



บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน)

และบริษัทย่อย

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

ผลการดำเนินงาน

ผลการดำเนินงานสำหรับไตรมาสที่ 1 ปี 2563



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



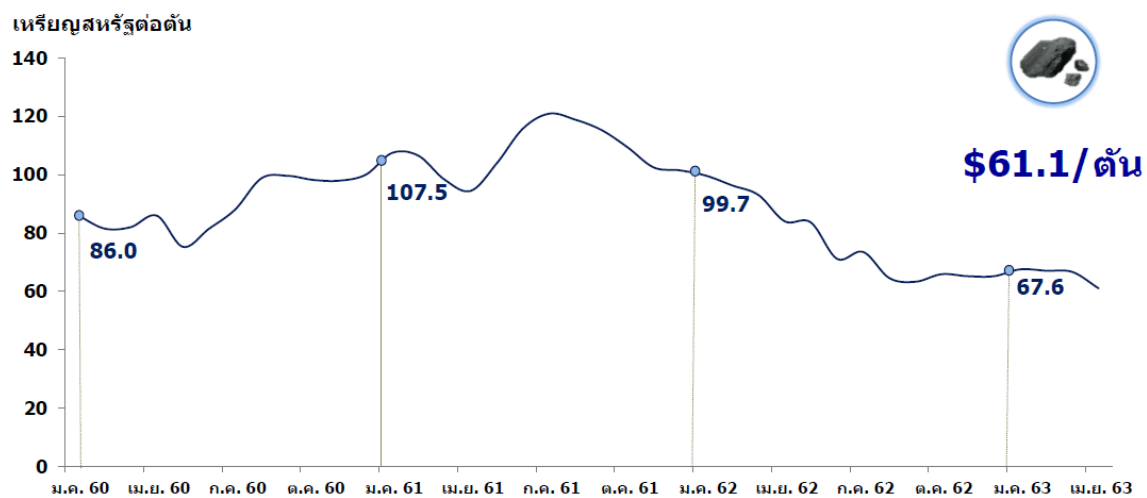
In 2019, Banpu Public Company Limited
received a rating of A (on a scale of AAA-CCC)
in the MSCI ESG Ratings assessment.



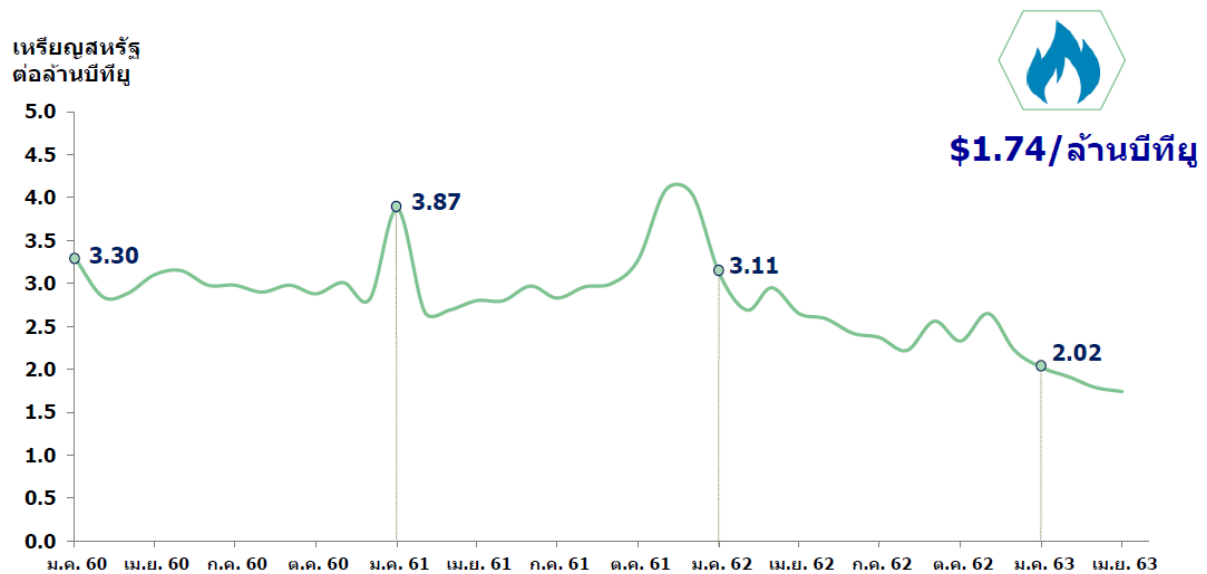
1. ภาพรวมราคาตลาดของกลุ่มสินค้าโภคภัณฑ์ด้านพลังงาน (Energy Commodities)

ราคาตลาดของถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ ตั้งแต่เดือนมกราคม 2562 ดังรูปด้านล่าง ที่แสดงให้เห็นถึงดัชนีราคาตลาดถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ ในช่วงที่ผ่านมา

ดัชนีราคาถ่านหิน The Newcastle Export Index (NEX) มกราคม 2560 – เมษายน 2563



ดัชนีราคาก๊าซธรรมชาติ Henry Hub มกราคม 2560 – เมษายน 2563



2. สรุปความเห็นของฝ่ายบริหาร

ผลประกอบการในไตรมาส 1 ปี 2563 ยังคงอยู่ท่ามกลางสภาวะตลาดที่ไม่เอื้ออำนวยจากต้นทุนที่มีต้นทุนสูง กว่าปกติและจากสภาวะล้นตลาดของเชื้อเพลิงพลังงานถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ อย่างไรก็ตามบริษัทได้รับกำไรที่ แข็งแกร่งจากธุรกิจไฟฟ้าหนุนผลประกอบการโดยรวมให้อยู่ในระดับที่ดี

กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา (EBITDA) ในไตรมาส 1 ปี 2563 คิดเป็น 134 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 2 จากไตรมาสก่อนหน้า EBITDA จากธุรกิจถ่านหิน 77 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (ลดลงร้อยละ 29) EBITDA จาก ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ 1.4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (ลดลงร้อยละ 89) และ EBITDA จากธุรกิจไฟฟ้า 55 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (เพิ่มขึ้นร้อยละ 485)

ในไตรมาสนี้ค่าเงินบาทอ่อนตัวลงอย่างรวดเร็วเทียบกับดอลลาร์สหรัฐจึงส่งผลบวกให้เกิดกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวนสูงถึง 112 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่งผลให้กำไรสุทธิสำหรับไตรมาสนี้คิดเป็น 55 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

