



---

## คำอธิบายและการวิเคราะห์ ของฝ่ายบริหาร

---

สำหรับผลการดำเนินงาน  
ประจำปี 2558

---

บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน)

---



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

Banpu was selected for the second year as a member of the 2015 Dow Jones Sustainability Indices (DJSI).

ที่ บป. 0259 / 024

สำนักงานกรุงเทพฯ

วันที่ 18 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2559

เรื่อง คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหารสำหรับงบการเงินรวม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558

เรียน กรรมการและผู้จัดการ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

สิ่งที่ส่งมาด้วย รายงานงบการเงินและงบการเงินรวม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558 ผ่านการตรวจสอบแล้ว จำนวน 2 ฉบับ

บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน) ("บริษัท") ขอนำส่งงบการเงินรวม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558 ที่ผ่านการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีรับอนุญาตแล้ว จำนวน 2 ฉบับ มายังตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เพื่อเผยแพร่ให้แก่ผู้ลงทุนทราบต่อไป

ฝ่ายบริหารขอชี้แจงผลการดำเนินงานสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558 เปรียบเทียบกับงวดเดียวกัน สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 (ปรับปรุงใหม่) และงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558 เปรียบเทียบกับงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 (ปรับปรุงใหม่)

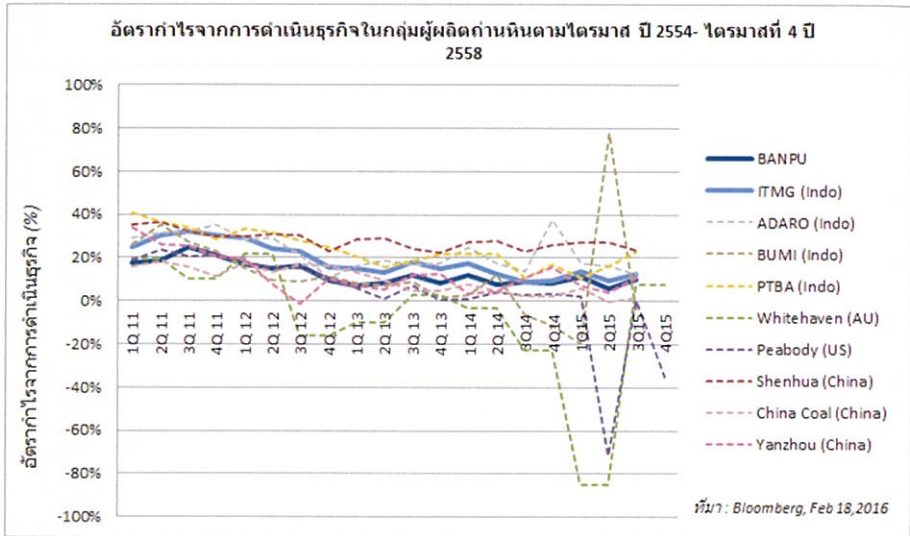
ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2558 กลุ่มบริษัทได้นำมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 16 (ปรับปรุง 2557) เรื่องที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ กลุ่มบริษัทรับรู้รายการอะไหล่และวัสดุเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่ใช้ในการซ่อมบำรุงเป็นรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ หากรายการนั้นเข้าค่านิยามของที่ดินอาคารและอุปกรณ์ แต่ถ้าไม่เข้าเงื่อนไขดังกล่าวจะจัดประเภทเป็นสินค้าคงเหลือ และมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2557) เรื่องผลประโยชน์ของพนักงาน กลุ่มบริษัทรับรู้ผลกำไรและขาดทุนจากการวัดมูลค่าใหม่ของภาระผูกพันผลประโยชน์หลังออกจากงานในงบกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นทันทีที่เกิดรายการ และรับรู้ต้นทุนบริการในอดีตในงวดที่มีการเปลี่ยนแปลงโครงการผลประโยชน์ในงบกำไรหรือขาดทุนทันทีที่เกิดรายการ

ทั้งนี้กลุ่มบริษัทได้ใช้วิธีปรับย้อนหลังสำหรับการปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีดังกล่าว โดยผลกระทบที่มีต่องบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 และงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี สิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 มีดังนี้

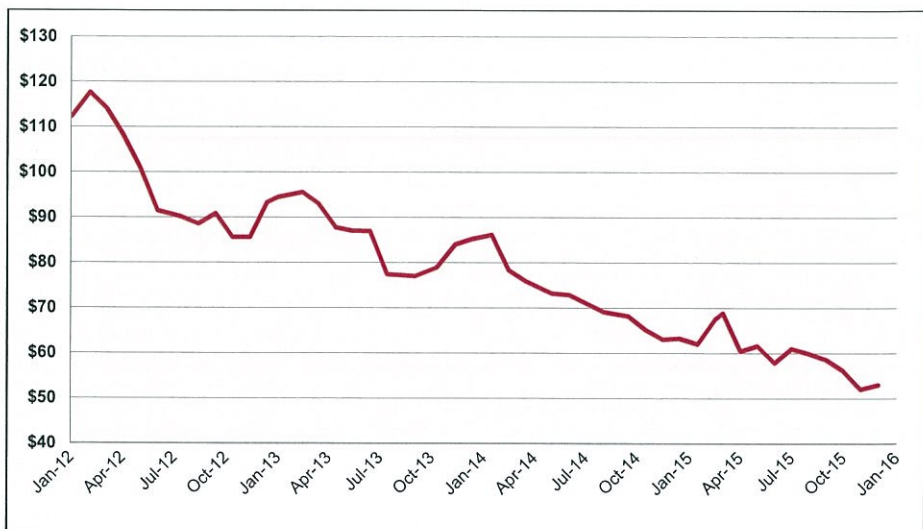
	ปรับปรุงรายการ		
	ก่อนปรับปรุง	ย้อนหลัง	หลังปรับปรุง
<b>งบแสดงฐานะทางการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557</b>			
อะไหล่และวัสดุเครื่องจักร สุทธิ	33,420	(2,240)	31,180
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ สุทธิ	1,331,282	322	1,331,604
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี สุทธิ	95,286	3,241	98,527
โครงการระหว่างพัฒนา	3,158	(3,158)	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	260,086	1,918	262,004
สำรองค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	29,402	17,623	47,025
กำไรสะสม ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2557	1,958,845	(4,822)	1,954,023
กำไรสะสม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557	1,945,972	(9,481)	1,936,491
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2557	340,279	(2,596)	337,683
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557	343,922	(4,901)	339,021
<b>งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี</b>			
<b>สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557</b>			
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(2,138,732)	827	(2,137,905)
ภาษีเงินได้	(69,667)	(74)	(69,741)
กำไรสำหรับปี	155,972	753	156,725
<b>การแบ่งปันกำไรสำหรับปี</b>			
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	82,246	489	82,735
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	73,726	264	73,990
	155,972	753	156,725

