

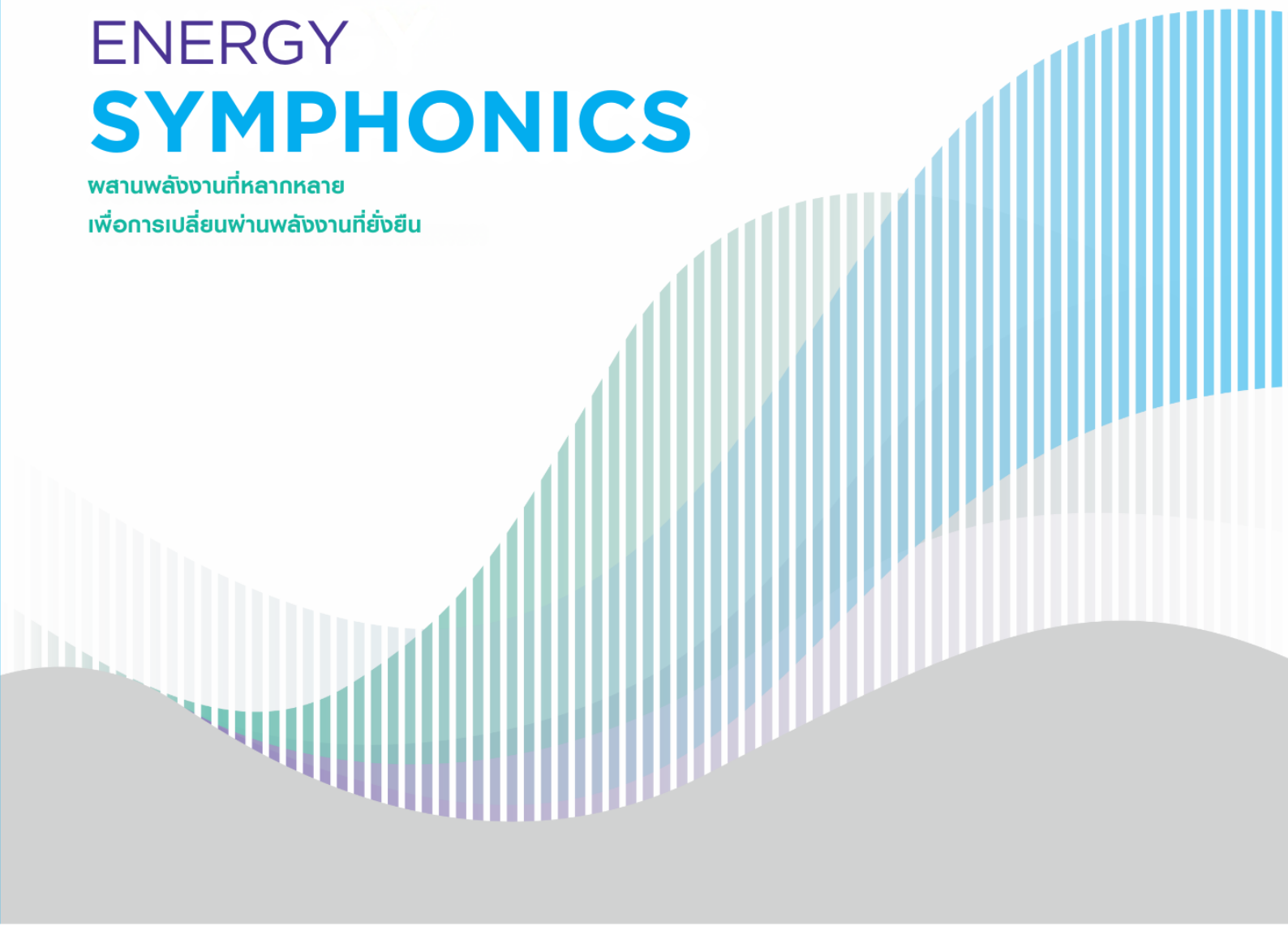
คำอธิบายและการวิเคราะห์ ผลการดำเนินงานของฝ่ายจัดการ

สำหรับข้อมูลทางการเงินรวมเสมือน
งวดไตรมาสที่ 1 ปี 2569



ENERGY SYMPHONICS

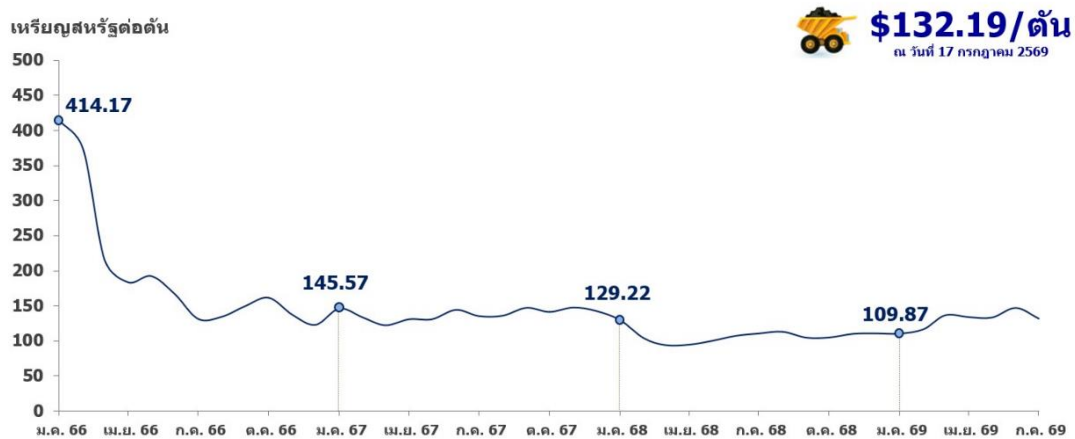
ผสานพลังงานที่หลากหลาย
เพื่อการเปลี่ยนผ่านพลังงานที่ยั่งยืน



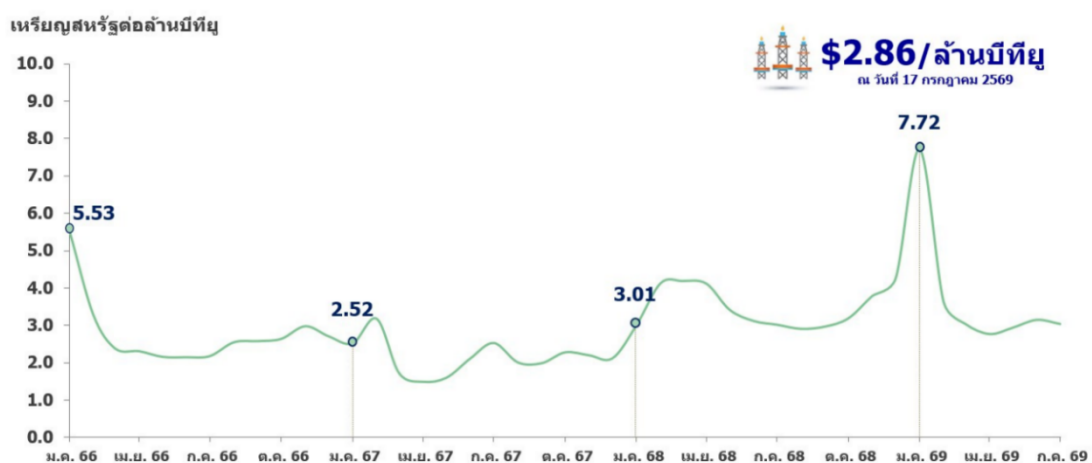
1. ภาพรวมราคาตลาดของกลุ่มสินค้าโภคภัณฑ์ด้านพลังงาน (Energy Commodities)

กราฟด้านล่างแสดงการเคลื่อนไหวของราคาถ่านหินดัชนี NEX และก๊าซธรรมชาติ Henry Hub ตั้งแต่ปี 2566 ถึงปัจจุบัน โดยตั้งแต่ต้นปี 2569 ราคาถ่านหิน (NEX) มีทิศทางปรับตัวเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงก่อนหน้านี้ โดยได้รับแรงสนับสนุนจากบทบาทของถ่านหินในการตอบสนองความต้องการพลังงานอย่างต่อเนื่อง ท่ามกลางความไม่แน่นอนของตลาดพลังงานโลกจากความตึงเครียดในตะวันออกกลาง ขณะที่ราคาก๊าซธรรมชาติ Henry Hub ในสหรัฐฯ เคลื่อนไหวในกรอบจำกัด สะท้อนลักษณะโครงสร้างตลาดที่พึ่งพาปัจจัยภายในประเทศเป็นหลัก ประกอบกับความยืดหยุ่นของฝั่งอุปทาน ซึ่งช่วยลดแรงกระแทกจากปัจจัยภายนอกเมื่อเทียบกับสินค้าพลังงานอื่นในตลาดโลก

