

รายงานของผู้สอบบัญชีและงบการเงิน
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558



รายงานของผู้สอบบัญชี

เสนอ คณะกรรมการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ตรวจสอบงบการเงินรวมของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และบริษัทย่อยและงบการเงินเฉพาะกิจการของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และงบกำไรขาดทุนรวม และงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการ งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน รวมถึงหมายเหตุสรุบบัญชี การบัญชีที่สำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่น ๆ

ความรับผิดชอบของผู้บริหารต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำและการนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ เหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชี

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ซึ่งกำหนดให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านจรรยาบรรณ รวมถึงวางแผนและปฏิบัติตามตรวจสอบเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการตรวจสอบเพื่อให้ได้มาซึ่งหลักฐานการสอบบัญชีเกี่ยวกับจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ วิธีการตรวจสอบที่เลือกใช้ขึ้นอยู่กับดุลยพินิจของผู้สอบบัญชี ซึ่งรวมถึงการประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ในการประเมินความเสี่ยงดังกล่าว ผู้สอบบัญชีพิจารณาการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำและการนำเสนอ งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยถูกต้องตามที่ควรของกิจการ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อประสิทธิภาพของการควบคุมภายใน

@ake



ของกิจการ การตรวจสอบรวมถึงการประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีที่จัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร รวมทั้งการประเมินการนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวม

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

ความเห็น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย และฐานะการเงินเฉพาะกิจการของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ตามลำดับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

(นางสิรินทร์ พันธุ์เกษม)

รองผู้ว่าการตรวจเงินแผ่นดิน

(นายอดิศร พัวรรานูเคราะห์)

ผู้อำนวยการสำนักตรวจสอบการเงินที่ 8

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

วันที่ 21 มีนาคม 2559

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.		
	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57 (ปรับปรุงใหม่)	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57	
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	6.1	72,647,548,544	62,646,069,258	64,932,129,035	51,832,088,359
เงินลงทุนชั่วคราว	6.2	30,403,119,804	28,913,145,753	23,869,298,227	24,014,555,179
ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น	6.3	63,056,150,509	63,158,336,273	62,517,522,610	62,731,676,854
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6.4.1	1,807,499,712	2,541,045,879	2,303,805,798	2,898,377,884
ลูกหนี้อื่น	6.6	10,190,145,618	7,456,742,881	9,419,911,207	7,054,532,164
วัสดุสำรองคลัง	6.7	12,092,490,602	13,382,524,484	10,141,786,762	10,725,339,295
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น					
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆ		1,789,129,656	1,807,343,030	-	-
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		191,986,084,445	179,905,207,558	173,184,453,639	159,256,569,735
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	6.8.4	-	-	12,913,350,000	11,167,350,000
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	6.8.3, 6.8.4	20,862,950,612	19,904,547,926	1,587,550,233	1,587,550,233
เงินลงทุนในการร่วมค้า	6.8.3, 6.8.4	16,755,326,356	10,535,687,888	584,500,000	584,500,000
เงินลงทุนระยะยาวอื่น		10,099,986,459	4,064,689,625	5,370,162,500	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6.4.2	47,294,940	43,195,812	-	-
สินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน		285,272,614,493	178,108,306,597	285,272,614,493	178,108,306,597
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	6.9	273,251,440,038	259,020,269,678	259,366,264,470	244,109,227,418
งานระหว่างก่อสร้าง	6.10	35,674,128,851	45,600,873,587	35,671,208,851	45,590,905,814
ค่าความนิยม	6.11	299,469,555	273,532,776	-	-
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น	6.12	28,858,624,653	28,636,411,334	24,770,216,511	24,251,627,818
ที่ดินที่รอการพัฒนา	6.13	2,125,289,755	2,134,160,622	1,816,082,185	1,816,082,185
ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ		473,754,681	344,983,683	-	-
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	6.14.2	107,382,133	51,617,195	-	-
เงินฝากเพื่อชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้		7,383,135,509	3,288,003,586	7,383,135,509	3,288,003,586
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	6.15	3,427,918,257	3,053,554,414	2,418,864,547	1,523,686,059
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		684,639,316,292	555,059,834,723	637,153,949,299	512,027,239,710
รวมสินทรัพย์		876,625,400,737	734,965,042,281	810,338,402,938	671,283,809,445

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.		
	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57 (ปรับปรุงใหม่)	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57	
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น					
หนี้สินหมุนเวียน					
เจ้าหนี้การค้า - กิจการอื่น	6.16	52,698,139,594	54,503,087,480	45,716,636,792	45,693,812,700
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6.4.3	8,285,578,968	7,610,728,910	16,559,695,125	17,968,105,954
รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้า					
โดยอัตโนมัติ (Ft) ส่วนเกิน	6.5	7,022,818,454	4,872,377,719	7,022,818,454	4,872,377,719
เจ้าหนี้อื่น		10,717,727,170	10,840,089,778	9,666,654,151	9,236,264,176
เงินกู้ยืมระยะสั้น		1,900,000,000	4,800,000,000	-	-
ดอกเบี้ยเงินกู้ค้างจ่าย		1,514,231,946	1,189,752,792	1,128,913,791	878,695,528
เงินรายได้แผ่นดินค้างนำส่งคลัง	6.17	6,213,985,440	8,380,707,819	6,213,985,440	8,380,707,819
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		5,725,683,555	5,203,300,540	5,710,022,905	5,187,061,774
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	6.18	6,814,543,369	8,827,995,292	5,584,598,046	8,076,716,135
เงินกู้ยืมจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	12	414,476,205	-	414,476,205	-
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	6.19	14,576,950,225	10,221,931,977	17,772,499,641	13,649,524,047
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - อื่น					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		10,608,887	3,667,464	9,831,130	2,051,705
หนี้สินหมุนเวียนอื่น					
หนี้สินหมุนเวียนอื่นๆ		42,419,509	68,050,678	-	-
รวมหนี้สินหมุนเวียน		115,937,163,322	116,521,690,449	115,800,131,680	113,945,317,557
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6.4.4	1,071,599,090	1,095,464,557	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาว	6.18	67,930,136,853	71,950,949,302	50,607,867,530	56,203,902,463
เงินกู้ยืมจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน	12	20,440,523,795	-	20,440,523,795	-
รายได้รับล่วงหน้าจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน		-	7,903,089	-	-
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	6.14.2	1,958,311,454	1,765,326,301	-	-
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า	6.19	250,600,764,035	136,395,267,311	275,596,009,579	164,586,062,271
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - อื่น		42,765,175	2,451,454	41,430,378	422,900
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	6.20	15,396,261,912	14,579,788,228	15,269,984,842	14,469,212,516
ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพ					
บริเวณเหมือง	6.21	2,169,269,052	2,141,000,116	2,169,269,052	2,141,000,116
เงินชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้	6.5	7,552,733,132	3,386,830,541	7,552,733,132	3,386,830,541
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	6.22	12,961,444,366	14,255,018,674	12,918,151,932	13,923,916,258
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		380,123,808,864	245,579,999,573	384,595,970,240	254,711,347,065
รวมหนี้สิน		496,060,972,186	362,101,690,022	500,396,101,920	368,656,664,622



หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

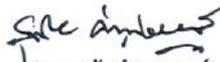
งบแสดงฐานะการเงิน

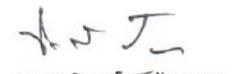
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57 (ปรับปรุงใหม่)	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น				
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
เงินงบประมาณ	6.23	8,877,312,290	8,877,312,290	8,939,645,054
ส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สิน		207,548,321	207,548,321	213,885,677
กำไรสะสม				
จัดสรรแล้ว				
เงินจัดสรรในการขยายกิจการ		80,186,366,913	80,186,366,913	80,186,366,913
ยังไม่ได้จัดสรร		256,438,981,712	222,404,360,917	214,725,053,427
องค์ประกอบอื่นของผู้ถือหุ้น		1,283,282,466	(1,733,287,423)	(1,437,806,248)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		346,993,491,702	309,942,301,018	302,627,144,823
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		33,570,936,849	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		380,564,428,551	309,942,301,018	302,627,144,823
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		876,625,400,737	810,338,402,938	671,283,809,445

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้


(นายสุนชัย คำบุญเศรษฐ์)
กรรมการและผู้จัดการ


(นายชาติชาย วัฒนรัตน์)
รองผู้อำนวยการบัญชีและการเงิน

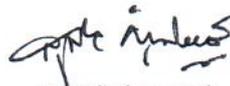
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558

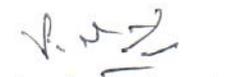
หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	ปี 2558	ปี 2557 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2558	ปี 2557
รายได้				
รายได้จากการขายไฟฟ้า	531,713,218,510	535,911,514,659	529,615,089,755	533,786,404,632
รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น	6.24 14,767,114,889	21,168,666,895	16,684,299,779	23,385,655,408
รวมรายได้จากการขายสินค้าและบริการ	546,480,333,399	557,080,181,554	546,299,389,534	557,172,060,040
ต้นทุนขาย				
ต้นทุนขายไฟฟ้า	6.25 444,390,686,106	459,664,473,180	443,972,498,169	459,204,806,181
ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น	6.26 13,047,887,756	19,480,726,843	14,968,419,751	21,870,922,876
รวมต้นทุนขายสินค้าและบริการ	457,438,573,862	479,145,200,023	458,940,917,920	481,075,729,057
กำไรขั้นต้น	89,041,759,537	77,934,981,531	87,358,471,614	76,096,330,983
รายได้อื่น	6.27 3,399,952,590	6,572,582,114	4,875,792,910	6,323,389,785
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	92,441,712,127	84,507,563,645	92,234,264,524	82,419,720,768
ค่าใช้จ่ายในการขาย	190,528,879	148,585,269	186,704,345	146,353,489
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	16,675,736,758	16,937,713,690	14,915,556,003	14,664,043,570
ค่าใช้จ่ายอื่น	6.28 12,030,597,918	455,628,286	11,016,177,150	332,096,719
รวมค่าใช้จ่าย	28,896,863,555	17,541,927,245	26,118,437,498	15,142,493,778
ต้นทุนทางการเงิน	6.29 31,697,894,960	25,679,054,425	35,335,579,946	29,700,173,346
กำไรก่อนส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุน	31,846,953,612	41,286,581,975	30,780,247,080	37,577,053,644
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	6.30 1,409,724,057	1,387,428,327	-	-
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้า	908,930,197	1,079,086,396	-	-
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	34,165,607,866	43,753,096,698	30,780,247,080	37,577,053,644
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	6.14.1 1,407,724,577	1,269,377,123	-	-
กำไรสำหรับปี	32,757,883,289	42,483,719,575	30,780,247,080	37,577,053,644
การแบ่งปันกำไร(ขาดทุน)				
ส่วนที่เป็นของ กฟผ.	31,178,882,213	39,162,180,875	30,780,247,080	37,577,053,644
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	1,579,001,076	3,321,538,700	-	-
	32,757,883,289	42,483,719,575	30,780,247,080	37,577,053,644

๑

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้


(นายสุนชัย คำบุญเศรษฐ์)
กรรมการและผู้ว่าการ


(นายชาติชาย ไรจงรัตน์)
รองผู้อำนวยการบัญชีและการเงิน

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	ปี 2558	ปี 2557 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2558	ปี 2557
กำไรสำหรับปี	32,757,883,289	42,483,719,575	30,780,247,080	37,577,053,644
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น				
รายการที่อาจถูกจัดประเภทใหม่เข้าไปในกำไรขาดทุนในภายหลัง				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	101,667,509	(1,194,128,786)	-	-
ขาดทุนจากการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด	(117,768,649)	(105,465,824)	-	-
กำไร(ขาดทุน)จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเมื่อขาย	(372,198,253)	567,381,248	156,412,500	-
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม	780,630,511	(104,925,206)	-	-
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นในการร่วมค้า	(94,970)	78,056	-	-
รายการที่จะไม่ถูกจัดประเภทใหม่เข้าไปในกำไรขาดทุนในภายหลัง				
ขาดทุนจากประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	(450,316,233)	(359,822)	(451,893,675)	-
ส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม	(19,727,168)	-	-	-
ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่นในการร่วมค้า	934,966	-	-	-
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี - สรุติจากภาษี	(76,872,287)	(837,420,334)	(295,481,175)	-
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	32,681,011,002	41,646,299,241	30,484,765,905	37,577,053,644
การแบ่งปันกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวม				
ส่วนที่เป็นของ กฟผ.	31,384,283,625	38,781,663,563	30,484,765,905	37,577,053,644
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	1,296,727,377	2,864,635,678	-	-
	32,681,011,002	41,646,299,241	30,484,765,905	37,577,053,644

@.

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(นายสุนชัย คำบุญเศรษฐ์)

กรรมการและผู้จัดการ

(นายชาติชาย โรจนรัตน์างกูร)

รองผู้จัดการบัญชีและการเงิน

การไฟฟ้าส่วนผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทพ้อย
งมแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558
งบการเงินเฉพาะ กฟผ.

