

13. ฐานทางการเงินและผลการดำเนินงาน

บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556

หมายเหตุ		งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะบริษัท		
		ปรับปรุงใหม่	ปรับปรุงใหม่		ปรับปรุงใหม่	ปรับปรุงใหม่	
		31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	1 มกราคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	1 มกราคม
		พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2555
		บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
สินทรัพย์							
สินทรัพย์หมุนเวียน							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด		6,983,790,385	4,147,493,526	8,401,866,377	1,800,125,759	1,216,920,679	5,674,226,709
เงินลงทุนระยะสั้น	9						
- เงินฝากสถาบันการเงิน		127,156,620	134,107,615	1,717,680,697	972,369	977,071	1,576,075,477
- หลักทรัพย์ในความต้องการของตลาด		3,000,000	-	222,000,000	-	-	222,000,000
เงินลงทุนระยะสั้นที่ใช้เป็นหลักประกัน	10	807,313,276	687,976,387	343,952,162	-	-	-
ลูกหนี้การค้า สุทธิ	11	2,162,501,750	1,834,296,411	245,141,606	-	-	-
ลูกหนี้การค้าจากการที่เกี่ยวข้องกัน	38.4	914,108,591	579,994,306	549,230,689	384,230,466	189,269,070	202,016,743
เงินปันผลค้างรับจากบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้า	15.4	7,126,653,930	7,600,763,848	6,089,418,454	7,437,493,216	8,045,088,668	7,018,039,732
เงินให้ผู้มีระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	38.6	-	56,200,000	-	-	56,200,000	-
ส่วนของเงินให้ผู้มีระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน							
ที่ถึงกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี	38.7	-	-	-	45,882,350	45,882,350	45,882,350
ลูกหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	38.5	148,996,090	145,384,054	51,081,780	252,970,623	48,426,774	22,779,474
เชื่อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง สุทธิ	12	3,016,796,663	3,212,468,649	2,043,819,652	467,324,952	559,451,239	833,986,690
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	13	1,449,339,584	1,154,684,767	455,163,628	252,110,124	220,054,166	112,637,703
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		22,739,656,889	19,553,369,563	20,119,355,045	10,641,109,859	10,382,270,017	15,707,644,878
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน							
เงินลงทุนระยะยาวในหลักทรัพย์ในความต้องการของคล	14	3,802,303,123	4,023,893,202	1,937,293,740	3,799,606,918	4,017,617,151	1,930,947,778
ลูกหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกันที่ถึงกำหนดรับชำระ							
เกินกว่าหนึ่งปี	38.5	-	60,452,781	168,134,509	-	60,452,781	168,134,509
เงินให้ผู้มีระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน สุทธิ	38.7	85,000,000	-	-	2,704,668,257	1,635,916,722	596,470,600
เงินลงทุนระยะยาวที่ใช้เป็นหลักประกัน		282,300	282,300	282,300	-	-	-
เงินลงทุนในบริษัทย่อย สุทธิ	15.2	-	-	-	35,042,200,872	33,720,618,084	17,901,783,196
ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า	15.3	34,161,636,208	31,923,930,727	34,015,615,719	24,371,697,638	24,418,626,488	23,150,309,238
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	14	726,158,750	247,750,000	127,000,000	725,718,750	247,750,000	127,000,000
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	16	322,071,012	322,071,012	322,071,012	322,071,012	322,071,012	322,071,012
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ สุทธิ	17	48,991,662,200	38,555,753,857	13,022,582,385	3,010,993,263	4,061,521,218	4,977,213,590
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน สุทธิ	18	5,306,288,433	5,214,759,125	685,946,459	-	-	-
ค่าความนิยม	19	9,850,345,586	9,846,164,486	212,456,341	-	-	-
สินทรัพย์ภายใต้เงินได้รอตัดบัญชี	24	60,200,598	13,411,791	7,879,600	-	-	-
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้า		3,969,854,827	314,583,988	-	-	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น สุทธิ	20	921,845,174	312,261,314	128,834,166	11,551,549	46,818,067	11,779,387
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		108,197,648,211	90,835,314,583	50,628,096,231	69,988,508,259	68,531,391,523	49,185,709,310
รวมสินทรัพย์		130,937,305,100	110,388,684,146	70,747,451,276	80,629,618,118	78,913,661,540	64,893,354,188

บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)
งบแสดงฐานะการเงิน
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556

		งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะบริษัท		
			ปรับปรุงใหม่	ปรับปรุงใหม่		ปรับปรุงใหม่	ปรับปรุงใหม่
		31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	1 มกราคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	1 มกราคม
		พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2555
หมายเหตุ		บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น							
หนี้สินหมุนเวียน							
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	21	1,800,000,000	10,673,650,000	-	1,800,000,000	10,633,250,000	-
เจ้าหนี้การค้า		1,230,807,672	1,142,218,414	253,078,447	16,065,370	23,076,173	27,636,013
เจ้าหนี้การค้าจากการที่เกี่ยวข้องกัน	38.4	29,469,240	84,045,636	64,551,410	10,440,761	78,820,644	55,751,959
เจ้าหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	38.5	13,062,183	10,265,114	9,701,695	927,580	5,367,940	4,458,738
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน							
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี สุทธิ	23	5,191,405,438	1,050,700,537	535,728,282	3,331,957,009	559,590,904	289,380,906
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	22	2,523,124,975	1,810,825,378	853,001,958	405,444,806	329,392,392	332,069,166
รวมหนี้สินหมุนเวียน		10,787,869,508	14,771,705,079	1,716,061,792	5,564,835,526	11,629,498,053	709,296,782
หนี้สินไม่หมุนเวียน							
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ	23	42,237,559,592	24,165,114,877	11,521,387,363	18,023,178,849	10,238,363,645	10,893,809,094
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน							
หลังการเลิกจ้างหรือเกษียณอายุ	25	261,405,778	198,954,170	199,408,660	103,927,455	90,063,890	91,767,927
ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอน	26	1,348,601,983	1,088,849,809	972,895,496	419,554,703	402,643,668	386,414,269
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	24	5,220,019,721	4,950,636,416	723,701,083	672,592,777	630,025,266	212,691,391
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	27	938,252,204	212,266,506	13,267,003	25,306,969	26,382,349	30,590,721
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		50,005,839,278	30,615,821,778	13,430,659,605	19,244,560,753	11,387,478,818	11,615,273,402
รวมหนี้สิน		60,793,708,786	45,387,526,857	15,146,721,397	24,809,396,279	23,016,976,871	12,324,570,184

บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะบริษัท	
		ปรับปรุงใหม่	ปรับปรุงใหม่		ปรับปรุงใหม่	ปรับปรุงใหม่
		31 ธันวาคม พ.ศ. 2556	31 ธันวาคม พ.ศ. 2555	1 มกราคม พ.ศ. 2555	31 ธันวาคม พ.ศ. 2556	31 ธันวาคม พ.ศ. 2555
		บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)						
ส่วนของผู้ถือหุ้น						
ทุนเรือนหุ้น						
ทุนจดทะเบียน						
- หุ้นสามัญ 530,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท		5,300,000,000	5,300,000,000	5,300,000,000	5,300,000,000	5,300,000,000
ทุนที่ออกและชำระแล้ว						
- หุ้นสามัญ 526,465,000 หุ้น มูลค่าที่ได้รับชำระแล้วหุ้นละ 10 บาท		5,264,650,000	5,264,650,000	5,264,650,000	5,264,650,000	5,264,650,000
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น		8,601,300,000	8,601,300,000	8,601,300,000	8,601,300,000	8,601,300,000
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นซื้อคืน		47,373,035	47,373,035	47,373,035	47,373,035	47,373,035
กำไรสะสม						
จัดสรรแล้ว						
- สรรองตามกฎหมาย	28	530,000,000	530,000,000	530,000,000	530,000,000	530,000,000
ยังไม่ได้จัดสรร		53,045,922,492	49,290,932,522	40,946,276,262	39,031,205,928	38,933,260,572
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		1,779,969,536	426,012,795	(336,585,278)	2,345,692,876	2,520,101,062
รวมส่วนของบริษัทใหญ่		69,269,215,063	64,160,268,352	55,053,014,019	55,820,221,839	55,896,684,669
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	29	874,381,251	840,888,937	547,715,860	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		70,143,596,314	65,001,157,289	55,600,729,879	55,820,221,839	55,896,684,669
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		130,937,305,100	110,388,684,146	70,747,451,276	80,629,618,118	78,913,661,540

บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)
งบกำไรขาดทุน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
		ปรับปรุงใหม่		ปรับปรุงใหม่	
		พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
หมายเหตุ		บาท	บาท	บาท	บาท
รายได้จากการขายและบริการ	38.1, 38.2	18,686,230,427	13,733,658,273	2,201,180,419	2,166,613,171
ต้นทุนขายและบริการ		(12,059,532,015)	(9,672,800,113)	(1,511,600,532)	(1,673,335,632)
กำไรขั้นต้น		6,626,698,412	4,060,858,160	689,579,887	493,277,539
รายได้อื่น	30	983,102,155	737,466,368	5,345,314,476	5,192,597,438
กำไรทางบัญชีที่เกิดจากการรวมธุรกิจ					
ที่ดำเนินการสำเร็จเป็นขั้น สุทธิ		-	4,310,427,223	-	-
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน		133,343,683	205,089,164	149,545,936	(4,238,299)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	38.10	(2,865,376,921)	(2,361,691,424)	(1,223,720,648)	(992,856,735)
ต้นทุนทางการเงิน	32	(2,824,422,786)	(703,268,565)	(1,617,851,527)	(134,312,293)
ส่วนแบ่งผลกำไรสุทธิในส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า	15	6,251,644,573	5,540,762,540	-	-
กำไรก่อนภาษีเงินได้		8,304,989,116	11,789,643,466	3,342,868,124	4,554,467,650
ภาษีเงินได้	33	(1,217,851,467)	(520,253,704)	(86,169,558)	(382,878)
กำไรสำหรับปี		7,087,137,649	11,269,389,762	3,256,698,566	4,554,084,772
การแบ่งปันกำไร					
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่		6,913,743,180	11,240,175,865	3,256,698,566	4,554,084,772
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		173,394,469	29,213,897	-	-
กำไรสำหรับปี		7,087,137,649	11,269,389,762	3,256,698,566	4,554,084,772
กำไรต่อหุ้นสำหรับปี					
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	34	13.13	21.35	6.19	8.65
กำไรต่อหุ้นปรับลด		13.13	21.35	6.19	8.65

บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	ปรับปรุงใหม่		ปรับปรุงใหม่	
	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
	บาท	บาท	บาท	บาท
กำไรสำหรับปี	7,087,137,649	11,269,389,762	3,256,698,566	4,554,084,772
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น				
ผลกำไร (ขาดทุน) จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย				
สุทธิจากภาษีเงินได้	(166,395,943)	1,677,456,871	(174,408,186)	1,669,335,498
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	1,517,566,801	(938,415,632)	-	-
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	1,351,170,858	739,041,239	(174,408,186)	1,669,335,498
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	8,438,308,507	12,008,431,001	3,082,290,380	6,223,420,270
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม				
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	8,267,699,921	12,002,773,938	3,082,290,380	6,223,420,270
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	170,608,586	5,657,063	-	-
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	8,438,308,507	12,008,431,001	3,082,290,380	6,223,420,270

บริษัท ไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556

หมายเหตุ	งบการเงินรวม	ส่วนของผู้ถือหุ้นใหญ่											
		กำไรสะสม						องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น					
		กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น						รวมองค์ประกอบ					
		ทุนที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นซื้อคืน	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นซื้อคืน	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นซื้อคืน	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นซื้อคืน	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นซื้อคืน	ผลต่างจากการเงินลงทุน	เงินลงทุน	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นซื้อคืน	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นซื้อคืน	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นซื้อคืน	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นซื้อคืน
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
3.1	ยอดคงเหลือต้นปี ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555	5,264,650,000	8,601,300,000	47,373,035	530,000,000	42,681,867,762	1,063,456,955	(210,622,492)	852,834,463	57,978,025,260	555,026,907	58,533,052,167	
	- ตามที่รายงานไว้เพิ่มเติม	-	-	-	-	(1,735,591,500)	(213,203,449)	(976,216,292)	(1,189,419,741)	(2,925,011,241)	(73,110,477)	(2,932,322,288)	
	- ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชี	5,264,650,000	8,601,300,000	47,373,035	530,000,000	40,946,276,262	850,253,506	(1,186,838,784)	(336,585,278)	55,053,014,019	547,715,860	55,600,729,879	
3.1	การเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี	-	-	-	-	11,240,175,865	1,677,456,871	(914,858,798)	762,598,073	12,002,773,938	5,657,063	12,008,431,001	
	กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี (ปรับปรุงใหม่)	-	-	-	-	(2,895,519,605)	-	-	-	(2,895,519,605)	(112,991,363)	(3,008,510,968)	
	เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1	ซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	ยอดคงเหลือปลายปี ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 (ปรับปรุงใหม่)	5,264,650,000	8,601,300,000	47,373,035	530,000,000	49,290,932,522	2,527,710,377	(2,101,697,582)	426,012,795	64,160,268,352	840,888,937	65,001,157,289	
	ยอดคงเหลือต้นปี ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2556	5,264,650,000	8,601,300,000	47,373,035	530,000,000	50,765,745,766	3,159,637,971	(935,346,842)	2,224,291,129	67,433,359,930	886,862,458	68,320,222,388	
3.1	- ตามที่รายงานไว้เพิ่มเติม	-	-	-	-	(1,474,813,244)	(631,927,594)	(1,166,350,740)	(1,798,278,334)	(3,273,091,578)	(45,973,521)	(3,319,065,099)	
	- ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชี	5,264,650,000	8,601,300,000	47,373,035	530,000,000	49,290,932,522	2,527,710,377	(2,101,697,582)	426,012,795	64,160,268,352	840,888,937	65,001,157,289	
	- ตามที่รายงานไว้เพิ่มเติม	-	-	-	-	6,913,743,180	(166,395,943)	1,520,352,684	1,353,956,741	8,267,699,921	170,608,586	8,438,308,507	
3.5	การเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี	-	-	-	-	(3,158,753,210)	-	-	-	(3,158,753,210)	(141,297,372)	(3,300,050,582)	
	กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.5	ซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	ยอดคงเหลือปลายปี ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556	5,264,650,000	8,601,300,000	47,373,035	530,000,000	53,045,922,492	2,361,314,434	(581,344,898)	1,779,969,536	69,269,215,063	874,381,251	70,143,596,314	

บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)
 งบประมาณการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556

งบการเงินเฉพาะบริษัท												
หมายเหตุ	ทุนที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น		กำไรสะสม		องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น					
			บาท	บาท	ตามกฎหมาย	ยังไม่ได้จัดสรร	กำไรเบ็ดเสร็จก่อน		รวมองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น			
							บาท	บาท		เงินลงทุนที่เสียขาย	บาท	บาท
3.1	5,264,650,000	8,601,300,000	47,373,035	530,000,000	37,274,695,405	1,063,456,955	1,063,456,955	52,781,475,395				
	-	-	-	-	-	(212,691,391)	(212,691,391)	(212,691,391)				
	5,264,650,000	8,601,300,000	47,373,035	530,000,000	37,274,695,405	850,765,564	850,765,564	52,568,784,004				
	-	-	-	-	4,554,084,772	1,669,335,498	1,669,335,498	6,223,420,270	(2,895,519,605)			
	-	-	-	-	(2,895,519,605)	-	-	-				
	5,264,650,000	8,601,300,000	47,373,035	530,000,000	38,933,260,572	2,520,101,062	2,520,101,062	55,896,684,669				
3.1	5,264,650,000	8,601,300,000	47,373,035	530,000,000	38,933,260,572	3,150,126,328	3,150,126,328	56,526,709,935				
	-	-	-	-	-	(630,025,266)	(630,025,266)	(630,025,266)				
	5,264,650,000	8,601,300,000	47,373,035	530,000,000	38,933,260,572	2,520,101,062	2,520,101,062	55,896,684,669				
	-	-	-	-	3,256,698,566	(174,408,186)	(174,408,186)	3,082,290,380	(3,158,753,210)			
35	-	-	-	-	(3,158,753,210)	-	-	-				
	5,264,650,000	8,601,300,000	47,373,035	530,000,000	39,031,205,928	2,345,692,876	2,345,692,876	55,820,221,839				

ยอดคงเหลือต้นปี ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555	
- ตามที่รายงานไว้เดิม	
- ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี	
- ตามที่รายงานไว้ใหม่	
การเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี	
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี (ปรับปรุงใหม่)	
เงินปันผลจ่าย	
ยอดคงเหลือปลายปี ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 (ปรับปรุงใหม่)	
ยอดคงเหลือต้นปี ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2556	
- ตามที่รายงานไว้เดิม	
- ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี	
- ตามที่รายงานไว้ใหม่	
การเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี	
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	
เงินปันผลจ่าย	
ยอดคงเหลือปลายปี ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556	

บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	ปรับปรุงใหม่			
	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
	บาท	บาท	บาท	บาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรก่อนภาษีเงินได้สำหรับปี	8,316,705,409	11,789,643,466	3,342,868,124	4,554,467,650
รายการปรับปรุงกำไรก่อนภาษีเงินได้เป็นเงินสดสุทธิ				
จากกิจกรรมดำเนินงาน				
- ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	3,387,007,866	2,810,751,914	1,047,623,731	1,053,402,897
- ค่าเพื่อวัสดุสำรองคลังลำสมัย	191,420,261	208,619,811	103,008,999	105,536,365
- ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานหลังการเลิกจ้างหรือเกษียณอายุ	25 84,029,095	30,974,679	16,103,565	10,342,608
- ดอกเบี้ยรับ	(66,935,551)	(153,560,682)	(207,226,621)	(192,521,377)
- ดอกเบี้ยจ่าย	1,639,106,642	1,018,185,447	639,460,489	476,524,713
- ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอน	45,027,784	41,499,562	16,911,034	16,229,399
- ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	905,730,330	(382,249,382)	961,480,004	(358,441,818)
- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง				
จากการรับคืนทุนจากการร่วมค้า	(10,171,006)	(118,537,874)	-	-
- กำไรทางบัญชีที่เกิดจากการซื้อธุรกิจ				
ที่ดำเนินการสำเร็จเป็นขั้นสุทธิ	-	(4,310,427,223)	-	-
- กำไรทางบัญชีที่เกิดจากการซื้อธุรกิจ	15.1.1 (6,459,581)	-	-	-
- ขาดทุน (กำไร) จากการขายส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า	(61,311,641)	-	60,000,000	-
- ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายและขายวัสดุสำรองคลัง	933,000	21,515	933,000	21,515
- ขาดทุน (กำไร) จากการตัดจำหน่ายและขายอุปกรณ์	15,451,012	928,158	(3,367,757)	(847,783)
- เงินปันผลรับจากบริษัทอื่น	(137,035,004)	(155,721,595)	(137,035,004)	(155,721,595)
- เงินปันผลรับจากบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้า	15.4 -	-	(4,679,977,291)	(4,646,428,386)
- ส่วนแบ่งผลกำไรสุทธิในส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า	15.1 (6,251,644,573)	(5,540,762,540)	-	-
กระแสเงินสดก่อนการเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์				
และหนี้สินดำเนินงาน	8,051,854,043	5,239,365,256	1,160,782,273	862,564,188
การเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน				
(ไม่รวมผลกระทบของการซื้อบริษัทย่อย)				
- ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(684,814,142)	(258,993,848)	(194,961,396)	12,747,673
- ลูกหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	19,906,049	(102,330,168)	(100,702,061)	653,978
- เชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง	55,980,032	268,242,855	6,671,559	49,634,355
- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(384,148,587)	(447,199,086)	(31,812,669)	(133,232,503)
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(679,393,789)	(13,815,436)	60,464,240	72,442,428
- เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(754,381,099)	6,666,458	(75,390,686)	18,508,845
- เจ้าหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	4,542,165	(6,356,467)	(4,440,360)	909,202
- เงินสดจ่ายเพื่อชำระภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน				
หลังการเลิกจ้างหรือเกษียณอายุ	25 (21,601,787)	(31,441,215)	(2,240,000)	(12,046,645)
- หนี้สินหมุนเวียนอื่นและหนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	966,487,036	97,847,272	107,467,899	(42,406,245)
เงินสดรับจากการดำเนินงาน				
	6,574,429,921	4,751,985,621	925,838,799	829,775,276

บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	ปรับปรุงใหม่			
	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
	บาท	บาท	บาท	บาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน (ต่อ)				
เงินสดรับจากการดำเนินงาน	6,574,429,921	4,751,985,621	925,838,799	829,775,276
- เงินสดรับจากดอกเบี้ย	100,971,280	191,642,825	101,155,169	197,163,095
- ภาษีเงินได้คืนบุคคลจ่าย	(1,122,553,719)	(733,462,441)	-	(382,878)
เงินสดสุทธิได้มาจากการดำเนินงาน	5,552,847,482	4,210,166,005	1,026,993,968	1,026,555,493
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
ซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้าสุทธิ				
จากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่ได้มา	(262,829,205)	(19,650,603,912)	(1,374,653,938)	(17,052,152,138)
เงินสดจ่ายจากการเพิ่มทุนในบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้า	(50,210,835)	-	-	-
เงินลงทุนระยะสั้นและระยะยาวที่ใช้เป็นหลักประกัน	(72,536,874)	(3,202,217)	-	-
เงินสดรับจากเงินลงทุนระยะสั้น สุทธิ	7,062,460	1,805,573,082	4,702	1,797,098,405
เงินสดรับจากเงินลงทุนระยะยาว สุทธิ	362,868	1,448,526	-	-
เงินสดจ่ายจากเงินลงทุนระยะยาวอื่น	(478,408,750)	(120,750,000)	(477,968,750)	(120,750,000)
เงินสดจ่ายสุทธิเพื่อซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(9,743,318,950)	(357,464,017)	(6,933,913)	(21,634,755)
เงินสดจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้า	(3,969,854,827)	-	-	-
เงินสดจ่ายจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	(93,855,031)	(620,000,000)	(574,855,031)
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	10,317,650	34,155,031	676,200,000	564,537,381
เงินสดจ่ายจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(86,964,977)	-	(1,114,632,742)	(721,367,258)
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	47,847,328	-	47,847,328	-
เงินสดจ่ายจากการรับโอนลูกหนี้เงินกู้ยืมระยะยาวและดอกเบี้ยค้างรับ	-	(369,088,173)	-	(369,088,173)
เงินปันผลรับจากบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้า	15.4	4,652,599,667	4,087,746,612	5,287,572,743
เงินปันผลรับจากบริษัทอื่น		137,035,004	155,721,595	137,035,004
เงินสดรับจากการขายและลดทุนของกิจการร่วมค้า		419,347,261	376,015,329	5,000,000
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไป) ในกิจกรรมลงทุน	(9,389,552,180)	(14,134,303,175)	2,559,470,434	(12,723,110,524)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินสดจ่ายเข้าหนี้สัญญาเช่าการเงิน	(2,135,375)	(2,739,443)	(1,062,724)	(1,062,724)
เงินสดจ่ายค่าดอกเบี้ย	(1,567,502,263)	(1,003,944,657)	(632,110,930)	(471,149,992)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	7,318,689,312	11,027,400,000	2,800,000,000	10,987,000,000
เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	(15,886,409,312)	(663,072,400)	(11,327,320,000)	(100,000,000)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	23.3	22,522,815,415	334,628,051	11,251,262,500
เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	23.3	(2,889,978,315)	(915,304,113)	(1,935,800,818)
เงินสดรับจากการเพิ่มทุนของบริษัทย่อยจากผู้ถือหุ้นอื่น	-	4,100,000	-	-
เงินปันผลจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้น	(3,288,174,268)	(2,999,665,205)	(3,158,227,350)	(2,894,994,649)
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไป) ในกิจกรรมจัดหาเงิน	6,207,305,194	5,781,402,233	(3,003,259,322)	7,239,249,001
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	2,370,600,496	(4,142,734,937)	583,205,080	(4,457,306,030)
ยอดคงเหลือต้นปี	4,147,493,526	8,401,866,377	1,216,920,679	5,674,226,709
ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยน	465,696,363	(111,637,914)	-	-
ยอดคงเหลือปลายปี	6,983,790,385	4,147,493,526	1,800,125,759	1,216,920,679

บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	ปรับปรุงใหม่			
	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
	บาท	บาท	บาท	บาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย				
- เงินสดในมือและเงินฝากสถาบันการเงินที่ครบกำหนดภายในสามเดือน	4,690,040,929	2,235,776,038	37,291,774	39,349,851
- เงินลงทุนในตั๋วสัญญาใช้เงินที่ครบกำหนดภายในสามเดือน	2,293,749,456	1,911,717,488	1,762,833,985	1,177,570,828
	<u>6,983,790,385</u>	<u>4,147,493,526</u>	<u>1,800,125,759</u>	<u>1,216,920,679</u>
รายการที่มีใช้เงินสด				
- จัดประเภทรายการวัสดุสำรองหลัก				
เบิกใช้เป็นที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	302,731,758	451,149,214	34,352,347	185,760,381
- จัดประเภทรายการวัสดุสำรองหลักที่ไม่ได้ใช้งาน				
ออกจากที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(352,467,206)	(267,471,090)	(52,839,616)	(66,417,165)
- ซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์โดยยังไม่ได้ชำระเงิน	9,987,485	96,041,986	9,510,456	4,229,080

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

1 ข้อมูลทั่วไป

บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) เป็นบริษัทมหาชนจำกัด ซึ่งจัดตั้งขึ้นในประเทศไทยและมีที่อยู่ตามที่ได้จดทะเบียนไว้คือ อาคารเอ็กโก ชั้น 14 และ 15 เลขที่ 222 หมู่ที่ 5 ถนนวิภาวดีรังสิต ท้องสองห้อง หลักสี่ กรุงเทพมหานคร 10210

บริษัทเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เพื่อวัตถุประสงค์ในการรายงานข้อมูลจึงรวมเรียกบริษัทและบริษัทย่อยว่า “กลุ่มบริษัท”

การประกอบธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัท คือการผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับหน่วยงานรัฐบาลและภาคอุตสาหกรรม

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทนี้ได้รับการอนุมัติจากกรรมการผู้จัดการใหญ่ของบริษัทเมื่อวันที่ 20 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2557

2 นโยบายการบัญชี

นโยบายการบัญชีที่สำคัญที่ใช้ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทมีดังต่อไปนี้

2.1 เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทได้จัดทำขึ้นตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทยภายใต้พระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543 ซึ่งหมายความถึงมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547 และตามข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ว่าด้วยการจัดทำและนำเสนอรายงานทางการเงินภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงินยกเว้นเรื่องที่อธิบายในนโยบายการบัญชีในลำดับต่อไป

การจัดทำงบการเงินให้สอดคล้องกับหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย กำหนดให้ใช้ประมาณการทางบัญชีที่สำคัญและการใช้ดุลยพินิจของผู้บริหารซึ่งจัดทำขึ้นตามกระบวนการในการนำนโยบายการบัญชีของกลุ่มบริษัทไปปฏิบัติ รวมทั้งกำหนดให้ต้องเปิดเผยข้อมูลเรื่องการใช้ดุลยพินิจของผู้บริหาร หรือความซับซ้อน หรือข้อสมมติฐานและประมาณการที่มีนัยสำคัญต่องบการเงินตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 4

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นจากงบการเงินตามกฎหมายที่เป็นภาษาไทย ในกรณีที่มีเนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้งบการเงินตามกฎหมายฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.2 มาตรฐานการบัญชีใหม่ มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชี การปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และการตีความมาตรฐานการบัญชี (รวมเรียกว่า “มาตรฐานการบัญชี”)

2.2.1 มาตรฐานการบัญชีซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2556

มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12	เรื่องภาษีเงินได้
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2552)	เรื่องการบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาล และ การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2552)	เรื่องผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยน เงินตราต่างประเทศ
มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 8	เรื่องส่วนงานดำเนินงาน
การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 10	เรื่องความช่วยเหลือจากรัฐบาล - กรณีที่ไม่มีความเกี่ยวข้อง อย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมดำเนินงาน
การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21	เรื่องภาษีเงินได้ - การได้รับประโยชน์จากสินทรัพย์ ที่ไม่ได้คิดค่าเสื่อมราคาที่ดีราคาใหม่
การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 25	เรื่องภาษีเงินได้ - การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษี ของกิจการหรือของผู้ถือหุ้น

กลุ่มบริษัทได้ปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีดังกล่าวข้างต้นแล้วตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2556 โดยปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีดังกล่าวข้างต้นไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อการเงินที่นำเสนอ ยกเว้นการปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 เรื่องภาษีเงินได้ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2552) เรื่องการบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและ การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล และมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2552) เรื่องผลกระทบจาก การเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทได้ใช้วิธีปรับย้อนหลังสำหรับการปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีทั้งสามฉบับดังกล่าว โดยผลกระทบที่มีต่อการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทได้อธิบายไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 3

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.2 มาตรฐานการบัญชีใหม่ มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชี การปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และการตีความมาตรฐานการบัญชี (รวมเรียกว่า “มาตรฐานการบัญชี”) (ต่อ)

2.2.2 การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีและการปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2557

มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2555)	เรื่องการนำเสนองบการเงิน
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2555)	เรื่องงบกระแสเงินสด
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2555)	เรื่องภาษีเงินได้
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2555)	เรื่องสัญญาเช่า
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2555)	เรื่องรายได้
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2555)	เรื่องผลประโยชน์ของพนักงาน
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2555)	เรื่องผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2555)	เรื่องการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2555)	เรื่องเงินลงทุนในบริษัทร่วม
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2555)	เรื่องส่วนได้เสียในการร่วมค้า
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2555)	เรื่องงบการเงินระหว่างกาล
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2555)	เรื่องการค้าขายของสินทรัพย์
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2555)	เรื่องสินทรัพย์ไม่มีตัวตน
มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2555)	เรื่องการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์
มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2555)	เรื่องการรวมธุรกิจ
มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2555)	เรื่องสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและการดำเนินงานที่ยกเลิก
มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2555)	เรื่องส่วนงานดำเนินงาน

กลุ่มบริษัทยังมิได้นำมาตรฐานการบัญชีและมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีการปรับปรุงดังกล่าวข้างต้นมาใช้ปฏิบัติ ก่อนวันที่มีผลบังคับใช้ โดยผู้บริหารของกลุ่มบริษัทอยู่ระหว่างการประเมินผลกระทบที่อาจมีจากการปฏิบัติตามมาตรฐานเหล่านี้ ทั้งนี้ การเปลี่ยนแปลงที่สำคัญของมาตรฐานการบัญชีและมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีการปรับปรุงดังกล่าว มีดังต่อไปนี้

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.2 มาตรฐานการบัญชีใหม่ มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชี การปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และการตีความมาตรฐานการบัญชี (รวมเรียกว่า “มาตรฐานการบัญชี”) (ต่อ)

2.2.2 การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีและการปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2557 (ต่อ)

- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2555) มีการอธิบายให้ชัดเจนขึ้นสำหรับลักษณะการแปลงสภาพที่การตัดสินใจเป็นของผู้ถือตราสารไม่มีผลกระทบกับการจัดประเภทของหนี้สินสำหรับเครื่องมือทางการเงินที่แปลงสภาพได้ นอกจากนี้มาตรฐานการบัญชีฉบับปรับปรุงนี้ยังได้อธิบายส่วนประกอบของส่วนของเจ้าของว่ากิจการอาจแสดงรายละเอียดการวิเคราะห์กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ แต่ละรายการในงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของเจ้าของหรือในหมายเหตุประกอบ งบการเงินอย่างใดอย่างหนึ่งได้
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2555) ได้มีการอธิบายให้ชัดเจนขึ้นเกี่ยวกับกระแสเงินสดในกิจกรรมลงทุน จะต้องส่งผลให้เกิดการรับรู้สินทรัพย์ในงบแสดงฐานะการเงินเท่านั้นจึงสามารถจัดประเภทเป็นกิจกรรมลงทุน
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2555) ได้มีการปรับปรุงเพิ่มเติมข้อยกเว้นของหลักการที่มีอยู่สำหรับการวัดมูลค่าของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีหรือหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดขึ้นจากอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนซึ่งวัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 ฉบับที่ใช้อยู่ในปัจจุบันกำหนดให้กิจการวัดค่าภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องกับสินทรัพย์โดยขึ้นกับการคาดการณ์ของกิจการเกี่ยวกับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนจากมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์จากการใช้หรือจากการขาย การปรับปรุงมาตรฐานฉบับนี้ได้มีการเพิ่มเติมเกี่ยวกับข้อสมมติฐานว่า ราคาตามบัญชีของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนซึ่งวัดมูลค่าโดยใช้มูลค่ายุติธรรมคาดว่าจะได้รับคืนโดยการขาย นอกจากนี้ได้มีการรวมการตีความฉบับที่ 21 เรื่องภาษีเงินได้ - การได้รับประโยชน์จากสินทรัพย์ที่ไม่ได้คิดค่าเสื่อมราคาใหม่ที่ตราค่าใหม่ เป็นส่วนของมาตรฐานการบัญชีฉบับปรับปรุงนี้
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2555) ได้มีการตัดแนวทางปฏิบัติสำหรับการเช่าที่ดินซึ่งมีอายุการใช้งานไม่จำกัดให้เป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน มาตรฐานการบัญชีฉบับปรับปรุงนี้ได้มีการแก้ไขโดยมีการกำหนดให้ชัดเจนขึ้นเกี่ยวกับการเช่าที่ดินและอาคารโดยจะต้องมีการพิจารณาแยกจากกันว่า ควรจัดประเภทเป็นสัญญาเช่าการเงินหรือสัญญาเช่าดำเนินงานโดยใช้หลักการทั่วไปที่กล่าวในมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 17 ฉบับที่ใช้อยู่ในปัจจุบัน
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2555) ได้ตัดภาคผนวกของมาตรฐานการบัญชีของมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 18 ฉบับที่ใช้อยู่ในปัจจุบันออก

มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2555) ได้มีการตัดข้อความในส่วนของการปฏิบัติในช่วงเปลี่ยนแปลงของมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 19 ที่ใช้อยู่ในปัจจุบันออก

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.2 มาตรฐานการบัญชีใหม่ มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชี การปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และการตีความมาตรฐานการบัญชี (รวมเรียกว่า “มาตรฐานการบัญชี”) (ต่อ)

2.2.2 การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีและการปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2557 (ต่อ)

- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2555) ได้มีการอธิบายให้ชัดเจนเกี่ยวกับการบันทึกบัญชีสำหรับผลสะสมของผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนหรือการตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องกับการจำหน่ายหรือการจำหน่ายบางส่วน of หน่วยงานในต่างประเทศ กิจการต้องใช้วิธีการปรับไปข้างหน้าสำหรับการนำวิธีการทางบัญชีดังกล่าวมาใช้ปฏิบัติ
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2555) ได้มีการยกเลิกการเปิดเผยข้อมูลสำหรับกิจการที่เกี่ยวข้องกับรัฐบาล โดยยกเลิกการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับรายละเอียดสำหรับรายการทั้งหมดที่เกิดขึ้นกับรัฐบาลและหน่วยงานอื่นๆที่เกี่ยวข้องกัน นอกจากนี้ได้มีการกำหนดคำนิยามของกิจการที่เกี่ยวข้องกับรัฐบาลให้ง่ายและชัดเจนขึ้น
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2555) ได้มีการอธิบายให้ชัดเจนขึ้นสำหรับการเปลี่ยนนโยบายการบัญชีจากวิธีส่วนได้เสียมาเป็นวิธีราคาทุนในงบการเงินเฉพาะกิจการ มาตรฐานการบัญชีฉบับปรับปรุงนี้กำหนดให้ปรับปรุงงบการเงินย้อนหลัง และสำหรับกรณีที่เกิดการสูญเสียสิทธิประโยชน์อย่างมีนัยสำคัญ กิจการต้องวัดมูลค่าของส่วนได้เสียในบริษัทดังกล่าวที่คงเหลืออยู่ด้วยมูลค่ายุติธรรม โดยการปรับปรุงเรื่องนี้ต้องใช้วิธีปรับไปข้างหน้า
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2555) ได้มีการอธิบายให้ชัดเจนขึ้นสำหรับการเปลี่ยนนโยบายการบัญชีจากวิธีส่วนได้เสียมาเป็นวิธีราคาทุนในงบการเงินเฉพาะกิจการ มาตรฐานการบัญชีฉบับปรับปรุงนี้กำหนดให้ปรับปรุงงบการเงินย้อนหลัง และสำหรับกรณีที่เกิดการสูญเสียการควบคุมร่วมในส่วนได้เสียในบริษัทดังกล่าว กิจการต้องวัดมูลค่าของส่วนได้เสียในบริษัทดังกล่าวที่คงเหลืออยู่ด้วยมูลค่ายุติธรรม โดยการปรับปรุงเรื่องนี้ต้องใช้วิธีปรับไปข้างหน้า
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2555) ได้มีการเน้นหลักการของการเปิดเผยที่มีอยู่ในปัจจุบันสำหรับเหตุการณ์และรายการที่มีสาระสำคัญ โดยมีการเพิ่มเติมข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูลให้ครอบคลุมการเปิดเผยเกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรม (ถ้าหากมีสาระสำคัญ) และต้องมีการปรับข้อมูลที่เกี่ยวข้องให้เป็นปัจจุบันจากข้อมูลล่าสุดของรายงานประจำปี
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2555) ได้มีการอธิบายการปันส่วนค่าความนิยมให้หน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด จะต้องไม่เกินกว่าส่วนงานดำเนินงานก่อนการรวมส่วนงาน ตามที่ได้ระบุไว้ในมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 8 เรื่องส่วนงานดำเนินงาน