ดัชนีราคาถ่านหิน The Newcastle Export Index (NEX) มกราคม 2566 – กรกฎาคม 2569



ดัชนีราคาก๊าซธรรมชาติ Henry Hub มกราคม 2566 – กรกฎาคม 2569



2. สรุปความเห็นของฝ่ายบริหาร

กลยุทธ์ Energy Symphonics รองรับทุกความท้าทาย พร้อมขับเคลื่อนการเติบโต

ในไตรมาสที่ 1 ปี 2569 อุตสาหกรรมพลังงานโลกเผชิญความผันผวนจากปัจจัยภูมิรัฐศาสตร์ โดยเฉพาะความตึงเครียดในตะวันออกกลาง ซึ่งส่งผลกระทบต่อห่วงโซ่อุปทานพลังงานในภาพรวม รวมถึงเส้นทางขนส่งพลังงานสำคัญอย่างช่องแคบฮอร์มุซ (Strait of Hormuz) ซึ่งเป็นเส้นทางหลักของการขนส่งน้ำมันและก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ของโลก สถานการณ์ดังกล่าวทำให้ประเด็นความมั่นคงทางพลังงาน (Energy Security) กลับมาเป็นปัจจัยสำคัญ หลายประเทศจึงให้ความสำคัญกับการกระจายแหล่งพลังงาน และเพิ่มบทบาทของเชื้อเพลิงที่มีความมั่นคงสูง เช่น ถ่านหิน เพื่อเสริมเสถียรภาพของระบบการผลิตไฟฟ้า ส่งผลให้ราคาถ่านหินในตลาดโลกปรับตัวเพิ่มขึ้น ในขณะที่ราคาก๊าซธรรมชาติ Henry Hub ในสหรัฐอเมริกายังคงมีเสถียรภาพ เนื่องจากพื้ก๊าซอูปลงค์และอุปทานภายในประเทศเป็นหลัก ด้านความต้องการพลังงานยังคงได้รับแรงสนับสนุนจากเมกะเทรนด์ระยะยาว โดยเฉพาะการเติบโตของเทคโนโลยี AI และ Data Center ซึ่งส่งผลให้ความต้องการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ

ในไตรมาสที่ 1 แต่ละกลุ่มธุรกิจมีเรื่องเด่นที่สำคัญดังนี้

Pillar 1: ธุรกิจเหมืองยุคใหม่ (Next-gen mining) การปรับตัวเพิ่มขึ้นของราคาถ่านหินในตลาดโลกส่งผลบวกต่อราคาขายที่ปรับตัวดีขึ้นเช่นกัน แม้ว่าต้นทุนโดยรวมจะเผชิญแรงกดดันจากราคาน้ำมันซึ่งเป็นเชื้อเพลิงสำคัญในการทำเหมืองปรับตัวสูงขึ้น แต่ด้วยการพัฒนาประสิทธิภาพการผลิตอย่างต่อเนื่อง ส่งผลให้ความสามารถในการทำกำไรยังคงอยู่ในระดับที่ดี ขณะเดียวกัน บริษัทยังคงมุ่งแสวงหาโอกาสในการขยายการลงทุนในธุรกิจเหมืองแร่แห่งอนาคต (Strategic Minerals) เพื่อรองรับความต้องการที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง

Pillar 2: ธุรกิจก๊าซธรรมชาติครบวงจรในสหรัฐฯ (US Closed-Loop Gas) โดย BKV ได้รับแรงหนุนจากราคาก๊าซธรรมชาติ Henry Hub ที่ปรับตัวสูงขึ้นตามความต้องการในช่วงฤดูหนาว ขณะที่โครงสร้างธุรกิจแบบครบวงจรตั้งแต่ต้นน้ำถึงปลายน้ำช่วยเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารต้นทุน และสนับสนุนการเติบโตของอัตรากำไรอย่างต่อเนื่อง อีกทั้ง BKV ได้ดำเนินการรวมงบการเงินของ BKV-BPP Power, LLC ซึ่งถือครองสินทรัพย์โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple I และ II ในรัฐเท็กซัส เสร็จสิ้นเมื่อวันที่ 30 มกราคม 2569 ช่วยเสริมความแข็งแกร่งของโมเดล Closed-loop นอกจากนี้ BKV ได้ดำเนินการเชิงกลยุทธ์ในหลายด้านเพื่อรองรับการเติบโตของความต้องการใช้ไฟฟ้าการเติบโตของเทคโนโลยี AI และ Data Center ในรัฐเท็กซัส เช่น การทำสัญญาจัดหาเครื่องจักร (Combined Cycle Gas Turbine : CCGT) รวม 1,200 เมกะวัตต์ ซึ่งเอื้อต่อการพัฒนาโครงการในรูปแบบที่หลากหลาย เช่น โอกาสการพัฒนาโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple III ขนาด 600 เมกะวัตต์ บนพื้นที่ Temple Complex (ใกล้เคียงกับโรงไฟฟ้า Temple I และ II) หรือการสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ขนาด 600 เมกะวัตต์บนที่ดินซึ่ง BKV ได้เข้าถือครองขนาด 6,200 เอเคอร์ บริเวณ North Central Texas ซึ่งเป็นหนึ่งในศูนย์กลางความต้องการไฟฟ้าและ Data Center ที่สำคัญ ทั้งนี้การพัฒนาโครงการดังกล่าว จะขึ้นอยู่กับการเจรจากับพันธมิตรที่เกี่ยวข้องและสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว (PPA) ขณะเดียวกัน โครงการดักจับและกักเก็บคาร์บอน Cotton Cove ซึ่งสามารถ กักเก็บคาร์บอน 32,000 ตันต่อปี ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว และโครงการ Eagle Ford ซึ่งสามารถ กักเก็บคาร์บอน 90,000 ตันต่อปี คาดว่าจะสามารถเริ่ม COD ได้ภายในไตรมาส 2 ของปีนี้ ซึ่งนับเป็นอีกก้าวสำคัญในการขับเคลื่อนสู่เป้าหมาย Net-Zero

Pillar 3: ธุรกิจไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้อง (Power+) สินทรัพย์โรงไฟฟ้าพื้นฐานของกลุ่ม BANPU ยังคงเป็นแหล่งผลิตไฟฟ้าที่มีความมั่นคงโดยใช้เทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้าที่ปล่อยก๊าซเรือนกระจกต่ำควบคู่กับต้นทุนที่แข่งขันได้ ส่วนของธุรกิจพลังงานหมุนเวียน โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ Jinhu Qianfeng ขนาด 120 เมกะวัตต์ ในประเทศจีน อยู่ระหว่างการก่อสร้างโดยคาดว่าจะสามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ตามแผนภายในไตรมาส 3 ปี 2569 พร้อมกันนี้ยังได้ขยายการลงทุนในระบบกักเก็บพลังงานด้วยแบตเตอรี่ (BESS) ผ่าน 2 โครงการใหม่ในประเทศญี่ปุ่น ได้แก่ โครงการ Nikko ขนาด 160 เมกะวัตต์ชั่วโมง และโครงการ Hiyo Shibaru ขนาด 80 เมกะวัตต์ชั่วโมง ส่งผลให้กำลังการกักเก็บพลังงานรวมของพอร์ตธุรกิจ BESS เพิ่มขึ้นเป็น 2,340 เมกะวัตต์ชั่วโมง ช่วยเสริมความแข็งแกร่งของแพลตฟอร์มธุรกิจไฟฟ้าเพื่อรองรับแนวโน้มความต้องการที่ขยายตัว

Pillar 4: ธุรกิจเทคโนโลยีแห่งอนาคต (Future Tech) มุ่งเน้นการให้บริการ Net Zero Solutions อย่างครบวงจร ควบคู่กับบทบาทของหน่วยงาน Corporate Venture Capital (CVC) ในการบริหารการลงทุนในกองทุนและแพลตฟอร์มที่มีศักยภาพสูง ครอบคลุมธุรกิจด้าน AI, Data Centers และโครงสร้างพื้นฐานพลังงานสะอาด เพิ่มโอกาสในการสร้างผลตอบแทน พร้อมเสริมความแข็งแกร่งเชิงกลยุทธ์ เพื่อสนับสนุนการเติบโตของกลุ่ม BANPU ในระยะต่อไป

