

ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

ภาพรวม

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อยเป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและให้บริการด้านสาธารณูปโภคทางอุตสาหกรรมในภาคเอกชนรายใหญ่ที่สุดแห่งหนึ่งในประเทศไทยและประเทศเพื่อนบ้าน โดยประกอบธุรกิจในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) และโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (Cogeneration Facilities) (โดยโรงไฟฟ้าเกือบทั้งหมดดำเนินการในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ภายใต้โครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก) ธุรกิจหลักของบริษัทคือ การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. และผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำแก่ลูกค้าอุตสาหกรรมที่ตั้งอยู่ในเขต MIE¹ และ SEIP² ณ วันที่ 30 กันยายน 2557 บริษัทมีกำลังผลิตไฟฟ้าทั้งสิ้น 3,188 เมกะวัตต์และมีกำลังผลิตไอน้ำทั้งสิ้น 1,206 ตันต่อชั่วโมง

ตั้งแต่ปี 2557 เป็นต้นไป มาตรฐานบัญชีของไทยได้นำมาตรฐานฉบับใหม่เกี่ยวกับสัญญาเช่าการเงินมาใช้ ซึ่งโรงไฟฟ้าของบริษัทและบริษัทย่อยที่ได้รับผลกระทบจากการใช้มาตรฐานบัญชีดังกล่าวมีเพียงแห่งเดียว คือ โรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงภายใต้สัญญาผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ ขนาด 713 เมกะวัตต์ ของ บจ.โกลว์ ไอพีพี โดยรายการเปลี่ยนแปลงการบันทึกบัญชีที่สำคัญมีดังต่อไปนี้

- เปลี่ยนการบันทึกรายได้ค่าความพร้อมที่รับจาก กฟผ. เป็นการบันทึกรายได้จากสัญญาเช่าการเงิน และค่าตัดจำหน่ายลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน
- เปลี่ยนการบันทึกสินทรัพย์ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ เป็นการบันทึกลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน และไม่มีกรบันทึกค่าเสื่อมราคาเป็นค่าใช้จ่ายอีกต่อไป

อย่างไรก็ตามค่าพลังงานไฟฟ้า ค่าเชื้อเพลิง และค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานอื่นๆ ยังคงถูกบันทึกบัญชีด้วยวิธีการเดิม

สำหรับ 9 เดือนแรกของปี 2557 รายการปรับปรุงทางบัญชีที่สำคัญเพื่อสะท้อนการนำมาตรฐานบัญชีสัญญาเช่าการเงินมาใช้ (เมื่อเทียบกับการบันทึกบัญชีตามมาตรฐานเดิม) มีดังต่อไปนี้

- รายการปรับปรุงเพื่อรับรู้รายได้จากค่าความพร้อม (-1,776.9 ล้านบาท) และค่าเสื่อมราคา (+253.0 ล้านบาท) รวมจำนวนสุทธิ -1,523.9 ล้านบาท
- รายการปรับปรุงเพื่อรับรู้รายได้สัญญาเช่าการเงินจำนวนรวม +1,031.6 ล้านบาท ซึ่งประกอบไปด้วยรายการปรับปรุงกำไรสะสมจำนวน +300.9 ล้านบาท และรายได้สัญญาเช่าการเงินปกติจำนวน +730.7 ล้านบาท
- รายการปรับปรุงเพื่อรับรู้รายได้ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจำนวนสุทธิ +140.7 ล้านบาท

จากเหตุผลข้างต้น บริษัทมีกำไรสุทธิใน 9 เดือนแรกของปี 2557 ภายใต้มาตรฐานบัญชีใหม่จำนวน 7,427.6 ล้านบาท อย่างไรก็ตามบริษัทมี Normalized Net Profit³ จำนวน 7,649.9 ล้านบาท (ซึ่งไม่รวมถึงผลของรายการปรับปรุงตามมาตรฐานบัญชีเกี่ยวกับสัญญาเช่าการเงินและบริษัทใช้ Normalized Net Profit เป็นแนวทางกำหนดการจ่ายเงินปันผล) โดย Normalized Net Profit ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 28.1 หรือจากจำนวน 5,970.8 ล้านบาทในช่วงเดียวกันของปี 2556

รายได้

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

รายได้

	รอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 กันยายน					
	2557		2556		ผลต่าง	
	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)
รายได้						
รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์						
กระแสไฟฟ้า						
จำหน่ายให้แก่ กฟผ. โดยผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่	20,839.6	37.2	19,963.3	38.3	876.3	4.4
จำหน่ายให้แก่ กฟผ. โดยผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก	13,640.6	24.3	13,890.8	26.7	(250.2)	(1.8)
จำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม	13,359.8	23.8	11,835.0	22.7	1,524.8	12.9
รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน(บจ.โกลว์ ไอพีพี)	1,031.6	1.8	-	-	1,031.6	100.0
รวม.....	48,871.6	87.2	45,689.1	87.7	3,182.5	7.0
ไอน้ำ	6,345.5	11.3	5,891.3	11.3	454.3	7.7
ผลิตภัณฑ์อื่นๆ.....	347.2	0.6	318.7	0.6	28.6	9.0
รวม.....	55,564.4	99.1	51,899.0	99.6	3,665.3	7.1
รายได้อื่นๆ	500.4	0.9	216.5	0.4	283.9	>100
รวมรายได้.....	56,064.8	100.0	52,115.5	100.0	3,949.3	7.6

