



บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

ผลการดำเนินงานสำหรับไตรมาสที่ 1 ปี 2562



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



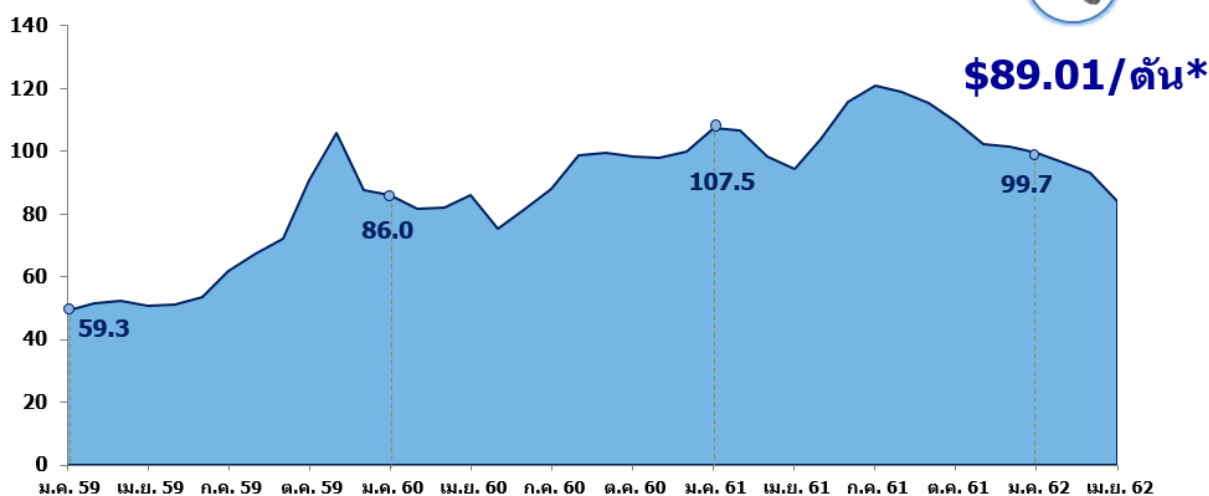


1. ภาพรวมราคาตลาดของกลุ่มสินค้าโภคภัณฑ์ด้านพลังงาน (Energy Commodities)

ราคาตลาดของถ่านหินเริ่มปรับตัวเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2559 จากรูปแสดงด้านล่าง ที่แสดงให้เห็นถึงดัชนีราคาตลาดถ่านหินในช่วงที่ผ่านมา

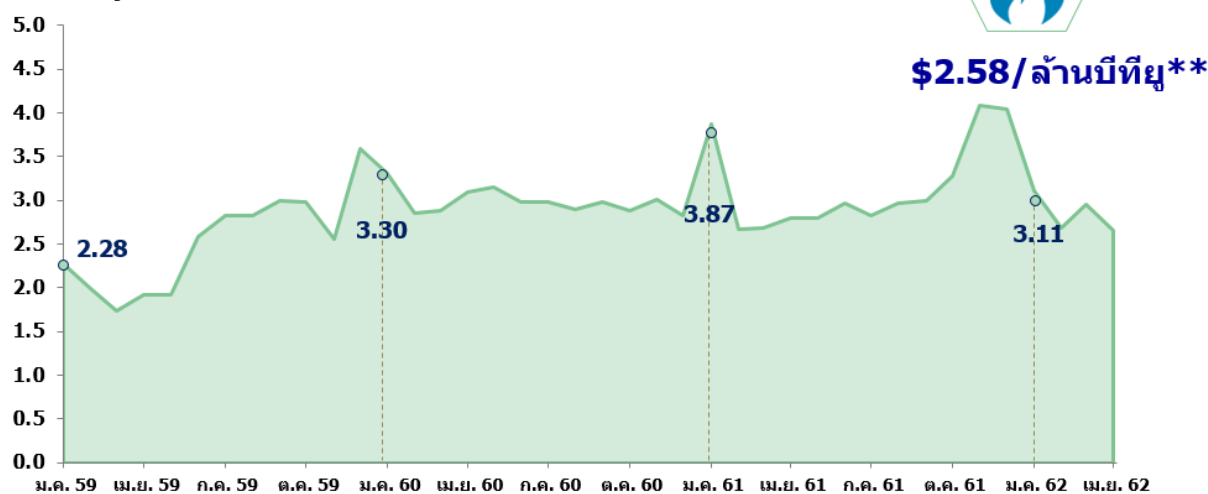
ดัชนีราคาถ่านหิน The Newcastle Export Index (NEX) มกราคม 2559 – เมษายน 2562

เหรียญสหรัฐต่อดัน



ดัชนีราคาก๊าซธรรมชาติ Henry Hub มกราคม 2559 – เมษายน 2562

เหรียญสหรัฐ
ต่อล้านบีทียู



* ดัชนีราคา ณ วันที่ 29 เมษายน 2562

**ดัชนีราคา ณ วันที่ 26 เมษายน 2562



2. สรุปความเห็นของฝ่ายบริหาร

งบการเงินในไตรมาส 1/2562 รายงานกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา (EBITDA) จำนวน 231 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 1 จากปีก่อนหน้า ซึ่งรายงาน EBITDA ธุรกิจถ่านหิน จำนวน 153 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 5 จากปีก่อนหน้า ธุรกิจไฟฟ้ารายงาน EBITDA จำนวน 50 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 2 จากปีก่อนหน้า และธุรกิจก๊าซธรรมชาติรายงาน EBITDA จำนวน 28 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 90 จากปีก่อนหน้า

