

13. ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556

หน่วย : ล้านบาท

			"ปรับปรุงใหม่"		"ปรับปรุงใหม่"	
	31 ธันวาคม 2556	%	31 ธันวาคม 2555	%	31 ธันวาคม 2554	%
สินทรัพย์						
สินทรัพย์หมุนเวียน						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	4,871	4%	11,861	9%	4,889	4%
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	12,999	10%	8,781	7%	6,444	5%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	7,576	6%	6,773	5%	9,190	8%
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	25,446	20%	27,415	22%	20,523	17%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน						
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	97,301	78%	100,770	81%	98,230	81%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	2,259	2%	1,854	1%	1,900	2%
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	99,560	80%	102,624	82%	100,130	83%
รวมสินทรัพย์	125,006	100%	130,039	100%	120,653	100%
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น						
หนี้สินหมุนเวียน						
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	9,858	8%	10,389	8%	6,312	5%
เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	9,269	7%	8,671	7%	4,640	4%
เงินกู้ยืมระยะสั้น	1,433	1%	1,433	1%	-	0%
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	988	1%	3,382	3%	1,871	2%
รวมหนี้สินหมุนเวียน	21,548	17%	23,875	18%	12,823	11%
หนี้สินไม่หมุนเวียน						
เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้	53,035	42%	60,557	47%	66,139	55%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	3,162	3%	3,064	2%	2,702	2%
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	56,198	45%	63,621	49%	68,841	57%
รวมหนี้สิน	77,746	62%	87,496	67%	81,664	68%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	47,260	38%	42,543	33%	38,989	32%
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	125,006	100%	130,039	100%	120,653	100%

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

หน่วย : ล้านบาท

	"ปรับปรุงใหม่"					
	2556	%	2555	%	2554	%
รายได้จากการขาย	69,207	100%	57,204	100%	40,359	100%
ต้นทุนขาย	(55,693)	-80%	(48,303)	-84%	(33,738)	-84%
กำไรขั้นต้น	13,514	20%	8,901	16%	6,621	16%
รายได้อื่น	565	1%	1,869	3%	726	2%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(761)	-1%	(667)	-1%	(531)	-1%
ค่าใช้จ่ายอื่นๆ	(1,011)	-1%	(642)	-1%	(863)	-2%
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	12,307	18%	9,460	17%	5,952	15%
ต้นทุนทางการเงิน	(3,389)	-5%	(2,354)	-4%	(1,679)	-4%
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(1,031)	-1%	(866)	-2%	(925)	-2%
กำไรหลังภาษี	7,887	11%	6,241	11%	3,349	8%
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(672)	-1%	(823)	-1%	146	0%
กำไรสุทธิ	7,214	10%	5,418	9%	3,494	9%

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

หน่วย : ล้านบาท

	2556	2555	2554
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	9,042	8,849	5,400
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไป) กิจกรรมลงทุน	(1,402)	(1,323)	(13,481)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(14,622)	(556)	3,889
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	(6,991)	6,973	(3,816)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 1 มกราคม	11,861	4,889	8,704
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม	4,871	11,861	4,889

ตารางแสดงอัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญสำหรับการเงินเฉพาะบริษัท

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)				
สรุปอัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม				
	หน่วย	2556	2555	2554
อัตราส่วนสภาพคล่อง (Liquidity Ratio)				
- อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.18	1.14	1.59
- อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	0.87	0.91	1.06
- อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด	เท่า	0.40	0.48	0.48
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร (Profitability Ratio)				
- อัตรากำไรขั้นต้น	%	19.53	15.56	16.40
- อัตรากำไรจากการดำเนินงาน	%	17.78	16.54	14.75
- อัตรากำไรสุทธิ	%	10.42	9.47	8.66
- อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	%	16.07	13.29	9.05
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน (Efficiency Ratio)				
- อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์	%	5.66	4.32	3.07
- อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร	%	12.20	9.71	7.09
- อัตราหมุนของสินทรัพย์	เท่า	0.54	0.46	0.35
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (Financial Ratio)				
- อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	1.62	2.02	2.06
- อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	3.98	5.13	4.77
- อัตราส่วนการจ่ายเงินปันผล	%	n/a ⁽¹⁾	55.2	81.70

หมายเหตุ

1) การจ่ายเงินปันผลประจำปี 2556 จะอนุมัติในการประชุมผู้ถือหุ้นสามัญของบริษัทฯ

ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

ภาพรวม

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อยเป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและผู้ให้บริการด้านสาธารณูปโภคทางอุตสาหกรรมในภาคเอกชนรายใหญ่ที่สุดแห่งหนึ่งในประเทศและประเทศเพื่อนบ้าน โดยประกอบธุรกิจในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) และโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (Cogeneration Facilities) (โดยโรงไฟฟ้าเกือบทั้งหมดดำเนินการในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ภายใต้โครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก) ธุรกิจหลักของบริษัทคือ การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. และผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และไอน้ำแก่ลูกค้าอุตสาหกรรมที่ตั้งอยู่ในเขต MIE¹ และ SEIP² ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทมีกำลังผลิตไฟฟ้าทั้งสิ้น 3,188 เมกะวัตต์ และมีกำลังผลิตไอน้ำทั้งสิ้น 1,206 ตันต่อชั่วโมง

ในปี 2556 บริษัทมีรายได้รวม 69,771.5 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 18.1 จากจำนวน 59,072.8 ล้านบาท ในปี 2555 โดยในปี 2556 บริษัทมีกำไรสุทธิก่อนรวมกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ และรายได้หรือค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รวมการตัดบัญชี³ (Normalized Net Profit) ซึ่งใช้เป็นแนวทางกำหนดการจ่ายเงินปันผล จำนวน 8,060.6⁴ ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 58.7 จากจำนวน 5,078.2 ล้านบาทในปี 2555 โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทมีสินทรัพย์รวม 125,005.9 ล้านบาท และหนี้สินรวม 77,746.2 ล้านบาท