รายได้ของบริษัทส่วนหนึ่งขึ้นอยู่กับปริมาณไฟฟ้าและสาธารณูปโภคทางอุตสาหกรรมที่ผลิตและจำหน่ายให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมใน MIE และ SEIP

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

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

³ ปรับเปลี่ยนนิยามของ Normalized Net Profit เป็นกำไรสุทธิก่อนรวมกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิและรายได้หรือค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี
¹ ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ค่าไฟฟ้าที่จำหน่ายให้แก่ กฟผ. ประกอบด้วยค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment) และค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment) ในขณะที่ภายใต้โครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กประกอบด้วยค่าพลังงานไฟฟ้า (Capacity Payment) และค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment)

ตารางต่อไปนี้แสดงปริมาณไฟฟ้าและสาธารณูปโภคทางอุตสาหกรรมที่บริษัทจำหน่ายได้ในช่วงระยะเวลาที่ระบุไว้

	ปริมาณขาย			
	รอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 กันยายน			
	2557	2556	ผลต่าง	ร้อยละ
การจัดส่งไฟฟ้า (กิโลวัตต์ชั่วโมง)				
จัดส่งให้แก่ กฟผ. โดยผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่.....	7,934.7	7,147.2	787.4	11.0
จัดส่งให้แก่ กฟผ. โดยผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก.....	4,077.6	4,326.7	(249.1)	(5.8)
จัดส่งให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม.....	3,880.7	3,554.9	325.8	9.2
รวม.....	15,873.4	15,028.9	844.5	5.6
ไอน้ำ (พันตัน).....	5,600.7	5,384.2	216.5	4.0
น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม (พันลูกบาศก์เมตร).....	9,579.7	9,055.1	524.5	5.8
น้ำเย็น (พันตันความเย็น).....	10,911.8	10,586.0	325.8	3.1

รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์

การจำหน่ายไฟฟ้าให้กฟผ.

บริษัทจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า¹ โดยปัจจุบันบริษัทเป็นคู่สัญญากับ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์รวมแล้ว 3 ฉบับ โดยมีกำลังผลิตรวมตามสัญญาเท่ากับ 1,373 เมกะวัตต์ตั้งอยู่ในประเทศไทย และอีก 128 เมกะวัตต์อยู่ในประเทศลาว ซึ่งจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. จำนวน 126 เมกะวัตต์และรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (EDL) จำนวน 2 เมกะวัตต์ และบริษัทยังมีคู่สัญญาตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก รวม 12 ฉบับ รวมเป็นปริมาณไฟฟ้าทั้งสิ้น 846 เมกะวัตต์

การจำหน่ายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรม

บริษัทจำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมภายใต้สัญญาจำหน่ายไฟฟ้า โดย ณ วันที่ 30 กันยายน 2557 บริษัทได้ทำสัญญาจำหน่ายไฟฟ้ากับลูกค้าอุตสาหกรรมรวม 75 ฉบับกับลูกค้าอุตสาหกรรมรวม 58 ราย รวมเป็นปริมาณไฟฟ้าทั้งสิ้น 745 เมกะวัตต์

การจำหน่ายไอน้ำ

บริษัทจำหน่ายไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมภายใต้สัญญาจำหน่ายไอน้ำ โดย ณ วันที่ 30 กันยายน 2557 บริษัทได้ทำสัญญาจำหน่ายไอน้ำกับลูกค้าอุตสาหกรรมรวม 30 ฉบับกับลูกค้าอุตสาหกรรมรวม 21 ราย รวมเป็นปริมาณไอน้ำทั้งสิ้น 1,170 ตันต่อชั่วโมง

การจำหน่ายน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม

บริษัทจำหน่ายน้ำบริสุทธิ์ (Clarified Water) และน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralized Water) ให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม ภายใต้สัญญาจำหน่ายน้ำ โดย ณ วันที่ 30 กันยายน 2557 บริษัทได้ทำสัญญาจำหน่ายน้ำกับลูกค้าอุตสาหกรรม 15 ฉบับกับลูกค้าอุตสาหกรรมรวม 9 ราย รวมเป็นปริมาณน้ำทั้งสิ้น 1,668 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