กำไรสุทธิสำหรับไตรมาสนี้ คิดเป็นจำนวน 29 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 17 จากปีก่อนหน้า โดยรวมผลขาดทุนจากการแปลงค่างบการเงินจำนวน 17 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 17 จากปีก่อนหน้า

ธุรกิจถ่านหินในสาธารณรัฐอินโดนีเซียดำเนินการผลิตถ่านหินได้ดีสำหรับช่วงฤดูฝนในปี โดยปริมาณขายถ่านหินในไตรมาสนี้ที่ 5.9 ล้านตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 33 จากปีก่อนหน้า ปริมาณขายถ่านหินที่สูงขึ้นช่วยรักษาระดับรายได้ไว้ในขณะที่ราคาขายถ่านหินเฉลี่ยปรับลดลงร้อยละ 14 เป็น 72.4 ดอลลาร์สหรัฐต่อตัน ต้นทุนขายค่อนข้างคงที่อยู่ที่ระดับ 48.3 ดอลลาร์สหรัฐต่อตัน ในขณะที่อัตราการเปิดหน้าดินปรับสูงขึ้นเล็กน้อยจากแผนการบริหารมูลค่าเหมืองถ่านหินในระยะยาว อัตรากำไรขั้นต้นปรับลดลงเป็นร้อยละ 35 เทียบกับร้อยละ 42 ในปีก่อนหน้า

ธุรกิจถ่านหินในออสเตรเลียได้ดำเนินการตามแผนการย้ายเครื่องจักร Longwall ไปในพื้นที่ใหม่ในเหมือง Mandalong ซึ่งเป็นเหมืองหลักขนาดใหญ่ มีผลให้ปริมาณขายปรับลดลงเป็น 2 ล้านตันในไตรมาสนี้ ในขณะที่ราคาขายถ่านหินเฉลี่ยยังคงอยู่ในระดับสูงที่ 99 ดอลลาร์สหรัฐต่อตัน ต้นทุนขายได้รับผลกระทบจากปริมาณขายตามแผนที่ลดลง ต้นทุนขายเฉลี่ยคิดเป็น 92.3 ดอลลาร์สหรัฐต่อตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 22 จากปีก่อนหน้า อัตรากำไรขั้นต้นจึงปรับลดลงเช่นกันเป็นร้อยละ 8 เทียบกับร้อยละ 21 ในปีก่อนหน้า

ธุรกิจถ่านหินในสาธารณรัฐประชาชนจีนมีผลการดำเนินงานที่ดีต่อเนื่องจากราคาขายถ่านหินในประเทศที่ทรงตัวต่อเนื่องในระดับสูง ยังผลให้มีการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจำนวน 26 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 26 จากปีก่อนหน้า

ธุรกิจไฟฟ้าในส่วนของโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีนรายงานกำไรสุทธิจำนวน 9 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 12 จากปีก่อนหน้า เป็นผลจากความต้องการใช้ไฟฟ้าและไอน้ำที่เพิ่มขึ้นในช่วงฤดูหนาวและต้นทุนราคาก๊าซที่ลดลง โรงไฟฟ้า BLCP รายงานประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าดีต่อเนื่อง มีอัตราการจ่ายไฟฟ้าสูงถึงร้อยละ 100 ส่วนแบ่งกำไรจาก BLCP คิดเป็น 12 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 26 จากปีก่อนหน้า เป็นผลจากอัตราค่าไฟฟ้าที่ลดลงตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โรงไฟฟ้าหงสารายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 23 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 21 จากปีก่อนหน้าโดยเป็นผลจากการขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า



3. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัท

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบสำหรับงวด สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2562 และ 2561 สรุปได้ดังนี้

งบกำไรขาดทุนรวมสำหรับไตรมาสที่ 1 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2562 และ 2561

สรุปผลการดำเนินงาน (หน่วย : ล้านบาทสหรัฐ)	ไตรมาส 1 ปี 2562	ไตรมาส 1 ปี 2561	เปลี่ยนแปลง	
			จำนวนเงิน	%
รายได้จากการขาย	699	700	(1)	0%
ต้นทุนขาย	(506)	(468)	38	8%
กำไรขั้นต้น	193	232	(39)	-17%
ค่าใช้จ่ายในการขาย	(44)	(31)	(13)	-43%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(42)	(51)	9	18%
ค่าสินค้าใหม่ทดแทนตามคำพิพากษา		(86)	86	100%
ค่าภาคหลวง	(61)	(58)	(3)	-5%
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้า	62	62	0	1%
รายได้(ค่าใช้จ่าย)อื่น	36	(5)	41	815%
ต้นทุนทางการเงิน	(47)	(41)	(6)	-14%
กำไรก่อนภาษีเงินได้	97	22	75	341%
ภาษีเงินได้	(47)	(39)	(8)	-21%
กำไรสุทธิสำหรับงวด	50	(17)	67	393%
ส่วนของบริษัทใหญ่	29	(40)	69	172%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	21	23	(2)	-9%
กำไรต่อหุ้น (หน่วย: เหรียญสหรัฐ)	0.006	(0.008)	0.014	170%

