



คำอธิบายและการวิเคราะห์ ของฝ่ายบริหาร

สำหรับผลการดำเนินงาน
ไตรมาสที่ 2 สิ้นสุดวันที่
30 มิถุนายน 2561

บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน)



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

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

ที่ 0161/191

สำนักงานกรุงเทพฯ

วันที่ 10 สิงหาคม พ.ศ. 2561

เรื่อง คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหารสำหรับงบการเงินไตรมาสที่ 2 สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2561

เรียน กรรมการและผู้จัดการ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) ขอส่งงบการเงินรวม สำหรับไตรมาสที่ 2 สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2561 ที่ผ่านการสอบทานจากผู้สอบบัญชีรับอนุญาตแล้ว ผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์มายังตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เพื่อเผยแพร่ให้แก่ผู้ลงทุนทราบต่อไป

ฝ่ายบริหารขอชี้แจงผลการดำเนินงานสำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2561 เปรียบเทียบกับงวดเดียวกัน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2560 และงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2561 เปรียบเทียบกับงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560 โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

1. ภาพรวมของผลการดำเนินงานของบริษัทผู้ผลิตถ่านหินในอุตสาหกรรมถ่านหิน
2. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัท
3. งบแสดงฐานะการเงินรวม
4. งบกระแสเงินสดรวม
5. สรุปความเห็นของผู้บริหาร

บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน)

ทะเบียนเลขที่ 0107536000781

1550 อาคารธนภูมิ ชั้นที่ 27 ถนนเพชรบุรีตัดใหม่

แขวงมักกะสัน เขตราชเทวี กรุงเทพฯ 10400

โทร. +66(0) 2694 6600 โทรสาร +66(0) 2207 0695-8

www.banpu.com

Banpu Public Company Limited

Registration No. 0107536000781

1550 Thanapoom Tower, 27th Floor, New Petchburi Road,

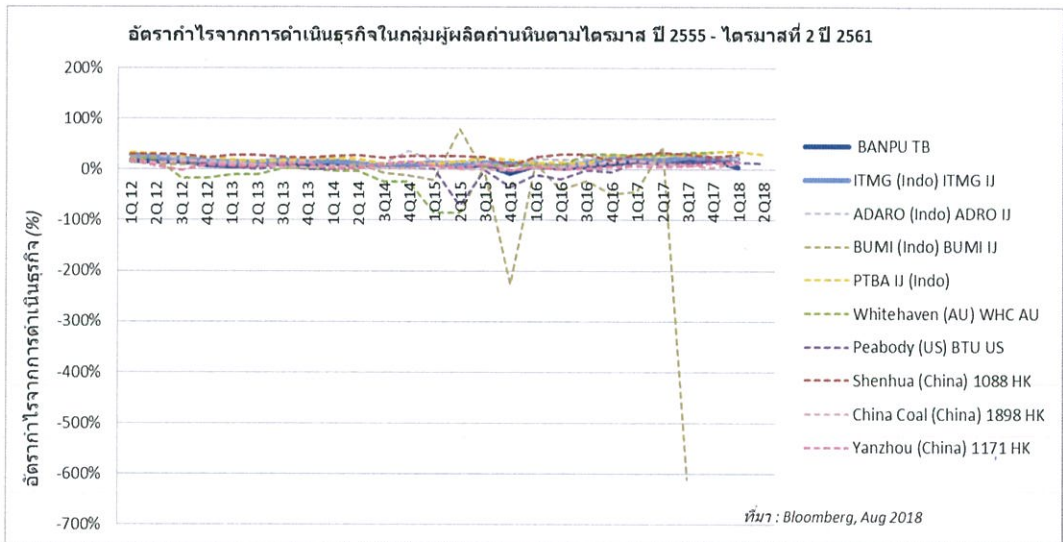
Makkasan, Ratchathewi, Bangkok 10400, Thailand

T. +66(0) 2694 6600 F. +66(0) 2207 0695-8

www.banpu.com

1. ภาพรวมผลการดำเนินงานของบริษัทผู้ผลิตถ่านหินในอุตสาหกรรมถ่านหิน

ราคาลดลงของถ่านหินเริ่มปรับตัวเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2559 นับจากที่ราคาถ่านหินได้ลดลงอย่างต่อเนื่องเช่นกันตั้งแต่กลางปี 2556 จากรูปแสดงด้านล่าง ที่แสดงให้เห็นถึงอัตรากำไรจากการดำเนินธุรกิจในกลุ่มผู้ผลิตถ่านหินรายใหญ่ในแต่ละประเทศและดัชนีราคาลดถ่านหินในช่วงที่ผ่านมา



Global Coal : Newc Index US\$ per Tonne (ม.ค. 2557 ถึง มิ.ย. 2561)



การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัท

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบสำหรับไตรมาสที่ 2 สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2561 และ 2560 สรุปได้ดังนี้