การจำหน่ายน้ำเย็น

บริษัทจำหน่ายน้ำเย็น (Chilled Water) ให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมภายใต้สัญญาจำหน่ายน้ำเย็น โดย ณ วันที่ 30 กันยายน 2557 บริษัทได้ทำสัญญาจำหน่ายน้ำเย็นกับลูกค้าอุตสาหกรรม 2 ฉบับกับลูกค้าอุตสาหกรรมรวม 2 ราย รวมเป็นปริมาณน้ำเย็นทั้งสิ้น 2,050 ตันความเย็น

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

ค่าใช้จ่าย

ค่าใช้จ่ายของบริษัท ประกอบด้วยต้นทุนขายและค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร ตารางต่อไปนี้แสดงรายละเอียดของค่าใช้จ่ายตามจำนวนและอัตราร้อยละต่อค่าใช้จ่ายทั้งหมดสำหรับระยะเวลาที่ได้ระบุไว้

	รอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 กันยายน					
	2557		2556		ผลต่าง	
	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)
ต้นทุนขาย						
เชื้อเพลิง						
ก๊าซธรรมชาติ.....	28,493.5	65.1	27,928.5	65.5	565.0	2.0
ถ่านหิน.....	7,615.9	17.4	6,915.5	16.2	700.4	10.1
น้ำมันดีเซล.....	147.8	0.3	84.4	0.2	63.4	75.1
ค่าบำรุงรักษา.....	1,275.5	2.9	906.5	2.1	369.0	40.7
ค่าเสื่อมราคา / การตัดจำหน่ายสินทรัพย์.....	3,505.5	8.0	3,666.6	8.6	(161.0)	(4.4)
อื่นๆ.....	2,219.0	5.1	2,284.1	5.4	(65.1)	(2.9)
รวมต้นทุนขาย.....	43,257.2	98.8	41,785.6	98.0	1,471.6	3.5
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร						
ค่าเสื่อมราคา / การตัดจำหน่ายสินทรัพย์.....	23.7	0.1	25.6	0.1	(1.9)	(7.4)
ค่าใช้จ่ายทั่วไป.....	510.2	1.2	481.5	1.1	28.7	6.0
รวมค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร.....	533.9	1.2	507.1	1.2	26.8	5.3
ค่าใช้จ่ายอื่นๆ.....	4.8	0.0	325.9	0.8	(321.1)	(98.5)
รวมค่าใช้จ่าย.....	43,795.9	100.0	42,618.6	100.0	1,177.4	2.8

ตารางต่อไปนี้แสดงรายละเอียดต้นทุนของโรงไฟฟ้าของ ธุรกิจไอพีพี เปรียบเทียบกับต้นทุนขายของโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (Cogeneration)

	รอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 กันยายน					
	2557		2556		ผลต่าง	
	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)
ธุรกิจไอพีพี						
ก๊าซธรรมชาติ.....	7,625.5	49.4	8,695.9	56.4	(1,070.4)	(12.3)
ถ่านหิน.....	5,432.9	35.2	4,175.3	27.1	1,257.5	30.1
น้ำมันดีเซล.....	29.1	0.2	81.1	0.5	(52.0)	(64.1)
ค่าบำรุงรักษา.....	262.0	1.7	205.6	1.3	56.4	27.4
ค่าเสื่อมราคา / การตัดจำหน่ายสินทรัพย์.....	1,374.2	8.9	1,607.6	10.4	(233.4)	(14.5)
อื่นๆ.....	712.0	4.6	663.6	4.3	48.3	7.3
รวมต้นทุนขาย.....	15,435.6	100.0	15,429.1	100.0	6.5	0.0
โรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ						
ก๊าซธรรมชาติ.....	20,868.0	75.0	19,232.6	73.0	1,635.4	8.5
ถ่านหิน.....	2,183.0	7.8	2,740.1	10.4	(557.1)	(20.3)
น้ำมันดีเซล.....	3.7	0.01	3.3	0.01	0.4	10.6
ค่าบำรุงรักษา.....	1,013.5	3.6	700.9	2.7	312.6	44.6
ค่าเสื่อมราคา / การตัดจำหน่ายสินทรัพย์.....	2,131.4	7.7	2,059.0	7.8	72.4	3.5
อื่นๆ.....	1,622.0	5.8	1,620.5	6.1	1.5	0.1
รวมต้นทุนขาย.....	27,821.6	100.0	26,356.5	100.0	1,465.1	5.6

หมายเหตุ

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

ต้นทุนขาย

เชื้อเพลิง

บริษัทใช้ก๊าซธรรมชาติและถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ต้นทุนก๊าซธรรมชาตินับเป็นต้นทุนขายในการดำเนินงานหลักของบริษัท โดยบริษัทมีค่าใช้จ่ายจากการจัดซื้อก๊าซธรรมชาติคิดเป็นร้อยละ 65.1 ของค่าใช้จ่ายรวมของบริษัทใน 9 เดือนแรกของปี 2557