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.2 มาตรฐานการบัญชีใหม่ มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชี การปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และการตีความมาตรฐานการบัญชี (รวมเรียกว่า “มาตรฐานการบัญชี”) (ต่อ)

2.2.2 การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีและการปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2557 (ต่อ)

- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2555) ได้มีการอธิบายให้ชัดเจนขึ้นเกี่ยวกับสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนที่ได้จากการรวมธุรกิจอาจต้องมีการแบ่งแยกได้ แต่จะรวมได้เฉพาะกับสินทรัพย์หรือหนี้สินที่สามารถระบุได้ในสัญญาที่เกี่ยวข้องเท่านั้น ในกรณีดังกล่าวสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนต้องรับรู้แยกต่างหากจากค่าความนิยมแต่สามารถรวมกับสินทรัพย์หรือหนี้สินที่เกี่ยวข้องได้ สินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนอาจรับรู้รวมกันเป็นสินทรัพย์ชุดเดียวโดยที่สินทรัพย์แต่ละรายการมีอายุการให้ประโยชน์เชิงเศรษฐกิจที่ใกล้เคียงกัน
- มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2555) ได้ขยายขอบเขตครอบคลุมการจัดประเภทและวิธีการบันทึกบัญชีของรายการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ที่ชำระด้วยเงินสดและการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ที่ชำระด้วย ตราสารทุนในกลุ่มกิจการ
- มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2555) ได้แก้ไขการวัดมูลค่าของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมโดยให้ทางเลือกในการวัดมูลค่าของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมโดยวัดจากมูลค่ายุติธรรม หรือมูลค่าของสินทรัพย์สุทธิของผู้ถูกซื้อ ทั้งนี้ทางเลือกดังกล่าวจะทำได้ก็ต่อเมื่อตราสารนั้นแสดงถึงส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของในปัจจุบันและทำให้ผู้ถือมีสิทธิได้รับส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิของกิจการตามสัดส่วนที่ลงทุนในกรณีที่มีการชำระบัญชี สำหรับองค์ประกอบอื่นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม เว้นแต่มาตรฐานการรายงานทางการเงินจะกำหนดให้ใช้เกณฑ์อื่นในการวัดมูลค่า แนวทางของมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงนี้จะนำมาใช้กับรายการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ทั้งหมดซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของการรวมธุรกิจ รวมถึงการจ่ายค่าตอบแทนโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์
- มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2555) ได้มีการกำหนดการเปิดเผยข้อมูลสำหรับสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขายและการดำเนินงานที่ยกเลิก การเปิดเผยข้อมูลโดยมาตรฐานฉบับอื่นมีต้องนำมาปฏิบัติให้ยกเว้นมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงนี้มีการกำหนดให้เปิดเผย
- มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2555) มีการอธิบายให้ชัดเจนขึ้นว่ากิจการจะเปิดเผยการวัดมูลค่าของสินทรัพย์ของแต่ละส่วนงานเมื่อมีการรายงานการวัดมูลค่านั้นให้ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงาน

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.2 มาตรฐานการบัญชีใหม่ มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชี การปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และการตีความมาตรฐานการบัญชี (รวมเรียกว่า “มาตรฐานการบัญชี”) (ต่อ)

2.2.3 การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินและการตีความมาตรฐานการบัญชี ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2557

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 1	เรื่องการเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการรื้อถอนการบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4	เรื่องการประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 5	เรื่องสิทธิในส่วนได้เสียจากกองทุนการรื้อถอน การบูรณะ และการปรับปรุงสภาพแวดล้อม
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 7	เรื่องการปรับปรุงย้อนหลังภายใต้มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 29 เรื่องการรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่มีเงินเฟ้อรุนแรง
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 10	เรื่องงบการเงินระหว่างกาลและการด้อยค่า
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 12	เรื่องข้อตกลงสัมปทานบริการ
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 13	เรื่องโปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 17	เรื่องการจ่ายสินทรัพย์ที่ไม่ใช่เงินสดให้เจ้าของ
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 18	เรื่องการโอนสินทรัพย์จากลูกค้า
การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 15	เรื่องสิ่งจูงใจสัญญาเช่าดำเนินงาน
การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 27	เรื่องการประเมินเนื้อหาของรายการที่เกี่ยวกับรูปแบบของ กฎหมายตามสัญญาเช่า
การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 29	เรื่องการเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ
การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 32	เรื่องสินทรัพย์ไม่มีตัวตน - ต้นทุนเว็บไซต์

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.2 มาตรฐานการบัญชีใหม่ มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชี การปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และการตีความมาตรฐานการบัญชี (รวมเรียกว่า “มาตรฐานการบัญชี”) (ต่อ)

2.2.3 การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินและการตีความมาตรฐานการบัญชี ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2557 (ต่อ)

กลุ่มบริษัทยังมิได้นำการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินและการตีความมาตรฐานการบัญชีดังกล่าวข้างต้นมาใช้ปฏิบัติก่อนวันที่มีผลบังคับใช้ โดยผู้บริหารของกลุ่มบริษัทอยู่ระหว่างการประเมินผลกระทบที่อาจมีจากการปฏิบัติตามมาตรฐานเหล่านี้ ทั้งนี้ การเปลี่ยนแปลงที่สำคัญของการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินและการตีความมาตรฐานการบัญชีดังกล่าวมีดังต่อไปนี้

- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 1 กำหนดวิธีปฏิบัติทางบัญชีสำหรับหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการรื้อถอนการบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน ที่เป็นผลจากการเปลี่ยนแปลงในประมาณการระยะเวลา หรือจำนวนของทรัพยากรที่มีประโยชน์เชิงเศรษฐกิจซึ่งนำมาจ่ายชำระภาระผูกพัน หรือการเปลี่ยนแปลงอัตราคิดลด
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 กำหนดให้มีการพิจารณาว่าข้อตกลงเป็นหรือประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่โดยอ้างอิงจากเนื้อหาของข้อตกลง การตีความนี้กำหนดให้ประเมินว่าข้อตกลงเช่าเงื่อนไขต่อไปนี้หรือไม่ (1) การปฏิบัติตามข้อตกลงขึ้นอยู่กับการใช้สินทรัพย์ที่เฉพาะเจาะจง และ (2) ข้อตกลงดังกล่าวเป็นการให้สิทธิในการใช้สินทรัพย์นั้น
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 5 กำหนดวิธีปฏิบัติทางบัญชีในงบการเงินของผู้ลงทุนสำหรับส่วนได้เสียจากกองทุนเพื่อการรื้อถอน ซึ่งสินทรัพย์ของกองทุนมีการจัดการแยกต่างหาก และมีการจำกัดสิทธิของผู้ลงทุนในการเข้าถึงสินทรัพย์ของกองทุน
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 7 กำหนดแนวทางในการปฏิบัติตามข้อกำหนดของมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 29 เรื่องการรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่มีเงินเฟ้อรุนแรง สำหรับรอบระยะเวลาซึ่งกิจการได้ระบุแล้วว่าสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของตนเป็นสกุลเงินของระบบเศรษฐกิจที่มีภาวะเงินเฟ้อรุนแรง โดยที่ในช่วงก่อนสภาวะเศรษฐกิจไม่ได้มีภาวะเงินเฟ้อรุนแรง
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 10 กำหนดว่าห้ามกลับรายการผลขาดทุนจากการด้อยค่าของค่าความนิยมที่เคยรับรู้ในช่วงระหว่างกลางงวดก่อน

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.2 มาตรฐานการบัญชีใหม่ มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชี การปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และการตีความมาตรฐานการบัญชี (รวมเรียกว่า “มาตรฐานการบัญชี”) (ต่อ)

2.2.3 การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินและการตีความมาตรฐานการบัญชี ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2557 (ต่อ)

- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 12 เกี่ยวข้องกับข้อตกลงสัมปทานบริการระหว่างภาครัฐกับเอกชน ในการให้บริการสาธารณะ การตีความนี้ใช้เฉพาะข้อตกลงสัมปทานซึ่งการใช้โครงสร้างพื้นฐานถูกควบคุมโดยผู้ให้สัมปทาน การตีความนี้กำหนดวิธีปฏิบัติทางบัญชีที่แตกต่างกันสองวิธีขึ้นอยู่กับเงื่อนไขที่เป็นการเฉพาะของข้อตกลงสัมปทาน หากผู้ประกอบการสร้างโครงสร้างพื้นฐานและมีสิทธิอันปราศจากเงื่อนไขตามสัญญาที่จะได้รับเงินสดหรือสินทรัพย์ทางการเงินอื่นจากผู้ให้สัมปทาน สิทธินั้นจะถือเป็นสินทรัพย์ทางการเงิน หากผู้ประกอบการสร้างโครงสร้างพื้นฐานและได้รับสิทธิ (ใบอนุญาต) ในการเรียกเก็บค่าบริการจากผู้ใช้บริการสาธารณะ สิทธินั้นจะถือเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 13 ให้คำอธิบายเกี่ยวกับกรณีที่ขายสินค้าหรือให้บริการพร้อมกับให้สิทธิพิเศษแก่ลูกค้า (เช่น คະແນหรือได้รับสินค้าโดยไม่ต้องจ่ายค่าตอบแทน) ว่าเป็นรายการที่มีหลายองค์ประกอบและสิ่งตอบแทนที่ได้รับหรือค้ำรับจากลูกค้าต้องปันส่วนให้แก่แต่ละองค์ประกอบของรายการโดยใช้มูลค่ายุติธรรม
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 17 กำหนดแนวปฏิบัติในการบันทึกการจ่ายสินทรัพย์นอกเหนือจากเงินสดเป็นเงินปันผลให้แก่เจ้าของที่ปฏิบัติตนอยู่ในลักษณะที่เป็นเจ้าของ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับนี้กล่าวถึงการกำหนดเวลารับรู้เงินปันผลค้างจ่าย การวัดมูลค่าเงินปันผลค้างจ่ายและการบัญชีสำหรับผลต่างระหว่างมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ที่จ่ายให้และมูลค่าตามบัญชีของเงินปันผลค้างจ่ายเมื่อมีการชำระเงินปันผลค้างจ่าย
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 18 กำหนดวิธีการบัญชีสำหรับการโอนที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ซึ่งกิจการได้รับโอนมาจากลูกค้า ข้อตกลงซึ่งอยู่ภายใต้ขอบเขตของการตีความฉบับนี้ หมายถึงข้อตกลงที่ทำให้กิจการได้รับที่ดิน อาคารและอุปกรณ์จากลูกค้าเพื่อให้ลูกค้าสามารถเชื่อมต่อกับเครือข่ายได้หรือเพื่อให้ลูกค้าเข้าถึงสินค้าหรือบริการได้อย่างต่อเนื่อง การตีความฉบับนี้กล่าวถึงการวัดมูลค่าเริ่มแรกของสินทรัพย์ที่รับโอนและการบันทึกบัญชี
- การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 15 กำหนดวิธีการปฏิบัติทางบัญชีในการรับรู้สิ่งจูงใจที่ผู้ให้เช่าให้แก่ผู้เช่าสำหรับสัญญาเช่าดำเนินงาน

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.2 มาตรฐานการบัญชีใหม่ มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชี การปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และการตีความมาตรฐานการบัญชี (รวมเรียกว่า “มาตรฐานการบัญชี”) (ต่อ)

2.2.3 การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินและการตีความมาตรฐานการบัญชี ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2557 (ต่อ)

- การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 27 กำหนดแนวทางในประเมินเนื้อหาสัญญาเช่าที่สร้างขึ้นตามรูปแบบกฎหมายระหว่างกิจการกับผู้ลงทุน ว่ารายการดังกล่าวมีความเชื่อมโยงกัน ควรบันทึกเป็นรายการเดียวกันและเข้าเงื่อนไขของสัญญาเช่าภายใต้มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 17 เรื่องสัญญาเช่าหรือไม่ โดยกำหนดให้วิธีปฏิบัติทางบัญชีจะต้องสะท้อนถึงเนื้อหาของสาระของสัญญา
- การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 29 กำหนดเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูลสำหรับข้อตกลงสัมปทานบริการระหว่างภาครัฐกับเอกชน
- การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 32 กำหนดแนวทางในการปฏิบัติสำหรับรายจ่ายที่เกิดขึ้นภายในกิจการในการพัฒนาและการดำเนินงานสำหรับเว็บไซต์ที่กิจการมีไว้เพื่อการใช้งานภายในหรือภายนอก โดยให้กิจการต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดในมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 38 เรื่องสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

2.2.4 มาตรฐานการรายงานทางการเงินซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2559

มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4

สัญญาประกันภัย

มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 กำหนดให้ใช้ปฏิบัติกับสัญญาประกันภัยทั้งหมด (รวมถึงสัญญาประกันภัยต่อ) ที่กิจการเป็นผู้ออกและสัญญาประกันภัยต่อที่กิจการถือไว้ อย่างไรก็ตาม มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับนี้ไม่เกี่ยวข้องกับกิจการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.3 บัญชีกลุ่มบริษัท - เงินลงทุนในบริษัทย่อยและส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า

2.3.1 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

บริษัทย่อยหมายถึงกิจการ (ซึ่งรวมถึงกิจการเฉพาะกิจ) ที่กลุ่มบริษัทมีอำนาจในการควบคุมนโยบายการเงินและการดำเนินงานและโดยทั่วไปแล้วกลุ่มบริษัทจะถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงมากกว่ากึ่งหนึ่ง ในการประเมินว่ากลุ่มบริษัทมีการควบคุมบริษัทอื่นหรือไม่ กลุ่มบริษัทต้องพิจารณาถึงการมีอยู่และผลกระทบจากสิทธิในการออกเสียงที่เป็นไปได้ที่กลุ่มบริษัทสามารถใช้สิทธิหรือแปลงสภาพตราสารนั้นในปัจจุบันรวมถึงสิทธิในการออกเสียงที่เป็นไปได้ซึ่งกิจการอื่นถืออยู่ด้วย กลุ่มบริษัทรวมงบการเงินของบริษัทย่อยไว้ในงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่กลุ่มบริษัทมีอำนาจในการควบคุมบริษัทย่อย กลุ่มบริษัทจะไม่นำงบการเงินของบริษัทย่อยมารวมไว้ในงบการเงินรวมนับจากวันที่กลุ่มบริษัทสูญเสียอำนาจควบคุม

กลุ่มบริษัทบันทึกบัญชีการรวมธุรกิจโดยใช้วิธีการซื้อ สิ่งตอบแทนที่โอนให้สำหรับการซื้อบริษัทย่อยต้องวัดด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่กลุ่มบริษัทในฐานะผู้ซื้อโอนให้และหนี้สินที่ก่อขึ้นและส่วนได้เสียในส่วนของผู้ถือหุ้นที่ออกโดย กลุ่มบริษัท รวมถึงมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หรือหนี้สินที่คาดว่าจะต้องจ่ายชำระตามข้อตกลง และสินทรัพย์ที่ได้มาที่ระบุได้และหนี้สินและหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นในการรวมธุรกิจจะวัดมูลค่าเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ ต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการซื้อจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดขึ้น ในการรวมธุรกิจแต่ละครั้ง กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อด้วยมูลค่าของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ของผู้ถูกซื้อตามสัดส่วนของหุ้นที่ถือ

ในกรณีที่มูลค่าสิ่งตอบแทนที่โอนให้ และมูลค่าส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อ และมูลค่ายุติธรรม ณ วันซื้อธุรกิจของส่วนได้เสียในส่วนของผู้ถือหุ้นของผู้ถูกซื้อที่ผู้ซื้อถืออยู่ก่อนการรวมธุรกิจ มากกว่ามูลค่าสุทธิ ณ วันที่ซื้อของสินทรัพย์ที่ได้มาที่ระบุได้และหนี้สินที่รับมา กลุ่มบริษัทต้องรับรู้ค่าความนิยม แต่ถ้ามูลค่าสิ่งตอบแทนที่โอนให้ และมูลค่าส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อ และมูลค่ายุติธรรม ณ วันซื้อธุรกิจของส่วนได้เสียในส่วนของผู้ถือหุ้นของผู้ถูกซื้อที่ผู้ซื้อถืออยู่ก่อนการรวมธุรกิจ น้อยกว่ามูลค่าราคายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อยเนื่องจากการต่อรองราคาซื้อ กลุ่มบริษัทจะรับรู้ส่วนต่างโดยตรงไปยังงบกำไรขาดทุน

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.3 บัญชีกลุ่มบริษัท - เงินลงทุนในบริษัทย่อยและส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า (ต่อ)

2.3.1 เงินลงทุนในบริษัทย่อย (ต่อ)

รายการบัญชี ยอดคงเหลือ และรายการกำไรหรือรายการขาดทุนที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นจริงซึ่งเป็นผลจากรายการระหว่างกันของกิจการที่อยู่ในกลุ่มบริษัทจะตัดบัญชีออกไปเต็มจำนวน เว้นแต่รายการขาดทุนที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นจริงซึ่งกลุ่มบริษัทพิจารณาแล้วเห็นว่าเป็นข้อบ่งชี้การต่ออายุของสินทรัพย์ที่โอน นอกจากนี้กลุ่มบริษัทจะเปลี่ยนนโยบายการบัญชีของบริษัทย่อยเพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายการบัญชีของกลุ่มบริษัท

เงินลงทุนในบริษัทย่อยแสดงในงบการเงินเฉพาะบริษัทโดยใช้วิธีราคาทุน โดยรายได้จากเงินลงทุนในบริษัทย่อยจะรับรู้เมื่อบริษัทย่อยมีการประกาศจ่ายเงินปันผล ต้นทุนจะมีการปรับเพื่อสะท้อนการเปลี่ยนแปลงสิ่งตอบแทนที่เกิดขึ้นจากสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะได้รับโดยต้นทุนนั้นจะรวมส่วนแบ่งต้นทุนทางตรง

กลุ่มบริษัทจะทดสอบการต่ออายุของเงินลงทุนในบริษัทย่อย เมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าเงินลงทุนนั้นอาจมีการต่ออายุเกิดขึ้น หากว่าราคาตามบัญชีของเงินลงทุนสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน กลุ่มบริษัทจะบันทึกรายการขาดทุนจากการต่ออายุรวมไว้ในงบกำไรขาดทุน

รายชื่อของบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทและผลกระทบทางการเงินจากการได้มาและจำหน่ายไปซึ่งบริษัทย่อยได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 15

2.3.2 รายการกับส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม

กลุ่มบริษัทบันทึกรายการที่เกิดขึ้นกับส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมโดยถือเสมือนว่าเป็นรายการเช่นเดียวกันกับส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของกลุ่มบริษัท สำหรับการซื้อส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ผลต่างระหว่างสิ่งตอบแทนที่จ่ายให้และหุ้นที่ได้มาของมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สุทธิของหุ้นที่ซื้อมาในบริษัทย่อยจะถูกบันทึกในส่วนของผู้ถือหุ้น และกำไรหรือขาดทุนจากการขายในส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจะถูกบันทึกในส่วนของผู้ถือหุ้น

เมื่อกลุ่มบริษัทสูญเสียการควบคุมหรือมีอิทธิพลมีนัยสำคัญ ส่วนได้เสียในหุ้นที่เหลืออยู่จะวัดมูลค่าใหม่โดยใช้ราคายุติธรรม การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าจะรับรู้ในงบกำไรขาดทุน มูลค่ายุติธรรมนั้นจะถือเป็นมูลค่าตามบัญชีเริ่มแรกของมูลค่าของเงินลงทุนที่เหลือ หรือสินทรัพย์ทางการเงิน สำหรับทุกจำนวนที่เคยรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจะถูกจัดประเภทใหม่เป็นกำไรหรือขาดทุนในงบกำไรขาดทุนเสมือนมีการขายสินทรัพย์หรือหนี้สินที่เกี่ยวข้อง

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.3 บัญชีกลุ่มบริษัท - เงินลงทุนในบริษัทย่อยและส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า (ต่อ)

2.3.3 ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า

ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าที่ควบคุมร่วมกันแสดงในงบการเงินรวมโดยใช้วิธีส่วนได้เสีย ตามวิธีส่วนได้เสีย กลุ่มบริษัทรับรู้ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าเมื่อเริ่มแรกด้วยราคาทุน ซึ่งราคาทุนรวมถึงค่าความนิยมที่ระบุไว้เมื่อได้มาสุทธิจากค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม (ถ้ามี) หลังจากนั้น มูลค่าของส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าจะเพิ่มขึ้นหรือลดลงด้วยส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของกิจการร่วมค้าที่เกิดขึ้นภายหลังการได้มาตามสัดส่วนที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียอยู่ โดยกลุ่มบริษัทจะรับรู้ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของกิจการร่วมค้าในงบกำไรขาดทุนรวม และรับรู้ส่วนเปลี่ยนแปลงในบัญชีกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นของกิจการร่วมค้าไว้เป็นส่วนหนึ่งของงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนอีกต่อไปหากส่วนแบ่งขาดทุนของกลุ่มบริษัทในกิจการร่วมค้ามีมูลค่าเท่ากับหรือเกินกว่ามูลค่าส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในกิจการร่วมค้านั้น เว้นแต่กลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันในหนี้ของกิจการร่วมค้าหรือรับว่าจะจ่ายหนี้แทนกิจการร่วมค้า

รายการกำไรที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นจริงระหว่างกลุ่มบริษัทกับกิจการร่วมค้าจะตัดบัญชีเท่าที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้านั้น รายการขาดทุนที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นจริงก็จะตัดบัญชีในทำนองเดียวกัน เว้นแต่รายการนั้นมีหลักฐานว่าสินทรัพย์ที่โอนระหว่างกันเกิดการด้อยค่า นโยบายการบัญชีของกิจการร่วมค้าได้ถูกเปลี่ยนเพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายการบัญชีของกลุ่มบริษัท

ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าแสดงในงบการเงินเฉพาะบริษัทโดยใช้วิธีราคาทุน โดยรายได้จากส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าจะรับรู้เมื่อกิจการร่วมค้ามีการประกาศจ่ายเงินปันผล

กลุ่มบริษัทจะทดสอบการด้อยค่าของส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า เมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าเงินลงทุนนั้นอาจมีการด้อยค่าเกิดขึ้น หากว่าราคาตามบัญชีของส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน กลุ่มบริษัทจะบันทึกรายการขาดทุนจากการด้อยค่ารวมไว้ในงบกำไรขาดทุน

รายชื่อของกิจการร่วมค้าของกลุ่มบริษัทและผลกระทบทางการเงินจากการได้มาและจำหน่ายไปซึ่งกิจการร่วมค้าได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 15

2.4 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

2.4.1 สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานและสกุลเงินที่ใช้นำเสนองบการเงิน

รายการที่รวมในงบการเงินของแต่ละบริษัทในกลุ่มบริษัทวัดมูลค่าโดยใช้สกุลเงินของสภาพแวดล้อมทางเศรษฐกิจหลักของแต่ละบริษัทดำเนินงานอยู่ (สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน) งบการเงินแสดงในสกุลเงินบาท ซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานและสกุลเงินที่ใช้นำเสนองบการเงินของบริษัท

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.4 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ (ต่อ)

2.4.2 รายการและยอดคงเหลือ

รายการที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศแปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ รายการกำไรและรายการขาดทุนที่เกิดจากการรับหรือจ่ายชำระที่เป็นเงินตราต่างประเทศ และที่เกิดจากการแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินซึ่งเป็นเงินตราต่างประเทศได้บันทึกไว้ในงบกำไรขาดทุน

เมื่อมีการรับรู้รายการกำไรหรือขาดทุนของรายการที่ไม่เป็นตัวเงินไว้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ องค์ประกอบของอัตราแลกเปลี่ยนทั้งหมดของกำไรหรือขาดทุนนั้นจะรับรู้ไว้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จด้วย ในทางตรงข้ามการรับรู้กำไรหรือขาดทุนของรายการที่ไม่เป็นตัวเงินไว้ในงบกำไรขาดทุน องค์ประกอบของอัตราแลกเปลี่ยนทั้งหมดของกำไรหรือขาดทุนนั้นจะรับรู้ไว้ในงบกำไรขาดทุนด้วย

2.4.3 กลุ่มบริษัท

การแปลงค่าผลการดำเนินงานและฐานะการเงินของแต่ละบริษัทในกลุ่มบริษัท (ที่มีใช้สกุลเงินของเศรษฐกิจที่มีภาวะเงินเฟ้อรุนแรง) ซึ่งมีสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานแตกต่างจากสกุลเงินที่ใช้นำเสนอการเงินได้ถูกแปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้นำเสนอการเงินดังนี้

- สินทรัพย์และหนี้สินที่แสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงินแต่ละงวดแปลงค่าด้วยอัตราปิด ณ วันที่ของแต่ละงบแสดงฐานะการเงินนั้น
- รายได้และค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ แปลงค่าด้วยอัตราถ่วงเฉลี่ย และ
- ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนทั้งหมดรับรู้ในส่วนของกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

ค่าความนิยมที่เกิดขึ้นวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2556 และการปรับมูลค่าธุรกรรมที่เกิดจากการซื้อหน่วยงานในต่างประเทศถือเป็นสินทรัพย์และหนี้สินของหน่วยงานในต่างประเทศนั้นและแปลงค่าด้วยอัตราปิด

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.5 เครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงินประกอบด้วยเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินฝากสถาบันการเงิน เงินลงทุนระยะสั้น ลูกหนี้การค้า ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน หัสนีสินทางการเงินที่แสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงินประกอบด้วยเจ้าหนี้การค้า เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ดอกเบี้ยค้างจ่ายและเงินกู้ยืม นโยบายการบัญชีเฉพาะสำหรับรายการแต่ละรายการได้เปิดเผยแยกไว้ในแต่ละหัวข้อที่เกี่ยวข้อง

กลุ่มบริษัทเป็นคู่สัญญาในอนุพันธ์ที่เป็นเครื่องมือทางการเงินซึ่งส่วนมากจะประกอบด้วยสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย

สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

กลุ่มบริษัทได้ใช้สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากการผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเป็นการกำหนดอัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้าซึ่งเป็นอัตราแลกเปลี่ยนที่ทำให้กลุ่มบริษัทจะได้รับหรือต้องจ่ายชำระเงินตราต่างประเทศในอนาคตตามจำนวนและวันที่ที่ได้ตกลงเป็นการล่วงหน้า ลูกหนี้ตามสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจะแปลงค่าตามอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ในงบแสดงฐานะทางการเงิน กำไรขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศดังกล่าวจะบันทึกเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนทางการเงิน ส่วนเจ้าหนี้ตามสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจะบันทึกตามอัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้าส่วนเพิ่มหรือส่วนลดที่เท่ากับส่วนแตกต่างระหว่างอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ทำสัญญาและอัตราแลกเปลี่ยนที่ได้ตกลงเป็นการล่วงหน้าตามสัญญาจะตัดจำหน่ายตลอดอายุสัญญา ลูกหนี้และเจ้าหนี้ตามสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าแสดงสุทธิในงบแสดงฐานะทางการเงิน

สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย

สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยทำเพื่อป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากการผันผวนของอัตราดอกเบี้ย ผลต่างที่จะได้รับหรือต้องจ่ายชำระตามสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยได้บันทึกเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนทางการเงินเมื่อเกิดรายการ

การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงินซึ่งกลุ่มบริษัทเป็นคู่สัญญาได้แสดงไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 37

2.6 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดแสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงินด้วยราคาทุน เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดหมายถึง เงินสดในมือ เงินฝากสถาบันการเงิน และเงินลงทุนระยะสั้นอื่นที่มีสภาพคล่องในการเปลี่ยนมือสูงซึ่งมีอายุไม่เกินสามเดือนนับจากวันที่ได้มา

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.7 ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้ารับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่าตามใบแจ้งหนี้ และวัดมูลค่าต่อมาด้วยจำนวนเงินที่เหลืออยู่หักด้วยค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญซึ่งประมาณจากการสอบทานยอดคงเหลือ ณ วันสิ้นปี ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญคือผลต่างระหว่างราคาตามบัญชีของลูกหนี้การค้าเปรียบเทียบกับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับจากลูกหนี้การค้า หนี้สูญที่เกิดขึ้นจะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนโดยถือเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการบริหาร

2.8 เชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง

2.8.1 เชื้อเพลิง

เชื้อเพลิงประกอบด้วยถ่านหินและน้ำมันดีเซล ราคาทุนของเชื้อเพลิงคำนวณโดยวิธีถ่วงเฉลี่ยเคลื่อนที่

2.8.2 วัสดุสำรองคลัง

วัสดุสำรองคลังแสดงด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อวัสดุสำรองคลังล้าสมัย ราคาทุนของวัสดุสำรองคลังคำนวณโดยวิธีถ่วงเฉลี่ยเคลื่อนที่ วัสดุสำรองคลังแยกประเภทได้เป็นวัสดุสำรองหลักและวัสดุสำรองทั่วไป โดยวัสดุสำรองหลักมีสองประเภทซึ่งประกอบด้วยวัสดุสำรองหลักที่ใช้สำหรับอุปกรณ์เฉพาะในโรงไฟฟ้า และวัสดุสำรองหลักทั่วไปที่ใช้กับอุปกรณ์อื่นทั่วไป

ค่าเผื่อสำหรับวัสดุสำรองหลักจะคำนวณจากยอดคงเหลือ ณ วันสิ้นปีของวัสดุสำรองหลักหารด้วยจำนวนปีที่คงเหลืออยู่ตามอายุของสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และค่าเผื่อสำหรับวัสดุสำรองหลักที่ใช้สำหรับอุปกรณ์เฉพาะในโรงไฟฟ้า จะตั้งสำรองโดยพิจารณาตามเกณฑ์เฉพาะเจาะจง

ค่าเผื่อสำหรับวัสดุสำรองทั่วไปจะตั้งสำรองโดยพิจารณาจากรายงานวิเคราะห์อายุของวัสดุ

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.9 เงินลงทุนทั่วไป

กลุ่มบริษัทจัดประเภทเงินลงทุนที่นอกเหนือจากเงินลงทุนในบริษัทย่อยและส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าเป็นสามประเภท คือ เงินลงทุนที่ถือไว้จนครบกำหนด เงินลงทุนเพื่อขาย และเงินลงทุนทั่วไป การจัดประเภทขึ้นอยู่กับจุดมุ่งหมายขณะลงทุน โดยฝ่ายบริหารจะเป็นผู้กำหนดการจัดประเภทที่เหมาะสมสำหรับเงินลงทุน ณ เวลาลงทุนและทบทวนการจัดประเภทอย่างสม่ำเสมอ

- เงินลงทุนที่ถือไว้จนครบกำหนด คือ เงินลงทุนที่มีกำหนดเวลาและผู้บริหารตั้งใจแน่วแน่พร้อมกับมีความสามารถถือไว้จนครบกำหนด ได้แสดงรวมไว้ในสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน เว้นแต่จะครบกำหนดภายใน 12 เดือนนับตั้งแต่วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน ก็จะแสดงไว้ในสินทรัพย์หมุนเวียน
- เงินลงทุนเพื่อขาย คือ เงินลงทุนที่จะถือไว้โดยไม่ระบุช่วงเวลาและอาจขายเพื่อเสริมสภาพคล่องหรือเมื่ออัตราดอกเบี้ยเปลี่ยนแปลง ได้แสดงรวมไว้ในสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน เว้นแต่กรณีที่ฝ่ายบริหารแสดงเจตจำนงที่จะถือไว้ในช่วงเวลาน้อยกว่า 12 เดือนนับตั้งแต่วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน ก็จะแสดงรวมไว้ในสินทรัพย์หมุนเวียน หรือเว้นแต่กรณีที่ฝ่ายบริหารมีความจำเป็นต้องขายเพื่อเพิ่มเงินทุนดำเนินงาน จึงจะแสดงรวมไว้ในสินทรัพย์หมุนเวียน
- เงินลงทุนทั่วไป คือ เงินลงทุนในตราสารทุนที่ไม่มีตลาดซื้อขายคล่องรองรับ

เงินลงทุนทั้งสามประเภทรับรู้มูลค่าเริ่มแรกด้วยราคาทุน ซึ่งหมายถึงมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่ให้ไปเพื่อให้ได้มาซึ่งเงินลงทุนนั้นรวมทั้งค่าใช้จ่ายในการทำรายการ

เงินลงทุนที่ถือไว้จนครบกำหนดวัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่ายตามอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง หักด้วยค่าเผื่อการด้อยค่า

เงินลงทุนเพื่อขายวัดมูลค่าในเวลาต่อมาด้วยมูลค่ายุติธรรม รายการกำไรและรายการขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนเพื่อขายจะรวมอยู่ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนวัดตามราคาเสนอซื้อที่อ้างอิงจากตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและศูนย์ซื้อขายตราสารหนี้ไทย เมื่อมีการขายเงินลงทุนเพื่อขายหรือเกิดการด้อยค่า ผลสะสมของมูลค่ายุติธรรมที่เปลี่ยนแปลงไปจะถูกลำไ้ไปรวมอยู่ในงบกำไรขาดทุนโดยแสดงเป็นรายการกำไรและรายการขาดทุนจากเงินลงทุน

เงินลงทุนทั่วไปแสดงด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่า

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.9 เงินลงทุนทั่วไป (ต่อ)

กลุ่มบริษัทจะทดสอบค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าเงินลงทุนนั้นอาจมีการด้อยค่า หากว่าราคาตามบัญชีของเงินลงทุนสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน กลุ่มบริษัทจะบันทึกการขาดทุนจากค่าเผื่อการด้อยค่ารวมไว้ในงบกำไรขาดทุน

ในการจำหน่ายเงินลงทุน ผลต่างระหว่างผลตอบแทนสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายเมื่อเปรียบเทียบกับราคาตามบัญชีของเงินลงทุนนั้นจะบันทึกรวมอยู่ในงบกำไรขาดทุน กรณีที่จำหน่ายเงินลงทุนที่ถือไว้ในตราสารหนี้หรือตราสารทุนชนิดเดียวกันออกไปบางส่วน ราคาตามบัญชีของเงินลงทุนที่จำหน่ายจะกำหนดโดยใช้วิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของราคาตามบัญชีจากจำนวนทั้งหมดที่ถือไว้

2.10 อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

อสังหาริมทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อหาประโยชน์จากรายได้ค่าเช่าระยะยาว หรือจากการเพิ่มมูลค่าของสินทรัพย์หรือทั้งสองอย่าง และไม่ได้มีไว้เพื่อใช้ในการดำเนินงานในกลุ่มบริษัทถูกจัดประเภทเป็นอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนรวมถึงอสังหาริมทรัพย์ที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างเพื่อพัฒนาเป็นอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนในอนาคตหรือที่ดินที่ถือครองไว้โดยยังมีได้ระบุวัตถุประสงค์ของการใช้ในอนาคต อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนของกลุ่มบริษัท ได้แก่ ที่ดินที่ถือครองไว้โดยยังมีได้ระบุวัตถุประสงค์ของการใช้ในอนาคต กล่าวคือกลุ่มบริษัทมีได้ระบุว่าจะใช้ที่ดินนั้นเป็นอสังหาริมทรัพย์ที่มีไว้ใช้งานหรือเพื่อขายในระยะสั้น

กลุ่มบริษัทรับรู้มูลค่าเริ่มแรกของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนด้วยราคาทุนซึ่งรวมถึงต้นทุนในการทำรายการ และวัดมูลค่าภายหลังการรับรู้ด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อผลขาดทุนจากการด้อยค่า (ถ้ามี)