งบกำไรขาดทุนรวมสำหรับไตรมาสที่ 2 สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2561 และ 2560

| สรุปผลการดำเนินงานรวม (หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ) | ไตรมาสที่ 2 2561 | ไตรมาสที่ 2 2560 |
|--|---------------------|---------------------|
| รายได้จากการขาย | 813 | 633 |
| ต้นทุนขาย | (521) | (412) |
| กำไรขั้นต้น | 292 | 221 |
| ค่าใช้จ่ายในการขาย | (53) | (39) |
| ค่าใช้จ่ายในการบริหาร | (53) | (41) |
| ค่าภาคหลวง | (64) | (61) |
| ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้า | 93 | 76 |
| รายได้(ค่าใช้จ่าย)อื่น | 40 | (7) |
| ต้นทุนทางการเงิน | (45) | (34) |
| กำไรก่อนภาษีเงินได้ | 210 | 115 |
| ภาษีเงินได้ | (59) | (22) |
| กำไรสุทธิสำหรับงวด | 151 | 93 |
| ส่วนของบริษัทใหญ่ | 124 | 66 |
| ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม | 27 | 27 |
| กำไรต่อหุ้น (หน่วย: เหรียญสหรัฐ) | 0.024 | 0.013 |

2.1 รายได้จากการขายรวมจำนวน 813 ล้านบาทสหรัฐ (เทียบเท่า 25,962 ล้านบาท) เพิ่มขึ้นจากงวดเดียวกันของปีก่อน 180 ล้านบาทสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 28 เกิดจากปริมาณการขายถ่านหินและราคาถ่านหินที่สูงขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

- รายได้จากการจำหน่ายถ่านหินจำนวน 706 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 87 ของรายได้จากการขายรวม โดยแยกเป็น

- รายได้จากการขายถ่านหินจากแหล่งผลิตในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย 431 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- รายได้จากการขายถ่านหินจากแหล่งผลิตในประเทศออสเตรเลีย 270 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- รายได้จากการขายอื่นๆ จำนวน 5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

| รายได้ (หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ) | ไตรมาส 2 ปี 2561 | ไตรมาส 2 ปี 2560 |
|-------------------------------------|---------------------|---------------------|
| ธุรกิจถ่านหิน | 706 | 582 |
| ธุรกิจไฟฟ้า ใอน้ำ | 42 | 37 |
| ธุรกิจก๊าซ | 35 | 8 |
| อื่นๆ | 30 | 6 |
| รวม | 813 | 633 |

- รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ใอน้ำ และอื่นๆ จำนวน 72 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 9 ของรายได้
- รายได้จากธุรกิจก๊าซ จำนวน 35 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 4 ของรายได้

ธุรกิจถ่านหิน

| แหล่งผลิต | ไตรมาส 2/2561 | ไตรมาส 2/2560 | ไตรมาส 2/2561 | ไตรมาส 2/2560 | ไตรมาส 2/2561 | ไตรมาส 2/2560 |
|-------------------------------|------------------------|------------------------|----------------------|----------------------|------------------------|------------------------|
| | ปริมาณขาย (ล้านตัน) | ปริมาณขาย (ล้านตัน) | ราคาเฉลี่ย ต่อตัน | ราคาเฉลี่ย ต่อตัน | ต้นทุนเฉลี่ย ต่อตัน | ต้นทุนเฉลี่ย ต่อตัน |
| เหมืองในประเทศ อินโดนีเซีย | 5.34 | 5.56 | US\$ 77.89 | US\$ 70.32 | US\$ 49.79 | US\$ 43.85 |
| เหมืองในประเทศ ออสเตรเลีย | 3.78 | 3.15 | A\$ 94.36 | A\$ 80.20 | A\$ 60.53 | A\$ 55.96 |
| รวม | 9.12 | 8.71 | | | | |

- ปริมาณขายถ่านหินสำหรับไตรมาส 2 ปี 2561 จำนวน 9.12 ล้านตัน เพิ่มขึ้น 0.41 ล้านตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 5 จากการเพิ่มขึ้นสุทธิของปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นของเหมืองในประเทศออสเตรเลีย 0.63 ล้านตัน และปริมาณขายที่ลดลง 0.22 ล้านตันของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย
- ราคาขายถ่านหินเฉลี่ยของไตรมาสนี้ เท่ากับ 76.93 เหรียญสหรัฐต่อตัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อน 10.27 เหรียญสหรัฐต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 15 (ไตรมาส 2 ปี 2560: ราคาขายเฉลี่ยเท่ากับ 66.66 เหรียญสหรัฐต่อตัน) ซึ่งเป็นผลจากราคาถ่านหินในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน โดยราคาขายถ่านหินเฉลี่ยของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซียเท่ากับ 77.89 เหรียญสหรัฐต่อตัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อน 7.57 เหรียญสหรัฐต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 11