ตารางต่อไปนี้จะแสดงต้นทุนเฉลี่ยของก๊าซธรรมชาติสำหรับระยะเวลาที่ระบุไว้

	ต้นทุนเฉลี่ย (Average Effective Cost) ของก๊าซธรรมชาติ ⁽¹⁾			
	รอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 กันยายน			
	2557	2556	ผลต่าง	
	(บาท/ล้านบีทียู)	(บาท/ล้านบีทียู)	(บาท/ล้านบีทียู)	(ร้อยละ)
ต้นทุนเฉลี่ย				
ของโกลว์ ไลฟ์.....	325.5	310.7	14.8	4.8
ของโรงผลิตไฟฟ้าและไอน้ำร่วมกัน ⁽²⁾	331.5	321.5	10.0	3.1

หมายเหตุ

- (1) ต้นทุนเฉลี่ยไม่ใช่ราคาซื้อขายจริงของบริษัท แต่คำนวณโดยนำต้นทุนก๊าซธรรมชาติทั้งหมดหารด้วยปริมาณเชื้อเพลิงที่ใช้ทั้งหมดของโรงไฟฟ้าในช่วงระยะเวลาที่ระบุไว้
- (2) ต้นทุนเฉลี่ย (Blended Rate) โดยหลักแสดงถึงราคาซื้อขายธรรมชาติที่ชำระให้กับบมจ. ปตท. (1) โดยโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำของบริษัทสำหรับก๊าซธรรมชาติที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าให้กับกฟผ. และให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม (2) สำหรับก๊าซธรรมชาติที่ใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับหม้อต้มผลิตไอน้ำ (Boilers) ให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม ทั้งนี้ราคาซื้อขายธรรมชาติใน (1) และ (2) มีอัตราต่างกัน

บริษัทมีค่าใช้จ่ายจากการจัดซื้อถ่านหินคิดเป็นร้อยละ 17.4 ของค่าใช้จ่ายรวมใน 9 เดือนแรกของปี 2557

ตารางต่อไปนี้จะแสดงต้นทุนเฉลี่ยในการจัดซื้อถ่านหินสำหรับระยะเวลาที่ระบุไว้

	ต้นทุนเฉลี่ย (Average Cost) ⁽¹⁾ ของถ่านหิน			
	รอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 กันยายน			
	2557	2556	ผลต่าง	
	(เหรียญสหรัฐฯต่อตัน)	(เหรียญสหรัฐฯต่อตัน)	(เหรียญสหรัฐฯต่อตัน)	(ร้อยละ)
ธุรกิจไลฟ์				
ราคาถ่านหินอ้างอิง ⁽²⁾ (6,322 กิโลแคลอรีต่อกิโลกรัม) ^(AR)	98.0	117.5	(19.5)	(16.6)
ค่าขนส่ง ⁽³⁾	12.9	12.4	0.6	4.7
โรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ				
ราคาถ่านหินอ้างอิง ⁽²⁾ (6,700 กิโลแคลอรีต่อกิโลกรัม) ^(AD)	82.8	101.8	(19.1)	(18.7)
ค่าขนส่ง ⁽³⁾	8.8	8.4	0.3	4.1

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 30 กันยายน	
	2557	2556
โรงไฟฟ้า โกลว์ ไอพีพี		
ปริมาณผลิตพลังงานไฟฟ้า (กิโลวัตต์ชั่วโมง).....	3,359	4,034
ปริมาณการใช้เชื้อเพลิง (ล้านบีทียู, HHV).....	23,434,148	27,996,993
อัตราการใช้ความร้อน (บีทียู/กิโลวัตต์ชั่วโมงเทียบเท่า, HHV)...	6,977	6,941
โรงไฟฟ้า เกิดโค-วัน		
ปริมาณผลิตพลังงานไฟฟ้า (กิโลวัตต์ชั่วโมง).....	4,111	2,786
ปริมาณการใช้เชื้อเพลิง (ล้านบีทียู, HHV).....	36,705,984	25,818,365
อัตราการใช้ความร้อน (บีทียู/กิโลวัตต์ชั่วโมงเทียบเท่า, HHV)...	8,929	9,266
โรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (MIE)⁽¹⁾		
ปริมาณผลิตพลังงานไฟฟ้าที่จัดสรร (กิโลวัตต์ชั่วโมงเทียบเท่า) ⁽²⁾		
โรงไฟฟ้ากังหันก๊าซ.....	6,457	6,159
โรงไฟฟ้าถ่านหิน.....	1,827	2,016
ปริมาณการใช้เชื้อเพลิง (ล้านบีทียู, HHV)		
โรงไฟฟ้ากังหันก๊าซ.....	52,621,206	49,517,912
โรงไฟฟ้าถ่านหิน.....	19,105,253	21,278,545
อัตราการใช้ความร้อนจัดสรร (บีทียู/กิโลวัตต์ชั่วโมงเทียบเท่า, HHV)		
โรงไฟฟ้ากังหันก๊าซ.....	8,149	8,040
โรงไฟฟ้าถ่านหิน ⁽³⁾	10,455	10,555
โรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนและไอน้ำ (SEIP)		
ปริมาณผลิตพลังงานไฟฟ้า (กิโลวัตต์ชั่วโมง) ⁽²⁾	1,247	1,215
ปริมาณการใช้เชื้อเพลิง (ล้านบีทียู, HHV).....	10,225,234	10,130,366
อัตราการใช้ความร้อน (บีทียู/กิโลวัตต์ชั่วโมงเทียบเท่า, HHV)...	8,203	8,339