รายจ่ายที่เกิดขึ้นภายหลังจะบันทึกรวมเป็นมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ก็ต่อเมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่กลุ่มบริษัทจะได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตจากรายจ่ายนั้น และสามารถวัดราคามูลค่าของรายจ่ายนั้นได้อย่างน่าเชื่อถือ ค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษาทั้งหมดจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดขึ้น

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.11 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์รับรู้เมื่อเริ่มแรกตามราคาทุน หลังจากนั้นอาคารและอุปกรณ์แสดงด้วยราคาทุนเดิมหักค่าเสื่อมราคาสะสมและผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสม (ถ้ามี) โดยราคาทุนของที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ประกอบด้วยราคาซื้อและต้นทุนทางตรงอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการจัดหาสินทรัพย์เพื่อให้สินทรัพย์นั้นอยู่ในสถานที่และสภาพที่พร้อมจะใช้งานได้ตามความประสงค์ของฝ่ายบริหาร รวมทั้งต้นทุนที่ประมาณในเบื้องต้นสำหรับการรื้อ การขนย้าย และการบูรณะสถานที่ตั้งของสินทรัพย์ ซึ่งเป็นภาระผูกพันที่เกิดขึ้นเมื่อกลุ่มบริษัทได้สินทรัพย์นั้นมาหรือเป็นผลจากการใช้สินทรัพย์นั้นในช่วงเวลาหนึ่งเพื่อวัตถุประสงค์ต่างๆ

ค่าเสื่อมราคาคำนวณโดยวิธีเส้นตรงจากราคาทุนหักด้วยมูลค่าคงเหลือโดยประมาณ เพื่อลดราคาตามบัญชีของสินทรัพย์แต่ละชนิดตามอายุการให้ประโยชน์ที่ประมาณการไว้ของสินทรัพย์ ยกเว้นที่ดินซึ่งมีอายุการใช้งานไม่จำกัด

	จำนวนปี
โรงไฟฟ้า	21 ถึง 50
โรงผลิตน้ำประปาและท่อส่งน้ำประปา	30
อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	10 ถึง 20
สถานีย่อยและระบบส่งพลังงานไฟฟ้า	20 ถึง 25
เครื่องมือ เครื่องใช้ในการผลิตและบำรุงรักษา	5
เครื่องใช้สำนักงาน เครื่องตกแต่งและอุปกรณ์คอมพิวเตอร์	3 ถึง 10
ยานพาหนะ	5

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.11 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

กลุ่มบริษัทได้มีการทบทวนและปรับปรุงมูลค่าคงเหลือและอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ตามความเหมาะสม ณ ทุกสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

ต้นทุนของวัสดุสำรองหลักที่มีอายุการใช้งานเกินกว่าหนึ่งปี จะบันทึกเป็นต้นทุนของสินทรัพย์เมื่อมีการเบิกใช้เพื่อการซ่อมบำรุงรักษาหลักและตัดค่าเสื่อมราคาตามวิธีเส้นตรงตลอดอายุการใช้งานโดยประมาณของวัสดุสำรองหลักดังกล่าว ซึ่งอยู่ระหว่าง 6 ปี ถึง 12 ปี ส่วนวัสดุสำรองหลักที่ถูกเปลี่ยนแทนจากการซ่อมบำรุงรักษาหลักจะตัดออกจากสินทรัพย์ด้วยราคาตามบัญชีและบันทึกเป็นวัสดุสำรองคลังด้วยราคาตามบัญชี ณ วันที่มีการเปลี่ยนแทน สำหรับค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษาอื่น ๆ กลุ่มบริษัทจะรับรู้ต้นทุนดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเมื่อเกิดขึ้น

ในกรณีที่ราคาตามบัญชีของสินทรัพย์สูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ราคาตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน

ผลกำไรหรือขาดทุนที่เกิดจากการจำหน่ายสินทรัพย์คำนวณโดยเปรียบเทียบจากสิ่งตอบแทนสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายสินทรัพย์กับมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ และจะรับรู้ผลกำไรหรือขาดทุนสุทธิในงบกำไรขาดทุน

ต้นทุนการกู้ยืมที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้หรือการก่อสร้างสินทรัพย์จะบันทึกเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนของสินทรัพย์นั้น ตลอดช่วงเวลาก่อสร้างและเตรียมสินทรัพย์นั้นให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามประสงค์ ส่วนต้นทุนการกู้ยืมอื่นนอกเหนือจากที่กล่าวข้างต้นจะบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

2.12 ค่าความนิยม

ค่าความนิยมแสดงถึงส่วนของต้นทุนการได้มาที่มีมูลค่าสูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนที่กลุ่มบริษัทมีในหุ้นแบ่งในสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อยหรือกิจการร่วมค้า ณ วันที่ซื้อบริษัทย่อยหรือกิจการร่วมค้า ค่าความนิยมที่เกิดจากการซื้อบริษัทย่อยแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบแสดงฐานะการเงินรวม และค่าความนิยมที่เกิดจากการซื้อกิจการร่วมค้าแสดงรวมอยู่ในส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าในงบแสดงฐานะการเงินรวม

ค่าความนิยมที่รับรู้จะต้องถูกทดสอบการด้อยค่าทุกปี และแสดงด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม ค่าเผื่อการด้อยค่าของค่าความนิยมที่รับรู้แล้วจะไม่มีการกลับรายการ ทั้งนี้มูลค่าคงเหลือตามบัญชีของค่าความนิยมจะถูกรวมคำนวณในกำไรหรือขาดทุนเมื่อมีการขายบริษัทย่อยหรือกิจการร่วมค้า

ในการทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยม ค่าความนิยมจะถูกปันส่วนไปยังหน่วยที่ก่อให้เกิดกระแสเงินสด โดยที่หน่วยนั้นอาจจะเป็นหน่วยเดียวหรือหลายหน่วยรวมกันซึ่งคาดว่าจะได้รับประโยชน์จากค่าความนิยมที่เกิดจากการรวมธุรกิจ

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.13 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

2.13.1 สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและน้ำประปาและสัญญาให้บริการเดินเครื่องจักรและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าระยะยาว

สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและน้ำประปาและสัญญาให้บริการเดินเครื่องจักรและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าระยะยาวซึ่งได้มาจากการซื้อบริษัทย่อยหรือส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า จะตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตามอายุของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า สัญญาซื้อขายน้ำประปา และสัญญาให้บริการเดินเครื่องจักรและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าภายในระยะเวลา 15 ปี ถึง 25 ปี

2.13.2 ค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการ

ค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดขึ้น ต้นทุนที่เกิดขึ้นของการพัฒนาโครงการรับรู้เป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตนเมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าโครงการนั้นจะประสบความสำเร็จในการประเมินความเป็นไปได้ ทั้งทางพาณิชย์กรรมและเทคโนโลยี และบันทึกในจำนวนไม่เกินต้นทุนที่สามารถวัดมูลค่าได้อย่างน่าเชื่อถือ ส่วนรายการพัฒนาอื่นรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดขึ้น ต้นทุนการพัฒนาโครงการที่ได้รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายไปแล้วในงวดก่อนไม่สามารถรับรู้เป็นสินทรัพย์ในงวดถัดไป ต้นทุนการพัฒนาโครงการที่บันทึกเป็นสินทรัพย์จะเริ่มตัดจำหน่ายเมื่อเริ่มใช้ในการผลิตเพื่อพาณิชย์กรรมโดยตัดจำหน่ายด้วยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์ที่ประมาณการไว้ของสินทรัพย์

2.14 การด้อยค่าของสินทรัพย์

สินทรัพย์ที่มีอายุการให้ประโยชน์ไม่จำกัด เช่น ค่าความนิยม ซึ่งไม่มีการตัดจำหน่ายจะถูกทดสอบการด้อยค่าเป็นประจำทุกปี สินทรัพย์และสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่มีอายุการใช้งานจำกัดจะมีการทบทวนการด้อยค่า เมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน รายการขาดทุนจากการด้อยค่าจะรับรู้เมื่อราคาตามบัญชีของสินทรัพย์สูงกว่ามูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับคืน ซึ่งหมายถึงจำนวนที่สูงกว่าระหว่างมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายเทียบกับมูลค่าจากการใช้ สินทรัพย์จะถูกจัดเป็นหน่วยที่เล็กที่สุดที่สามารถแยกออกมาได้ เพื่อวัตถุประสงค์ของการประเมินการด้อยค่า สินทรัพย์นอกเหนือจากค่าความนิยมซึ่งรับรู้รายการขาดทุนจากการด้อยค่าไปแล้ว จะถูกประเมินความเป็นไปได้ที่จะกลับรายการขาดทุนจากการด้อยค่า ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.15 สัญญาเช่าระยะยาวในกรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า

สัญญาเช่าสินทรัพย์ซึ่งผู้เช่าเป็นผู้รับความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของเกือบทั้งหมดถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน ซึ่งจะบันทึกเป็นรายจ่ายฝ่ายทุนด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่า หรือมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตาม สัญญาเช่าแล้วแต่มูลค่าใดจะต่ำกว่า จำนวนเงินที่ต้องจ่ายดังกล่าวจะบันทึกส่วนระหว่างหนี้สินและค่าใช้จ่ายทางการเงินเพื่อให้ได้อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อหนี้สินคงค้างอยู่โดยพิจารณาแยกแต่ละสัญญา ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าหักต้นทุนทางการเงินจะบันทึกเป็นหนี้สินระยะยาว ส่วนดอกเบี้ยจ่ายจะบันทึกในงบกำไรขาดทุนตลอดอายุของสัญญาเช่าเพื่อให้อัตราดอกเบี้ยแต่ละงวดเป็นอัตราคงที่สำหรับยอดคงเหลือของหนี้สินทรัพย์ที่เหลืออยู่ สินทรัพย์ที่ได้มาตามสัญญาเช่าการเงินจะคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการใช้งานของสินทรัพย์ที่เช่าหรืออายุของสัญญาเช่าแล้วแต่ระยะเวลาใดจะน้อยกว่า

สัญญาเช่าระยะยาวเพื่อเช่าสินทรัพย์ซึ่งผู้ให้เช่าเป็นผู้รับความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของเป็นส่วนใหญ่ สัญญาเช่านั้นถือเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน เงินที่ต้องจ่ายภายใต้สัญญาเช่าดังกล่าว (สุทธิจากสิ่งตอบแทนจูงใจที่ได้รับจากผู้ให้เช่า) จะบันทึกในงบกำไรขาดทุนโดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่านั้น

2.16 เงินกู้ยืม

เงินกู้ยืมรับรู้เมื่อเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่ได้รับหักด้วยต้นทุนการจัดทำรายการที่เกิดขึ้น โดยเงินกู้ยืมวัดมูลค่าในเวลาต่อมาด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่ายตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง ผลต่างระหว่างสิ่งตอบแทน (หักด้วยต้นทุนการจัดทำรายการที่เกิดขึ้น) เมื่อเทียบกับมูลค่าที่จ่ายคืนเพื่อชำระหนี้จะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนตลอดช่วงเวลากู้ยืม

ค่าธรรมเนียมที่จ่ายไปเพื่อให้ได้เงินกู้มาจะรับรู้เป็นต้นทุนการจัดทำรายการเงินกู้เมื่อมีความเป็นไปได้ที่กลุ่มบริษัทจะใช้งบเงินกู้บางส่วนหรือทั้งหมด โดยค่าธรรมเนียมดังกล่าวจะถูกตั้งพักไว้รอการรับรู้เมื่อมีการเบิกใช้เงินกู้ แต่ถ้าหากไม่มีหลักฐานที่บ่งชี้ความเป็นไปได้ที่กลุ่มบริษัทจะใช้งบเงินกู้บางส่วนหรือทั้งหมด ค่าธรรมเนียมจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้าสำหรับการให้บริการสภาพคล่องและจะตัดจำหน่ายตามระยะเวลาของวงเงินกู้ที่เกี่ยวข้อง

เงินกู้ยืมจัดประเภทเป็นหนี้สินหมุนเวียนเมื่อกลุ่มบริษัทไม่มีสิทธิอันปราศจากเงื่อนไขให้เลื่อนชำระหนี้ออกไปอีกเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 12 เดือน นับจากวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.17 ภาษีเงินได้งวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับงวดประกอบด้วย ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ภาษีเงินได้จะรับรู้ในงบกำไรขาดทุน ยกเว้นส่วนที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ หรือรับรู้โดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้น ในกรณีนี้ภาษีเงินได้ต้องรับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ หรือรับรู้โดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้นตามลำดับ

ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันคำนวณจากอัตราภาษีตามกฎหมายภาษีอากรที่มีผลบังคับใช้อยู่ หรือที่คาดได้ค่อนข้างแน่ว่าจะมีผลบังคับใช้ภายในสิ้นรอบระยะเวลาที่รายงานในประเทศที่บริษัทอยู่ และกิจการร่วมค้าของกลุ่มบริษัทได้ดำเนินงานและเกิดรายได้ทางภาษี ผู้บริหารจะประเมินสถานะของการยื่นแบบแสดงรายการภาษีเป็นงวดๆ โดยคำนึงถึงสถานการณ์ที่สามารถนำกฎหมายภาษีอากรไปปฏิบัติซึ่งขึ้นอยู่กับความตีความ และจะตั้งประมาณการค่าใช้จ่ายภาษีอากร หากคาดว่า จะต้องจ่ายชำระเจ้าหน้าที่ภาษีอากร

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีตั้งเต็มจำนวนตามวิธีนี้สิน เมื่อเกิดผลต่างชั่วคราวระหว่างฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สิน และราคาตามบัญชีที่แสดงอยู่ในงบการเงิน อย่างไรก็ตามกลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดจากการรับรู้เริ่มแรกของรายการสินทรัพย์หรือรายการหนี้สินที่เกิดจากรายการที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจ และ ณ วันที่เกิดรายการ รายการนั้นไม่มีผลกระทบต่อกำไร (ขาดทุน) ทางบัญชี และกำไร (ขาดทุน) ทางภาษี ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีคำนวณจากอัตราภาษีและกฎหมายภาษีอากรที่มีผลบังคับใช้อยู่ หรือที่คาดได้ค่อนข้างแน่ว่าจะมีผลบังคับใช้ภายในสิ้นรอบระยะเวลาที่รายงาน และคาดว่าอัตราภาษีดังกล่าวจะนำไปใช้เมื่อสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องได้รับประโยชน์ หรือหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีได้มีการจ่ายชำระ ผลต่างชั่วคราวส่วนใหญ่ของกลุ่มบริษัทเกิดจากการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาจากการซื้อธุรกิจซึ่งได้แก่ ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและน้ำประปาและสัญญาให้บริการเดินเครื่องจักรและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าระยะยาว เป็นต้น

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะรับรู้หากมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่ากลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอที่จะนำจำนวนผลต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์ กลุ่มบริษัทได้ตั้งภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีโดยพิจารณาจากผลต่างชั่วคราวของเงินลงทุนในบริษัทย่อยและส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าที่ต้องเสียภาษี เว้นแต่กลุ่มบริษัทสามารถควบคุมจังหวะเวลาของการกลับรายการผลต่างชั่วคราวและการกลับรายการผลต่างชั่วคราวมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าจะไม่เกิดขึ้นได้ภายในระยะเวลาที่คาดการณ์ได้ในอนาคต

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะแสดงหักกลบกันก็ต่อเมื่อกลุ่มบริษัทมีสิทธิตามกฎหมายที่จะนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันมาหักกลบกับหนี้สินภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน และทั้งสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเกี่ยวข้องกับภาษีเงินได้ที่ประเมินโดยหน่วยงานจัดเก็บภาษีหน่วยงานเดียวกันโดยการเรียกเก็บเป็นหน่วยภาษีเดียวกันหรือหน่วยภาษีต่างกันซึ่งตั้งจะจ่ายหนี้สินและสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันด้วยยอดสุทธิ

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.18 ผลประโยชน์พนักงาน

ผลประโยชน์พนักงานของกลุ่มบริษัทประกอบด้วยผลประโยชน์หลังออกจากงานทั้งที่เป็นโครงการผลประโยชน์ และโครงการสมทบเงิน โครงการสมทบเงินเป็นโครงการที่กลุ่มบริษัทจ่ายเงินสมทบให้กับกองทุนที่แยกต่างหาก โดยกลุ่มบริษัทไม่มีภาระผูกพันตามกฎหมาย หรือภาระผูกพันจากการอนุमानที่จะต้องจ่ายชำระเพิ่มเติมจากที่ได้สมทบไว้แล้ว หากกองทุนไม่มีสินทรัพย์เพียงพอที่จะจ่ายชำระภาระผูกพันจากการให้บริการของพนักงานทั้งในงวดปัจจุบันและงวดก่อน ส่วนโครงการผลประโยชน์เป็นโครงการที่ไม่ใช่โครงการสมทบเงิน โดยปกติโครงการผลประโยชน์จะกำหนดจำนวนผลประโยชน์ที่พนักงานจะได้รับเมื่อเกษียณอายุ ซึ่งจะขึ้นอยู่กับหลายปัจจัย เช่น อายุพนักงาน อายุการทำงาน และค่าตอบแทน เป็นต้น

2.18.1 โครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ

กลุ่มบริษัทจัดให้มีผลประโยชน์พนักงานหลังการเลิกจ้างหรือเกษียณอายุเพื่อจ่ายให้แก่พนักงานตามกฎหมายแรงงานของประเทศไทยและของประเทศที่กลุ่มบริษัทมีการดำเนินงานอยู่ หนี้สินผลประโยชน์พนักงานคำนวณโดยผู้เชี่ยวชาญทางคณิตศาสตร์ประกันภัยด้วยเทคนิคการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย (Actuarial Technique) อันเป็นประมาณการจากมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดที่คาดว่าจะต้องจ่ายในอนาคตและคำนวณคิดลดโดยใช้อัตราดอกเบี้ยของพันธบัตรรัฐบาลที่มีกำหนดเวลาใกล้เคียงกับระยะเวลาของหนี้สินดังกล่าว โดยประมาณการกระแสเงินสดที่คาดว่าจะต้องจ่ายในอนาคตนั้นประมาณการจากเงินเดือนพนักงาน อัตราการลาออก อัตราการตาย อายุงาน และปัจจัยอื่น กำไรหรือขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงประมาณการจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เกิดรายการนั้น ทั้งนี้ ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับผลประโยชน์พนักงานจะบันทึกในงบกำไรขาดทุนเพื่อกระจายต้นทุนดังกล่าวตลอดระยะเวลาของการจ้างงาน

2.18.2 โครงการสมทบเงินกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

กลุ่มบริษัทจัดให้มีกองทุนสำรองเลี้ยงชีพซึ่งเป็นลักษณะของแผนการจ่ายสมทบตามที่ได้กำหนดการจ่ายสมทบไว้แล้ว สินทรัพย์ของกองทุนสำรองเลี้ยงชีพได้แยกออกไปจากสินทรัพย์ของกลุ่มบริษัทและได้รับการบริหารโดยผู้จัดการกองทุนภายนอกตามเกณฑ์และข้อกำหนดพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 กองทุนสำรองเลี้ยงชีพดังกล่าวได้รับเงินสะสมเข้ากองทุนจากพนักงานและเงินสมทบจากกลุ่มบริษัท เงินจ่ายสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เกิดรายการนั้น

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.19 ประมาณการหนี้สิน

2.19.1 ประมาณการหนี้สินทั่วไป

กลุ่มบริษัทจะบันทึกประมาณการหนี้สินอันเป็นภาระผูกพันในปัจจุบันตามกฎหมายหรือตามข้อตกลงที่จัดทำไว้อันเป็นผลสืบเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีต ซึ่งการชำระภาระผูกพันนั้นมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะส่งผลให้กลุ่มบริษัทต้องสูญเสียทรัพยากรออกไปและตามประมาณการที่น่าเชื่อถือของจำนวนที่ต้องจ่าย ในกรณีที่กลุ่มบริษัทคาดว่าประมาณหนี้สินเป็นรายจ่ายที่จะได้รับคืน กลุ่มบริษัทจะบันทึกเป็นสินทรัพย์แยกต่างหากเมื่อคาดว่าจะได้รับรายจ่ายนั้นคืนอย่างแน่นอน

2.19.2 ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอน (Decommissioning costs)

กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนโรงไฟฟ้าและโรงน้ำประปาด้วยมูลค่าปัจจุบันของประมาณการของต้นทุนค่ารื้อถอนที่จะเกิดขึ้น ณ วันสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและสัญญาซื้อขายน้ำประปา หนี้สินค่ารื้อถอนที่รับรู้คิดมาจากประมาณการต้นทุนค่ารื้อถอนในอนาคต โดยมีสมมติฐานต่าง ๆ เช่น ระยะเวลาการรื้อถอนและอัตราเงินเฟ้อในอนาคต มูลค่าปัจจุบันของประมาณการของต้นทุนค่ารื้อถอนโรงไฟฟ้าและโรงน้ำประปาคำนวณโดยใช้อัตราคิดลดที่ประมาณขึ้นโดยผู้บริหาร และแสดงเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนโรงไฟฟ้าและโรงน้ำประปา

2.20 หุ้นทุนซื้อคืน

หุ้นทุนซื้อคืนแสดงในงบแสดงฐานะการเงินด้วยราคาทุนและแสดงเป็นรายการหักจากส่วนของผู้ถือหุ้นทั้งหมด หากราคาขายของหุ้นทุนซื้อคืนสูงกว่าราคาซื้อหุ้นทุนซื้อคืนให้รับรู้ผลต่างเข้าบัญชีส่วนเกินมูลค่าหุ้นทุนซื้อคืน และหากราคาขายของหุ้นทุนซื้อคืนต่ำกว่าราคาซื้อหุ้นทุนซื้อคืนให้นำผลต่างหักจากส่วนเกินมูลค่าหุ้นทุนซื้อคืนให้หมดไปก่อน แล้วจึงนำผลต่างที่เหลืออยู่ไปหักจากกำไรสะสม

2.21 การรับรู้รายได้

รายได้จากการขายเป็นจำนวนที่สุทธิจากภาษีขายและส่วนลด รายได้ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ประกอบด้วยรายได้ค่าความพร้อมจ่ายและค่าพลังงานไฟฟ้า รายได้ค่าความพร้อมจ่ายจะรับรู้ตามอัตราที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ส่วนรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้าคำนวณจากปริมาณไฟฟ้าที่จ่ายจริง รายได้ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและไอน้ำกับภาคอุตสาหกรรมรับรู้เมื่อส่งมอบและลูกค้ายอมรับการส่งมอบนั้น ทั้งนี้ ภายใต้เงื่อนไขของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของบริษัทย่อยสองแห่ง กฟผ. เป็นผู้รับภาระต้นทุนก๊าซธรรมชาติ ดังนั้นรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้าและต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติของบริษัทย่อยทั้งสองแห่งดังกล่าวจึงไม่ได้อยู่รวมอยู่ในงบการเงินนี้

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.21 การรับรู้รายได้ (ต่อ)

การรับรู้รายได้ของงานก่อสร้างอ้างอิงกับความสำเร็จของงานโดยวัดจากอัตราส่วนจากต้นทุนการก่อสร้างที่ทำเสร็จจนถึงปัจจุบัน เทียบกับประมาณการต้นทุนค่าก่อสร้างทั้งหมด รายได้จากการให้บริการอื่นๆ รับรู้เป็นรายได้เมื่อได้ให้บริการแก่ลูกค้าแล้วตามสัญญาหรือได้ออกใบแจ้งหนี้แล้ว

รายได้ดอกเบี้ยรับรู้ตามเกณฑ์คงค้าง เว้นแต่จะมีความไม่แน่นอนในการรับชำระ

รายได้เงินปันผลรับรู้เมื่อเกิดสิทธิที่จะได้รับเงินปันผลนั้น

2.22 เงินอุดหนุนจากรัฐบาล

เงินอุดหนุนจากรัฐบาลรับรู้ด้วยมูลค่ายุติธรรมเมื่อกลุ่มบริษัทมีความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่าจะได้รับเงินอุดหนุนนั้นและกลุ่มบริษัทจะสามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขของเงินอุดหนุนที่กำหนดไว้

เงินอุดหนุนที่เกี่ยวข้องกับรายได้จะรับรู้เป็นรายได้ในงบกำไรขาดทุนอย่างเป็นระบบตลอดระยะเวลาซึ่งกลุ่มบริษัทรับรู้ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับต้นทุนที่ได้รับการชดเชย โดยแสดงไว้ภายใต้หมวดรายได้อื่น

เงินอุดหนุนจากรัฐบาลที่เกี่ยวข้องกับที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ได้รวมเป็นหนี้สินไม่หมุนเวียนโดยแสดงเป็นเงินอุดหนุนจากรัฐบาลรอการตัดบัญชี และจะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนตามวิธีเส้นตรงตลอดอายุที่คาดไว้ของสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง

2.23 การจ่ายเงินปันผล

เงินปันผลจ่ายบันทึกในงบการเงินในรอบระยะเวลาบัญชีซึ่งที่ประชุมผู้ถือหุ้นและคณะกรรมการของบริษัทได้อนุมัติการจ่ายเงินปันผล

3 การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีและการจัดประเภทรายการใหม่

3.1 การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี

ผลกระทบจากการปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 เรื่องภาษีเงินได้ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2552) เรื่องการบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาล และการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล และมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2552) เรื่องผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ ที่มีต้องบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 และวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555 และงบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะบริษัท และงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะบริษัทสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 มีดังต่อไปนี้

	งบการเงิน	
	งบการเงินรวม	เฉพาะบริษัท
	บาท	บาท
	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	เพิ่มขึ้น (ลดลง)
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555		
- ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า	(2,653,860,957)	-
- ค่าความนิยม	3,705,059,118	-
- สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	13,411,791	-
- หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	4,950,636,416	630,025,266
- หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(566,961,365)	-
- กำไรสะสม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555	(1,474,813,244)	-
- องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555	(1,798,278,334)	(630,025,266)
- ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555	(45,973,521)	-
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555		
- ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า	(2,428,957,147)	-
- ค่าความนิยม	212,456,341	-
- สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	7,879,600	-
- หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	723,701,083	212,691,391
- กำไรสะสม ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555	(1,735,591,500)	-
- องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555	(1,189,419,741)	(212,691,391)
- ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555	(7,311,047)	-

3 การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีและการจัดประเภทรายการใหม่ (ต่อ)

3.1 การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี (ต่อ)

	งบการเงิน	
	งบการเงินรวม	เฉพาะบริษัท
	บาท เพิ่มขึ้น (ลดลง)	บาท เพิ่มขึ้น (ลดลง)
งบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555		
- รายได้จากการขายและบริการ	(322,880,904)	-
- รายได้อื่น	322,880,904	-
- ส่วนแบ่งผลกำไรสุทธิในส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า	(36,823,766)	-
- ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	258,939,548	-
- กำไรสำหรับปี	222,115,782	-
- กำไรส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(38,662,474)	-
- กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	0.50	-
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555		
- ผลขาดทุนจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขายสุทธิจากภาษีเงินได้	(418,724,145)	(417,333,875)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(190,134,448)	-

3.2 การจัดประเภทรายการใหม่

ตัวเลขที่นำมาแสดงเปรียบเทียบได้มีการจัดประเภทรายการใหม่เพื่อให้เปรียบเทียบได้กับการแสดงรายการที่เปลี่ยนแปลงไปในงวดบัญชีปัจจุบัน บริษัทได้จัดประเภทรายการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 ใหม่ดังนี้

	งบการเงินรวม	
	จัดประเภทใหม่	ตามที่รายงานไว้
	เป็น บาท	เดิม บาท
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555		
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	1,154,684,767	1,447,518,755
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน (เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้า)	314,583,988	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	312,261,314	334,011,314

การจัดประเภทรายการดังกล่าวไม่มีผลกระทบต่องบแสดงฐานะทางการเงิน ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555

4 ประเมินการทางบัญชีที่สำคัญ ข้อสมมติฐาน และการใช้ดุลยพินิจ

กลุ่มบริษัทมีการประเมินการทางบัญชี และใช้ข้อสมมติฐานที่เกี่ยวข้องกับเหตุการณ์ในอนาคต ผลของประเมินการทางบัญชีอาจไม่ตรงกับผลที่เกิดขึ้นจริง ประเมินการทางบัญชีที่สำคัญและข้อสมมติฐานที่มีความเสี่ยงอย่างเป็นสาระสำคัญที่อาจเป็นเหตุให้เกิดการปรับปรุงยอดคงเหลือของสินทรัพย์และหนี้สินในรอบระยะเวลาบัญชีหน้า เกี่ยวข้องกับเรื่องประมาณการต่อค่าของความนิยม ดังรายละเอียดต่อไปนี้

ประมาณการการต่อค่าของความนิยม

ค่าความนิยมจำนวน 8,246 ล้านบาท (ปรับปรุงใหม่) เกิดจากการซื้อเงินลงทุนใน Quezon Power (Philippines), Limited Co. กลุ่มบริษัททดสอบการต่อค่าของความนิยมเป็นประจำทุกปี โดยกลุ่มบริษัทได้เปรียบเทียบมูลค่าตามบัญชีของค่าความนิยมกับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดซึ่งพิจารณาจากการคำนวณมูลค่าจากการใช้การคำนวณดังกล่าวใช้ประมาณการกระแสเงินสดโดยอ้างอิงจากประมาณการทางการเงินซึ่งครอบคลุมระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว (ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 39.2.1 (ค)) เป็นระยะเวลา 13 ปี และกระแสเงินสดหลังจากปีที่ 13 ใช้ประมาณการของอัตราการเติบโตที่ 0% ต่อปี โดยประมาณการปริมาณไฟฟ้าที่จะขายเป็นไปตามกำลังการผลิตของโรงไฟฟ้าและเงื่อนไขที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และประมาณการราคาขายไฟฟ้าเป็นไปตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดยใช้อัตราคิดลดที่ร้อยละ 3.44 ต่อปี หากประมาณการอัตราคิดลดในการทดสอบการต่อค่าของความนิยมเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.00 ต่อปี กลุ่มบริษัทไม่มีค่าเผื่อการต่อค่าของความนิยมที่ต้องรับรู้ในงบการเงินรวมนี้

5 การจัดการความเสี่ยงในส่วนของคุณ

วัตถุประสงค์ของกลุ่มบริษัทในการบริหารทุนของกลุ่มบริษัทนั้นเพื่อดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องของกลุ่มบริษัท เพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นและเป็นประโยชน์ต่อผู้ที่มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนทางการเงินของทุน

ในการดำรงไว้หรือปรับโครงสร้างของทุน กลุ่มบริษัทมีแนวทางในการปฏิบัติหลายประการ เช่น การคืนทุนให้แก่ผู้ถือหุ้น การออกหุ้นใหม่และการขายสินทรัพย์เพื่อลดภาระหนี้

6 งบกระแสเงินสด

การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนระยะสั้นและระยะยาวที่ใช้เป็นหลักประกันเป็นการกันเงินจากเงินสดรับจากการขายกระแสไฟฟ้าจำเป็นต้องนำไปสำรองเป็นเงินลงทุนระยะสั้นและระยะยาวที่ใช้เป็นหลักประกันตามเงื่อนไขของสัญญาเงินกู้ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 23

7 ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน - งบการเงินรวม

กลุ่มบริษัทมีส่วนงานที่รายงานสองส่วนงาน ซึ่งประกอบด้วยส่วนงานธุรกิจผลิตไฟฟ้าและส่วนงานธุรกิจอื่น โดยส่วนงานธุรกิจผลิตไฟฟ้าทำการผลิตกระแสไฟฟ้าและจำหน่ายให้แก่หน่วยงานรัฐบาลและภาคอุตสาหกรรมทั้งในและต่างประเทศ ส่วนงานธุรกิจอื่นทำการผลิตและจำหน่ายน้ำประปาให้แก่หน่วยงานรัฐบาลภายในประเทศรวมทั้งให้บริการบำรุงรักษาและเดินเครื่องจักรโรงไฟฟ้าและธุรกิจเหมืองถ่านหิน ส่วนงานดำเนินงานได้ถูกรายงานในลักษณะเดียวกับรายงานภายในที่นำเสนอให้ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงาน ซึ่งพิจารณาว่าคือ กรรมการผู้จัดการใหญ่

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556

	ธุรกิจผลิตไฟฟ้า	ธุรกิจอื่น	งบการเงินรวม	รายการปรับปรุง	รายงานบทวิเคราะห์ของฝ่ายบริหาร
	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
รายได้จากการขายและบริการ	17,455,891,743	1,230,338,684	18,686,230,427	-	18,686,230,427
ต้นทุนขายและบริการ	(11,365,376,330)	(694,155,685)	(12,059,532,015)	-	(12,059,532,015)
ผลการดำเนินงานตามส่วนงาน	6,090,515,413	536,182,999	6,626,698,412	-	6,626,698,412
รายได้อื่น	742,284,060	240,818,095	983,102,155	(67,096,299) ⁽⁴⁾	916,005,856
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน			133,343,683	(315,792,378) ^{(1),(2),(3),(4)}	
	114,176,737	19,166,946			(182,448,695)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(2,327,710,805)	(537,666,116)	(2,865,376,921)	-	(2,865,376,921)
ต้นทุนทางการเงิน	(2,783,807,894)	(40,614,892)	(2,824,422,786)	1,179,166,796 ⁽²⁾	(1,645,255,990)
ส่วนแบ่งผลกำไร (ขาดทุน) สุทธิใน					
ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า	6,293,749,837	(42,105,264)	6,251,644,573	(796,213,161) ⁽¹⁾	5,455,431,412
กำไรก่อนภาษีเงินได้	8,129,207,348	175,781,768	8,304,989,116	64,958	8,305,054,074
ภาษีเงินได้	(1,131,124,223)	(86,727,244)	(1,217,851,467)	-	(1,217,851,467)
กำไรสำหรับปี	6,998,083,125	89,054,524	7,087,137,649	64,958	7,087,202,607
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	6,867,413,520	46,329,660	6,913,743,180	-	6,913,743,180
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	130,669,605	42,724,864	173,394,469	64,958 ⁽³⁾	173,459,427
สินทรัพย์ถาวรของส่วนงาน	48,560,667,598	430,994,602	48,991,662,200		
สินทรัพย์ที่ยังไม่ได้ปันส่วน	74,574,969,842	7,370,673,058	81,945,642,900		
สินทรัพย์ทั้งสิ้นในงบการเงินรวม	123,135,637,440	7,801,667,660	130,937,305,100		

⁽¹⁾ กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยนและต้นทุนทางการเงินที่เป็นของกิจการร่วมค้า

⁽²⁾ กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยนและต้นทุนทางการเงินที่เป็นของบริษัทย่อย

⁽³⁾ กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม

⁽⁴⁾ กำไรจากการขายส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า

7 ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน - งบการเงินรวม (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 (ปรับปรุงใหม่)

	ธุรกิจผลิตไฟฟ้า	ธุรกิจอื่น	งบการเงินรวม	รายการปรับปรุง	รายงานบทวิเคราะห์ของฝ่ายบริหาร
	บาท	บาท	บาท	พันบาท	พันบาท
รายได้จากการขายและบริการ	12,363,153,013	1,370,505,260	13,733,658,273	2,470,475,541 ⁽⁵⁾	16,204,133,814
ต้นทุนขายและบริการ	(8,840,698,552)	(832,101,561)	(9,672,800,113)	(2,085,424,064) ⁽⁵⁾	(11,758,224,177)
ผลการดำเนินงานตามส่วนงาน	3,522,454,461	538,403,699	4,060,858,160	385,051,477	4,445,909,637
รายได้อื่น	714,788,274	22,678,094	737,466,368	-	737,466,368
กำไรทางบัญชีที่เกิดจากการรวมธุรกิจ					
ที่ดำเนินการสำเร็จเป็นขั้น สุทธิ	4,310,427,223	-	4,310,427,223	(128,326,853) ⁽⁷⁾	4,182,100,370
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	134,160,632	70,928,532	205,089,164	348,965,063 ^{(1),(2),(3),(4)}	554,054,227
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(1,768,140,401)	(593,551,023)	(2,361,691,424)	291,144,583 ^{(5),(6),(7),(8)}	(2,070,546,841)
ต้นทุนทางการเงิน	(658,615,967)	(44,652,598)	(703,268,565)	(391,910,564) ⁽²⁾	(1,095,179,129)
ส่วนแบ่งผลกำไรสุทธิในส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า	5,537,226,101	3,536,439	5,540,762,540	(515,069,214) ^{(1),(4),(5),(6),(8)}	5,025,693,326
กำไรก่อนภาษีเงินได้	11,792,300,323	(2,656,857)	11,789,643,466	(10,145,508)	11,779,497,958
ภาษีเงินได้	(427,557,344)	(92,696,360)	(520,253,704)	-	(520,253,704)
กำไรสำหรับปี	11,364,742,979	(95,353,217)	11,269,389,762	(10,145,508)	11,259,244,254
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	11,375,435,078	(135,259,213)	11,240,175,865	-	11,240,175,865
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(10,692,099)	39,905,996	29,213,897	(10,145,508) ⁽³⁾	19,068,389
สินทรัพย์ถาวรของส่วนงาน	38,124,004,960	431,748,897	38,555,753,857		
สินทรัพย์ที่ยังไม่ได้ปันส่วน	65,414,185,712	6,418,744,577	71,832,930,289		
สินทรัพย์ทั้งสิ้นในงบการเงินรวม	103,538,190,672	6,850,493,474	110,388,684,146		