รายได้

บริษัทมีรายได้หลักจากการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. และการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ การผลิตน้ำบริสุทธิ์ (Clarified Water) น้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralized Water) และน้ำเย็น (Chilled Water) ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมใน MIE และ SEIP ตารางต่อไปนี้แสดงรายได้ของบริษัทแบ่งตามแหล่งรายได้

	รายได้					
	รอบบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
	2556		2555		ผลต่าง	
	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)
รายได้						
รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์						
กระแสไฟฟ้า						
จำหน่ายให้แก่ กฟผ. โดยผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่....	26,930.9	38.6	19,345.5	32.7	7,585.4	39.2
จำหน่ายให้แก่ กฟผ. โดยผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก.....	18,262.9	26.2	15,719.5	26.6	2,543.4	16.2
จำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม.....	15,730.2	22.5	14,567.2	24.7	1,163.1	8.0
รวม.....	60,924.1	87.3	49,632.2	84.0	11,291.9	22.8
ไอน้ำ	7,856.9	11.3	7,160.8	12.1	696.1	9.7
ผลิตภัณฑ์อื่นๆ.....	426.0	0.6	410.8	0.7	15.2	3.7
รวม.....	69,207.0	99.2	57,203.8	96.8	12,003.1	21.0
รายได้อื่นๆ	564.6	0.8	1,869.0	3.2	(1,304.5)	(69.8)
รวมรายได้.....	69,771.5	100.0	59,072.8	100.0	10,698.7	18.1

¹ นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง (Map Ta Phut Industrial Estate, Rayong Province)

² เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค อำเภอบางพลี จังหวัดระยอง (Siam Eastern Industrial Park, Rayong Province)

³ ปรับเปลี่ยนนิยามของ Normalized Net Profit เป็นกำไรสุทธิก่อนรวมกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิและรายได้หรือค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รวมการตัดบัญชี ตั้งแต่ไตรมาส 1 ปี 2556

⁴ ไม่รวมกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิและรายได้หรือค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รวมการตัดบัญชี ในสัดส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยของบริษัทย่อย

รายได้ของบริษัทส่วนหนึ่งขึ้นอยู่กับปริมาณไฟฟ้าและสาธารณูปโภคทางอุตสาหกรรมที่ผลิตและจำหน่ายให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมใน MIE และ SEIP ตารางต่อไปนี้แสดงปริมาณไฟฟ้าและสาธารณูปโภคทางอุตสาหกรรมที่บริษัทจำหน่ายได้ในช่วงระยะเวลาที่ระบุไว้

	ปริมาณขาย			
	รอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม			
	2556	2555	ผลต่าง	ร้อยละ
การจัดส่งไฟฟ้า (กิกะวัตต์ชั่วโมง)				
จัดส่งให้แก่ กฟผ. โดยผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่..... ⁽¹⁾	9,549.9	7,176.7	2,373.1	33.1
จัดส่งให้แก่ กฟผ. โดยผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก.....	5,627.5	5,008.3	619.1	12.4
จัดส่งให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม.....	4,718.9	4,639.9	79.0	1.7
รวม.....	19,896.3	16,825.0	3,071.3	18.3
ไอน้ำ (พันตัน).....	7,118.9	7,008.4	110.5	1.6
น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม (พันลูกบาศก์เมตร).....	12,111.1	12,240.4	(129.3)	(1.1)
น้ำเย็น (พันตันความเย็น).....	13,759.4	13,663.7	95.8	0.7

หมายเหตุ ⁽¹⁾ รวมการจำหน่ายไฟฟ้าของ บจ.ไฟฟ้า ห้วยเหาะ ปี 2556 จำนวน 328 กิกะวัตต์ชั่วโมง และ ปี 2555 จำนวน 542 กิกะวัตต์ชั่วโมง และรวมถึงการจำหน่ายไฟฟ้าของ โรงไฟฟ้าเก็คไค-วัน ปี 2556 จำนวน 4,121 กิกะวัตต์ชั่วโมง และ ปี 2555 จำนวน 1,826 กิกะวัตต์ชั่วโมง (เริ่มดำเนินการผลิตเมื่อวันที่ 19 สิงหาคม 2555)

รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์

การจำหน่ายไฟฟ้าให้กฟผ.

บริษัทจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า¹ โดยปัจจุบันบริษัทเป็นคู่สัญญากับกฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วรวม 3 ฉบับ โดยมีกำลังผลิตรวมตามสัญญาเท่ากับ 1,373 เมกะวัตต์ตั้งอยู่ในประเทศไทย และอีก 128 เมกะวัตต์อยู่ในประเทศลาว ซึ่งจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. จำนวน 126 เมกะวัตต์และรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (EDL) จำนวน 2 เมกะวัตต์ รวมถึงโรงไฟฟ้าเก็คไค-วันที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงขนาด 660 เมกะวัตต์ที่ได้เริ่มดำเนินการผลิตเมื่อเดือนสิงหาคม 2555 และบริษัทยังมีคู่สัญญาตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก รวม 12 ฉบับ รวมเป็นปริมาณไฟฟ้าทั้งสิ้น 846 เมกะวัตต์ ซึ่งรวมถึงสัญญาซื้อขายไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กล่าสุดขนาด 90 เมกะวัตต์ ที่ได้เริ่มดำเนินงานเชิงพาณิชย์ไปแล้วเมื่อเดือนธันวาคม 2555 ที่ผ่านมา