3. สรุปผลการดำเนินงานรวมเสมือน

ข้อมูลทางการเงินรวมเสมือนที่สำคัญสำหรับไตรมาส 1 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2569 เปรียบเทียบกับปี 2568

สรุปผลการดำเนินงาน (หน่วย : ล้านบาทสหรัฐ)	ไตรมาสที่ 1 ปี 2569	ไตรมาสที่ 1 ปี 2568	เปลี่ยนแปลง	
			จำนวนเงิน	%
รายได้จากการขายและการให้บริการ	1,340	1,284	56	4%
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(1,030)	(1,000)	(30)	-3%
กำไรขั้นต้น	310	284	26	9%
ค่าใช้จ่ายในการขาย	(60)	(59)	(1)	-2%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(118)	(90)	(28)	-31%
ค่าภาคหลวง	(73)	(66)	(7)	-11%
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วม	35	27	8	30%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน	33	(3)	36	1200%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน	143	(8)	151	1888%
รายได้(ค่าใช้จ่าย)อื่น	22	23	(1)	-4%
ต้นทุนทางการเงิน	(94)	(84)	(10)	-12%
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	198	24	174	725%
ภาษีเงินได้	(135)	(12)	(123)	-1025%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิสำหรับงวด	63	12	51	425%
ส่วนของบริษัทใหญ่	34	(10)	44	440%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	29	22	7	32%
การแบ่งปันกำไร (ขาดทุน)	63	12	51	425%
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้น (หน่วย : เหรียญสหรัฐ)	0.008	(0.003)	0.011	367%

สำหรับผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2569 บริษัทฯ รายงานกำไรสุทธิจำนวน 34 ล้านบาทสหรัฐ เพิ่มขึ้น 44 ล้านบาทสหรัฐ หรือร้อยละ 440 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน สะท้อนถึงความแข็งแกร่งของพอร์ตธุรกิจพลังงานที่หลากหลายและประสิทธิภาพในการบริหารจัดการต้นทุนอย่างต่อเนื่องของบริษัทฯ

โดยปัจจัยสนับสนุนหลักมาจากการดำเนินงานที่แข็งแกร่งของธุรกิจเหมืองยุคใหม่ ซึ่งได้รับอานิสงส์จากราคาตลาดถ่านหินที่ปรับตัวสูงขึ้น ประกอบกับปริมาณการจำหน่ายถ่านหินรวมที่เพิ่มขึ้น และความสามารถในการควบคุมต้นทุนการดำเนินงานได้อย่างมีประสิทธิภาพและต่อเนื่อง นอกจากนี้ ธุรกิจก๊าซธรรมชาติครบวงจรในสหรัฐอเมริกาายังสร้างผลการดำเนินงานที่ดีจากทั้งปริมาณการขายและราคาจำหน่ายก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวสูงขึ้น อันเป็นผลจากสภาพอากาศหนาวจัดในช่วงต้นปี นอกจากนี้ โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติยังมีผลการดำเนินงานที่แข็งแกร่งจากความต้องการใช้ไฟฟ้าที่สูงขึ้น

ขณะเดียวกัน บริษัทฯ ยังได้รับแรงสนับสนุนจากผลการดำเนินงานที่ดีของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน รวมถึงการรับรู้กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากอัตราแลกเปลี่ยน จากการอ่อนค่าของสกุลเงินบาทเมื่อเทียบ

กับสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ ตลอดจนกำไรจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินที่เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน

ท่ามกลางความผันผวนของตลาดพลังงานโลก บริษัทฯ ยังคงดำเนินมาตรการบริหารต้นทุนและค่าใช้จ่ายอย่างเข้มงวดและมีวินัย เพื่อเสริมสร้างความสามารถในการแข่งขันและสร้างการเติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืนในระยะยาว

รายละเอียดผลการดำเนินงานเสมือนของบริษัทฯ สำหรับไตรมาส 1 ปี 2569 มีดังต่อไปนี้

รายได้และต้นทุนขาย

(หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	รายได้				ต้นทุนขาย			
	ไตรมาสที่ 1	ไตรมาสที่ 1	เปลี่ยนแปลง		ไตรมาสที่ 1	ไตรมาสที่ 1	เปลี่ยนแปลง	
	ปี 2569	ปี 2568	จำนวน	%	ปี 2569	ปี 2568	จำนวน	%
ธุรกิจเหมืองยูคไทม์	689	640	49	8%	489	455	34	7%
ธุรกิจก๊าซธรรมชาติครบวงจรในสหรัฐอเมริกา ⁽¹⁾	321	217	104	48%	262	158	104	66%
ธุรกิจไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้อง ⁽²⁾	313	416	(103)	-25%	267	379	(112)	-30%
ธุรกิจเทคโนโลยีแห่งอนาคต (Future Tech)	17	11	6	55%	12	8	4	50%
รวม	1,340	1,284	56	4%	1,030	1,000	30	3%

หมายเหตุ

- (1) รายได้และต้นทุนขายจากก๊าซธรรมชาติและไฟฟ้าในงวดสามเดือนปี 2569 ได้รวมรายได้จากโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple I และ II ในรัฐเท็กซัส ที่เป็นผลจาก BKV Corporation เข้าซื้อสิทธิการลงทุน (Membership Interests) ร้อยละ 25 เพิ่มเป็นร้อยละ 75 ใน BKV-BPP Power, LLC ส่งผลให้มีการเปลี่ยนสถานะจากบริษัทร่วมเป็นบริษัทย่อยของ BKV Corporation โดยธุรกรรมแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 30 มกราคม 2569 จึงทำให้รายได้ของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple I และ II รวมอยู่ในธุรกิจก๊าซธรรมชาติครบวงจรในสหรัฐฯ จำนวน 2 เดือนในไตรมาสที่ 1 ปี 2569
- (2) รายได้และต้นทุนขายของพลังงานความร้อนในธุรกิจไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้องในงวดสามเดือนปี 2569 ได้รับรายได้จากโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple I และ II ในรัฐเท็กซัส จำนวน 1 เดือนในไตรมาสที่ 1 ปี 2569 ซึ่งผลจากการปรับโครงสร้างโดยที่ Banpu Power US Corporation ("BPPUS") ได้ดำเนินการจำหน่ายสิทธิการลงทุน (Membership Interests) ร้อยละ 25 ใน BKV-BPP Power, LLC ให้แก่ BKV Corporation เมื่อวันที่ 30 มกราคม 2569 ส่งผลให้ BPPUS ถือสิทธิการลงทุนใน Power JV ลดลงจากร้อยละ 50 เหลือร้อยละ 25

รายได้จากการขาย

รายได้จากการขายรวม จำนวน 1,340 ล้านเหรียญสหรัฐ (เทียบเท่า 42,350 ล้านบาท) เพิ่มขึ้นจำนวน 56 ล้านเหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 4 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยรายได้เพิ่มขึ้นจากธุรกิจเหมืองยูคไทม์ 49 ล้านเหรียญสหรัฐ ธุรกิจก๊าซธรรมชาติครบวงจรในสหรัฐอเมริกา 104 ล้านเหรียญสหรัฐและธุรกิจเทคโนโลยีแห่งอนาคต 6 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่มีรายได้ที่ลดลงจากธุรกิจไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้อง 103 ล้านเหรียญสหรัฐ ทั้งนี้ ในไตรมาสนี้มีการปรับรูปแบบการนำเสนอข้อมูล โดยรายได้ของธุรกิจซื้อขายไฟฟ้า (Energy Trading) และธุรกิจระบบกักเก็บพลังงานด้วยแบตเตอรี่ (BESS) ในประเทศญี่ปุ่น ได้รวมแสดงอยู่ในส่วนธุรกิจไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้อง จากเดิมที่แสดงอยู่ในส่วนธุรกิจเทคโนโลยีแห่งอนาคต ซึ่งการปรับปรั้นี้สอดคล้องกับโครงสร้างธุรกิจหลักทั้ง 4 กลุ่ม (pillars) ในปัจจุบัน โดยมีรายละเอียดดังนี้