หมายเหตุ	เงินงบประมาณ	ส่วนเกินทุน จากสิทธิการใช้ ประโยชน์ใน ราชพัสดุ	จัดสรรแล้ว	กำไรสะสม	องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น			รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
					กำไร	ขาดทุนจากการ ประเมินการรวมหลัก คณิตศาสตร์ประจำปี	ขาดทุนจากการ คณิตศาสตร์ประจำปี		
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	9,001,977,817	220,223,033	80,186,366,913	195,505,493,340	-	-	-	283,476,254,855	
ค่าเสื่อมราคาสิทธิทรัพย์สินส่วนที่ใช้เพื่อการลงทุน เงินรายได้แผ่นดินบ้างส่งคลัง	(62,332,763)	-	-	-	-	-	-	(62,332,763)	
ปี 2556 เพิ่ม	-	-	-	(28,828,065)	-	-	-	(28,828,065)	
ปี 2557 (1 ม.ค.-30 มิ.ย.57)	-	-	-	(10,559,095,029)	-	-	-	(10,559,095,029)	
สำรองเงินรายได้แผ่นดินบ้างส่งคลัง	-	-	-	-	-	-	-	-	
ปี 2557 (1 ก.ค.-31 ธ.ค.57)	-	-	-	(8,380,707,819)	-	-	-	(8,380,707,819)	
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นทั้งหมด	-	-	-	(18,968,630,913)	-	-	-	(18,968,630,913)	
ดีจำนวนส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สิน ปรับปรุงมูลค่าความกรณีพิพาทที่สิ้นสุด	-	(6,337,356)	-	6,337,356	-	-	-	604,800,000	
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	-	-	-	604,800,000	-	-	-	37,577,053,644	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	8,939,645,054	213,885,677	80,186,366,913	214,725,053,427	-	-	(1,437,806,248)	302,627,144,823	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	8,939,645,054	213,885,677	80,186,366,913	214,725,053,427	-	-	(1,437,806,248)	302,627,144,823	
ค่าเสื่อมราคาสิทธิทรัพย์สินส่วนที่ใช้เพื่อการลงทุน เงินรายได้แผ่นดินบ้างส่งคลัง	(62,332,764)	-	-	-	-	-	-	(62,332,764)	
ปี 2557 เพิ่ม	-	-	-	(7,060,197,151)	-	-	-	(7,060,197,151)	
ปี 2558 (1 ม.ค.-30 มิ.ย.58)	-	-	-	(9,833,094,355)	-	-	-	(9,833,094,355)	
สำรองเงินรายได้แผ่นดินบ้างส่งคลัง	-	-	-	-	-	-	-	-	
ปี 2558 (1 ก.ค.-31 ธ.ค.58)	-	-	-	(6,213,985,440)	-	-	-	(6,213,985,440)	
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นทั้งหมด	-	-	-	(23,107,276,946)	-	-	-	(23,107,276,946)	
ดีจำนวนส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สิน กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	(6,337,356)	-	6,337,356	-	-	-	30,484,765,905	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	8,877,312,290	207,548,321	80,186,366,913	222,404,360,917	156,412,500	(451,893,675)	(295,481,175)	309,942,301,018	

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงิน



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	ปี 2558	ปี 2557 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2558	ปี 2557
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรสำหรับปีส่วนที่เป็นของ กฟผ.	31,178,882,213	39,162,180,875	30,780,247,080	37,577,053,644
รายการปรับปรุงกระทบยอดกำไรสำหรับปีเป็นเงินสดรับ(จ่าย)จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคา	25,261,125,822	25,572,382,972	24,212,338,221	24,459,091,934
ค่าเสื่อมราคาตามสัญญาเช่าการเงิน-โรงไฟฟ้า	6.32 13,164,672,950	11,336,178,674	13,164,672,950	11,336,178,674
สินทรัพย์รับบริจาค	(14,590)	-	(14,590)	-
ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์รับบริจาคให้	851,923	9,228,715	851,923	9,228,715
ค่าตัดจำหน่ายสิทธิการใช้ที่ดินและสิทธิในการพัฒนาโครงการ	265,979,681	296,121,074	896,061	853,727
ค่าตัดจำหน่ายโปรแกรมคอมพิวเตอร์	236,429,935	235,643,669	219,763,750	218,758,129
ค่าตัดจำหน่ายสิทธิการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สิน	6,337,356	6,337,356	6,337,356	6,337,356
ค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้า	3,014,155	3,712,103	-	-
ค่าเผื่อการด้อยค่าของมูลค่าสินค้าคงเหลือและวัสดุสำรองคลัง	356,380,953	348,710,244	148,428,385	145,712,215
ขาดทุนจากการด้อยค่าที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	-	134,176,015	-	-
ขาดทุนจากการด้อยค่าของค่าความนิยม	-	375,367,356	-	-
รายได้ตัดบัญชีจากรายจ่ายรายการตัดบัญชีด้านเหมืองลิกไนต์	5,926,443,274	6,108,101,571	5,926,443,274	6,108,101,571
หนี้สงสัยจะสูญ	(591,836)	(7,802,704)	(591,836)	(7,802,704)
หนี้สูญ	605,512	6,983,411	605,512	6,983,411
(กำไร)ขาดทุนจากการปรับมูลค่าเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อค่า	723,799	(2,113,492)	-	-
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในการร่วมค้า	-	(10,942,000)	-	-
(กำไร)ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	6.27.6.28 (119,917,379)	(277,412,441)	2,530,120	(277,609,858)
รับรู้รายได้จากรายได้รอการรับรู้	6.22 (347,191,727)	(311,013,901)	(347,191,727)	(311,013,901)
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานตามประมาณการ	1,137,037,387	1,009,046,154	1,117,306,186	989,773,618
กำไรจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	6.20 (1,892,276)	(94,395)	(1,892,276)	-
(กำไร)ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	6.27.6.28 1,587,414,414	(1,045,563,838)	419,755,696	(675,369,678)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ				
ตามสัญญาเช่าการเงิน-โรงไฟฟ้า	6.28 10,429,118,648	271,350,916	10,579,826,478	276,781,686
กำไรจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่าสิทธิธรรมของตราสารอนุพันธ์	6.27 (140,626,844)	(107,615,802)	(140,626,844)	(107,615,802)
ขาดทุนจากการต่อราคาซื้อในบริษัทย่อย	-	825,375,928	-	-
ขาดทุนจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	142,113,794	-	-
เงินปันผลรับจากบริษัทร่วม	6.8.4 -	-	(836,085,388)	(836,085,388)
เงินปันผลรับจากบริษัทย่อย	6.8.4 -	-	(1,481,175,000)	(1,481,175,000)
เงินปันผลรับจากการร่วมค้า	6.8.4 -	-	(15,360,660)	-
เงินปันผลรับจากกิจการอื่น	(269,418,991)	(235,951,209)	(57,351,250)	-
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(1,409,724,057)	(1,387,428,327)	-	-
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้า	(908,930,197)	(1,079,086,396)	-	-
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในกำไรสุทธิ	1,579,001,076	3,321,538,700	-	-
ดอกเบี้ยรับ	(1,791,064,573)	(1,954,574,066)	(1,372,795,126)	(1,647,741,080)
ต้นทุนทางการเงิน	4,406,911,230	4,408,861,404	3,016,661,249	2,924,282,826
ดอกเบี้ยจ่ายตามสัญญาเช่าการเงิน-โรงไฟฟ้า	27,290,983,730	21,229,109,420	32,318,918,696	26,774,341,382
ภาษีเงินได้	1,407,724,577	1,269,377,123	-	-
กลับรายการประมาณการหนี้สินและอื่นๆ	32,103,584	-	-	-
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	119,282,369,749	109,652,298,903	117,662,498,240	105,489,065,477

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	ปี 2558	ปี 2557 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2558	ปี 2557
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน (ต่อ)				
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงาน(เพิ่มขึ้น)ลดลง				
ลูกหนี้การค้า	836,841,874	(5,778,564,214)	809,836,272	(6,162,156,263)
ลูกหนี้อื่น	677,877,862	(257,612,684)	1,165,007,804	(476,205,357)
วัสดุสำรองคลัง	1,028,514,949	(304,728,602)	500,574,241	(286,500,722)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	179,967,438	(1,655,188,380)	-	-
เงินฝากเพื่อชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้	(4,095,131,924)	(1,155,137,591)	(4,095,131,924)	(1,155,137,591)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(440,994,270)	(153,220,924)	(963,738,147)	(19,289,061)
รายจ่ายรอการตัดบัญชีด้านเหมืองลิกไนต์	(5,857,883,614)	(6,031,066,636)	(5,857,883,614)	(6,031,066,636)
การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น(ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้า	1,032,079,267	(6,818,757,430)	771,167,576	(6,494,948,832)
เจ้าหนี้อื่น	(745,209,296)	1,934,528,038	300,673,106	1,397,046,224
รายได้รับล่วงหน้าระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้อง	(7,903,089)	7,903,089	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(25,631,168)	(1,078,856,211)	-	-
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	517,188,500	17,854,237	522,961,131	(13,070,421)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	426,915,534	129,566,668	(833,670,500)	789,985,016
จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	(813,143,105)	(526,996,110)	(810,762,545)	(516,663,638)
เงินชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้	4,165,902,592	1,155,486,630	4,165,902,592	1,155,486,630
ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	37,044,373	67,749,836	37,044,373	67,749,836
	<u>(3,083,564,077)</u>	<u>(20,447,040,284)</u>	<u>(4,288,019,635)</u>	<u>(17,744,770,815)</u>
เงินสดรับจากการดำเนินงาน	116,198,805,672	89,205,258,619	113,374,478,605	87,744,294,662
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	807,600,816	1,250,671,777	795,543,140	1,215,734,012
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(1,747,939,563)	(1,330,557,462)	-	-
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	<u>115,258,466,925</u>	<u>89,125,372,934</u>	<u>114,170,021,745</u>	<u>88,960,028,674</u>
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินสดรับ(จ่าย)สุทธิในเงินลงทุนชั่วคราว	(1,470,433,918)	8,108,982,273	157,004,294	9,041,325,385
เงินสดรับ(จ่าย)สุทธิในเงินลงทุนระยะยาว	(6,336,898,491)	(291,299,037)	(5,213,750,000)	-
เงินสดรับจากการจำหน่ายสินทรัพย์	465,235,726	447,752,979	436,506,247	442,618,142
เงินสดจ่ายสำหรับที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(34,365,304,265)	(34,767,591,001)	(34,194,421,946)	(34,914,317,077)
เงินสดจ่ายต้นทุนทางการเงินสำหรับงานระหว่างก่อสร้าง	(429,095,119)	(325,873,449)	(429,095,119)	(325,873,449)
เงินสดจ่ายค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ	(121,565,136)	(344,983,683)	-	-
เงินสดจ่ายเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(7,600,000)	-	-	-
เงินสดจ่ายคืนเงินช่วยเหลือ	6.22 (3,900,000)	(54,738,519)	(3,900,000)	(54,738,519)
เงินสดรับจากรายได้รอการรับรู้	424,596,864	385,935,059	424,596,864	385,935,059
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในบริษัทย่อย	-	(703,435,335)	(1,746,000,000)	(1,254,000,000)
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในบริษัทร่วม	(40,604,840)	(623,844,703)	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในการร่วมค้า	(6,132,612,794)	(417,275,485)	-	-
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนในการร่วมค้า	13,972,105	10,942,000	-	-
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	118,428,750	-	-
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	901,955,536	806,326,085	490,282,658	513,780,822
เงินปันผลรับในบริษัทร่วม	6.8.3.6.8.4 1,180,184,864	1,144,640,436	836,085,388	836,085,388
เงินปันผลรับจากบริษัทย่อย	6.8.4 -	-	1,481,175,000	1,481,175,000

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	ปี 2558	ปี 2557 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2558	ปี 2557
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน (ต่อ)				
เงินปันผลรับจากการร่วมค้า	6.8.3,6.8.4	728,250,136	634,473,550	15,360,660
เงินปันผลรับจากกิจการอื่น		269,418,991	235,951,209	57,351,250
เงินสดสุทธิที่ใช้ในกิจกรรมลงทุน		(44,924,400,341)	(25,635,608,871)	(37,688,804,704)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินรายได้แผ่นดินน้ำส่งคลัง		(25,273,999,326)	(20,054,216,778)	(25,273,999,326)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน		24,880,000,000	17,535,000,000	-
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน		(25,280,000,000)	(23,433,996,684)	-
เงินสดรับจากเจ้าหน้าที่ตัวเงิน		2,700,000,000	4,700,000,000	-
เงินสดจ่ายเจ้าหน้าที่ตัวเงิน		(5,200,000,000)	(3,750,000,000)	-
เงินสดรับจากการเบิกเงินกู้ยืมระยะยาว		2,126,309,581	10,274,205,641	-
เงินสดรับจากการเบิกเงินกู้ยืมระยะยาวจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน		20,855,000,000	-	20,855,000,000
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน-อื่นลดลง		(5,729,032)	(3,449,902)	(4,201,198)
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน-โรงไฟฟ้าลดลง		(12,197,584,521)	(11,837,849,773)	(15,775,884,421)
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว		(9,462,854,794)	(11,439,292,767)	(8,065,858,653)
เงินสดจ่ายต้นทุนทางการเงิน		(4,117,606,983)	(4,421,961,911)	(2,820,351,600)
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยตามสัญญาเช่าการเงิน-โรงไฟฟ้า	6.29	(27,290,983,730)	(21,229,109,420)	(32,318,918,696)
เงินปันผลจ่ายให้แก่ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย		(1,809,375,459)	(1,810,325,000)	-
เงินสดสุทธิที่ใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน		(60,076,824,264)	(65,470,996,594)	(63,404,213,894)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด		(255,763,034)	(175,670,808)	23,037,529
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ		10,001,479,286	(2,156,903,339)	13,100,040,676
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี		62,646,069,258	64,802,972,597	51,832,088,359
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นปี	6.1	72,647,548,544	62,646,069,258	64,932,129,035