การจำหน่ายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรม

บริษัทจำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมภายใต้สัญญาจำหน่ายไฟฟ้า โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทได้ทำสัญญาจำหน่ายไฟฟ้ากับลูกค้าอุตสาหกรรมรวม 74 ฉบับกับลูกค้าอุตสาหกรรมรวม 58 ราย รวมเป็นปริมาณไฟฟ้าทั้งสิ้น 751 เมกะวัตต์

¹ ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ค่าไฟฟ้าที่จำหน่ายให้แก่กฟผ. ประกอบด้วยค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment) และค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment) ในขณะที่ภายใต้โครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กประกอบด้วยค่าส่งไฟฟ้า (Capacity Payment) และค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment)

การจำหน่ายไอน้ำ

บริษัทจำหน่ายไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมภายใต้สัญญาจำหน่ายไอน้ำ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทได้ทำสัญญาจำหน่ายไอน้ำกับลูกค้าอุตสาหกรรมรวม 30 ฉบับกับลูกค้าอุตสาหกรรมรวม 21 ราย รวมเป็นปริมาณไอน้ำทั้งสิ้น 1,179 ตันต่อชั่วโมง

การจำหน่ายน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม

บริษัทจำหน่ายน้ำบริสุทธิ์ (Clarified Water) และน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralized Water) ให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมภายใต้สัญญาจำหน่ายน้ำ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทได้ทำสัญญาจำหน่ายน้ำกับลูกค้าอุตสาหกรรม 15 ฉบับกับลูกค้าอุตสาหกรรมรวม 9 ราย รวมเป็นปริมาณน้ำทั้งสิ้น 1,639 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

การจำหน่ายน้ำเย็น

บริษัทจำหน่ายน้ำเย็น (Chilled Water) ให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมภายใต้สัญญาจำหน่ายน้ำเย็น โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทได้ทำสัญญาจำหน่ายน้ำเย็นกับลูกค้าอุตสาหกรรม 2 ฉบับกับลูกค้าอุตสาหกรรมรวม 2 ราย รวมเป็นปริมาณน้ำเย็นทั้งสิ้น 2,050 ตันความเย็น

ค่าใช้จ่าย

ค่าใช้จ่ายของบริษัท ประกอบด้วยต้นทุนขายและค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร ตารางต่อไปนี้จะแสดงรายละเอียดของค่าใช้จ่ายตามจำนวนและอัตราร้อยละต่อค่าใช้จ่ายทั้งหมดสำหรับระยะเวลาที่ได้รับไว้

	รอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
	2556		2555		ผลต่าง	
	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)
ต้นทุนขาย						
เชื้อเพลิง						
ก๊าซธรรมชาติ.....	36,451.3	63.4	33,075.4	66.7	3,376.0	10.2
ถ่านหิน.....	9,783.8	17.0	6,868.2	13.8	2,915.5	42.4
น้ำมันดีเซล.....	120.1	0.2	35.2	0.1	84.9	>100
ค่าบำรุงรักษา.....	1,290.8	2.2	1,285.9	2.6	4.9	0.4
ค่าเสื่อมราคา / การตัดจำหน่ายสินทรัพย์.....	4,914.7	8.6	4,288.9	8.6	625.8	14.6
อื่นๆ.....	3,132.3	5.5	2,749.5	5.5	382.8	13.9
รวมต้นทุนขาย.....	55,693.0	96.9	48,303.2	97.4	7,389.8	15.3
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร						
ค่าเสื่อมราคา / การตัดจำหน่ายสินทรัพย์.....	33.7	0.1	31.7	0.1	2.1	6.5
ค่าใช้จ่ายทั่วไป.....	727.0	1.3	635.8	1.3	91.3	14.4
รวมค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร.....	760.8	1.3	667.4	1.3	93.3	14.0
ค่าใช้จ่ายอื่นๆ.....	1,010.9	1.8	641.9	1.3	369.1	57.5
รวมค่าใช้จ่าย.....	57,464.7	100.0	49,612.5	100.0	7,852.2	15.8

ตารางต่อไปนี้แสดงรายละเอียดต้นทุนของโรงไฟฟ้าของ ธุรกิจไอพีพี เปรียบเทียบกับต้นทุนขายของโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (Cogeneration)

	รอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
	2556		2555		ผลต่าง	
	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)
ธุรกิจไอพีพี						
ก๊าซธรรมชาติ.....	11,106.1	53.7	10,135.6	65.2	970.4	9.6
ถ่านหิน.....	6,152.3	29.8	3,039.2	19.6	3,113.1	-
น้ำมันดีเซล.....	115.5	0.6	30.2	0.2	85.3	>100
ค่าบำรุงรักษา.....	259.1	1.3	147.8	1.0	111.4	75.3
ค่าเสื่อมราคา / การตัดจำหน่ายสินทรัพย์....	2,156.6	10.4	1,637.9	10.5	518.6	31.7
อื่นๆ.....	886.4	4.3	554.4	3.6	332.0	59.9
รวมต้นทุนขาย.....	20,675.9	100.0	15,545.1	100.0	5,130.8	33.0
โรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ						
ก๊าซธรรมชาติ.....	25,345.3	72.4	22,939.7	70.0	2,405.5	10.5
ถ่านหิน.....	3,631.5	10.4	3,829.1	11.7	(197.6)	(5.2)
น้ำมันดีเซล.....	4.7	-	5.0	0.0	-	-
ค่าบำรุงรักษา.....	1,031.7	2.9	1,138.1	3.5	(106.4)	(9.3)
ค่าเสื่อมราคา / การตัดจำหน่ายสินทรัพย์....	2,758.1	7.9	2,651.0	8.1	107.1	4.0
อื่นๆ.....	2,245.9	6.4	2,195.2	6.7	50.7	2.3
รวมต้นทุนขาย.....	35,017.1	100.0	32,758.1	100.0	2,259.0	6.9