1. **รายได้จากธุรกิจเหมืองยูคไทม์** จำนวน 689 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 52 ของรายได้รวม โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - แหล่งผลิตในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย 498 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - แหล่งผลิตในประเทศออสเตรเลีย 155 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - แหล่งผลิตในประเทศมองโกเลีย 13 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - ธุรกิจซื้อขายถ่านหิน 23 ล้านเหรียญสหรัฐ
2. **รายได้จากธุรกิจก๊าซธรรมชาติครบวงจรในสหรัฐอเมริกา** จำนวน 321 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 24 ของรายได้รวม ในไตรมาสนี้รวมรายได้ของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา โดยเป็นผลจากเข้าซื้อสิทธิการลงทุน (Membership Interests) ร้อยละ 25 ใน BKV-BPP Power LLC ส่งผลให้มีการเปลี่ยนสถานะจากบริษัทร่วมเป็นบริษัทย่อยของ BKV Corporation โดยธุรกรรมแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 30 มกราคม 2569
3. **รายได้จากธุรกิจไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้อง** จำนวน 313 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 23 ของรายได้รวม เป็นรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศออสเตรเลีย โรงไฟฟ้าพลังงานลม และโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม ในไตรมาสนี้รวมรายได้จากธุรกิจซื้อขายไฟฟ้า (Energy Trading) และธุรกิจระบบกักเก็บพลังงานด้วยแบตเตอรี่ (BESS) ในประเทศญี่ปุ่น ตามที่กล่าวข้างต้น
4. **รายได้จากธุรกิจเทคโนโลยีแห่งอนาคต** จำนวน 17 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 1 ของรายได้รวม ส่วนใหญ่เป็นรายได้จากธุรกิจผลิตและติดตั้งระบบแบตเตอรี่ในประเทศสิงคโปร์

1. ธุรกิจเหมืองยูคไทม์

ธุรกิจเหมืองยูคไทม์		ไตรมาสที่ 1 ปี 2569	ไตรมาสที่ 1 ปี 2568	เปลี่ยนแปลง	
				จำนวน	%
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	8.37	8.11	0.26	3%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	82.31	81.91	0.40	0%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	58.38	58.29	0.09	0%

รายได้จากธุรกิจเหมืองยูคไทม์ จำนวน 689 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 49 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือร้อยละ 8 เป็นผลจากปริมาณการขายถ่านหินเพิ่มขึ้น จำนวน 0.26 ล้านตันหรือคิดเป็นร้อยละ 3 และราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินเพิ่มขึ้นจำนวน 0.40 เหรียญสหรัฐต่อตัน ในขณะที่ต้นทุนขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้น จำนวน 0.09 เหรียญสหรัฐต่อตัน เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดแยกตามแหล่งผลิตดังนี้

เหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย		ไตรมาสที่ 1 ปี 2569	ไตรมาสที่ 1 ปี 2568	เปลี่ยนแปลง	
				จำนวน	%
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	6.26	5.90	0.36	6%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	79.45	80.65	(1.20)	-1%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	49.21	49.69	(0.48)	-1%

**ธุรกิจเหมืองยุคใหม่
ของเหมืองใน
สาธารณรัฐ
อินโดนีเซีย**

• **ปริมาณขาย**

สำหรับไตรมาส 1 ปี 2569 ปริมาณขาย จำนวน 6.26 ล้านตัน เพิ่มขึ้น 0.36 ล้านตันหรือคิดเป็นร้อยละ 6 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นของแหล่ง IMM, BEK และ TCM

• **ราคาขายเฉลี่ย**

ราคาขายเฉลี่ยเท่ากับ 79.45 เหรียญสหรัฐต่อตัน ลดลง 1.20 เหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 1 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็นผลจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณการขายในประเทศ

• **ต้นทุนขายเฉลี่ย**

ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน 49.21 เหรียญสหรัฐ ลดลง 0.48 เหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 1 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน สะท้อนถึงประสิทธิภาพในการบริหารจัดการต้นทุนการผลิตและค่าใช้จ่ายของเหมืองอย่างมีวินัยและต่อเนื่อง เพื่อเพิ่มความสามารถในการแข่งขันและรองรับความผันผวนของราคาลาดถ่านหินได้อย่างมีประสิทธิภาพ

เหมืองในประเทศออสเตรเลีย		ไตรมาสที่ 1 ปี 2569	ไตรมาสที่ 1 ปี 2568	เปลี่ยนแปลง	
				จำนวน	%
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	1.45	1.24	0.21	17%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	153.89	162.91	(9.02)	-6%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	152.57	175.08	(22.51)	-13%

**ธุรกิจเหมืองยุคใหม่ของ
เหมืองในประเทศ
ออสเตรเลีย**

• **ปริมาณขาย**

สำหรับไตรมาส 1 ปี 2569 ปริมาณขาย จำนวน 1.45 ล้านตัน เพิ่มขึ้น 0.21 ล้านตัน หรือร้อยละ 17 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ซึ่งเป็นผลจากปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้นของเหมือง Springvale และ Mandalong

• **ราคาขายเฉลี่ย**

ราคาขายเฉลี่ยต่อตันเท่ากับ 153.89 เหรียญออสเตรเลีย ลดลง 9.02 เหรียญออสเตรเลียต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 6 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

โดยมีปัจจัยหลักจากการแข็งค่าของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียเมื่อเทียบกับเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งส่งผลให้มูลค่าราคาขายถ่านหินส่งออกเมื่อแปลงเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐปรับตัวลดลง แม้ว่าราคาตลาดถ่านหินเฉลี่ยปรับตัวสูงขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ทั้งนี้ อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐในไตรมาส 1 ปี 2569 เท่ากับ 0.6948 (ไตรมาส 1 ปี 2568 เท่ากับ 0.6272)

• ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนขายเฉลี่ย 152.57 เหรียญออสเตรเลียต่อตันลดลง 22.51 เหรียญออสเตรเลียต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 13 ซึ่งสะท้อนถึงประสิทธิภาพในการดำเนินมาตรการบริหารจัดการต้นทุนและค่าใช้จ่ายตามนโยบายของกลุ่มบริษัท

2. ธุรกิจก๊าซธรรมชาติครบวงจรในสหรัฐอเมริกา

รายได้จากธุรกิจก๊าซธรรมชาติครบวงจรในสหรัฐอเมริกาอยู่ที่ 321 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 104 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือร้อยละ 24 ของรายได้รวม โดยแบ่งเป็นรายได้จากธุรกิจก๊าซธรรมชาติ จำนวน 258 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ (Temple I และ II) จำนวน 63 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยเริ่มรวมรายได้ของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในไตรมาสนี้ตั้งแต่เดือนกุมภาพันธ์ 2569 ภายหลังการเข้าซื้อสิทธิการลงทุน (Membership Interests) ตามที่กล่าวข้างต้น โดยมีรายละเอียดดังนี้

ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ในประเทศสหรัฐอเมริกา

ธุรกิจก๊าซธรรมชาติครบวงจรในสหรัฐอเมริกา		ไตรมาสที่ 1 ปี 2569	ไตรมาสที่ 1 ปี 2568	เปลี่ยนแปลง	
				จำนวน	%
ปริมาณการขาย	พันล้านลูกบาศก์ฟุต ***	83.25	68.49	14.76	22%
ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ย*	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	3.58	3.28	0.30	9%
ต้นทุนเฉลี่ยกระบวนการแยกก๊าซและขนส่ง	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	0.94	0.94	-	0%
ต้นทุนขายเฉลี่ย **	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	1.41	1.47	(0.06)	-4%

* ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ย เป็นราคาเฉลี่ยของผลิตภัณฑ์รวม

** ต้นทุนขายเฉลี่ย ไม่รวมต้นทุนกระบวนการแยกก๊าซและขนส่ง

*** Bcf (billion cubic feet) มีค่าเท่ากับ พันล้านลูกบาศก์ฟุต

ธุรกิจก๊าซธรรมชาติครบ วงจรในสหรัฐอเมริกา

รายได้จากธุรกิจก๊าซธรรมชาติครบวงจรในสหรัฐอเมริกา จำนวน 258 ล้านดอลลาร์สหรัฐ รวมผลขาดทุนจากสัญญาแลกราคาซื้อขายและสิทธิที่จะซื้อและขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 53 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยรายได้จากธุรกิจก๊าซธรรมชาติครบวงจรในสหรัฐอเมริกาเพิ่มขึ้นจำนวน 40 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 19 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

ปริมาณการขาย

ปริมาณการขายในไตรมาส 1 ปี 2569 จำนวน 83.25 พันล้านลูกบาศก์ฟุต เพิ่มขึ้น 14.76 พันล้านลูกบาศก์ฟุตหรือคิดเป็นร้อยละ 22 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปี จากการเข้าซื้อแหล่งผลิตของ Bedrock ในช่วงปลายไตรมาส 3 ของปี 2568 รวมถึงมีการดำเนินการมาตรการต่างๆ และการพัฒนาแหล่งผลิต (Development and Completion Activities) เพื่อเพิ่มผลผลิตอย่างต่อเนื่อง

• ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ย

เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติอ้างอิง Henry Hub ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากปีก่อน จากสภาพอากาศหนาวรุนแรงในช่วงปลายเดือนมกราคมถึงต้นเดือนกุมภาพันธ์ ส่งผลให้ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ยในไตรมาสนี้ เท่ากับ 3.58 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต เพิ่มขึ้น 0.30 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต หรือคิดเป็นร้อยละ 9 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

• ต้นทุนการแยกก๊าซและขนส่ง

ต้นทุนการแยกก๊าซและขนส่งเฉลี่ย 0.94 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต เท่ากับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

• ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนขายเฉลี่ย (ไม่รวมต้นทุนในการแยกก๊าซและขนส่ง) 1.41 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต ลดลง 0.06 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุตหรือคิดเป็น ร้อยละ 4 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายต่อหน่วยเฉลี่ยที่ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ (Temple I&II) ในประเทศสหรัฐอเมริกา

โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ		ไตรมาสที่ 1 ปี 2569	ไตรมาสที่ 1 ปี 2568	เปลี่ยนแปลง	
				จำนวน	%
ปริมาณการขายไฟฟ้า	กิกะวัตต์ชั่วโมง	1,981.25	1,587.93	393.32	25%
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย	หน่วยต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง	52.74	51.21	1.53	3%

โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ (Temple I&II) ในประเทศสหรัฐอเมริกา

รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ จำนวน 63 ล้านเหรียญสหรัฐซึ่งได้รวมกำไรจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้าจำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ ทั้งนี้ ปริมาณการขายไฟฟ้าและราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยตามตารางข้างต้น นำเสนอโดยใช้ข้อมูลสำหรับไตรมาสเพื่อประโยชน์ในการเปรียบเทียบ โดยมีรายละเอียดดังนี้

- **ปริมาณการขาย**

ปริมาณการขายไฟฟ้า 1,981.25 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจำนวน 393.32 กิกะวัตต์ชั่วโมง หรือคิดเป็นร้อยละ 25 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพ ประกอบกับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่สูงขึ้นจากสภาพอากาศที่หนาวเย็นกว่าปกติ

- **ราคาขายเฉลี่ย**

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยจำนวน 52.74 เหรียญสหรัฐต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้น 1.53 เหรียญสหรัฐต่อกิโลวัตต์ชั่วโมงหรือคิดเป็นร้อยละ 3 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากราคาไฟฟ้าในตลาดที่ปรับตัวสูงขึ้นจากสภาพอากาศหนาวจัดและพายุฤดูหนาว

- **ต้นทุนขาย**

ต้นทุนขายจำนวน 74.87 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยมีปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติรวมจำนวน 14.02 ล้านหน่วย MMBtu และมีต้นทุนก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยอยู่ที่ 4.14 เหรียญสหรัฐต่อ MMBtu (ปี 2568 เท่ากับ 3.66 เหรียญสหรัฐต่อ MMBtu) เพิ่มขึ้น 0.48 เหรียญสหรัฐต่อ MMBtu หรือคิดเป็นอัตราร้อยละ 13 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ซึ่งเป็นไปตามราคาคาดตลาดของก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวสูงขึ้น

3. ธุรกิจไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้อง

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้องจำนวน 313 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 93 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 23 ของรายได้รวม ประกอบด้วยรายได้จาก

- โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 57 ล้านเหรียญสหรัฐ
- โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ
- โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศออสเตรเลีย จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ
- โรงไฟฟ้าพลังงานลมและโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ
- โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 106 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ธุรกิจซื้อขายไฟฟ้า (Energy Trading) ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 134 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ธุรกิจระบบกักเก็บพลังงานด้วยแบตเตอรี่ (BESS) ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม และโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน มีรายละเอียดดังนี้

ธุรกิจไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้อง		โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (CHP)				โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์			
		ไตรมาสที่ 1		ไตรมาสที่ 1		ไตรมาสที่ 1		ไตรมาสที่ 1	
		ปี 2569	ปี 2568	เปลี่ยนแปลง		ปี 2569	ปี 2568	เปลี่ยนแปลง	
		จำนวน	จำนวน	จำนวน	%	จำนวน	จำนวน	จำนวน	%
ปริมาณการขายไฟฟ้า	กิกะวัตต์ชั่วโมง	340.44	371.65	(31.21)	-8%	39.69	42.88	(3.19)	-7%
ปริมาณการขายไอน้ำ	ล้านตัน	2.13	2.33	(0.20)	-9%	-	-	-	-
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย	หน่วยต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง	0.37	0.40	(0.03)	-8%	0.77	0.80	(0.03)	-4%
ราคาขายไอน้ำเฉลี่ย	หยวนต่อตัน	123.75	125.05	(1.30)	-1%	-	-	-	-

โรงไฟฟ้าพลัง ความร้อนร่วมใน สาธารณรัฐประชาชนจีน

รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำของ 3 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 57 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 6 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากการลดลงของปริมาณขายและราคาขายไฟฟ้าและไอน้ำ

• ปริมาณการขาย

ปริมาณขายไฟฟ้า จำนวน 340.44 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลง 31.21 กิกะวัตต์ชั่วโมงหรือคิดเป็นร้อยละ 8 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน สาเหตุหลักมาจากความต้องการใช้ไฟฟ้าของลูกค้าภาคอุตสาหกรรมที่ชะลอตัวลง ของโรงไฟฟ้า Zouping

ปริมาณการขายไอน้ำจำนวน 2.13 ล้านตัน ลดลง 0.20 ล้านตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 9 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากความต้องการใช้ไอน้ำที่ลดลงของลูกค้า สำหรับโรงไฟฟ้า Luannan และโรงไฟฟ้า Zouping

• ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย จำนวน 0.37 หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง ลดลง 0.03 หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

ราคาขายไอน้ำเฉลี่ยจำนวน 123.75 หยวนต่อตัน ลดลง 1.30 หยวนต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 1 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน สาเหตุหลักจากราคาขายไอน้ำบางส่วนถูกปรับลดลงตามราคาต้นทุนเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก

• ต้นทุนขาย

ต้นทุนขาย จำนวน 39.60 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 3.53 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 8 ส่วนใหญ่เป็นผลจากราคาต้นทุนเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ลดลง ต้นทุนเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักในไตรมาส 1 ปี 2569 เท่ากับ 691 หยวนต่อตัน (ปี 2568 เท่ากับ 775 หยวนต่อตัน) ลดลง 84 หยวนต่อตัน หรือคิดเป็นอัตราร้อยละ 11 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ ในสาธารณรัฐประชาชน จีน

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ค่าภาคหลวง

รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 4.43 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 0.29 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 9 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน รายละเอียดปริมาณการขาย ราคาขายเฉลี่ยและต้นทุนขายมีดังนี้

• ปริมาณการขาย

ปริมาณขายไฟฟ้า จำนวน 39.69 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลง 13.19 กิกะวัตต์ชั่วโมง หรือคิดเป็นร้อยละ 7 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีสาเหตุหลักจากสภาพอากาศที่ไม่เอื้ออำนวยส่งผลให้ปริมาณการผลิตและการจำหน่ายไฟฟ้าปรับตัวลดลง

• ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยอยู่ที่ 0.77 หยวนต่อกิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลง 0.03 หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง ใกล้เคียงกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

• ต้นทุนขาย

ต้นทุนขายจำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ ใกล้เคียงกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร จำนวน 118 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 28 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 31 ส่วนใหญ่เป็นผลจากค่าใช้จ่ายในการบริหารจากการขายธุรกิจในประเทศสหรัฐอเมริกา อย่างไรก็ตามกลุ่มบริษัทมีการดำเนินมาตรการในการบริหารจัดการค่าใช้จ่ายต่างๆ อย่างต่อเนื่องและรัดกุม

ค่าภาคหลวง 73 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 7 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 11 ประกอบด้วยค่าภาคหลวงของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซียจำนวน 58 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ จากปริมาณการขายถ่านหินเพิ่มขึ้น ค่าภาคหลวงของเหมืองในประเทศออสเตรเลียจำนวน 15 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ จากปริมาณขาย และค่าภาคหลวงของเหมืองในประเทศมองโกเลียจำนวน 1 ล้านเหรียญ

ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุน (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	ไตรมาสที่ 1 ปี 2569	ไตรมาสที่ 1 ปี 2568	เปลี่ยนแปลง	
			จำนวน	%
โรงไฟฟ้า BLCP	(1)	(1)	-	0%
โรงไฟฟ้า HPC	17	17	-	0%
โรงไฟฟ้าซานซีถู่กวง	9	4	5	0%
เหมืองถ่านหินในประเทศจีน	18	11	7	65%
บริษัทร่วมลงทุนในประเทศญี่ปุ่นและอื่นๆ	(8)	(4)	(4)	-100%
รวม	35	27	8	30%

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม จำนวน 35 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 8 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 30 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดหลักดังนี้

- 1) รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนของโรงไฟฟ้า BLCP จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนเท่ากับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ทั้งนี้จากการรับรู้ผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ จากต้นทุนถ่านหินที่ลดลง ในขณะที่รับรู้ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอตัดบัญชีและผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงเพิ่มขึ้นจากค่าเงินบาทอ่อนค่า จำนวน 3 ล้านเหรียญ
- 2) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้า HPC ในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว จำนวน 17 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยรับรู้ส่วนแบ่งกำไรเท่ากับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากการรับรู้กำไรจากผลประกอบการลดลง จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่รับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น จำนวน 1 ล้านเหรียญ
- 3) การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าซานซีลู่งว (SLG) จำนวน 9 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยรับรู้ส่วนแบ่งกำไรเพิ่มขึ้นจากการเข้าทำสัญญาซื้อขายถ่านหินได้ในราคาที่ดี ทำให้ต้นทุนถ่านหินลดลง
- 4) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของเหมืองถ่านหินในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 18 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 7 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นผลจากราคาตลาดของถ่านหินในประเทศจีนปรับตัวสูงขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน รวมถึงการควบคุมต้นทุนอย่างต่อเนื่อง

กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน

กำไรสุทธิจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน จำนวน 33 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วย

- 1) กำไรสุทธิที่เกิดขึ้นจริง จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นกำไรที่เกิดจากสัญญาให้สิทธิในการซื้อไฟฟ้า จำนวน 18 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ และสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่รับรู้ขาดทุนจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้า จำนวน 21 ล้านเหรียญสหรัฐ
- 2) กำไรสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 54 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วยรับรู้กำไรจากสิทธิที่จะซื้อและขายก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาให้สิทธิในการซื้อไฟฟ้า จำนวน 27 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้า จำนวน 18 ล้านเหรียญสหรัฐ และสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย จำนวน 14 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่รับรู้ขาดทุนจากสัญญากำหนดราคาไฟฟ้าคงที่ จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ

กำไร (ขาดทุน) สุทธิ จากอัตราแลกเปลี่ยน

- ขาดทุนจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในตราสารทุนและตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 23 ล้านบาทสุทธิ

กำไรสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 143 ล้านบาทสุทธิ ส่วนใหญ่เป็นผลจากกำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าเงินกู้ยืมที่เป็นสกุลเงินบาท จากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ อัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569 เท่ากับ 32.8376 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 เท่ากับ 31.5826 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ)

รายได้อื่นๆ

รายได้อื่นๆ จำนวน 22 ล้านบาทสุทธิ ประกอบด้วยรายได้ค่าบริการจัดการและอื่นๆ มีรายละเอียดดังนี้

- รายได้ดอกเบี้ยรับ จำนวน 12 ล้านบาทสุทธิ
- รายได้จากเงินปันผล จำนวน 1 ล้านบาทสุทธิ ส่วนใหญ่เป็นส่วนแบ่งกำไรจากโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นในรูปแบบของ TK (TOKUMEI KUMIAI) agreement
- รายได้อื่นๆ จำนวน 9 ล้านบาทสุทธิ ประกอบด้วย รายได้ค่าเชื่อมต่อท่อไอน้ำที่เรียกเก็บจากลูกค้ารายใหม่ และรายได้จากการขายสิทธิในการลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน การขายเช่าถ่านและวัสดุเหลือใช้ของเหมืองและโรงไฟฟ้า ค่าบริหารจัดการคลังสินค้า เงินรับชดเชยค่าประกันและอื่นๆ

ภาษีเงินได้นิติบุคคล

ภาษีเงินได้นิติบุคคล จำนวน 135 ล้านบาทสุทธิ เพิ่มขึ้นจำนวน 123 ล้านบาทสุทธิหรือคิดเป็นร้อยละ 915 จากปีก่อน ส่วนใหญ่มาจาก

- ภาษีเงินได้นิติบุคคลเพิ่มขึ้น จำนวน 40 ล้านบาทสุทธิ ปัจจัยหลักเกิดจากภาษีเงินได้บนกำไรจากการจำหน่ายสิทธิการลงทุนของทาง BPPUS ตามที่กล่าวข้างต้น นอกจากนี้ ยังเป็นผลจากการดำเนินงานที่ดีในไตรมาส
- การเพิ่มขึ้นของภาษีเงินได้รอตัดบัญชีจำนวน 83 ล้านบาทสุทธิ ส่วนใหญ่เป็นผลจากการเพิ่มขึ้นของการรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชีที่เกิดจากความแตกต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนด้านบัญชีและภาษีในการแปลงค่างบการเงิน

4. งบฐานะการเงินรวมเสมือน

งบฐานะการเงินรวมเสมือน ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569 เปรียบเทียบกับงบฐานะการเงินรวมเสมือน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568

รายการ (หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	ข้อมูลทางการเงิน		เปลี่ยนแปลง	
	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568	จำนวนเงิน	%
สินทรัพย์	14,504	13,948	556	4%
หนี้สิน	9,344	9,048	296	3%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	5,160	4,900	260	5%

4.1 สินทรัพย์รวม จำนวน 14,504 ล้านบาทสหรัฐ เพิ่มขึ้น 556 ล้านบาทสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 4 เมื่อเทียบกับสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	สินทรัพย์รวม		เปลี่ยนแปลง	
	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568	จำนวนเงิน	%
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	2,050	1,786	264	15%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย	192	141	51	36%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	16	25	(9)	-36%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	18	(18)	-100%
ลูกหนี้การค้าและตั๋วเงินรับ สุทธิ	535	530	5	1%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่คาดว่าจะได้รับชำระภายในหนึ่งปี	-	18	(18)	-100%
สินค้าคงเหลือ สุทธิ	186	193	(7)	-4%
อะไหล่และวัสดุเครื่องจักร สุทธิ	66	69	(3)	-4%
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและการเปิดหน้าดินรอตัดบัญชี-ส่วนที่หมุนเวียน	65	58	7	12%
สินทรัพย์อนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี	117	91	26	29%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	337	319	18	6%
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	3,564	3,248	316	10%
เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าที่รับรู้ตามวิธีส่วนได้เสีย	2,182	2,191	(9)	0%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	414	427	(13)	-3%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	33	34	(1)	-3%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	61	66	(5)	-8%
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ	4,980	4,830	150	3%
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและการเปิดหน้าดินรอตัดบัญชี	1,019	994	25	3%
สิทธิในเหมืองถ่านหิน สุทธิ	797	787	10	1%
ค่าความนิยม	485	477	8	2%
สินทรัพย์สิทธิการใช้ สุทธิ	107	112	(5)	-4%
สินทรัพย์อนุพันธ์การเงิน	72	62	10	16%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	790	720	70	10%
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	10,940	10,700	240	2%
รวมสินทรัพย์	14,504	13,948	556	4%

- **เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด** จำนวน 2,050 ล้านบาทสหรัฐ เพิ่มขึ้น 264 ล้านบาทสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 15
- **เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย** จำนวน 192 ล้านบาทสหรัฐ เพิ่มขึ้น 51 ล้านบาทสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 36 จากการลงทุนเพิ่ม จำนวน 55 ล้านบาทสหรัฐ ลดลงจากการไถ่ถอนจำนวน 4 ล้านบาทสหรัฐ