⁽¹⁾ กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยนและต้นทุนทางการเงินที่เป็นของกิจการร่วมค้า

⁽²⁾ กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยนและต้นทุนทางการเงินที่เป็นของบริษัทย่อย

⁽³⁾ กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม

⁽⁴⁾ ปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2552) เรื่องผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

⁽⁵⁾ เปลี่ยนสถานะจากกิจการร่วมค้าเป็นบริษัทย่อย

⁽⁶⁾ ภาษีหัก ณ ที่จ่ายของ QPL

⁽⁷⁾ ค่าตัดจำหน่ายส่วนที่ตีราคาสินทรัพย์เพิ่ม

⁽⁸⁾ ค่าตัดจำหน่ายสิทธิในเหมืองถ่านหิน

8 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดส่วนใหญ่เป็นเงินลงทุนระยะสั้นในตั๋วสัญญาใช้เงินประเภทครบกำหนดภายในสามเดือน ซึ่งเงินลงทุนดังกล่าวมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 0.13 ถึงร้อยละ 3.00 ต่อปี (พ.ศ. 2555 อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 0.13 ถึงร้อยละ 3.85 ต่อปี)

9 เงินลงทุนระยะสั้น

เงินลงทุนระยะสั้นประกอบด้วยเงินฝากสถาบันการเงินประเภทครบกำหนดเกินกว่าสามเดือนแต่ไม่เกินหนึ่งปี และหลักทรัพย์ในความต้องการของตลาด

เงินฝากสถาบันการเงิน

เงินฝากสถาบันการเงินของกลุ่มบริษัทประกอบด้วยเงินฝากสถาบันการเงินที่ออกโดยสถาบันการเงินภายในประเทศ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556 เงินฝากสถาบันการเงินมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.00 ถึงร้อยละ 3.85 ต่อปี (พ.ศ. 2555 อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 1.55 ถึงร้อยละ 4.20 ต่อปี)

หลักทรัพย์ในความต้องการของตลาด

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
	บาท	บาท	บาท	บาท
หลักทรัพย์ที่ถือไว้จนครบกำหนด				
ตราสารหนี้	3,000,000	-	-	-
รวมเงินลงทุนระยะสั้นในหลักทรัพย์				
ในความต้องการของตลาด	3,000,000	-	-	-

10 เงินลงทุนระยะสั้นที่ใช้เป็นหลักประกัน

เงินลงทุนระยะสั้นที่ใช้เป็นหลักประกันประกอบด้วย เงินฝากสถาบันการเงินของบริษัทย่อย 8 แห่ง (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 เป็นของบริษัทย่อยหกแห่ง) ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาเงินกู้ และมีไว้เพื่อใช้ในการจ่ายชำระคืนเงินต้นและจ่ายดอกเบี้ยที่จะถึงกำหนดชำระคืนภายในหนึ่งปีและเพื่อเป็นการลดความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน โดยเงินสำรองดังกล่าวกันจากรายได้ค่าขายไฟฟ้า

10 เงินลงทุนระยะสั้นที่ใช้เป็นหลักประกัน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556 กลุ่มบริษัทมีเงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็นหลักประกันสกุลเงินบาทจำนวน 807 ล้านบาท ซึ่งมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 0.13 ถึง ร้อยละ 3.85 ต่อปี (พ.ศ. 2555 จำนวน 688 ล้านบาท ซึ่งมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 0.13 ถึงร้อยละ 3.85 ต่อปี) โดยเป็นเงินสำรองเพื่อใช้ในการจ่ายชำระคืนเงินต้นและจ่ายดอกเบี้ยที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 650 ล้านบาท (พ.ศ. 2555 จำนวน 480 ล้านบาท) และส่วนที่เหลือจำนวน 157 ล้านบาท (พ.ศ. 2555 จำนวน 208 ล้านบาท) เป็นยอดบัญชีซึ่งต้องมีไว้ตามเงื่อนไขของสัญญาเงินกู้ อย่างไรก็ตาม เงินลงทุนที่ใช้เป็นหลักประกันดังกล่าวสามารถเบิกใช้ได้หลังจากได้รับอนุมัติจากเจ้าหนี้เงินกู้แล้ว

11 ลูกหนี้การค้า สุทธิ

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
	บาท	บาท	บาท	บาท
ลูกหนี้การค้า	2,162,501,750	1,834,296,411	-	-
<u>หัก</u> ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	-	-	-	-
ลูกหนี้การค้า สุทธิ	2,162,501,750	1,834,296,411	-	-

ลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม สามารถวิเคราะห์ตามอายุหนี้ที่ค้างชำระได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
	บาท	บาท	บาท	บาท
ไม่เกินกำหนด	1,904,795,371	1,722,943,331	-	-
เกินกำหนดต่ำกว่า 3 เดือน	48,512,903	46,083,965	-	-
เกินกำหนด 3 - 6 เดือน	53,312,622	21,407,326	-	-
เกินกำหนด 6 - 12 เดือน	78,752,942	17,493,438	-	-
เกินกำหนดเกินกว่า 12 เดือน	77,127,912	26,368,351	-	-
	2,162,501,750	1,834,296,411	-	-
<u>หัก</u> ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	-	-	-	-
ลูกหนี้การค้า สุทธิ	2,162,501,750	1,834,296,411	-	-

12 เชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง สุทธิ

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
	บาท	บาท	บาท	บาท
เชื้อเพลิง	1,201,895,635	1,364,297,551	186,676,928	188,229,898
วัสดุสำรองหลัก				
- วัสดุสำรองหลักที่ใช้สำหรับอุปกรณ์เฉพาะในโรงไฟฟ้า	1,510,219,127	556,296,959	1,011,868,162	151,762,455
- วัสดุสำรองหลักที่ใช้กับอุปกรณ์อื่นทั่วไป	862,463,628	1,744,254,836	-	848,327,461
วัสดุสำรองทั่วไป	779,632,630	693,613,400	12,340,955	11,683,520
	4,354,211,020	4,358,462,746	1,210,886,045	1,200,003,334
หัก ค่าเผื่อวัสดุสำรองคลังล้าสมัย	(1,337,414,357)	(1,145,994,097)	(743,561,093)	(640,552,095)
เชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง สุทธิ	3,016,796,663	3,212,468,649	467,324,952	559,451,239

13 สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
	บาท	บาท	บาท	บาท
ภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่ายรอขอคืน	461,829,884	359,211,809	228,186,819	203,378,107
ภาษีมูลค่าเพิ่มรอขอคืน	522,608,676	221,375,448	-	2,022,292
เบี้ยประกันภัยจ่ายล่วงหน้า	25,424,834	66,520,270	-	-
รายได้ค้างรับ	68,710,013	134,067,836	8,335,433	-
ดอกเบียค้างรับ	5,259,451	5,340,232	623,268	804,862
อื่นๆ	365,506,726	368,169,172	14,964,604	13,848,905
รวมสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	1,449,339,584	1,154,684,767	252,110,124	220,054,166

14 เงินลงทุนระยะยาวในหลักทรัพย์ในความต้องการของตลาดและเงินลงทุนระยะยาวอื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
	บาท	บาท	บาท	บาท
หลักทรัพย์เผื่อขาย				
ตราสารหนี้	2,696,205	6,276,051	-	-
ตราสารทุน	867,490,823	867,490,823	867,490,823	867,490,823
การเปลี่ยนแปลงมูลค่าเงินลงทุน	2,932,116,095	3,150,126,328	2,932,116,095	3,150,126,328
รวมเงินลงทุนระยะยาวในหลักทรัพย์				
ในความต้องการของตลาด	3,802,303,123	4,023,893,202	3,799,606,918	4,017,617,151
เงินลงทุนระยะยาวอื่น				
ตราสารทุนอื่น	726,158,750	247,750,000	725,718,750	247,750,000
รวมเงินลงทุนอื่น	726,158,750	247,750,000	725,718,750	247,750,000
รวมเงินลงทุนระยะยาวในหลักทรัพย์				
ในความต้องการของตลาดและเงินลงทุนระยะยาวอื่น	4,528,461,873	4,271,643,202	4,525,325,668	4,265,367,151

เงินลงทุนระยะยาวอื่น

เงินลงทุนระยะยาวอื่นในตราสารทุนส่วนใหญ่เป็นเงินทุนในบริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (“XPCL”) ในสัดส่วนร้อยละ 12.5 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมดของ XPCL โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อร่วมพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำไชยะบุรี ซึ่งเป็นโครงการที่ XPCL ได้รับสัมปทานจากรัฐบาลแห่งสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว (สปป. ลาว) ในการออกแบบ พัฒนา ก่อสร้าง และดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำแบบฝายน้ำล้น (“Run-of-the-river dam”) ขนาดกำลังผลิตติดตั้ง 1,285 เมกะวัตต์ เป็นระยะเวลา 29 ปี นับจากวันเปิดดำเนินการขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์

ในระหว่างปี พ.ศ. 2556 XPCL ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนและบริษัทได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนเดิมเป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 478 ล้านบาท (พ.ศ. 2555 จำนวน 121 ล้านบาท) ดังนั้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556 เงินทุนใน XPCL มีจำนวนเท่ากับ 724 ล้านบาท (พ.ศ. 2555 จำนวน 246 ล้านบาท)

15 เงินลงทุนในบริษัทย่อยและส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า สุทธิ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	ปรับปรุงใหม่			
	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
	บาท	บาท	บาท	บาท
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	35,042,200,872	33,768,438,084
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า	-	-	-	(47,820,000)
เงินลงทุนในบริษัทย่อย สุทธิ				
(หมายเหตุฯ ข้อ 15.2)	-	-	35,042,200,872	33,720,618,084
ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า สุทธิ				
(หมายเหตุฯ ข้อ 15.3)	34,161,636,208	31,923,930,727	24,371,697,638	24,418,626,488
รวมเงินลงทุนในบริษัทย่อยและส่วนได้เสีย				
ในกิจการร่วมค้า สุทธิ	34,161,636,208	31,923,930,727	59,413,898,510	58,139,244,572

15.1 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อยและส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าสามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
	บาท	บาท
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ		
- ตามที่รายงานไว้เดิม	34,577,791,684	36,444,572,866
- ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี (หมายเหตุฯ ข้อ 3.1)	(2,653,860,957)	(2,428,957,147)
- ตามที่รายงานใหม่	31,923,930,727	34,015,615,719
ซื้อส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า	-	6,924,496,250
การเพิ่มทุนของกิจการร่วมค้า (หมายเหตุฯ ข้อ 15.1.2)	24,862,365	373,400,000
เงินรับจากการลดทุนของกิจการร่วมค้า (หมายเหตุฯ ข้อ 15.1.2)	(28,381,366)	(257,477,454)
ขายส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า (หมายเหตุฯ ข้อ 15.1.2)	(385,060,502)	-
ส่วนแบ่งกำไรสุทธิในส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า	6,251,644,573	5,540,762,540
กำไรที่ยังไม่รับรู้จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขายของกิจการร่วมค้า	8,012,243	9,511,644
โอนเปลี่ยนแปลงประเภทเงินลงทุนจากกิจการร่วมค้าเป็นบริษัทย่อย	-	(8,710,874,273)
เงินปันผลรับจากกิจการร่วมค้า	(4,178,489,749)	(5,599,092,006)
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	545,117,917	(372,411,693)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	34,161,636,208	31,923,930,727

15 เงินลงทุนในบริษัทย่อยและส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า สุทธิ (ต่อ)

15.1 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อยและส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าสามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้ (ต่อ)

	งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
	บาท	บาท
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	58,139,244,572	41,052,092,434
ซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	10,362,665,013
ซื้อส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า	-	6,245,987,125
การเพิ่มทุนของบริษัทย่อย (หมายเหตุฯ ข้อ 15.1.1)	1,318,053,938	105,100,000
การเพิ่มทุนของกิจการร่วมค้า (หมายเหตุฯ ข้อ 15.1.2)	21,600,000	373,400,000
ขายส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า (หมายเหตุฯ ข้อ 15.1.2)	(65,000,000)	-
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	59,413,898,510	58,139,244,572

15.1.1 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อยที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556

บริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นทางตรง

บริษัท เทพพนา วินด์ฟาร์ม จำกัด (“เทพพนา”)

เมื่อวันที่ 20 มีนาคม พ.ศ. 2556 เทพพนาได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนโดยบริษัทได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนเดิมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 38 ล้านบาท

North Pole Investment Company Limited (“North Pole”)

เมื่อวันที่ 10 มิถุนายน พ.ศ. 2556 North Pole ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนโดยบริษัทได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนเดิมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 3.72 ล้านเหรียญสหรัฐ เทียบเท่ากับ 115 ล้านบาท

บริษัท คลองหลวง ยูทิลิตี้ จำกัด (“คลองหลวง”)

เมื่อวันที่ 9 สิงหาคม พ.ศ. 2556 คลองหลวงได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนโดยบริษัทได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนเดิมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 7.5 ล้านบาท

15 เงินลงทุนในบริษัทย่อยและส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า สุทธิ (ต่อ)**15.1 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อยและส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าสามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้ (ต่อ)****15.1.1 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อยที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556 (ต่อ)****บริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นทางตรง (ต่อ)****บริษัท บ้านโป่ง ยูทิลิตี้ จำกัด (“บ้านโป่ง”)**

เมื่อวันที่ 9 สิงหาคม พ.ศ. 2556 บ้านโป่งได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนโดยบริษัทได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนเดิมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 7.5 ล้านบาท

บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด (“ขนอม”)

เมื่อวันที่ 19 สิงหาคม พ.ศ. 2556 ขนอมได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนโดยบริษัทได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนเดิมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 1,150 ล้านบาท

บริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นทางอ้อม**Millennium Energy B.V.**

เมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม พ.ศ. 2556 New Growth Cooperatief U.A (“New Growth COOP”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทได้จดทะเบียนจัดตั้ง Millennium Energy B.V. ในประเทศเนเธอร์แลนด์เพื่อให้บริษัทดังกล่าวลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศออสเตรเลีย โดย New Growth COOP มีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมดหรือคิดเป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 24.62 ล้านเหรียญสหรัฐ เทียบเท่ากับ 758 ล้านบาท และได้จ่ายชำระเงินค่าหุ้นดังกล่าวแล้วทั้งจำนวนเมื่อวันที่ 11 มิถุนายน พ.ศ. 2556

South Pacific Power Pty Limited

เมื่อวันที่ 3 มิถุนายน พ.ศ. 2556 Millennium Energy B.V. (“Millennium Energy”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทได้จดทะเบียนจัดตั้ง South Pacific Power Pty Limited ในประเทศออสเตรเลียเพื่อให้บริษัทดังกล่าวลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในมลรัฐนิวเซาท์เวลส์ ประเทศออสเตรเลีย โดย Millennium Energy มีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมด หรือคิดเป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 25.74 ล้านเหรียญออสเตรเลีย เทียบเท่ากับ 752 ล้านบาท และได้จ่ายชำระเงินค่าหุ้นดังกล่าวแล้วทั้งจำนวนเมื่อวันที่ 13 มิถุนายน พ.ศ. 2556

15 เงินลงทุนในบริษัทย่อยและส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า สุทธิ (ต่อ)

15.1 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อยและส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าสามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้ (ต่อ)

15.1.1 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อยที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556 (ต่อ)

บริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นทางอ้อม (ต่อ)

Boco Rock Wind Farm Pty Ltd. ("BRWF")

เมื่อวันที่ 26 มิถุนายน พ.ศ. 2556 กลุ่มบริษัทได้ซื้อเงินลงทุนใน BRWF ซึ่งเป็นบริษัทที่ดำเนินการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในมลรัฐนิวเซาท์เวลส์ ประเทศออสเตรเลีย ในสัดส่วนร้อยละ 100 จาก Asia Pacific Renewables Limited ที่ราคา 9.2 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลีย เทียบเท่ากับ 263 ล้านบาท โดยเป็นการชำระเงินค่าหุ้นผ่าน South Pacific Power Pty Limited (บริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท)

รายละเอียดของสิ่งตอบแทนที่จ่ายในการซื้อธุรกิจและมูลค่าของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับมา ณ วันที่ซื้อ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม
	บริษัทย่อย BRWF
	บาท
มูลค่าที่รับรู้ ณ วันที่ซื้อสำหรับสินทรัพย์ที่ได้อะและหนี้สินที่รับมา	
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ สุทธิ	1,223,037,019
สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว	179,309,253
ค่าใบอนุญาตในการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้า	124,747,570
เงินกู้ยืมระยะยาว สุทธิ	(387,308,525)
เจ้าหนี้การค้า	(787,498,862)
สินทรัพย์อื่นหักด้วยหนี้สินอื่น	(82,997,669)
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ สุทธิ	269,288,786
หัก สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ	(262,829,205)
กำไรทางบัญชีที่เกิดจากการซื้อธุรกิจ	6,459,581

สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวจะตัดจำหน่ายด้วยวิธีเส้นตรงภายในระยะเวลา 15 ปี ตามอายุของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวที่มีอยู่ของ BRWF

15 เงินลงทุนในบริษัทย่อยและส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า สุทธิ (ต่อ)**15.1 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อยและส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าสามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้ (ต่อ)****15.1.1 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อยที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556 (ต่อ)****บริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นทางอ้อม (ต่อ)*****Boco Rock Wind Farm Pty Ltd. ("BRWF") (ต่อ)***

ในระหว่างปี พ.ศ. 2556 BRWF ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนโดยกลุ่มบริษัทได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนเดิมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 35.29 ล้านเหรียญออสเตรเลีย เทียบเท่ากับ 1,022 ล้านบาท

หากถือเสมือนว่าการซื้อ BRWF เกิดขึ้นตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2556 ขาดทุนสุทธิส่วนที่เป็นของ BRWF ที่รวมอยู่ในงบกำไรขาดทุนรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556 มีจำนวนเท่ากับ 229 ล้านบาท

Mauban Holdings Company, Inc. ("MHCI")

เมื่อวันที่ 10 ตุลาคม พ.ศ. 2556 New Growth B.V. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัท ได้จดทะเบียนจัดตั้ง MHCI ในประเทศฟิลิปปินส์ เพื่อให้บริษัทดังกล่าวลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศฟิลิปปินส์ โดย New Growth B.V. มีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมดของ MHCI หรือคิดเป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 9 ล้านเปโซ เทียบเท่ากับ 8 ล้านบาท และได้จ่ายชำระเงินค่าหุ้นดังกล่าวแล้วทั้งจำนวน ณ วันเดียวกัน

15.1.2 การเปลี่ยนแปลงของส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556**กิจการร่วมค้าที่บริษัทถือหุ้นทางตรง*****บริษัท จี พาวเวอร์ ชอร์ส จำกัด ("จีพีเอส")***

เมื่อวันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2556 จีพีเอสได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนโดยบริษัทได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนเดิมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 22 ล้านบาท

บริษัท แอ็บโซลูท พาวเวอร์ พี จำกัด ("เอพีพีซี")

เมื่อวันที่ 21 ตุลาคม พ.ศ. 2556 บริษัทได้ลงนามในสัญญาขายหุ้นเพื่อขายหุ้นทั้งหมดที่ถือในเอพีพีซีให้กับบุคคลภายนอก ในราคา 5 ล้านบาท โดยบริษัทได้รับชำระเงินค่าขายหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 22 ตุลาคม พ.ศ. 2556

15 เงินลงทุนในบริษัทย่อยและส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า สุทธิ (ต่อ)

15.1 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อยและส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าสามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้ (ต่อ)

15.1.2 การเปลี่ยนแปลงของส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556 (ต่อ)

กิจการร่วมค้าที่บริษัทถือหุ้นทางอ้อม***Conal Holdings Corporation (“Conal”)***

เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2556 และวันที่ 8 กรกฎาคม พ.ศ. 2556 Conal ได้ลดทุนจดทะเบียนเป็นจำนวน 1.26 ล้านเหรียญสหรัฐ และ 1.60 ล้านเหรียญสหรัฐ ตามลำดับ กลุ่มบริษัทได้รับเงินจากการลดทุนดังกล่าวตามสัดส่วนการถือหุ้นเดิมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 1.14 ล้านเหรียญสหรัฐ เทียบเท่ากับ 35 ล้านบาท โดยจำนวนดังกล่าวได้รวมกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจากการถือหุ้นจำนวน 10 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 2 กรกฎาคม พ.ศ. 2556 กลุ่มบริษัทได้ลงนามในสัญญาเพื่อขายหุ้นทั้งหมดที่ถือโดยทางอ้อมใน Conal ที่ราคา 12.16 ล้านเหรียญสหรัฐ เทียบเท่ากับ 379 ล้านบาท กลุ่มบริษัทได้ขายเงินลงทุนดังกล่าวและได้รับชำระเงินค่าขายหุ้นแล้ว เมื่อวันที่ 1 สิงหาคม พ.ศ. 2556 ดังนั้น กลุ่มบริษัทจึงกลับรายการค่าเผื่อการด้อยค่าสำหรับส่วนได้เสียใน Conal เป็นจำนวนเงินเท่ากับ 48 ล้านบาท

Kalilayan Power Inc. (“KPI”)

เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม พ.ศ. 2556 กลุ่มบริษัทได้จดทะเบียนจัดตั้ง KPI ในประเทศฟิลิปปินส์เพื่อให้บริษัทดังกล่าวลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศฟิลิปปินส์ โดยกลุ่มบริษัทมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 49 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมดของ KPI หรือคิดเป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 4.4 ล้านเปโซ เทียบเท่ากับ 3 ล้านบาท และได้จ่ายชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วทั้งจำนวน ณ วันเดียวกัน

เงินลงทุนในบริษัทย่อยและส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า สุทธิ (ต่อ)

15.2 เงินลงทุนในบริษัทย่อย สุทธิ

รายละเอียดของการลงทุนในบริษัทย่อยมีดังต่อไปนี้

ประเภทธุรกิจ		งบการเงินเฉพาะบริษัท							
		ทุนที่ชำระแล้ว		อัตราร้อยละของหุ้นที่ถือ		วิธีราคาทุน		เงินปันผล	
		พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
		พันบาท	พันบาท			พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
บริษัทย่อยที่จัดตั้งขึ้นในประเทศไทย		(รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)							
บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	ผลิตไฟฟ้า	6,000,000	4,850,000	99.99	99.99	6,000,000	4,850,000	23,610	34,448
บริษัท เอ็กโกเอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด และบริษัทย่อย	ให้บริการรับจ้าง ซ่อมแซมและรับจ้างเดินเครื่องจักร	400,000	400,000	99.99	99.99	400,000	400,000	197,809	151,255
- บริษัท พลังงานการเกษตร จำกัด	ซื้อ/ขาย ขนส่งเชื้อเพลิงจากเศษวัสดุธรรมชาติ			99.99	99.99				
- บริษัท เอ็กคอมธรา จำกัด	ผลิตน้ำประปา			74.19	74.19				
บริษัท เอ็กโก กรีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด และบริษัทย่อย	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้าโดยใช้วัตถุดิบธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง	175,000	175,000	74.00	74.00	129,500	129,500	125,060	96,940
- บริษัท ร้อยเอ็ด กรีน จำกัด	ผลิตไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงจากกลบ			95.00	95.00				
บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	ผลิตไฟฟ้า	1,060,000	1,060,000	80.00	80.00	891,894	891,894	-	-
บริษัท เทพพนา วินด์ฟาร์ม จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม	145,226	103,415	90.00	90.00	144,411	102,600	-	-
บริษัท เอสพีพี ทุ จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	196,700	196,700	99.99	99.99	265,805	265,805	56,086	-
บริษัท เอสพีพี ตรี จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	197,500	197,500	99.99	99.99	300,529	300,529	53,988	-
บริษัท เอสพีพี โฟร์ จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	148,700	148,700	99.99	99.99	223,641	223,641	53,106	-
บริษัท เอสพีพี ไฟว์ จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	198,400	198,400	99.99	99.99	370,923	370,923	44,116	-
บริษัท ยันฮี เอ็กโก โฮลดิ้ง จำกัด และบริษัทย่อย	ลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	10,000	10,000	49.00	49.00	4,900	4,900	-	-
- บริษัท โซลาร์โก จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์			99.98	99.98				
บริษัท คลองหลวง ยูทิลิตี้ จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนรวม (ยังไม่เริ่มดำเนินการธุรกิจ)	10,000	2,500	99.99	99.99	10,000	2,500	-	-
บริษัท บ้านโป่ง ยูทิลิตี้ จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนรวม (ยังไม่เริ่มดำเนินการธุรกิจ)	10,000	2,500	99.99	99.99	10,000	2,500	-	-
รวมเงินลงทุนในบริษัทย่อยที่จัดตั้งขึ้นในประเทศไทย						8,751,603	7,544,792	553,775	282,643

15 เงินลงทุนในบริษัทย่อยและส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า สุทธิ (ต่อ)

15.2 เงินลงทุนในบริษัทย่อย สุทธิ (ต่อ)

รายละเอียดของการลงทุนในบริษัทย่อยมีดังต่อไปนี้ (ต่อ)

ประเภทธุรกิจ		งบการเงินเฉพาะบริษัท (ต่อ)							
		ทุนที่ชำระแล้ว		อัตราร้อยละของหุ้นที่ถือ		วิธีราคาทุน		เงินปันผล	
		พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
		พันบาท	พันบาท			พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
บริษัทย่อยที่จัดตั้งขึ้นในต่างประเทศ		(รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)							
North Pole Investment Company Limited (North Pole) (จัดตั้งขึ้นในประเทศ Republic of Mauritius) และบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้า	ลงทุนในธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับพลังงาน	26,385,341	26,270,570	100.00	100.00	26,290,598	26,223,646	-	336,668
- EGCO International (B.V.I.) Limited (จัดตั้งขึ้นในประเทศ the British Virgin Islands) และบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้าบริษัทย่อย	ลงทุนในธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับพลังงาน	5,865,560	5,865,560	100.00	100.00	-	-	-	-
- New Growth Cooperatief U.A (จัดตั้งขึ้นในประเทศเนเธอร์แลนด์) และบริษัทย่อย และกิจการร่วมค้า	ลงทุนในธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับพลังงาน	19,896,551	18,975,511	100.00	100.00	-	-	-	-
- Millennium Energy B.V. (จัดตั้งขึ้นในประเทศเนเธอร์แลนด์) และบริษัทย่อย	ลงทุนในธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับพลังงาน	1,388,792	-	100.00	-	-	-	-	-
- South Pacific Power Pty Limited (จัดตั้งขึ้นในประเทศออสเตรเลีย) และบริษัทย่อย	ลงทุนในธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับพลังงาน	1,379,154	-	100.00	-	-	-	-	-
- Boco Rock Wind Farm Pty Ltd (จัดตั้งขึ้นในประเทศออสเตรเลีย)	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม (ยังไม่เริ่มดำเนินการธุรกิจ)	1,085,102	-	100.00	-	-	-	-	-
- New Growth B.V. (จัดตั้งขึ้นในประเทศเนเธอร์แลนด์) และบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้าบริษัทย่อย	ลงทุนในธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับพลังงาน	23,784,375	23,784,375	100.00	100.00	-	-	-	-
- Pearl Energy Philippines Operating, Inc. (PEPOI) (จัดตั้งขึ้นภายใต้กฎหมาย Cayman Islands, ดำเนินงานในประเทศฟิลิปปินส์)	ให้บริการรับจ้างซ่อมแซมและรับจ้างเดินเครื่องจักร	6,085	6,085	100.00	100.00	-	-	-	-
- Quezon Power (Philippines), Limited Co. (QPL) (จัดตั้งขึ้นในประเทศฟิลิปปินส์)	ผลิตไฟฟ้า	7,340,472	7,340,472	98.00	98.00	-	-	-	-
- Quezon Management Service Inc. (QMS) (จัดตั้งขึ้นภายใต้กฎหมาย Cayman Islands, ดำเนินงานในประเทศฟิลิปปินส์)	ให้บริการการบริหารจัดการ	3,824	3,824	100.00	100.00	-	-	-	-
- Mauban Holding Company Inc. (MHCI) (จัดตั้งขึ้นในประเทศฟิลิปปินส์)	ลงทุนในธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับพลังงาน	7,848	-	100.00	-	-	-	-	-
กิจการร่วมค้า									
- PT Manambang Muara Enim (MME) (จัดตั้งขึ้นในประเทศสาธารณรัฐอินโดนีเซีย)	พัฒนาโครงการเหมืองถ่านหิน	19,237	19,237	40.00	40.00	-	-	-	-
- Kalilayan Power Inc. (KPI) (จัดตั้งขึ้นในประเทศฟิลิปปินส์)	ลงทุนในธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับพลังงาน	3,262	-	49.00	-	-	-	-	-
กิจการร่วมค้า									
- Conal Holdings Corporation (Conal) (จัดตั้งขึ้นในประเทศฟิลิปปินส์)	ลงทุนในโครงการต่างๆ ทางด้านธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	-	729,320	-	40.00	-	-	-	-
รวมเงินลงทุนในบริษัทย่อยที่จัดตั้งขึ้นในต่างประเทศ						26,290,598	26,223,646	-	336,668
รวมเงินลงทุนในบริษัทย่อย						35,042,201	33,768,438	553,775	619,311
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า						-	(47,820)	-	-
เงินลงทุนในบริษัทย่อย สุทธิ						35,042,201	33,720,618	553,775	619,311

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556 เงินปันผลค้างรับจากบริษัทย่อยในงบการเงินเฉพาะบริษัทมีจำนวน 311 ล้านบาท (วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 จำนวน 444 ล้านบาท)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556 ภายใต้สัญญาเงินกู้ยืมของบริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด บริษัทได้นำใบหุ้นสามัญของบริษัทย่อยดังกล่าวไปวางเป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันสำหรับเงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัทย่อยดังกล่าว (วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 ไม่มี)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556 ภายใต้สัญญาเงินกู้ยืมของบริษัท โซลาร์โก จำกัด บริษัทได้นำใบหุ้นสามัญของบริษัท โซลาร์โก จำกัด และ บริษัท ยันฮี เอ็กโก โฮลดิ้ง จำกัด ไปวางเป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันสำหรับเงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัทย่อยดังกล่าว (วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 ไม่มี)

15 เงินลงทุนในบริษัทย่อยและส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า สุทธิ (ต่อ)

15.3 ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า

รายละเอียดของส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้ามีดังต่อไปนี้

		งบการเงินรวม							
		อัตราร้อยละ ของหุ้นที่ถือ		ราคาทุน		วิธีส่วนได้เสีย		เงินปันผล	
						ปรับปรุง ใหม่			
		พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
ประเภทธุรกิจ				พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
		(รวมสัดส่วน การลงทุน ทางอ้อม)							
กิจการร่วมค้าที่จัดตั้งขึ้นในประเทศไทย									
บริษัท กัลฟ์อิเล็กทริก จำกัด (มหาชน) (จีอีซี)	ลงทุนในโครงการต่างๆ								
และบริษัทย่อย	ทางด้านธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	50.00	50.00	6,672,769	6,672,769	14,050,439	13,131,142	1,219,915	1,095,856
บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด (บีแอลซีพี)	ผลิตไฟฟ้า	50.00	50.00	10,433,597	10,433,597	8,015,537	7,229,417	1,983,290	2,261,345
	พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้า								
บริษัท พัฒนาพลังงานธรรมชาติ จำกัด (เอ็นอีดี)	พลังงานหมุนเวียน	33.33	33.33	761,000	761,000	878,969	859,330	223,603	-
	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงาน								
บริษัท จี-พาวเวอร์ โซลาร์ จำกัด (จีพีเอส)	แสงอาทิตย์	60.00	60.00	734,388	716,318	793,311	755,152	114,600	-
บริษัท แอ็บโซลูท พาวเวอร์ พี จำกัด (เอพีพีซี) *	ผลิตไบโอดีเซล	-	50.00	-*	65,000	-	49,191	-	-
	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงาน								
	ขยะ (ยังไม่เริ่มดำเนิน								
	ธุรกิจ)	50.00	50.00	200,000	200,000	168,506	195,899	-	-
กิจการร่วมค้าที่จัดตั้งขึ้นในประเทศฟิลิปปินส์									
Conal Holdings Corporation (Conal) และ	ลงทุนในโครงการต่างๆ								
บริษัทย่อย*	ทางด้านธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	-	40.00	-*	697,169	-	401,817	52,287	143,212
Quezon Power (Philippines), Limited Co.									
(QPL)**	ผลิตไฟฟ้า	-	-	-	-**	-	-	-	1,428,763
	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับ								
Kalilayan Power Inc. (KPI)	พลังงาน	49.00	-	3,262	-	3,219	-	-	-
กิจการร่วมค้าที่จัดตั้งขึ้นในประเทศ									
สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว									
Nam Theun 2 Power Company Limited									
(NTPC)	ผลิตไฟฟ้า	35.00	35.00	5,569,943	5,569,943	4,261,497	3,255,901	584,795	669,916
กิจการร่วมค้าที่จัดตั้งขึ้นในประเทศ									
สาธารณรัฐอินโดนีเซีย									
	พัฒนาโครงการเหมืองถ่าน								
PT Manambang Muara Enim (MME)	หิน	40.00	40.00	6,029,579	6,029,579	5,990,158	6,046,082	-	-
รวมส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า				30,404,538	31,145,375	34,161,636	31,923,931	4,178,490	5,599,092

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556 และ พ.ศ. 2555 ภายใต้เงื่อนไขสัญญาเงินกู้ของบีแอลซีพีและจีพีเอส บริษัทต้องนำใบหุ้นสามัญของกิจการร่วมค้าดังกล่าวไปวางเป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันสำหรับเงินกู้ระยะยาวของกิจการร่วมค้าดังกล่าว

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556 เงินปันผลค้างรับจากกิจการร่วมค้าในงบการเงินรวมมีจำนวน 7,127 ล้านบาท (วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 จำนวน 7,601 ล้านบาท)

* ขายส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า Conal และเอพีพีซี (หมายเหตุฯ ข้อ 15.1.2)

** โอนเปลี่ยนประเภทส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า QPL เป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย ในระหว่างปี พ.ศ. 2555

15 เงินลงทุนในบริษัทย่อยและส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า สุทธิ (ต่อ)

15.3 ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า (ต่อ)

รายละเอียดของส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้ามีดังต่อไปนี้ (ต่อ)

		งบการเงินเฉพาะบริษัท					
		อัตราร้อยละของหุ้นที่ถือ		วิธีราคาทุน		เงินปันผล	
		พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
ประเภทธุรกิจ				พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
กิจการร่วมค้าที่จัดตั้งขึ้นในประเทศไทย		(รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)					
บริษัท กัลฟ์อิเล็กทริก จำกัด (มหาชน) (จีอีซี) และบริษัทย่อย	ลงทุนในโครงการต่าง ๆ ทางด้านธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	50.00	50.00	6,672,769	6,672,769	1,219,915	1,095,856
บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด (บีแอลซีพี)	ผลิตไฟฟ้า	50.00	50.00	10,433,597	10,433,597	1,983,290	2,261,345
บริษัท พัฒนาพลังงานธรรมชาติ จำกัด (เอ็นอีดี)	พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน	33.33	33.33	761,000	761,000	223,603	-
บริษัท จี-พาวเวอร์ ซอร์ซ จำกัด (จีพีเอส)	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	60.00	60.00	734,388	716,318	114,600	-
บริษัท แอ็บโซลูท พาวเวอร์ พี จำกัด (เอพีพีซี)*	ผลิตไบโอดีเซล	-	50.00	-*	65,000	-	-
บริษัท จีเดค จำกัด (จีเดค)	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานขยะ (ยังไม่เริ่มดำเนินธุรกิจ)	50.00	50.00	200,000	200,000	-	-
กิจการร่วมค้าที่จัดตั้งขึ้นในประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว							
Nam Theun 2 Power Company Limited (NTPC)	ผลิตไฟฟ้า	35.00	35.00	5,569,943	5,569,943	584,795	669,916
รวมส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า				24,371,697	24,418,627	4,126,203	4,027,117
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า						-	-
ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า สุทธิ				24,371,697	24,418,627	4,126,203	4,027,117

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556 และ พ.ศ. 2555 ภายใต้เงื่อนไขสัญญาเงินกู้ของบีแอลซีพีและจีพีเอส บริษัทต้องนำใบหุ้นสามัญของกิจการร่วมค้าดังกล่าวไปวางเป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันสำหรับเงินกู้ระยะยาวของกิจการร่วมค้าดังกล่าว

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556 เงินปันผลค้างรับจากกิจการร่วมค้าในงบการเงินเฉพาะบริษัทมีจำนวน 7,127 ล้านบาท (วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 จำนวน 7,601 ล้านบาท)

* ขยายส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าเอพีพีซี (หมายเหตุฯ ข้อ 15.1.2)

15 เงินลงทุนในบริษัทย่อยและส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า สุทธิ (ต่อ)

15.4 เงินปันผลค้างรับจากบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้า

การเปลี่ยนแปลงของเงินปันผลค้างรับสามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
	บาท	บาท	บาท	บาท
ราคาตามบัญชีต้นปี	7,600,763,848	6,089,418,454	8,045,088,668	7,018,039,732
การประกาศจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อย	-	-	553,774,326	619,311,713
การประกาศจ่ายเงินปันผลของกิจการร่วมค้า	4,178,489,749	5,599,092,006	4,126,202,965	4,027,116,673
เงินปันผลรับจากบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้า	(4,652,599,667)	(4,087,746,612)	(5,287,572,743)	(3,619,379,450)
ราคาตามบัญชีปลายปี	7,126,653,930	7,600,763,848	7,437,493,216	8,045,088,668

15.5 ส่วนแบ่งของกลุ่มบริษัทในสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้และค่าใช้จ่ายของกิจการร่วมค้า มีดังนี้

ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า บริษัท กัลฟ์อิลเล็คทริก จำกัด (มหาชน) (“จีอีซี”)

จีอีซี เป็นกิจการร่วมค้าระหว่างบริษัทกับบริษัท เจ เพาเวอร์ โฮลดิ้ง (ประเทศไทย) จำกัด (“JPHT”) และบริษัท มิตร พาวเวอร์ (ไทยแลนด์) จำกัด จีอีซีประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”) และภาคอุตสาหกรรมภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว โดยกลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าดังกล่าวในสัดส่วนร้อยละ 50

ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด (“บีแอลซีพี”)

บีแอลซีพี เป็นกิจการร่วมค้าระหว่างบริษัทกับ บริษัท บ้านปู โกล เพาเวอร์ จำกัด บีแอลซีพีประกอบธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าถ่านหิน เพื่อจำหน่ายให้กับกฟผ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว โดยกลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าดังกล่าวในสัดส่วนร้อยละ 50

15 เงินลงทุนในบริษัทย่อยและส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า สุทธิ (ต่อ)

15.5 ส่วนแบ่งของกลุ่มบริษัทในสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้และค่าใช้จ่ายของกิจการร่วมค้า มีดังนี้ (ต่อ)

ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า Conal Holdings Corporation (“Conal”)

Conal เป็นกิจการร่วมค้าระหว่าง EGCO International (B.V.I.) Limited ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทกับ Alsons Consolidated Resources, Inc. Conal ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับ National Power Corporation ซึ่งเป็นหน่วยงานรัฐบาลของประเทศฟิลิปปินส์ และให้บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า โดยกลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าดังกล่าวในสัดส่วนร้อยละ 40

เมื่อวันที่ 2 กรกฎาคม พ.ศ. 2556 กลุ่มบริษัทได้ขายหุ้นทั้งหมดที่ถือโดยทางอ้อมใน Conal ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุข้อ 15.1.2

ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า Nam Theun 2 Power Company Limited (“NTPC”)

NTPC เป็นกิจการร่วมค้าระหว่างบริษัทกับ Government of Lao PDR ผ่าน Lao Holding State Enterprise, EDF International NTPC ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับ กฟผ. และรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว โดยกลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าดังกล่าวในสัดส่วนร้อยละ 35

ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าบริษัท พัฒนาพลังงานธรรมชาติ จำกัด (“เอ็นอีดี”)

เอ็นอีดี เป็นกิจการร่วมค้าระหว่างบริษัทกับ CLP Thailand Renewables Limited และ Diamond Generating Asia Limited โดยกลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าดังกล่าวในสัดส่วนร้อยละ 33.33 เอ็นอีดีผลิตกระแสไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพื่อจำหน่ายให้กับ กฟผ. และ กฟภ.

ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าบริษัท จี-พาวเวอร์ ซอร์ซ จำกัด (“จีพีเอส”)

จีพีเอส เป็นกิจการร่วมค้าระหว่างบริษัทกับ บริษัท กันกุลเอ็นจิเนียริง จำกัด (มหาชน) จีพีเอสประกอบ ธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพื่อจำหน่ายให้กับ กฟภ. โดยกลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าดังกล่าวในสัดส่วนร้อยละ 60

15 เงินลงทุนในบริษัทย่อยและส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า สุทธิ (ต่อ)

15.5 ส่วนแบ่งของกลุ่มบริษัทในสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้และค่าใช้จ่ายของกิจการร่วมค้า มีดังนี้ (ต่อ)

ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าบริษัท แอ็บโซลูท พาวเวอร์ ฟิ จำกัด (“เอพีพีซี”)

เอพีพีซี เป็นกิจการร่วมค้าระหว่างบริษัทกับบุคคลธรรมดา เอพีพีซีประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายเชื้อเพลิงให้กับภาคอุตสาหกรรม โดยกลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าดังกล่าวในสัดส่วนร้อยละ 60

เมื่อวันที่ 21 ตุลาคม พ.ศ. 2556 บริษัทได้ขายหุ้นทั้งหมดที่ถือในเอพีพีซี ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุข้อ 15.1.2

ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าบริษัท จีเดค จำกัด (“จีเดค”)

จีเดค เป็นกิจการร่วมค้าระหว่างบริษัทกับบริษัท ไออีซี กรีน เอนเนอร์ยี จำกัด จีเดคประกอบธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานขยะเพื่อจำหน่ายให้กับกก. โดยกลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าดังกล่าวในสัดส่วนร้อยละ 50

ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า PT Manambang Muara Enim (“MME”)

MME เป็นกิจการร่วมค้าระหว่าง New Growth B.V. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทกับ PT Alarm Karya Nusantara และ PT Manunggal Power บริษัท MME ประกอบธุรกิจเหมืองถ่านหินในเขตพื้นที่จังหวัดสุมาตราใต้ ประเทศสาธารณรัฐอินโดนีเซีย โดยกลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าดังกล่าวในสัดส่วนร้อยละ 40

ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า Kalilayan Power Inc. (“KPI”)

KPI เป็นกิจการร่วมค้าระหว่าง New Growth B.V. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทกับ Meralco PowerGen Corporation บริษัท KPI ประกอบธุรกิจลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศฟิลิปปินส์ โดยกลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าดังกล่าวในอัตราส่วนร้อยละ 49

15 เงินลงทุนในบริษัทย่อยและส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า สุทธิ (ต่อ)

15.5 ส่วนแบ่งของกลุ่มบริษัทในสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้และค่าใช้จ่ายของกิจการร่วมค้า มีดังนี้ (ต่อ)

รายละเอียดของฐานะการเงินและผลประกอบการของกิจการร่วมค้าตามสัดส่วนการถือหุ้นของกลุ่มบริษัทมีดังต่อไปนี้

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556						
	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	สินทรัพย์ พันบาท	หนี้สิน พันบาท	กำไร (ขาดทุน)		อัตราร้อยละ ของหุ้นที่ถือ
				รายได้ พันบาท	สุทธิ พันบาท	
(รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)						
จีอีซี และบริษัทย่อย	ไทย	21,769,678	7,720,702	18,542,902	2,137,446	50
บีแอลซีพี	ไทย	21,068,391	16,080,176	8,750,794	2,538,173	50
เอ็นอีดี	ไทย	2,522,598	1,643,629	473,415	243,242	33
จีพีเอส	ไทย	1,846,927	1,217,274	315,906	141,622	60
เอฟพีซี*	ไทย	-	-	36,966	(24,052)	50
จีเดค	ไทย	436,263	278,443	129	(27,393)	50
Conal และบริษัทย่อย*	ฟิลิปปินส์	-	-	316,946	47,892	40
NTPC	สาธารณรัฐ ประชาธิปไตย ประชาชนลาว	12,450,637	9,493,153	2,806,303	1,459,717	35
MME	สาธารณรัฐ อินโดนีเซีย	253,036	49,384	190,242	3,570	40
KPI	ฟิลิปปินส์	3,219	-	-	-	49

* ในระหว่างปี พ.ศ. 2556 กลุ่มบริษัทขายส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า Conal และเอฟพีซี (หมายเหตุฯ ข้อ 15.1.2)

15 เงินลงทุนในบริษัทย่อยและส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า สุทธิ (ต่อ)

15.5 ส่วนแบ่งของกลุ่มบริษัทในสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้และค่าใช้จ่ายของกิจการร่วมค้า มีดังนี้ (ต่อ)

รายละเอียดของฐานะการเงินและผลประกอบการของกิจการร่วมค้าตามสัดส่วนการถือหุ้นของกลุ่มบริษัทมีดังต่อไปนี้ (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555						
	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	สินทรัพย์ พันบาท	หนี้สิน พันบาท	กำไร (ขาดทุน)		
				รายได้ พันบาท	สุทธิ พันบาท	อัตราร้อยละ ของหุ้นที่ถือ
					(รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)	
จีอีซี และบริษัทย่อย	ไทย	22,046,794	9,124,361	18,770,851	2,039,716	50
บีแอลซีพี	ไทย	24,699,797	17,815,743	9,329,366	2,361,548	50
เอ็นอีดี	ไทย	2,668,811	1,809,481	370,574	160,142	33
จีพีเอส	ไทย	1,946,549	1,365,535	157,902	44,223	60
เอฟพีซี	ไทย	150,313	133,128	127,118	(15,809)	50
จีเดค	ไทย	346,143	160,930	-	(4,101)	50
Conal และบริษัทย่อย	ฟิลิปปินส์	1,040,898	374,480	662,628	82,259	40
NTPC	สาธารณรัฐ ประชาธิปไตย ประชาชนลาว	12,101,960	10,019,588	2,725,699	670,016	35
MME	สาธารณรัฐ อินโดนีเซีย	285,576	47,624	96,004	25,736	40

16 อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
	บาท	บาท	บาท	บาท
มูลค่าตามบัญชี	322,071,012	322,071,012	322,071,012	322,071,012
มูลค่ายุติธรรม	721,631,000	727,939,371	721,631,000	727,939,371

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนของกลุ่มบริษัท เป็นที่ดินที่ถือครองไว้โดยยังมิได้ระบุวัตถุประสงค์ของการใช้ในอนาคต

17 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ

งบการเงินรวม

	โรงไฟฟ้า สถานีย่อย		อุปกรณ์สำนักงาน			
	อาคารและ ที่ดิน	ส่วนปรับปรุงที่ดิน	และระบบส่ง พลังงานไฟฟ้าและ โรงผลิตน้ำประปา	เครื่องตกแต่ง คอมพิวเตอร์ และยานพาหนะ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2554						
ราคาทุน	1,529,063,309	4,010,224,922	36,103,548,610	583,526,969	11,001,290	42,237,365,100
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(2,770,094,305)	(26,000,282,128)	(444,406,282)	-	(29,214,782,715)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	1,529,063,309	1,240,130,617	10,103,266,482	139,120,687	11,001,290	13,022,582,385
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555						
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	1,529,063,309	1,240,130,617	10,103,266,482	139,120,687	11,001,290	13,022,582,385
ซื้อสินทรัพย์	-	13,975,894	143,179,637	17,287,536	353,431,649	527,874,716
สินทรัพย์เพิ่มขึ้นจากการซื้อบริษัทย่อย	90,325,803	2,235,491,187	24,846,484,381	6,568,603	904,439,736	28,083,309,710
บันทึกวัสดุสำรองหลักเป็นสินทรัพย์	-	-	451,149,214	-	-	451,149,214
โอนวัสดุสำรองคลังออกจากสินทรัพย์	-	-	(267,471,090)	-	-	(267,471,090)
จำหน่าย สุทธิ	-	-	(3)	(1,675,927)	-	(1,675,930)
ตัดจำหน่ายสินทรัพย์ สุทธิ	-	-	(3,979,252)	(229,514)	(100,000)	(4,308,766)
โอนสินทรัพย์	(1,182,000)	(8,027,316)	916,544,307	225,000	(932,956,103)	(25,396,112)
ค่าเสื่อมราคา (หมายเหตุ ขั 31)	-	(256,077,704)	(2,213,098,642)	(47,062,448)	-	(2,516,238,794)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(64,840,246)	(649,117,381)	(113,849)	-	(714,071,476)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	1,618,207,112	3,160,652,432	33,326,957,653	114,120,088	335,816,572	38,555,753,857
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555						
ราคาทุน	1,618,207,112	7,049,250,604	67,677,877,937	599,098,365	335,816,572	77,280,250,590
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(3,888,598,172)	(34,350,920,284)	(484,978,277)	-	(38,724,496,733)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	1,618,207,112	3,160,652,432	33,326,957,653	114,120,088	335,816,572	38,555,753,857

17 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ (ต่อ)

งบการเงินรวม

	อาคารและ ที่ดิน ส่วนปรับปรุงที่ดิน		โรงไฟฟ้า สถานี ย่อยและระบบส่ง พลังงานไฟฟ้าและ โรงผลิตน้ำประปา	อุปกรณ์สำนักงาน เครื่องตกแต่ง คอมพิวเตอร์และ ยานพาหนะ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556						
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	1,618,207,112	3,160,652,432	33,326,957,653	114,120,088	335,816,572	38,555,753,857
ซื้อสินทรัพย์	47,656,936	12,488,591	308,228,096	17,956,092	10,323,498,177	10,709,827,892
สินทรัพย์เพิ่มขึ้นจากการซื้อบริษัท						
ย่อย	-	-	-	-	1,223,037,019	1,223,037,019
บันทึกวัสดุสำรองหลักเป็นสินทรัพย์	-	-	302,731,758	-	-	302,731,758
โอนวัสดุสำรองคลังออกจากสินทรัพย์	-	-	(352,467,206)	-	-	(352,467,206)
จำหน่าย สุทธิ	-	(126)	(5,444,657)	(6,516,274)	-	(11,961,057)
ตัดจำหน่ายสินทรัพย์ สุทธิ	-	-	(9,776,345)	(24,481)	(1,336,960)	(11,137,786)
โอนสินทรัพย์	-	346,038,203	5,454,086,821	3,807,031	(5,803,932,055)	-
ค่าเสื่อมราคา (หมายเหตุ ข้อ 31)	-	(251,841,519)	(2,773,166,177)	(40,645,234)	-	(3,065,652,930)
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	581,306	147,366,373	1,479,636,705	341,094	13,605,175	1,641,530,653
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	1,666,445,354	3,414,703,954	37,730,786,648	89,038,316	6,090,687,928	48,991,662,200
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556						
ราคาทุน	1,666,445,354	7,620,854,638	75,313,264,610	594,505,865	6,090,687,928	91,285,758,395
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(4,206,150,684)	(37,582,477,962)	(505,467,549)	-	(42,294,096,195)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	1,666,445,354	3,414,703,954	37,730,786,648	89,038,316	6,090,687,928	48,991,662,200

17 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ (ต่อ)

งบการเงินเฉพาะบริษัท

	อาคารและ ที่ดิน ่วนปรับปรุงที่ดิน		โรงไฟฟ้า สถานีย่อยและ ระบบส่งพลังงาน ไฟฟ้า		อุปกรณ์สำนักงาน เครื่องตกแต่ง คอมพิวเตอร์ และยานพาหนะ		งานระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท		
	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2554								
ราคาทุน	315,573,445	1,107,860,699	5,455,044,649	286,126,256	3,490,000	7,168,095,049		
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(571,903,272)	(1,398,815,270)	(220,162,917)	-	(2,190,881,459)		
ราคาตามบัญชี สุทธิ	315,573,445	535,957,427	4,056,229,379	65,963,339	3,490,000	4,977,213,590		
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555								
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	315,573,445	535,957,427	4,056,229,379	65,963,339	3,490,000	4,977,213,590		
ซื้อสินทรัพย์	-	5,790,000	189,533	4,706,190	7,925,855	18,611,578		
บันทึกวัสดุสำรองหลักเป็นสินทรัพย์	-	-	185,760,381	-	-	185,760,381		
โอนวัสดุสำรองคล้งออกจากสินทรัพย์	-	-	(66,417,165)	-	-	(66,417,165)		
จำหน่าย สุทธิ	-	-	(2)	(61,258)	-	(61,260)		
ตัดจำหน่ายสินทรัพย์ สุทธิ	-	-	-	(183,009)	-	(183,009)		
โอนสินทรัพย์	-	1,750,000	-	225,000	(1,975,000)	-		
ค่าเสื่อมราคา (หมายเหตุฯ ข้อ 31)	-	(108,175,757)	(922,015,486)	(23,211,654)	-	(1,053,402,897)		
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	315,573,445	435,321,670	3,253,746,640	47,438,608	9,440,855	4,061,521,218		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555								
ราคาทุน	315,573,445	1,115,400,697	5,490,618,678	285,846,575	9,440,855	7,216,880,250		
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(680,079,027)	(2,236,872,038)	(238,407,967)	-	(3,155,359,032)		
ราคาตามบัญชี สุทธิ	315,573,445	435,321,670	3,253,746,640	47,438,608	9,440,855	4,061,521,218		

17 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ (ต่อ)

งบการเงินเฉพาะบริษัท

	อาคารและ ที่ดิน		โรงไฟฟ้า	อุปกรณ์สำนักงาน		
	ส่วนปรับปรุงที่ดิน	ส่วนที่ย่อยและ ระบบส่งพลังงาน	เครื่องตกแต่ง คอมพิวเตอร์ และยานพาหนะ	งานระหว่าง ก่อสร้าง		รวม
	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556						
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	315,573,445	435,321,670	3,253,746,640	47,438,608	9,440,855	4,061,521,218
ซื้อสินทรัพย์	-	-	-	2,752,152	13,749,039	16,501,191
บันทึกวัสดุสำรองหลักเป็นสินทรัพย์	-	-	34,352,347	-	-	34,352,347
โอนวัสดุสำรองคลังออกจากสินทรัพย์	-	-	(52,839,616)	-	-	(52,839,616)
จำหน่าย สุทธิ	-	-	-	(898,427)	-	(898,427)
ตัดจำหน่ายสินทรัพย์ สุทธิ	-	-	-	(19,717)	-	(19,717)
โอนสินทรัพย์	-	3,860,000	(3,272,748)	3,017,031	(3,604,283)	-
ค่าเสื่อมราคา (หมายเหตุฯ ข้อ 31)	-	(108,402,556)	(919,494,791)	(19,726,386)	-	(1,047,623,733)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	315,573,445	330,779,114	2,312,491,832	32,563,261	19,585,611	3,010,993,263
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556						
ราคาทุน	315,573,445	1,119,260,697	5,413,914,690	278,090,653	19,585,611	7,146,425,096
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(788,481,583)	(3,101,422,858)	(245,527,392)	-	(4,135,431,833)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	315,573,445	330,779,114	2,312,491,832	32,563,261	19,585,611	3,010,993,263

17 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ซึ่งมีราคาตามบัญชีสุทธิ จำนวน 34,705 ล้านบาท สำหรับงบการเงินรวมได้นำไปจดจำนอง และจำนำ เพื่อเป็นหลักประกันค้ำประกันเงินกู้ยืมระยะยาวตามหมายเหตุฯ ข้อ 22.1 (พ.ศ. 2555 จำนวน 21,925 ล้านบาท)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556 กลุ่มบริษัทมีรายการจ่ายฝ่ายทุนเกี่ยวกับการก่อสร้างโรงไฟฟ้าและซื้ออุปกรณ์สำหรับโรงไฟฟ้าที่ถือเป็นภาระผูกพันที่เป็นสาระสำคัญแต่ยังไม่ได้รับรู้ในงบการเงินรวมจำนวน 107 ล้านเหรียญสหรัฐ 90 ล้านเหรียญออสเตรเลีย 21,023 ล้านเยน 64 ล้านยูโร และ 3,669 ล้านบาท (พ.ศ. 2555 จำนวน 76 ล้านเหรียญสหรัฐ และ 2,519 ล้านบาท)

18 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน สุทธิ

	งบการเงินรวม		
	สิทธิในสัญญาซื้อ ขายไฟฟ้าและ น้ำประปาและ สัญญาให้บริการ เดินเครื่องจักรและ บำรุงรักษา โรงไฟฟ้าระยะยาว	ค่าใบอนุญาตใน การประกอบธุรกิจ โรงไฟฟ้า	รวม
	บาท	บาท	บาท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555			
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	685,946,459	-	685,946,459
ซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อยเพิ่ม	4,778,263,281	-	4,778,263,281
การตัดจำหน่าย (หมายเหตุฯ ข้อ 31)	(249,450,615)	-	(249,450,615)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	5,214,759,125	-	5,214,759,125
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555			
ราคาทุน	5,639,537,329	-	5,639,537,329
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(424,778,204)	-	(424,778,204)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	5,214,759,125	-	5,214,759,125

18 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน สุทธิ (ต่อ)

	งบการเงินรวม		
	สิทธิในสัญญาซื้อ ขายไฟฟ้าและ น้ำประปาและ สัญญาให้บริการ เดินเครื่องจักรและ บำรุงรักษา โรงไฟฟ้าระยะยาว	ค่าใบอนุญาตใน การประกอบธุรกิจ โรงไฟฟ้า	รวม
	บาท	บาท	บาท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556			
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	5,214,759,125	-	5,214,759,125
ซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อยเพิ่ม	179,309,253	124,747,570	304,056,823
เพิ่มขึ้นในระหว่างปี	-	190,850,771	190,850,771
การตัดจำหน่าย (หมายเหตุฯ ข้อ 31)	(403,378,286)	-	(403,378,286)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	4,990,690,092	315,598,341	5,306,288,433
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556			
ราคาทุน	5,818,846,582	315,598,341	6,134,444,923
<u>หัก</u> ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(828,156,490)	-	(828,156,490)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	4,990,690,092	315,598,341	5,306,288,433

19 ค่าความนิยม

	งบการเงินรวม
	บาท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556	
ราคาตามบัญชีต้นปี	
- ตามที่รายงานไว้เดิม	6,141,105,368
- ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี (หมายเหตุฯ ข้อ 3.1)	3,705,059,118
- ตามที่รายงานใหม่	9,846,164,486
การซื้อบริษัทย่อย	4,181,100
ราคาตามบัญชีปลายปี	9,850,345,586

ค่าความนิยมที่เพิ่มขึ้นเนื่องจากผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี เป็นรายการที่เกิดจากการรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ซึ่งเกิดจากการประเมินมูลค่าธุรกรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาจากการซื้อธุรกิจซึ่งได้แก่ ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและน้ำประปาและสัญญาให้บริการเดินเครื่องจักรและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าระยะยาว เป็นต้น ค่าความนิยมดังกล่าวไม่สามารถนำมาหักเป็นค่าใช้จ่ายในการคำนวณภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัท

20 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น สุทธิ

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
	บาท	บาท	บาท	บาท
เงินมัดจำ	15,344,581	15,636,910	11,551,549	11,527,550
ต้นทุนในการพัฒนาโครงการ	41,974,214	-	-	-
ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมล่วงหน้าสำหรับเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ยังไม่ได้เบิกใช้	368,668,504	-	-	-
อื่นๆ	495,857,875	296,624,404	-	35,290,517
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น สุทธิ	921,845,174	312,261,314	11,551,549	46,818,067

21 เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินประกอบด้วยเงินกู้ยืมดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
	บาท	บาท	บาท	บาท
เงินกู้ยืมสกุลเงินบาท	1,800,000,000	1,440,400,000	1,800,000,000	1,400,000,000
เงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญสหรัฐ	-	9,233,250,000	-	9,233,250,000
รวมเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	1,800,000,000	10,673,650,000	1,800,000,000	10,633,250,000

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินของบริษัท

เงินกู้ยืมระยะสั้นสกุลเงินบาทเป็นเงินกู้ยืมที่ไม่มีหลักประกันจากธนาคารพาณิชย์ในประเทศแห่งหนึ่ง จำนวน 1,800 ล้านบาท โดยมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ และมีกำหนดชำระเงินต้นพร้อมดอกเบี้ยทั้งจำนวนภายในเดือนกุมภาพันธ์ พ.ศ. 2557

22 หนี้สินหมุนเวียนอื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
	บาท	บาท	บาท	บาท
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	300,129,321	260,098,636	12,598,727	14,833,849
ภาษีมูลค่าเพิ่มค้างจ่าย	406,125,984	386,250,983	36,266,768	30,184,259
ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย	285,441,036	273,386,700	-	-
เจ้าหนี้ค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้า	514,290,891	81,151,291	-	-
อื่นๆ	1,017,137,743	809,937,768	356,579,311	284,374,284
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	2,523,124,975	1,810,825,378	405,444,806	329,392,392

23 เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ

23.1 เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินประกอบด้วยเงินกู้ยืมดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
	บาท	บาท	บาท	บาท
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน				
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี สุทธิ				
เงินกู้ยืมสกุลเงินบาท	760,823,054	354,644,828	-	-
เงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญสหรัฐ	4,517,123,326	725,858,021	3,342,117,544	559,590,904
เงินกู้ยืมสกุลเงินเยน	33,113,179	37,525,663	-	-
<u>หัก</u> ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้รอตัดบัญชี	(119,654,121)	(67,327,975)	(10,160,535)	-
	5,191,405,438	1,050,700,537	3,331,957,009	559,590,904
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ				
เงินกู้ยืมสกุลเงินบาท	14,534,079,654	11,019,336,672	8,000,000,000	8,000,000,000
เงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญสหรัฐ	25,404,287,403	13,382,463,025	10,038,708,690	2,238,363,645
เงินกู้ยืมสกุลเงินเยน	49,669,769	93,814,157	-	-
เงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญออสเตรเลีย	2,883,194,712	-	-	-
<u>หัก</u> ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้				
รอตัดบัญชี สุทธิ	(633,671,946)	(330,498,977)	(15,529,841)	-
	42,237,559,592	24,165,114,877	18,023,178,849	10,238,363,645
รวมเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ	47,428,965,030	25,215,815,414	21,355,135,858	10,797,954,549

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินของบริษัท

เงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัทเป็นเงินกู้ยืมที่ไม่มีหลักประกันจากสถาบันการเงินภายในประเทศ

23 เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ (ต่อ)**23.1 เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินประกอบด้วยเงินกู้ยืมดังต่อไปนี้ (ต่อ)****เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินของบริษัทย่อย**

เงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัทย่อยเป็นเงินกู้ยืมที่มีหลักประกันโดยการจำนองที่ดิน อาคาร โรงไฟฟ้าและจำนำอุปกรณ์ที่ใช้ในโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อย นอกจากนี้ บริษัทย่อยต้องกันเงินสำรองเพื่อการชำระคืนเงินต้นและจ่ายดอกเบี้ยที่จะครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปีและเพื่อลดความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน โดยเงินสำรองดังกล่าวกันจากรายได้ค่าไฟฟ้า (ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 10) อีกทั้งบริษัทย่อยได้โอนสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า สัญญาซื้อขายทรัพย์สินสัญญาการบำรุงรักษาหลักและกรรมสิทธิ์ประกันภัยให้กับเจ้าหนี้เงินกู้เพื่อเป็นหลักประกันตามเงื่อนไขของสัญญาเงินกู้

23.2 การบริหารความเสี่ยงของอัตราดอกเบี้ย

รายละเอียดของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินของกลุ่มบริษัทได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 37.1

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินของกลุ่มบริษัทหลังบันทึกผลของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2556 บาท	พ.ศ. 2555 บาท	พ.ศ. 2556 บาท	พ.ศ. 2555 บาท
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ				
- ณ อัตราคงที่	15,579,585,953	15,329,261,025	4,000,000,000	4,000,000,000
- ณ อัตราลอยตัว	31,849,379,077	9,886,554,389	17,355,135,858	6,797,954,549
รวมเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ	47,428,965,030	25,215,815,414	21,355,135,858	10,797,954,549

อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินของกลุ่มบริษัทหลังบันทึกผลของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยคืออัตราดอกเบี้ยร้อยละ 4.30 ต่อปี สำหรับเงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญสหรัฐ ร้อยละ 2.60 ต่อปีสำหรับสกุลเงินเยน ร้อยละ 4.90 ต่อปีสำหรับสกุลเงินเหรียญออสเตรเลีย และร้อยละ 4.52 ต่อปีสำหรับเงินกู้ยืมสกุลเงินบาท (พ.ศ. 2555 อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 4.98 ต่อปี สำหรับเงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญสหรัฐ ร้อยละ 2.78 ต่อปีสำหรับสกุลเงินเยน และร้อยละ 4.50 ต่อปีสำหรับเงินกู้ยืมสกุลเงินบาท)

อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินของเฉพาะบริษัทหลังบันทึกผลของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยคืออัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.59 ต่อปีสำหรับเงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญสหรัฐ และร้อยละ 4.10 ต่อปี สำหรับเงินกู้ยืมสกุลเงินบาท (พ.ศ. 2555 อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.35 ต่อปี สำหรับเงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญสหรัฐ และร้อยละ 4.10 ต่อปี สำหรับเงินกู้ยืมสกุลเงินบาท)

23 เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ (ต่อ)

23.3 การเปลี่ยนแปลงของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินของกลุ่มบริษัท

การเปลี่ยนแปลงของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินของกลุ่มบริษัทสามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
	บาท	บาท	บาท	บาท
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	25,215,815,414	12,057,115,645	10,797,954,549	11,183,190,000
เงินกู้ยืมระยะยาวเพิ่มขึ้นจากการซื้อบริษัทย่อย				
(หมายเหตุฯ ข้อ 15.1.1)	387,308,525	14,154,878,536	-	-
เงินสตรับจากเงินกู้ยืมระยะยาว	22,522,815,415	334,628,051	11,251,262,500	-
การจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(2,889,978,315)	(915,304,113)	(1,935,800,818)	(280,543,634)
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยน				
ที่ยังไม่เกิดขึ้น	1,370,359,736	(132,227,703)	1,267,410,004	(104,691,817)
ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืม				
รอดัตบัญชีเพิ่มขึ้น	(50,336,746)	-	(35,239,300)	-
การตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียม				
ในการจัดหาเงินกู้ยืม	98,412,360	40,484,816	9,548,923	-
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	774,568,641	(323,759,818)	-	-
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	47,428,965,030	25,215,815,414	21,355,135,858	10,797,954,549

เงินสตรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินของบริษัท

เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม พ.ศ. 2555 บริษัทได้ลงนามในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวกับธนาคารพาณิชย์ต่างประเทศสี่แห่ง เพื่อกู้ยืมเงินในสกุลเงินเหรียญสหรัฐ เป็นจำนวนเงินรวม 375 ล้านเหรียญสหรัฐ เทียบเท่ากับ 11,456 ล้านบาท เงินกู้ยืมดังกล่าวมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ BBA LIBOR บวกอัตราส่วนเพิ่มคงที่ต่อปี และเป็นเงินกู้ยืมที่ไม่มีหลักประกัน โดยมีกำหนดชำระคืนเงินต้นพร้อมดอกเบี้ยทุกหกเดือนและมีกำหนดชำระคืนเงินต้นพร้อมดอกเบี้ยงวดแรกในเดือนธันวาคม พ.ศ. 2556 ในระหว่างปี พ.ศ. 2556 บริษัทได้เบิกเงินกู้ยืมดังกล่าวเป็นจำนวน 375 ล้านเหรียญสหรัฐ เทียบเท่ากับ 11,251 ล้านบาท

23 เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ (ต่อ)

23.3 การเปลี่ยนแปลงของเงินกู้ยืมระยะยาวของกลุ่มบริษัท (ต่อ)

เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินของบริษัทย่อย

เงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัทย่อยเป็นเงินกู้ยืมที่มีหลักประกันโดยการจำนองที่ดิน อาคาร โรงไฟฟ้าและจำนำอุปกรณ์ที่ใช้ในโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อย นอกจากนี้ บริษัทย่อยต้องกันเงินสำรองเพื่อการชำระคืนเงินต้นและจ่ายดอกเบี้ยที่จะครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปีและเพื่อลดความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน โดยเงินสำรองดังกล่าวกันจากรายได้ค่าไฟฟ้า (ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 10) อีกทั้งบริษัทย่อยได้โอนสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า สัญญาซื้อขายทรัพย์สินสัญญาการบำรุงรักษาหลักและกรรมสิทธิ์ประกันภัยให้กับเจ้าหนี้เงินกู้เพื่อเป็นหลักประกันตามเงื่อนไขของสัญญาเงินกู้

บริษัท โซลาร์โก จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทได้ลงนามในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวกับธนาคารพาณิชย์ในประเทศและต่างประเทศเป็นวงเงินรวมทั้งสิ้น 3,960 ล้านบาท และ 35 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556 บริษัทย่อยดังกล่าวได้เบิกใช้เงินกู้ยืมระยะยาวเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 2,454 ล้านบาท และ 35 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เทียบเท่ากับ 1,057 ล้านบาท เงินกู้ยืมสกุลเงินบาทดังกล่าวมีอัตราดอกเบี้ยระหว่าง THBFIX ถึง THBFIX 3 เดือนบวกอัตราส่วนเพิ่มคงที่ต่อปี และเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินเหรียญสหรัฐมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี โดยมีกำหนดชำระคืนเงินต้นพร้อมดอกเบี้ยทุกหกเดือนและทุกไตรมาส ซึ่งมีกำหนดการจ่ายชำระคืนเงินต้นงวดแรกในเดือนมิถุนายน พ.ศ. 2557 ทั้งนี้ บริษัทย่อยดังกล่าวได้ทำสัญญาป้องกันความเสี่ยงของอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินบาทเพื่อเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยลอยตัวให้เป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี (ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 37.1)

บริษัท เทพพนา วินด์ฟาร์ม จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทได้ลงนามในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวกับธนาคารพาณิชย์ในประเทศและต่างประเทศเป็นวงเงินรวมทั้งสิ้น 290 ล้านบาท และ 4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ตามลำดับ ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556 บริษัทย่อยดังกล่าวได้เบิกใช้เงินกู้ยืมระยะยาวเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 249 ล้านบาท และ 4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เทียบเท่ากับ 121 ล้านบาท โดยเงินกู้ยืมสกุลเงินบาทมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี และอัตราดอกเบี้ย THBFIX 6 เดือนบวกอัตราส่วนเพิ่มคงที่ต่อปี ทั้งนี้บริษัทย่อยดังกล่าวได้ทำสัญญาป้องกันความเสี่ยงของอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินบาทเพื่อเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยลอยตัวให้เป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี และทำสัญญาป้องกันความเสี่ยงของอัตราแลกเปลี่ยนสำหรับเงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญสหรัฐ (ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 37.1) และเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินเหรียญสหรัฐ มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี เงินกู้ยืมทั้งหมดมีกำหนดการชำระคืนเงินต้นพร้อมดอกเบี้ยทุกหกเดือน โดยเงินกู้ยืมสกุลเงินบาทมีกำหนดการจ่ายชำระคืนเงินต้นงวดแรกในเดือนมีนาคม พ.ศ. 2557 และเงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญสหรัฐมีกำหนดการจ่ายชำระคืนเงินต้นงวดแรกในมิถุนายน พ.ศ. 2557

Boco Rock Wind Farm Pty Ltd. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยในต่างประเทศของกลุ่มบริษัทได้ลงนามในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวกับธนาคารพาณิชย์ในต่างประเทศหลายแห่งโดยมีจำนวนวงเงินกู้รวมทั้งสิ้น 265 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลีย บริษัทย่อยดังกล่าวได้เบิกใช้เงินกู้ยืมเงินแล้วเป็นจำนวนเงิน 106 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลีย เทียบเท่ากับ 3,076 ล้านบาท เงินกู้ยืมดังกล่าวมีอัตราดอกเบี้ยลอยตัวบวกอัตราส่วนเพิ่มต่อปี และมีกำหนดชำระดอกเบี้ยทุกเดือนในช่วงก่อสร้างโรงไฟฟ้า และทุกสามเดือนหลังก่อสร้างโรงไฟฟ้าแล้วเสร็จ โดยมีกำหนดการชำระคืนเงินต้นทุกไตรมาส นอกจากนี้บริษัทย่อยดังกล่าวได้ทำสัญญาป้องกันความเสี่ยงกับธนาคารพาณิชย์ในต่างประเทศหลายแห่งเพื่อเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยลอยตัวให้เป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี และทำสัญญาป้องกันความเสี่ยงของอัตราแลกเปลี่ยนสำหรับเงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญออสเตรเลีย (ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 37.1)