ธุรกิจถ่านหินในสาธารณรัฐอินโดนีเซียซึ่งไตรมาสนี้เป็นช่วงฤดูฝนรายงานปริมาณขายถ่านหิน 5.77 ล้านตัน ลดลง ร้อยละ 9 จากไตรมาสก่อนหน้า ท่ามกลางราคาตลาดที่อ่อนตัวลงราคาขายถ่านหินเฉลี่ยสามารถทรงตัวที่ 59.32 เหรียญสหรัฐต่อตัน เป็นผลจากการทำสัญญาราคาขายส่วนหนึ่งเป็นการล่วงหน้าในช่วงปลายปีก่อนหน้า ต้นทุนขาย ใกล้เคียงไตรมาสที่ผ่านมาคิดเป็น 40.47 เหรียญสหรัฐต่อตัน อัตรากำไรขั้นต้นยังคงรักษาระดับที่ดีที่ร้อยละ 32 ทั้งนี้ บริษัทยังคงดำเนินมาตรการลดต้นทุนอย่างต่อเนื่องประกอบกับราคาดีเซลที่ลดลงจะส่งผลให้ต้นทุนมีแนวโน้มปรับ ลดลงมากขึ้นในไตรมาสถัดไป

ธุรกิจถ่านหินในออสเตรเลีย รายงานปริมาณขายที่ดีจำนวน 3.09 ล้านตัน ปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 6 การผลิตถ่านหินที่ ราบรื่นเป็นผลจากแหล่ง Mandalong สามารถย้ายเครื่องจักร Longwall ได้เสร็จก่อนกำหนดและแหล่ง Springvale ดำเนินการผลิตในพื้นที่ที่สภาพธรณีเอื้ออำนวยมากขึ้น ราคาขายถ่านหินเฉลี่ยยังคงอยู่ในระดับสูงต่อเนื่องที่ 86.13 เหรียญออสเตรเลียต่อตันด้วยต้นทุนขายเฉลี่ยที่ 78.75 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน อัตรากำไรขั้นต้นคิดเป็นร้อยละ 9

ธุรกิจถ่านหินในสาธารณรัฐประชาชนจีนรายงานส่วนแบ่งกำไรที่สูงจำนวน 16 ล้านดอลลาร์สหรัฐจากความต้องการใช้ ที่สูงประกอบกับการปรับตัวของต้นทุนสู่ระดับปกติ สถานการณ์การระบาดของ COVID-19 ไม่มีผลกระทบอย่างมี นัยสำคัญต่อการผลิตและการขายถ่านหินเนื่องจากถ่านหินเป็นสินค้าเบื้องต้นมีความสำคัญต่อการดำรงชีวิตของ ครครัวเรือนประกอบกับเป็นช่วงหน้าหนาว

ธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีการผลิตที่ชะลอตัวเนื่องจากสภาวะอากาศที่ไม่ได้หนาวจัดเช่นปีที่ผ่านมาอีกทั้งปริมาณก๊าซ ธรรมชาติที่ล้นตลาดยังคงมีผลต่อความผันผวนของราคา ปริมาณจำหน่ายก๊าซธรรมชาติจำนวน 16.70 พันล้าน ลูกบาศก์ฟุต (Bcf) ราคาขายเฉลี่ยลดลงร้อยละ 23 ที่ 0.93 เหรียญสหรัฐต่อล้าน BTU (MMBtu) โดยมีอัตรากำไร ขั้นต้นคิดเป็นขาดทุนร้อยละ 16

ธุรกิจไฟฟ้าในส่วนของโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีนรายงานกำไรสุทธิจำนวน 16 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โรงไฟฟ้า BLCP สามารถจ่ายไฟฟ้าที่อัตราร้อยละ 100 อย่างไรก็ตาม การลดลงของอัตราค่าไฟฟ้าและ

ผลขาดทุนอัตราแลกเปลี่ยนเงินบาททำให้ BLCP รายงานส่วนแบ่งขาดทุนจำนวน 2.2 ล้านเหรียญสหรัฐ โรงไฟฟ้าหงสาว รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 34 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยทั้ง 3 หน่วยการผลิตกลับมาเดินเครื่องจักรตามปกติหลังจากเกิดเหตุการณ์แผ่นดินไหวในช่วงเดือนพฤศจิกายนที่ผ่านมา

3. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัท

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบสำหรับไตรมาสที่ 1 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2563 และ 2562 สรุปได้ดังนี้

งบกำไรขาดทุนรวมสำหรับไตรมาสที่ 1 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2563 และ 2562

สรุปผลการดำเนินงาน (หน่วย : ล้านเหรียญสหรัฐ)	ไตรมาสที่ 1 ปี 2563	ไตรมาสที่ 1 ปี 2562	เปลี่ยนแปลง	
			จำนวนเงิน	%
		ปรับปรุงใหม่		
รายได้จากการขายและการให้บริการ	633	699	(66)	-9%
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(491)	(506)	(15)	-3%
กำไรขั้นต้น	142	193	(51)	-26%
ค่าใช้จ่ายในการขาย	(41)	(44)	(3)	-8%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(60)	(42)	18	43%
ค่าขาดหลวง	(52)	(61)	(9)	-15%
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วม	48	62	(14)	-23%
รายได้อื่น	137	36	101	283%
ต้นทุนทางการเงิน	(47)	(47)	(0)	-1%
กำไรก่อนภาษีเงินได้	127	97	30	31%
ภาษีเงินได้	(60)	(47)	(13)	-27%
กำไรสุทธิสำหรับงวด	67	50	17	34%
ส่วนของบริษัทใหญ่	55	29	26	90%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	12	21	(9)	-43%
กำไรต่อหุ้น (หน่วย : เหรียญสหรัฐ)	0.011	0.006	0.005	96%

เพื่อเป็นการบริหารความเสี่ยงในสถานการณ์การแพร่ระบาดของ COVID-19 ซึ่งส่งผลกระทบต่อสภาพเศรษฐกิจเป็นวงกว้างไปทั่วโลก กลุ่มบริษัทได้ดำเนินมาตรการลดต้นทุนและเพิ่มประสิทธิภาพการผลิต เป็นการเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับความไม่แน่นอนของสภาพเศรษฐกิจโลก ตลอดจนความผันผวนของราคาตลาดของกลุ่มสินค้าโภคภัณฑ์ด้านพลังงานในอนาคต