หมายเหตุ

- (1) ต้นทุนขายของโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่แสดงไว้ในตารางข้างต้น เป็นผลประกอบการรวมของบริษัทหักด้วยผลประกอบการ ของ บจ.โกลว์ ไอพีพี, บจ.ไฟฟ้า ห้วยเหาะและ บจ.เก็ดไค-วัน ดังนั้น ข้อมูลบางส่วนในตารางจึงเป็นผลจากการดำเนินธุรกิจซึ่งมิใช่จากการประกอบโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำโดยตรง อย่างไรก็ตาม จำนวนเงินซึ่งมาจากการดำเนินธุรกิจดังกล่าวมีจำนวนไม่มากนัก

ต้นทุนขาย

เชื้อเพลิง

บริษัทใช้ก๊าซธรรมชาติและถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ต้นทุนก๊าซธรรมชาติ นับเป็นต้นทุนขายในการดำเนินงานหลักของบริษัท โดยบริษัทมีค่าใช้จ่ายจากการจัดซื้อก๊าซธรรมชาติคิดเป็นร้อยละ 63.4 ของค่าใช้จ่ายรวมของบริษัทในปี 2556

ตารางต่อไปนี้จะแสดงต้นทุนเฉลี่ยของก๊าซธรรมชาติสำหรับระยะเวลาที่ระบุไว้

ต้นทุนเฉลี่ย (Average Effective Cost) ของก๊าซธรรมชาติ ⁽¹⁾				
	รอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม			
	2556	2555	ผลต่าง	
	(บาท/ล้านบีทียู)	(บาท/ล้านบีทียู)	(บาท/ล้านบีทียู)	(ร้อยละ)
ต้นทุนเฉลี่ย				
ของโกลว์ โอพีพี.....	313.3	303.2	10.0	3.3
ของโรงผลิตไฟฟ้าและไอน้ำร่วมกัน ⁽²⁾	323.0	310.7	12.4	4.0

หมายเหตุ

(1) ต้นทุนเฉลี่ยไม่ใช่ราคาซื้อขายจริงของบริษัท แต่คำนวณโดยนำต้นทุนก๊าซธรรมชาติทั้งหมดหารด้วยปริมาณเชื้อเพลิงที่ใช้ทั้งหมดของโรงไฟฟ้าในช่วงระยะเวลาที่ระบุไว้

(2) ต้นทุนเฉลี่ย (Blended Rate) โดยหลักแสดงถึงราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติที่ชำระให้กับบมจ. ปตท. (1) โดยโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำของบริษัทสำหรับก๊าซธรรมชาติที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าให้กับกฟผ. และให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม (2) สำหรับก๊าซธรรมชาติที่ใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับหม้อต้มผลิตไอน้ำ (Boilers) ให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม ทั้งนี้ราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติใน (1) และ (2) มีอัตราต่างกัน

บริษัทมีค่าใช้จ่ายจากการจัดซื้อถ่านหินคิดเป็นร้อยละ 17.0 ของค่าใช้จ่ายรวมในปี 2556 ตารางต่อไปนี้จะแสดงต้นทุนเฉลี่ยในการจัดซื้อถ่านหินสำหรับระยะเวลาที่ได้ระบุไว้

ต้นทุนเฉลี่ย (Average Cost) ⁽¹⁾ ของถ่านหิน				
	รอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม			
	2556	2555	ผลต่าง	
	(เหรียญสหรัฐต่อตัน)	(เหรียญสหรัฐต่อตัน)	(เหรียญสหรัฐต่อตัน)	(ร้อยละ)
ธุรกิจโอพีพี				
ราคาถ่านหินอ้างอิง ⁽²⁾ (6,322 กิโลแคลอรีต่อกิโลกรัม) ^(AR)	114.8	129.3	(14.5)	(11.2)
ค่าขนส่ง ⁽³⁾	13.9	14.4	(0.5)	(3.2)
โรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ				
ราคาถ่านหินอ้างอิง ⁽²⁾ (6,700 กิโลแคลอรีต่อกิโลกรัม) ^(AD)	98.5	112.1	(13.6)	(12.1)
ค่าขนส่ง ⁽³⁾	8.4	10.1	(1.7)	(16.5)

หมายเหตุ

(1) ต้นทุนเฉลี่ยไม่รวมต้นทุนของ Biomass

(2) ไม่ใช่ราคาถ่านหินจริง แต่เป็นราคาอ้างอิงเพื่อแสดงการเคลื่อนไหวของราคาถ่านหินสำหรับระยะเวลาที่ระบุไว้ ส่วนราคาถ่านหินจริงเปลี่ยนแปลงตามกลไกการปรับราคาตามข้อกำหนดในสัญญาซื้อขายถ่านหิน

(3) รวมถึงค่าขนส่งและประกันภัยที่เกิดขึ้นจริง

ปัจจัยหลักที่มีผลต่อค่าใช้จ่ายด้านเชื้อเพลิงของบริษัทคือ ปริมาณไฟฟ้าและไอน้ำที่บริษัทผลิตได้และประสิทธิภาพในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำดังกล่าว

ตารางต่อไปนี้แสดงระดับพลังงานการผลิต (Energy Production Levels) และอัตราการใช้ความร้อน (Heat Rates) ของโรงไฟฟ้าของบริษัทสำหรับระยะเวลาที่ได้ระบุไว้