1. ภาพรวมผลการดำเนินงานของบริษัทผู้ผลิตถ่านหินในอุตสาหกรรมถ่านหิน

ราคาตลาดของถ่านหินได้ลดลงอย่างต่อเนื่องตั้งแต่กลางปี 2555 ส่งผลให้ผลการดำเนินงานของบริษัทในภาคอุตสาหกรรมถ่านหิน ได้รับผลกระทบจากราคาของถ่านหินที่ลดลง ดังจะเห็นได้จากรูปแสดงด้านล่าง ที่แสดงให้เห็นถึงอัตรากำไรจากการดำเนินธุรกิจในกลุ่มผู้ผลิตถ่านหินรายใหญ่ในแต่ละประเทศ และดัชนีราคาตลาดถ่านหินในช่วงที่ผ่านมา



Global Coal : Newc Index US\$ per ton (from 2012 to 2015)



## 2. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัท

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานและฐานะการเงินเปรียบเทียบสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558 และ 2557 (ปรับปรุงใหม่) สรุปได้ดังนี้

งบกำไรขาดทุนรวมสำหรับสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558 และ 2557 (ปรับปรุงใหม่)

สรุปผลการดำเนินงานรวม (หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	ปี 2558	ปี 2557 ปรับปรุงใหม่
รายได้จากการขาย	2,477	3,145
ต้นทุนขาย	(1,672)	(2,138)
<b>กำไรขั้นต้น</b>	<b>804</b>	<b>1,007</b>
ค่าใช้จ่ายในการขาย	(228)	(276)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(167)	(174)
ค่าภาคหลวง	(239)	(303)
ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วม	52	87
รายได้(ค่าใช้จ่าย)อื่น	(10)	42
ต้นทุนทางการเงิน	(130)	(132)
<b>กำไรก่อนภาษีเงินได้</b>	<b>82</b>	<b>251</b>
ภาษีเงินได้	(98)	(70)
กลับรายการสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอดัดบัญชี เกี่ยวกับภาษีการทำเหมืองถ่านหินในออสเตรเลีย	-	(24)
<b>กำไร(ขาดทุน)สุทธิสำหรับปี</b>	<b>(17)</b>	<b>157</b>
ส่วนของบริษัทใหญ่	(43)	83
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	26	74
กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้น (หน่วย: เหรียญสหรัฐ)	(0.017)	0.032

2.1 รายได้จากการขายรวมจำนวน 2,477 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (เทียบเท่า 84,650 ล้านบาท) ลดลงจากงวดเดียวกันของปีก่อน 668 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 21 เกิดจากปริมาณขายที่ลดลงและราคาก๊าซในในตลาดโลกที่ปรับตัวลดลงอย่างต่อเนื่อง โดยมีรายละเอียดดังนี้

- รายได้จากการจำหน่ายถ่านหินจำนวน 2,285 ล้านดอลลาร์คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 92 ของรายได้จากการขายรวม โดยแยกเป็น
  - รายได้จากการขายถ่านหินจากแหล่งผลิตในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย 1,639 ล้านดอลลาร์
  - รายได้จากการขายถ่านหินจากแหล่งผลิตในประเทศออสเตรเลีย 646 ล้านดอลลาร์
- รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และอื่นๆ จำนวน 191 ล้านดอลลาร์คิดเป็นร้อยละ 8 ของรายได้

รายได้	2558 (ล้าน เหรียญสหรัฐ)	2557 (ล้าน เหรียญสหรัฐ)
ธุรกิจถ่านหิน	2,285	2,953
ธุรกิจไฟฟ้า ไอน้ำ	169	168
อื่นๆ	22	24
<b>รวม</b>	<b>2,477</b>	<b>3,145</b>

#### ธุรกิจถ่านหิน

แหล่งผลิต	2558	2557	2558	2557	2558	2557
	ปริมาณขาย (ล้านตัน)	ปริมาณขาย (ล้านตัน)	ราคาเฉลี่ย ต่อตัน	ราคาเฉลี่ย ต่อตัน	ต้นทุนเฉลี่ย ต่อตัน	ต้นทุนเฉลี่ย ต่อตัน
เหมืองในประเทศ อินโดนีเซีย	28.16	28.98	US\$ 58.35	US\$ 67.26	US\$ 37.43	US\$ 44.68
เหมืองในประเทศ ออสเตรเลีย	12.99	15.47	A\$ 65.90	A\$ 68.53	A\$ 49.41	A\$ 49.70
<b>รวม</b>	<b>41.15</b>	<b>44.45</b>				