ราคาตลาดของกลุ่มสินค้าโภคภัณฑ์ด้านพลังงาน ประกอบด้วย ราคาถ่านหิน และราคาก๊าซธรรมชาติ ได้ปรับตัวลดลงเล็กน้อยจากปลายปี 2562 ในขณะที่รายได้จากธุรกิจไฟฟ้ายังคงอยู่ในระดับที่สูง กอปรกับค่าเงินบาทที่อ่อนค่า

เมื่อเปรียบเทียบกับค่าเงินของเงินสกุลเหรียญสหรัฐ จากปัจจัยดังกล่าวส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทบ้านปู ในไตรมาสที่ 1 ปี 2563 รายงานผลกำไรสุทธิจำนวน 55 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จำนวน 26 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยมีรายละเอียดดังนี้

3.1 รายได้ และต้นทุนขาย

(หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	รายได้			ต้นทุนขาย		
	ไตรมาสที่ 1 ปี 2563	ไตรมาสที่ 1 ปี 2562	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาสที่ 1 ปี 2563	ไตรมาสที่ 1 ปี 2562	เพิ่ม(ลด)
ธุรกิจถ่านหิน	524	575	-9%	399	417	-4%
ธุรกิจก๊าซ	18	36	-50%	21	17	24%
ธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำ	58	56	4%	40	43	-7%
อื่นๆ	33	32	2%	31	29	7%
รวมรายได้	633	699	-9%	491	506	-3%

รายได้จากการขาย

รายได้จากการขายรวมจำนวน 633 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (เทียบเท่า 19,797 ล้านบาท) ลดลงจำนวน 66 ล้านดอลลาร์สหรัฐจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน รายได้จากธุรกิจถ่านหินลดลง ลดลง 51 ล้านดอลลาร์สหรัฐ รายได้จากธุรกิจก๊าซลดลง 18 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และรายได้จากธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำเพิ่มขึ้น 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยมีรายละเอียดดังนี้

1. รายได้จากธุรกิจถ่านหิน จำนวน 524 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 83 ของรายได้รวม โดยแยกเป็นแหล่งผลิตดังนี้
 - แหล่งผลิตในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย 342 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - แหล่งผลิตในประเทศออสเตรเลีย 176 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - แหล่งผลิตอื่นๆ จำนวน 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
2. รายได้จากธุรกิจก๊าซจากแหล่งผลิตในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 18 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 3 ของรายได้รวม
3. รายได้จากธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำจำนวน 58 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 9 ของรายได้รวม เป็นรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีนและรายได้จากธุรกิจซื้อขายไฟฟ้า (Energy Trading) ในประเทศญี่ปุ่น ซึ่งได้เริ่มดำเนินธุรกิจในไตรมาส 4 ของปี 2562
4. รายได้อื่นๆ จำนวน 33 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 5 ของรายได้รวม เพิ่มขึ้นจำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นรายได้จากธุรกิจซื้อขายน้ำมันของบริษัทย่อยแห่งหนึ่งในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย

1. ธุรกิจถ่านหิน

ธุรกิจถ่านหิน		ไตรมาสที่ 1 ปี 2563	ไตรมาสที่ 1 ปี 2562	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	8.80	7.89	12%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	59.58	71.92	-17%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	45.36	52.00	-13%

รายได้จากธุรกิจถ่านหิน จำนวน 524 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 51 ล้านเหรียญสหรัฐหรือร้อยละ 9 เป็นผลสุทธิจากการลดลงของราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินที่ลดลง 12.34 เหรียญสหรัฐต่อตัน ขณะที่ปริมาณขายถ่านหินเพิ่มขึ้นจำนวน 0.91 ล้านตัน เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

เหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย		ไตรมาสที่ 1 ปี 2563	ไตรมาสที่ 1 ปี 2562	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	5.77	5.88	-2%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	59.32	71.00	-16%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	40.47	46.66	-13%

ธุรกิจถ่านหินของ เหมืองในสาธารณรัฐ อินโดนีเซีย

- ปริมาณขาย

สำหรับไตรมาสที่ 1 ปี 2563 จำนวน 5.77 ล้านตัน ลดลง 0.11 ล้านตัน เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

- ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายเฉลี่ยเท่ากับ 59.32 เหรียญสหรัฐต่อตัน ลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน 11.68 เหรียญสหรัฐต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 16 ซึ่งเป็นผลจากราคาตลาดของถ่านหินที่ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

- ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน 40.47 เหรียญสหรัฐ ลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน 6.19 เหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 13 เป็นผลมาจากการบริหารจัดการทางด้านต้นทุนการผลิตเพื่อรองรับกับราคาตลาดถ่านหินที่ลดลง ซึ่งการลดต้นทุน ไม่ได้มีผลกระทบต่อคุณภาพของถ่านหิน โดยบริษัทฯ ยังคงรักษามาตรฐานของคุณภาพถ่านหินคงเดิม รวมถึงการพัฒนาคุณภาพให้ตรงกับความต้องการของลูกค้าอย่างต่อเนื่องต่อไป การลดลงของต้นทุนส่วนใหญ่เป็นการลดลงของอัตราการผลิตหน้าดินที่ขุดขนต่อถ่านหิน 1 ตัน จาก 13.20 เท่า เป็น 10.67 เท่า กอปรกับต้นทุนน้ำมันเชื้อเพลิงที่ลดลงอันเป็นผลจากราคาน้ำมันตลาดโลกที่ปรับตัวลดลงในระหว่างไตรมาส โดยต้นทุนเฉลี่ยต่อลิตรของน้ำมันเชื้อเพลิงในไตรมาสนี้ เท่ากับ 0.57

เหรียญสหรัฐ (ไตรมาส 1 ปี 2562: ต้นทุนเฉลี่ยต่อลิตร 0.61 เหรียญสหรัฐ) ตลอดจนการบริหารค่าใช้จ่ายจากโครงการลดต้นทุนและค่าใช้จ่ายของทั้งกลุ่มบริษัท

เหมืองในประเทศออสเตรเลีย		ไตรมาสที่ 1 ปี 2563	ไตรมาสที่ 1 ปี 2562	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	3.09	2.01	54%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	86.13	99.08	-13%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	78.75	92.26	-15%

ธุรกิจถ่านหินของเหมืองในประเทศออสเตรเลีย

● ปริมาณขาย

สำหรับไตรมาสที่ 1 ปี 2563 จำนวน 3.09 ล้านตัน เพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อนจำนวน 1.08 ล้านตัน หรือร้อยละ 54 เนื่องจากไตรมาส 1 ปีก่อนมีปัญหาด้านธรณีวิทยาส่งผลให้การย้ายเครื่องจักร Longwall ของเหมือง Mandalong ล่าช้ากว่าปกติ และในไตรมาส 4 ปี 2562 มีการเพิ่มสัดส่วนการถือหุ้นของเหมือง Springvale จาก 50% เป็น 100% ทำให้มีปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นในไตรมาสนี้

● ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายเฉลี่ยต่อตันเท่ากับ 86.13 เหรียญออสเตรเลีย ลดลง 12.95 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 13 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดของการขายดังนี้

เหมืองในประเทศออสเตรเลีย	ปริมาณขายถ่านหิน (หน่วย : ล้านตัน)			ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน (เหรียญออสเตรเลียต่อตัน)		
	ไตรมาสที่ 1 ปี 2563	ไตรมาสที่ 1 ปี 2562	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาสที่ 1 ปี 2563	ไตรมาสที่ 1 ปี 2562	เพิ่ม(ลด)
	ปี 2563	ปี 2562		ปี 2563	ปี 2562	
ขายในประเทศ	2.29	1.18	94%	78.12	79.10	-1%
ขายส่งออก	0.80	0.83	-4%	108.95	129.24	-16%
รวม	3.09	2.01	54%	86.13	99.08	-13%

● ราคาขายเฉลี่ยในประเทศและขายส่งออก

ราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินในประเทศที่ 78.12 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ลดลงจำนวน 0.98 เหรียญออสเตรเลีย เป็นผลจากการลดลงของสัดส่วนการขายภายใต้สัญญาขายถ่านหินที่มีราคาสูง ด้านราคาขายถ่านหินส่งออกมีราคาขายเฉลี่ยที่ 108.95 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ซึ่งเป็นไปตามราคาตลาดของถ่านหินที่ปรับตัวลดลง ในขณะที่การอ่อนค่าของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลีย ต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐเป็นปัจจัยบวกเมื่อแปลงค่าราคาขายส่งออกที่

อยู่ในสกุลเงินเหรียญสหรัฐ ทำให้ราคาขายเฉลี่ยในสกุลเงินเหรียญออสเตรเลียสูงขึ้น อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ในไตรมาสเท่ากับ 0.6583 (ไตรมาสที่ 1 ปี 2562 : 0.7118)

● **ต้นทุนขายเฉลี่ย**

ต้นทุนขายเฉลี่ย 78.75 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ลดลง 13.51 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เนื่องจากปริมาณการผลิตที่สูงขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยในไตรมาสนี้มีปริมาณการผลิตที่ 3.2 ล้านตัน (ไตรมาสที่ 1 ปี 2562: จำนวน 2.0 ล้านตัน) เนื่องจากในปีก่อนมีปัญหาด้านธรณีวิทยาส่งผลให้การย้ายเครื่องจักร Longwall ของเหมือง Mandalong ของไตรมาส 1 ของปีก่อนล่าช้ากว่าปกติ

2. ธุรกิจก๊าซ

ธุรกิจก๊าซ		ไตรมาสที่ 1 ปี 2563	ไตรมาสที่ 1 ปี 2562	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขาย	พันล้านลูกบาศก์ฟุต	16.70	16.20	3%
ราคาขายเฉลี่ย	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	0.93	2.10	-56%
ต้นทุนขายเฉลี่ย	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	1.23	1.08	14%

ธุรกิจก๊าซในประเทศสหรัฐอเมริกา

รายได้จากธุรกิจก๊าซ ในไตรมาสที่ 1 ปี 2563 จำนวน 18 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง จำนวน 18 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 50 ตามรายละเอียดดังนี้

● **ปริมาณการขาย**

ปริมาณการขายในไตรมาสที่ 1 ปี 2563 จำนวน 16.70 พันล้านลูกบาศก์ฟุต เพิ่มขึ้นร้อยละ 3 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากการบริหารจัดการทางด้านการผลิต และการคิดค้นวิธีการใหม่ๆ เพื่อให้มีศักยภาพการผลิตก๊าซที่ดีขึ้น จึงมีปริมาณก๊าซขึ้นจากหลุมได้ดีกว่าเดิม

● **ราคาขายเฉลี่ย**

ราคาขายเฉลี่ย 0.93 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต ลดลงร้อยละ 56 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยราคาขายที่ลดลงได้รับผลกระทบจากปริมาณก๊าซธรรมชาติในสหรัฐอเมริกาที่มีปริมาณสูงจากโครงการใหม่ๆ ส่งผลให้มีกำลังการผลิตเข้าสู่ตลาดอย่างต่อเนื่อง ทั้งก๊าซธรรมชาติจากผู้ผลิตในแหล่งเดียวกัน และก๊าซธรรมชาติที่ขุดได้พร้อมกับการขุดน้ำมันดิบ (Associated Gas) นอกจากนี้ราคาขายที่ลดลงยังได้รับแรงกดดันจากการสะสมสินค้าคงคลัง (stock) ที่มีปริมาณสูง ในขณะที่ปริมาณการใช้ก๊าซเติบโตตามไม่ทันกรอบกับสภาพอากาศในสหรัฐอเมริกาที่หนาวน้อยกว่าที่คาดการณ์

- **ต้นทุนขายเฉลี่ย**

ต้นทุนขายเฉลี่ย 1.23 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต เพิ่มขึ้นร้อยละ 14 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากการปรับเพิ่มของอัตราค่าสูญเสียสินค้าตัดจ่ายระหว่างปี ซึ่งธุรกิจก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกาจะใช้ราคาเฉลี่ยของราคาก๊าซหนึ่งปีย้อนหลังในการคำนวณหาปริมาณสำรองของก๊าซ เพื่อคำนวณอัตราค่าสูญเสีย ดังนั้นในกรณีที่ราคาเฉลี่ยย้อนหลัง 1 ปีต่ำลงจะส่งผลให้ปริมาณสำรองของก๊าซที่ใช้ในการคำนวณต่ำลงด้วย ส่งผลให้อัตราค่าสูญเสียสินค้าตัดจ่ายต่อลูกบาศก์ฟุตเพิ่มขึ้น แต่รายการดังกล่าวเป็นค่าตัดจ่ายที่ไม่เป็นเงินสด จึงไม่ส่งผลกระทบต่อกระแสเงินสดของธุรกิจก๊าซ

3. ธุรกิจไฟฟ้า

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า จำนวน 58 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 9 ของรายได้รวม ประกอบด้วยรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน มีรายละเอียดดังนี้