ผลการดำเนินงานของ กลุ่มบริษัทบ้านปู ในไตรมาสที่ 1 มีกำไรสุทธิจำนวน 29 ล้านบาทสหรัฐ เพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จำนวน 69 ล้านบาทสหรัฐ เกิดจากการลดลงของค่าใช้จ่ายในปีก่อนมีค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นครั้งเดียวเกี่ยวกับการจ่ายค่าสินไหมทดแทนตามคำพิพากษาจำนวน 86 ล้านบาทสหรัฐ ในขณะที่กำไรขั้นต้นลดลงจำนวน 39 ล้านบาทสหรัฐ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้



3.1 รายได้ และต้นทุนขาย

(หน่วย: ล้านบาท)	รายได้			ต้นทุนขาย		
	ไตรมาส 1 ปี 2562	ไตรมาส 1 ปี 2561	เพิ่ม(ลด) %	ไตรมาส 1 ปี 2562	ไตรมาส 1 ปี 2561	เพิ่ม(ลด) %
ธุรกิจถ่านหิน	575	588	-2%	417	387	8%
ธุรกิจก๊าซ	36	26	38%	17	18	-6%
ธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำ	56	65	-14%	43	48	-10%
อื่นๆ	32	21	54%	29	15	93%
รวมรายได้	699	700	0%	506	468	8%

รายได้จากการขาย

รายได้จากการขายรวมจำนวน 699 ล้านบาท (เทียบเท่า 22,100 ล้านบาท) ใกล้เคียงกับปีก่อน โดยที่รายได้ธุรกิจถ่านหินลดลง 13 ล้านบาท รายได้จากธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำลดลง 9 ล้านบาท ในขณะที่รายได้จากธุรกิจก๊าซเพิ่มขึ้น 10 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

1. รายได้จากธุรกิจถ่านหิน จำนวน 575 ล้านบาท หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 82 ของรายได้จากการขายรวม โดยแยกเป็นแหล่งผลิตดังนี้
 - แหล่งผลิตในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย 425 ล้านบาท
 - แหล่งผลิตในประเทศออสเตรเลีย 143 ล้านบาท
 - แหล่งผลิตอื่นๆ จำนวน 7 ล้านบาท
2. รายได้จากธุรกิจก๊าซ จำนวน 36 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 5 ของรายได้รวม เพิ่มขึ้นจำนวน 10 ล้านบาท จากปริมาณการผลิตและขายก๊าซที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน
3. รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า จำนวน 56 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 8 ของรายได้รวม เป็นรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน
4. รายได้อื่นๆ จำนวน 32 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 5 ของรายได้รวม เพิ่มขึ้นจำนวน 11 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นรายได้จากธุรกิจซื้อขายน้ำมันของบริษัทย่อยหนึ่งในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย

1. ธุรกิจถ่านหิน

รายได้จากธุรกิจถ่านหิน จำนวน 575 ล้านบาท ลดลง 13 ล้านบาทหรือร้อยละ 2 มาจากการลดลงของราคาขายจากเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย และปริมาณการขายที่ลดลงของเหมืองในประเทศออสเตรเลีย โดยมีรายละเอียด ดังนี้



เหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย		ไตรมาส 1 ปี 2562	ไตรมาส 1 ปี 2561	เพิ่ม(ลด) %
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	5.88	4.42	33%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	72.42	84.17	-14%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	48.27	47.13	2%

ธุรกิจถ่านหินของ
เหมืองในสาธารณรัฐ
อินโดนีเซีย

● ปริมาณขาย

สำหรับไตรมาสที่ 1 ปี 2562 จำนวน 5.88 ล้านตัน เพิ่มขึ้น 1.46 ล้านตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 33 เนื่องจากสภาพอากาศที่ดีกว่าปีก่อน ทำให้การผลิตถ่านหินทำได้ดีมากขึ้นโดยเฉพาะที่เหมือง Indominco ที่สามารถผลิตถ่านหินได้ดีกว่าไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

● ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายเฉลี่ยเท่ากับ 72.42 เหรียญสหรัฐต่อตัน ลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน 11.75 เหรียญสหรัฐต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 14 ซึ่งเป็นผลจากราคาตลาดที่ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

● ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน 48.27 เหรียญสหรัฐ สูงขึ้น 1.14 เหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของอัตราค่าเปิดหน้าดินที่ขุดขนต่อถ่านหิน 1 ตัน จาก 12.04 เป็น 13.21

เหมืองในประเทศออสเตรเลีย		ไตรมาส 1 ปี 2562	ไตรมาส 1 ปี 2561	เพิ่ม(ลด) %
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	2.01	2.85	-29%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	99.08	95.17	4%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	92.27	75.39	22%