- ปริมาณขายถ่านหินสำหรับปี 2558 จำนวน 41.15 ล้านตัน ลดลง 3.30 ล้านตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 7 จากการลดลงของปริมาณการขายของเหมืองประเทศออสเตรเลีย 2.48 ล้านตัน และเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย 0.82 ล้านตัน
- ราคาขายถ่านหินเฉลี่ยสำหรับปี 2558 เท่ากับ 55.53 เหรียญสหรัฐต่อตัน เปรียบเทียบกับ ราคาขายถ่านหินเฉลี่ยสำหรับปี 2557 เท่ากับ 65.36 เหรียญสหรัฐต่อตัน ลดลงจากปีก่อน คิดเป็นร้อยละ 15 ซึ่งเป็นผลจากราคาถ่านหินในตลาดโลกที่ปรับตัวลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับปีก่อน โดยราคาขายถ่านหินเฉลี่ยของเหมืองในประเทศอินโดนีเซียเท่ากับ 58.35 เหรียญสหรัฐต่อตัน ลดลงจากปีก่อน 8.91 เหรียญสหรัฐต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 13

ราคาขายถ่านหินเฉลี่ยของเหมืองในประเทศออสเตรเลียมีราคาเฉลี่ยต่อตันเท่ากับ 65.90 เหรียญออสเตรเลีย ลดลง 2.63 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน โดยเป็นผลจากการลดลงของราคาขายเฉลี่ยทั้งการขายในประเทศและส่งออก ราคาขายเฉลี่ยต่อตันของการขายในประเทศอยู่ที่ 56.88 เหรียญออสเตรเลีย (ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน 2557: 59.17 เหรียญออสเตรเลีย) ลดลง 2.29 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เกิดจากการเปลี่ยนแปลงในสัดส่วนของราคาขายในประเทศระหว่าง Old legacy contracts และ new contracts โดยในปีนี้มีสัดส่วนของการขายภายใต้ New priced contracts ที่น้อยกว่าปีก่อน ส่วนของ

ราคาขายเฉลี่ยส่งออกปรับตัวลดลงเล็กน้อย อันเป็นผลสุทธิของราคาขายเฉลี่ยต่อตันที่ลดลง ตามราคา  
ถ่านหินตลาดโลกที่ปรับตัวลดลง สุทธิกับราคาขายส่งออกที่เพิ่มขึ้น จากการแปลงค่าราคาขายจากสกุล  
เงินเหรียญสหรัฐ เป็นสกุลเงินเหรียญออสเตรเลีย โดยสกุลเงินเหรียญออสเตรเลียอ่อนค่าลงคิดเป็นร้อย  
ละ 17 เมื่อเทียบกับสกุลเงินเหรียญสหรัฐ (อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย AUD/USD ปี 2558 และ ปี 2557 :  
0.75 และ 0.90 ตามลำดับ)

- 2.2 ต้นทุนขายรวม 1,672 ล้านดอลลาร์สหรัฐลดลง 466 ล้านดอลลาร์สหรัฐคิดเป็นร้อยละ 22 เป็นผลจากปริมาณ  
ขายถ่านหินและต้นทุนเฉลี่ยต่อตันที่ลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อน ต้นทุนเฉลี่ยต่อตันของเหมืองในสาธารณรัฐ  
อินโดนีเซียลดลง 7.25 เหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เกิดจากต้นทุนของน้ำมันเชื้อเพลิงที่ลดลงอันเป็นผลจากราคา  
น้ำมันตลาดโลกที่ปรับตัวลดลงอย่างต่อเนื่อง โดยต้นทุนเฉลี่ยต่อลิตรของน้ำมันเชื้อเพลิงในปีนี้ เท่ากับ 0.53  
เหรียญสหรัฐ (ปี 2557: ต้นทุนเฉลี่ยต่อลิตร 1.02 เหรียญสหรัฐ) รวมถึงการลดลงของอัตราการเปิดหน้าดินที่  
ขุดขนต่อถ่านหิน 1 ตัน จาก 9.76 เป็น 8.65 ตลอดจนการลดลงจากต้นทุนการผลิตอื่นจากโครงการลดต้นทุน  
และค่าใช้จ่ายต่อเนื่องจากปีก่อน

ต้นทุนเฉลี่ยต่อตันของเหมืองในประเทศออสเตรเลียลดลงเล็กน้อย 0.29 เหรียญออสเตรเลียเมื่อเทียบกับปี  
ก่อน เป็นผลสุทธิของการลดลงของต้นทุนผลิตจากโครงการลดต้นทุนและค่าใช้จ่าย กับการลดลงของปริมาณ  
การผลิตที่น้อยกว่า เมื่อเทียบกับปีก่อนเป็นจำนวน 2.2 ล้านตัน เนื่องจากการหยุดผลิตชั่วคราวของเหมือง  
Angus Place และ Newstan