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558

หมายเหตุประกอบงบกระแสเงินสด

ก. ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

งบการเงินรวม

ในระหว่างปี 2558 กฟผ. ซื้อที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ราคาต้นทุนรวม 34,678.82 ล้านบาท โดยจ่ายชำระเป็นเงินสดจำนวน 34,365.30 ล้านบาท ซึ่งในจำนวนนี้ได้รวมเจ้าหนี้สุทธิตะหว่างปีจำนวน 10.90 ล้านบาท (เจ้าหนี้ต้นปีจำนวน 2,915.24 ล้านบาท เจ้าหนี้สิ้นปีจำนวน 2,926.14 ล้านบาท) และส่วนที่เหลือจำนวน 302.62 ล้านบาท เป็นรายการรายได้สุทธิจากการทดสอบการเดินเครื่องโครงการโรงไฟฟ้า ซึ่งนำมาปรับลดรายการที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ในระหว่างปี 2557 กฟผ. ซื้อที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ราคาต้นทุนรวม 34,564.05 ล้านบาท โดยจ่ายชำระเป็นเงินสดจำนวน 34,767.59 ล้านบาท ซึ่งในจำนวนนี้ได้หักเจ้าหนี้สุทธิตะหว่างปีจำนวน 826.37 ล้านบาท (เจ้าหนี้ต้นปีจำนวน 3,741.61 ล้านบาท เจ้าหนี้สิ้นปีจำนวน 2,915.24 ล้านบาท) และส่วนที่เหลือจำนวน 622.83 ล้านบาท เป็นรายการรายได้สุทธิจากการทดสอบการเดินเครื่องโครงการโรงไฟฟ้า ซึ่งนำมาปรับลดรายการที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

งบการเงินเฉพาะ กฟผ.

ในระหว่างปี 2558 กฟผ. ซื้อที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ราคาต้นทุนรวม 34,507.94 ล้านบาท โดยจ่ายชำระเป็นเงินสดจำนวน 34,194.42 ล้านบาท ซึ่งในจำนวนนี้ได้รวมเจ้าหนี้สุทธิตะหว่างปีจำนวน 10.90 ล้านบาท (เจ้าหนี้ต้นปีจำนวน 2,915.24 ล้านบาท เจ้าหนี้สิ้นปีจำนวน 2,926.14 ล้านบาท) และส่วนที่เหลือจำนวน 302.62 ล้านบาท เป็นรายการรายได้สุทธิจากการทดสอบการเดินเครื่องโครงการโรงไฟฟ้า ซึ่งนำมาปรับลดรายการที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ในระหว่างปี 2557 กฟผ. ซื้อที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ราคาต้นทุนรวม 34,710.78 ล้านบาท โดยจ่ายชำระเป็นเงินสดจำนวน 34,914.32 ล้านบาท ซึ่งในจำนวนนี้ได้หักเจ้าหนี้สุทธิตะหว่างปีจำนวน 826.37 ล้านบาท (เจ้าหนี้ต้นปีจำนวน 3,741.61 ล้านบาท เจ้าหนี้สิ้นปีจำนวน 2,915.24 ล้านบาท) และส่วนที่เหลือจำนวน 622.83 ล้านบาท เป็นรายการรายได้สุทธิจากการทดสอบการเดินเครื่องโครงการโรงไฟฟ้า ซึ่งนำมาปรับลดรายการที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน



หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558

1. ข้อมูลทั่วไป

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2511 และที่แก้ไขเพิ่มเติม วัตถุประสงค์ในการจัดตั้งเพื่อผลิต จัดให้ได้มา จัดส่งหรือจำหน่ายซึ่งพลังงานไฟฟ้า ดำเนินงานต่างๆ ที่เกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า แหล่งพลังงานอันได้มาจากธรรมชาติ และดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้าและธุรกิจอื่นที่เกี่ยวข้องหรือต่อเนื่องกับกิจการของ กฟผ. หรือร่วมทุนกับบุคคลอื่นเพื่อดำเนินการดังกล่าว รวมทั้งผลิตและขายลิกไนต์หรือวัตถุดิบจากลิกไนต์ โดยมีสำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 53 หมู่ 2 ถนนจรูญสนทวงศ์ อำเภอบางกรวย จังหวัดนนทบุรี

2. เกณฑ์การนำเสนองบการเงิน

2.1 หลักเกณฑ์ในการจัดทำงบการเงิน

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะ กฟผ. ได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547 รวมถึงการตีความและแนวปฏิบัติทางการบัญชีที่ประกาศใช้โดยสภาวิชาชีพบัญชี ซึ่งสอดคล้องกับการจัดรายการในงบการเงินตามประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้า เรื่อง กำหนดรายการย่อที่ต้องมีในงบการเงิน พ.ศ. 2554 ลงวันที่ 28 กันยายน 2554 ออกตามความในมาตรา 11 วรรคสาม แห่งพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543

งบการเงินนี้ได้จัดทำขึ้นตามข้อสมมติฐานที่ว่าผู้ใช้งบการเงินมีความเข้าใจหลักการและวิธีปฏิบัติทางการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย ทั้งนี้หลักการบัญชีที่ใช้อาจแตกต่างไปจากหลักบัญชีที่รับรองทั่วไปของประเทศอื่น

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะ กฟผ. จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดค่าองค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้นรายการบัญชีบางประเภทที่เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

ในการจัดทำงบการเงินรวมได้มีการตัดรายการที่มีสาระสำคัญที่เกิดขึ้นระหว่าง กฟผ. และบริษัทย่อยไปแล้ว สำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้าในงบการเงินเฉพาะ กฟผ. บันทึกบัญชีตามวิธีราคาทุน สำหรับส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมได้เปิดเผยแยกต่างหากไว้ในส่วนของเจ้าของ ในกรณีที่มีนัยสำคัญจะมีการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีของบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า ให้สอดคล้องกับนโยบายการบัญชีของ กฟผ.

งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นโดยแปลจากงบการเงินฉบับภาษาไทย ในกรณีที่มีเนื้อความขัดแย้งกัน หรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้งบการเงินฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

2.2 การใช้ประมาณการ

ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะ กฟผ. ให้สอดคล้องกับหลักการบัญชีซึ่งกำหนดไว้ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่กำหนดให้ฝ่ายบริหารต้องประมาณการและให้ข้อสมมติฐาน โดยผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากที่ประมาณการและข้อสมมติฐานที่ตั้งไว้



3. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

3.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด หมายความว่ารวมถึง เงินสด เงินฝากธนาคารประเภทกระแสรายวัน ออมทรัพย์ และประจำไม่เกิน 3 เดือน รวมทั้งตัวสัญญาใช้เงินหรือตั๋วแลกเงินที่มีอายุไม่เกิน 3 เดือน โดยไม่มีภาระผูกพัน

3.2 เงินลงทุนชั่วคราว

เงินลงทุนชั่วคราวของ กฟผ. ได้ดำเนินการตามระเบียบกระทรวงการคลังว่าด้วยการบัญชีและการเงินของรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2548 หมวด 2 การเงิน ซึ่งกำหนดให้รัฐวิสาหกิจฝากเงินกับธนาคารที่เป็นรัฐวิสาหกิจตามกฎหมายว่าด้วยวิธีการงบประมาณ หากมีสภาพคล่องคงเหลือ และประสงค์จะบริหารสภาพคล่องคงเหลือให้ได้รับผลตอบแทนสูงกว่าการฝากเงินกับธนาคารที่เป็นรัฐวิสาหกิจตามกฎหมายว่าด้วยวิธีการงบประมาณ รัฐวิสาหกิจอาจเลือกลงทุนในตราสารทางการเงินระยะสั้น ที่ออกโดยกระทรวงการคลัง หรือสถาบันการเงินของรัฐได้

3.3 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

ลูกหนี้แสดงด้วยมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญประมาณจากอัตราร้อยละของลูกหนี้ที่เกินระยะเวลาการชำระหนี้ โดยประมาณขึ้นจากประสบการณ์ในการเก็บเงินในอดีตและตามสถานะปัจจุบันของลูกหนี้ที่ไม่ใช่ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจคงค้าง ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน และเป็นไปตามระเบียบกระทรวงการคลังว่าด้วยการบัญชีและการเงินของรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2548 ซึ่งแก้ไขระเบียบกระทรวงการคลังว่าด้วยการบัญชีและการเงินของรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2520 โดยกำหนดค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ ดังนี้

3.3.1 ลูกหนี้การค้าที่ไม่ใช่ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ

ระยะเวลาที่ค้างชำระ	ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญอัตราร้อยละ
เกินกว่า 6 เดือน - 1 ปี	50
เกินกว่า 1 ปี	100

3.3.2 ลูกหนี้อื่น (ไม่รวมรายได้ค้างรับและค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า) ซึ่งมีระยะเวลาที่ค้างชำระเกินกว่า 1 ปี คิดค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญอัตราร้อยละ 100

3.4 วัสดุสำรองคลัง

3.4.1 น้ำมันเชื้อเพลิงโรงไฟฟ้า แสดงในราคาทุนตามวิธีถ่วงเฉลี่ยเคลื่อนที่หรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า

3.4.2 ถ่านลิกไนต์ แสดงในราคาทุนตามวิธีถ่วงเฉลี่ยเคลื่อนที่หรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า

3.4.3 อะไหล่โรงไฟฟ้า และอะไหล่เครื่องจักรกลเหมือง แสดงในราคาทุนตามวิธีถ่วงเฉลี่ยเคลื่อนที่ หักค่าเผื่อการเสื่อมสภาพ ซึ่งคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์หลัก

อะไหล่โรงไฟฟ้า ที่แสดงภายใต้หัวข้อ วัสดุสำรองคลัง-สุทธิ หมายถึง ชิ้นส่วนอะไหล่และอุปกรณ์ที่ใช้ในการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า สำหรับอะไหล่ที่สำคัญและอุปกรณ์โรงไฟฟ้าที่สำรองไว้ใช้งาน ซึ่งคาดว่าจะใช้ประโยชน์ได้มากกว่าหนึ่งปี จะแสดงไว้ภายใต้หัวข้อ ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

อะไหล่เครื่องจักรกลเหมือง หมายถึง ชิ้นส่วนอะไหล่และวัสดุอุปกรณ์ที่ใช้ในการซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักรกลเหมือง เช่น อะไหล่รถบรรทุกท้าย 85 ตัน อะไหล่รถขุด และอะไหล่ระบบสายพาน เป็นต้น สำหรับอะไหล่เครื่องจักรกลเหมืองที่สำคัญซึ่งสำรองไว้ใช้งาน และคาดว่าจะใช้ประโยชน์ได้มากกว่าหนึ่งปี จะแสดงไว้ภายใต้หัวข้อ ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

3.4.4 วัสดุใช้งานทั่วไปทุกประเภท แสดงในราคาทุนตามวิธีถัวเฉลี่ยเคลื่อนที่ หักค่าเผื่อการเสื่อมสภาพ ซึ่งคำนวณจากวัสดุที่ไม่เคลื่อนไหวตั้งแต่ 6 เดือนขึ้นไป ตามอัตรา ดังนี้

รายการที่ไม่เคลื่อนไหว	ค่าเผื่อการเสื่อมสภาพ ร้อยละ
6 เดือน - 18 เดือน	10
เกินกว่า 18 เดือน - 30 เดือน	30
เกินกว่า 30 เดือน - 48 เดือน	50
เกินกว่า 48 เดือน - 60 เดือน	75
เกินกว่า 60 เดือนขึ้นไป	100

วัสดุใช้งานทั่วไป ประกอบด้วย น้ำมันยานพาหนะและเครื่องจักรกล อะไหล่ทั่วไป วัสดุสำนักงานของใช้สิ้นเปลืองต่างๆ ที่ใช้ในการดำเนินงาน

3.5 สินทรัพย์และหนี้สินตราสารอนุพันธ์

ตราสารอนุพันธ์รับรู้เริ่มแรกในราคามูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน และกำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมรับรู้ในงบกำไรขาดทุนในงวดบัญชีนั้น

มูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินของสัญญาซื้อขายตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน และสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย คำนวณโดยธนาคารซึ่งเป็นผู้สัญญากับ กฟผ.