- **เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน** จำนวน 16 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 9 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 36 เป็นลงทุนเพิ่ม จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ และลดลงจากการไถ่ถอน จำนวน 12 ล้านเหรียญสหรัฐ
- **เงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น** ลดลง 18 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 100 ลดลงจากการเสร็จสิ้นการจำหน่ายเงินลงทุนในระหว่างไตรมาส
- **ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ** จำนวน 535 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 5 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 1 ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากธุรกิจเหมืองยูคไทม์ของเหมืองในประเทศออสเตรเลีย จำนวน 19 ล้านเหรียญสหรัฐ ธุรกิจซื้อขายไฟฟ้า (Energy Trading) ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ ธุรกิจก๊าซธรรมชาติครบวงจรในสหรัฐอเมริกา จำนวน 39 ล้านเหรียญสหรัฐ ธุรกิจระบบแบตเตอรี่จัดเก็บพลังงานในประเทศสิงคโปร์ จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ และลูกหนี้การค้าจากธุรกิจอื่นๆ จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่มีลูกหนี้ลดลงจากธุรกิจเหมืองยูคไทม์ของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย จำนวน 34 ล้านเหรียญสหรัฐ และธุรกิจไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้องในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 29 ล้านเหรียญสหรัฐ
- **สินค้าคงเหลือ** จำนวน 186 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 7 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 4 ลดลงจากการขาย จำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่เพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ
- **อะไหล่และวัสดุเครื่องจักร** จำนวน 66 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 3 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 4 จากการใช้ในระหว่างงวด
- **สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น** จำนวน 337 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 18 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 6 ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากการจ่ายล่วงหน้าให้แก่ผู้ขาย (Suppliers) และผู้รับเหมา (Contractors) จากการชำระเงินล่วงหน้าตามสัญญาหรือการดำเนินงานที่เกี่ยวข้อง
- **เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าที่รับรู้ตามวิธีส่วนได้เสีย** จำนวน 2,182 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 9 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 0.4 โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่จากการลงทุนเพิ่มในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) เพิ่มขึ้นจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม จำนวน 35 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) เพิ่มขึ้นจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ จำนวน 10 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 4) ลดลงจากการรับรู้เงินปันผลในระหว่างงวด จำนวน 25 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 5) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 31 ล้านเหรียญสหรัฐ
- **เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน** จำนวน 414 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 13 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 3 จากการลงทุนเพิ่มในระหว่างงวด จำนวน

15 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงในระหว่างงวด จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ และลดลงจากการปรับมูลค่าของเงินลงทุนให้เป็นราคายุติธรรม ณ วันสิ้นงวด จำนวน 23 ล้านเหรียญสหรัฐ

- **เงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน** จำนวน 33 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 1 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 3 จากการปรับมูลค่าของเงินลงทุนให้เป็นราคายุติธรรมและจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ
- **เงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น** จำนวน 61 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 5 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 8 จากผลกระทบจากการปรับมูลค่าของเงินลงทุนให้เป็นราคายุติธรรม ณ วันสิ้นงวด จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐและลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ
- **ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์** จำนวน 4,980 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 150 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 3 มีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ของธุรกิจเหมืองยุคใหม่ ธุรกิจก๊าซธรรมชาติครบวงจรในสหรัฐอเมริกาและธุรกิจไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้องเนื่อง จำนวน 258 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) ลดลงจากการขายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์ จำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) ลดลงจากการปรับปรุงประมาณการหนี้สินจากการรื้อถอนสินทรัพย์ จำนวน 14 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 4) ลดลงจากค่าเสื่อมราคาในระหว่างงวด จำนวน 106 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 5) เพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 19 ล้านเหรียญสหรัฐ

รายการ (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	ข้อมูลทางการเงิน		เปลี่ยนแปลง	
	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568	จำนวนเงิน	%
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและการเปิดหน้าดินรอตตบัญญัติ-ส่วนที่หมุนเวียน	65	58	7	12%
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและการเปิดหน้าดินรอตตบัญญัติ	1,019	994	25	3%
รวม	1,084	1,052	32	3%

- **ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและการเปิดหน้าดินรอตตบัญญัติ-ส่วนที่หมุนเวียน และค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและการเปิดหน้าดินรอตตบัญญัติ** จำนวน 65 ล้านเหรียญสหรัฐ และ 1,019 ล้านเหรียญสหรัฐ ตามลำดับ รวมจำนวน 1,084 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 32 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 3 จากการเพิ่มขึ้นระหว่างงวด จำนวน 76 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจากการตัดจำหน่าย จำนวน 55 ล้านเหรียญสหรัฐและเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 11 ล้านเหรียญสหรัฐ
- **สิทธิในเหมืองถ่านหิน** จำนวน 797 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 10 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 1 เกิดจากการตัดจำหน่ายในระหว่างงวด จำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐและเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 17 ล้านเหรียญสหรัฐ

- **ค่าความนิยม** จำนวน 485 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 8 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 2 จากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด

รายการ (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	ข้อมูลทางการเงิน		เปลี่ยนแปลง	
	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568	จำนวนเงิน	%
สินทรัพย์อนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี	117	91	26	29%
สินทรัพย์อนุพันธ์การเงิน	72	62	10	16%
รวม	189	153	36	24%

- **สินทรัพย์อนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปีและสินทรัพย์อนุพันธ์การเงิน** จำนวน 117 ล้านเหรียญสหรัฐ และ 72 ล้านเหรียญสหรัฐ ตามลำดับ รวมจำนวน 189 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 38 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 24 เป็นผลจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน สินทรัพย์อนุพันธ์การเงิน ณ วันสิ้นงวด ประกอบด้วย
 - 1) สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 4) สัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้าและสัญญาให้สิทธิการซื้อไฟฟ้า จำนวน 55 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 5) สัญญากำหนดราคาค่าไฟฟ้าคงที่ จำนวน 33 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 6) สัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายน้ำมัน จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 7) สัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายและสิทธิที่จะซื้อและขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 74 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 8) สิทธิรายได้จากความแออัดของระบบสายส่งไฟฟ้า (Congestion Revenue Rights) จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ
- **สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น** จำนวน 790 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 70 ล้านเหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 10 ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นจากเงินมัดจำ จำนวน 67 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นของธุรกิจก๊าซธรรมชาติครบวงจรในสหรัฐอเมริกา เกิดจากสัญญาที่เป็นผลจากการขยายธุรกิจ เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย จำนวน 44 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่ลดลงส่วนใหญ่มาจากสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีเพิ่มขึ้น จำนวน 33 ล้านเหรียญสหรัฐ และสินทรัพย์อื่น ๆ จำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ

4.2 **หนี้สินรวม** จำนวน 9,344 ล้านบาทหนี้สหรัฐ เพิ่มขึ้น 296 ล้านบาทหนี้สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 3 เมื่อเทียบกับหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาทหนี้สหรัฐ)	หนี้สินรวม		เปลี่ยนแปลง	
	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568	จำนวนเงิน	%
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	756	932	(176)	-19%
เจ้าหนี้การค้า	200	175	25	14%
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่กำหนดชำระภายในหนึ่งปี สุทธิ	486	409	77	19%
ส่วนของหนี้กู้ยืมที่กำหนดไถ่ถอนภายในหนึ่งปี สุทธิ	388	403	(15)	-4%
ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่านหินค้างจ่าย	124	137	(13)	-9%
หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี	73	13	60	462%
หนี้สินหมุนเวียนอื่นๆ	651	660	(9)	-1%
รวมหนี้สินหมุนเวียน	2,678	2,729	(51)	-2%
เงินกู้ยืมระยะยาว สุทธิ	2,514	2,355	159	7%
หุ้นกู้ สุทธิ	3,477	3,296	181	5%
หนี้สินอนุพันธ์การเงิน	1	12	(11)	-92%
ประมาณการหนี้สินจากการรีดถอนและการฟื้นฟูสภาพเหมืองและแหล่งก๊าซธรรมชาติ	305	323	(18)	-6%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	369	333	36	11%
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	6,666	6,319	347	5%
รวมหนี้สิน	9,344	9,048	296	3%

- **เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน** จำนวน 756 ล้านบาทหนี้สหรัฐ ลดลง 176 ล้านบาทหนี้สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 19 จากการกู้เงินเพิ่ม จำนวน 242 ล้านบาทหนี้สหรัฐ ลดลงการจ่ายชำระคืน จำนวน 396 ล้านบาทหนี้สหรัฐ และลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 22 ล้านบาทหนี้สหรัฐ
- **ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่านหินค้างจ่าย** จำนวน 124 ล้านบาทหนี้สหรัฐ ลดลง 13 ล้านบาทหนี้สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 9 ส่วนใหญ่มาจากค่าเปิดหน้าดิน ค่าชุดขน และค่าขนส่งถ่านหินของบริษัทย่อยในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย
- **หนี้สินหมุนเวียนอื่น** จำนวน 651 ล้านบาทหนี้สหรัฐ ลดลง 9 ล้านบาทหนี้สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 1 ส่วนใหญ่เป็นการลดลงของหนี้สินตามสัญญาเช่าส่วนที่ถึงกำหนดจำนวน 4 ล้านบาทหนี้สหรัฐ หนี้สินจากตราสารอนุพันธ์ จำนวน 21 ล้านบาทหนี้สหรัฐ และค่าใช้จ่ายค้างจ่ายต่างๆ เช่น ค่าเช่าเครื่องมือและอุปกรณ์ จำนวน 37 ล้านบาทหนี้สหรัฐ ในขณะที่เพิ่มขึ้นจากภาษีเงินได้ค้างจ่าย จำนวน 38 ล้านบาทหนี้สหรัฐ และภาษีมูลค่าเพิ่มค้างจ่าย จำนวน 15 ล้านบาทหนี้สหรัฐ