- 2.3 กำไรขั้นต้นรวมจำนวน 804 ล้านดอลลาร์สหรัฐลดลง 203 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 20 อัตราส่วนการ  
ทำกำไรขั้นต้นต่อยอดขายรวม (Gross Profit Margin) สำหรับปี 2558 คิดเป็นร้อยละ 32 โดยธุรกิจถ่านหินมี  
อัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 32 และธุรกิจไฟฟ้ามีอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 38 (ปี 2557: อัตราส่วนการทำกำไร  
ขั้นต้นต่อยอดขายรวม คิดเป็นร้อยละ 32 โดยธุรกิจถ่านหินมีอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 32 และธุรกิจไฟฟ้ามี  
อัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 33) การเพิ่มขึ้นของอัตรากำไรขั้นต้นของธุรกิจถ่านหินเป็นผลสุทธิจากการประหยัด  
ต้นทุนผลิต และการปรับตัวลดลงของราคาถ่านหินในตลาดโลก ตามที่ได้อธิบายในข้อ 2.2 และข้อ 2.1 อย่งไร  
ก็ตามการลดลงของราคาตลาดถ่านหินส่งผลให้ต้นทุนของธุรกิจไฟฟ้าที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงลดลง ทำให้  
อัตรากำไรขั้นต้นของธุรกิจไฟฟ้าเพิ่มสูงขึ้นจากปีก่อน
- 2.4 ค่าใช้จ่ายในการขาย 228 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 49 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 18 เป็นผลจาก  
ปริมาณขายถ่านหินส่งออกที่ลดลงของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซียและเหมืองในประเทศออสเตรเลีย คิด  
เป็นจำนวน 25 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และการลดลงของค่าเสียเวลาของเรือที่รอนขนส่งถ่านหินที่ทำเรือ ลดลงจากปี  
ก่อนจำนวน 5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ รวมทั้งค่าใช้จ่ายที่ลดลงอันเป็นผลจากการแปลงค่าจากสกุลเงินเหรียญ  
ออสเตรเลียเป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นผลจากการอ่อนค่าของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุล  
เหรียญสหรัฐเมื่อเทียบกับปีก่อน ตามที่กล่าวไว้ในข้อ 2.1
- 2.5 ค่าใช้จ่ายในการบริหารรวม 167 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 4 อันเป็นผลจาก  
โครงการลดต้นทุนและค่าใช้จ่ายต่อเนื่องจากปีก่อน
- 2.6 ค่าภาคหลวงรวม 239 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 64 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 21 เป็นผลจากปริมาณ  
ขายถ่านหิน และราคาขายถ่านหินที่ลดลง

- 2.7 การรับรู้ผลกำไรของบริษัทร่วมและการร่วมค้า จำนวน 52 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นผลสุทธิจากการรับรู้ผลกำไรของ BLCP จำนวน 62 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนของธุรกิจไฟฟ้าในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวและสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และ 4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ตามลำดับ

การรับรู้ผลกำไรของบริษัทร่วมและการร่วมค้า ลดลง 35 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 40 เมื่อเทียบกับปีก่อน ส่วนใหญ่มาจากส่วนแบ่งกำไรจาก BLCP ที่ลดลงจำนวน 9 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เนื่องจากมีการหยุดซ่อมแซมหน่วยผลิตที่ 1 และหน่วยผลิตที่ 2 ในระหว่างไตรมาสที่ 1 และ 2 ตามลำดับ ทำให้ปริมาณชั่วโมงที่ผลิตไฟฟ้าในปีนี้ ลดลงกว่าปีก่อน สุทธิจากผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจากการอ่อนค่าลงของเงินสกุลบาทต่อสกุลเงินเหรียญสหรัฐ เนื่องจากสกุลที่ใช้ในการดำเนินงานของ BLCP เป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐ และรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากบริษัทร่วมค้าในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว เพิ่มขึ้นจำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ อันเป็นผลสุทธิจากการเพิ่มขึ้นของกำไรจากการดำเนินงาน จำนวน 5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากการเริ่มผลิตของหน่วยผลิตไฟฟ้าหน่วยที่ 1 และ หน่วยที่ 2 ในระหว่างไตรมาสที่ 3 และไตรมาสที่ 4 ตามลำดับ สุทธิกับผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจากการอ่อนค่าลงของเงินสกุลบาทต่อสกุลเงินเหรียญสหรัฐ เนื่องจากสกุลที่ใช้ในการดำเนินงาน เป็นสกุลเงินบาท ทำให้เกิดผลขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าเงินกู้ยืมที่เป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐและผลขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมของสัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า อีกทั้งยังรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากธุรกิจด้านหินในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 24 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งมีผลมาจากราคาถ่านหินภายในประเทศที่ปรับตัวลดลง

- 2.8 รายจ่ายอื่นๆ จำนวน 10 ล้านดอลลาร์สหรัฐประกอบด้วย

2.8.1 รายได้ดอกเบี้ยรับ จำนวน 7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

2.8.2 ขาดทุนสุทธิจากอนุพันธ์ทางการเงิน 61 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วย

- ขาดทุนที่เกิดขึ้นจริง จำนวน 80 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เกิดจากผลสุทธิจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมของสัญญา Cross Currency Swap จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาขายถ่านหินล่วงหน้า จำนวน 8 ล้านดอลลาร์สหรัฐและสัญญาซื้อน้ำมันล่วงหน้า จำนวน 36 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จำนวน 7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า 28 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยเป็นผลจากความผันผวนของตลาดสินค้าโภคภัณฑ์และตลาดการเงินในระหว่างปี 2558
- กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จำนวน 19 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นกำไรจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสัญญาซื้อน้ำมันล่วงหน้า

2.8.3 กำไรสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 24 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลกำไรสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าเงินกู้ยืมที่เป็นสกุลเงินบาท ซึ่งเป็นผลจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐเมื่อเทียบกับปีก่อน (อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินบาทต่อเหรียญสหรัฐ ปี 2558 เทียบกับปี 2557: 36.08 บาท และ 32.96 บาท)