	ปริมาณการผลิตและอัตราการใช้ความร้อน ⁽¹⁾	
	รอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม	
	2556	2555
โรงไฟฟ้า โกลว์ ไลฟ์		
ปริมาณผลิตพลังงานไฟฟ้า (กิโลวัตต์ชั่วโมง).....	5,106	4,835
ปริมาณการใช้เชื้อเพลิง (ล้านบีทียู, HHV).....	35,476,168	33,507,830
อัตราการใช้ความร้อน (บีทียู/กิโลวัตต์ชั่วโมงเทียบเท่า, HHV)...	6,946	6,930
โรงไฟฟ้า เกิดโค-วัน		
ปริมาณผลิตพลังงานไฟฟ้า (กิโลวัตต์ชั่วโมง).....	4,121	1,826
ปริมาณการใช้เชื้อเพลิง (ล้านบีทียู, HHV).....	37,842,567	16,600,756
อัตราการใช้ความร้อน (บีทียู/กิโลวัตต์ชั่วโมงเทียบเท่า, HHV)...	9,183	9,094
โรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (MIE)⁽¹⁾		
ปริมาณผลิตพลังงานไฟฟ้าที่จัดสรร (กิโลวัตต์ชั่วโมงเทียบเท่า) ⁽²⁾		
โรงไฟฟ้ากังหันก๊าซ.....	8,035	8,184
โรงไฟฟ้าถ่านหิน.....	2,713	2,521
ปริมาณการใช้เชื้อเพลิง (ล้านบีทียู, HHV)		
โรงไฟฟ้ากังหันก๊าซ.....	64,736,280	65,712,165
โรงไฟฟ้าถ่านหิน.....	28,519,243	26,183,442
อัตราการใช้ความร้อนจัดสรร (บีทียู/กิโลวัตต์ชั่วโมงเทียบเท่า, HHV)		
โรงไฟฟ้ากังหันก๊าซ.....	8,057	8,029
โรงไฟฟ้าถ่านหิน ⁽³⁾	10,541	10,420
โรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนและไอน้ำ (SEIP)		
ปริมาณผลิตพลังงานไฟฟ้า (กิโลวัตต์ชั่วโมง) ⁽²⁾	1,646	948
ปริมาณการใช้เชื้อเพลิง (ล้านบีทียู, HHV).....	13,487,758	7,935,106
อัตราการใช้ความร้อน (บีทียู/กิโลวัตต์ชั่วโมงเทียบเท่า, HHV)...	8,194	8,372

หมายเหตุ

- (1) แสดงถึงอัตราการใช้ความร้อน "จัดสรร" ซึ่งถือเป็นอัตราการใช้ความร้อนรวมของโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำของบริษัท โดยคำนวณจากปริมาณพลังงานจากเชื้อเพลิงที่ใช้ทั้งหมดของโรงงานในระยะเวลาหนึ่งหารด้วยพลังงานที่ผลิตได้ทั้งหมดในระยะเวลาเดียวกัน ซึ่งไม่สามารถคำนวณค่าได้โดยง่าย โดยเฉพาะอย่างยิ่งในกรณีโรงไฟฟ้าแบบพลังงานความร้อนร่วมจากก๊าซธรรมชาติและถ่านหินของโกลว์ เอสพีพี 2/โกลว์เอสพีพี 3 ซึ่งบริษัทได้ซื้อพลังงานไอน้ำและพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตโดยโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 3 โดยนับเป็นการผลิตโดยใช้ก๊าซธรรมชาติและถ่านหิน การคำนวณเช่นนี้ยึดหลักปริมาณพลังงานที่ผลิตได้จากแหล่งพลังงานแต่ละชนิดต่อพลังงานที่ใช้สำหรับโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 3 ทั้งหมด ซึ่งบริษัทจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจและสมมติฐานที่ตั้งขึ้นประกอบในการคำนวณ อย่างไรก็ตาม ตารางข้างต้นนี้มีการรวมปริมาณการผลิตและอัตราการใช้ความร้อนของโรงไฟฟ้าถ่านหินโรงใหม่ (CFB 3) ด้วย
- (2) รวมถึงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำและน้ำเย็น (ถ้ามี) ทั้งนี้ ไอน้ำและน้ำเย็น (ถ้ามี) ถูกปรับใช้หน่วยเมกะวัตต์ที่ค่าพลังงานไฟฟ้าเทียบเท่า
- (3) อัตราการใช้ความร้อนที่แสดงในตารางส่วนนี้มีการรวมปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ใช้เริ่มเดินเครื่องและส่วนผสมของชีวมวล (Biomass) เข้าไว้ในอัตราการใช้ความร้อนจากถ่านหินด้วย

ผลประกอบการเปรียบเทียบ

ระหว่างปี 2556 กับปี 2555

รายได้

รายได้จากการจำหน่ายสินค้าและการให้บริการ(รวมรายได้อื่นๆ) ได้ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 18.1 เป็นจำนวน 69,771.5 ล้านบาทในปี 2556 จากจำนวน 59,072.8 ล้านบาท ในปี 2555 ซึ่งเป็นผลมาจากปัจจัยต่อไปนี้

- ยอดจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. ของ บจ. โกลว์ ไอพีพี ภายใต้สัญญาผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ปรับตัว เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.9 หรือจากจำนวน 13,121.4 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 14,423.9 ล้านบาทในปี 2556 โดยมีสาเหตุหลักจากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าที่สูงขึ้น โดยในปี 2556 ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.1 หรือจากจำนวน 4,809 กิกะวัตต์ชั่วโมงเป็นจำนวน 5,101 กิกะวัตต์ชั่วโมง
- ยอดจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. ของโรงไฟฟ้าเกิดโค-วันที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง ภายใต้สัญญาผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่นขนาด 660 เมกะวัตต์ ในปี 2556 ปรับตัวเพิ่มขึ้นเป็น 11,969.6 ล้านบาท จากจำนวน 5,336.4 ล้านบาทในปี 2555 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการที่โรงไฟฟ้าเกิดโค-วัน ได้เริ่มดำเนินการผลิตตั้งแต่เดือนสิงหาคม 2555 เป็นต้นมา ถึงแม้ว่าโรงไฟฟ้าเกิดโค-วันจะได้มีการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนในช่วงเดือนพฤษภาคมถึงมิถุนายน 2556 ก็ตาม โดยในปี 2556 ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้นเป็นจำนวน 4,121 กิกะวัตต์ชั่วโมง จากจำนวน 1,826 กิกะวัตต์ชั่วโมง ในปี 2555
- ยอดจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. และรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาวของ บจ. ไฟฟ้า ห้วยเหาะ ภายใต้สัญญาผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ปรับตัวลดลงร้อยละ 39.5 หรือจากจำนวน 887.7 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 537.4 ล้านบาทในปี 2556 โดยมีสาเหตุหลักจากที่ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. ที่ลดลง เนื่องจากปัญหาเสาส่งไฟฟ้าแรงสูงได้รับความเสียหายตั้งแต่เดือนกันยายน 2556 ทำให้ไม่สามารถส่งกระแสไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ได้ โดยในปี 2556 มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าเป็นจำนวน 328 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลง 214 กิกะวัตต์ชั่วโมง จาก 542 กิกะวัตต์ชั่วโมง ในปี 2555
- ยอดจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. ของโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.2 หรือจากจำนวน 15,719.5 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 18,262.9 ล้านบาทในปี 2556 โดยมีสาเหตุหลักมาจากปริมาณจำหน่ายที่เพิ่มสูงขึ้น (รวมถึงยอดจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. ของ บจ. โกลว์ เอสพีพี12 ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าผู้ผลิตขนาดเล็กขนาด 90 เมกะวัตต์ ซึ่งได้เริ่มดำเนินงานเชิงพาณิชย์ไปแล้วเมื่อเดือนธันวาคม 2555) และค่าพลังงานไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น เนื่องมาจากราคาก๊าซที่สูงขึ้น ทั้งนี้ค่าพลังงานไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.6 เนื่องมาจากราคาก๊าซที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.0 และปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่กฟผ.ที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 12.3 ในปี 2556
- ยอดจำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมของโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.0 หรือจากจำนวน 14,567.2 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 15,730.2 ล้านบาทในปี 2556 โดยมีสาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นของอัตราค่าไฟ แม้ว่าปริมาณจำหน่ายจะสูงขึ้นเพียงร้อยละ 2.2 ก็ตาม (รวมถึงปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าจาก บ.จ. โกลว์ เอสพีพี 12 ที่ได้เริ่มดำเนินงานเชิงพาณิชย์ไปแล้วเมื่อเดือน ธันวาคม 2555) โดยอัตราค่าไฟที่จำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมมีจำนวนเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.5 ในปี 2556 ซึ่งมีผลมาจากการปรับขึ้นของอัตราค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft) จำนวน 0.04 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมงในเดือนมกราคมปี 2556 ปรับลดลงจำนวน 0.05 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมงในเดือนพฤษภาคมปี 2556 และปรับขึ้นอีกครั้งจำนวน 0.07 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมงในเดือนกันยายนปี 2556 ตามลำดับ

- ยอดจำหน่ายไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมของโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.7 หรือจากจำนวน 7,160.8 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 7,856.9 ล้านบาทในปี 2556 โดยมีสาเหตุจากอัตราค่าไอน้ำที่สูงขึ้นร้อยละ 8.0 เนื่องมาจากราคาก๊าซที่สูงขึ้น
- รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์อื่นๆปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.7 หรือจากจำนวน 410.8 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 426.0 ล้านบาทในปี 2556 โดยมีสาเหตุจากปริมาณการจำหน่ายที่เพิ่มขึ้น

รายได้อื่นประกอบด้วย ดอกเบี้ยรับ และอื่น ๆ

บริษัทมีรายได้จากดอกเบี้ยรับลดลงจำนวนร้อยละ 25.0 ในปี 2556 โดยลดลงจากจำนวน 90.3 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 67.8 ล้านบาทในปี 2556 โดยดอกเบี้ยรับส่วนใหญ่มาจากดอกเบี้ยจากเงินสดที่อยู่ในรูปของเงินฝากธนาคาร และบัญชีสำรองตามสัญญาเงินกู้โครงการ

ในปี 2556 บริษัทมีรายได้อื่นจำนวน 496.8 ล้านบาท หรือลดลงจำนวน 1,281.9 ล้านบาท จากปี 2555 โดยมีสาเหตุหลักเนื่องจากในปี 2555 มีการบันทึกเงินชดเชยจากความล่าช้าของโรงไฟฟ้าเกิดโค-วันจำนวน 1,046.3 ล้านบาท ในช่วงไตรมาสแรก และกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 661.4 ล้านบาท ในขณะที่ปี 2556 รายได้อื่นส่วนใหญ่มาจากการบันทึกเงินชดเชยจากประกันภัยธุรกิจหยุดชะงักของโรงไฟฟ้าเกิดโค-วันจำนวน 296.9 ล้านบาท ในเดือนธันวาคม

จากเหตุผลดังกล่าวข้างต้น รายได้ทั้งหมดปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 18.1 จากจำนวน 59,072.8 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 69,771.5 ล้านบาทในปี 2556

ค่าใช้จ่าย

ต้นทุนขายปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 15.3 หรือจากจำนวน 48,303.2 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 55,693.0 ล้านบาทในปี 2556 ซึ่งเป็นผลมาจากปัจจัยต่อไปนี้