23 เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ (ต่อ)**23.3 การเปลี่ยนแปลงของเงินกู้ยืมระยะยาวของกลุ่มบริษัท (ต่อ)***เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินของบริษัทย่อย (ต่อ)*

บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทได้ลงนามในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวกับธนาคารพาณิชย์หลายแห่งเป็นจำนวนเงินรวม 12,880 ล้านบาท และ 311 ล้านเหรียญสหรัฐ ตามลำดับ เงินกู้ยืมดังกล่าวมีอัตราดอกเบี้ยระหว่าง THBFIX 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่มคงที่ต่อปี ถึง MLR บวกอัตราส่วนเพิ่มคงที่ต่อปีสำหรับเงินกู้ยืมสกุลเงินบาทและอัตราดอกเบี้ยร้อยละ LIBOR 6 เดือนบวกอัตราส่วนเพิ่มคงที่ต่อปีสำหรับเงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญสหรัฐ โดยเงินกู้ยืมสกุลเงินบาทมีกำหนดชำระคืนเงินต้นทุกเดือนและทุกหกเดือนเริ่มจากเดือนมกราคม พ.ศ. 2557 และเดือนกุมภาพันธ์ พ.ศ. 2560 ตามลำดับ ส่วนเงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญสหรัฐ มีกำหนดชำระคืนเงินต้นทุกหกเดือน โดยมีกำหนดการจ่ายชำระคืนเงินต้นงวดแรกในเดือนกุมภาพันธ์ พ.ศ. 2560 ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556 บริษัทย่อยดังกล่าวได้เบิกใช้เงินกู้ยืมแล้วจำนวน 1,458 ล้านบาทและ 100 ล้านเหรียญสหรัฐ เทียบเท่ากับ 3,342 ล้านบาท

23.4 ระยะเวลาการครบกำหนดของเงินกู้ยืมระยะยาวมีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
	บาท	บาท	บาท	บาท
ครบกำหนดภายใน 1 ปี	5,191,405,438	1,050,700,537	3,331,957,009	559,590,904
ครบกำหนดเกินกว่า 1 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี	32,455,363,226	16,360,851,679	18,023,178,849	10,238,363,645
ครบกำหนดเกินกว่า 5 ปี	9,782,196,366	7,804,263,198	-	-
รวมเงินกู้ยืมระยะยาว สุทธิ	47,428,965,030	25,215,815,414	21,355,135,858	10,797,954,549

23.5 วงเงินกู้ยืม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556 กลุ่มบริษัทมีวงเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงินที่ยังไม่ได้ใช้ จำนวน 15,207 ล้านบาท 295 ล้านเหรียญสหรัฐ และ 166 ล้านเหรียญออสเตรเลีย ซึ่งเป็นวงเงินของบริษัทจำนวน 2,200 ล้านบาท (พ.ศ. 2555 จำนวน 4,004 ล้านบาท และ 63 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นวงเงินของบริษัทจำนวน 2,875 ล้านบาท)

24 ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	ปรับปรุงใหม่		ปรับปรุงใหม่	
	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
	บาท	บาท	บาท	บาท
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่จะใช้ประโยชน์ภายใน 12 เดือน	29,005,782	-	-	-
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่จะใช้ประโยชน์เกินกว่า 12 เดือน	31,194,816	13,411,791	-	-
	60,200,598	13,411,791	-	-
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่จะจ่ายชำระภายใน 12 เดือน	(185,391,862)	(181,878,823)	-	-
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่จะจ่ายชำระเกินกว่า 12 เดือน	(5,034,627,859)	(4,768,757,593)	(672,592,777)	(630,025,266)
	(5,220,019,721)	(4,950,636,416)	(672,592,777)	(630,025,266)
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี สุทธิ	(5,159,819,123)	(4,937,224,625)	(672,592,777)	(630,025,266)

รายการเคลื่อนไหวของภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีมีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	ปรับปรุงใหม่		ปรับปรุงใหม่	
	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
	บาท	บาท	บาท	บาท
ณ วันที่ 1 มกราคม	(4,937,224,625)	(715,821,483)	(630,025,266)	(212,691,391)
การซื้อบริษัทย่อย	(91,217,047)	(4,071,694,220)	-	-
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	(204,612,109)	8,685,405	-	-
เพิ่ม / (ลด) ในกำไรหรือขาดทุน	29,632,610	258,939,548	(86,169,559)	-
ภาษีเพิ่ม / (ลด) บันทึกโดยตรงไปยังกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	43,602,048	(417,333,875)	43,602,048	(417,333,875)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	(5,159,819,123)	(4,937,224,625)	(672,592,777)	(630,025,266)

24 ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

รายการเคลื่อนไหวของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีมีดังนี้

งบการเงินรวม

	ประมาณการ หนี้สิน	ผลขาดทุน สะสมทาง ภาษี	ค่าเผื่อวัสดุ สำรองคลัง ล้ำสมัย	ต้นทุนทาง การเงิน	ส่วนเกิน มูลค่าเงิน ลงทุนในเงิน ลงทุนเพื่อ ขาย	อื่น ๆ	รวม
	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี							
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2556	99,702,864	20,040,336	229,198,819	301,495,097	-	3,105,996	653,543,112
เพิ่ม / (ลด) ในกำไรหรือขาดทุน	167,539,640	15,432,775	27,054,497	(60,330,009)	93,141,584	26,569,825	269,408,312
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	1,739,383	(333,466)	-	16,341,817	8,067,561	2,446	25,817,741
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556	268,981,887	35,139,645	256,253,316	257,506,905	101,209,145	29,678,267	948,769,165
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี							
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555	104,883,404	-	187,474,857	-	-	-	292,358,261
ซื้อบริษัทย่อย	17,702,958	-	-	315,334,591	30,863,466	-	363,901,015
เพิ่ม / (ลด) ในกำไรหรือขาดทุน	(22,353,939)	20,040,336	41,723,962	(5,113,620)	(33,355,746)	3,106,027	4,047,020
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(529,559)	-	-	(8,725,874)	2,492,280	(31)	(6,763,184)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555	99,702,864	20,040,336	229,198,819	301,495,097	-	3,105,996	653,543,112

24 ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

รายการเคลื่อนไหวของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีมีดังนี้ (ต่อ)

งบการเงินรวม (ต่อ)

	ค่าเสื่อมราคา และ ค่าตัด จำหน่าย บาท	ส่วนเกินมูลค่าเงิน ลงทุนใน เงินลงทุนเพื่อขาย บาท	การประเมินมูลค่า ยุติธรรม ของสินทรัพย์ที่ได้มา จากการ ซื้อธุรกิจ บาท	อื่น ๆ บาท	รวม บาท
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี					
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2556	337,409,621	804,487,988	3,815,438,496	633,431,632	5,590,767,737
ซื้อบริษัทย่อย	91,217,047	-	-	-	91,217,047
เพิ่ม / (ลด) ในกำไรหรือขาดทุน	485,434,749	(171,374,182)	(394,403,277)	320,118,412	239,775,702
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(1,241,018)	(2,410,713)	161,033,245	73,048,336	230,429,850
ภาษีเพิ่ม / (ลด) บันทึกโดยตรงไปยังกำไร	-	(43,602,048)	-	-	(43,602,048)
ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น					
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556	912,820,399	587,101,045	3,582,068,464	1,026,598,380	6,108,588,288
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555	314,970,053	212,691,397	480,518,294	-	1,008,179,744
ซื้อบริษัทย่อย	-	-	3,492,602,777	942,992,458	4,435,595,235
เพิ่ม / (ลด) ในกำไรหรือขาดทุน	22,439,568	194,246,887	(157,682,575)	(313,896,408)	(254,892,528)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(19,784,171)	-	4,335,582	(15,448,589)
ภาษีเพิ่ม / (ลด) บันทึกโดยตรงไปยังกำไร	-	417,333,875	-	-	417,333,875
ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น					
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555	337,409,621	804,487,988	3,815,438,496	633,431,632	5,590,767,737

24 ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

รายการเคลื่อนไหวของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีมีดังนี้ (ต่อ)

	งบการเงินเฉพาะบริษัท		
	ประมาณการ	ค่าเพื่อวัตถุประสงค์สำหรับคลั่ง	รวม
	หนี้สิน	ล้ำสมัย	
	บาท	บาท	บาท
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี			
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2556	57,801,829	128,110,419	185,912,248
เพิ่ม / (ลด) ในกำไรหรือขาดทุน	35,887,955	20,601,800	56,489,755
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556	93,689,784	148,712,219	242,402,003
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555	68,628,241	107,003,146	175,631,387
เพิ่ม / (ลด) ในกำไรหรือขาดทุน	(10,826,412)	21,107,273	10,280,861
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555	57,801,829	128,110,419	185,912,248
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		
	ค่าเสื่อมราคาและ	ส่วนเกินมูลค่าเงิน	รวม
	ค่าตัดจำหน่าย	ลงทุนในเงินลงทุน	
	บาท	เพื่อขาย	บาท
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี			
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2556	185,912,248	630,025,266	815,937,514
เพิ่ม / (ลด) ในกำไรหรือขาดทุน	142,659,314	-	142,659,314
ภาษีเพิ่ม / (ลด) บันทึกโดยตรงไปยังกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	(43,602,048)	(43,602,048)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556	328,571,562	586,423,218	914,994,780
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555	175,631,387	212,691,391	388,322,778
เพิ่ม / (ลด) ในกำไรหรือขาดทุน	10,280,861	-	10,280,861
ภาษีเพิ่ม / (ลด) บันทึกโดยตรงไปยังกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	417,333,875	417,333,875
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555	185,912,248	630,025,266	815,937,514

25 ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานหลังการเลิกจ้างหรือเกษียณอายุ

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
	บาท	บาท	บาท	บาท
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	198,954,170	199,408,660	90,063,890	91,767,927
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานจาก				
การเลิกจ้างหรือเกษียณอายุ	79,280,001	27,570,752	14,188,577	7,993,561
ต้นทุนดอกเบี้ย	4,749,094	3,403,927	1,914,988	2,349,047
จ่ายชำระผลประโยชน์พนักงาน	(21,601,787)	(31,441,215)	(2,240,000)	(12,046,645)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	24,300	12,046	-	-
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	261,405,778	198,954,170	103,927,455	90,063,890

ข้อสมมติฐานจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย (Actuarial Technique) ที่สำคัญ ณ วันที่ในงบการเงินมีดังต่อไปนี้

	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
อัตราคิดลด ณ วันที่ 31 ธันวาคม	3.70	4.80
อัตราการขึ้นเงินเดือน	5.00 - 10.00	5.00 - 10.00
อัตราการลาออก	0.00 - 6.00	0.00 - 5.00
อัตราการตาย	0.08 - 1.66	0.11 - 2.18

26 ประมาณการหนี้สินค่ารีถอน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
	บาท	บาท	บาท	บาท
มูลค่าตามบัญชีต้นปี สุทธิ	1,088,849,809	972,895,496	402,643,668	386,414,269
ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้นจากการซื้อ				
บริษัทย่อย	-	19,604,248	-	-
ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น	206,519,491	-	-	-
ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น				
- ต้นทุนทางการเงิน	45,027,784	96,945,770	16,911,035	16,229,399
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	8,204,899	(595,705)	-	-
มูลค่าตามบัญชีปลายปี สุทธิ	1,348,601,983	1,088,849,809	419,554,703	402,643,668

27 หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
	บาท	บาท	บาท	บาท
รายได้รับล่วงหน้า	326,235,329	204,209,482	-	-
หนี้สินสัญญาเช่าการเงินระยะยาว	3,908,412	6,059,248	1,183,962	2,262,145
เงินมัดจำ	2,000,577	1,997,776	200,577	197,774
เงินประกันผลงานก่อสร้าง	337,870,544	-	-	-
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น*	268,237,342	-	23,922,430	23,922,430
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	938,252,204	212,266,506	25,306,969	26,382,349

* หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นได้รวมมูลค่ายุติธรรมของหุ้นบุริมสิทธิของบริษัทย่อยแห่งหนึ่งที่ถูกออกให้กับบุคคลอื่นจำนวน 5 ล้านบาท หุ้นบุริมสิทธิดังกล่าวถือเป็นหนี้สินทางการเงินตามคำนิยามที่กำหนดไว้ในมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 107 เรื่องการแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน เนื่องจากหุ้นบุริมสิทธิดังกล่าวเป็นหุ้นบุริมสิทธิประเภทสะสม โดยผู้ถือหุ้นบุริมสิทธิมีสิทธิได้รับเงินปันผลก่อนผู้ถือหุ้นสามัญตามจำนวนเงินที่กำหนดไว้ในสัญญา อีกทั้งตามเงื่อนไขของสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อยดังกล่าว ได้กำหนดให้บริษัทในฐานะผู้ถือหุ้นสามัญมีความรับผิดชอบที่ต้องดำเนินการเพื่อให้บริษัทย่อยดังกล่าวจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นบุริมสิทธิของบริษัทย่อยตามจำนวนที่กำหนดในสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นตลอดระยะเวลา 25 ปี

28 สำรองตามกฎหมาย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
	บาท	บาท	บาท	บาท
ยอดคงเหลือต้นปี	530,000,000	530,000,000	530,000,000	530,000,000
จัดสรรระหว่างปี	-	-	-	-
ยอดคงเหลือปลายปี	530,000,000	530,000,000	530,000,000	530,000,000

ตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 บริษัทต้องตั้งสำรองตามกฎหมายอย่างน้อยร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิ หลังจากหักส่วนของขาดทุนสะสมยกมา (ถ้ามี) จนกว่าสำรองนี้จะมีมูลค่าไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียน สำรองตามกฎหมายไม่สามารถจัดสรรได้

29 ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	ปรับปรุงใหม่			
	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
	บาท	บาท	บาท	บาท
ยอดคงเหลือต้นปี				
- ตามที่รายงานไว้เดิม	886,862,458	555,026,907	-	-
- ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี (หมายเหตุ ข้อ 3.1)	(45,973,521)	(7,311,047)	-	-
- ตามที่รายงานใหม่	840,888,937	547,715,860	-	-
การซื้อบริษัทย่อย	-	400,507,457	-	-
การเพิ่มทุนของบริษัทย่อย	4,181,100	-	-	-
ส่วนแบ่งกำไรสุทธิในบริษัทย่อย	173,394,469	29,213,898	-	-
เงินปันผลจ่ายของบริษัทย่อย	(141,297,372)	(112,991,443)	-	-
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(2,785,883)	(23,556,835)	-	-
ยอดคงเหลือปลายปี	874,381,251	840,888,937	-	-

30 รายได้อื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	ปรับปรุงใหม่			
	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
	บาท	บาท	บาท	บาท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม				
เงินปันผลรับจากบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้า (หมายเหตุ ข้อ 15)	-	-	4,679,977,292	4,646,428,386
เงินปันผลรับจากบริษัทอื่น	137,035,004	155,721,595	137,035,004	155,721,595
ดอกเบี้ยรับ (หมายเหตุ ข้อ 38.6 และ 38.7)	66,935,548	153,560,682	207,226,621	192,521,377
รายได้ค่าเช่าพื้นที่และค่าบริการ (หมายเหตุ ข้อ 38.9)	66,679,065	49,624,635	261,180,210	141,733,583
รายได้ส่วนเพิ่มราคาขาย (Adder)	498,627,440	322,880,904	-	-
อื่นๆ	213,825,098	55,678,552	59,895,349	56,192,497
รวมรายได้อื่น	983,102,155	737,466,368	5,345,314,476	5,192,597,438

31 ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

ค่าใช้จ่ายที่รวมอยู่ในการคำนวณกำไรสุทธิสามารถนำมาแยกตามลักษณะได้ดังนี้

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
	บาท	บาท	บาท	บาท
ค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์ (หมายเหตุ ข้อ 17)	3,065,652,930	2,516,238,794	1,047,623,733	1,053,402,897
ค่าตัดจำหน่ายสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และน้ำประปา (หมายเหตุ ข้อ 18)	403,378,286	249,450,615	-	-
ค่าซ่อมบำรุงรักษาหลักของโรงไฟฟ้า	491,401,377	533,793,889	96,764,336	239,757,953
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน	1,367,284,128	1,313,070,534	584,285,952	526,161,674

32 ต้นทุนทางการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
	บาท	บาท	บาท	บาท
ดอกเบี้ยจ่าย	1,493,667,545	1,095,179,129	627,549,058	492,754,111
ขาดทุน (กำไร) สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน จากกิจกรรมจัดหาเงิน	1,179,166,797	(391,910,564)	961,480,004	(358,441,818)
ต้นทุนทางการเงินอื่น	151,588,444	-	28,822,465	-
รวมต้นทุนทางการเงิน	2,824,422,786	703,268,565	1,617,851,527	134,312,293

33 ภาษีเงินได้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	ปรับปรุงใหม่		ปรับปรุงใหม่	
	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
	บาท	บาท	บาท	บาท
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	1,247,484,103	779,193,252	-	382,878
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(29,632,636)	(258,939,548)	86,169,558	-
รวมค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	1,217,851,467	520,253,704	86,169,558	382,878

33 ภาษีเงินได้ (ต่อ)

ภาษีเงินได้สำหรับกำไรก่อนหักภาษีของกลุ่มบริษัทมียอดจำนวนเงินที่แตกต่างจากการคำนวณกำไรทางบัญชีกับภาษีของประเทศที่บริษัทใหญ่ตั้งอยู่ โดยมีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	ปรับปรุงใหม่		ปรับปรุงใหม่	
	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
	บาท	บาท	บาท	บาท
กำไรก่อนภาษี	8,304,989,116	11,789,643,466	3,342,868,124	4,554,467,650
ภาษีคำนวณจากอัตราภาษีร้อยละ	20	23	20	23
ผลคูณของกำไรทางบัญชีกับอัตราภาษีที่ใช้	1,660,997,823	2,711,617,997	668,573,625	1,047,527,560
ผลกระทบ:				
รายได้ที่ไม่ต้องเสียภาษี	(90,748,347)	(1,177,757,225)	(966,211,684)	(1,148,223,799)
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี	331,220,876	151,815,877	202,827,024	121,966,121
การใช้ขาดทุนทางภาษีซึ่งยังไม่รับรู้	-	(8,844,050)	-	(20,887,004)
ขาดทุนทางภาษีสำหรับปีที่ไม่ได้บันทึกเป็น				
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	269,196,258	-	180,980,593	-
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	(1,250,328,915)	(1,282,844,850)	-	-
ผลต่างของอัตราภาษีในประเทศที่กลุ่มบริษัท				
ดำเนินการกิจการอยู่	297,513,772	126,265,955	-	-
ภาษีเงินได้	1,217,851,467	520,253,704	86,169,558	382,878

อัตราภาษีเงินได้ที่แท้จริงถัวเฉลี่ยที่ใช้สำหรับกลุ่มบริษัทและบริษัท คือ อัตราร้อยละ 14.66 และ ร้อยละ 2.58 ตามลำดับ (พ.ศ. 2555 ร้อยละ 4.41 และร้อยละ 0.01 ตามลำดับ)

33 ภาษีเงินได้ (ต่อ)

ภาษีเงินได้ที่เพิ่ม / (ลด) ที่เกี่ยวข้องกับองค์ประกอบในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นมีดังนี้

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
	บาท	บาท
กำไรจากมูลค่ายุติธรรมเงินลงทุนเพื่อขาย		
ณ วันที่ 1 มกราคม	630,025,266	212,691,391
เพิ่ม / (ลด) ในกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	(43,602,047)	417,333,875
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	586,423,219	630,025,266
	งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
	บาท	บาท
กำไรจากมูลค่ายุติธรรมเงินลงทุนเพื่อขาย		
ณ วันที่ 1 มกราคม	630,025,266	212,691,391
เพิ่ม / (ลด) ในกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	(43,602,047)	417,333,875
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	586,423,219	630,025,266

34 กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ออกและชำระแล้วในระหว่างปีหักด้วยจำนวนหุ้นทุนซื้อคืน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	ปรับปรุงใหม่			
	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
กำไรสุทธิที่เป็นของบริษัทใหญ่ (บาท)	6,913,743,180	11,240,175,865	3,256,698,566	4,554,084,772
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (หุ้น)	526,465,000	526,465,000	526,465,000	526,465,000
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาท)	13.13	21.35	6.19	8.65

กลุ่มบริษัทไม่มีการออกหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดในระหว่างงวดที่นำเสนอรายงาน ดังนั้น จึงไม่มีการนำเสนอกำไรต่อหุ้นปรับลด

35 เงินปันผลจ่าย

ตามมติที่ประชุมสามัญประจำปีผู้ถือหุ้นเมื่อวันที่ 24 เมษายน พ.ศ. 2556 ผู้ถือหุ้นได้อนุมัติให้จ่ายเงินปันผลจากผลการดำเนินงานสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 ในอัตราหุ้นละ 3.25 บาท สำหรับหุ้นจำนวน 526,465,000 หุ้น เป็นจำนวนเงินรวม 1,711 ล้านบาท เงินปันผลดังกล่าวได้จ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นแล้วเมื่อวันที่ 3 พฤษภาคม พ.ศ. 2556

นอกจากนี้ผู้ถือหุ้นได้รับทราบการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลการดำเนินงานหกเดือนแรกของปี พ.ศ. 2555 ในอัตราหุ้นละ 2.75 บาท สำหรับหุ้นจำนวน 526,465,000 หุ้น เป็นจำนวนเงินรวม 1,448 ล้านบาท เงินปันผลระหว่างกาลดังกล่าวได้จ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นแล้วเมื่อวันที่ 21 กันยายน พ.ศ. 2555

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทเมื่อวันที่ 24 สิงหาคม พ.ศ. 2556 คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติให้จ่ายเงินปันผลจากผลการดำเนินงานสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2556 ในอัตราหุ้นละ 2.75 บาท สำหรับหุ้นจำนวน 526,465,000 หุ้น เป็นจำนวนเงินรวม 1,448 ล้านบาท เงินปันผลดังกล่าวได้จ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นแล้วเมื่อวันที่ 20 กันยายน พ.ศ. 2556

36 การส่งเสริมการลงทุน

กลุ่มบริษัทได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุนจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน สำหรับกิจการผลิตไฟฟ้าและผลิตน้ำประปา โดยบริษัทย่อยแปดแห่งได้รับสิทธิและประโยชน์จากการได้รับยกเว้นภาษีอากรต่างๆ หลายประการ รวมทั้งการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมมีกำหนดเวลาแปดปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ ในฐานะที่เป็นบริษัทที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนเพื่อการอุตสาหกรรม บริษัทย่อยทั้งหมดนี้จะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดต่างๆ ตามที่ระบุไว้ในบัตรส่งเสริมการลงทุน

37 เครื่องมือทางการเงิน

กลุ่มบริษัทต้องเผชิญกับความเสี่ยงทางการเงินที่สำคัญได้แก่ ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยและความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนโดยกลุ่มบริษัทได้กู้ยืมเงินเพื่อใช้ในการดำเนินธุรกิจซึ่งต้องจ่ายเงินเป็นสกุลเงินต่างประเทศและจ่ายอัตราดอกเบี้ยทั้งแบบคงที่และแบบลอยตัว

กลุ่มบริษัทใช้เครื่องมือทางการเงินเพื่อลดความไม่แน่นอนของกระแสเงินสดในอนาคตที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยและอัตราแลกเปลี่ยน และเพื่อช่วยในการบริหารสภาพคล่องของเงินสด ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยป้องกันโดยการทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย สำหรับความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจากการประกอบธุรกิจในประเทศ กลุ่มบริษัทสามารถนำผลกระทบที่เกิดขึ้นจากอัตราแลกเปลี่ยนมาใช้ในการคำนวณรายได้ค่าความพร้อมจ่ายและค่าพลังไฟฟ้าของแต่ละเดือนที่เรียกเก็บจาก กฟผ. (ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 37.1) ส่วนความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดจากการประกอบธุรกิจในต่างประเทศ กลุ่มบริษัทได้รับกระแสเงินสดรับจากลูกหนี้การค้าเป็นเงินสกุลเดียวกับภาระหนี้สินส่วนใหญ่ที่กลุ่มบริษัทมี

กลุ่มบริษัทไม่อนุญาตให้มีการใช้เครื่องมือทางการเงินที่มีลักษณะเป็นการเก็งกำไร โดยการทำตราสารอนุพันธ์ทุกประเภท ต้องได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการของแต่ละบริษัทในกลุ่มบริษัทก่อน

37 เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

37.1 สินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556 และ พ.ศ. 2555 งบการเงินรวมมียอดคงเหลือในสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นเงินตราต่างประเทศหลังบันทึกผลของสัญญาอัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้า ดังนี้

	งบการเงินรวม			
	พ.ศ. 2556		พ.ศ. 2555	
	เงินตราต่างประเทศ		เงินตราต่างประเทศ	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
สินทรัพย์				
สกุลเงินเหรียญสหรัฐ	172.37	5,643	110.66	3,380
สกุลเงินออสเตรเลีย	6.11	178	-	-
		<u>5,821</u>		<u>3,380</u>
หนี้สิน				
สกุลเงินเหรียญสหรัฐ	910.44	29,921	512.46	14,136
สกุลเงินเยน	262.08	83	366.91	131
สกุลเงินออสเตรเลีย	99.23	2,883	-	-
		<u>32,887</u>		<u>14,267</u>
งบการเงินเฉพาะบริษัท				
	พ.ศ. 2556		พ.ศ. 2555	
	เงินตราต่างประเทศ		เงินตราต่างประเทศ	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
หนี้สิน				
สกุลเงินเหรียญสหรัฐ	406.10	<u>13,381</u>	90.91	<u>2,798</u>

37 เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

37.1 สินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน (ต่อ)

สินทรัพย์ที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ได้แก่ เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ลูกหนี้การค้า และเงินฝากสถาบันการเงิน หนี้สินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ได้แก่ เจ้าหนี้การค้า เจ้าหนี้อื่น ดอกเบี้ยค้างจ่ายและเงินกู้ยืมระยะยาว

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556 กลุ่มบริษัทไม่ได้ทำสัญญาป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเพื่อการจ่ายชำระหนี้สินทางการเงินที่เป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐ ที่มีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 738.07 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สกุลเงินเยน จำนวน 262.08 ล้านดอลลาร์ และสกุลเงินเหรียญออสเตรเลีย จำนวน 93.12 ล้านดอลลาร์ (พ.ศ.2555 จำนวน 402 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และสกุลเงินเยน จำนวน 367 ล้านดอลลาร์) อย่างไรก็ตามสำหรับความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดจากสกุลเงินเหรียญสหรัฐกลุ่มบริษัทได้รับการชดเชยผลกระทบที่เกิดจากอัตราแลกเปลี่ยนสำหรับภาระหนี้สินที่เป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐ และเงินเยน จาก กฟผ. อีกทั้งบริษัทย่อยในต่างประเทศส่วนใหญ่มีกระแสเงินสดรับจากลูกหนี้การค้าเป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐ ส่วนบริษัทย่อยที่อยู่ในประเทศออสเตรเลียจะมีกระแสเงินสดรับจากลูกหนี้การค้าเป็นสกุลเงินเหรียญออสเตรเลีย เมื่อบริษัทย่อยดังกล่าวเริ่มดำเนินการผลิตและขายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์

วัตถุประสงค์และเงื่อนไขสำคัญ

กลุ่มบริษัทใช้ตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ดังต่อไปนี้ ในการบริหารความเสี่ยงที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยและอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย

สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยเป็นสัญญาที่ช่วยในการบริหารความเสี่ยงที่เกิดจากการผันผวนของอัตราดอกเบี้ย บริษัทได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ สำหรับเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินบาท จำนวน 4,000 ล้านบาท และสกุลเงินเหรียญสหรัฐ จำนวน 45 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (หรือเทียบเท่า 1,483 ล้านบาท) นอกจากนี้ บริษัทย่อยแปดแห่งได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ สำหรับเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินเหรียญสหรัฐ จำนวน 4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (หรือเทียบเท่า 124 ล้านบาท) และเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินบาทจำนวน 4,998 ล้านบาท และเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินเหรียญออสเตรเลียจำนวน 100.82 ล้านดอลลาร์ (หรือเทียบเท่า 2,930 ล้านบาท)

สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเป็นสัญญาที่ช่วยในการบริหารความเสี่ยงที่เกิดจากการผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ บริษัทได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สำหรับเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินเหรียญสหรัฐ จำนวน 4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (หรือเทียบเท่า 141 ล้านบาท) และสกุลเงินเหรียญออสเตรเลีย จำนวน 86 ล้านดอลลาร์ (หรือเทียบเท่า 2,487 ล้านบาท) ตามลำดับ

37 เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

37.1 สินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม อัตราดอกเบี้ยคงที่ภายใต้สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ยืมระยะยาว มีดังนี้

สกุลเงิน	จำนวนเงินตามสัญญา (ล้าน)		อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	
	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
สกุลเงินเหรียญสหรัฐ	49	57	1.60 - 7.42	1.53 - 7.42
สกุลเงินบาท	8,998	7,374	1.60 - 6.10	2.48 - 6.10
สกุลเงินเหรียญออสเตรเลีย	101	-	4.40 - 4.40	-

เงินต้นคงเหลือตามสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ครบกำหนดภายใน 1 ปี	1,998	768	1,483	308
ครบกำหนดเกินกว่า 1 ปี	9,557	8,366	4,000	5,231
	11,555	9,134	5,483	5,539

37.2 ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

กลุ่มบริษัทไม่มีความเสี่ยงในด้านการให้สินเชื่อที่เป็นสาระสำคัญกับเงินสดและเงินลงทุน เนื่องจากกลุ่มบริษัทมีรายการเงินสดและเงินลงทุนกับสถาบันทางการเงินที่มีคุณภาพ โดยกลุ่มบริษัทได้วางนโยบายจำกัดรายการที่จะเกิดกับสถาบันการเงินใดสถาบันการเงินหนึ่งเพื่อลดความเสี่ยงที่จะเกิดขึ้น และจะนำเงินส่วนเกินไปลงทุนเฉพาะการลงทุนที่มีความเสี่ยงต่ำจากประสบการณ์ในอดีตกลุ่มบริษัทไม่เคยมีความสูญเสียจากเงินสดและเงินลงทุน และสำหรับรายการลูกหนี้การค้า กลุ่มบริษัทขายไฟฟ้าให้กับหน่วยงานรัฐบาล และภาคอุตสาหกรรม ภายใต้เงื่อนไขในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวและสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและไอน้ำระยะยาว

37 เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

37.3 มูลค่ายุติธรรม

ราคาตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินมีมูลค่าใกล้เคียงกับมูลค่ายุติธรรมซึ่งได้แก่ เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินลงทุนระยะสั้น ลูกหนี้และเจ้าหนี้การค้า ลูกหนี้และเจ้าหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ลูกหนี้และเจ้าหนี้อื่น และเงินกู้ยืมระยะสั้น เนื่องจากเครื่องมือทางการเงินกลุ่มนี้มีระยะเวลาครบกำหนดสั้น

เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันและเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

มูลค่ายุติธรรมของเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันและเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่คำนวณจากมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดในอนาคตคิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมของตลาด ณ วันที่ในงบการเงิน ส่วนมูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินและเงินให้กู้ยืมระยะยาวที่มีอัตราดอกเบี้ยลอยตัวมีมูลค่าใกล้เคียงกับมูลค่าตามสัญญา

มูลค่าตามสัญญาและมูลค่ายุติธรรมของเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันและเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ มีดังนี้

พ.ศ. 2556

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	มูลค่าตาม		มูลค่าตาม	
	สัญญา	มูลค่า	สัญญา	มูลค่า
	ล้านบาท	ยุติธรรม ล้านบาท	ล้านบาท	ยุติธรรม ล้านบาท
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	1,720	1,768
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	15,580	16,514	4,000	4,067

พ.ศ. 2555

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	มูลค่าตาม		มูลค่าตาม	
	สัญญา	มูลค่า	สัญญา	มูลค่า
	ล้านบาท	ยุติธรรม ล้านบาท	ล้านบาท	ยุติธรรม ล้านบาท
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	364	311
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	14,860	15,510	4,000	4,219

37 เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

37.3 มูลค่ายุติธรรม (ต่อ)

มูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันที่ในงบการเงิน มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2556 ล้านบาท	พ.ศ. 2555 ล้านบาท	พ.ศ. 2556 ล้านบาท	พ.ศ. 2555 ล้านบาท
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยที่เป็นหนี้สิน	(258)	(178)	(74)	(100)
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยที่เป็นสินทรัพย์	-	5	-	5
สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศที่เป็นหนี้สิน	177	-	-	-
สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศที่เป็นสินทรัพย์	4	-	-	-

มูลค่ายุติธรรมของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย และสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ยคำนวณโดยใช้อัตราที่กำหนดโดยธนาคารของกลุ่มบริษัทเสมือนว่าได้ยกเลิกสัญญาเหล่านั้น ณ วันที่ในงบการเงิน

38 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมบริษัท ถูกควบคุมโดยบริษัทไม่ว่าจะโดยทางตรงหรือทางอ้อมหรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัท รวมถึงบริษัทที่ทำหน้าที่ถือหุ้น บริษัทย่อย และกิจการที่เป็นบริษัทย่อยในเครือเดียวกัน นอกจากนี้ บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังรวมถึงความถึง บริษัทร่วมและบุคคลซึ่งถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมและมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญกับบริษัท ผู้บริหารสำคัญ กรรมการหรือพนักงานของบริษัท ตลอดจนสมาชิกในครอบครัวที่ใกล้ชิดกับบุคคลดังกล่าวซึ่งมีอำนาจชักจูงหรืออาจถูกชักจูงให้ปฏิบัติตามบุคคลดังกล่าวและกิจการที่เกี่ยวข้องกับบุคคลเหล่านั้น

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันแต่ละรายการ กลุ่มบริษัทคำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

38 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทได้แก่ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และ TEPCO Generating B.V. ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทุนระหว่าง Tokyo Electric Power Company ("TEPCO") และ Diamond Generating Asia, limited. ซึ่งถือหุ้นในอัตราร้อยละ 25.41 และ 22.42 ตามลำดับ หุ้นที่เหลืออยู่ถือโดยนักลงทุนทั่วไป

รายละเอียดของบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้าได้แสดงไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 15

รายการต่อไปนี้เป็นรายการที่มีสาระสำคัญกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

38.1 รายได้ค่าขายไฟฟ้า

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
รายได้ค่าขายไฟฟ้า				
- ผู้ถือหุ้นใหญ่	6,100	4,997	2,201	2,167

บริษัทและบริษัทย่อยสามแห่งของบริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับกฟผ. สัญญาทั้งสี่ฉบับดังกล่าวมีอายุระหว่าง 20 ปี ถึง 21 ปี ตามมติที่ประชุมคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 15 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2537 วันที่ 23 มกราคม พ.ศ. 2539 วันที่ 28 มกราคม พ.ศ. 2546 และวันที่ 29 พฤษภาคม พ.ศ. 2546 ตามลำดับ ได้กำหนดให้ราคาค่าไฟฟ้าตามสัญญาดังกล่าวคำนวณตามหลักเกณฑ์ต้นทุนบวกกำไรส่วนเพิ่ม โดยสัญญาเหล่านั้นมีข้อจำกัดเกี่ยวกับการขายไฟฟ้าของบริษัทและบริษัทย่อยทั้งสามแห่งให้กับบุคคลที่สามตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญา

นอกจากนี้ บริษัทและบริษัทย่อยสามแห่งยังสามารถนำผลกระทบที่เกิดจากอัตราแลกเปลี่ยนสำหรับภาระหนี้สินที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐ มาใช้ในการคำนวณรายได้ค่าความพร้อมจ่ายของแต่ละเดือนจากกฟผ. ทั้งนี้รายได้จากการขายไฟฟ้าส่วนที่ได้รับจากการชดเชยสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556 และ พ.ศ. 2555 มีจำนวน 71 ล้านบาท และ 44 ล้านบาท ตามลำดับ

ภายใต้เงื่อนไขของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของบริษัทและของบริษัทย่อยแห่งหนึ่ง กฟผ. เป็นผู้รับภาระต้นทุนก๊าซธรรมชาติจนกว่าบริษัทและบริษัทย่อยดังกล่าวจะทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ณ ปัจจุบัน บริษัทและบริษัทย่อยยังไม่ได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติดังกล่าว ดังนั้นรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้าและต้นทุนขายจึงไม่ได้รวมอยู่ในงบการเงินนี้

38 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

รายการต่อไปนี้เป็นรายการที่มีสาระสำคัญกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

38.1 รายได้ค่าขายไฟฟ้า (ต่อ)

นอกจากนี้บริษัทย่อยสองแห่งได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”) จำนวนสามฉบับ ภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก โดยสัญญาดังกล่าวมีอายุ 25 ปี นับจากวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ณ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556 บริษัทย่อยทั้งสองแห่งยังไม่ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์