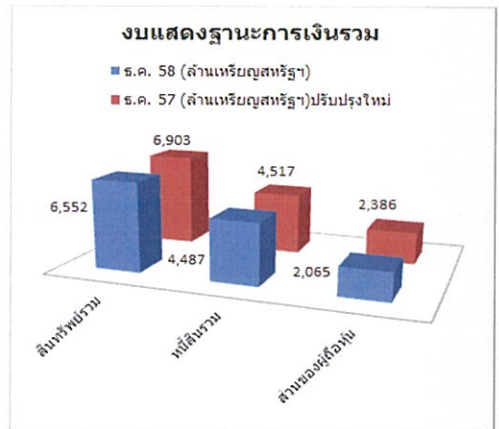
2.8.4 ค่าบริหารจัดการและอื่นๆ จำนวน 20 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

- 2.9 ภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 98 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ เพิ่มขึ้น 29 ล้านบาทหรือสหรัฐฯประกอบด้วย
- 2.9.1 ภาษีเงินได้นิติบุคคลประจำปีจำนวน 76 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ ลดลงจากปีก่อน 22 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ ซึ่งเป็นไปตามผลกำไรจากการดำเนินงานที่ลดลง
- 2.9.2 ภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย จากการรับเงินปันผลจากบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท จำนวน 8 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ ลดลง 5 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ โดยเป็นไปตามการลดลงของเงินปันผลจ่ายจากบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท
- 2.9.3 เนื่องจากสกุลเงินบาทอ่อนค่าลงอย่างมากในช่วงไตรมาสนี้ มีผลให้เกิดค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้มากขึ้น โดยเฉพาะบริษัทไทยที่ตามมาตราฐานการบัญชีที่กำหนดให้สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน เป็นเงินสกุลหรือสหรัฐฯ หากแต่การคำนวณภาษีเงินได้นิติบุคคลยังคงคิดคำนวณจากผลการดำเนินงานที่เป็นสกุลเงินบาท
- 2.9.4 บริษัทย่อยในประเทศอินโดนีเซียบันทึกค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลเพิ่มขึ้นสุทธิ จำนวน 28 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ ซึ่งเป็นผลจากการหน่วยงานทางภาษีของประเทศอินโดนีเซียประเมินภาษีเพิ่มสำหรับการตรวจสอบภาษีปี 2554 –ปี 2555
- 2.9.5 สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอดตัดบัญชีสุทธิ รับรู้ในปี 2558 ลดลง 17 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ เนื่องจากในปีก่อน ได้รับรายการสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอดตัดบัญชีของกลุ่มบริษัทย่อยในประเทศอินโดนีเซียเพิ่มขึ้น จำนวน 10 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ ซึ่งเป็นผลแตกต่างระหว่างวิธีคำนวณต้นทุนทางบัญชีและทางภาษี โดยในทางบัญชีกลุ่มบริษัทย่อยดังกล่าว ได้ถือปฏิบัติตามการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 20 เรื่องต้นทุนการชุดเพื่อเปิดหน้าดินในช่วงระยะเวลาของการเปิดหน้าดิน มาใช้ปฏิบัติตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ.2557 ซึ่งการตีความมาตรฐานดังกล่าวมีผลบังคับให้ถือปฏิบัติสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีสิ้นสุดในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2557 ในขณะที่ทางภาษียังคงให้ถือปฏิบัติตามวิธีบัญชีเดิมต่อไป จนกว่ากลุ่มบริษัทย่อยจะได้รับอนุมัติโดยหน่วยงานภาษีของประเทศอินโดนีเซีย ให้ใช้วิธีบัญชีใหม่ในการคำนวณภาษีเงินได้นิติบุคคล
- 2.10 ขาดทุนสุทธิรวมสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558 จำนวน 43 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ ลดลงจากปีก่อน 126 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ คิดเป็นร้อยละ 152
- กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (EPS) เท่ากับ (0.017) หรือสหรัฐฯต่อหุ้น หรือเทียบเท่า (0.594) บาทต่อหุ้น เปรียบเทียบกับปีก่อนซึ่งเท่ากับ 0.032 หรือสหรัฐฯต่อหุ้น (เทียบเท่า 1.044 บาทต่อหุ้น) ลดลงร้อยละ 152

3. งบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558 เปรียบเทียบกับงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 (ปรับปรุงใหม่)

3.1 สินทรัพย์รวมจำนวน 6,552 ล้านดอลลาร์สหรัฐลดลง 350 ล้านดอลลาร์สหรัฐเมื่อเทียบกับสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

- เงินสดและเงินฝากธนาคารจำนวน 396 ล้านดอลลาร์สหรัฐเพิ่มขึ้น 5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 1 (คู่คำอธิบายในข้อ 4 เรื่องงบกระแสเงินสดรวม)
- เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องที่คาดว่าจะได้รับชำระภายในหนึ่งปีและเงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 221 ล้านดอลลาร์สหรัฐเป็นเงินปันผลค้างรับจากบริษัทร่วมค้าซึ่งดำเนินธุรกิจไฟฟ้าในประเทศ เพิ่มขึ้น 4 ล้านดอลลาร์สหรัฐเป็นผลสุทธิจากการได้รับเงินปันผลจำนวน 71 ล้านดอลลาร์สหรัฐและรับรู้อย่างได้เงินปันผลค้างรับจากการประกาศจ่ายปันผลเพิ่มเติมในระหว่างปีจำนวน 137 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และมีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปีจำนวน 62 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินลงทุนในการร่วมค้าจำนวน 644 ล้านดอลลาร์สหรัฐเพิ่มขึ้น 82 ล้านดอลลาร์สหรัฐคิดเป็นร้อยละ 15 จากการลงทุนเพิ่มจำนวน 154 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วยการลงทุนเพิ่มในธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ธุรกิจไฟฟ้าในประเทศลาวจำนวน 140 ล้านดอลลาร์สหรัฐและธุรกิจไฟฟ้าในประเทศจีน จำนวน 10 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สุทธิกับการรับเงินปันผลและการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าจำนวน 21 ล้านดอลลาร์สหรัฐ การจัดประเภทเงินลงทุนใหม่จำนวน 5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และมีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปีจำนวน 46 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ – สุทธิจำนวน 1,180 ล้านดอลลาร์สหรัฐลดลง 152 ล้านดอลลาร์สหรัฐจากการลงทุนเพิ่มในเครื่องจักรและอุปกรณ์ของเหมืองถ่านหินในสาธารณรัฐอินโดนีเซียและประเทศออสเตรเลียจำนวน 200 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ผลสุทธิจากการตัดจำหน่ายและการจัดประเภทใหม่จำนวน 23 ล้านดอลลาร์สหรัฐและการบันทึกค่าเสื่อมราคาจำนวน 164 ล้านดอลลาร์สหรัฐรวมถึงขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดจากการแปลงค่าทางการเงินและอื่น ๆ จำนวน 165 ล้านดอลลาร์สหรัฐ