ธุรกิจถ่านหินของ
เหมืองในประเทศ
ออสเตรเลีย

● ปริมาณขาย

สำหรับไตรมาสที่ 1 ปี 2562 จำนวน 2.01 ล้านตัน ลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อนจำนวน 0.84 ล้านตัน หรือร้อยละ 29 เนื่องจากเหมือง Mandalong มีการเคลื่อนย้ายเครื่องจักร Longwall ในไตรมาสที่ 1 โดยใช้ระยะเวลาในการเคลื่อนย้ายนานกว่าไตรมาสเดียวกันของปีก่อนหน้า ทำให้ปริมาณการผลิตในไตรมาสนี้ลดลง 0.55 ล้านตัน เมื่อเทียบกับปีก่อน



● ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายเฉลี่ยต่อตันเท่ากับ 99.08 เหรียญออสเตรเลีย เพิ่มขึ้น 3.91 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 4 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยเฉพาะส่วนของการขายส่งออก โดยเป็นผลสุทธิจากการลดลงของราคาตลาดของถ่านหิน และผลกระทบจากการอ่อนค่าของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ มีผลทำให้รายได้เพิ่มขึ้นเมื่อแปลงค่ารายได้จากการขายส่งออกในสกุลเหรียญสหรัฐ มาเป็นเงินเหรียญออสเตรเลีย อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ในไตรมาสนี้ เท่ากับ 0.7118 (ไตรมาส 1/61 : 0.7864)

ราคาขายเฉลี่ยในประเทศและขายส่งออก

เหมืองในประเทศออสเตรเลีย	ปริมาณขายถ่านหิน (หน่วย : ล้านตัน)			ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน (เหรียญออสเตรเลียต่อตัน)		
	ไตรมาส 1 ปี 2562	ไตรมาส 1 ปี 2561	เพิ่ม(ลด) %	ไตรมาส 1 ปี 2562	ไตรมาส 1 ปี 2561	เพิ่ม(ลด) %
ขายในประเทศ	1.18	1.68	-30%	79.10	79.85	-1%
ขายส่งออก	0.83	1.17	-29%	129.24	116.28	11%
รวม	2.01	2.85	-29%	99.08	95.17	4%

ราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินในประเทศที่ 79.10 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ลดลงจำนวน 0.75 เหรียญออสเตรเลีย ด้านการขายถ่านหินส่งออกมีราคาขายเฉลี่ยที่ 129.24 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เพิ่มขึ้นจำนวน 12.96 เหรียญออสเตรเลีย ซึ่งเป็นผลกระทบสุทธิของราคาตลาดและการอ่อนค่าของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ตามที่กล่าวไว้ข้างต้น

● ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนขายเฉลี่ย 92.27 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เพิ่มขึ้น 16.88 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เนื่องจากปริมาณการผลิตของถ่านหินลดลงจากเหมือง Mandalong มีการเคลื่อนย้ายเครื่องจักร Longwall ในไตรมาสที่ 1 เป็นผลทำให้ต้นทุนต่อตันสูงขึ้น



2. ธุรกิจก๊าซ

ธุรกิจก๊าซ		ไตรมาส 1 ปี 2562	ไตรมาส 1 ปี 2561	เพิ่ม(ลด) %
ปริมาณการขาย	พันล้านลูกบาศก์ฟุต	16.20	16.70	-3%
ราคาขายเฉลี่ย	เหรียญสหรัฐต่อล้านบีทียู	2.10	1.50	40%
ต้นทุนขายเฉลี่ย	เหรียญสหรัฐต่อล้านบีทียู	1.07	1.05	2%

ธุรกิจก๊าซในประเทศ สหรัฐอเมริกา

รายได้จากธุรกิจก๊าซ ในไตรมาสที่ 1 ปี 2562 จำนวน 36 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 10 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 38 ตามรายละเอียดดังนี้

- ปริมาณการขาย

ปริมาณการขายในไตรมาสที่ 1 นี้ จำนวน 16.20 พันล้านลูกบาศก์ฟุต ลดลง ร้อยละ 3 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากการขุดเจาะหลุมใหม่เพิ่มเติมเพื่อรองรับแผนการผลิตที่เพิ่มขึ้น และเพื่อเป็นการบริหารความปลอดภัยสำหรับหลุมผลิตในบริเวณที่ใกล้เคียงกัน จึงมีความจำเป็นต้องชะลอการผลิตลงเป็นการชั่วคราวในไตรมาสนี้

- ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายเฉลี่ย 2.10 เหรียญสหรัฐต่อล้านบีทียู เพิ่มขึ้นร้อยละ 40 จากการเพิ่มคุณภาพของท่อส่ง และสามารถขยายการตลาดไปยังตลาดที่มีราคาสูงขึ้นได้มากกว่า เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

- ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนขายเฉลี่ยสูงขึ้น 0.02 เหรียญสหรัฐต่อล้านบีทียู จากปริมาณการผลิตและขายที่ลดลง เนื่องจากธุรกิจก๊าซส่วนใหญ่จะมีต้นทุนคงที่ในสัดส่วนที่สูง

3. ธุรกิจไฟฟ้า

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า จำนวน 56 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 8 ของรายได้รวม ประกอบด้วยรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน มีรายละเอียดดังนี้