3.6 เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า

3.6.1 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อยของ กฟผ. แสดงในงบการเงินเฉพาะ กฟผ. โดยใช้วิธีราคาทุน เงินลงทุนในบริษัทย่อยของ กฟผ. และบริษัทย่อย ได้ถูกตัดรายการพร้อมกับส่วนได้เสียในส่วนของผู้ถือหุ้น ในการจัดทำงบการเงินรวม

รายชื่อบริษัทย่อยของ กฟผ. และบริษัทย่อย ได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 6.8.1 และ 6.8.2

ตามลำดับ

๑ .

แม้ว่า กฟผ. ลงทุนในบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัท อีแกท ไดมอนด์ เซอร์วิส จำกัด เพียงร้อยละ 45 แต่ กฟผ. มีอำนาจควบคุมนโยบาย จึงเป็นบริษัทย่อยตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ซึ่งต้องจัดทำงบการเงินรวม

3.6.2 เงินลงทุนในบริษัทร่วม

เงินลงทุนในบริษัทร่วมของ กฟผ. แสดงในงบการเงินเฉพาะ กฟผ. โดยใช้วิธีราคาทุน เงินลงทุนในบริษัทร่วมของ กฟผ. และบริษัทย่อย แสดงในงบการเงินรวมโดยใช้วิธีส่วนได้เสีย

รายชื่อบริษัทร่วมของ กฟผ. และบริษัทย่อย ได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 6.8.1 และ 6.8.2 ตามลำดับ

3.6.3 เงินลงทุนในการร่วมค้า

เงินลงทุนในการร่วมค้าของ กฟผ. แสดงในงบการเงินเฉพาะ กฟผ. โดยใช้วิธีราคาทุน เงินลงทุนในการร่วมค้าของ กฟผ. และบริษัทย่อย แสดงในงบการเงินรวมโดยใช้วิธีส่วนได้เสีย

รายชื่อการร่วมค้าของ กฟผ. และบริษัทย่อย ได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 6.8.1 และ 6.8.2 ตามลำดับ

3.7 เงินลงทุนในตราสารทางการเงิน

เงินลงทุนในตราสารทางการเงิน ประกอบด้วย เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่จะถือจนครบกำหนดและเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย

3.7.1 เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่จะถือจนครบกำหนด คือเงินลงทุนที่มีกำหนดเวลา และผู้ถือมีความตั้งใจและสามารถถือไว้จนครบกำหนด ได้แสดงไว้ในสินทรัพย์หมุนเวียน ในหัวข้อเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และเงินลงทุนชั่วคราวกรณีวันครบกำหนดของเงินลงทุนเกิน 3 เดือน แต่ไม่เกิน 1 ปี

เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่จะถือจนครบกำหนดแสดงในราคาทุนตัดจำหน่าย หักด้วยขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุน ผลต่างระหว่างราคาซื้อขายกับมูลค่าถัดถอนของเงินลงทุนจะถูกตัดจ่าย โดยวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงตลอดอายุของเงินลงทุนที่เหลือ

3.7.2 เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย คือเงินลงทุนที่จะถือไว้โดยไม่ระบุช่วงเวลาและอาจขายเพื่อเสริมสภาพคล่องหรือเมื่ออัตราดอกเบี้ยเปลี่ยนแปลง

เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขายแสดงในมูลค่ายุติธรรม และรับรู้ผลต่างที่เปลี่ยนแปลงไปเป็นรายการกำไร(ขาดทุน)ที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่าเงินลงทุน ซึ่งแสดงแยกต่างหากภายใต้ส่วนของทุน เมื่อมีการขายเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย ผลสะสมของมูลค่ายุติธรรมที่เปลี่ยนแปลงไปจะถูกนำไปรับรู้ในงบกำไรขาดทุน โดยแสดงเป็นกำไร(ขาดทุน)จากการจำหน่ายเงินลงทุน

การลงทุนในตราสารทางการเงิน กฟผ. เป็นไปตามระเบียบกระทรวงการคลังว่าด้วยการบัญชีและการเงินของรัฐบาล พ.ศ. 2548 หมวด 2 ที่กำหนดให้รัฐวิสาหกิจที่ประสงค์จะบริหารสภาพคล่อง อาจเลือกลงทุนในตราสารทางการเงินระยะสั้นที่ออกโดยกระทรวงการคลังหรือสถาบันการเงินของรัฐได้

3.8 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

แสดงตามราคาทุน ณ วันที่ซื้อหรือได้มา หรือก่อสร้างแล้วเสร็จ หักค่าเสื่อมราคาสะสม และค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม

ค่าเสื่อมราคา คำนวณโดยวิธีเส้นตรง เพื่อลดราคาตามบัญชีของสินทรัพย์แต่ละชนิดตลอดอายุการให้ประโยชน์ที่ประมาณการไว้ โดยมีการประมาณมูลค่าซากที่ราคาหนึ่งบาท ยกเว้นที่ดินที่มีอายุการให้ประโยชน์ไม่จำกัด

ประมาณการอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ของ กฟผ. มีดังนี้

	จำนวนปี	
สิ่งก่อสร้าง	3 ปี	- 40 ปี
เขื่อนและอ่างเก็บน้ำ	6 ปี 8 เดือน	- 75 ปี
โรงไฟฟ้า	5 ปี	- 30 ปี
อุปกรณ์โรงไฟฟ้า	3 ปี	- 25 ปี
ระบบควบคุมไฟฟ้า	3 ปี	- 25 ปี
ระบบส่งพลังงานไฟฟ้า	3 ปี	- 40 ปี
ระบบสื่อสาร	5 ปี	- 25 ปี
ระบบสายพานลำเลียงถ่านลิกไนต์	10 ปี	- 25 ปี
เครื่องจักรกล	5 ปี	- 10 ปี
อะไหล่ชิ้นใหญ่เครื่องจักรกลเหมือน	8 ปี	
ยานพาหนะ	5 ปี	- 12 ปี
ครุภัณฑ์อื่น	3 ปี	- 10 ปี

ประมาณการอายุการให้ประโยชน์ของโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อยกำหนดโดยใช้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นเกณฑ์

ค่าเสื่อมราคาของเขื่อนศรีนครินทร์ เขื่อนบางลาง เขื่อนวชิราลงกรณ เขื่อนรัชชประภา และเขื่อนปากมูล ส่วนที่ใช้ประโยชน์ในการผลิตกระแสไฟฟ้ารับรู้เป็นค่าใช้จ่าย สำหรับส่วนที่ใช้ประโยชน์ด้านการชลประทานจะนำไปหักจากเงินงบประมาณสมทบก่อสร้างเขื่อน

เมื่อจำหน่ายสินทรัพย์ออกจากบัญชี กฟผ. จะบันทึกตัดสินทรัพย์และค่าเสื่อมราคาสะสมของสินทรัพย์นั้นออกจากบัญชี พร้อมกับบันทึกกำไร(ขาดทุน)จากการจำหน่ายในงบกำไรขาดทุน

ต้นทุนที่เกิดขึ้นจากการตรวจสอบสภาพครั้งใหญ่รับรู้เป็นส่วนหนึ่งของมูลค่าตามบัญชีของรายการที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ และตัดจ่ายตามอายุการให้ประโยชน์ โดยประมาณการอายุการให้ประโยชน์ของค่าตรวจสอบสภาพครั้งใหญ่ตามประเภทของค่าตรวจสอบสภาพครั้งใหญ่และประเภทของโรงไฟฟ้า ดังนี้

๑.

ประเภทของโรงไฟฟ้า	ประเภทของค่าตรวจสอบสภาพครั้งใหญ่	
	งานบำรุงรักษาครั้งใหญ่ Major Overhaul : MO อายุการให้ประโยชน์ (ปี)	งานบำรุงรักษาย่อย Minor Inspection : MI อายุการให้ประโยชน์ (ปี)
- โรงไฟฟ้าพลังน้ำ	6 - 12	2 - 4
- โรงไฟฟ้าพลังความร้อน	4 - 6	2
- โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม	2 - 6	2 - 3
- โรงไฟฟ้าแก๊สเทอร์ไบน์	4 - 8	1 - 4
- โรงไฟฟ้าลิกไนต์	8	2

นอกจากนี้ต้นทุนในการทดสอบการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าหลังหักรายได้จากการขายไฟฟ้าในช่วงการเตรียมความพร้อมก่อนการเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าบันทึกเป็นส่วนประกอบของราคาทุนของรายการที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ซึ่ง กพผ. จัดประเภทเป็นงานระหว่างก่อสร้าง

3.9 สินทรัพย์และหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

แสดงด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่า ณ วันเริ่มต้นของสัญญา หรือมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าแล้วแต่จำนวนใดจะต่ำกว่า หักค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าเช่าส่วนหนึ่งรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายทางการเงิน และอีกส่วนไปลดเงินต้นตลอดอายุสัญญาเช่า ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน คำนวณโดยใช้วิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณของสินทรัพย์แต่ละประเภท กรณีไม่ได้เป็นเจ้าของสินทรัพย์ เมื่อครบกำหนดตามสัญญาเช่า ต้องคิดค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์ให้หมดภายในระยะเวลาของสัญญาเช่า หรือภายในอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ แล้วแต่ระยะเวลาใดจะสั้นกว่า

การพิจารณาว่าข้อตกลงเป็นสัญญาเช่าหรือมีสัญญาเช่าเป็นส่วนประกอบหรือไม่ โดยพิจารณาจากเนื้อหาของข้อตกลงและประเมินว่าข้อตกลงเข้าเงื่อนไขต่อไปนี้ก่อนการจำแนกประเภทของสัญญาเช่า

1. การปฏิบัติตามข้อตกลงดังกล่าวขึ้นอยู่กับการใช้สินทรัพย์ที่เฉพาะเจาะจง และ
2. ข้อตกลงดังกล่าวเป็นการให้สิทธิในการใช้สินทรัพย์นั้น

การพิจารณาว่าสัญญาเช่าจะจัดเป็นสัญญาเช่าการเงินหรือไม่โดยให้พิจารณาถึงเนื้อหาของรายการมากกว่ารูปแบบตามสัญญา ซึ่งจัดประเภทสัญญาเช่าเป็นสัญญาเช่าการเงิน หากสัญญานั้นทำให้เกิดสถานการณ์ต่อไปนี้อย่างน้อยหนึ่งสถานการณ์

1. สัญญาเช่าโอนความเป็นเจ้าของในสินทรัพย์แก่ผู้เช่าเมื่อสิ้นสุดระยะเวลาของสัญญาเช่า
2. ผู้เช่ามีสิทธิเลือกซื้อสินทรัพย์ด้วยราคาที่ต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรม ณ วันที่สิทธิเลือกซื้อเกิดขึ้น โดยราคาตามสิทธิเลือกซื้อนั้นมีจำนวนต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์มากเพียงพอที่จะทำให้เกิดความแน่ใจอย่างสมเหตุสมผล ณ วันเริ่มต้นของสัญญาเช่าว่าผู้เช่าจะใช้สิทธิเลือกซื้อสินทรัพย์นั้น
3. ระยะเวลาของสัญญาเช่าครอบคลุมอายุการให้ประโยชน์เชิงเศรษฐกิจส่วนใหญ่ของสินทรัพย์แม้ว่าจะไม่มีการโอนกรรมสิทธิ์เกิดขึ้น
4. ณ วันเริ่มต้นของสัญญาเช่า มูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายมีจำนวนเท่ากับหรือเกือบเท่ากับมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่า และ

5. สิทธิพลที่เช่ามีลักษณะเฉพาะจนกระทั่งมีผู้เช่าเพียงผู้เดียวที่สามารถใช้สิทธิพลนั้น โดยไม่จำเป็นต้องนำสิทธิพลดังกล่าวมาทำการดัดแปลงที่สำคัญ

3.10 สิทธิพลไม่มีตัวตน

3.10.1 สิทธิการใช้ที่ดิน

สิทธิการใช้ที่ดินได้แนวสายส่งไฟฟ้ามีอายุการให้ประโยชน์ไม่ทราบแน่นอน เนื่องจากคาดว่าจะได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคต โดยไม่มีระยะเวลาจำกัด ส่วนสิทธิการใช้ที่ดินอื่นๆ หากทราบอายุการให้ประโยชน์แน่นอน จะตัดจำหน่ายตามอายุการให้ประโยชน์ที่ทราบแน่นอน

3.10.2 โปรแกรมคอมพิวเตอร์ และค่าลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์

โปรแกรมคอมพิวเตอร์ของ กฟผ. ตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายตามอายุการให้ประโยชน์ไม่เกิน 5 ปี โดยมีการทบทวนวิธีการตัดจำหน่ายและระยะเวลาการตัดจำหน่ายทุกงวดบัญชี ค่าลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์ ตัดจำหน่ายตามอายุการให้ประโยชน์ 5 - 10 ปี

3.10.3 สิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ดินราชพัสดุ

เมื่องวดบัญชีปี 2533 กฟผ. ได้รับสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ดินและอาคารบริเวณเขื่อนสิริกิติ์ซึ่งเป็นที่ดินราชพัสดุ โดยไม่เสียค่าใช้จ่าย โดยความเห็นชอบของกระทรวงการคลัง และ กฟผ. ได้รับรู้มูลค่าราคาทุนของเขื่อนสิริกิติ์เป็นสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ดินราชพัสดุ เฉพาะส่วนที่ใช้ประโยชน์ในการผลิตกระแสไฟฟ้า คู่กับส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ดินราชพัสดุ โดยจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายตัดจ่ายจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ดินราชพัสดุภายใน 59 ปี ตามอายุการใช้งานคงเหลือของเขื่อนสิริกิติ์