3.2 หนี้สินรวมจำนวน 4,487 ล้านดอลลาร์สหรัฐลดลง 30 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เมื่อเทียบกับหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

- ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปีจำนวน 185 ล้านดอลลาร์สหรัฐเพิ่มขึ้น 25 ล้านดอลลาร์สหรัฐคิดเป็นร้อยละ 16 เพิ่มขึ้นสุทธิจากการจัดประเภทรายการจากเงินกู้ระยะยาวเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปีจำนวน 190 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จ่ายชำระคืนเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดจำนวน 164 ล้านดอลลาร์สหรัฐ รวมทั้งมีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปี จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
  - ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปีลดลงจำนวน 58 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 18 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 23 จากการจัดประเภทรายการจากหุ้นกู้เป็นหุ้นกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปีจำนวน 63 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จ่ายชำระคืนหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปีจำนวน 70 ล้านดอลลาร์สหรัฐ รวมทั้งมีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปี จำนวน 11 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
  - ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่านหินค้างจ่ายจำนวน 117 ล้านดอลลาร์สหรัฐลดลง 48 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่มาจากค่าเปิดหน้าดิน ค่าชุดขน และค่าขนส่งถ่านหินของบริษัทย่อยในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย
  - เงินกู้ยืมระยะยาวจำนวน 1,687 ล้านดอลลาร์สหรัฐลดลง 29 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยเป็นผลสุทธจากการกู้เงินเพิ่มจำนวน 256 ล้านดอลลาร์สหรัฐ การจัดประเภทรายการเงินกู้ระยะยาวเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปีจำนวน 190 ล้านดอลลาร์สหรัฐและการชำระคืนเงินกู้จำนวน 72 ล้านดอลลาร์สหรัฐรวมทั้งมีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปี จำนวน 23 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
  - หุ้นกู้ จำนวน 1,180 ล้านดอลลาร์สหรัฐลดลง 40 ล้านดอลลาร์สหรัฐเป็นผลสุทธจากการจัดประเภทรายการหุ้นกู้ระยะยาวเป็นหุ้นกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปีจำนวน 63 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และออกหุ้นกู้เพิ่มจำนวน 112 ล้านดอลลาร์สหรัฐ รวมทั้งมีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปี จำนวน 89 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
  - หนี้สินอนุพันธ์การเงินจำนวน 29 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เกิดจากรายการขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นปี ซึ่งประกอบด้วยขาดทุนจากสัญญาการขายถ่านหินล่วงหน้า จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจำนวน 28 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- 3.3 ส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 2,065 ล้านดอลลาร์สหรัฐลดลง 320 ล้านดอลลาร์สหรัฐเป็นผลจาก
- ลดลงจากขาดทุนสุทธิสำหรับปี 2558 จำนวน 43 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
  - ลดลงจากส่วนต่างจากการแปลงค่างบการเงินของบริษัทย่อยที่แสดงเป็นเงินตราต่างประเทศ 173 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
  - ลดลงจากเงินปันผลจ่าย 141 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
  - เพิ่มขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของหลักทรัพย์เพื่อขายและตราสารอนุพันธ์ที่เป็นการป้องกันความเสี่ยงทางการเงิน และอื่นๆ จำนวน 12 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
  - เพิ่มขึ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวน 25 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- 3.4 อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน (Net debt to equity) ของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558 สำหรับงบการเงินรวมเท่ากับ 1.40 เท่า (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 : อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุนสำหรับงบการเงินรวม 1.17 เท่า)

4. **งบกระแสเงินสดรวม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558 เปรียบเทียบกับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557**

งบกระแสเงินสดรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558 บริษัทมีเงินสดสุทธิเพิ่มขึ้นรวม 5 ล้านบาทสุทธิ (รวมผลขาดทุนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินจากการแปลงค่า จำนวน 10 ล้านบาทสุทธิ) โดยแยกเป็น

4.1 เงินสดสุทธิได้มาจากการดำเนินงาน จำนวน 244 ล้านบาทสุทธิ โดยมีกิจกรรมดำเนินงานที่สำคัญดังนี้

- รับเงินจากการขายถ่านหิน จำนวน 2,591 ล้านบาทสุทธิ
- จ่ายชำระเจ้าหนี้ จำนวน 1,703 ล้านบาทสุทธิ
- จ่ายดอกเบี้ยจำนวน 123 ล้านบาทสุทธิ
- จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 112 ล้านบาทสุทธิ
- จ่ายค่าภาคหลวงจำนวน 243 ล้านบาทสุทธิ
- อื่นๆจำนวน 410 ล้านบาทสุทธิ

4.2 เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมการลงทุน จำนวน 319 ล้านบาทสุทธิ มีสาระสำคัญดังนี้

- ลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ การลงทุนในโครงการระหว่างดำเนินการจำนวนเงิน 197 ล้านบาทสุทธิ
- ลงทุนเพิ่มในเงินลงทุนอื่น กิจกรรมร่วมค้าและเงินลงทุนระยะสั้น จำนวน 173 ล้านบาทสุทธิ
- จ่ายเงินกู้ให้แก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกันและบริษัทอื่น จำนวน 25 ล้านบาทสุทธิ
- เงินรับจากเงินปันผลในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมค้า จำนวน 46 ล้านบาทสุทธิ
- เงินรับจากดอกเบี้ยรับและอื่น ๆ จำนวน 30 ล้านบาทสุทธิ

4.3 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 90 ล้านบาทสุทธิ ประกอบด้วย

- จ่ายเงินปันผล จำนวน 141 ล้านบาทสุทธิ
- จ่ายคืนเงินกู้ยืมธนาคาร เงินกู้ระยะยาว และหุ้นกู้จำนวน 600 ล้านบาทสุทธิ
- จ่ายค่าใช้จ่ายทางการเงินจำนวน 5 ล้านบาทสุทธิ
- เงินสดรับจากเงินกู้ธนาคาร เงินกู้ระยะยาวจำนวน 836 ล้านบาทสุทธิ

5. **สรุปความเห็นของฝ่ายบริหาร**

งบการเงินประจำปี 2558 สะท้อนถึงความสามารถในการปรับตัวของธุรกิจถ่านหินในการรองรับสภาวะตลาดถ่านหินที่ไม่เอื้ออำนวย ธุรกิจถ่านหินในสาธารณรัฐอินโดนีเซียและออสเตรเลียได้ดำเนินมาตรการต่างๆเกี่ยวกับการลดต้นทุนและเพิ่มประสิทธิภาพการผลิต ส่งผลให้กระแสเงินสดอยู่ในระดับที่ดีพร้อมกับเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันในระยะยาว ในขณะที่ตัวธุรกิจไฟฟ้าสามารถสร้างกำไรที่มั่นคงต่อเนื่อง ซึ่งช่วยให้เกิดความสมดุลของกำไรจากทั้ง 2 หน่วยธุรกิจหลัก กำไรจากธุรกิจไฟฟ้านี้จะปรับตัวเพิ่มขึ้นภายหลังจากโรงไฟฟ้าทางสาเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์อย่างเต็มกำลังการผลิตในเดือนมีนาคม 2559

ในปี 2558 บริษัทได้รับรู้กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษีจ่าย ค่าเสื่อมราคาและค่าใช้จ่ายตัดจ่าย (EBITDA) จำนวน 492 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ซึ่งปรับลดลง ร้อยละ 24 ในจำนวนนี้แบ่งเป็น EBITDA จากธุรกิจถ่านหินจำนวน 382 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ลดลงร้อยละ 29 และ EBITDA จากธุรกิจไฟฟ้าจำนวน 110 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ เพิ่มขึ้นร้อยละ 5

สภาวะตลาดถ่านหินในช่วงปี 2558 ยังคงอ่อนตัวลงจากปริมาณการผลิตที่ล้นตลาดประกอบกับผลกระทบจากการชะลอตัวของเศรษฐกิจจีนซึ่งเป็นผู้นำเข้าถ่านหินรายใหญ่ ทั้งนี้ราคาถ่านหินในตลาดซื้อขายทันทีที่วัดจากดัชนี Newcastle Export Index (NEX) ปรับลดลงจากราคาเฉลี่ยที่ 70.90 เหรียญสหรัฐฯต่อตันในปีก่อนหน้า เป็น 59.37 เหรียญสหรัฐฯต่อตันในปี 2558 หรือลดลงร้อยละ 19

ราคาตลาดถ่านหินที่อ่อนตัวลงส่งผลกระทบต่อรายได้จากการขายถ่านหิน โดยธุรกิจถ่านหินในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย ภายใต้ ITM บันทึกรายได้จากการขายถ่านหินลดลงร้อยละ 18 เป็น 1,639 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ จากปริมาณขายจำนวน 28.16 ล้านตัน (ลดลงร้อยละ 3) ที่ราคาขายถ่านหินเฉลี่ย 58.38 เหรียญสหรัฐฯต่อตัน (ลดลงร้อยละ 13) มาตราการหลักที่ได้ดำเนินการจึงเป็นปรับแผนการผลิตเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตและลดต้นทุน เช่นการลดอัตราส่วนหน้าดินต่อถ่านหินจากระดับ 9.76 เท่าในปีก่อนหน้าเป็น 8.65 เท่าในปี 2558 หนึ่งราคาน้ำมันในตลาดโลกที่อ่อนตัวลงอย่างรวดเร็วเป็นปัจจัยบวกต่อต้นทุนการผลิตด้วยเช่นกัน โดยราคาน้ำมันดีเซลในสาธารณรัฐอินโดนีเซียปรับลดลงถึง ร้อยละ 48 เป็นราคาเฉลี่ยที่ 0.53 ดอลลาร์ต่อลิตร ต้นทุนขายจึงปรับตัวลงเช่นกันร้อยละ 16 อยู่ที่ 37.4 เหรียญสหรัฐฯต่อตัน ส่งผลให้อัตรากำไรขั้นต้นยังอยู่ในระดับที่ดีที่ร้อยละ 35 เทียบกับร้อยละ 34 ในปีก่อนหน้า