บริษัทย่อยอีกแห่งหนึ่งได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าใหม่กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) โดยสัญญาดังกล่าวมีอายุ 25 ปี นับตั้งแต่กำหนดการเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ โครงการโรงไฟฟ้าใหม่ดังกล่าวเป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมส่วนที่ตั้งอยู่ในจังหวัดนครศรีธรรมราช มีปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. จำนวน 930 เมกะวัตต์ โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลัก ณ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556 โครงการดังกล่าวยังไม่ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์

38.2 รายได้การให้บริการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
รายได้การให้บริการ				
- ผู้ถือหุ้นใหญ่	21	58	-	-

บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้ทำสัญญารับจ้างเหมางานบำรุงรักษาโรงไฟฟ้ากับ กฟผ. เพื่อให้บริการดูแลรักษาหลัก การซ่อมแซม การจัดการและการบริการเพิ่มเติมอื่นที่เกี่ยวข้องกับโรงไฟฟ้า ค่าบริการดังกล่าวคำนวณตามหลักเกณฑ์ ต้นทุนบวกกำไรส่วนเพิ่ม สัญญาดังกล่าวมีอายุ 8 ปี โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 24 กันยายน พ.ศ. 2550

38 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

รายการต่อไปนี้เป็นรายการที่มีสาระสำคัญกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

38.3 ค่าบริการซ่อมบำรุงรักษาหลัก

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ค่าบริการซ่อมบำรุงรักษาหลัก				
- ผู้ถือหุ้นใหญ่	96	101	59	27

บริษัทได้ทำสัญญาับบริการซ่อมบำรุงรักษาหลักกับกฟผ. เพื่อการบริการดูแลและบำรุงรักษาหลัก การซ่อมแซม การจัดการและการบริการเพิ่มเติมอื่น ที่เกี่ยวข้องกับโรงไฟฟ้าของบริษัท ค่าบริการดังกล่าวกำหนดตามหลักเกณฑ์ต้นทุนบวกกำไรส่วนเพิ่ม ตามเงื่อนไขของสัญญาค่าบริการของแต่ละปีจะถูกปรับเพิ่มตามดัชนีราคาผู้บริโภค บริษัทได้ต่ออายุของสัญญาดังกล่าวต่อไปอีก 8 ปี โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 7 ธันวาคม พ.ศ. 2549

38.4 ลูกหนี้การค้าและเจ้าหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ลูกหนี้การค้า				
- ผู้ถือหุ้นใหญ่	914	580	384	189

ลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม สามารถวิเคราะห์ตามอายุได้ดังนี้

ไม่เกินกำหนด	912	556	384	189
เกินกำหนดต่ำกว่า 3 เดือน	-	19	-	-
เกินกำหนด 3 - 6 เดือน	-	4	-	-
เกินกำหนด 6 - 12 เดือน	-	-	-	-
เกินกำหนดเกินกว่า 12 เดือน	2	1	-	-
	914	580	384	189

เจ้าหนี้การค้า				
- ผู้ถือหุ้นใหญ่	29	84	10	79

38 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

รายการต่อไปนี้เป็นรายการที่มีสาระสำคัญกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

38.5 ลูกหนี้และเจ้าหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ลูกหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัทย่อย	-	-	248	41
- กิจการร่วมค้า	149	80	5	7
- กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	-	65	-	-
	149	145	253	48
ลูกหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกันที่ถึงกำหนดรับชำระเกินกว่าหนึ่งปี	-	60	-	60
เจ้าหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัทย่อย	-	-	1	5
- กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	13	10	-	-
	13	10	1	5
เงินรับล่วงหน้าค่าซื้อวัสดุสำรองคลัง (แสดงเป็นหนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น)	-	-	24	24

38 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

รายการต่อไปนี้เป็นรายการที่มีสาระสำคัญกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

38.6 เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันและดอกเบี้ยที่เกี่ยวข้อง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
- กิจการร่วมค้า	-	56	-	56
	-	56	-	56
ดอกเบี้ยค้างรับ				
- บริษัทย่อย	-	-	-	-
- กิจการร่วมค้า	-	1	-	1
	-	1	-	1

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ดอกเบี้ยรับ				
- บริษัทย่อย	-	-	3	-
- กิจการร่วมค้า	4	2	4	2
	4	2	7	2

การเปลี่ยนแปลงของเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันสามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556	งบการเงิน	
	งบการเงินรวม	เฉพาะบริษัท
	ล้านบาท	ล้านบาท
ยอดคงเหลือต้นปี	56	56
เงินให้กู้ยืมระหว่างปี	-	620
รับชำระคืนเงินกู้ยืมระหว่างปี	(56)	(676)
ยอดคงเหลือปลายปี	-	-

38 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

รายการต่อไปนี้เป็นรายการที่มีสาระสำคัญกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

38.6 เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันและดอกเบี้ยที่เกี่ยวข้อง (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงของเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันสามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้ (ต่อ)

งบการเงินเฉพาะบริษัท

ในระหว่างไตรมาสที่สองของปี พ.ศ. 2556 บริษัท โซลาร์โก จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทได้เบิกเงินกู้ยืมระยะยาวเพิ่มเป็นจำนวนเงิน 320 ล้านบาท และได้ชำระคืนเงินกู้ยืมดังกล่าวแล้วทั้งจำนวน

เมื่อวันที่ 16 พฤษภาคม พ.ศ. 2556 บริษัทได้เข้าทำสัญญา Shareholder Loan Agreement กับบริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทโดยมีวงเงินกู้ยืมจำนวน 300 ล้านบาท เงินให้กู้ยืมดังกล่าวมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ MLR ลบอัตราส่วนลดคงที่ต่อปี และมีกำหนดการชำระดอกเบี้ยพร้อมเงินต้นทั้งจำนวนในเดือนธันวาคม พ.ศ. 2556 ทั้งนี้ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556 บริษัทย่อยได้เบิกใช้เงินกู้และชำระคืนเงินกู้ดังกล่าวแล้วทั้งจำนวน

งบการเงินรวม

เมื่อวันที่ 10 พฤษภาคม พ.ศ. 2555 บริษัทได้เข้าทำสัญญาให้กู้ยืมเงินกับบริษัท จี-พาวเวอร์ โซลาร์ จำกัด เป็นจำนวน 31 ล้านบาท เงินให้กู้ยืมดังกล่าวมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ และมีกำหนดการชำระดอกเบี้ยในวันที่ 5 ตุลาคม พ.ศ. 2555 และชำระคืนเงินต้นพร้อมดอกเบี้ยในวันที่ 5 เมษายน พ.ศ. 2556 กิจการร่วมค้าดังกล่าวได้ชำระคืนเงินกู้ดังกล่าวแล้วทั้งจำนวน

เมื่อวันที่ 1 สิงหาคม พ.ศ. 2555 และวันที่ 24 ธันวาคม พ.ศ. 2555 บริษัทได้เข้าทำสัญญาให้กู้ยืมเงินกับบริษัท แอ็บโซลูท พาวเวอร์ พี จำกัด เป็นจำนวน 10 ล้านบาทและ 15 ล้านบาท ตามลำดับ เงินให้กู้ยืมดังกล่าวมีอัตราดอกเบี้ย MLR บวกอัตราส่วนเพิ่มคงที่ และมีกำหนดการชำระเงินต้นพร้อมดอกเบี้ยเมื่อครบหกเดือนนับจากวันทำสัญญา กิจการร่วมค้าดังกล่าวได้ชำระคืนเงินกู้ดังกล่าวแล้วทั้งจำนวน

38 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

รายการต่อไปนี้เป็นรายการที่มีสาระสำคัญกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

38.7 เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และดอกเบี้ยที่เกี่ยวข้อง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัทย่อย				
- ส่วนที่ถึงกำหนดรับชำระภายใน 1 ปี	-	-	46	46
- ส่วนที่ถึงกำหนดรับชำระเกินกว่า 1 ปี	-	-	2,620	1,636
	-	-	2,666	1,682
- กิจการร่วมค้า				
- ส่วนที่ถึงกำหนดรับชำระภายใน 1 ปี	-	-	-	-
- ส่วนที่ถึงกำหนดรับชำระเกินกว่า 1 ปี	85	-	85	-
	85	-	85	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม				
ดอกเบี้ยค้างรับ				
- บริษัทย่อย	-	-	128	26
- กิจการร่วมค้า	2	-	2	-
	2	-	130	26
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม				
ดอกเบี้ยรับ				
- บริษัทย่อย	-	-	180	78
	-	-	180	78

38 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

รายการต่อไปนี้เป็นรายการที่มีสาระสำคัญกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

38.7 เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และดอกเบี้ยที่เกี่ยวข้อง (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงของเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันสามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

	งบการเงิน	
	งบการเงินรวม	เฉพาะบริษัท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556	ล้านบาท	ล้านบาท
บริษัทย่อย		
ยอดคงเหลือต้นปี	-	1,684
เงินให้กู้ยืมระหว่างปี	85	1,115
จ่ายคืนระหว่างปี	-	(48)
ยอดคงเหลือปลายปี	85	2,751

ในระหว่างไตรมาสที่หนึ่งของปี พ.ศ. 2556 บริษัทย่อยสองแห่ง ซึ่งได้แก่บริษัท เทพนา วินด์ฟาร์ม จำกัด และบริษัท ยันฮี เอ็กโก โฮลดิ้ง จำกัด ได้เบิกเงินกู้ยืมระยะยาวเพิ่มเป็นจำนวนเงิน 10 ล้านบาท และ 1,020 ล้านบาท ตามลำดับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556 บริษัทย่อยทั้งสองแห่งได้เบิกใช้เงินกู้ยืมระยะยาวทั้งจำนวนแล้ว

บริษัทได้เข้าทำสัญญาให้กู้ยืมเงินกับบริษัท จีเดค จำกัด (“จีเดค”) ซึ่งเป็นกิจการร่วมค้าของกลุ่มบริษัทเมื่อวันที่ 19 กรกฎาคม พ.ศ. 2556 ภายใต้วงเงินกู้ยืมไม่เกิน 85 ล้านบาท โดยจีเดคเบิกใช้เงินกู้ยืมระยะยาวเต็มจำนวนแล้วในระหว่างไตรมาสที่สองของปี พ.ศ. 2556 เงินให้กู้ยืมดังกล่าวมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ โดยมีกำหนดการชำระเงินคืนต้นและดอกเบี้ยพร้อมกันทั้งจำนวนภายในสามปีนับจากวันเบิกเงินกู้

เงินให้กู้ยืมที่เพิ่มขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556 จำนวน 1,115 ล้านบาท ได้รวมดอกเบี้ยจากเงินกู้ยืมที่คำนวณตามวิธีทบต้นจำนวน 2 ล้านบาท

38 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

รายการต่อไปนี้เป็นรายการที่มีสาระสำคัญกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

38.8 งานระหว่างก่อสร้าง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
งานระหว่างก่อสร้าง				
- ผู้ถือหุ้นใหญ่	9	-	-	-
- ผู้ถือหุ้น	17	-	-	-
	26	-	-	-

บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้ทำสัญญาจ้างงานบริการที่ปรึกษาด้านเทคนิคสำหรับการก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่กับ Tokyo Electric Power Company ("TEPCO") โดยสัญญาดังกล่าวมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ. 2556 ด้วยจำนวนเงินรวมตามสัญญา 3.54 ล้านเหรียญสหรัฐ และได้ทำสัญญาจ้างงานบริการวิศวกรรมที่ปรึกษาด้านโยธาสำหรับการก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โดยสัญญาดังกล่าวมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 18 กรกฎาคม พ.ศ. 2556 ด้วยจำนวนเงินรวมตามสัญญา 44.95 ล้านบาท

38 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

รายการต่อไปนี้เป็นรายการที่มีสาระสำคัญกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

38.9 รายได้จากการให้เช่าพื้นที่อาคารสำนักงานและการให้บริการ

บริษัทได้ทำสัญญาให้เช่าพื้นที่อาคารสำนักงาน สัญญาให้บริการในบริเวณอาคาร และสัญญาให้บริการบริหารจัดการกับ บริษัทย่อยและกิจการร่วมค้า โดยเป็นสัญญาปีต่อปี ค่าบริการบริหารจัดการคำนวณตามหลักเกณฑ์ต้นทุนบวกกำไรส่วนเพิ่ม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ค่าเช่าพื้นที่และค่าบริการในบริเวณอาคาร				
- บริษัทย่อย	-	-	8	8
	-	-	8	8
ค่าบริการบริหารจัดการ				
- บริษัทย่อย	-	-	85	80
- กิจการร่วมค้า	40	34	40	34
	40	34	125	114

38.10 ค่าบริการพัฒนาโครงการ

บริษัทได้ทำสัญญาให้บริการพัฒนาโครงการกับบริษัทย่อย ค่าบริการพัฒนาโครงการคำนวณตามหลักเกณฑ์ต้นทุนบวกกำไรส่วนเพิ่ม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ค่าบริการพัฒนาโครงการ				
- บริษัทย่อย	-	-	98	-
	-	-	98	-

38 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

รายการต่อไปนี้เป็นรายการที่มีสาระสำคัญกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

38.11 ค่าตอบแทนผู้บริหารสำคัญ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2555
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ผลประโยชน์ระยะสั้น	116	102	84	66
ผลประโยชน์หลังออกจากงาน	3	2	2	1
รวมค่าตอบแทนผู้บริหารสำคัญ	119	104	86	67

39 ภาระผูกพันและสัญญาที่สำคัญ**39.1 ภาระผูกพัน**

- ก) ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556 บริษัทมีภาระผูกพันภายใต้สัญญา Sponsor Support Agreement จากการค้ำประกันเงินกู้ยืมให้แก่บริษัทย่อยเป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 243 ล้านบาท (พ.ศ. 2555 จำนวน 291 ล้านบาท)
- ข) ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556 บริษัทมีภาระผูกพันภายใต้ Counter Guarantee และ Standby Letters of Credit ที่ออก ในนามของบริษัทเพื่อบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้าเป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 8,380 ล้านบาท (พ.ศ. 2555 จำนวน 1,110 ล้านบาท)
- ค) ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่างบริษัทย่อยของบริษัทกับกฟผ. ซึ่งสัญญาดังกล่าวมีระยะเวลาตั้งแต่ 15 ปี ถึง 21 ปี
บริษัทย่อยเหล่านั้นต้องยื่นหนังสือค้ำประกันที่ออกโดยธนาคารเพื่อประกันการปฏิบัติตามเงื่อนไขในสัญญาเป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 140 ล้านบาท และจะได้รับคืนหลักประกันเมื่อครบอายุสัญญาแล้ว

39 ภาระผูกพันและสัญญาที่สำคัญ (ต่อ)

39.2 สัญญาที่สำคัญ

นอกจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับกฟผ. ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่รายหนึ่งของบริษัท ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 38 กลุ่มบริษัทมีสัญญาที่สำคัญดังต่อไปนี้

39.2.1 สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

- ก) บริษัทย่อยหกแห่งได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) จำนวนสิบเอ็ดฉบับภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากโดยสัญญาดังกล่าวมีอายุ 5 ปีและต่อเนื่องครั้งละ 5 ปีโดยอัตโนมัติ
- ข) บริษัทย่อยในต่างประเทศแห่งหนึ่งได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้รับซื้อไฟฟ้าแห่งหนึ่งในประเทศฟิลิปปินส์ สัญญาดังกล่าวมีอายุ 25 ปี นับจากวันที่ 30 พฤษภาคม พ.ศ. 2543
- ค) บริษัทย่อยในต่างประเทศของบริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้รับซื้อไฟฟ้าแห่งหนึ่งในประเทศออสเตรเลีย สัญญาดังกล่าวมีอายุ 10 ปี และมีทางเลือกในการต่อสัญญาได้อีก 5 ปี นับจากเดือนกุมภาพันธ์ พ.ศ. 2558

39.2.2 สัญญาซื้อขายน้ำประปา

บริษัทย่อยแห่งหนึ่งของบริษัทได้ทำสัญญากับการประปาส่วนภูมิภาค (กปภ.) เพื่อผลิตน้ำประปาซึ่งมีระยะเวลา 30 ปี ภายใต้สัญญาบริษัทย่อยดังกล่าวต้องผลิตน้ำประปาเพื่อขายให้กับการประปาในจังหวัดราชบุรีและจังหวัดสมุทรสงคราม ซึ่งกปภ. ต้องซื้อน้ำประปาตามปริมาณขั้นต่ำและราคาที่ระบุในสัญญา

39.2.3 สัญญาการใช้ระบบสายส่งไฟฟ้า

บริษัทย่อยในต่างประเทศแห่งหนึ่งได้ทำสัญญาการใช้ระบบสายส่งไฟฟ้ากับคู่สัญญารายหนึ่งในประเทศฟิลิปปินส์ ภายใต้สัญญาดังกล่าว บริษัทย่อยได้รับสิทธิในการใช้และบำรุงรักษาตามข้อกำหนดที่ระบุไว้ในสัญญา สัญญาดังกล่าวมีอายุ 25 ปี นับจากวันที่ 30 พฤษภาคม พ.ศ. 2543

39 ภาระผูกพันและสัญญาที่สำคัญ (ต่อ)

39.2 สัญญาที่สำคัญ (ต่อ)

39.2.4 สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิง

- ก) บริษัทย่อยของบริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซกับบริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) โดยสัญญาดังกล่าวมีระยะเวลา 21 ปี และสามารถต่ออายุออกไปได้อีกสี่ปี
- ข) บริษัทย่อยของบริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายน้ำมันเตากับบริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) สัญญามีอายุสามปี เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2548 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2551 บริษัทย่อยดังกล่าวได้ต่ออายุของสัญญาออกไปอีกหนึ่งปี และสามารถทำได้โดยอัตโนมัติในปีต่อไป (หากไม่มีการยกเลิกการขยายเวลาโดยอัตโนมัติ)
- ค) บริษัทย่อยในต่างประเทศแห่งหนึ่งได้ทำสัญญาซื้อถ่านหินกับคู่สัญญาสองราย ภายใต้สัญญาดังกล่าว บริษัทย่อยจะต้องซื้อถ่านหินที่เป็นไปตามข้อกำหนดที่ระบุไว้ในสัญญา สัญญาดังกล่าวมีอายุ 15 ปีและ 25 ปี ตามลำดับนับจากวันที่ 30 พฤษภาคม พ.ศ. 2543
- ง) บริษัทย่อยของบริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซกับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) โดยสัญญามีอายุ 25 ปี นับตั้งแต่วันที่ 19 มิถุนายน พ.ศ. 2559 และปริมาณการซื้อขายและราคาก๊าซเป็นไปตามที่ระบุไว้ในสัญญา

39.2.5 สัญญาบริการเดินเครื่องและบำรุงรักษา

- ก) บริษัทย่อยแห่งหนึ่งของบริษัทได้ทำสัญญาบริการเดินเครื่อง บำรุงรักษาโรงไฟฟ้า และบำรุงรักษาเครื่องจักรโรงไฟฟ้ากับลูกค้าสามราย โดยมีระยะเวลห้ถึงหกปี สัญญามีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 694 ล้านบาท นอกจากนั้น บริษัทย่อยดังกล่าวยังได้ทำสัญญาจัดซื้ออุปกรณ์โรงไฟฟ้ากับบริษัทแห่งหนึ่ง โดยสัญญาดังกล่าวมีระยะเวลาสองและสามปี สัญญามีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 14.48 ล้านบาทเหรียญสหรัฐ
- ข) บริษัทย่อยแห่งหนึ่งของบริษัทได้ทำสัญญาบริการเดินเครื่อง บำรุงรักษาโรงไฟฟ้า และบำรุงรักษาเครื่องจักรโรงไฟฟ้ากับบริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด โดยมีระยะเวลา 10 ปี สัญญามีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 140 ล้านบาท

39.2.6 สัญญาเช่าพื้นที่

บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้ทำสัญญาเช่าพื้นที่กับคู่สัญญารายหนึ่งในประเทศฟิลิปปินส์ สัญญาดังกล่าวมีอายุ 25 ปี นับจากวันที่ 30 พฤษภาคม พ.ศ. 2543 และบริษัทย่อยสามารถต่ออายุสัญญาได้อีกครั้งละห้าปี แต่อายุสัญญารวมทั้งสิ้นไม่เกิน 50 ปี

40 เหตุการณ์ภายหลังวันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน

- ก) เมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2557 กลุ่มบริษัทได้จดทะเบียนจัดตั้ง San Buenaventura Power Ltd.,Co. ("SBPL") ในประเทศฟิลิปปินส์ เพื่อให้บริษัทดังกล่าวลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศฟิลิปปินส์ โดยกลุ่มบริษัทมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 49 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมด หรือคิดเป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 147 ล้านเปโซ เทียบเท่า 105 ล้านบาท และได้จ่ายชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วทั้งจำนวน เมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2557
- ข) ในเดือนกุมภาพันธ์ พ.ศ. 2557 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้ลงนามในสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย โดยเปลี่ยนจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่สำหรับเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินเหรียญสหรัฐ จำนวน 248.97 ล้านเหรียญสหรัฐ (หรือเทียบเท่า 8,226 ล้านบาท) และสกุลเงินบาทจำนวน 7,852 ล้านบาท นอกจากนี้บริษัทย่อยดังกล่าวได้เข้าทำสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน โดยแบ่งเป็นสกุลเงินบาทจำนวน 206 ล้านบาท สกุลเงินเหรียญสหรัฐจำนวน 4.92 ล้านเหรียญสหรัฐ (หรือเทียบเท่า 168 ล้านบาท) และสกุลเงินเยนจำนวน 8,786 ล้านเยน (หรือเทียบเท่า 2,877 ล้านบาท)

14. การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

1. ภาวะเศรษฐกิจและอุตสาหกรรมที่มีผลต่อการดำเนินงาน

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) รายงานค่าความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุด (Peak) ของปี 2556 เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 16 พฤษภาคม 2556 เวลา 14.00 น. อยู่ที่ระดับ 26,598 เมกะวัตต์ ซึ่งขยายตัวจากปี 2555 เพียงร้อยละ 1.83 เนื่องมาจากการใช้จ่ายเพื่อการอุปโภคบริโภคของครัวเรือนและการลงทุนในภาคอุตสาหกรรมถึงภาคเอกชนที่ชะลอตัว ส่งผลให้การใช้ไฟฟ้าของที่อยู่อาศัยและภาคอุตสาหกรรมชะลอตัวตามอุปสงค์ในประเทศ รวมถึงผลกระทบจากเศรษฐกิจโลกที่ชะลอตัวลงอีกด้วย ในปี 2556 ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้ารวมทั้งประเทศของ กฟผ. เท่ากับ 169,529 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันปีที่ผ่านมาจำนวน 1,766 กิกะวัตต์ชั่วโมง หรือคิดเป็นร้อยละ 1.05 อย่างไรก็ตามเอ็กโกมีสัญญาการซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวแก่ กฟผ. โดยมีค่าความพร้อมจ่ายในการเดินเครื่องโรงไฟฟ้า (Availability Payment : AP) ซึ่งสามารถกำหนดรายได้ค่าไฟฟ้าที่ค่อนข้างแน่นอน ดังนั้นเศรษฐกิจโลกที่ชะลอตัวลงจึงไม่ส่งผลกระทบต่อปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้ารวมของเอ็กโกเพื่อเข้าระบบแต่อย่างใด

กราฟแสดงความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุด ปี 2555-2556



แหล่งที่มา: การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

2. เหตุการณ์สำคัญในปี 2556

2.1 โครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าแล้วเสร็จ

- โครงการบึงสามพัน จังหวัดเพชรบูรณ์ ซึ่งเป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โครงการที่ 4 ของ บริษัท จี-พาวเวอร์ โซลาร์ จำกัด (จีพีเอส) (เอ็กโกถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 60) มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับ กฟผ. และได้รับเงินสนับสนุน (Adder) จากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สกพ.) จำนวน 8 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมงเป็นระยะเวลา 10 ปี เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้วในวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2556
- โครงการเอ็นอีดี 8 เมกะวัตต์ ซึ่งเป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ส่วนขยายจากโครงการเดิม ของ บริษัท พัฒนาพลังงานธรรมชาติ จำกัด (เอ็นอีดี) (เอ็กโกถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 33.33) มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับ กฟผ. และได้รับเงิน Adder จากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สกพ. จำนวน 8 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมงเป็นระยะเวลา 10 ปี เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้วในวันที่ 2 พฤษภาคม 2556
- บริษัท เทพนา วินด์ฟาร์ม จำกัด (เทพนา) (เอ็กโกถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 90) เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม ตั้งอยู่ในเขตพื้นที่จังหวัดชัยภูมิ มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับ กฟผ.

และได้รับเงิน Adder จากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สกพ. จำนวน 3.50 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมงเป็นระยะเวลา 10 ปี ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จและเริ่มต้นจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้วในวันที่ 18 กรกฎาคม 2556

- บริษัท โซลาร์ โก จำกัด (โซลาร์ โก) (เอ็กโกถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49) เป็นโครงการโรงไฟฟ้าแสงอาทิตย์ จำนวน 6 โครงการ รวมกำลังการผลิต 57 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ในพื้นที่จังหวัดนครปฐมและจังหวัดสุพรรณบุรี มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับ กฟผ. และได้รับ Adder จากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สกพ. จำนวน 8 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมงเป็นระยะเวลา 10 ปี ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จและเดินเครื่องเชิงพาณิชย์แล้วในวันที่ 18 พฤศจิกายน 2556 จำนวน 3 โครงการ และในวันที่ 16 ธันวาคม 2556 อีกจำนวน 3 โครงการ

2.2 การซื้อสินทรัพย์ของโครงการใหม่

- เมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2556 เอ็กโกถือหุ้นทั้งหมดในบริษัท โบโค ร็อค วินด์ฟาร์ม (โบโค ร็อค) (เอ็กโกถือหุ้นทางอ้อมในสัดส่วนร้อยละ 100) จากบริษัท Asia Pacific Renewables Limited ซึ่ง โบโค ร็อค เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม ขนาดกำลังผลิตติดตั้ง 113 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ที่รัฐนิวเซาท์เวลส์ ประเทศออสเตรเลีย มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว 15 ปีกับบริษัท Energy Australia Pty Ltd. คาดว่าจะเริ่มต้นเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในเดือนกุมภาพันธ์ 2558

2.3 การลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

- เมื่อวันที่ 25 กรกฎาคม 2556 บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด (บฟข.) (เอ็กโกถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99) ได้ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าขนอมหน่วยที่ 4 กับ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) จำนวน 930 เมกะวัตต์ โดยมีอายุสัญญาระยะยาว 25 ปี นับตั้งแต่วันเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ ทั้งนี้โครงการโรงไฟฟ้าขนอมหน่วยที่ 4 เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ตั้งอยู่ในเขตพื้นที่จังหวัดนครศรีธรรมราช คาดว่าจะเริ่มต้นเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในเดือนมิถุนายน 2559
- เมื่อวันที่ 17 ธันวาคม 2556 บริษัท ชัยภูมิ วินด์ฟาร์ม จำกัด (ชัยภูมิ) (เอ็กโกถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 90) เป็นโรงไฟฟ้าพลังงานลม ตั้งอยู่ในเขตพื้นที่จังหวัดชัยภูมิ ได้ลงนาม สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. จำนวน 90 เมกะวัตต์ และได้รับเงิน Adder จากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สกพ. จำนวน 3.50 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 10 ปี คาดว่าจะเริ่มต้นเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในเดือนธันวาคม 2559

2.4 ความก้าวหน้าของโครงการ

2.4.1 โครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

- บริษัท จีเดค จำกัด (จีเดค) (เอ็กโกถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 50) เป็นโรงไฟฟ้าที่ดำเนินการผลิตกระแสไฟฟ้าจากขยะของเทศบาลนครหาดใหญ่ ขนาดกำลังผลิตติดตั้ง 6.7 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ในตำบลควนลัง อำเภอหาดใหญ่ จังหวัดสงขลา มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับ กฟผ. และได้รับเงิน Adder จากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สกพ. จำนวน 3.50 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 7 ปี ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จประมาณร้อยละ 95 คาดว่าจะเริ่มต้นเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในเดือนเมษายน 2557
- โครงการไชยะบุรี ของบริษัท ไชยะบุรี เพาเวอร์ จำกัด (ไชยะบุรี) (เอ็กโกถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 12.50) เป็นโรงไฟฟ้าพลังน้ำแบบฝายน้ำล้น ในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. จำนวน 1,225 เมกะวัตต์ ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จประมาณร้อยละ 20.02 คาดว่าจะเริ่มต้นเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในเดือนตุลาคม 2562

- โครงการโรงไฟฟ้าชนอมหน่วยที่ 4 ของ บพข. (เอ็กโกถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99) เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม มีสัญญาขายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. จำนวน 930 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ในเขตพื้นที่จังหวัดนครศรีธรรมราช ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จประมาณร้อยละ 22.80 คาดว่าจะเริ่มต้นเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในเดือนมิถุนายน 2559

2.4.2 โครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนา

- บริษัท บ้านโป่ง ยูทิลิตี้ จำกัด (บ้านโป่ง) (เอ็กโกถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100) เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม จำนวน 2 โครงการ (โครงการเอสเค โคเจน และโครงการทีพี โคเจน) ซึ่งดำเนินการผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งในแต่ละโครงการประมาณ 125 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ในตำบลท่าผา อำเภอบ้านโป่ง จังหวัดราชบุรี แต่ละโครงการมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. 90 เมกะวัตต์ เป็นระยะเวลา 25 ปี และสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและไอน้ำกับลูกค้าอุตสาหกรรม เป็นระยะเวลา 20 ปี ซึ่งขณะนี้อยู่ระหว่างทำรายงานศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเตรียมการด้านวิศวกรรมและจัดหาเครื่องจักรเพื่อพัฒนาโครงการ คาดว่าจะเริ่มต้นเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในเดือนมิถุนายน 2559
- บริษัท คลองหลวง ยูทิลิตี้ จำกัด (คลองหลวง) (เอ็กโกถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100) เป็นโรงไฟฟ้าแบบพลังความร้อนร่วม จำนวน 1 โครงการ (โครงการทีเจ โคเจน) ซึ่งดำเนินการผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งประมาณ 110 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ในตำบลคลองหนึ่ง อำเภอกองหลวง จังหวัดปทุมธานี มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. 90 เมกะวัตต์ เป็นระยะเวลา 25 ปี ซึ่งขณะนี้อยู่ระหว่างทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและไอน้ำกับลูกค้าอุตสาหกรรม และการคัดเลือกผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้า คาดว่าจะเริ่มต้นเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในเดือนมิถุนายน 2560
- บริษัท ชัยภูมิ วินด์ฟาร์ม จำกัด (ชัยภูมิ) (เอ็กโกถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 90) เป็นโรงไฟฟ้าพลังงานลม ตั้งอยู่ในเขตพื้นที่จังหวัดชัยภูมิ ได้ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. จำนวน 90 เมกะวัตต์ และได้รับเงิน Adder จากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สกพ. จำนวน 3.50 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 10 ปี ซึ่งขณะนี้อยู่ระหว่างการคัดเลือกผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้า คาดว่าจะเริ่มต้นเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในเดือนธันวาคม 2559

2.5 ขายหุ้นในกิจการร่วมค้า

- เมื่อวันที่ 2 กรกฎาคม 2556 เอ็กโกลงนามสัญญาขายหุ้นทั้งหมดใน บริษัท โคแนล โฮลดิ้ง คอร์ปอเรชั่น (โคแนล) ในสัดส่วนร้อยละ 40 ให้แก่บริษัท Alson Consolidated Resources, Inc. (ACR) โดยโคแนลเป็นบริษัทร่วมทุนของเอ็กโก ลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าและบำรุงรักษาในสาธารณรัฐฟิลิปปินส์
- เมื่อวันที่ 21 ตุลาคม 2556 เอ็กโกลงนามสัญญาขายหุ้นทั้งหมดในบริษัท แอ็บโซลูท เพาเวอร์ พี จำกัด (เอพีพีซี) ในสัดส่วนร้อยละ 50 ให้แก่บริษัท สิงห์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด โดยเอพีพีซีเป็นกิจการร่วมค้าของเอ็กโก ตั้งอยู่ที่จังหวัดระยอง ประกอบธุรกิจหลักในการผลิต จำหน่ายน้ำมันไบโอดีเซล และผลิตภัณฑ์พลอยได้ทุกชนิด ทุกประเภทที่เกิดจากกระบวนการผลิต

3. ภาพรวมในการดำเนินธุรกิจ

เอ็กโกดำเนินธุรกิจโดยลงทุนในบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระรายใหญ่ (IPP) บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (VSPP) เหมืองถ่านหิน (Coal Mining) บริษัทธุรกิจเดินเครื่องและบำรุงรักษา (O&M) บริษัทธุรกิจบริการด้านการบริหารจัดการโรงไฟฟ้า (Management Services) และบริษัทผู้ผลิตและจำหน่ายน้ำประปา โดยมีโรงไฟฟ้าระยองรวมอยู่ในเอ็กโก ทั้งนี้เอ็กโกลงทุนในกิจการต่างๆ ดังนี้

(1) บริษัทย่อย โดยแบ่งเป็น 2 ธุรกิจ คือ

1. ธุรกิจผลิตไฟฟ้า

1.1 ธุรกิจผลิตไฟฟ้าในประเทศ ได้แก่

บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด (บพข.)	IPP
บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (เอ็กโก โคเจน)	SPP
บริษัท ร้อยเอ็ด กรีน จำกัด (ร้อยเอ็ด กรีน)	SPP
บริษัท บ้านโป่ง ยูทิลิตี้ จำกัด (บ้านโป่ง)	SPP
บริษัท คลองหลวง ยูทิลิตี้ จำกัด (คลองหลวง)	SPP
บริษัท เอสพีพี ทุ จำกัด (เอสพีพี 2)	VSPP
บริษัท เอสพีพี ทรี จำกัด (เอสพีพี 3)	VSPP
บริษัท เอสพีพี โฟร์ จำกัด (เอสพีพี 4)	VSPP
บริษัท เอสพีพี ไฟว์ จำกัด (เอสพีพี 5)	VSPP
บริษัท ยันฮี เอ็กโก โฮลดิ้ง จำกัด (ยันฮี เอ็กโก)	Holding Co.
• บริษัท โซลาร์ โก จำกัด (โซลาร์ โก)	VSPP
บริษัท เทพพนา วินด์ฟาร์ม จำกัด (เทพพนา)	VSPP
บริษัท ชัยภูมิ วินด์ฟาร์ม จำกัด (ชัยภูมิ)	SPP

1.2 ธุรกิจผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ ได้แก่

บริษัท เคซอน เพาเวอร์ (ฟิลิปปินส์) จำกัด (เคซอน)
บริษัท โบโค ร็อค วินด์ฟาร์ม (โบโค ร็อค)

2. ธุรกิจอื่น

2.1 ธุรกิจอื่นในประเทศ ได้แก่

บริษัท เอ็กโก เอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด (เอสโก)	O&M
• บริษัท เอ็กคอมธรา จำกัด (เอ็กคอมธรา)	ผลิตน้ำประปา

2.2 ธุรกิจอื่นต่างประเทศ ได้แก่

บริษัท เฟอร์ล เอนเนอจี ฟิลิปปินส์ ออเปอเรตติ้ง อิงค์ (พีพอย)	O&M
บริษัท เคซอน แมนเนจเม้นท์ เซอร์วิส อิงค์ (คิวเอ็มเอส)	Management Services

(2) กิจกรรมร่วมค้า โดยแบ่งเป็น 2 ธุรกิจ คือ

1. ธุรกิจผลิตไฟฟ้า

1.1 ธุรกิจผลิตไฟฟ้าในประเทศ ได้แก่

บริษัท กัลฟ์อิเล็กทริก จำกัด (มหาชน) (จีอีซี)	Holding Co.
• บริษัท กัลฟ์ โกลด์เนอเรนซ์ จำกัด (จีซีซี)	SPP
• บริษัท หนองแค โกลด์เนอเรนซ์ จำกัด (เอ็นเคซีซี)	SPP
• บริษัท สมุทรปราการ โกลด์เนอเรนซ์ จำกัด (เอสซีซี)	SPP
• บริษัท กัลฟ์ ยะลา กรีน จำกัด (จีวายจี)	SPP
• บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด (จีพีจี)	IPP
บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด (บีแอลซีพี)	IPP
บริษัท พัฒนาพลังงานธรรมชาติ จำกัด (เอ็นอีดี)	SPP&VSPP
บริษัท จี-พาวเวอร์ ซอร์ซ จำกัด (จีพีเอส)	VSPP
บริษัท จีเดค จำกัด (จีเดค)	VSPP