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า			โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (CHP)			โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์		
			ไตรมาสที่ 1	ไตรมาสที่ 1	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาสที่ 1	ไตรมาสที่ 1	เพิ่ม(ลด)
			ปี 2563	ปี 2562		ปี 2563	ปี 2562	
ปริมาณการขายไฟฟ้า	กิกะวัตต์ชั่วโมง		450.86	435.83	3%	47.47	42.96	10%
ปริมาณการขายไอน้ำ	ล้านตัน		2.13	1.94	10%	N/A	N/A	N/A
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย	หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง		0.36	0.35	3%	0.83	0.81	2%
ราคาขายไอน้ำเฉลี่ย	หยวนต่อตัน		100.78	101.79	-1%	N/A	N/A	N/A

โรงไฟฟ้าพลัง ความร้อนร่วมใน สาธารณรัฐประชาชน จีน

รายได้จากการขายไฟฟ้า ไอน้ำและอื่นๆของ 3 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 52.05 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 1.31 ล้านเหรียญสหรัฐ เทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ส่วนใหญ่มาจากปริมาณขายไฟฟ้าและไอน้ำที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ดังมีรายละเอียดดังนี้

- **ปริมาณการขาย**

ปริมาณขายไฟฟ้า จำนวน 450.86 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้น 15.03 กิกะวัตต์ชั่วโมง จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน และปริมาณขายไอน้ำ จำนวน 2.13 ล้านตัน เพิ่มขึ้น 0.19 ล้านตัน เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากความต้องการของลูกค้าที่มากขึ้นทำให้ปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำของโรงไฟฟ้า Zouping เพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

โรงไฟฟ้าพลัง
แสงอาทิตย์ใน
สาธารณรัฐประชาชน
จีน

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ค่าภาคหลวง

- ราคาขายเฉลี่ย
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยเพิ่มขึ้น จำนวน 0.01 หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง จากการขายไอน้ำ/น้ำร้อน ให้ครัวเรือน (Residential Steam & Hot Water) เพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้า Zhengding
- ต้นทุนขาย
ต้นทุนขาย จำนวน 37 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 3.30 ล้านเหรียญสหรัฐ จากราคาก่อนที่ขึ้นคือเพดานหลักลดลง 26 หยวนต่อตัน เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ต้นทุนเฉลี่ยก่อนหักเงินเท่ากับ 593 หยวนต่อตัน (ไตรมาสที่ 1 ปี 2562 เท่ากับ 619 หยวนต่อตัน)

รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 5.49 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 0.46 ล้านเหรียญสหรัฐ เทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ดังมีรายละเอียดดังนี้

- ปริมาณการขาย
การเพิ่มขึ้นของปริมาณการขายไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ เนื่องจากปีนี้มีผลประกอบการของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ Jixin ที่ซื้อมาตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2562 อย่างไรก็ตาม ผลประกอบการของ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ส่วนใหญ่ลดลง จากสภาพอากาศที่ไม่เอื้ออำนวยต่อการผลิตไฟฟ้า และ Curtailment (การปฏิเสธการรับซื้อไฟฟ้าของรัฐบาล) ที่มากกว่าปีก่อน
- ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยอยู่ที่ 0.83 หยวน สูงกว่าไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็นผลมาจากการปรับลดอัตราภาษีมูลค่าเพิ่ม ซึ่งมีผลบังคับใช้เมื่อ 1 เมษายน 2562 โดยปรับจากอัตราร้อยละ 16 เป็นอัตราร้อยละ 13
- ต้นทุนขาย
ต้นทุนขายเพิ่มขึ้น เป็นไปตามปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้น จากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โครงการใหม่ในไตรมาสที่ 4 ของปีก่อน

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร 60 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 18 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 43 ส่วนใหญ่เป็นค่าที่ปรึกษาและค่าใช้จ่ายในการบริหารอื่นๆ อันเนื่องมาจากการขยายธุรกิจก๊าซในประเทศสหรัฐอเมริกาและประเทศเวียดนาม

ค่าภาคหลวง 52 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 9 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 15 ประกอบด้วยค่าภาคหลวงของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซียลดลง จำนวน 12 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่ค่าภาคหลวงของเหมืองในประเทศออสเตรเลียเพิ่มขึ้น จำนวน 3

ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งมาจากปริมาณขายถ่านหินเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุน (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	ไตรมาสที่ 1 ปี 2563	ไตรมาสที่ 1 ปี 2562	เพิ่ม(ลด)
โรงไฟฟ้าบีแอลซีพี	(2)	12	-116%
โรงไฟฟ้าหงสาและเหมืองภูไฟ	36	23	53%
บริษัทร่วมลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น	(3)	1	-312%
เหมืองถ่านหินในประเทศจีน	16	26	-37%
รวม	47	62	-24%

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไร จากการลงทุนในการ ร่วมค้าและบริษัทร่วม

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 47 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 15 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 24 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

- 1) รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนของโรงไฟฟ้า BLCP จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 14 ล้านเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ซึ่งเป็นไปตามโครงสร้างรายได้ที่ลดลงตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า รวมถึงการเพิ่มขึ้นของดอกเบี้ยจ่ายและภาษีเงินได้นิติบุคคล
- 2) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้าหงสาและเหมืองภูไฟในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวจำนวน 36 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 12 ล้านเหรียญสหรัฐเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากกำไรจากการดำเนินงานจำนวน 31 ล้านเหรียญสหรัฐและกำไรจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ
- 3) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของเหมืองถ่านหินในประเทศจีน จำนวน 16 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 10 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นผลมาจากราคาขายที่ลดลงตามราคาตลาดของถ่านหินเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

รายได้อื่นๆ

รายได้อื่นๆ 137 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วยรายการดังนี้

- 1) กำไรสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 112 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลกำไรสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าเงินกู้ยืมที่เป็นสกุลเงินบาทเป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นผลจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐเทียบกับปีก่อน อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 : 32.67 บาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 : 30.15 บาท)