3.10.4 สิทธิในการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้า

สิทธิในการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้า ตัดจำหน่ายโดยใช้วิธีเส้นตรง ตามอายุการให้ประโยชน์ 8 ปี

3.10.5 สิทธิในการพัฒนาโครงการ

ต้นทุนที่เกิดขึ้นของการพัฒนาโครงการรับรู้เป็นสิทธิพลไม่มีตัวตน เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่า โครงการนั้นจะประสบความสำเร็จ การทยอยตัดจำหน่ายต้นทุนการพัฒนาโครงการที่บันทึกเป็นสิทธิพล จะเริ่มต้นเมื่อเริ่มดำเนินการในเชิงพาณิชย์ และจะตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตลอดระยะเวลาที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์ของการพัฒนา

3.10.6 รายจ่ายในการวิจัยและพัฒนา

รายจ่ายในการวิจัยและพัฒนา แบ่งเป็น 2 ขั้นตอนตามลักษณะของขั้นตอนการดำเนินกิจกรรม ดังนี้

1. รายจ่ายในขั้นตอนการวิจัย ได้แก่ การสำรวจตรวจสอบเพื่อให้ได้มาซึ่งความรู้ความเข้าใจใหม่ทางด้านวิทยาศาสตร์หรือทางด้านเทคนิค รับรู้ในกำไรหรือขาดทุนเมื่อเกิดรายการทันที

2. รายจ่ายในขั้นตอนการพัฒนา เป็นรายจ่ายซึ่งเกี่ยวข้องกับแผนงานหรือการออกแบบสำหรับผลิตภัณฑ์และกระบวนการใหม่หรือปรับปรุงให้ดีขึ้นกว่าเดิม โดยจะรับรู้เป็นสิทธิพลก็ต่อเมื่อสามารถวัดมูลค่าของรายการต้นทุนการพัฒนาได้อย่างน่าเชื่อถือ หรือผลิตภัณฑ์ หรือกระบวนการนั้นมีความเป็นไปได้ทางเทคนิคและทางการค้า และก่อให้เกิดประโยชน์

เชิงเศรษฐกิจ ทั้งนี้ กฟผ. ต้องมีความตั้งใจและมีทรัพยากรเพียงพอที่จะนำองค์ความรู้ที่ได้รับไปทำการพัฒนารายการดังกล่าวให้เสร็จสิ้นสมบูรณ์ และนำสินทรัพย์ไปใช้ประโยชน์หรือนำไปขายได้

รายการในการพัฒนาที่รับรู้เป็นสินทรัพย์ จะประกอบด้วยต้นทุนสำหรับวัตถุดิบ ต้นทุนแรงงาน ต้นทุนอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องโดยตรงในการจัดเตรียมสินทรัพย์เพื่อให้สามารถนำมาใช้ประโยชน์ตามวัตถุประสงค์ และต้นทุนการกู้ยืม

รายการในการพัฒนาซึ่งรับรู้เป็นสินทรัพย์ จะแสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าตัดจำหน่ายสะสม และในกรณีสินทรัพย์ต้นแบบสามารถนำไปใช้งานในการดำเนินการได้ กฟผ. จะแยกต้นทุนของทรัพย์สินที่มีตัวตนออกจากสินทรัพย์ไม่มีตัวตน เพื่อจัดประเภทรายการดังกล่าวเป็นที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ตามประเภทของสินทรัพย์รายการนั้นๆ

3.11 ค่าความนิยม

ค่าความนิยมเกิดจากส่วนของต้นทุนการซื้อธุรกิจของกลุ่มบริษัทย่อยที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมที่กลุ่มบริษัทย่อยมีส่วนได้เสียในสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ของบริษัทย่อย การร่วมค้า หรือบริษัทร่วม ณ วันที่ซื้อธุรกิจ

ค่าความนิยมวัดมูลค่าด้วยราคาทุน หักค่าเมื่อการด้อยค่าสะสม ค่าความนิยมได้ถูกทดสอบการด้อยค่า โดยยอดสินทรัพย์ตามบัญชีของกลุ่มบริษัทย่อยได้รับการทบทวน ณ ทุกวันที่รายงานว่ามีข้อบ่งชี้เรื่องการด้อยค่าหรือไม่ ในกรณีที่มีข้อบ่งชี้จะทำการประมาณมูลค่าสินทรัพย์ที่คาดว่าจะได้รับคืน มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของค่าความนิยมจะถูกประมาณ ณ ทุกวันที่รายงานก็ต่อเมื่อมีข้อบ่งชี้เรื่องการด้อยค่า

3.12 ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ

ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บของบริษัทย่อย จะบันทึกเป็นสินทรัพย์เมื่อได้รับอนุมัติหลักการในการลงทุนโครงการจากกระทรวงพลังงาน ทั้งนี้หากคณะกรรมการบริษัทพิจารณาแล้วมีมติอนุมัติให้ยุติการพัฒนาโครงการนั้น บริษัทจะตัดรายการมูลค่าของค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการที่ได้บันทึกเป็นสินทรัพย์ไว้ โดยรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในงวดนั้นทันที

3.13 รายการรอการตัดบัญชีด้านเหมืองลิกไนต์

3.13.1 ค่าใช้จ่ายในการเปิดหน้าดิน

ค่าใช้จ่ายในการเปิดหน้าดินที่ตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่าย คำนวณจากปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ในงวดนั้นๆ คูณด้วย 6.09 (อัตราส่วนระหว่างปริมาณดินต่อปริมาณถ่านลิกไนต์ที่สามารถนำมาใช้ประโยชน์ได้ทั้งหมด (Stripping Ratio) ซึ่งเท่ากับ 6.09 : 1) คูณด้วยราคาถัวเฉลี่ยของค่าใช้จ่ายในการเปิดหน้าดินที่เกิดขึ้นต่อลูกบาศก์เมตรของปริมาณงานเปิดหน้าดินที่เกิดขึ้น หาก Stripping Ratio ที่เกิดขึ้นจริงในแต่ละงวดสูงกว่า 6.09 ส่วนเกินจะบันทึกบัญชีเป็นรายการรอการตัดบัญชีงานเปิดหน้าดิน อย่างไรก็ตาม ค่าตัดจ่ายงานเปิดหน้าดินสะสมจะต้องไม่มากกว่ารายการรอการตัดบัญชีที่มีอยู่

3.13.2 ค่าใช้จ่ายในการสำรวจแหล่งแร่ และค่าใช้จ่ายในการสำรวจเพื่อการพัฒนาขั้นต้น

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจแหล่งแร่ และค่าใช้จ่ายในการสำรวจเพื่อการพัฒนาขั้นต้น จะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นในปีนั้นๆ เว้นแต่แหล่งสำรวจนั้นมีแผนจะสร้างโรงไฟฟ้าตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าหรือเป็นบริเวณที่ทำการขยายเหมือง จะรับรู้เป็นรายการรอการตัดบัญชี และตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่าย โดยคำนวณจากอัตราส่วนของรายการรอการตัดบัญชีต่อปริมาณถ่านลิกไนต์ที่สามารถนำมาใช้ประโยชน์ได้ทั้งหมด คูณด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ในงวดนั้นๆ

3.13.3 ค่าใช้จ่ายงานหมู่บ้านอพยพ

ค่าใช้จ่ายงานหมู่บ้านอพยพตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่าย โดยคำนวณจากค่าใช้จ่ายจริงของงานหมู่บ้านอพยพ ทั้งโครงการ ทารด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่คาดว่าจะสามารถขุดขึ้นมาใช้ตลอดอายุของโรงไฟฟ้า คูณด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ ในแต่ละงวด เว้นแต่ค่าใช้จ่ายงานหมู่บ้านอพยพสำหรับพื้นที่ที่ไม่ได้ใช้ขุดถ่านจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงวดบัญชีที่เกิดค่าใช้จ่ายจริง

3.13.4 ค่าประทานบัตรแร่

ค่าประทานบัตรแร่ เป็นผลประโยชน์พิเศษที่ต้องจ่ายให้แก่รัฐในอัตราร้อยละ 0.1 ของมูลค่าแหล่งแร่ทั้งหมด ในแปลงประทานบัตรเฉพาะส่วนที่ทำเหมืองแร่เกินกว่า 50 ล้านบาท (ยกเว้นแหล่งแร่ที่มีมูลค่าต่ำกว่าหรือเท่ากับ 50 ล้านบาท ไม่ต้องจ่ายผลประโยชน์พิเศษ)

ประทานบัตรแต่ละฉบับมีอายุ 25 ปี จะรับรู้เป็นรายจ่ายรอกการตัดบัญชี และตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่ายตาม อายุประทานบัตร

3.14 เงินตราต่างประเทศ

รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศ แปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ รายการสินทรัพย์ และหนี้สินที่เป็นเงินตราต่างประเทศคงเหลือ ณ วันสิ้นงวดบัญชีจะปรับมูลค่าเป็นเงินบาท โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนที่ ธนาคารแห่งประเทศไทยประกาศใช้เป็นอัตราอ้างอิง ณ วันสิ้นงวด กำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นรับรู้เป็น รายได้หรือค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงวดบัญชีนั้น

3.15 ภาระผูกพันผลประโยชน์ของพนักงาน

ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานของ กฟผ. และบริษัทย่อย รับรู้และวัดมูลค่าผลประโยชน์ของพนักงาน แต่ละประเภท ดังนี้

1. ผลประโยชน์ของพนักงานระยะสั้น รับรู้ค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดรายการ สำหรับผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงานในรูปแบบของการลางานที่ได้รับค่าตอบแทนที่สะสมได้ รับรู้ต้นทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้นเมื่อพนักงาน ให้บริการ

2. ผลประโยชน์หลังออกจากงาน - โครงการสมทบเงิน กฟผ. และบริษัทย่อย มีการจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ เป็นนิติบุคคลแยกต่างหากออกไปจาก กฟผ. และบริษัทย่อย ซึ่งเงินที่นำส่งกองทุนจะประกอบด้วย เงินที่พนักงานจ่ายสะสมและเงินที่ กฟผ. และบริษัทย่อย จ่ายสมทบให้เป็นรายเดือน เงินจ่ายสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพจะไม่ตั้งประมาณการหนี้สิน แต่จะบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดรายการ

3. ผลประโยชน์หลังออกจากงาน - โครงการผลประโยชน์ใช้เทคนิคการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ ประกันภัยและใช้อัตราคิดลดผลประโยชน์ตามหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected unit credit method) เพื่อหามูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพัน ต้นทุนบริการปัจจุบัน ต้นทุนบริการในอดีต และดอกเบี้ยสุทธิ โดยรับรู้เป็นหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน และรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

กรณีที่เกิดผลต่างจากการจ่ายเงินผลประโยชน์พนักงานกับยอดประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย กฟผ. ยังไม่รับรู้รายการดังกล่าวจนกว่าจะมีการทบทวนข้อสมมติในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งจะทบทวนทุก 3 ปี หรือเมื่อมีข้อบ่งชี้ โดยจะรับรู้ผลกำไรและขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

4. ผลประโยชน์ระยะยาวอื่นของพนักงาน ใช้เทคนิคการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย และใช้อัตราคิดลดผลประโยชน์ตามหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected unit credit method) เพื่อกำหนดมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพัน ต้นทุนบริการปัจจุบัน ต้นทุนบริการในอดีต และดอกเบียสุทธิ โดยรับรู้เป็นหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน และรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

กรณีที่เกิดผลต่างจากการจ่ายเงินผลประโยชน์พนักงานกับยอดประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย กฟผ. ยังไม่รับรู้รายการดังกล่าวจนกว่าจะมีการทบทวนข้อสมมติในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งจะทบทวนทุก 3 ปี หรือเมื่อมีข้อบ่งชี้ โดยจะรับรู้ผลกำไรและขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยในงบกำไรขาดทุนทันที

เนื่องจากค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับผลประโยชน์พนักงานถือเป็นสวัสดิการ กฟผ. จะปันส่วนค่าใช้จ่ายดังกล่าวไปเป็นต้นทุนของสินทรัพย์ หนี้สิน ต้นทุนขายไฟฟ้า ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร และต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น ตามการปฏิบัติงานของพนักงานนั้นๆ โดยถือปฏิบัติเช่นเดียวกับเงินเดือน ค่าแรง และสวัสดิการอื่น

3.16 ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง

กฟผ. ได้ตั้งประมาณการหนี้สินไว้สำหรับดำเนินการด้านฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองลิกไนต์ที่อำเภอแม่เมาะ จังหวัดลำปาง ที่เกิดขึ้นในอนาคต โดย กฟผ. ได้ตั้งประมาณการหนี้สินที่ต้องฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองตามกฎหมายภายหลังที่ กฟผ. ได้เลิกทำเหมือง ค่าใช้จ่ายในการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองที่ถือเป็นค่าใช้จ่ายในงวดบัญชีจะคำนวณโดยการประมาณค่าใช้จ่ายในการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองทั้งโครงการหารด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่คาดว่าจะขุดได้ตลอดอายุการทำเหมือง คูณด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ในแต่ละงวด

3.17 กองทุนสงเคราะห์และกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

กฟผ. มีกองทุนสงเคราะห์เพื่อให้การสงเคราะห์แก่พนักงานในกรณีที่พ้นจากตำแหน่ง โดยจ่ายเงินสมทบเข้ากองทุนเป็นรายเดือน ในอัตราร้อยละ 10 ของเงินเดือนพนักงานที่เป็นสมาชิกและรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนของ กฟผ. ทั้งจำนวนและได้รวมรายการบัญชีของกองทุนไว้ในงบการเงินของ กฟผ.