ในไตรมาส 4/2558 ITM บันทึกปริมาณขายถ่านหินจำนวน 7.3 ล้านตัน (ลดลงร้อยละ 5 จากไตรมาสก่อนหน้า) ที่ราคาขายเฉลี่ย 55.6 เหรียญสหรัฐฯต่อตัน (ลดลงร้อยละ 3) ในขณะที่ต้นทุนขายคิดเป็น 35.94 เหรียญสหรัฐฯต่อตัน (ลดลงร้อยละ 1 จากไตรมาสก่อนหน้า) และและอัตรากำไรขั้นต้นอยู่ที่ร้อยละ 35 (เทียบกับร้อยละ 37 ในไตรมาสก่อนหน้า)

ธุรกิจถ่านหินในออสเตรเลียบันทึกปริมาณขายจำนวน 13 ล้านตัน ซึ่งลดลงร้อยละ 16 โดยเป็นสาเหตุจากการหยุดการผลิตที่เหมือง Angus Place ตั้งแต่เดือนกุมภาพันธ์ 2558 ในปีก่อนหน้าเหมืองแห่งนี้มีปริมาณขายจำนวน 1.7 ล้านตัน สำหรับราคาขายถ่านหินเฉลี่ยนั้นไม่ได้รับผลกระทบมากนักจากตลาดซื้อขายระหว่างประเทศเนื่องจากปริมาณส่งออกถ่านหินคิดเป็นเพียงร้อยละ 38 ของปริมาณขายรวม อีกทั้งในช่วงปีที่ผ่านมาค่าเงินเหรียญสหรัฐฯได้ปรับแข็งค่าขึ้นอย่างต่อเนื่อง จึงเป็นผลต่อราคาขายเฉลี่ยในสกุลเหรียญออสเตรเลีย โดยคิดเป็น 65.9 เหรียญออสเตรเลีย หรือลดลงเล็กน้อยร้อยละ 4 ต้นทุนขายต่อหน่วยอยู่ในระดับคงที่คิดเป็น 49.41 เหรียญออสเตรเลีย และบันทึกอัตรากำไรขั้นต้นที่ร้อยละ 25 เทียบกับร้อยละ 28 ในปีก่อนหน้า

ในส่วนของไตรมาส 4/2558 ธุรกิจถ่านหินออสเตรเลียรายงานปริมาณขายลดลงร้อยละ 18 จากไตรมาสก่อนหน้าเป็น 2.81 ล้านตัน ซึ่งเป็นไปตามแผนที่มีการย้ายเครื่องจักรการผลิตของเหมือง Mandalong ในไตรมาสนี้ ราคาขาย

ถ่านหินเฉลี่ยและต้นทุนขายเฉลี่ยคิดเป็น 66.2 เหรียญออสเตรเลีย (เพิ่มขึ้นร้อยละ 3) และ 55.2 เหรียญออสเตรเลีย (เพิ่มขึ้นร้อยละ 19) ตามลำดับ และอัตรากำไรขั้นต้นอยู่ที่ร้อยละ 17 เทียบกับร้อยละ 28 ในไตรมาสก่อนหน้า

ธุรกิจถ่านหินในสาธารณรัฐประชาชนจีนยังเผชิญกับสภาวะราคาตลาดที่ปรับลดลงส่งผลกระทบต่อให้เกิดส่วนแบ่งขาดทุน จำนวน 3.2 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ เทียบกับส่วนแบ่งกำไรจำนวน 21 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ในปีก่อนหน้า ในไตรมาส 4/2558 รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนคิดเป็น 8.6 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ

ธุรกิจไฟฟ้ายังเป็นหน่วยธุรกิจที่โดดเด่นในการสร้างกำไรให้แก่บริษัทจากผลการดำเนินงานที่ดีของโรงไฟฟ้า BCLP และ BIC ในสาธารณรัฐประชาชนจีน การดำเนินงานของโรงไฟฟ้า BCLP ในปี 2558 แสดงให้เห็นถึงความสามารถในการบริหารปรับแผนการผลิตไฟฟ้าให้สามารถสร้างผลการดำเนินงานได้ตามแผนถึงแม้จะมีการหยุดซ่อมแซมในช่วงต้นของปี ส่งผลให้ส่วนแบ่งกำไรอยู่ในระดับใกล้เคียงกับปีก่อนหน้าที่ 61 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ และส่วนแบ่งกำไรไตรมาส 4/2558 คิดเป็น 12 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ

ส่วนธุรกิจไฟฟ้าในสาธารณรัฐประชาชนจีนถือเป็นอีกปีหนึ่งที่กำไรสุทธิสูงเป็นประวัติการณ์ที่ 36 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ โดยเฉพาะในช่วงไตรมาส 4/2558 ที่สภาวะฤดูหนาวส่งผลดีต่อการดำเนินงานโดยบันทึกกำไรสุทธิจำนวน 11 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ สำหรับโรงไฟฟ้าหนงสามนั้นได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของหน่วยการผลิตไฟฟ้า 2 หน่วยแรกได้ตามกำหนดการ อย่างไรก็ตามส่วนแบ่งขาดทุนจำนวน 6.4 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ที่รับรู้ในปี 2558 ในขณะที่ส่วนแบ่งกำไรจำนวน 9.7 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ในไตรมาส 4/2558 นั้นยังไม่สะท้อนถึงผลการดำเนินงานที่แท้จริงได้ บริษัทคาดว่าส่วนแบ่งกำไรจะปรับสูงขึ้นอย่างมีนัยสำคัญหลังจากที่โรงไฟฟ้าหนงสามดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ครบทั้ง 3 หน่วยผลิตหลังจากเดือนมีนาคม 2559 เป็นต้นไป

จึงเรียนมาเพื่อทราบ



ขอแสดงความนับถือ

(นางสมฤดี ชัยมงคล)

ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

นางสาวอริศรา สกุลกระแวก

โทร. 0 2694 6614