- 2) ขาดทุนสุทธิจากอนุพันธ์ทางการเงิน จำนวน 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วย
 - ขาดทุนสุทธิที่เกิดขึ้นจริง จำนวน 8 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เกิดจากสัญญาซื้อขายน้ำมันล่วงหน้า จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากสัญญาการแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จำนวน 2 ล้านดอลลาร์และสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจำนวน 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในขณะที่รับรู้กำไรสุทธิที่เกิดขึ้นจริง จากสัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายถ่านหินล่วงหน้า จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และสัญญา Cross Currency Swap จำนวน 0.3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - กำไรสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นงวดจำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เกิดจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า
- 3) รายได้ค่าบริหารจัดการและอื่นๆ จำนวน 31 ล้านดอลลาร์สหรัฐ มีรายละเอียดดังนี้
 - รายได้ดอกเบี้ยรับ จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - เงินสนับสนุนจากรัฐบาลในประเทศจีนสำหรับการผลิตไอร้อนให้แก่ชุมชน จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - รายได้จากการขายถ่านหินและวัสดุเหลือใช้ของเหมืองและโรงไฟฟ้า รวมถึงรายการอื่นๆ จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - ดอกเบี้ยรับจากภาษีที่จ่ายล่วงหน้าจากคดีความทางภาษีของกลุ่มบริษัทย่อยในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย ซึ่งบริษัทฯชนะคดีความพร้อมทั้งรับดอกเบี้ยจากเงินภาษีที่จ่ายล่วงหน้าดังกล่าว จำนวน 23 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - รายได้อื่นๆ จำนวน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

ภาษีเงินได้นิติบุคคล

ภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 60 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 13 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือร้อยละ 31 ส่วนใหญ่มาจาก

- 1) ภาษีเงินได้นิติบุคคลลดลง จำนวน 11 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งเป็นไปตามผลกำไรจากการดำเนินงานที่ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน
- 2) การลดลงของภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย จำนวน 11 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากการลดลงของภาษีหัก ณ ที่จ่าย จากเงินปันผลรับในระหว่างปี
- 3) การเพิ่มขึ้นของภาษีเงินได้รูดตัดบัญชี จำนวน 20 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นผลจากการกลับรายการสินทรัพย์ภาษีเงินได้รูดตัดบัญชี ซึ่งเป็นผลความแตกต่างด้านบัญชีและภาษีในการแปลงค่าทางการเงิน

- 4) การเพิ่มขึ้นของภาษีเงินได้รอตตบัญญัติ จำนวน 15 ล้านเหรียญ อันเป็นผลจากการปรับลดลงของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตตบัญญัติของกลุ่มบริษัทย่อยในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย ซึ่งเป็นผลจากการออกมาตรการของภาครัฐเพื่อช่วยเหลือผู้ประกอบการภายใต้สถานการณ์แพร่ระบาดของ Covid-19 ในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย โดยให้ลดอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคลจากเดิมที่อัตราร้อยละ 25 เป็นอัตราร้อยละ 22 ในปี 2020 และ 2021 และอัตราร้อยละ 20 ในปี 2022

4. งบแสดงฐานะการเงินรวม

งบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2563 เปรียบเทียบกับงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

รายการ (หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	ข้อมูลทางการเงิน		เพิ่ม(ลด)	
	31 มีนาคม 2563	31 ธันวาคม 2562	จำนวนเงิน	%
		ปรับปรุงใหม่		
สินทรัพย์	7,799	8,069	(270)	-3%
หนี้สิน	5,467	5,434	33	1%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	2,332	2,635	(303)	-11%

4.1 สินทรัพย์รวมจำนวน 7,799 ล้านดอลลาร์สหรัฐลดลง 270 ล้านดอลลาร์สหรัฐเมื่อเทียบกับสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	สินทรัพย์รวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 มีนาคม 2563	31 ธันวาคม 2562	จำนวนเงิน	%
		ปรับปรุงใหม่		
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	545	433	112	26%
เงินลงทุนระยะสั้น	-	110	(110)	-100%
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	5	-	5	100%
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย	95	-	95	100%
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ สุทธิ	199	246	(47)	-19%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่คาดว่าจะได้รับชำระภายในหนึ่งปี	7	-	7	100%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆ	529	573	(44)	-8%
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	1,380	1,362	17	1%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	18	21	(3)	-14%
เงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมและการร่วมค้า	1,510	1,485	25	2%
เงินลงทุนอื่น สุทธิ	-	144	(144)	-100%
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	152	-	152	100%
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ	1,821	1,950	(129)	-7%
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและค่าเปิดหน้าดินรอตัดบัญชี	882	920	(38)	-4%
สิทธิในเหมืองถ่านหิน สุทธิ	1,201	1,318	(117)	-9%
ค่าความนิยม	359	398	(39)	-10%
สินทรัพย์สิทธิการใช้	76	-	76	100%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	399	471	(72)	-15%
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	6,418	6,707	(289)	-4%
รวมสินทรัพย์	7,799	8,069	(270)	-3%