เมื่อวันที่ 1 มกราคม 2538 กฟผ. ได้จัดระเบียบจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพตาม พ.ร.บ. กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 โดยกระทรวงการคลังกำหนดเป็นนโยบายให้รัฐวิสาหกิจจ่ายเงินสมทบเข้ากองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ซึ่งอัตราเงินสมทบที่ กฟผ. จะจ่ายเข้ากองทุนต้องได้รับความเห็นชอบจากกระทรวงการคลังก่อน ส่วนพนักงานมีสิทธิเลือกจ่ายเงินสะสมเข้ากองทุนในอัตราขั้นต่ำร้อยละ 3 ของเงินเดือน แต่ไม่เกินกว่าอัตราเงินสมทบที่ กฟผ. จ่ายเข้ากองทุนนั้น โดย กฟผ. จะรับรู้ค่าใช้จ่ายในส่วน of เงินสมทบในงวดบัญชี หนึ่ง กองทุนสำรองเลี้ยงชีพถือเป็นนิติบุคคลที่แยกต่างหากไปจาก กฟผ.

๑.

3.18 รายได้รอการรับรู้

3.18.1 เงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้าง

กรณีได้รับเงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้างจากผู้ซื้อไฟฟ้าโดยตรงจาก กฟผ. เมื่อก่อสร้างแล้วเสร็จ สินทรัพย์เป็นกรรมสิทธิ์ของ กฟผ. จะโอนเงินช่วยเหลือรอการรับรู้เป็นรายได้ตามอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์นั้น

กรณีได้รับเงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้างจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน เมื่อก่อสร้างแล้วเสร็จ สินทรัพย์เป็นกรรมสิทธิ์ของ กฟผ. จะโอนเงินช่วยเหลือรอการรับรู้เป็นรายได้ตามอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

กรณีผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนก่อสร้างสินทรัพย์เองแล้วยกให้เป็นกรรมสิทธิ์ของ กฟผ. จะบันทึกบัญชีสินทรัพย์คู่กับเงินช่วยเหลือรอการรับรู้ และจะโอนเงินช่วยเหลือรอการรับรู้เป็นรายได้ตามอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

3.18.2 รายได้จากการรับบริจาค

การรับบริจาคเป็นสินทรัพย์และเงินบริจาคของรัฐบาลและสถาบันการเงินต่างประเทศ ซึ่งให้อยู่ในรูปของส่วนลดดอกเบี้ยหรือเงินให้เปล่า เพื่อนำไปใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการต่างๆ ของ กฟผ. ตามวัตถุประสงค์ของผู้บริจาคได้บันทึกเป็นรายได้รอการรับรู้แสดงภายใต้หนี้สิน และจะรับรู้เป็นรายได้ตามอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ และสำหรับเงินที่ได้รับบริจาคจะรับรู้เป็นรายได้ตามจำนวนค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้น

3.19 รายได้จากการขายไฟฟ้า

รับรู้เมื่อส่งมอบไฟฟ้าให้กับลูกค้าตามจำนวนหน่วยขายจากเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้า ณ จุดส่งมอบตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับรายได้ตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) รับรู้เป็นรายได้ตามเกณฑ์ที่เกิดขึ้นในงวด ซึ่งประกอบด้วยรายได้ค่า Ft ที่เรียกเก็บได้จริงในแต่ละงวดตามมติของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) และรับรู้รายได้ค่า Ft ค้างรับหรือรายได้ค่า Ft รับล่วงหน้าจากส่วนต่างของค่า Ft ที่คำนวณได้ตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติกับ ค่า Ft ที่เรียกเก็บในงวดนั้น

เงินชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้ เกิดขึ้นจากการที่ กฟผ. ได้รับเงินชดเชยค่าเชื้อเพลิงหรือเงินชดเชยค่ากระแสไฟฟ้าจากผู้ขายเชื้อเพลิงหรือผู้ผลิตไฟฟ้ารายอื่น แต่เงินชดเชยดังกล่าว กกพ. ยังไม่มีมติอนุมัติให้นำไปรวมในโครงสร้างค่าไฟฟ้า และ กฟผ. จะรับรู้เป็นรายได้ค่าขายไฟฟ้าก็ต่อเมื่อมีมติอนุมัติจาก กกพ.

3.20 รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น

3.20.1 รายได้จากการขายสินค้าอื่นๆ เช่น รายได้จากการจัดหาเชื้อเพลิงให้บริษัทในเครือ รายได้จากการขายก๊าซไฮโดรเจน น้ำกลั่น เคมีภัณฑ์ และผลผลิตพลอยได้จากการผลิตไฟฟ้า รับรู้เป็นรายได้เมื่อมีการส่งมอบสินค้าและโอนกรรมสิทธิ์ให้ลูกค้า

3.20.2 รายได้จากการให้บริการ เช่น รายได้จากการให้บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า การให้บริการระบบสื่อสารและโทรคมนาคม รับรู้เป็นรายได้ตามขั้นความสำเร็จของงาน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

3.21 รายได้ดอกเบี้ย

รับรู้ตามเกณฑ์สัดส่วนของเวลา โดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของสินทรัพย์

3.22 ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงินได้รวมดอกเบี้ยจ่าย ค่าธรรมเนียมผูกพัน และค่าใช้จ่ายอื่นๆ ที่เกี่ยวกับเงินกู้ระยะยาว สำหรับดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดจากเงินกู้ระยะยาวที่กู้มาเพื่อวัตถุประสงค์ให้ได้มาซึ่งสินทรัพย์ถาวรและสินทรัพย์ถาวรนั้นอยู่ระหว่างก่อสร้างรับรู้เป็นต้นทุนงานระหว่างก่อสร้าง และดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดขึ้นหลังจากงานก่อสร้างแล้วเสร็จรับรู้เป็นค่าใช้จ่าย ส่วนดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดจากเงินกู้ที่กู้มาเพื่อวัตถุประสงค์ใช้หมุนเวียนในกิจการ รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงวดบัญชีที่ค่าใช้จ่ายนั้นเกิดขึ้นทั้งจำนวน

3.23 บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ. หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจบริหารหรือควบคุม กฟผ. หรือถูกควบคุมโดย กฟผ. ไม่ว่าจะเป็นโดยทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับ กฟผ. รวมถึงบริษัทย่อย และกิจการที่เป็นบริษัทย่อยในเครือเดียวกัน นอกจากนี้บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายรวมถึงบริษัทร่วม และบุคคลซึ่งถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมและมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญกับ กฟผ. กรรมการ ผู้บริหาร หรือพนักงานของ กฟผ.

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ. แต่ละรายการ กฟผ. คำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

3.24 เครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินที่แสดงในงบการเงินประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินลงทุนชั่วคราว ลูกหนี้การค้า-กิจการอื่น และลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน หนี้สินทางการเงินที่แสดงอยู่ในงบการเงินประกอบด้วย เจ้าหนี้การค้า-กิจการอื่น เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน เจ้าหนี้อื่น เงินกู้ยืม สำหรับนโยบายบัญชีของแต่ละรายการได้เปิดเผยไว้ในแต่ละหัวข้อที่เกี่ยวข้อง

กฟผ. ได้ใช้เครื่องมือทางการเงินเพื่อลดความเสี่ยงจากการผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย เครื่องมือที่ใช้ส่วนใหญ่ประกอบด้วย สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย และการป้องกันความเสี่ยงจากกระแสเงินสด

สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน ซึ่งเป็นการซื้อเงินตราต่างประเทศตามอัตราแลกเปลี่ยนที่ตกลงกัน ณ วันที่ในอนาคตที่ระบุไว้ โดยสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จะไม่รับรู้ในงบการเงิน ณ วันทำสัญญา แต่จะรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุนเมื่อครบกำหนดการชำระตามสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยเป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนและอัตราดอกเบี้ย ซึ่งเกิดจากภาระหนี้เงินกู้ที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ สัญญาแลกเปลี่ยนนี้จะไม่รับรู้ในงบการเงิน ณ วันทำสัญญา แต่จะรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุนเมื่อถึงกำหนดชำระตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญา

การป้องกันความเสี่ยงจากกระแสเงินสด

การป้องกันความเสี่ยงจากกระแสเงินสดเป็นเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงจากการผันผวนของกระแสเงินสด ซึ่งเกิดจากความเสียหายเฉพาะเจาะจงที่เกี่ยวข้องกับสินทรัพย์หรือหนี้สิน ผลกำไรหรือขาดทุนส่วนที่มีประสิทธิผลในมูลค่ายุติธรรมของตราสารป้องกันความเสี่ยง จะรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และผลกำไรหรือขาดทุนส่วนที่ไม่มีประสิทธิผล จะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนทันทีภายใต้รายได้ค่าใช้จ่ายอื่น

3.25 การจัดการความเสี่ยงในส่วนของทุน

วัตถุประสงค์ของบริษัทย่อยในการบริหารทุนของบริษัทนั้นเพื่อดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องของบริษัทย่อย เพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นและเป็นประโยชน์ต่อผู้ที่มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนทางการเงินของทุน

3.26 การเปิดเผยข้อมูลส่วนงานดำเนินงาน

กฟผ. และบริษัทย่อย ถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 8 เรื่อง ส่วนงานดำเนินงาน ข้อมูลส่วนงานดำเนินงานที่นำเสนอนี้สอดคล้องกับรายงานภายในของ กฟผ. และบริษัทย่อยที่มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานได้รับและสอบถามอย่างสม่ำเสมอ เพื่อใช้ในการตัดสินใจในการจัดสรรทรัพยากรให้กับส่วนงานและประเมินผลการดำเนินงานของส่วนงาน ทั้งนี้ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานของ กฟผ. คือคณะกรรมการของ กฟผ.

กฟผ. และบริษัทย่อยดำเนินธุรกิจหลักในส่วนงานดำเนินงานที่รายงานเพียงส่วนงานเดียว คือการผลิต จัดให้ได้มา จัดส่งหรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และดำเนินธุรกิจอื่นที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจหลักของ กฟผ. หรือร่วมทุนกับบุคคลอื่นเพื่อดำเนินการดังกล่าว ดังนั้น รายได้ กำไรจากการดำเนินงาน และสินทรัพย์ทั้งหมดที่แสดงอยู่ในงบการเงินจึงถือเป็นการรายงานตามส่วนงานดำเนินงานแล้ว

4. มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ที่ออกโดยสภาวิชาชีพบัญชี ในพระบรมราชูปถัมภ์

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2559

- | | |
|--|---|
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2558) | เรื่อง การนำเสนองบการเงิน |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2558) | เรื่อง สินค้าคงเหลือ |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2558) | เรื่อง งบกระแสเงินสด |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2558) | เรื่อง นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชี และข้อผิดพลาด |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2558) | เรื่อง เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2558) | เรื่อง สัญญาก่อสร้าง |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2558) | เรื่อง ภาษีเงินได้ |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 16 (ปรับปรุง 2558) | เรื่อง ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2558) | เรื่อง สัญญาเช่า |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2558) | เรื่อง รายได้ |

- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 23 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง ต้นทุนการกู้ยืม
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 26 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง การบัญชีและการรายงานโครงการผลประโยชน์เมื่อออกจากงาน
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง งบการเงินเฉพาะกิจการ
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง กำไรต่อหุ้น
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง งบการเงินระหว่างกาล
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง การด้อยค่าของสินทรัพย์
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 37 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง ประมาณการหนี้สิน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น และสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 40 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 41 เรื่อง เกษตรกรรม
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง การรวมธุรกิจ
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง สัญญาประกันภัย
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและการดำเนินงานที่ยกเลิก
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 6 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง การสำรวจและการประเมินค่าแหล่งทรัพยากรแร่
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง ส่วนงานดำเนินงาน
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง งบการเงินรวม
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง การร่วมกิจการงาน
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง การวัดมูลค่ายุติธรรม
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง ความช่วยเหลือจากรัฐบาล – กรณีที่ไม่มีความเกี่ยวข้องอย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมดำเนินงาน
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง สัญญาเช่าดำเนินงาน – สิ่งจูงใจที่ให้แก่ผู้เช่า

- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 25 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง ภาษีเงินได้ – การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษีของกิจการหรือของผู้ถือหุ้น
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง การประเมินเนื้อหาสัญญาเช่าที่สร้างขึ้นตามรูปแบบกฎหมาย
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง รายได้ - รายการแลกเปลี่ยนเกี่ยวกับบริการโฆษณา
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 32 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - ต้นทุนเว็บไซต์
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการรื้อถอนการบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง สิทธิในส่วนได้เสียจากกองทุนการรื้อถอน การบูรณะ และการปรับปรุงสภาพแวดล้อม
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง การปรับปรุงย้อนหลังภายใต้มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง งบการเงินระหว่างกาลและการด้อยค่า
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง ข้อตกลงสัมปทานบริการ
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 14 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง ข้อจำกัดสินทรัพย์ตามโครงการผลประโยชน์ ข้อกำหนดเงินทุนขั้นต่ำและปฏิสัมพันธ์ของรายการเหล่านี้ สำหรับมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง สัญญาสำหรับการก่อสร้างอสังหาริมทรัพย์
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง การจ่ายสินทรัพย์ที่ไม่ใช่เงินสดให้เจ้าของ
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง การโอนสินทรัพย์จากลูกค้า
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง ต้นทุนการเปิดหน้าดินในช่วงการผลิตสำหรับเหมืองผิวดิน
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 21 เรื่อง เงินที่นำส่งรัฐ

ผู้บริหารของ กฟผ. ได้ประเมินและเห็นว่าหากมีการนำมาตราฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวข้างต้นมาใช้ปฏิบัติ จะไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อการเงินที่นำเสนอ

5. ผลกระทบต่องบการเงินจากการปรับปรุงงบการเงินของ กฟผ. บริษัทย่อย และบริษัทร่วม และการร่วมค้า

ผลกระทบจากการถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่

การนำเสนองบการเงิน

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558 กฟผ. ถือปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง การนำเสนอ งบการเงิน ซึ่งกำหนดให้มีการจัดกลุ่มการนำเสนอรายการที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น แยกเป็นรายการที่สามารถรับรู้ในกำไร หรือขาดทุนในภายหลัง และรายการที่ไม่สามารถรับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง มาตรฐานการบัญชีฉบับปรับปรุงนี้จึงมีผลต่อ การแสดงรายการเท่านั้น ไม่มีผลกระทบต่อฐานะการเงินหรือผลการดำเนินงานของ กฟผ.

งบการเงินรวม

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558 กฟผ. ถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 เรื่อง งบการเงินรวม ซึ่งกำหนดหลักการพิจารณาเรื่องการควบคุมไว้ กล่าวคือ กิจการผู้ลงทุนจะถือว่าควบคุมผู้ได้รับการลงทุน เมื่อกิจการนั้นมีสิทธิได้รับ หรือมีส่วนได้เสียในผลตอบแทนจากการเข้าไปเกี่ยวข้องกับผู้ที่ได้รับการลงทุน ซึ่งสิทธิได้รับหรือมีส่วนได้เสียในผลตอบแทนดังกล่าว ผันแปรไปตามผลตอบแทนของผู้ได้รับการลงทุน และกิจการผู้ลงทุนสามารถใช้อำนาจในการสั่งการกิจกรรมที่ส่งผลกระทบต่อจำนวน เงินผลตอบแทนของผู้ได้รับการลงทุนนั้นได้ การเปลี่ยนแปลงนี้ส่งผลให้ฝ่ายบริหารต้องใช้ดุลยพินิจที่สำคัญในการทบทวนกิจการ ภายในกลุ่ม เพื่อระบุว่า กฟผ. และบริษัทย่อยมีอำนาจควบคุมบริษัทใดในกลุ่มบ้าง ซึ่งผลกระทบต่อการถือปฏิบัติตามมาตรฐาน การรายงานทางการเงินฉบับนี้แสดงไว้ในหัวข้อการปรับปรุงงบการเงินและการจัดประเภทรายการใหม่

การร่วมกิจการงาน

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558 กฟผ. ถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 11 เรื่อง การร่วมกิจการงาน ซึ่งกำหนดให้ยกเลิกทางเลือกในการใช้วิธีรวมตามสัดส่วนสำหรับการร่วมค้า ทั้งนี้ หากการร่วมกิจการงานเข้านิยามของการร่วมค้า ต้องรับรู้และบันทึกเป็นเงินลงทุนโดยวิธีส่วนได้เสีย ซึ่งผลกระทบต่อการถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับนี้แสดง ไว้ในหัวข้อการปรับปรุงงบการเงินและการจัดประเภทรายการใหม่

การเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558 กฟผ. ถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูล เกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น ซึ่ง กฟผ. ได้เปิดเผยข้อมูลที่เป็นสาระสำคัญของบริษัทย่อย บริษัทร่วมและการร่วมค้า โดยแสดง รายละเอียดของรายการที่มีนัยสำคัญของแต่ละบริษัทที่ไม่ได้แยกแสดงรายการไว้ในงบการเงินรวม

การปรับปรุงงบการเงินและการจัดประเภทรายการใหม่

กฟผ. ได้ปรับปรุงงบการเงินรวมจากการที่ กฟผ. และบริษัทย่อยได้มีการปฏิบัติตาม มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 เรื่อง งบการเงินรวม และ ฉบับที่ 11 เรื่อง การร่วมกิจการงาน โดยใช้วิธีปรับย้อนหลัง นอกจากนี้ บริษัทย่อยได้ปรับปรุง มูลค่ายุติธรรมบางรายการใหม่ที่เกี่ยวข้องกับมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 เรื่อง สัญญาเช่า และเปลี่ยนแปลงการรับรู้รายการ ค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการเป็นสินทรัพย์ จากเดิมบันทึกรายการค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการเป็นสินทรัพย์ เมื่อโครงการของบริษัทได้รับอนุมัติการลงทุนจากกระทรวงพลังงานหรือคณะรัฐมนตรี เปลี่ยนเป็นเมื่อได้รับการอนุมัติหลักการ ในการลงทุนโครงการ นอกจากนี้ บริษัทย่อยได้จัดประเภทบัญชีบางรายการใหม่เพื่อให้สอดคล้องกับรายการในงบการเงินสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558

ในปี 2558 กฟผ. ได้จัดประเภทรายการใหม่ ดังนี้

1. เงินฝากเพื่อชดเชยค่าไฟฟ้า ซึ่งเดิม กฟผ. ได้รวมไว้ในรายการเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ไปแสดงเป็นเงินฝากเพื่อชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้ เนื่องจากเป็นเงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพัน โดยแสดงเป็นสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน
2. เงินชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้ ซึ่งเป็นภาระหนี้สิน เดิมแสดงเป็นหนี้สินหมุนเวียน มาแสดงเป็นหนี้สินไม่หมุนเวียน

ผลกระทบต้องบแสดงฐานะการเงินรวมและเฉพาะ กฟผ. ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 งบกำไรขาดทุนรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ยอดยกมาของงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 และวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และยอดคงเหลือของงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			หลังรายการ ปรับปรุงและ จัดประเภทใหม่
	ก่อนรายการ ปรับปรุงและ จัดประเภทใหม่	รายการ ปรับปรุงใหม่	รายการ จัดประเภทใหม่	
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	66,103.36	(169.29)	(3,288.00)	62,646.07
เงินลงทุนชั่วคราว	28,946.39	(33.25)	-	28,913.14
ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น	63,221.06	(62.73)	-	63,158.33
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	2,538.51	2.53	-	2,541.04
ลูกหนี้อื่น	7,471.08	(8.50)	(5.84)	7,456.74
วัสดุสำรองคลัง	13,384.01	(1.49)	-	13,382.52
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆ	1,807.35	(0.01)	-	1,807.34
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	19,261.67	-	642.88	19,904.55
เงินลงทุนในการร่วมค้า	10,535.02	643.55	(642.88)	10,535.69
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	4,065.09	(0.40)	-	4,064.69
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	260,073.85	(1,053.58)	-	259,020.27
งานระหว่างก่อสร้าง	45,605.00	(4.13)	-	45,600.87
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น	28,641.73	(5.32)	-	28,636.41
ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ	-	344.98	-	344.98
เงินฝากเพื่อชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้	-	-	3,288.00	3,288.00
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	3,055.01	(1.46)	-	3,053.55
เจ้าหนี้การค้า - กิจการอื่น	54,555.58	(52.49)	-	54,503.09
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	7,563.88	46.85	-	7,610.73
เจ้าหนี้อื่น	10,866.80	(20.87)	(5.84)	10,840.09
ดอกเบี้ยเงินกู้ค้างจ่าย	1,189.89	(0.14)	-	1,189.75
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	5,205.08	(1.78)	-	5,203.30
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	8,958.81	(130.82)	-	8,827.99
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - อื่นที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปี	4.17	(0.51)	-	3.66
เงินกู้ยืมระยะยาว	72,499.70	(548.75)	-	71,950.95

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	ก่อนรายการ ปรับปรุงและ จัดประเภทใหม่	รายการ ปรับปรุงใหม่	รายการ จัดประเภทใหม่	หลังรายการ ปรับปรุงและ จัดประเภทใหม่
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - อื่น	3.54	(1.09)	-	2.45
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	14,580.47	(0.68)	-	14,579.79
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	247,911.02	450.02	-	248,361.04
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	1,166.72	(88.84)	-	1,077.88
งบกำไรขาดทุน				
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557				
รายได้				
รายได้จากการขายไฟฟ้า	536,318.41	(406.90)	-	535,911.51
รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น	21,410.08	(241.41)	-	21,168.67
รายได้อื่น	6,574.80	(2.22)	-	6,572.58
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	1,331.03	(10.75)	67.15	1,387.43
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนในการร่วมค้า	1,047.97	98.26	(67.15)	1,079.08
ค่าใช้จ่าย				
ต้นทุนขายไฟฟ้า	460,197.88	(533.41)	-	459,664.47
ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น	19,445.92	34.81	-	19,480.73
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	17,302.59	(364.88)	-	16,937.71
ต้นทุนทางการเงิน	25,709.67	(30.62)	-	25,679.05
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	1,281.94	(12.56)	-	1,269.38
กำไรสำหรับปี				
กำไรสำหรับปี	42,140.08	343.64	-	42,483.72
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ				
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557				
กำไร(ขาดทุน)จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย	567.46	-	(0.08)	567.38
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม	(115.68)	10.75	-	(104.93)
ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่นในการร่วมค้า	-	-	0.08	0.08
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี - สุทธิจากภาษี	(848.17)	10.75	-	(837.42)
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558				
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	247,911.02	450.02	-	248,361.04
กำไร(ขาดทุน)จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย	610.00	-	(0.06)	609.94
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นของบริษัทร่วม	339.70	(88.84)	-	250.86
ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่นในการร่วมค้า	-	-	0.06	0.06
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	372,502.17	361.18	-	372,863.35

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	ก่อนรายการ ปรับปรุงและ จัดประเภทใหม่	รายการ ปรับปรุงใหม่	รายการ จัดประเภทใหม่	หลังรายการ ปรับปรุงและ จัดประเภทใหม่
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557				
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	227,449.97	106.38	-	227,556.35
กำไรจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเมื่อขาย	354.60	-	0.02	354.62
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นของบริษัทร่วม	455.38	(99.59)	-	355.79
ส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในการร่วมค้า	-	-	(0.02)	(0.02)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	351,543.08	6.79	-	351,549.87

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.			
	ก่อนรายการ ปรับปรุงและ จัดประเภทใหม่	รายการ ปรับปรุงใหม่	รายการ จัดประเภทใหม่	หลังรายการ ปรับปรุงและ จัดประเภทใหม่
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	55,120.09	-	(3,288.00)	51,832.09
เงินฝากเพื่อชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้	-	-	3,288.00	3,288.00

6. ข้อมูลเพิ่มเติม

6.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57
เงินสดในมือ	7.92	7.14	7.21	6.65
เงินฝากธนาคารกระแสรายวันและออมทรัพย์	35,984.14	44,350.04	33,795.94	41,825.44
เงินฝากธนาคารไม่เกิน 3 เดือน	32,347.17	10,225.34	28,149.12	10,000.00
ตั๋วเงินคลังไม่เกิน 3 เดือน	2,979.86	-	2,979.86	-
ใบรับฝากประจำ	1,328.46	8,063.55	-	-
รวม	72,647.55	62,646.07	64,932.13	51,832.09

๑.