ราคาขายถ่านหินเฉลี่ยของเหมืองในประเทศออสเตรเลีย มีราคาขายเฉลี่ยต่อตันเท่ากับ 94.36 เหรียญออสเตรเลีย เพิ่มขึ้น 14.16 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 18 เมื่อเทียบกับปีก่อน (ไตรมาส 2 ปี 2560: ราคาขายเฉลี่ยเท่ากับ 80.20 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน) เป็นผลจากราคาขายถ่านหินที่สูงขึ้น ทั้งการขายในประเทศ และส่งออก อันเป็นผลจากการเพิ่มขึ้นของราคาตลาดของถ่านหิน เมื่อเทียบกับปีก่อน

| เหมืองถ่านหินในประเทศ ออสเตรเลีย | ปริมาณขายถ่านหิน (ล้านตัน) | | ราคาขายเฉลี่ย (เหรียญออสเตรเลียต่อตัน) | |
|-------------------------------------|-------------------------------|-------------|---|--------------|
| | ไตรมาส 2 | ไตรมาส 2 | ไตรมาส 2 | ไตรมาส 2 |
| | 2561 | 2560 | 2561 | 2560 |
| ขายในประเทศ | 2.48 | 1.89 | 80.96 | 69.33 |
| ขายส่งออก | 1.30 | 1.26 | 120.00 | 96.55 |
| รวม | 3.78 | 3.15 | 94.36 | 80.20 |

ราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินในประเทศ ที่ 80.96 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เพิ่มขึ้นจำนวน 11.63 เหรียญออสเตรเลีย เป็นผลจากสัดส่วนการขายภายใต้สัญญาขายถ่านหินที่ราคาสูงมีมากกว่า เนื่องจากสัญญาขายเดิม (Legacy contracts) ที่มีราคาต่ำได้ทยอยหมดสัญญาลง ด้านการขายถ่านหินส่งออกมีราคาขายเฉลี่ยที่ 120.00 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เพิ่มขึ้นจำนวน 23.45 เหรียญออสเตรเลีย ซึ่งเป็นไปตามการเพิ่มขึ้นของราคาตลาดของถ่านหิน

ธุรกิจไฟฟ้า

| | รายได้จากการขายไฟฟ้า (ล้านเหรียญสหรัฐ) | | รายได้จากการขายไอน้ำและอื่นๆ (ล้านเหรียญสหรัฐ) | |
|--------------------------------|---|---------------|---|---------------|
| | ไตรมาส 2/2561 | ไตรมาส 2/2560 | ไตรมาส 2/2561 | ไตรมาส 2/2560 |
| โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (CHP) | 20.00 | 17.51 | 15.85 | 14.16 |
| โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ | 6.62 | 5.69 | - | - |
| รวม | 26.62 | 23.20 | 15.85 | 14.16 |

รายได้จากการขายไฟฟ้า ไอน้ำและอื่นๆ ของ 3 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 35.85 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 4.18 ล้านเหรียญสหรัฐ เทียบกับปีก่อน โดยเพิ่มขึ้นสุทธิจากการลดลงของปริมาณขายไฟฟ้าและไอน้ำ กับการเพิ่มขึ้นของราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยต่อกิโลวัตต์ชั่วโมงที่ 0.39 หยวน (ไตรมาส 2 ปี 2560: เท่ากับ 0.37 หยวน) เพิ่มขึ้น 0.02 หยวน หรือคิดเป็นอัตราร้อยละ 6 ราคาขายเฉลี่ยไอน้ำต่อตัน เท่ากับ 99.89 หยวน (ไตรมาส 2 ปี 2560: เท่ากับ 90.08 หยวน) เพิ่มขึ้น 9.81 หยวน หรือคิดเป็นอัตราร้อยละ 11 โดยราคา

ขายดังกล่าวได้ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาตลาดของถ่านหินที่เป็นเชื้อเพลิงหลัก และการได้รับเงินสนับสนุนจากรัฐบาลในการปฏิบัติตามมาตรฐานการควบคุมสิ่งแวดล้อม (Ultra-low emission subsidy)

2.2 ต้นทุนขายรวม 521 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 109 ล้านเหรียญสหรัฐคิดเป็นร้อยละ 26 เป็นผลจากการเพิ่มขึ้นของต้นทุนขายของธุรกิจไฟฟ้า ใอน้ำ จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งเกิดจากการเพิ่มขึ้นของต้นทุนถ่านหินที่เป็นเชื้อเพลิงหลักของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน โดยมีต้นทุนเฉลี่ยของถ่านหินที่ 653 หยวนต่อตัน (ไตรมาส 2 ปี 2560: ที่ 576 หยวนต่อตัน) ซึ่งเพิ่มขึ้นร้อยละ 13 เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยต้นทุนถ่านหินได้เริ่มปรับตัวสูงขึ้นตั้งแต่ช่วงไตรมาส 4 ของปี 2559