ธุรกิจไฟฟ้า

- ต้นทุนเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติของธุรกิจไฟฟ้า จาก บจ.โกลว์ ไฟฟ้ ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.6 หรือจากจำนวน 10,135.6 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 11,106.1 ล้านบาทในปี 2556 โดยมีสาเหตุหลักจากราคาก๊าซปรับตัวสูงขึ้นร้อยละ 3.3 และปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าที่สูงขึ้น เนื่องมาจากการซ่อมบำรุงใหญ่ตามแผนในไตรมาสแรกของปี 2555
- ต้นทุนถ่านหินของ ธุรกิจไฟฟ้า จาก บจ. เกิดโค-วัน มีจำนวน 6,152.3 ล้านบาทในปี 2556 ปรับตัวเพิ่มขึ้นจำนวน 3,113.1 ล้านบาท จากจำนวน 3,039.2 ล้านบาท ในปี 2555 จากการที่โรงไฟฟ้าเกิดโค-วันได้เริ่มดำเนินงานตั้งแต่เดือนสิงหาคม ปี 2555
- ต้นทุนเชื้อเพลิงน้ำมันดีเซลของ ธุรกิจไฟฟ้า มีจำนวน 115.5 ล้านบาท ในปี 2556 ปรับตัวเพิ่มขึ้นจำนวน 85.3 ล้านบาท จากจำนวน 30.2 ล้านบาท ในปี 2555 การปรับตัวเพิ่มขึ้นของต้นทุนน้ำมันดีเซลมีสาเหตุหลักจากการเริ่มดำเนินงานของโรงไฟฟ้าเกิดโค-วัน ซึ่งจำเป็นต้องใช้น้ำมันดีเซลในช่วงแรกของการเริ่มเดินเครื่อง
- ต้นทุนซ่อมบำรุงมีจำนวนเพิ่มขึ้น 111.4 ล้านบาท หรือจากจำนวน 147.8 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 259.1 ล้านบาทในปี 2556 โดยมีสาเหตุเนื่องมาจากการซ่อมบำรุงตามแผนของบจ. เกิดโค-วันในช่วงไตรมาสที่ 2 ของปี 2556

- ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ปรับตัวเพิ่มขึ้นจำนวน 518.6 ล้านบาท หรือจากจำนวน 1,637.9 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 2,156.6 ล้านบาทในปี 2556 สาเหตุหลักของการปรับตัวเพิ่มขึ้นมาจากการบันทึกค่าเสื่อมของโรงไฟฟ้าเกิดไค-วัน เป็นจำนวน 1,048.3 ล้านบาทในปี 2556
- ต้นทุนขายอื่น ปรับตัวเพิ่มขึ้นจำนวน 332.0 ล้านบาท หรือจากจำนวน 554.4 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 886.4 ล้านบาทในปี 2556 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าเกิดไค-วันที่เริ่มดำเนินงานเมื่อเดือนสิงหาคม 2555 ทั้งนี้ต้นทุนขายอื่น ๆ ที่ใช้ในการผลิตส่วนใหญ่ประกอบด้วยต้นทุนน้ำ สารเคมี และค่าใช้จ่ายประจำทั่วไป รวมไปถึงเงินจ่ายเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า

โรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (Cogeneration)

- ต้นทุนเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.5 หรือจากจำนวน 22,939.7 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 25,345.3 ล้านบาทในปี 2556 โดยมีสาเหตุหลักจากราคาก๊าซธรรมชาติปรับตัวเพิ่มขึ้นประมาณร้อยละ 4.0 และปริมาณการใช้เชื้อเพลิงที่เพิ่มขึ้นเนื่องมาจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ รวมถึงปริมาณการใช้เชื้อเพลิงที่เพิ่มขึ้นของ บจ. โกลว์ เอสพีพี 12 ที่ได้เริ่มดำเนินงานเมื่อเดือนธันวาคม 2555 ที่ผ่านมา
- ต้นทุนเชื้อเพลิงถ่านหินปรับตัวลดลงร้อยละ 5.2 หรือจากจำนวน 3,829.1 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 3,631.5 ล้านบาทในปี 2556 โดยมีสาเหตุจากราคาค่าถ่านหินเฉลี่ย (FOB) ลดลงร้อยละ 12.1 หรือจาก 112.1 ดอลลาร์สหรัฐต่อตันเป็น 98.5 ดอลลาร์สหรัฐต่อตัน ในขณะที่ราคาถ่านหินอ้างอิงลดลงร้อยละ 15.4 หรือจาก 118.5 ดอลลาร์สหรัฐต่อตันเป็น 100.3 ดอลลาร์สหรัฐต่อตัน
- ต้นทุนซ่อมบำรุงปรับตัวลดลงร้อยละ 9.3 หรือจากจำนวน 1,138.1 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 1,031.7 ล้านบาทในปี 2556
- ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.0 หรือจากจำนวน 2,651.0 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 2,758.1 ล้านบาทในปี 2556
- ต้นทุนขายอื่นปรับตัวลดลงร้อยละ 2.3 หรือจากจำนวน 2,195.2 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 2,245.9 ล้านบาทในปี 2556

สำหรับค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร ได้ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.0 หรือจากจำนวน 667.4 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 760.8 ล้านบาทในปี 2556 ซึ่งเป็นผลมาจากปัจจัยดังต่อไปนี้

- ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.5 หรือจากจำนวน 31.7 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 33.7 ล้านบาทในปี 2556
- ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารทั่วไป ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.4 หรือจากจำนวน 635.8 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 727.0 ล้านบาทในปี 2556

ในปี 2556 บริษัทมีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเป็นจำนวน 1,002.7 ล้านบาท ในขณะที่ปี 2555 บริษัทมีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเป็นจำนวน 661.4 ล้านบาท โดยผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนนี้มีสาเหตุหลักมาจาก

เงินกู้สกุลเหรียญสหรัฐของ บจ.โกลว์ ไอพีพี, บจ.เก็คโค-วัน และ บจ.ไฟฟ้า ห้วยเหาะ¹ ซึ่งจะชำระคืนโดยอาศัยรายได้จากยอดจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ.ที่อยู่ในสกุลเหรียญสหรัฐ และที่มีการอ้างอิงกับเงินสกุลเหรียญสหรัฐ