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า		โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (CHP)			โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์		
		ไตรมาส 1 ปี 2562	ไตรมาส 1 ปี 2561	เพิ่ม(ลด) %	ไตรมาส 1 ปี 2562	ไตรมาส 1 ปี 2561	เพิ่ม(ลด) %
ปริมาณการขายไฟฟ้า	กิกะวัตต์ชั่วโมง	435.83	458.25	-5%	42.96	41.77	3%
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย	หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง	0.35	0.38	-8%	0.80	0.80	0%
ราคาขายไอน้ำเฉลี่ย	หยวนต่อตัน	98.99	96.85	2%	N/A	N/A	N/A
ต้นทุนขายเฉลี่ย	หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง	0.62	0.64	-3%	0.15	0.16	-6%



โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมใน สาธารณรัฐประชาชน จีน

รายได้จากการขายไฟฟ้า ไอน้ำและอื่นๆของ 3 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 51 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 9 ล้านเหรียญสหรัฐ เทียบกับไตรมาสเดียวกันของปี ดังมีรายละเอียดดังนี้

- ปริมาณการขายไฟฟ้า

ปริมาณขายไฟฟ้าลดลง จำนวน 22.42 กิกะวัตต์ชั่วโมง เกิดจากความต้องการของลูกค้าลดลงจากโรงไฟฟ้า Zouping เมื่อเทียบกับปีก่อน

- ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยลดลง จำนวน 0.03 หยวน จากการปรับลดราคาขายตามนโยบายของรัฐบาลท้องถิ่น (HEBEI) ตั้งแต่ 1 กันยายน 2561 เป็นต้นไป

- ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนขายเฉลี่ยลดลง 0.02 หยวนต่อกิกะวัตต์ชั่วโมง มาจากปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำที่ลดลง รวมถึงต้นทุนที่ลดลงของถ่านหินที่เป็นเชื้อเพลิงหลัก ต้นทุนเฉลี่ยถ่านหินในไตรมาสนี้เท่ากับ 619 หยวนต่อตัน (ไตรมาส 1/61: 653 หยวนต่อตัน) ลดลง 34 หยวนต่อตัน หรือคิดเป็นอัตราร้อยละ 5 เมื่อเทียบกับปีก่อน

รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ เท่ากับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ดังมีรายละเอียดดังนี้

- ปริมาณการขาย

การเพิ่มขึ้นของปริมาณการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ เนื่องจากสภาพอากาศเอื้ออำนวยต่อการผลิตไฟฟ้าได้ดีกว่าปีก่อน

- ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยอยู่ในระดับเดียวกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เท่ากับ 0.80 หยวน

- ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนการขายลดลง จำนวน 0.01 หยวนต่อกิกะวัตต์ชั่วโมง

โรงไฟฟ้าพลัง แสงอาทิตย์ใน สาธารณรัฐประชาชน จีน



ค่าใช้จ่ายในการขาย

ค่าใช้จ่ายในการขาย 44 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 13 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 43 มีรายละเอียดดังนี้

- 1) เหมือนในสาธารณรัฐอินโดนีเซียมีค่าใช้จ่ายในการขายเพิ่มขึ้นจากค่าใช้จ่าย Domestic Market Obligation (DMO) จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งในไตรมาส 1 ของปีก่อนยังไม่มีประกาศบังคับใช้ และการเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายในการส่งออกถ่านหิน จำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ เนื่องจากปริมาณขายถ่านหินที่สูงขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน
- 2) เหมือนในประเทศออสเตรเลีย มีค่าใช้จ่ายที่ใกล้เคียงกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการบริหารรวม 42 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 18 ส่วนใหญ่ลดลงจากการกลับรายการของค่าตัดจำหน่ายจากการขายเหมือน Mantering ที่ประเทศออสเตรเลียจำนวน 11 ล้านเหรียญสหรัฐ สหกับการเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายอื่นๆจำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ

ค่าภาคหลวง

ค่าภาคหลวง 61 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 3 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 9 เป็นผลจากการขายที่เพิ่มขึ้นจากเหมือนในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย

ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุน (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	ไตรมาส 1 ปี 2562	ไตรมาส 1 ปี 2561	เพิ่ม(ลด) %
โรงไฟฟ้าบีแอลซีพี	12	17	-26%
โรงไฟฟ้าหงสาและเหมืองภูไฟ	23	19	20%
โรงไฟฟ้าชานซีลูangkong (อยู่ในระหว่างการก่อสร้าง)	(0)	(0)	-86%
บริษัทร่วมลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น	1	(1)	-377%
เหมืองถ่านหินในประเทศจีน	26	26	-3%
รวม	62	62	1%

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมมีจำนวนใกล้เคียงกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีจากรายละเอียดดังนี้

- 1) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรเพิ่มขึ้นของ โรงไฟฟ้าหงสาและเหมืองภูไฟในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ
- 2) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่ลดลงของ BLCP จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นไปตามโครงสร้างของรายได้ที่ลดลงภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าและการปรับเพิ่มของอัตราภาษีเงินได้ซึ่งเป็นไปตามบัตรส่งเสริมการลงทุน BOI รวมถึงผลกระทบจากการแข็งค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ



รายได้อื่นๆ

รายได้อื่นๆ ประกอบด้วย รายการดังต่อไปนี้

- 1) รายได้ดอกเบียร์รับ จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ
- 2) กำไรสุทธิจากอนุพันธ์ทางการเงิน จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วย
 - กำไรสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งเกิดจากการรับรู้ผลกำไรจากสัญญาซื้อขายถ่วงน้ำหนักและน้ำมันล่วงหน้า จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ และรับรู้กำไรจากสัญญา Cross Currency Swap สัญญาขายก๊าซธรรมชาติล่วงหน้าและสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า 1 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - ขาดทุนสุทธิที่เกิดขึ้นจริง จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ เกิดจากสัญญาสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า และสัญญาขายก๊าซธรรมชาติล่วงหน้า
- 3) ขาดทุนสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 17 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลขาดทุนสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าเงินกู้ยืมที่เป็นสกุลเงินบาทเป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นผลจากการแข็งค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐเทียบกับปีก่อน (อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย ณ วันที่ 31 มีนาคม 2562 เท่ากับ 31.81 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561: 32.45 บาท)
- 4) รายได้ค่าบริหารจัดการและอื่นๆ จำนวน 49 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เกิดจากกำไรจากการขายเหมือง Manerring ในประเทศออสเตรเลีย จำนวน 42 ล้านเหรียญสหรัฐ และการได้รับเงินสนับสนุนจากรัฐบาลในประเทศจีนสำหรับการผลิตไฮโดรเจนให้แก่ชุมชนจำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ

ภาษีเงินได้นิติบุคคล

ภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 47 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 8 ล้านเหรียญสหรัฐหรือร้อยละ 21 หลักใหญ่มาจาก

- 1) การเพิ่มขึ้นของภาษีเงินได้นิติบุคคล จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นไปตามผลกำไรจากการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน
- 2) การลดลงของภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ จากการลดลงของภาษีหัก ณ ที่จ่าย ที่มีการจ่ายชำระดอกเบี้ยเงินกู้ยืมของบริษัทย่อยในกลุ่มบริษัทจำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐเมื่อเทียบกับปีก่อน
- 3) การเพิ่มขึ้นจากการรับรู้ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอตัดบัญชีสุทธิ จำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นรายการที่เกิดขึ้นครั้งเดียวจากการปรับโครงสร้างภายในกลุ่มบริษัท

4. งบแสดงฐานะการเงินรวม

งบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2562 เปรียบเทียบกับงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561

รายการ (หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	ข้อมูลทางการเงิน		เพิ่ม(ลด)	
	31 มีนาคม 2562	31 ธันวาคม 2561	จำนวนเงิน	%
สินทรัพย์	8,576	8,454	122	1%
หนี้สิน	5,377	5,279	98	2%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	3,199	3,175	24	1%

4.1 สินทรัพย์รวมจำนวน 8,576 ล้านบาทสหรัฐเพิ่มขึ้น 122 ล้านบาทสหรัฐเมื่อเทียบกับสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	สินทรัพย์รวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 มีนาคม 2562	31 ธันวาคม 2561	จำนวนเงิน	%
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	648	607	41	7%
เงินลงทุนระยะสั้น	10	8	2	22%
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ สุทธิ	263	395	(131)	-33%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่คาดว่าจะได้รับชำระภายในหนึ่งปี	10	10	0	2%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆ	506	374	132	35%
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	1,437	1,394	43	3%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	214	210	4	2%
เงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม	1,418	1,374	44	3%
เงินลงทุนอื่น สุทธิ	150	148	2	1%
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ	1,882	1,859	23	1%
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและค่าเปิดหน้าดินรอตัดบัญชี	864	869	(6)	-1%
สิทธิในเหมืองถ่านหิน สุทธิ	1,701	1,711	(10)	-1%
ค่าความนิยม	524	524	0	0%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	386	364	22	6%
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	7,139	7,059	80	1%
รวมสินทรัพย์	8,576	8,454	122	1%

- เงินสดและเงินฝากธนาคารจำนวน 648 ล้านบาทสหรัฐเพิ่มขึ้น 41 ล้านบาทสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 7 (คำอธิบายในข้อ 5 เรื่องงบกระแสเงินสดรวม)
- เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องที่คาดว่าจะได้รับชำระภายในหนึ่งปีและส่วนที่เกินกว่าหนึ่งปีจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 10 ล้านบาทสหรัฐ และ 214 ล้านบาทสหรัฐตามลำดับ เป็นเงินปันผลค้างรับจากการร่วมค้าซึ่งดำเนินธุรกิจไฟฟ้าในประเทศ เพิ่มขึ้น 4 ล้านบาทสหรัฐ เป็นผลสุทธิจากการรับรู้รายได้จากการประกาศจ่ายปันผลในระหว่างงวดจำนวน 59 ล้านบาทสหรัฐ และการได้รับเงินปันผลจำนวน 59 ล้านบาทสหรัฐ และมีผลกำไรจาก

อัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ

- เงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 1,418 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 44 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 3 จากการลงทุนในธุรกิจพัฒนารถยนต์ไฟฟ้า (EV) ในประเทศญี่ปุ่นจำนวน 20 ล้านเหรียญสหรัฐ และมีการเพิ่มทุนในบริษัทร่วมทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศสิงคโปร์ จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ การรับเงินปันผลสุทธิกับการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าในระหว่างงวดจำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ และมีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 32 ล้านเหรียญสหรัฐ รวมถึงรายการปรับปรุงที่เกิดจากผลกระทบของมาตรฐานใหม่ ฉบับที่ 15 เรื่องรายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า ที่เริ่มนำมาถือปฏิบัติในปีนี้อยู่จำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินลงทุนอื่นสุทธิ จำนวน 150 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 2 ล้านเหรียญสหรัฐ เกิดจากการลงทุนเพิ่มในโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นในรูปแบบของ TK (TOKUMEI KUMIAI) Agreement ในระหว่างงวดจำนวน 0.5 ล้านเหรียญสหรัฐ และกำไรจากการปรับมูลค่าของเงินลงทุนให้เป็นราคายุติธรรม ณ วันสิ้นงวด จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ และผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงินเป็นจำนวน 0.5 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ – สุทธิจำนวน 1,882 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 23 ล้านเหรียญสหรัฐจากการลงทุนเพิ่มในเครื่องจักรและอุปกรณ์ของเหมืองถ่านหิน ธุรกิจก๊าซและธุรกิจไฟฟ้า รวมจำนวน 63 ล้านเหรียญสหรัฐ รับรู้ค่าเสื่อมราคาในระหว่างงวด จำนวน 52 ล้านเหรียญสหรัฐ รวมถึงผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงินและอื่นๆ จำนวน 12 ล้านเหรียญสหรัฐ
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น จำนวน 386 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 22 ล้านเหรียญสหรัฐ เกิดจากการเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีจำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ ภาษีเงินได้จ่ายล่วงหน้าของกลุ่มบริษัทย่อยในสาธารณรัฐอินโดนีเซียจำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ การเพิ่มขึ้นของเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ ของบริษัทย่อยแห่งหนึ่งในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย และการเพิ่มขึ้นของเงินสนับสนุนจากรัฐบาลค้างรับของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ

4.2 หนี้สินรวมจำนวน 5,377 ล้านบาทเพิ่มขึ้น 98 ล้านบาทเมื่อเทียบกับหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาท)	หนี้สินรวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 มีนาคม 2562	31 ธันวาคม 2561	จำนวนเงิน	%
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	501	512	(11)	-2%
เจ้าหนี้การค้า	72	116	(43)	-38%
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	325	370	(45)	-12%
ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี สุทธิ	90	88	2	2%
ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่ายหินค้างจ่าย	138	143	(5)	-4%
หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี	3	5	(1)	-32%
หนี้สินหมุนเวียนอื่นๆ	535	476	58	12%
รวมหนี้สินหมุนเวียน	1,664	1,709	(45)	-3%
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ	1,757	1,655	102	6%
หุ้นกู้ สุทธิ	1,421	1,397	24	2%
หนี้สินอนุพันธ์การเงิน สุทธิ	23	18	5	25%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ	512	500	12	2%
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	3,713	3,570	143	4%
รวมหนี้สิน	5,377	5,279	98	2%

- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 501 ล้านบาทลดลง 11 ล้านบาทจากการกู้เงินเพิ่มจำนวน 359 ล้านบาทชำระคืนเงินกู้จำนวน 374 ล้านบาทขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง จำนวน ล้านบาท และมีผลขาดทุนสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 3 ล้านบาท
- ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 325 ล้านบาทลดลง 45 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 12 จากการจัดประเภทเงินกู้ระยะยาวเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 47 ล้านบาท และมีการจ่ายชำระคืนเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดจำนวน 93 ล้านบาท และมีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน ณ วันสิ้นงวด 1 ล้านบาท
- ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี จำนวน 90 ล้านบาทเพิ่มขึ้น 2 ล้านบาท เกิดจากผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน ณ วันสิ้นงวด
- ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่ายหินค้างจ่ายจำนวน 138 ล้านบาทลดลง 5 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 4 ส่วนใหญ่มาจากค่าเปิดหน้าดิน ค่าชุดขน และค่าขนส่งถ่านหินของบริษัทที่อยู่ในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย
- เงินกู้ยืมระยะยาวสุทธิจำนวน 1,757 ล้านบาทเพิ่มขึ้น 102 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 6 โดยเป็นการกู้เพิ่มในระหว่างปี จำนวน 157 ล้านบาท การจัดประเภทรายการเงินกู้ระยะยาวเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 47 ล้านบาท และมีการ

ชำระคืนเงินกู้ก่อนถึงกำหนดชำระจำนวน 14 ล้านดอลลาร์สหรัฐ รวมทั้งมีผลขาดทุนสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เกิดจากเงินกู้ยืมสกุลเหรียญออสเตรเลีย เนื่องจากการอ่อนค่าลงของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ โดยอัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2562 เท่ากับ 0.7084 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 : 0.7039)