ต้นทุนขายของภาคธุรกิจถ่านหินในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้นจำนวน 69 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นผลจากปริมาณขายถ่านหินที่เพิ่มขึ้นและต้นทุนเฉลี่ยต่อตันที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน ต้นทุนเฉลี่ยต่อตันของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซียเพิ่มขึ้น 5.94

| ต้นทุนขาย (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ) | ไตรมาส 2 ปี 2561 | ไตรมาส 2 ปี 2560 |
|---------------------------------------|---------------------|---------------------|
| ธุรกิจถ่านหิน | 444 | 375 |
| ธุรกิจไฟฟ้า ใอน้ำ | 36 | 30 |
| ก๊าซ | 19 | 5 |
| อื่นๆ | 22 | 2 |
| รวม | 521 | 412 |

เหรียญสหรัฐ โดยต้นทุนรวมเฉลี่ยต่อตันดังกล่าวรวมต้นทุนซื้อถ่านหินจากแหล่งผลิตอื่น เพื่อนำมาปรับคุณภาพถ่านหินให้เป็นไปตามความต้องการของลูกค้า โดยในปีนี้มีปริมาณซื้อถ่านหินจากแหล่งผลิตอื่นสูงขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน กอปรกับราคาตลาดของถ่านหินในปีนี้มีปรับตัวสูงขึ้น จึงทำให้ต้นทุนรวมเฉลี่ยสูงขึ้น 4.95 เหรียญสหรัฐต่อตัน รวมทั้งต้นทุนเฉลี่ยต่อตันในส่วนที่ผลิตเองสูงขึ้น 3.86 เหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เกิดจากเพิ่มขึ้นของอัตราการเปิดหน้าดินที่ขุดขนต่อถ่านหิน 1 ตัน จาก 10.37 เป็น 10.83 และต้นทุนของน้ำมันเชื้อเพลิงที่เพิ่มขึ้นอันเป็นผลจากราคาน้ำมันตลาดโลกที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นในระหว่างปี โดยต้นทุนเฉลี่ยต่อลิตรของน้ำมันเชื้อเพลิงในไตรมาสนี้ เท่ากับ 0.65 เหรียญสหรัฐ (ไตรมาส 2 ปี 2560: ต้นทุนเฉลี่ยต่อลิตร 0.51 เหรียญสหรัฐ)

ต้นทุนเฉลี่ยต่อตันของเหมืองในประเทศออสเตรเลียเพิ่มขึ้น 4.57 เหรียญออสเตรเลียเมื่อเทียบกับปีก่อน โดยต้นทุนเฉลี่ยต่อตันดังกล่าวรวมต้นทุนซื้อถ่านหินจากแหล่งผลิตอื่น เพื่อนำมาปรับคุณภาพถ่านหินให้เป็นไปตามความต้องการของลูกค้า โดยในปีนี้มีปริมาณซื้อถ่านหินจากแหล่งผลิตอื่นสูงขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน กอปรกับราคาตลาดของถ่านหินในปีนี้มีปรับตัวสูงขึ้น จึงทำให้ต้นทุนรวมเฉลี่ยสูงขึ้น 9.14 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน สหกับการประหยัดของต้นทุนเฉลี่ยต่อตันในส่วนที่ผลิตเอง 4.57 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เป็นผลจากปริมาณการผลิตถ่านหินที่สูงกว่าเมื่อเทียบกับปีก่อน

2.3 กำไรขั้นต้นรวมจำนวน 292 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 71 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 32 อัตราส่วนการทำกำไรขั้นต้นต่อยอดขายรวม (Gross Profit Margin) สำหรับไตรมาสนี้ คิดเป็นร้อยละ 36 โดยธุรกิจถ่านหินมีอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 37 และธุรกิจไฟฟ้ามีอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 15 (ไตรมาส 2 ปี 2560: อัตราส่วนการทำกำไรขั้นต้นต่อยอดขายรวม คิดเป็นร้อยละ 35 โดยธุรกิจถ่านหินมีอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ

ละ 35 และธุรกิจไฟฟ้ามีอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 19) การปรับตัวที่สูงขึ้นของราคาตลาดถ่านหินส่งผลกระทบต่อต้นทุนของธุรกิจไฟฟ้าที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง ทำให้อัตรากำไรขั้นต้นของธุรกิจไฟฟ้าลดลงจากงวดเดียวกันของปีก่อน