หมายเหตุ

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

ผลประกอบการเปรียบเทียบ

ระหว่าง 9 เดือนแรกของปี 2557 กับ 9 เดือนแรกของปี 2556

รายได้

รายได้จากการจำหน่ายสินค้าและการให้บริการ(รวมรายได้อื่นๆ) ได้ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.6 เป็นจำนวน 56,064.8 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2557 จากจำนวน 52,115.5 ล้านบาท ในช่วงเดียวกันของปี 2556 ซึ่งเป็นผลมาจากปัจจัยต่อไปนี้

- รายได้รับจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. ของ บจ.โกลว์ โฉฟพี ภายใต้สัญญาผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ ปรับตัวลดลงร้อยละ 8.9 หรือจากจำนวน 11,310.5 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2556 เป็นจำนวน 10,301.4 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2557 การปรับตัวลดลงมีสาเหตุจากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ลดลง แม้ว่าค่าเงินบาทที่อ่อนตัวลงใน 9 เดือนแรกของปี 2557 (ซึ่งส่งผลในทางบวกต่อค่าความพร้อม) และค่าความพร้อมจ่ายของ บจ.โกลว์ โฉฟพีปรับตัวลดลงเพียงเล็กน้อย โดยใน 9 เดือนแรกของปี 2557 ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ลดลงร้อยละ 16.7 หรือจากจำนวน 4,034 กิกะวัตต์ชั่วโมงเป็นจำนวน 3,359 กิกะวัตต์ชั่วโมง

อย่างไรก็ตาม เมื่อรวมผลจากการนำมามาตรฐานบัญชีเกี่ยวกับสัญญาเช่าการเงินมาใช้ รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. ที่แสดงในงบการเงินจะประกอบไปด้วยรายได้จากสัญญาเช่าการเงินจำนวน 1,031.6 ล้านบาท และรายได้จากการขายจำนวน 8,524.5 ล้านบาท

- ยอดจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. ของโรงไฟฟ้าเกิดโค-วันที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง ภายใต้สัญญาผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ขนาด 660 เมกะวัตต์ ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 41.7 หรือจากจำนวน 8,122.7 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2556 เป็นจำนวน 11,513.9 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2557 การปรับตัวเพิ่มขึ้นมีสาเหตุหลักจากที่ค่าความพร้อมจ่ายที่สูงขึ้นและปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ.ที่เพิ่มขึ้นรวมถึงค่าเงินบาทที่อ่อนตัวลงใน 9 เดือนแรกของปี 2557 ซึ่งส่งผลในทางบวกต่อค่าความพร้อม โดยใน 9 เดือนแรกของปี 2557 ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้นร้อยละ 47.5 หรือจากจำนวน 2,786 กิกะวัตต์ชั่วโมงเป็นจำนวน 4,111 กิกะวัตต์ชั่วโมง

- ยอดจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ.และรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาวของ บจ.ไฟฟ้า ห้วยเหาะ ภายใต้สัญญาผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 51.1 หรือจากจำนวน 530.1 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2556 เป็นจำนวน 801.2 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2557 การปรับตัวเพิ่มขึ้นมีสาเหตุหลักจากที่ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ.ที่เพิ่มขึ้น ถึงแม้ว่าจะเริ่มจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับ กฟผ.ได้ในเดือนกุมภาพันธ์ 2557 อันเนื่องมาจากปัญหาเสาสูงไฟฟ้าแรงสูงได้รับความเสียหายตั้งแต่ไตรมาสที่ 4 ปี 2556 เป็นต้นมา โดยใน 9 เดือนแรกของปี 2557 มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้นร้อยละ 42.2 หรือจากจำนวน 327 กิกะวัตต์ชั่วโมง เป็นจำนวน 465 กิกะวัตต์ชั่วโมง

- ยอดจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. ของโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ปรับตัวลดลงร้อยละ 1.8 หรือจากจำนวน 13,890.8 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2556 เป็นจำนวน 13,640.6 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2557 การปรับตัวลดลงมีสาเหตุหลักจากที่ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ.ลดลงและค่าความพร้อมจ่ายที่ลดลงเนื่องจากโรงไฟฟ้าบางหน่วยผลิตได้มีการซ่อมบำรุงรักษาตามแผน โดยใน 9 เดือนแรกของปี 2557 มีค่าพลังงานไฟฟ้าลดลงร้อยละ 2.3 เนื่องมาจากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ลดลงร้อยละ 5.8 แม้ว่าราคาก๊าซจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.1 ก็ตาม

- ยอดจำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมของโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.9 หรือจากจำนวน 11,835.0 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2556 เป็นจำนวน 13,359.8 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2557 การปรับตัวเพิ่มขึ้นมีสาเหตุหลักจากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นและการเพิ่มขึ้นของอัตราค่าไฟซึ่งมีผลมาจากการปรับขึ้นของอัตราค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft) โดยใน 9 เดือนแรกของปี 2557 มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.2 หรือจากจำนวน 3,555 กิกะวัตต์ชั่วโมง เป็นจำนวน 3,881 กิกะวัตต์ชั่วโมงและอัตราค่าไฟที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.4

- ยอดจำหน่ายไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมของโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.7 หรือจากจำนวน 5,891.3 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2556 เป็นจำนวน 6,345.5 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2557 การปรับตัวเพิ่มขึ้นมีสาเหตุจากอัตราค่าไอน้ำที่สูงขึ้นร้อยละ 3.5 เนื่องมาจากราคาค่าก๊าซที่สูงขึ้นและปริมาณการจำหน่ายไอน้ำเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.0

- รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์อื่นๆปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.0 หรือจากจำนวน 318.7 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2556 เป็นจำนวน 347.2 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2557 โดยมีสาเหตุหลักจากอัตราค่าจัดจำหน่ายที่เพิ่มขึ้น

รายได้อื่นประกอบด้วย ดอกเบี้ยรับ และอื่น ๆ

บริษัทมีรายได้จากดอกเบี้ยรับลดลงจำนวนร้อยละ 28.9 หรือจากจำนวน 55.2 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2556 เป็นจำนวน 39.3 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2557 โดยดอกเบี้ยรับส่วนใหญ่มาจากดอกเบี้ยจากเงินสดที่อยู่ในรูปของเงินฝาก ตราสาร และบัญชีสำรองตามสัญญาเงินกู้โครงการ

ใน 9 เดือนแรกของปี 2557 บริษัทมีรายได้อื่นๆจำนวน 461.2 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นจำนวน 299.9 ล้านบาท จากจำนวน 161.3 ล้านบาทในช่วงเดียวกันของปี 2556 ใน 9 เดือนแรกของปี 2557 บริษัทมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 252.1 ล้านบาทและมีการบันทึกเงินชดเชยจากประกันภัยธุรกิจหยุดชะงักของโรงไฟฟ้าเกิดโค-วัน จำนวน 98.9 ล้านบาทในไตรมาสที่ 2 ของปี 2557

จากเหตุผลดังกล่าวข้างต้น รายได้ทั้งหมดปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.6 หรือจากจำนวน 52,115.5 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2556 เป็นจำนวน 56,064.8 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2557

ค่าใช้จ่าย

ต้นทุนขายปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.5 หรือจากจำนวน 41,785.6 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2556 เป็นจำนวน 43,257.2 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2557 ซึ่งเป็นผลมาจากปัจจัยต่อไปนี้

ธุรกิจไอพีพี

- ต้นทุนเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติของธุรกิจไอพีพี จาก บจ. โกลว์ ไอพีพี ปรับตัวลดลงร้อยละ 12.3 หรือจากจำนวน 8,695.9 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2556 เป็นจำนวน 7,625.5 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2557 การปรับตัวลดลงมีสาเหตุจากปริมาณการใช้เชื้อเพลิงลดลง ร้อยละ 16.3 เนื่องมาจากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. ที่ลดลง แม้ว่าราคาค่าก๊าซจะปรับตัวสูงก็ตาม
- ต้นทุนถ่านหินของ ธุรกิจไอพีพี จาก บจ. เก็คโค-วัน ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 30.1 หรือจากจำนวน 4,175.3 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2556 เป็นจำนวน 5,432.9 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2557 การปรับตัวเพิ่มขึ้นมีสาเหตุหลักจากปริมาณการใช้ถ่านหินที่เพิ่มขึ้น เนื่องมาจากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. ที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าราคาถ่านหินเฉลี่ย (FOB) จะลดลงก็ตาม
- ต้นทุนเชื้อเพลิงน้ำมันดีเซลของ ธุรกิจไอพีพี ปรับตัวลดลงจำนวน 52.0 ล้านบาท หรือจากจำนวน 81.1 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2556 เป็นจำนวน 29.1 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2557
- ต้นทุนซ่อมบำรุง ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 27.4 หรือจากจำนวน 205.6 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2556 เป็นจำนวน 262.0 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2557 การปรับตัวเพิ่มขึ้นมีสาเหตุหลักเนื่องมาจากการซ่อมบำรุงรักษาตามแผนของบจ. ไฟฟ้า ห้วยเหาะและบจ. เก็คโค-วัน
- ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ปรับตัวลดลงจำนวน 233.4 ล้านบาท หรือจากจำนวน 1,607.6 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2556 เป็นจำนวน 1,374.2 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2557 การปรับตัวลดลงมีสาเหตุหลักเนื่องจากรวมผลจากการปรับค่าเสื่อมราคาของ บจ. โกลว์ ไอพีพี ภายใต้มาตรฐานบัญชีเกี่ยวกับสัญญาเช่าการเงินจำนวน 253.0 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2557
- ต้นทุนขายอื่น ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.3 หรือจากจำนวน 663.6 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2556 เป็นจำนวน 712.0 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2557 ทั้งนี้ต้นทุนขายอื่น ๆ ที่ใช้ในการผลิตส่วนใหญ่ประกอบด้วยต้นทุนน้ำ สารเคมี และค่าใช้จ่ายประจำทั่วไป รวมไปถึงเงินจ่ายเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า

โรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (Cogeneration)

- ต้นทุนเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.5 หรือจากจำนวน 19,232.6 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2556 เป็นจำนวน 20,868.0 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2557 การปรับตัวเพิ่มขึ้นมีสาเหตุหลักจากปริมาณการใช้เชื้อเพลิงที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.2 เนื่องมาจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ
- ต้นทุนเชื้อเพลิงถ่านหินปรับตัวลดลงร้อยละ 20.3 หรือจากจำนวน 2,740.1 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2556 เป็นจำนวน 2,183.0 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2557 การปรับตัวลดลงมีสาเหตุหลักมาจากปริมาณการใช้เชื้อเพลิงที่ลดลงเนื่องมาจากการหยุดซ่อมบำรุงรักษาตามแผนของโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 3 และราคาถ่านหินเฉลี่ย (FOB) ลดลงร้อยละ 18.7 หรือจาก 101.8 ดอลลาร์สหรัฐต่อตันเป็น 82.8 ดอลลาร์สหรัฐต่อตัน ในขณะที่ราคาถ่านหินอ้างอิงลดลงร้อยละ 16.4 หรือจาก 102.2 ดอลลาร์สหรัฐต่อตันเป็น 85.5 ดอลลาร์สหรัฐต่อตัน
- ต้นทุนซ่อมบำรุงปรับตัวเพิ่มขึ้น 312.6 ล้านบาท หรือจากจำนวน 700.9 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2556 เป็นจำนวน 1,013.5 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2557 การปรับตัวเพิ่มขึ้นมีสาเหตุหลักจากโรงไฟฟ้าบางหน่วยผลิตมีการหยุดซ่อมบำรุงรักษาตามแผน
- ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.5 หรือจากจำนวน 2,059.0 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2556 เป็นจำนวน 2,131.4 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2557
- ต้นทุนขายอื่นปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.1 หรือจากจำนวน 1,620.5 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2556 เป็นจำนวน 1,622.0 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2557

สำหรับค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร ได้ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.3 หรือจากจำนวน 507.1 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2556 เป็นจำนวน 533.9 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2557 ซึ่งเป็นผลมาจากปัจจัยดังต่อไปนี้

- ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ปรับตัวลดลงร้อยละ 7.4 หรือจากจำนวน 25.6 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2556 เป็นจำนวน 23.7 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2557
- ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารทั่วไป ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.0 หรือจากจำนวน 481.5 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2556 เป็นจำนวน 510.2 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2557

ใน 9 เดือนแรกของปี 2557 บริษัทมีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเป็นจำนวน 252.1 ล้านบาท ในขณะที่ในช่วงเดียวกันของปี 2556 บริษัทมีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเป็นจำนวน 319.6 ล้านบาท โดยผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนนี้มีสาเหตุหลักมาจากเงินกู้สกุลเหรียญสหรัฐของ บจ. โกลว์ ไอพีพี, บจ. เก็คโค-วัน และ บจ. ไฟฟ้า ห้วยเหาะ¹ ซึ่งจะชำระคืนโดยอาศัยรายได้จากยอดจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. ที่อยู่ในสกุลเหรียญสหรัฐ และที่มีการอ้างอิงกับเงินสกุลเหรียญสหรัฐ

จากเหตุผลดังกล่าวข้างต้น รายจ่ายทั้งหมดปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.8 หรือจากจำนวน 42,618.6 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2556 เป็นจำนวน 43,795.9 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2557

¹งบการเงินของบจ. ไฟฟ้า ห้วยเหาะ ถูกจัดทำในรูปสกุลเงินเหรียญสหรัฐฯ และได้บันทึกรวมในงบการเงินรวมของบริษัทฯ ที่แสดงในสกุลเงินบาท

กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้

จากเหตุผลดังกล่าวข้างต้น กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 29.2 หรือจากจำนวน 9,497.0 ล้านบาท ใน 9 เดือนแรกของปี 2556 เป็นจำนวน 12,268.8 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2557

ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงินปรับตัวลดลงร้อยละ 0.4 หรือจากจำนวน 2,564.7 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2556 เป็นจำนวน 2,554.2 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2557 โดยต้นทุนทางการเงินหลักประกอบด้วยดอกเบี้ยจ่ายและค่าธรรมเนียมทางการเงิน

ดอกเบี้ยจ่ายปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.1 หรือจากจำนวน 2,466.5 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2556 เป็นจำนวน 2,468.9 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2557

ค่าธรรมเนียมทางการเงินปรับตัวลดลงร้อยละ 13.2 หรือจากจำนวน 98.2 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2556 เป็นจำนวน 85.2 ล้านบาท ใน 9 เดือนแรกของปี 2557

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

ภาษีเงินได้จึงประกอบด้วย 2 ส่วน คือ (ก) ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน และ (ข) ผลต่างสุทธิของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (รายได้/ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี)

(ก) ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน

ภาษีเงินได้งวดปัจจุบันใน 9 เดือนแรกของปี 2557 จำนวน 885.7 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 25.2 จากจำนวน 707.7 ล้านบาท ในช่วงเดียวกันของปี 2556 การปรับเพิ่มขึ้นมีสาเหตุมาจากรายได้ที่ต้องเสียภาษีที่เพิ่มสูงขึ้น

(ข) ผลต่างสุทธิของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (รายได้/ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี)

ใน 9 เดือนแรกของปี 2557 มีการบันทึกรายได้ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจำนวน 71.2 ล้านบาท (รวมผลจากการปรับการบันทึกรายได้ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของ บจ. โกลว์ ไอพีพี ภายใต้มาตรฐานบัญชีเกี่ยวกับสัญญาเช่าการเงินจำนวน 140.7 ล้านบาท) ในขณะที่ 9 เดือนแรกของปี 2556 (งบปรับปรุงใหม่) มีการบันทึกค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจำนวน 117.6 ล้านบาท

กำไรหลังหักภาษี

จากเหตุผลดังกล่าวข้างต้น กำไรหลังหักภาษีเงินได้ปรับตัวเพิ่มขึ้น ร้อยละ 45.7 หรือจากจำนวน 6,107.0 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2556 เป็นจำนวน 8,900.2 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2557

ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย

ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยมีผลกำไรจำนวน 1,472.6 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2557 ในขณะที่ใน 9 เดือนแรกของปี 2556 ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยมีผลกำไรจำนวน 474.9 ล้านบาท ผลกำไรในส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยมีองค์ประกอบหลักคือกำไรสุทธิของ บจ. เกิดโค-วัน ซึ่งมีสัดส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยจำนวนร้อยละ 35 โดยใน 9 เดือนแรกของปี 2557 บจ. เกิดโค-วันมีกำไรสุทธิเป็นจำนวน 3,691.3 ล้านบาท นับรวมผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิจำนวน 206.9 ล้านบาท ในขณะที่ 9 เดือนแรกของปี 2556 มีกำไรสุทธิจำนวน 954.3 ล้านบาท รวมถึงผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิจำนวน 277.1 ล้านบาท

กำไรสุทธิ

จากเหตุผลดังกล่าวข้างต้น กำไรสุทธิมีจำนวนเพิ่มขึ้นร้อยละ 31.9 หรือจากจำนวน 5,632.1 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2556 เป็นจำนวน 7,427.6 ล้านบาทใน 9 เดือนแรกของปี 2557 อย่างไรก็ตามถ้าไม่รวมผลจากการเปลี่ยนแปลงการบันทึกบัญชีเกี่ยวกับสัญญาเช่าการเงินของโรงไฟฟ้า โกลว์ ไอพีพี กำไรสุทธิใน 9 เดือนแรกของปี 2557 จะมีจำนวนทั้งสิ้น 7,758.4 ล้านบาท

Normalized Net Profit¹

ใน 9 เดือนแรกของปี 2557 บริษัทมีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิจำนวน 179.5² ล้านบาท และผลต่างสุทธิของค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี จำนวน 70.9³ ล้านบาท ทำให้บริษัทมี Normalized Net Profit ซึ่งไม่รวมถึงผลของรายการปรับปรุงตามมาตรฐานบัญชีเกี่ยวกับสัญญาเช่าการเงิน จำนวน 7,649.9 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 28.1 หรือจากจำนวน 5,970.8 ล้านบาทในช่วงเดียวกันของปี 2556 ซึ่ง Normalized Net Profit นี้ใช้เป็นแนวทางในการกำหนดการจ่ายเงินปันผล

นายสุพรธรรม ดันบุญเอก

ผู้อำนวยการฝ่ายการเงินและนักลงทุนสัมพันธ์

¹ ปรับเปลี่ยนนิยามของ Normalized Net Profit เป็นกำไรสุทธิก่อนรวมกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ และ รายได้หรือค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

² ไม่รวมกำไร/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิในสัดส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยของบริษัทย่อย

³ ไม่รวมรายได้/ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีในสัดส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยของบริษัทย่อย