- เงินสดและเงินฝากธนาคารจำนวน 545 ล้านบาทสหรัฐ เพิ่มขึ้น 112 ล้านบาทสหรัฐ (คำอธิบายในข้อ 5 เรื่องงบกระแสเงินสดรวม)
- สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน และสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย จำนวน 5 ล้านบาทสหรัฐและ 95 ล้านบาทสหรัฐ ตามลำดับ เป็นเงินฝากประจำกับสถาบันการเงินในประเทศและสาธารณรัฐประชาชนจีน
- เงินปันผลค้างรับที่คาดว่าจะได้รับภายในหนึ่งปีและส่วนที่เกินกว่าหนึ่งปีจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 7 ล้านบาทสหรัฐและ 18 ล้านบาทสหรัฐ ตามลำดับ เพิ่มขึ้น 4 ล้านบาทสหรัฐ เป็นเงินปันผลค้างรับจากการร่วมค้าซึ่งดำเนินธุรกิจไฟฟ้าในประเทศ
 - 1) ลดลงจากการได้รับเงินปันผลจำนวน 10 ล้านบาทสหรัฐ ในระหว่างไตรมาส
 - 2) เพิ่มขึ้นจากการประกาศจ่ายปันผลของกิจการที่เกี่ยวข้องในระหว่างไตรมาสจำนวน 16 ล้านบาทสหรัฐ
 - 3) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 2 ล้านบาทสหรัฐ
- เงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 1,510 ล้านบาทสหรัฐ เพิ่มขึ้น 25 ล้านบาทสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 2 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- 1) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนในบริษัทร่วมทุนจำนวน 85 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยเป็นการลงทุนในบริษัทร่วมทุนที่ประเทศสิงคโปร์ทั้งจำนวน
 - 2) เพิ่มขึ้นจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าจำนวน 47 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) ลดลงจากการรับรู้เงินปันผลในระหว่างไตรมาสจำนวน 16 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 4) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 90 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 5) ลดลงจากการถือปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีฉบับใหม่ ฉบับที่ 9 เรื่องเครื่องมือทางการเงิน ที่เริ่มมีผลบังคับใช้ทางบัญชีในปีนี้ จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ
- สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น หรือเงินลงทุนอื่นสุทธิ (ตามที่ได้แสดงไว้ในงบแสดงฐานะทางการเงินในปีก่อน) จำนวน 152 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 8 ล้านเหรียญสหรัฐ จากการการลงทุนเพิ่มในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นในรูปแบบของ TK (TOKUMEI KUMIAI) Agreement จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ รวมถึงการเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของการปรับมูลค่าของเงินลงทุนให้เป็นราคายุติธรรม ตามมาตรฐานการบัญชีฉบับใหม่ ฉบับที่ 9 เรื่องเครื่องมือทางการเงิน จำนวน 12 ล้านเหรียญสหรัฐ และมีการขายคืนโครงการ Goudou Kaisha Okei Photovoltaic Generation Plant (Project : Aizu wakamutsu) เนื่องจากคู่สัญญาไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญาได้จำนวน 9 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ – สุทธิจำนวน 1,821 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 129 ล้านเหรียญสหรัฐ มีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ของธุรกิจถ่านหิน ธุรกิจก๊าซและธุรกิจไฟฟ้ารวมจำนวน 31 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) ลดลงจากค่าเสื่อมราคาในระหว่างไตรมาส จำนวน 53 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงินจำนวน 95 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 4) ลดลงจากรายการจัดประเภทของสินทรัพย์สิทธิการใช้ จากการนำมาตรฐานการบัญชีฉบับใหม่ ฉบับที่ 16 เรื่องสัญญาเช่า มาใช้โดยเริ่มมีผลบังคับใช้ในปีนี้ จำนวน 12 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - สินทรัพย์สิทธิการใช้ จำนวน 76 ล้านเหรียญสหรัฐ เกิดจากการถือปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีฉบับใหม่ ฉบับที่ 16 เรื่องสัญญาเช่า ที่เริ่มมีผลบังคับใช้ในปีนี้
 - สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น จำนวน 399 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 72 ล้านเหรียญสหรัฐ เกิดจากการลดลงของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีจำนวน 36 ล้านเหรียญสหรัฐ การลดลงจากอนุพันธ์ทางการเงินจำนวน 11 ล้านเหรียญสหรัฐ การเพิ่มขึ้นของเงินสนับสนุนจากรัฐบาลต่างประเทศสำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ การลดลงของสิทธิในการใช้ที่ดินเป็นการจัดประเภทใหม่เป็นสินทรัพย์สิทธิการใช้จำนวน 10 ล้านเหรียญ

สหรัฐ ลดลงจากการใช้สิทธิใน warrant ซึ่งจัดประเภทใหม่เป็นเงินลงทุนจำนวน 9 ล้านเหรียญสหรัฐ รวมถึงการลดลงของส่วนอื่นๆรวมจำนวน 9 ล้านเหรียญสหรัฐ

4.2 หนี้สินรวมจำนวน 5,467 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 33 ล้านเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	หนี้สินรวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 มีนาคม 2563	31 ธันวาคม 2562	จำนวนเงิน	%
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	688	455	233	51%
เจ้าหนี้การค้า	61	60	1	2%
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	300	363	(63)	-17%
ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี สุทธิ	162	176	(14)	-8%
ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่ายสินค้าค้างจ่าย	79	74	5	7%
หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี	37	2	35	1750%
หนี้สินหมุนเวียนอื่นๆ	429	430	(1)	0%
รวมหนี้สินหมุนเวียน	1,756	1,560	196	13%
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ	1,729	1,796	(67)	-4%
หุ้นกู้ สุทธิ	1,533	1,644	(111)	-7%
หนี้สินอนุพันธ์การเงิน สุทธิ	62	21	41	195%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ	387	413	(26)	-6%
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	3,711	3,874	(163)	-4%
รวมหนี้สิน	5,467	5,434	33	1%

- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 688 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 233 ล้านเหรียญสหรัฐ จากการกู้เงินเพิ่มจำนวน 327 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่ลดลงจากการชำระคืนเงินกู้จำนวน 66 ล้านเหรียญสหรัฐ และผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 28 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 300 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 63 ล้านเหรียญสหรัฐ จากการจ่ายคืนเงินกู้ที่ถึงกำหนดจำนวน 92 ล้านเหรียญสหรัฐ และลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 16 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่เพิ่มขึ้นจากการจัดประเภทเงินกู้ระยะยาวเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 45 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี จำนวน 162 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 14 ล้านเหรียญสหรัฐ จากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงิน ณ วันสิ้นงวดทั้งจำนวน

- ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่านหินค้ำจ่ายจำนวน 79 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 48 ส่วนใหญ่มาจากค่าเปิดหน้าดิน ค่าชุดขน และค่าขนส่งถ่านหินของบริษัทย่อยในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย
- เงินกู้ยืมระยะยาวสุทธิจำนวน 1,729 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 68 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 9 โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการกู้เพิ่มในระหว่างปี จำนวน 18 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 2) ลดลงจากการจัดประเภทรายการเงินกู้ระยะยาวไปเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในปีจำนวน 45 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 3) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่างบการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 41 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เกิดจากเงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์ออสเตรเลีย ที่เกิดจากการอ่อนค่าของเงินสกุลดอลลาร์ออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ โดยอัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลดอลลาร์ออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 เท่ากับ 0.6169 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 : 0.6981)
- หักสุทธิ จำนวน 1,533 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 111 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 7 ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่างบการเงิน ณ วันสิ้นงวดจำนวนทั้งจำนวน
- หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปีและหนี้สินอนุพันธ์การเงินสุทธิจำนวน 43 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และ 57 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ตามลำดับ รวมจำนวน 100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นผลจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด ประกอบด้วยสัญญา Cross Currency Swap จำนวน 26 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจำนวน 39 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาซื้อขายน้ำมันล่วงหน้าจำนวน 28 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จำนวน 7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

4.3 ส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 2,332 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 303 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลจาก

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	ส่วนของเจ้าของรวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 มีนาคม 2563	31 ธันวาคม 2562	จำนวนเงิน	%
รวมส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	1,760	2,028	(268)	-13%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	572	607	(35)	-6%
รวมส่วนของเจ้าของ	2,332	2,635	(303)	-11%

- เพิ่มขึ้นจากกำไรสุทธิสำหรับไตรมาสที่ 1 ปี 2563 จำนวน 55 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ลดลงจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวน 19 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