รายการ (หน่วย: ล้านบาทหนี้สหรัฐ)	ข้อมูลทางการเงิน		เปลี่ยนแปลง	
	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568	จำนวนเงิน	%
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่กำหนดชำระภายในหนึ่งปี สุทธิ	486	409	77	19%
เงินกู้ยืมระยะยาว สุทธิ	2,514	2,355	159	7%
รวม	3,000	2,764	236	9%

- ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในปี และเงินกู้ยืมระยะยาว จำนวน 486 ล้านบาท หนี้ระยะยาวและ 2,514 ล้านบาทหนี้ระยะยาว ตามลำดับ รวมเป็น 3,000 ล้านบาทหนี้ระยะยาว เพิ่มขึ้น 236 ล้านบาทหนี้ระยะยาว คิดเป็นร้อยละ 9 มีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการกู้เพิ่มในระหว่างงวด จำนวน 477 ล้านบาทหนี้ระยะยาว
 - 2) เพิ่มขึ้นจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการอื่น จำนวน 46 ล้านบาทหนี้ระยะยาว
 - 3) ลดลงจากการจ่ายคืนเงินกู้ในระหว่างงวด จำนวน 259 ล้านบาทหนี้ระยะยาว
 - 4) เพิ่มขึ้นจากการจ่ายค่าธรรมเนียมการจัดหาเงินกู้ยืม สหพันธ์กับการตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมการจัดหาเงินกู้ยืม จำนวน 1 ล้านบาทหนี้ระยะยาว
 - 5) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 29 ล้านบาทหนี้ระยะยาว

รายการ (หน่วย: ล้านบาทหนี้ระยะยาว)	ข้อมูลทางการเงิน		เปลี่ยนแปลง	
	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568	จำนวนเงิน	%
ส่วนของหนี้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในปี สหพันธ์	388	403	(15)	-4%
หนี้ สหพันธ์	3,477	3,296	181	5%
รวม	3,865	3,699	166	4%

- ส่วนของหนี้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในปีและหนี้จำนวน 388 ล้านบาทหนี้ระยะยาวและ 3,477 ล้านบาทหนี้ระยะยาว ตามลำดับ รวมเป็นจำนวน 3,865 ล้านบาทหนี้ระยะยาว เพิ่มขึ้น 166 ล้านบาทหนี้ระยะยาว คิดเป็นร้อยละ 4 มีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการออกหนี้ในระหว่างงวด จำนวน 301 ล้านบาทหนี้ระยะยาว
 - 2) เพิ่มขึ้นจากค่าธรรมเนียมในการจัดหาหนี้ที่สหพันธ์กับการตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมการจัดหาหนี้ จำนวน 1 ล้านบาทหนี้ระยะยาว
 - 3) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 136 ล้านบาทหนี้ระยะยาว

รายการ (หน่วย: ล้านบาทหนี้ระยะยาว)	ข้อมูลทางการเงิน		เปลี่ยนแปลง	
	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568	จำนวนเงิน	%
หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี	73	13	60	462%
หนี้สินอนุพันธ์การเงิน	1	12	(11)	-92%
รวม	74	25	49	196%

- หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปีและหนี้สินอนุพันธ์การเงิน จำนวน 73 ล้านบาทหนี้ระยะยาว และ 1 ล้านบาทหนี้ระยะยาว ตามลำดับ รวมจำนวน 74 ล้านบาทหนี้ระยะยาว เป็นผลจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน หนี้สินอนุพันธ์การเงิน ณ วันสิ้นงวด ประกอบด้วย
 - 1) สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย จำนวน 4 ล้านบาทหนี้ระยะยาว
 - 2) สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จำนวน 1 ล้านบาทหนี้ระยะยาว
 - 3) สัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายและสิทธิที่จะซื้อและขายก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว จำนวน 12 ล้านบาทหนี้ระยะยาว
 - 4) สัญญากำหนดราคาไฟฟ้าคงที่ จำนวน 7 ล้านบาทหนี้ระยะยาว
 - 5) สัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายถ่านหิน จำนวน 50 ล้านบาทหนี้ระยะยาว

4.3 **ส่วนของเจ้าของ** จำนวน 5,160 ล้านบาทเพิ่มขึ้น 260 ล้านบาทเพิ่มขึ้น คิดเป็นร้อยละ 5 เมื่อเทียบกับส่วนของผู้ถือหุ้นรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาท)	ส่วนของเจ้าของ		เปลี่ยนแปลง	
	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568	จำนวนเงิน	%
รวมส่วนของเจ้าของของบริษัทใหญ่	3,805	3,620	185	5%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	1,355	1,280	75	6%
รวมส่วนของเจ้าของ	5,160	4,900	260	5%

- เพิ่มขึ้นจากกำไรสุทธิสำหรับผลการดำเนินงานสำหรับไตรมาส 1 ปี 2569 จำนวน 34 ล้านบาท
- เพิ่มขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ การป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสดและการป้องกันความเสี่ยงด้านการลงทุน จำนวน 13 ล้านบาท
- ลดลงจากการออกหุ้นใหม่สำหรับโครงการผลตอบแทนพนักงานโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ จำนวน 2 ล้านบาท
- เพิ่มขึ้นจากส่วนต่างจากการแปลงค่าเงินที่แสดงเป็นเงินตราต่างประเทศและอื่นๆ จำนวน 14 ล้านบาท
- เพิ่มขึ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 31 ล้านบาท
- ลดลงจากการออกสิทธิในการขายคืนแก่ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 4 ล้านบาท
- เพิ่มขึ้นจากการออกหุ้นใหม่ของบริษัทย่อย จำนวน 186 ล้านบาท
- ลดลงจากหุ้นที่ซื้อคืนของบริษัทย่อย จำนวน 12 ล้านบาท

5. ปริมาณสำรองถ่านหินคงเหลือ

ปริมาณการจำหน่ายและปริมาณสำรองถ่านหินคงเหลือ สำหรับไตรมาส 1 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2569

เหมืองถ่านหิน (หน่วย: ล้านตัน)	ปริมาณการจำหน่ายและ ปริมาณสำรองถ่านหินคงเหลือ			
	ปริมาณถ่านหินสำรอง	ปริมาณสำรอง	ปริมาณการขาย	ปริมาณถ่านหินสำรอง
	31 ธันวาคม 2568	เปลี่ยนแปลงปี 2569	ปี 2569	31 มีนาคม 2569
1. สาธารณรัฐอินโดนีเซีย				
1.1 เหมือง Jorong	2.27	-	-	2.27
1.2 เหมือง Indominco	30.44	-	1.63	28.81
1.3 เหมือง Trubaindo	50.15	20.70	0.99	69.86
1.4 เหมือง Bharinto	95.38	-	2.31	93.07
1.5 เหมือง GPK	99.05	-	0.55	98.50
1.6 โครงการ NPR	77.40	-	-	77.40
1.7 เหมือง TIS	7.19	-	0.06	7.13
2. ออสเตรเลีย	201.68	7.42	1.42	207.68
3. สาธารณรัฐประชาชนจีน				
3.1 เหมือง Gaohe	72.92	-	2.27	70.65
3.2 เหมือง Hebi Zhongtai	40.62	-	0.30	40.32
4. มองโกเลีย				
4.1 เหมือง Tsant Uul	63.48	-	0.34	63.14
รวม	740.58	28.12	9.87	758.83

6. ปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติคงเหลือ

ปริมาณการจำหน่ายและปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติคงเหลือ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2569

ปริมาณการจำหน่าย และปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติคงเหลือ	ก๊าซธรรมชาติ (หน่วย: ล้านลูกบาศก์ฟุต)
ปริมาณสำรอง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568	6,156,058
1) ปรับปรุงปริมาณสำรอง	-
2) ปริมาณผลิตและขายปี 2569	(83,253)
3) ปริมาณที่เพิ่มจากการเข้าซื้อกิจการ	-
ปริมาณสำรอง ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569	6,072,805

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