จากเหตุผลดังกล่าวข้างต้น รายจ่ายทั้งหมดปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 15.8 หรือจากจำนวน 49,612.8 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 57,464.7 ล้านบาทในปี 2556

กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้

จากเหตุผลดังกล่าวข้างต้น กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 30.1 หรือจากจำนวน 9,460.4 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 12,306.8 ล้านบาทในปี 2556

ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงินปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 43.9 หรือจากจำนวน 2,354.2 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 3,388.7 ล้านบาทในปี 2556 โดยต้นทุนทางการเงินหลักประกอบด้วยดอกเบี้ยจ่ายและค่าธรรมเนียมทางการเงิน

ดอกเบี้ยจ่ายปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 45.5 หรือจากจำนวน 2,240.0 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 3,259.7 ล้านบาทในปี 2556 โดยมีสาเหตุมาจากการบันทึกดอกเบี้ยจ่ายเต็มปีของโรงไฟฟ้าเก็คโค-วัน และโกลว์ เอสพีพี 12 หลังจากได้เริ่มดำเนินการเมื่อเดือนสิงหาคม 2555 และเดือนธันวาคม 2555 ตามลำดับ

ค่าธรรมเนียมทางการเงินในปี 2556 มีจำนวน 129.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 14.9 ล้านบาท จากจำนวน 114.2 ล้านบาทในปี 2555

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้เพิ่มขึ้นร้อยละ 19.1 จากจำนวน 865.7 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 1,031.3 ล้านบาทในปี 2556

ทั้งนี้ตั้งแต่ปีงบการเงิน 2556 เป็นต้นไป มาตรฐานและหลักวิธีปฏิบัติของสมาคมนักบัญชี (Thai GAAP) ได้นำหลักของภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีมาปฏิบัติให้ สำหรับการวิเคราะห์เปรียบเทียบผลการดำเนินการนี้ ภาษีเงินได้จึงประกอบด้วย 2 ส่วน คือ (ก) ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน และ (ข) ผลต่างสุทธิของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (รายได้/ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี)

(ก) ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน

ภาษีเงินได้งวดปัจจุบันในปี 2556 จำนวน 887.1 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 26.1 จากจำนวน 703.6 ล้านบาท ในปี 2555 โดยมีสาเหตุหลักมาจากรายได้ที่ต้องเสียภาษีที่เพิ่มสูงขึ้น แม้ว่าอัตราภาษีจะลดลงก็ตาม

(ข) ผลต่างสุทธิของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (รายได้/ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี)

ในปี 2556 มีการบันทึกค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจำนวน 162.0 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2555 (งบปรับปรุงใหม่) ที่จะต้องมีการบันทึกค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจำนวน 144.2 ล้านบาท

¹งบการเงินของบจ.ไฟฟ้า ห้วยเหาะ ถูกจัดทำในรูปสกุลเงินเหรียญสหรัฐ และได้บันทึกไว้ในงบการเงินรวมของบริษัทฯ ที่แสดงในสกุลเงินบาท

ซึ่งจากการนำหลักภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีมาใช้ในครั้งแรกนี้ ทำให้ต้องมีการปรับปรุงส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับงบการเงินปี 2554 และ 2555 จากการบันทึกค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจำนวน 242.7 ล้านบาท และ 404.7 ล้านบาท ตามลำดับ

กำไรหลังหักภาษี

จากเหตุผลดังกล่าวข้างต้น กำไรหลังหักภาษีเงินได้ปรับตัวเพิ่มขึ้น ร้อยละ 26.4 จากจำนวน 6,240.5 ล้านบาท ในปี 2555 เป็นจำนวน 7,886.8 ล้านบาทในปี 2556

ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย

ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยมีผลกำไรจำนวน 672.4 ล้านบาทในปี 2556 ในขณะที่ปี 2555 ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยมีผลกำไรจำนวน 823.0 ล้านบาท ผลกำไรในส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยมีองค์ประกอบหลักคือกำไรสุทธิของ บจ. เกิดไค-วัน ซึ่งมีสัดส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยจำนวนร้อยละ 35 โดยในปี 2556 บจ. เกิดไค-วันมีกำไรสุทธิเป็นจำนวน 1,623.1 ล้านบาท นับรวมผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิจำนวน 848.7 ล้านบาท ในขณะที่ปี 2555 บจ. เกิดไค-วัน มีกำไรสุทธิจำนวน 1,837.8 ล้านบาท รวมถึงผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิจำนวน 508.3 ล้านบาท

กำไรสุทธิ

จากเหตุผลดังกล่าวข้างต้น กำไรสุทธิมีจำนวนเพิ่มขึ้นร้อยละ 33.2 หรือจากจำนวน 5,417.6 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 7,214.4 ล้านบาทในปี 2556

Normalized Net Profit¹

สำหรับปี 2556 บริษัทมีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิจำนวน 703.4² ล้านบาท และผลต่างสุทธิของค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี จำนวน 142.8³ ล้านบาท ทำให้บริษัทมี NNP จำนวน 8,060.6 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 58.7 จากจำนวน 5,078.2 ล้านบาทในปี 2555 ซึ่ง NNP ดังกล่าวใช้เป็นแนวทางในการกำหนดการจ่ายเงินปันผล

¹ ปรับเปลี่ยนนิยามของ Normalized Net Profit เป็นกำไรสุทธิก่อนรวมกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ และ รายได้หรือค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ตั้งแต่ไตรมาส 1 ปี 2556

² ไม่รวมกำไร/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิในสัดส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยของบริษัทย่อย

³ ไม่รวมรายได้/ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีในสัดส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยของบริษัทย่อย