- 2.4 ค่าใช้จ่ายในการขาย 53 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 14 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 36 โดยเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซียมีค่าใช้จ่ายในการขายเพิ่มขึ้น 7.41 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นผลสุทธิจากค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวกับ Domestic Market Obligation ที่เริ่มมีผลใช้บังคับตั้งแต่ต้นปี 2561 จำนวน 9 ล้านดอลลาร์สหรัฐ กับการลดลงของค่าใช้จ่ายจากปริมาณขายถ่านหินส่งออกที่ลดลงของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย และมีค่าใช้จ่ายเพิ่มขึ้นในส่วนของเหมืองในประเทศออสเตรเลีย จำนวน 6.36 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เนื่องจากปริมาณถ่านหินส่งออกที่สูงขึ้นและมีการขนส่งถ่านหินจากฝั่งตะวันตกมีจำนวนมากกว่า เมื่อเทียบกับปีก่อน
- 2.5 ค่าใช้จ่ายในการบริหารรวม 53 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 12 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 29 ส่วนใหญ่เป็นค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับพนักงานที่เพิ่มขึ้นจากการขยายเพิ่มเติมของโรงไฟฟ้าในประเทศจีน และธุรกิจไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ค่าธรรมเนียมวิชาชีพ ค่าที่ปรึกษาทางกฎหมาย ของธุรกิจก๊าซในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 8 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และค่าบริการจัดการโครงการโรงไฟฟ้าในสาธารณรัฐประชาชนจีนที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างจำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- 2.6 ค่าภาคหลวงรวม 64 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 5 เป็นผลจากราคาขายถ่านหินที่เพิ่มขึ้น
- 2.7 การรับรู้ผลกำไรของการร่วมค้า จำนวน 93 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วยการรับรู้ผลกำไรของ BLCP จำนวน 18 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โรงไฟฟ้าหงสาในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว จำนวน 42 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และธุรกิจถ่านหินในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 34 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในขณะที่รับรู้ส่วนแบ่งผลขาดทุนจากธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น และอื่นๆ จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- การรับรู้ผลกำไรของการร่วมค้า เพิ่มขึ้น 17 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 22 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็นผลสุทธิของการเพิ่มขึ้นของส่วนแบ่งกำไรจากธุรกิจถ่านหินและโรงไฟฟ้าในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 13 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โรงไฟฟ้าหงสาในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว จำนวน 12 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในขณะที่การรับรู้ผลกำไรที่ลดลงของ BLCP จำนวน 4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งเป็นไปตามโครงสร้างของรายได้ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ลดลง และธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นและอื่นๆ จำนวน 4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

2.8 รายจ่ายอื่นๆ จำนวน 40 ล้านดอลลาร์สหรัฐประกอบด้วย

2.8.1 รายได้ดอกเบี้ยรับ จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

2.8.2 ขาดทุนสุทธิจากอนุพันธ์ทางการเงิน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วย

- ขาดทุนสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จำนวน 9 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วยขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสัญญาขายถ่วงหน้า จำนวน 12.08 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และสัญญาขายก๊าซธรรมชาติถ่วงหน้า จำนวน 2.08 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในขณะที่ได้กำไรจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศถ่วงหน้า 4.86 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และจากสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย 0.26 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- กำไรสุทธิที่เกิดขึ้นจริง จำนวน 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เกิดจากสัญญา cross currency swap จำนวน 5.44 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาซื้อขายน้ำมันและก๊าซธรรมชาติถ่วงหน้า จำนวน 0.03 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และ 1.73 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ตามลำดับ ในขณะที่มีผลขาดทุนจากสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จำนวน 0.59 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศถ่วงหน้า 0.55 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

2.8.3 กำไรสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 37 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลกำไรสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าเงินก्यूมที่เป็นสกุลเงินบาทเป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นผลจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐเทียบกับไตรมาสก่อน (อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินบาทต่อเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2561 เท่ากับ 33.17 (ณ วันที่ 31 มี.ค. 2561: 31.23 บาท)

2.8.4 รายได้ค่าบริหารจัดการและอื่นๆ จำนวน 4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

2.9 ภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 59 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 37 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เกิดจากการรับรู้ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ที่เพิ่มขึ้น จากการลดลงของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอดตัดบัญชี เนื่องจากผลกำไรจากการดำเนินงานที่ดีขึ้น

2.10 กำไรสุทธิรวมสำหรับไตรมาสที่ 2 สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2561 จำนวน 124 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น จำนวน 58 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันในปีก่อน

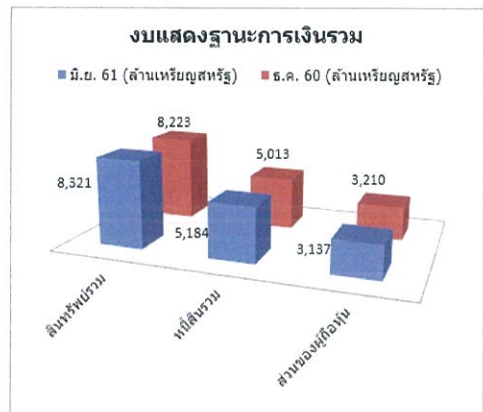
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (EPS) เท่ากับ 0.024 เหรียญสหรัฐต่อหุ้น หรือเทียบเท่า 0.769 บาทต่อหุ้น (ไตรมาสที่ 2 ปี 2560: เท่ากับ 0.013 เหรียญสหรัฐต่อหุ้น หรือเทียบเท่า 0.444 บาทต่อหุ้น)

3 งบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2561 เปรียบเทียบกับงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560