- หุ่นกู้สุทธิ จำนวน 1,421 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 24 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 2 เป็นผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด
- หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปีและหนี้สินอนุพันธ์การเงินสุทธิจำนวน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และ 23 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ตามลำดับ รวมเป็นจำนวน 26 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นผลขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด ประกอบด้วยขาดทุนจากสัญญา Cross Currency Swap จำนวน 10 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจำนวน 14 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และสัญญาซื้อขายอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

4.3 ส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 3,199 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 24 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลจาก

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 มีนาคม 2562	31 ธันวาคม 2561	จำนวนเงิน	%
รวมส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	2,610	2,560	50	2%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	589	615	(26)	-4%
รวมส่วนของผู้เจ้าของ	3,199	3,175	24	1%

- เพิ่มขึ้นจากกำไรสุทธิไตรมาส 1 ปี 2562 จำนวน 29 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวน 28 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากส่วนต่างจากการแปลงค่าทางการเงินของบริษัทย่อยที่แสดงเป็นเงินตราต่างประเทศและอื่นๆ จำนวน 26 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ลดลงจากรายการปรับปรุงที่เกิดจากของผลกระทบของมาตรฐานใหม่ ฉบับที่ 15 เรื่องรายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า ที่เริ่มนำมาถือปฏิบัติในปี จำนวน 7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ลดลงจากเงินปันผลจ่ายจำนวน 52 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

4.4 อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน (Net debt to equity) ณ วันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2562 เท่ากับ 1.07 เท่า (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561: 1.07 เท่า)

5. งบกระแสเงินสดรวม

งบกระแสเงินสดรวมสำหรับงวด 3 เดือน สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2562 บริษัทมีเงินสดสุทธิเพิ่มขึ้นรวม 40 ล้านเหรียญสหรัฐ (รวมผลกำไรของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ) โดยรายละเอียดของแต่ละกิจกรรมมีดังนี้

งบกระแสเงินสด (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	งบ การเงิน รวม
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	67
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(65)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	35
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	37
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	3
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	607
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	647

5.1 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 67 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยมีสาระสำคัญดังนี้

- รับเงินจากการขายถ่านหิน จำนวน 608 ล้านเหรียญสหรัฐ
- จ่ายชำระเจ้าหนี้ จำนวน 412 ล้านเหรียญสหรัฐ
- จ่ายดอกเบี้ยจำนวน 40 ล้านเหรียญสหรัฐ
- จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 30 ล้านเหรียญสหรัฐ
- จ่ายค่าภาคหลวงจำนวน 59 ล้านเหรียญสหรัฐ

5.2 เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน จำนวน 65 ล้านเหรียญสหรัฐมีสาระสำคัญดังนี้

- ลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ และในโครงการระหว่างดำเนินการ จำนวน 62 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ลงทุนในธุรกิจพัฒนารถยนต์ไฟฟ้า และธุรกิจไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นจำนวน 22 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาอรรถดักบัติน้ำ จำนวน 34 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินลงทุนระยะสั้น จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินปันผลรับจากบริษัทร่วมค้า จำนวน 59 ล้านเหรียญสหรัฐ

5.3 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 35 ล้านเหรียญสหรัฐประกอบด้วย

- เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากสถาบันการเงิน จำนวน 425 ล้านเหรียญสหรัฐ
- จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากสถาบันการเงิน จำนวน 390 ล้านเหรียญสหรัฐ



6. ปริมาณสำรองถ่านหินคงเหลือ

ปริมาณการจำหน่ายและปริมาณสำรองของถ่านหินคงเหลือ สำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2562

แหล่งผลิต (หน่วย: ล้านตัน)	ปริมาณการจำหน่าย และปริมาณสำรองถ่านหินคงเหลือ		
	ปริมาณสำรองต้นงวด 31 ธันวาคม 2561	ปริมาณการขาย ไตรมาส 1 ปี 2562	ปริมาณสำรองคงเหลือ 31 มีนาคม 2562
1. อินโดนีเซีย			
1.1 Jorong	4.97	0.32	4.65
1.2 Indominco	57.61	3.28	54.33
1.3 Kitadin	2.08	0.21	1.87
1.4 Trubaindo	33.6	0.88	32.72
1.5 Bharinto	133.74	0.52	133.22
2. ออสเตรเลีย	321.27	2.12	319.15
3. จีน			
3.1 Gaohe	134.73	2.15	132.58
3.2 Hebi Zhongtai	17.12	0.31	16.81
รวม	705.12	9.79	695.33

7. ปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติคงเหลือ

ปริมาณการจำหน่ายและปริมาณสำรองของก๊าซธรรมชาติคงเหลือ สำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2562

รายการ (หน่วย: ล้านลูกบาศก์ฟุต)	ปริมาณการจำหน่าย และปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติคงเหลือ		
	ปริมาณสำรองต้นงวด 31 ธันวาคม 2561	ปริมาณการขาย ไตรมาส 1 ปี 2562	ปริมาณสำรองคงเหลือ 31 มีนาคม 2562
ก๊าซธรรมชาติ	1,254,173	16,220	1,237,953
รวม	1,254,173	16,220	1,237,953