- ลดลงจากส่วนต่างจากการแปลงค่าทางการเงินของบริษัทย่อยที่แสดงเป็นเงินตราต่างประเทศ และอื่นๆ จำนวน 312 ล้านบาท
- ลดลงจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของหลักทรัพย์เพื่อขายและตราสารอนุพันธ์ที่เป็นการป้องกันความเสี่ยงทางการเงิน จำนวน 69 ล้านบาท
- เพิ่มขึ้นจากรายการที่ถือปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีฉบับใหม่ ฉบับที่ 9 เรื่องเครื่องมือทางการเงิน ที่เริ่มมีผลบังคับใช้ทางบัญชีในปีนี้อยู่ จำนวน 42 ล้านบาท

4.4 อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน (Net debt to equity) ณ วันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2563 เท่ากับ 1.19 เท่า (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 : 1.23 เท่า)

5. งบกระแสเงินสดรวม

งบกระแสเงินสดรวมสำหรับไตรมาสที่ 1 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2563 บริษัทมีเงินสดสุทธิลดลงรวม 112 ล้านบาท (รวมผลขาดทุนของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 332 ล้านบาท) โดยรายละเอียดของแต่ละกิจกรรมมีดังนี้

งบกระแสเงินสดรวม (หน่วย: ล้านบาท)	จำนวนเงิน
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	373
เงินสดสุทธิใช้ไปจากกิจกรรมลงทุน	(107)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	178
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงสุทธิ	444
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(332)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	433
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	545

5.1 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 373 ล้านบาท โดยมีสาระสำคัญดังนี้

- รับเงินจากการขายถ่านหิน จำนวน 723 ล้านบาท
- จ่ายชำระเจ้าหนี้ จำนวน 302 ล้านบาท
- จ่ายดอกเบี้ยจำนวน 39 ล้านบาท
- จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 20 ล้านบาท
- จ่ายค่าภาคหลวงจำนวน 43 ล้านบาท
- เงินรับอื่นๆจำนวน 54 ล้านบาท

5.2 เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน จำนวน 107 ล้านบาทเหรียญสหรัฐมีสาระสำคัญดังนี้

- ลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ และในโครงการระหว่างดำเนินการ จำนวน 27 ล้านบาทเหรียญสหรัฐ
- ลงทุนในธุรกิจพลังงานสะอาด และธุรกิจไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 90 ล้านบาทเหรียญสหรัฐ
- เงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาอรรถดักบัติน้ำ จำนวน 9 ล้านบาทเหรียญสหรัฐ
- เงินสดรับสำหรับเงินลงทุนระยะสั้น จำนวน 2 ล้านบาทเหรียญสหรัฐ
- เงินปันผลรับจากบริษัทร่วมค้า จำนวน 10 ล้านบาทเหรียญสหรัฐ
- ดอกเบี้ยรับและอื่นๆ จำนวน 7 ล้านบาทเหรียญสหรัฐ

5.3 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 178 ล้านบาทเหรียญสหรัฐประกอบด้วย

- เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้น ระยะยาวจากสถาบันการเงินและหุ้นกู้ จำนวน 345 ล้านบาทเหรียญสหรัฐ
- จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น ระยะยาวจากสถาบันการเงินและหุ้นกู้ จำนวน 167 ล้านบาทเหรียญสหรัฐ

6. ปริมาณสำรองถ่านหินคงเหลือ

ปริมาณการจำหน่ายและปริมาณสำรองของถ่านหินคงเหลือ สำหรับไตรมาสที่ 1 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2563

แหล่งผลิต (หน่วย: ล้านตัน)	ปริมาณการจำหน่าย และปริมาณสำรองถ่านหินคงเหลือ		
	ปริมาณสำรองต้นงวด 31 ธันวาคม 2562	ปริมาณการขาย ไตรมาสที่ 1 ปี 2563	ปริมาณสำรองคงเหลือ 31 มีนาคม 2563
1. อินโดนีเซีย			
1.1 เมือง Jorong	10.25	0.45	9.80
1.2 เมือง Indominco	46.84	2.45	44.39
1.3 เมือง Kitadin	3.05	0.20	2.85
1.4 เมือง Trubaindo	43.89	1.33	42.56
1.5 เมือง Bharinto	149.34	0.90	148.44
1.6 โครงการ NPR	77.40	0.00	77.40
2. ออสเตรเลีย	299.09	3.09	296.00
3. จีน	-	0.00	-
3.1 เมือง Gaohe	125.55	1.73	123.82
3.2 เมือง Hebi Zhongtai	15.64	0.27	15.37
รวม	771.05	10.43	760.62

7. ปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติคงเหลือ

ปริมาณการจำหน่ายและปริมาณสำรองของก๊าซธรรมชาติคงเหลือ สำหรับไตรมาสที่ 1 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ.

2563

รายการ (หน่วย: ล้านลูกบาศก์ฟุต)	ปริมาณการจำหน่าย และปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติคงเหลือ		
	ปริมาณสำรองต้นงวด	ปริมาณการขาย	ปริมาณสำรองคงเหลือ
	31 ธันวาคม 2562	ไตรมาสที่ 1 ปี 2563	31 มีนาคม 2563
ก๊าซธรรมชาติ	1,185,029	16,697	1,168,331
รวม	1,185,029	16,697	1,168,331

8. รายงานเพิ่มเติม

นอกจากนี้ บริษัทฯ ขอเรียนแจ้งว่าที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 2/2563 เมื่อวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2563 ได้เห็นสมควรให้เสนอที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2563 พิจารณาอนุมัติแต่งตั้งผู้สอบบัญชี จำนวน 4 คน จาก บริษัท ไฟรชวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอพีเอส จำกัด (PwC) และกำหนดค่าตอบแทนในการสอบบัญชี สำหรับปี 2563 เป็นเงินจำนวน 2,580,900 บาท โดยมีรายชื่อผู้สอบบัญชี ดังนี้

- | | |
|------------------------------------|---|
| 1. นางสาวจนาท ปัญญานานุศาสตร์ | ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขที่ 8435 และ/หรือ |
| 2. นางสาวอมรรัตน์ เพิ่มพูนวัฒนาสุข | ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขที่ 4599 และ/หรือ |
| 3. นายพงทวิ รัตนโกเศศ | ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขที่ 7795 และ/หรือ |
| 4. นายวิเชียร กิ่งมนตรี | ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขที่ 3977 |