3.1 สินทรัพย์รวมจำนวน 8,321 ล้านดอลลาร์สหรัฐเพิ่มขึ้น 98 ล้านดอลลาร์สหรัฐเมื่อเทียบกับสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

- เงินสดและเงินฝากธนาคารจำนวน 505 ล้านดอลลาร์สหรัฐลดลง 178 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 26 (ดูคำอธิบายในข้อ 4 เรื่องงบกระแสเงินสดรวม)

- เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องที่คาดว่าจะได้รับชำระภายในหนึ่งปีและส่วนที่เกินกว่าหนึ่งปีจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 20 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และ 215 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ตามลำดับ เป็นเงินปันผลค้างรับจากการร่วมค้าซึ่งดำเนินการในธุรกิจไฟฟ้าในประเทศลดลง 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นผลสุทธิจากการรับรู้รายได้จากการประกาศจ่ายปันผลในระหว่างงวดจำนวน 72 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และการได้รับเงินปันผลจำนวน 71 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และมีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ



- เงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 1,309 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 139 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 12 จากการลงทุนเพิ่มในธุรกิจไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นจำนวน 76 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าสุทธิกับการรับเงินปันผลในระหว่างงวดจำนวน 87 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และมีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 24 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

- เงินลงทุนอื่นสุทธิ จำนวน 133 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 21 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นการลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นในรูปแบบของ TK (TOKUMEI KUMIAI) Agreement เพิ่มขึ้นจำนวน 22 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และมีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ – สุทธิจำนวน 1,866 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 88 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากการลงทุนเพิ่มในเครื่องจักรและอุปกรณ์ของเหมืองถ่านหินในสาธารณรัฐอินโดนีเซียและประเทศออสเตรเลียจำนวน 113 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และจากการซื้อธุรกิจก๊าซในประเทศสหรัฐอเมริกาจำนวน 134 ล้านดอลลาร์สหรัฐ รับรู้ค่าเสื่อมราคาในระหว่างงวดจำนวน 105 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

เหรียญสหรัฐ รวมถึงผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า และ
อื่นๆจำนวน 54 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น จำนวน 253 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วยภาษีเงินได้จ่ายล่วงหน้า
ของกลุ่มบริษัทย่อยในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย จำนวน 27 ล้านดอลลาร์สหรัฐ การจัดประเภท
ของภาษีซื้อที่คาดว่าจะได้ใช้เกินหนึ่งปี และรายได้เงินสนับสนุนค้างรับของโรงไฟฟ้าพลัง
แสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 37 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และ จำนวน 25 ล้านดอลลาร์
สหรัฐ ตามลำดับ เงินจ่ายล่วงหน้าค่าพัฒนาโครงการและเงินที่มีข้อจำกัดในการใช้ของ
กลุ่มบริษัทย่อยในสาธารณรัฐอินโดนีเซียจำนวน 55 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สิทธิในการใช้ที่ดิน
จำนวน 12 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และอื่นๆ จำนวน 97 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

3.2 หนี้สินรวมจำนวน 5,184 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 172 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เมื่อเทียบกับหนี้สินรวม ณ
วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 792 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 373 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
จากการกู้เงินเพิ่มจำนวน 618 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ชำระคืนเงินกู้จำนวน 232 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และ
และมีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด 13 ล้านดอลลาร์
สหรัฐ
- ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปีจำนวน 392 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น
239 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 156 จากการจัดประเภทเงินกู้ระยะยาวเป็นเงินกู้ระยะ
ยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 338 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และมีการจ่ายชำระคืนเงินกู้
ระยะยาวที่ถึงกำหนดจำนวน 99 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี จำนวน 86 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 82 ล้านดอลลาร์
สหรัฐ เกิดจากการไถ่ถอนหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระจำนวน 178 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และการจัด
ประเภทหุ้นกู้ระยะยาวเป็นหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 86 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และมี
ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 10 ล้านดอลลาร์
สหรัฐ
- ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่านหินค้างจ่ายจำนวน 161 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 57 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
คิดเป็นร้อยละ 56 ส่วนใหญ่มาจากค่าเปิดหน้าดิน ค่าชุดขน และค่าขนส่งถ่านหินของบริษัทย่อย
ในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย
- เงินกู้ยืมระยะยาวสุทธิจำนวน 1,424 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 266 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็น
ร้อยละ 16 โดยเป็นการกู้เพิ่มในระหว่างงวด จำนวน 141 ล้านดอลลาร์สหรัฐ การจัดประเภท
รายการเงินกู้ระยะยาวเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปีจำนวน 338 ล้านดอลลาร์
สหรัฐ และมีการชำระคืนเงินกู้ก่อนถึงกำหนดชำระจำนวน 46 ล้านดอลลาร์สหรัฐ รวมทั้งมีผล

กำไรสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 23 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