1.2 ธุรกิจผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ ได้แก่

บริษัท น้ำเทิน 2 เพาเวอร์ จำกัด (เอ็นทีพีซี)

2. ธุรกิจอื่น

• ธุรกิจอื่นต่างประเทศ ได้แก่

บริษัท พีที มานัมบัง เมารา อินิม จำกัด (เอ็มเอ็มอี)	Coal Mining
---	-------------

(3) เงินลงทุนอื่น ๆ

เงินลงทุนอื่นซึ่งถือเป็นเงินลงทุนระยะยาวในหลักทรัพย์ ได้แก่

- บริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน) (อีสท์ วอเตอร์) ในสัดส่วนร้อยละ 18.72
- บริษัท ไชยะบุรี เพาเวอร์ จำกัด (ไชยะบุรี) ในสัดส่วนร้อยละ 12.50

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 เอ็กโก มีโรงไฟฟ้าที่เดินเครื่องแล้วจำนวน 20 แห่ง คิดเป็นกำลังการผลิตตามสัญญาและตามสัดส่วนการถือหุ้น รวม 4,518 เมกะวัตต์ โดยจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นจำนวน 3,880 เมกะวัตต์ คิดเป็นร้อยละ 12 ของกำลังการผลิตทั้งประเทศจำนวน 33,681 เมกะวัตต์

4 รายงานและวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2556 กลุ่มเอ็กโกได้ปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีใหม่ ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2556 โดยมาตรฐานการบัญชีที่มีผลกระทบต่อตัวเลขผลประกอบการคือ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 เรื่องภาษีเงินได้ และมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2552) เรื่องผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

เอ็กโกขอแสดงรายงานวิเคราะห์งบการเงินรวมของเอ็กโก เพื่อให้เห็นถึงภาพรวมที่ชัดเจนของผลการดำเนินงานดังต่อไปนี้

ผลการดำเนินงาน ปี 2556 สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556

หน่วย : ล้านบาท

	ธุรกิจผลิตไฟฟ้า		ธุรกิจอื่น		รวม		เปลี่ยนแปลง	
	2556	2555 ปรับปรุงใหม่	2556	2555 ปรับปรุงใหม่	2556	2555 ปรับปรุงใหม่	เพิ่มขึ้น/ (ลดลง)	%
รายได้รวม	18,552	15,816	1,050	1,126	19,602	16,942	2,660	16%
ค่าใช้จ่ายรวม	(17,086)	(14,644)	(702)	(801)	(17,788)	(15,445)	2,343	15%
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)	5,498	5,016	(42)	10	5,456	5,026	430	9%
NCI* ก่อน FX	(131)	21	(43)	(40)	(174)	(19)	(155)	(816%)
กำไร(ขาดทุน) ก่อน FX	6,833	6,209	263	295	7,096	6,504	592	9%
FX	(197)	558	14	(4)	(182)	554	(736)	(133%)
กำไร(ขาดทุน) หลัง FX	6,636	6,767	277	291	6,914	7,058	(144)	(2%)
กำไรทางบัญชีที่เกิดจากการรวมธุรกิจ	-	4,182	-	-	-	4,182	(4,182)	(100%)
กำไร(ขาดทุน) สุทธิ	6,636	10,949	277	291	6,914	11,240	(4,326)	(38%)

* NCI: กำไรสุทธิของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม

ผลการดำเนินงาน ปี 2556 ของเอ็กโก มีกำไรก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน (FX) จำนวน 7,096 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2555 จำนวน 592 ล้านบาท โดยธุรกิจผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจำนวน 624 ล้านบาท และธุรกิจอื่นลดลงจำนวน 32 ล้านบาท ตามรายละเอียดในข้อ 4.1 และ 4.2 ดังนี้

4.1 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานในธุรกิจผลิตไฟฟ้า

กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX สำหรับ ปี 2556 ในธุรกิจผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากปีก่อน จำนวน 624 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากผลประกอบการที่เพิ่มขึ้นของจีอีซี บฟข. เอ็นทีพีซี เอ็กโกโคเจน เคซอน ระยอง จีพีเอส และเอ็นอีดี ในขณะที่ผลประกอบการของเอ็กโก บีแอลซีพี และจีพีจี ลดลง ดังนี้

จีอีซี (ยกเว้น จีพีจี):

หน่วย : ล้านบาท

	<u>2556</u>	<u>2555</u> ปรับปรุงใหม่	เปลี่ยนแปลง	
			เพิ่มขึ้น/(ลดลง)	%
รายได้ขายไฟฟ้า	4,573	3,855	718	19%
รายได้อื่น	153	23	130	565%
รายได้รวม	4,726	3,878	848	22%
ต้นทุนขาย	(4,012)	(3,515)	497	14%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(257)	(292)	(35)	(12%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(4,269)	(3,807)	462	12%
กำไร(ขาดทุน) ก่อน FX	457	71	386	544%

- **จีอีซี** : กำไรจากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจำนวน 221 ล้านบาท จากการผลิตไฟฟ้าที่มากขึ้นกว่าปี 2555 เนื่องจากเอ็นเคซีซีมีอุปกรณ์โรงไฟฟ้าชำรุดตั้งแต่วันที่ 7 เมษายน – 24 กันยายน 2555 นอกจากนี้มีรายได้อื่นเพิ่มขึ้นจำนวน 130 ล้านบาท สาเหตุหลักจากเงินชดเชยความเสียหายของเอ็นเคซีซีกรณีอุปกรณ์โรงไฟฟ้าชำรุดจากบริษัทประกันภัย และมีการลดค่าใช้จ่ายอื่นได้ส่วนหนึ่ง เป็นผลให้ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 386 ล้านบาท

บพข.:

หน่วย : ล้านบาท

	<u>2556</u>	<u>2555</u> ปรับปรุงใหม่	เปลี่ยนแปลง	
			เพิ่มขึ้น/(ลดลง)	%
รายได้ค่าไฟฟ้า	2,035	1,763	272	15%
รายได้อื่น	9	8	1	13%
รายได้รวม	2,044	1,771	273	15%
ต้นทุนขาย	(1,429)	(1,529)	(100)	(7%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(326)	(284)	42	15%
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,755)	(1,813)	(58)	(3%)
กำไร(ขาดทุน) ก่อน FX	289	(42)	331	788%

- **บพข.** : รายได้ค่าไฟฟ้าจากความพร้อมจ่าย (AP) เพิ่มขึ้นจำนวน 272 ล้านบาท เนื่องจากค่า AP ได้รวมค่าบำรุงรักษาหลักตามแผนในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าไว้ ซึ่งปี 2556 สูงกว่าปี 2555 นอกจากนี้ต้นทุนขายลดลงจำนวน 100 ล้านบาท สาเหตุหลักจากมีการบำรุงรักษาหลักน้อยกว่าปี 2555 ในขณะที่ค่าใช้จ่ายอื่นเพิ่มขึ้นจำนวน 42 ล้านบาท ส่วนใหญ่มาจากภาษีเงินได้ เป็นผลให้มีผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 331 ล้านบาท

เอ็นทีพีซี:

หน่วย : ล้านบาท

	<u>2556</u>	<u>2555</u> ปรับปรุงใหม่	เปลี่ยนแปลง	
			<u>เพิ่มขึ้น/(ลดลง)</u>	<u>%</u>
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	2,787	2,710	77	3%
รายได้อื่น	19	15	4	27%
รายได้รวม	2,806	2,725	81	3%
ต้นทุนขาย	(752)	(766)	(14)	(2%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(1,022)	(1,217)	(195)	(16%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,774)	(1,983)	(209)	(11%)
กำไร(ขาดทุน) ก่อน FX	1,032	742	290	39%

- **เอ็นทีพีซี** : รายได้ค่าไฟฟ้า Primary Energy (PE) และ Secondary Energy (SE) เพิ่มขึ้นเนื่องจากปริมาณน้ำที่ใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้ามากกว่าปี 2555 และอัตราค่าไฟฟ้าในสูตรค่าไฟฟ้าเพิ่มขึ้นประมาณ 1% เป็นผลให้รายได้ค่าขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 77 ล้านบาท ในขณะที่ค่าใช้จ่ายอื่นลดลง 195 ล้านบาท ส่วนใหญ่มาจากค่าใช้จ่ายบริหารทั่วไปและดอกเบี้ยจ่าย ทำให้ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 290 ล้านบาท

เอ็กโก โคเจน:

หน่วย : ล้านบาท

	<u>2556</u>	<u>2555</u> ปรับปรุงใหม่	เปลี่ยนแปลง	
			<u>เพิ่มขึ้น/(ลดลง)</u>	<u>%</u>
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	2,548	1,631	917	56%
รายได้อื่น	8	7	1	14%
รายได้รวม	2,556	1,638	918	56%
ต้นทุนขาย	(2,318)	(1,732)	586	34%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(122)	(34)	88	259%
ค่าใช้จ่ายรวม	(2,440)	(1,766)	674	38%
กำไร(ขาดทุน) ก่อน FX	116	(128)	244	191%

- **เอ็กโก โคเจน** : กำไรจากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจำนวน 331 ล้านบาท จากการผลิตไฟฟ้าที่มากกว่าปีก่อน เนื่องจากเอ็กโก โคเจน มีอุปกรณ์โรงไฟฟ้าชำรุดตั้งแต่วันที่ 11 กุมภาพันธ์ - 11 ตุลาคม 2555 ในขณะที่มีค่าใช้จ่ายอื่นเพิ่มขึ้นจำนวน 88 ล้านบาท มีผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 244 ล้านบาท

เคซอน ในสัดส่วนร้อยละ 98.00
(รวมพีพอยและคิวเอ็มเอส):

หน่วย : ล้านบาท

	<u>2556</u>	<u>2555</u> ปรับปรุงใหม่	เปลี่ยนแปลง	
			เพิ่มขึ้น/(ลดลง)	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	10,230	8,847	1,383	16%
รายได้อื่น	-	129	(129)	(100%)
รายได้รวม	10,230	8,976	1,254	14%
ต้นทุนขาย	(5,815)	(5,265)	550	10%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(2,476)	(1,917)	559	29%
ค่าใช้จ่ายรวม	(8,291)	(7,182)	1,109	15%
กำไร(ขาดทุน) ก่อน FX	1,939	1,794	145	8%

- **เคซอน** : ปี 2556 ผลิตไฟฟ้าได้น้อยกว่าปี 2555 อย่างไรก็ตามตัวเลขผลประกอบการแสดงกำไรเพิ่มขึ้นจำนวน 145 ล้านบาท เกิดจากการที่เอ็กโกรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเคซอนร้อยละ 98 แบบเต็มปี เมื่อเทียบกับปี 2555 ซึ่งรับรู้ในสัดส่วนร้อยละ 52.125 ในช่วง 5 เดือนแรก และรับรู้เพิ่มเป็นร้อยละ 98 ในช่วง 7 เดือนหลัง จากการซื้อหุ้นเพิ่มร้อยละ 45.875 ในเดือนมิถุนายน 2555

ระยอง:

หน่วย : ล้านบาท

	<u>2556</u>	<u>2555</u> ปรับปรุงใหม่	เปลี่ยนแปลง	
			เพิ่มขึ้น/(ลดลง)	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	2,201	2,166	35	2%
รายได้อื่น	49	50	(1)	(2%)
รายได้รวม	2,250	2,216	34	2%
ต้นทุนขาย	(1,511)	(1,673)	(162)	(10%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(308)	(236)	72	31%
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,819)	(1,909)	(90)	(5%)
กำไร(ขาดทุน)ก่อน FX	431	307	124	40%

- **ระยอง** : รายได้ค่าขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 35 ล้านบาท มาจากรายได้ค่าไฟฟ้าจากความพร้อมจ่าย (AP) เพิ่มขึ้นจำนวน 82 ล้านบาท เนื่องจากค่า AP ได้รวมค่าบำรุงรักษาหลักตามแผนในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าไว้ ซึ่งปี 2556 สูงกว่าปี 2555 ในขณะที่รายได้จากการผลิตไฟฟ้าลดลงจำนวน 47 ล้านบาท เนื่องจากการผลิตไฟฟ้าน้อยลงกว่าปีก่อน นอกจากนี้ต้นทุนขายลดลงจำนวน 162 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการซ่อมบำรุงหลักเกิดขึ้นน้อยกว่าปีก่อน ในขณะที่ค่าใช้จ่ายอื่นเพิ่มขึ้นจำนวน 72 ล้านบาท ส่วนใหญ่มาจากภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี เป็นผลให้ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 124 ล้านบาท

จีพีเอส:

หน่วย : ล้านบาท

	<u>2556</u>	<u>2555</u> ปรับปรุงใหม่	เปลี่ยนแปลง	
			เพิ่มขึ้น/(ลดลง)	%
รายได้ขายไฟฟ้า	315	157	158	101%
รายได้อื่น	1	1	-	-
รายได้รวม	316	158	158	100%
ต้นทุนขาย	(100)	(59)	41	69%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(81)	(60)	21	35%
ค่าใช้จ่ายรวม	(181)	(119)	62	52%
กำไร(ขาดทุน) ก่อน FX	135	39	96	246%

- **จีพีเอส :** กำไรจากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจำนวน 117 ล้านบาท สาเหตุหลักจากโครงการบึงสามพัน ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าโครงการที่ 4 ของจีพีเอส เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้ว เมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2556 ในขณะที่ค่าใช้จ่ายอื่นเพิ่มขึ้นจำนวน 21 ล้านบาท ทำให้ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 96 ล้านบาท

เอ็นอีดี:

หน่วย : ล้านบาท

	<u>2556</u>	<u>2555</u> ปรับปรุงใหม่	เปลี่ยนแปลง	
			เพิ่มขึ้น/(ลดลง)	%
รายได้ขายไฟฟ้า	463	369	94	25%
รายได้อื่น	10	1	9	900%
รายได้รวม	473	370	103	28%
ต้นทุนขาย	(119)	(95)	24	25%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(111)	(115)	(4)	(3%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(230)	(210)	20	10%
กำไร(ขาดทุน) ก่อน FX	243	160	83	52%

- **เอ็นอีดี :** กำไรจากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจำนวน 70 ล้านบาท สาเหตุหลักจากโครงการเอ็นอีดี 8 เมกะวัตต์ ซึ่งเป็นโครงการส่วนขยายจากโครงการเดิมของเอ็นอีดี เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้วเมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม 2556 ทำให้ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 83 ล้านบาท

เอ็กโก:

หน่วย : ล้านบาท

	<u>2556</u>	<u>2555</u> ปรับปรุงใหม่	เปลี่ยนแปลง	
			เพิ่มขึ้น/(ลดลง)	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	-	-	-	-
รายได้อื่น	242	324	(82)	(25%)
รายได้รวม	242	324	(82)	(25%)
ต้นทุนขาย	-	-	-	-
ค่าใช้จ่ายอื่น	(1,844)	(1,360)	484	36%
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,844)	(1,360)	484	36%
กำไร(ขาดทุน) ก่อน FX	(1,602)	(1,036)	(566)	(55%)

- **เอ็กโก** : ค่าใช้จ่ายอื่นเพิ่มขึ้นจำนวน 484 ล้านบาท สาเหตุหลักจากค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป และดอกเบี้ยจ่าย ในขณะที่รายได้อื่น คือดอกเบี้ยรับลดลงจำนวน 82 ล้านบาท ทำให้ผลประกอบการลดลงจำนวน 566 ล้านบาท

บีแอลซีพี:

หน่วย : ล้านบาท

	<u>2556</u>	<u>2555</u> ปรับปรุงใหม่	เปลี่ยนแปลง	
			เพิ่มขึ้น/(ลดลง)	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	8,630	9,212	(582)	(6%)
รายได้อื่น	121	118	3	3%
รายได้รวม	8,751	9,330	(579)	(6%)
ต้นทุนขาย	(5,752)	(6,293)	(541)	(9%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(1,210)	(996)	214	21%
ค่าใช้จ่ายรวม	(6,962)	(7,289)	(327)	(4%)
กำไร(ขาดทุน) ก่อน FX	1,789	2,041	(252)	(12%)

- **บีแอลซีพี** : รายได้ค่าไฟฟ้าจากความพร้อมจ่าย (AP) ลดลงจำนวน 179 ล้านบาท ในขณะที่มีกำไรจากการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจำนวน 138 ล้านบาท เนื่องจากราคาเฉลี่ยของถ่านหินที่ลดลงจากปีก่อน เป็นผลให้กำไรค่าขายไฟฟ้าลดลงจำนวน 41 ล้านบาท ในขณะที่ค่าใช้จ่ายอื่นเพิ่มขึ้นจำนวน 214 ล้านบาท สาเหตุหลักจากภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ทำให้ผลประกอบการลดลงจำนวน 252 ล้านบาท

จีพีจี:

หน่วย : ล้านบาท

	<u>2556</u>	<u>2555</u> ปรับปรุงใหม่	เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น/(ลดลง)	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	13,735	14,824	(1,089)	(7%)
รายได้อื่น	81	68	13	19%
รายได้รวม	13,816	14,892	(1,076)	(7%)
ต้นทุนขาย	(11,542)	(12,514)	(972)	(8%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(439)	(492)	(53)	(11%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(11,981)	(13,006)	(1,025)	(8%)
กำไร(ขาดทุน) ก่อน FX	1,835	1,886	(51)	(3%)

- **จีพีจี :** รายได้ค่าไฟฟ้าจากความพร้อมจ่าย (AP) ลดลงจำนวน 124 ล้านบาท ในขณะที่มีกำไรจากการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจำนวน 7 ล้านบาท เป็นผลให้กำไรค่าขายไฟฟ้าลดลงจำนวน 117 ล้านบาท และในขณะเดียวกันค่าใช้จ่ายอื่นลดลงจำนวน 53 ล้านบาท ส่วนใหญ่มาจากดอกเบี้ยจ่าย ทำให้ผลประกอบการลดลงจำนวน 51 ล้านบาท

บริษัทย่อยอื่น ๆ ในธุรกิจผลิตไฟฟ้า:

หน่วย : ล้านบาท

	ร้อยเอ็ด กรีน		เอสพีพี 2*		เอสพีพี 3*		เอสพีพี 4*	
	<u>2556</u>	<u>2555</u> ปรับปรุงใหม่	<u>2556</u>	<u>2555</u> ปรับปรุงใหม่	<u>2556</u>	<u>2555</u> ปรับปรุงใหม่	<u>2556</u>	<u>2555</u> ปรับปรุงใหม่
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	365	397	187	105	179	149	140	127
รายได้อื่น	7	8	2	3	3	4	2	2
รายได้รวม	372	405	189	108	182	153	142	129
ต้นทุนขาย	(189)	(168)	(52)	(31)	(49)	(40)	(38)	(35)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(77)	(96)	(53)	(33)	(56)	(76)	(42)	(51)
ค่าใช้จ่ายรวม	(266)	(264)	(105)	(64)	(105)	(116)	(80)	(86)
กำไร(ขาดทุน) สุทธิ	106	141	84	44	77	37	62	43

* เอ็กโกเข้าซื้อหุ้นเอสพีพี 2 เมื่อวันที่ 23 พฤษภาคม 2555 เอสพีพี 3 เมื่อวันที่ 29 กุมภาพันธ์ 2555 และเอสพีพี 4 เมื่อวันที่ 23 มกราคม 2555

	เอสพีพี 5*		เทพพนา**		อื่น ๆ***		รวม		เปลี่ยนแปลง	
	2556	2555 ปรับปรุง ใหม่	2556	2555 ปรับปรุง ใหม่	2556	2555 ปรับปรุง ใหม่	2556	2555 ปรับปรุง ใหม่	เพิ่มขึ้น/ (ลดลง)	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	187	93	35	-	110	-	1,203	871	332	38%
รายได้อื่น	2	1	-	-	11	3	27	21	6	29%
รายได้รวม	189	94	35	-	121	3	1,230	892	338	38%
ต้นทุนขาย	(50)	(27)	(14)	-	(31)	-	(423)	(301)	122	41%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(52)	(28)	(20)	(5)	(345)	(4)	(645)	(293)	352	120%
ค่าใช้จ่ายรวม	(102)	(55)	(34)	(5)	(376)	(4)	(1,068)	(594)	474	80%
กำไร(ขาดทุน) สุทธิ	87	39	1	(5)	(255)	(1)	162	298	(136)	(46%)

* เอ็กโกเข้าซื้อหุ้นเอสพีพี 5 เมื่อวันที่ 18 มิถุนายน 2555

** เทพพนา เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 18 กรกฎาคม 2556

*** - ยันฮี เอ็กโก เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 18 พฤศจิกายน 2556 จำนวน 3 โครงการ
และวันที่ 16 ธันวาคม 2556 อีกจำนวน 3 โครงการ
- โบโค ร็อค อยู่ระหว่างการก่อสร้าง
- บ้านโป่งและคลองหลวง อยู่ระหว่างพัฒนาโครงการ

กิจการร่วมค้าอื่น ๆ ในธุรกิจผลิตไฟฟ้า:

หน่วย : ล้านบาท

	จีเตค*		โคแนล**		รวม		เปลี่ยนแปลง	
	2556	2555 ปรับปรุง ใหม่	2556	2555 ปรับปรุง ใหม่	2556	2555 ปรับปรุง ใหม่	เพิ่มขึ้น/ (ลดลง)	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	-	-	296	616	296	616	(320)	(52%)
รายได้อื่น	-	-	21	47	21	47	(26)	(55%)
รายได้รวม	-	-	317	663	317	663	(346)	(52%)
ต้นทุนขาย	-	-	(119)	(254)	(119)	(254)	(135)	(53%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(28)	(4)	(165)	(328)	(193)	(332)	(139)	(42%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(28)	(4)	(284)	(582)	(312)	(586)	(274)	(47%)
กำไร(ขาดทุน)ก่อน FX	(28)	(4)	33	81	5	77	(72)	(94%)

* เอ็กโกเข้าซื้อหุ้น จีเตค เมื่อวันที่ 28 กันยายน 2555

** เอ็กโกขายหุ้นโคแนลเมื่อวันที่ 2 กรกฎาคม 2556

4.2 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานในธุรกิจอื่น

กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX สำหรับปี 2556 ในธุรกิจอื่น ลดลงจากปีก่อนจำนวน 32 ล้านบาท โดยมีรายละเอียด ดังนี้

บริษัทย่อยและกิจการร่วมค้าในธุรกิจอื่น:

หน่วย : ล้านบาท

	เอสโก		เอ็กคอมธรา		เอ็มเอ็มอี*		เอฟพีซี**		รวม		เปลี่ยนแปลง	
	2556	2555 ปรับปรุง ใหม่	2556	2555 ปรับปรุง ใหม่	2556	2555 ปรับปรุง ใหม่	2556	2555 ปรับปรุง ใหม่	2556	2555 ปรับปรุง ใหม่	เพิ่มขึ้น/ (ลดลง)	%
รายได้ค่าขาย	-	-	309	290	190	96	37	127	536	513	23	4%
รายได้ค่าบริการ	726	819	-	-	-	-	-	-	726	819	(93)	(11%)
รายได้อื่น	11	11	4	5	-	-	-	-	15	16	(1)	(6%)
รายได้รวม	737	830	313	295	190	96	37	127	1,277	1,348	(71)	(5%)
ต้นทุนขาย	(477)	(569)	(86)	(81)	(158)	(70)	(51)	(135)	(772)	(855)	(83)	(10%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(85)	(97)	(97)	(93)	(50)	-	(10)	(8)	(242)	(198)	44	22%
ค่าใช้จ่ายรวม	(562)	(666)	(183)	(174)	(208)	(70)	(61)	(143)	(1,014)	(1,053)	(39)	(4%)
กำไร(ขาดทุน) ก่อน FX	175	164	130	121	(18)	26	(24)	(16)	263	295	(32)	(11%)

* เอ็กโกเข้าซื้อหุ้น เอ็มเอ็มอี เมื่อวันที่ 16 สิงหาคม 2555 และการโอนหุ้นแล้วเสร็จในวันที่ 16 ตุลาคม 2555

** เอ็กโกเข้าซื้อหุ้นเอฟพีซี เมื่อวันที่ 15 พฤษภาคม 2555 และขายหุ้นเอฟพีซี เมื่อวันที่ 21 ตุลาคม 2556

5. รายงานและวิเคราะห์ฐานะการเงิน

ฐานะการเงินของกลุ่มเอ็กโก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 แสดงได้ดังนี้

	งบการเงินรวม (ล้านบาท)			
	ปี		เปลี่ยนแปลง	
	2556	2555 ปรับปรุงใหม่	เพิ่มขึ้น/(ลดลง)	%
สินทรัพย์				
สินทรัพย์หมุนเวียน	22,740	19,553	3,187	16.30%
ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า (สุทธิ)	34,162	31,924	2,238	7.01%
ที่ดินอาคารและอุปกรณ์ (สุทธิ)	52,961	38,871	14,090	36.25%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	21,074	20,041	1,033	5.15%
รวมสินทรัพย์	130,937	110,389	20,548	18.61%
หนี้สิน				
หนี้สินหมุนเวียน	5,596	13,721	(8,125)	(59.22%)
เงินกู้ยืมระยะยาว (รวมเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี)	47,429	25,216	22,213	88.09%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	7,768	6,451	1,317	20.42%
รวมหนี้สิน	60,793	45,388	15,405	33.94%
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่	69,270	64,160	5,110	7.96%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	874	841	33	3.92%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	70,144	65,001	5,143	7.91%
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	130,937	110,389	20,548	18.61%

5.1 การวิเคราะห์สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 กลุ่มเอ็กโก มีสินทรัพย์รวม จำนวน 130,937 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 20,548 ล้านบาท หรือร้อยละ 18.61 โดยมีรายละเอียดที่สำคัญดังนี้

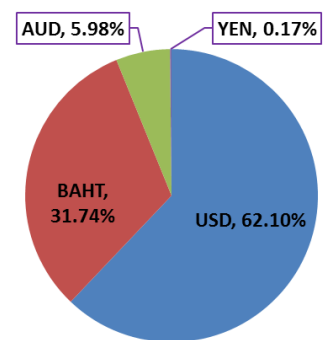
- สินทรัพย์หมุนเวียนเพิ่มขึ้น 3,187 ล้านบาท หรือร้อยละ 16.30 มีสาเหตุหลักจากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดและเงินลงทุนระยะสั้นเพิ่มขึ้น 2,952 ล้านบาท และลูกหนี้การค้าเพิ่มขึ้น 662 ล้านบาท ในขณะที่เงินปันผลค้างรับจากบีแอลซีพีลดลง 474 ล้านบาท และวัสดุสำรองคลัง ลดลง 196 ล้านบาท
- ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า (สุทธิ) เพิ่มขึ้น 2,238 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 7.01 มีสาเหตุหลักจากการรับรู้ผลกำไรในกิจการร่วมค้า
- ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (สุทธิ) และเงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้าง เพิ่มขึ้น 14,090 ล้านบาท หรือร้อยละ 36.25 มีสาเหตุหลักจากโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อย ได้แก่ บพข. ยันฮี เอ็กโก โบโค ร็อค และ เทพพนา
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น เพิ่มขึ้น 1,033 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.15 มีสาเหตุหลักจาก เงินจ่ายล่วงหน้าเพื่อเป็นค่าหุ้นใน San Buenaventura Power Ltd., Co. (SBPL) ซึ่งอยู่ระหว่างการจดทะเบียนจัดตั้งบริษัท นอกจากนี้ยังมีค่าใช้จ่ายรายการตัดบัญชีของ โบโค ร็อค และเงินลงทุนในโครงการไชยะบุรี

5.2 การวิเคราะห์หนี้สิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 กลุ่มเอ็กโก มีหนี้สินรวม จำนวน 60,793 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 15,405 ล้านบาท หรือร้อยละ 33.94 โดยมีรายละเอียดที่สำคัญดังนี้

- หนี้สินหมุนเวียน ลดลง 8,125 ล้านบาท หรือร้อยละ 59.22 สาเหตุหลักจากเอ็กโกมีการชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นสกุลเหรียญสหรัฐ จำนวน 9,233 ล้านบาท ในขณะที่มีการเบิกเงินกู้ยืมระยะสั้นสกุลบาทเพิ่มอีก จำนวน 400 ล้านบาท นอกจากนี้หนี้สินหมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น 708 ล้านบาท ส่วนใหญ่มาจากค่าใช้จ่ายค้ำจ่ายของยันฮี เอ็กโก บพข. และเอ็กโก
- เงินกู้ยืมระยะยาว เพิ่มขึ้น 22,213 ล้านบาท หรือร้อยละ 88.09 ส่วนใหญ่มาจากเงินกู้ยืมระยะยาวของเอ็กโก บพข. ยันฮี เอ็กโก (โซลาร์ โก) โบโค ร็อค และเทพพนา โดยมีรายละเอียดเงินกู้ยืมระยะยาวที่เป็นเงินตราสกุลต่าง ๆ ดังนี้

- เงินกู้สกุลเหรียญสหรัฐ ฯ จำนวน 940 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินกู้สกุลออสเตรเลีย จำนวน 99 ล้านเหรียญออสเตรเลีย
- เงินกู้สกุลเยน จำนวน 262 ล้านเยน
- เงินกู้สกุลบาท จำนวน 15,295 ล้านบาท



กำหนดชำระคืนเงินกู้ระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556

หน่วย : ล้านบาท

กำหนดชำระคืน	เอ็กโก	เคซอน	บพข.	ยันฮี เอ็กโก	เอสพีพี 2,3,4,5	โบโค ร็อค	เทพพนา	เอ็กโก โคเจน	รอยเอ็ด กรีน
ภายใน 1 ปี	3,332	916	99	279	254	-	23	255	33
2-5 ปี	18,023	5,439	3,311	1,540	1,288	2,694	110	-	49
เกินกว่า 5 ปี	-	5,142	1,290	1,792	1,321	-	238	-	-
รวม	21,355	11,497	4,700	3,611	2,863	2,694	371	255	82

- หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น เพิ่มขึ้น 1,317 ล้านบาท หรือร้อยละ 20.42 สาเหตุหลักจากค่าประกันผลงานของคู่สัญญา เพิ่มขึ้น 517 ล้านบาท ประมาณการหนี้สินค้ำเรือถอนเพิ่มขึ้น 260 ล้านบาท หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเพิ่มขึ้น 269 ล้านบาท และภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานหลังการเลิกจ้างหรือเกษียณอายุเพิ่มขึ้น 62 ล้านบาท

5.3 การวิเคราะห์ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 กลุ่มเอ็กโก มีส่วนของผู้ถือหุ้น มีจำนวน 70,144 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2555 จำนวน 5,143 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.91 โดยมีสาเหตุหลักจากการที่เอ็กโกมีกำไรสุทธิจากผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นจำนวน 6,914 ล้านบาท และมีกำไรจากการแปลงค่างบการเงินของบริษัทที่อยู่ในต่างประเทศเพิ่มขึ้น 1,520 ล้านบาท ในขณะที่มีส่วนที่ลดลงจากการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นจำนวน 3,159 ล้านบาท และผลขาดทุนจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเมื่อขายจำนวน 166 ล้านบาท

5.4 การวิเคราะห์งบกระแสเงินสด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดมีจำนวน 6,984 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2555 ทั้งสิ้น 2,836 ล้านบาท ซึ่งประกอบไปด้วย

	หน่วย : ล้านบาท
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	5,553
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(9,390)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	6,207
เงินสดเพิ่มขึ้นจากกำไรจากผลกระทบของการเปลี่ยนแปลง	
อัตราแลกเปลี่ยน	466
เงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	<u>2,836</u>

- **เงินสดได้มาสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน** จำนวน 5,553 ล้านบาท สาเหตุหลักเกิดจากเงินสดรับจากผลการดำเนินงานของเอ็กโกและบริษัทย่อย

- **เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน** จำนวน 9,390 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากเงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ จำนวน 9,743 ล้านบาท เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้า จำนวน 3,970 ล้านบาท และเพิ่มทุนในไชยะบุรี (เงินลงทุนระยะยาวอื่น) จำนวน 478 ล้านบาท ในขณะที่มีเงินสดรับจากเงินปันผลรับจากบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้าจำนวน 4,653 ล้านบาท

- **เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน** จำนวน 6,207 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการกู้เงินเพิ่ม จำนวน 29,842 ล้านบาท ในขณะที่มีการ refinance เงินกู้ระยะสั้น จำนวน 9,233 ล้านบาท การชำระคืนเงินกู้และดอกเบี้ยตามกำหนดเวลา จำนวน 11,114 ล้านบาท และจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้น จำนวน 3,288 ล้านบาท

6. อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร

	<u>2556</u>	<u>2555</u> ปรับปรุงใหม่	เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น/(ลดลง)
อัตรากำไรขั้นต้น	30.77%	28.12%*	2.65%
อัตรากำไรจากการดำเนินงานก่อน FX	25.00%	17.54%*	7.46%
อัตรากำไรก่อน FX	13.90%	13.19%*	0.71%
กำไรก่อน FX ต่อหุ้น (บาท)	13.48	12.35*	1.13

*ไม่รวมกำไรทางบัญชีที่เกิดจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของส่วนได้เสียร้อยละ 52.125 ในเคซอนที่เอ็กโกถือไว้ก่อนที่จะมีการซื้อหุ้นเพิ่มเติมอีก ร้อยละ 45.875 ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชี จำนวน 4,182 ล้านบาท

การวิเคราะห์อายุหนี้

ลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 สามารถวิเคราะห์ตามอายุหนี้ที่ค้างชำระได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	<u>2556</u>	<u>2555</u> ปรับปรุงใหม่	เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น/(ลดลง)	%
ไม่เกินกำหนด	1,905	1,724	181	10%
เกินกำหนดต่ำกว่า 3 เดือน	49	46	3	7%
เกินกำหนด 3 - 6 เดือน	53	21	32	152%
เกินกำหนด 6 - 12 เดือน	79	17	62	365%
เกินกำหนดเกินกว่า 12 เดือน	77	26	51	196%
	2,163	1,834	329	18%
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	-	-	-	-
ลูกหนี้การค้า สุทธิ	2,163	1,834	329	18%

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญอื่น

	<u>2556</u>	<u>2555</u> ปรับปรุงใหม่	เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น/(ลดลง)
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)			
- งบการเงินรวม	0.87	0.70	0.17
- งบการเงินเฉพาะบริษัท	0.44	0.41	0.03
มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สุทธิต่อหุ้น (บาท)			
- งบการเงินรวม	131.57	121.87	9.70
- งบการเงินเฉพาะบริษัท	106.03	106.17	(0.14)
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)			
- งบการเงินรวม	2.11	1.32	0.79
- งบการเงินเฉพาะบริษัท	1.91	0.89	1.02
อัตราส่วนความสามารถในการจ่ายดอกเบี้ย (เท่า)			
- งบการเงินเฉพาะบริษัท	6.09	10.24	(4.15)

7. แผนการดำเนินงานในอนาคต

เอ็กโก มีเป้าหมายที่จะขยายการลงทุนเพื่อสร้างความเติบโตอย่างต่อเนื่อง โดยเน้นการลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าเป็นหลัก เนื่องจากเป็นธุรกิจที่องค์กรมีความชำนาญและมีประสบการณ์ โดยเอ็กโกได้วางแผนกลยุทธ์ด้านการลงทุนสำหรับปี 2557 ไว้ 2 ระยะคือ แผนการลงทุนระยะสั้นและแผนการลงทุนระยะยาว สำหรับแผนการลงทุนระยะสั้นนั้น จะมุ่งเน้นในการมองหาโอกาสในการซื้อสินทรัพย์ที่เดินเครื่องแล้วเพื่อช่วยให้บริษัทรับรู้รายได้ทันทีหรือในระยะเวลาอันสั้น ในขณะที่เดียวกันสำหรับแผนการลงทุนระยะยาว เอ็กโกจะมุ่งเน้นการหาโอกาสในการลงทุนในโครงการ Greenfield เพื่อสร้างรายได้ในระยะยาว โดยหากเป็นการลงทุนในต่างประเทศ บริษัทจะพยายามใช้ประโยชน์จากโครงการที่มีอยู่แล้วเพื่อขยายโอกาสการลงทุน นอกจากนี้เอ็กโกยังให้ความสำคัญด้านการบริหารสินทรัพย์ซึ่งเป็นโครงการที่เดินเครื่องเชิงพาณิชย์แล้ว โดยมีแผนการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าที่มีอยู่ในปัจจุบันให้เดินเครื่องอย่างมีประสิทธิภาพสูงสุดและติดตามผลการดำเนินงานของบริษัทที่เข้าไปร่วมลงทุน เพื่อให้มั่นใจว่าผลตอบแทนที่ได้รับจากโครงการเหล่านี้เป็นไปตามที่ได้ประมาณการไว้