- หุ้นกู้สุทธิ จำนวน 1,321 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 104 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 7 เป็นผลจากการจัดประเภทหุ้นกู้ระยะยาวเป็นหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระในปีจำนวน 86 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวดจำนวน 18 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปีและหนี้สินอนุพันธ์การเงินสุทธิจำนวน 31 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และ 18 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ตามลำดับ รวมเป็นจำนวน 49 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นผลขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด ประกอบด้วยขาดทุนจากสัญญา Cross Currency Swap จำนวน 17 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาซื้อขายอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และสัญญาซื้อขายถ่วงน้ำหนักจำนวน 29 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และก๊าซธรรมชาติล่วงหน้า 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

3.3 ส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 3,137 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 74 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลจาก

- เพิ่มขึ้นจากกำไรสุทธิสำหรับ 6 เดือน จำนวน 84 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ลดลงจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของหลักทรัพย์เพื่อขายและตราสารอนุพันธ์ที่เป็น การป้องกันความเสี่ยงทางการเงิน และอื่นๆ จำนวน 4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวน 40 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ลดลงจากส่วนต่างจากการแปลงค่างบการเงินของบริษัทย่อยที่แสดงเป็นเงินตราต่างประเทศ จำนวน 82 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ลดลงจากเงินปันผลจ่ายจำนวน 112 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

3.4 อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน (Net debt to equity) ของบริษัท ณ วันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2561 สำหรับ งบการเงินรวมเท่ากับ 1.12 เท่า (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560: 0.92 เท่า)

4 งบกระแสเงินสดรวม สำหรับงวด 6 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2561

งบกระแสเงินสดรวมสำหรับงวด 6 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2561 บริษัทที่มีเงินสดสุทธิลดลงรวม 178 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (รวมผลขาดทุนของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 8 ล้านดอลลาร์สหรัฐ) โดยแยกเป็น

4.1 เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 36 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยมีกิจกรรมดำเนินงานที่สำคัญ ดังนี้

- รับเงินจากการขายถ่านหิน จำนวน 1,469 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายชำระเจ้าหนี้ จำนวน 1,026 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายดอกเบี้ยจำนวน 83 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 81 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายค่าภาคหลวงจำนวน 78 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- อื่นๆจำนวน 237 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

4.2 เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน จำนวน 223 ล้านดอลลาร์สหรัฐมีสาระสำคัญดังนี้

- ลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ และในโครงการระหว่างดำเนินการ จำนวน 117 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ลงทุนเพิ่มในเงินลงทุนอื่น จำนวน 13 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ลงทุนเพื่อซื้อธุรกิจเกษตรกรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา ธุรกิจพลังงานสะอาดในประเทศสิงคโปร์ ธุรกิจไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น และลงทุนเพิ่มในการร่วมค้าในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 179 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินสดรับจากเงินลงทุนระยะสั้น จำนวน 5 ล้านบาท
- เงินรับจากเงินปันผลในบริษัทร่วมค้า จำนวน 77 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินรับจากดอกเบี้ยรับและอื่น ๆ จำนวน 4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

4.3 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 89 ล้านดอลลาร์สหรัฐประกอบด้วย

- เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากธนาคารและอื่นๆจำนวน 758 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากธนาคารและอื่นๆจำนวน 381 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายคืนหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระ จำนวน 178 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินสดรับจากการเพิ่มทุนจากการใช้สิทธิในการซื้อหุ้นสามัญของบริษัทย่อย จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายเงินปันผล จำนวน 112 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

5 สรุปความเห็นของฝ่ายบริหาร

ผลประกอบการของบริษัทในไตรมาส 2/2561 สะท้อนถึงกำไรที่ดีจากธุรกิจถ่านหินจากปริมาณขายที่ปรับสูงขึ้นท่ามกลางสภาวะตลาดถ่านหินที่แข็งแกร่ง ส่วนธุรกิจไฟฟ้าแสดงถึงปริมาณขายไฟฟ้าในระดับที่สูงตอบสนองกับความต้องการใช้ไฟฟ้าในประเทศที่สูงขึ้นตามสภาวะอากาศ ทั้งนี้ กำไรก่อนดอกเบี้ย ภาษีและค่าเสื่อมราคา (EBITDA) สำหรับไตรมาสนี้คิดเป็น 290 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ปรับสูงขึ้นร้อยละ 27 จากไตรมาสก่อนหน้าและร้อยละ 35 จากปีก่อนหน้า EBITDA จำนวนนี้ประกอบด้วย EBITDA จากธุรกิจถ่านหิน 196 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากธุรกิจไฟฟ้า 67 ล้านดอลลาร์สหรัฐและจากธุรกิจก๊าซ 27 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

กำไรสุทธิสำหรับไตรมาสนี้คิดเป็น 124 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยรวมถึงกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 37 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากผลของค่าเงินบาทที่อ่อนตัวอย่างรวดเร็วเทียบกับดอลลาร์สหรัฐในไตรมาสนี้ กำไรสุทธิได้ปรับขึ้นจากขาดทุนสุทธิจำนวน 40 ล้านดอลลาร์สหรัฐในไตรมาสก่อนหน้าและสูงขึ้นเกือบเท่าตัวจากกำไรสุทธิ 66 ล้านดอลลาร์สหรัฐในปีก่อนหน้า

ธุรกิจถ่านหินในอินโดนีเซียรายงานปริมาณขายถ่านหินเป็นไปตามแผนจำนวน 5.34 ล้านตัน ปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 21 จากไตรมาสก่อนหน้า สภาวะตลาดถ่านหินในช่วงที่ผ่านมายังคงได้รับผลจากปริมาณการผลิตที่ค่อนข้างจำกัดโดยเฉพาะจากอินโดนีเซียเนื่องจากยังอยู่ในช่วงฤดูฝน จึงส่งผลให้ราคาตลาดถ่านหินทรงตัวอยู่ในระดับสูง ในไตรมาสนี้ธุรกิจถ่านหินในอินโดนีเซียรายงานราคาขายถ่านหินเฉลี่ยในระดับที่ดีที่ 77.89 เหรียญสหรัฐต่อตัน อย่างไรก็ตามเมื่อเทียบกับไตรมาสที่ผ่านมาได้ปรับลดลงเล็กน้อยร้อยละ 1 เนื่องจากในไตรมาสนี้มีส่วนการขายถ่านหินคุณภาพสูงน้อยกว่าไตรมาสก่อนหน้า นอกจากนี้ในส่วนของถ่านหินไปยังลูกค้าในประเทศได้รับผลกระทบจากมาตรการรัฐบาลในการควบคุมราคาขายถ่านหินสำหรับขายในประเทศ ต้นทุนขายปรับเพิ่มขึ้นเล็กน้อยร้อยละ 2 เป็น 49.8 เหรียญสหรัฐต่อตัน สะท้อนถึงต้นทุนราคาดีเซลที่สูงขึ้นร้อยละ 7 เป็น 0.65 เหรียญสหรัฐต่อลิตร โดยยังคงอัตรากำไรขั้นต้นในระดับที่ดีที่ร้อยละ 38 เทียบกับร้อยละ 42 ในไตรมาสก่อนหน้า

ในประเทศออสเตรเลีย ปริมาณขายถ่านหินปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 31 คิดเป็น 3.78 ล้านตัน โดยเป็นผลจากการผลิตที่ราบรื่นที่เหมือง Mandalong หลังจากที่เราเสร็จสิ้นการย้ายเครื่องจักรเมื่อไตรมาสก่อนหน้า ในขณะที่เดียวกันเหมือง Springvale และเหมือง Myuna รายงานประสิทธิภาพการผลิตและยอดขายที่เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ ราคาขายถ่านหินเฉลี่ยทรงตัวอยู่ในระดับสูงใกล้เคียงกับไตรมาสก่อนหน้าที่ 94.4 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน สัดส่วนปริมาณขายในประเทศเทียบกับส่งออกคิดเป็นร้อยละ 66 และร้อยละ 34 ตามลำดับ ต้นทุนขายเฉลี่ยสะท้อนถึงประสิทธิภาพการผลิตที่สูงขึ้นของเครื่องจักร Longwall ส่งผลให้ต้นทุนลดลงคิดเป็น 60.5 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ซึ่งปรับลดจากร้อยละ 20 จากไตรมาสก่อนหน้า อัตรากำไรขั้นต้นจึงปรับสูงขึ้นเป็นร้อยละ 36 เทียบกับร้อยละ 21 ในไตรมาสก่อนหน้า

ธุรกิจถ่านหินในจีนรายงานผลประกอบการที่สะท้อนสภาวะราคาถ่านหินในประเทศที่แข็งแกร่ง โดยส่วนแบ่งกำไรจากเหมืองเกาเหอและเฮ้อปี้รวมคิดเป็น 34 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ปรับสูงขึ้นร้อยละ 23 จากไตรมาสก่อนหน้า

ในส่วนธุรกิจไฟฟ้า โรงไฟฟ้า BLCF รายงานส่วนแบ่งกำไรในระดับที่ดีจำนวน 17.7 ล้านดอลลาร์สหรัฐโดยรวมถึงกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 7.4 ล้านดอลลาร์สหรัฐเนื่องจากค่าเงินบาทอ่อนตัวลง ในขณะที่โรงไฟฟ้านงสา รายงานจำนวนชั่วโมงพร้อมจ่ายไฟฟ้าที่สูง ส่วนแบ่งกำไรคิดเป็น 42.7 ล้านดอลลาร์สหรัฐซึ่งรวมกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 15.0 ล้านดอลลาร์สหรัฐจากค่าเงินบาทที่อ่อนค่าลงเช่นกัน

จึงเรียนมาเพื่อทราบ

ขอแสดงความนับถือ



(นางสมฤดี ชัยมงคล)
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

นางสาววิศวา สุกการะเวก

โทร. 0 2694 6614