6.2 เงินลงทุนชั่วคราว ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57
เงินฝากธนาคารเกิน 3 เดือนแต่ไม่เกิน 12 เดือน	25,886.43	18,135.01	23,869.30	17,017.27
ใบรับฝากประจำ	4,038.39	3,304.00	-	-
หุ้นกู้	60.00	-	-	-
พันธบัตรรัฐบาลเกิน 3 เดือน	-	7,038.28	-	6,997.28
เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อค้า	418.30	435.85	-	-
รวม	30,403.12	28,913.14	23,869.30	24,014.55

6.3 ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57
ลูกหนี้ค่าขายไฟฟ้า				
การไฟฟ้านครหลวง	25,992.83	27,234.60	25,992.83	27,234.60
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	31,115.25	30,569.51	31,115.25	30,569.51
อื่น ๆ	5,186.34	4,746.55	5,186.34	4,746.55
	62,294.42	62,550.66	62,294.42	62,550.66
ลูกหนี้ค่าขายบริการและอื่น ๆ	809.56	655.45	270.93	228.79
รวม	63,103.98	63,206.11	62,565.35	62,779.45
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(47.83)	(47.78)	(47.83)	(47.78)
คงเหลือ	63,056.15	63,158.33	62,517.52	62,731.67

ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น จำแนกตามประเภทและอายุหนี้ที่ค้างชำระ ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม			
	ค่าขายไฟฟ้า	และอื่น ๆ	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57
ระยะเวลาที่ค้างชำระ				
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	59,546.53	744.93	60,291.46	61,619.52
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	1,767.42	13.83	1,781.25	1,262.44
ค้างชำระเกินกว่า 6 เดือน - 1 ปี	-	0.54	0.54	0.08
ค้างชำระเกินกว่า 1 ปี	980.47	50.26	1,030.73	324.07
รวม	62,294.42	809.56	63,103.98	63,206.11
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	-	(47.83)	(47.83)	(47.78)
คงเหลือ	62,294.42	761.73	63,056.15	63,158.33

หน่วย : ล้านบาท

ระยะเวลาที่ค้างชำระ	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.			
	ค่าขายบริการ		รวม	
	ค่าขายไฟฟ้า	และอื่นๆ	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	59,546.53	213.87	59,760.40	61,202.65
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	1,767.42	6.26	1,773.68	1,252.65
ค้างชำระเกินกว่า 6 เดือน - 1 ปี	-	0.54	0.54	0.08
ค้างชำระเกินกว่า 1 ปี	980.47	50.26	1,030.73	324.07
รวม	62,294.42	270.93	62,565.35	62,779.45
หัก ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ	-	(47.83)	(47.83)	(47.78)
คงเหลือ	62,294.42	223.10	62,517.52	62,731.67

6.4 รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

กิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ. สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 มีดังนี้

ชื่อกิจการ	ประเทศที่จัดตั้ง/ สัญชาติ	ลักษณะความสัมพันธ์
บริษัท กฟผ. อินเทอร์เน็ตเซ็นแนล จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อย กฟผ. ถือหุ้นร้อยละ 100
บริษัท อีแกท ไดมอนด์ เซอร์วิส จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อย กฟผ. ถือหุ้นร้อยละ 45
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	ไทย	เป็นบริษัทย่อย กฟผ. ถือหุ้นร้อยละ 45
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	ไทย	เป็นการร่วมค้าของ กฟผ. กฟผ. ถือหุ้นร้อยละ 35
บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	ไทย	เป็นบริษัทร่วม กฟผ. ถือหุ้นร้อยละ 25.41
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
บริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
บริษัท ราช-ลาว เซอร์วิส จำกัด	สปป. ลาว	เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
บริษัท อาร์เอช อินเทอร์เน็ตเซ็นแนล คอร์ปอเรชั่น จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
บริษัท ราช โอแอนด์เอ็ม จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
บริษัท ไตรเอนเนอจี้ จำกัด (อยู่ระหว่างการชำระบัญชี)	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
บริษัท ราชบุรี อัลลายแอนซ์ จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท เอ็กโกเอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท กัลฟ์อิเล็กทริก จำกัด (มหาชน)	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.

ชื่อกิจการ	ประเทศที่จัดตั้ง/ สัญชาติ	ลักษณะความสัมพันธ์
บริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำ ภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน)	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท ไฟฟ้า หงสา จำกัด	สปป. ลาว	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท พูไฟ มายนิง จำกัด	สปป. ลาว	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท ราช-ออสเตรเลีย คอร์ปอเรชั่น จำกัด	ออสเตรเลีย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด	สปป. ลาว	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.

รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดสรุปได้ดังนี้

6.4.1 ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57
บริษัทย่อย	-	-	496.30	357.33
บริษัทร่วม	-	6.21	-	6.21
การร่วมค้า	7.05	7.24	7.05	7.24
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	1,800.45	2,527.59	1,800.45	2,527.59
รวมลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	1,807.50	2,541.04	2,303.80	2,898.37

ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำแนกตามประเภทและอายุหนี้ที่ค้างชำระ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	1,807.44	2,541.04	2,291.84	2,888.34
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	0.06	-	11.96	10.03
รวมลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	1,807.50	2,541.04	2,303.80	2,898.37

6.4.2 เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันในงบการเงินรวม เป็นรายการของกลุ่มบริษัทของบริษัทย่อยของ กฟผ.

ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	47.29	43.20
รวม	47.29	43.20

6.4.3 เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57
	บริษัทย่อย	-	-	8,274.11
บริษัทร่วม	-	226.51	-	226.51
การร่วมค้า	134.66	133.88	134.66	133.88
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	8,150.92	7,250.34	8,150.92	7,250.34
รวมเจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	8,285.58	7,610.73	16,559.69	17,968.11

6.4.4 เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันในงบการเงินรวม เป็นรายการของกลุ่มบริษัทของบริษัทย่อยของ กฟผ. ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57
	เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	1,071.60
รวม	1,071.60	1,095.46

6.4.5 รายได้และค่าใช้จ่าย - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	ปี 2558	ปี 2557	ปี 2558	ปี 2557
	รายได้			
รายได้จากการขายไฟฟ้า				
บริษัทย่อย	-	-	203.39	205.03
บริษัทร่วม	0.05	36.70	0.05	36.70
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	377.45	71.06	377.45	71.06
รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น				
บริษัทย่อย	-	-	2,594.24	2,939.31
บริษัทร่วม	0.28	3,355.89	0.28	3,355.89
การร่วมค้า	96.84	88.13	96.84	88.13
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	12,768.41	15,371.15	12,768.41	15,371.15
ค่าใช้จ่าย				
ค่าซื้อไฟฟ้า				
บริษัทย่อย	-	-	18.56	17.23
การร่วมค้า	1,011.43	1,098.98	1,011.43	1,098.98
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	388.83	-	388.83	-

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	ปี 2558	ปี 2557	ปี 2558	ปี 2557
ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น				
บริษัทย่อย	-	-	2,050.38	2,545.40
บริษัทร่วม	0.12	3,332.26	0.12	3,332.26
การร่วมค้า	101.51	99.45	101.51	99.45
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	12,238.44	15,123.27	12,238.44	15,123.27

6.4.6 ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหารสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	ปี 2558	ปี 2557	ปี 2558	ปี 2557
ค่าตอบแทนกรรมการ				
ค่าเบี้ยประชุม ค่าตอบแทน และโบนัส	36.34	44.75	3.78	2.13
	36.34	44.75	3.78	2.13
ค่าตอบแทนผู้บริหาร				
เงินเดือน โบนัส และ				
ผลประโยชน์ระยะสั้นอื่น ๆ	204.30	204.64	54.63	54.12
ผลประโยชน์หลังออกจากงานและระยะยาวอื่นๆ	17.16	16.20	1.52	1.35
	221.46	220.84	56.15	55.47
รวม	257.80	265.59	59.93	57.60

6.5 รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ค้างรับ/ส่วนเกิน และเงินชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้

กฟผ. มีรายได้ค่า Ft ส่วนเกินยกมา ณ วันที่ 1 มกราคม 2558 จำนวน 4,872.38 ล้านบาท โดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) มีมติเห็นชอบค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ขายส่ง ณ วันที่ 9 มกราคม 2558 ประจำเดือนมกราคม - เมษายน 2558 เท่ากับ กฟผ. 55.92 สตางค์ต่อหน่วย และ กฟภ. 40.31 สตางค์ต่อหน่วย ณ วันที่ 30 เมษายน 2558 ประจำเดือนพฤษภาคม - สิงหาคม 2558 เท่ากับ กฟผ. 46.25 สตางค์ต่อหน่วย และ กฟภ. 31.38 สตางค์ต่อหน่วย ณ วันที่ 3 กันยายน 2558 ประจำเดือนกันยายน - ธันวาคม 2558 เท่ากับ กฟผ. 42.84 สตางค์ต่อหน่วย และ กฟภ. 28.42 สตางค์ต่อหน่วย และ ณ วันที่ 27 พฤศจิกายน 2558 ได้ปรับลดค่า Ft ประจำเดือนพฤศจิกายน - ธันวาคม 2558 เท่ากับ กฟผ. -3.39 สตางค์ต่อหน่วย และ กฟภ. -3.03 สตางค์ต่อหน่วย แต่ต้นทุนค่าเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจริงต่ำกว่าที่เรียกเก็บได้ในสูตรการคำนวณค่า Ft จึงส่งผลให้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 กฟผ. มีรายได้ค่า Ft ส่วนเกิน จำนวน 7,022.82 ล้านบาท

๑.

สำหรับเงินชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้ ณ วันที่ 1 มกราคม 2558 จำนวน 3,386.83 ล้านบาท และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 จำนวน 7,552.73 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 4,165.90 ล้านบาท เนื่องจาก กฟผ. ได้รับเงินชดเชยค่าเชื้อเพลิงหรือเงินชดเชยค่ากระแสไฟฟ้า จากผู้ขายเชื้อเพลิงหรือผู้ผลิตไฟฟ้ารายอื่นเพิ่มขึ้น โดยในปี 2558 แสดงในส่วนของหนี้สินไม่หมุนเวียนตามมติที่คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ในการประชุมครั้งที่ 67/2558 (ครั้งที่ 377) ซึ่งได้พิจารณาให้แยกบัญชีเงินฝากของเงินบริหารค่า Ft ส่วนที่เหลือไว้ต่างหากจากรายการเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด โดยเงินฝากดังกล่าวถือเป็นเงินฝากที่มีภาระผูกพัน กฟผ. จะนำไปใช้เพื่อการอื่นไม่ได้

6.6 ลูกหนี้อื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57
ลูกหนี้ผู้ปฏิบัติงาน	121.40	217.90	114.83	214.06
ลูกหนี้อื่น ๆ	726.33	651.61	312.43	498.64
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(11.73)	(12.37)	(11.73)	(12.37)
รวม	836.00	857.14	415.53	700.33
เงินยืมตรงและเงินจ่ายล่วงหน้า	5,121.33	1,753.98	4,993.32	1,582.09
รายได้ค้างรับ	418.11	242.55	196.35	173.03
ภาษีซื้อ	3,814.71	4,603.07	3,814.71	4,599.08
คงเหลือ	10,190.15	7,456.74	9,419.91	7,054.53

6.7 วัสดุสำรองคลัง ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57
น้ำมันเชื้อเพลิงโรงไฟฟ้า	4,838.48	5,889.02	3,761.77	4,769.06
ถ่านลิกไนต์	1,946.72	1,550.94	1,946.72	1,550.94
อะไหล่ วัสดุ และบริภัณฑ์อื่น ๆ	11,893.96	12,175.61	9,874.42	9,698.04
หัก ค่าเผื่อการเสื่อมสภาพ	(6,586.67)	(6,233.05)	(5,441.12)	(5,292.70)
คงเหลือ	12,092.49	13,382.52	10,141.79	10,725.34

6.8 เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า

6.8.1 ข้อมูลบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า ของ กฟผ.

ชื่อกิจการ	ประเทศที่จัดตั้ง/ สัญชาติ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57
บริษัทย่อย				
บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	ไทย	ลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้า และธุรกิจที่เกี่ยวข้องในต่างประเทศ	100	100
บริษัท อีแกท โดมอนด์ เซอร์วิส จำกัด	ไทย	บริการซ่อมแซมสำหรับเครื่องกังหัน ก๊าซ รวมถึง ส่วนประกอบอุปกรณ์ ชิ้นส่วน และ อะไหล่	45	45
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	ไทย	ลงทุนในบริษัทที่มีวัตถุประสงค์ ในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	45	45
บริษัทร่วม				
บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	25.41	25.41
การร่วมค้า				
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและ น้ำเย็น	35	35

6.8.2 ข้อมูลบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า ของบริษัทย่อย

ชื่อกิจการ	ประเทศที่ จัดตั้ง/สัญชาติ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57
บริษัทย่อยทางตรงของบริษัทย่อย : บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)				
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และ ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า	100	100
บริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด	ไทย	พัฒนาและดำเนินการโรงไฟฟ้าและ ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า	100	100
บริษัท ราช-ลาว เซอร์วิส จำกัด	สปป.ลาว	บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษา โรงไฟฟ้า	100	100
บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล คอร์ปอเรชั่น จำกัด	ไทย	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า	100	100
บริษัท ราช โอแอนด์เอ็ม จำกัด	ไทย	บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษา โรงไฟฟ้า	100	100
บริษัท ไตรเอนเนอจี จำกัด (อยู่ระหว่างการชำระบัญชี)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	100	100
บริษัท ราชบุรี อัลทราแอนซ์ จำกัด	ไทย	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า	100	100
บริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทย่อย : บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)				
บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล (มอริเชียส) คอร์ปอเรชั่น จำกัด	มอริเชียส	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้าใน ต่างประเทศ	100	100
บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล (สิงคโปร์) คอร์ปอเรชั่น จำกัด	สิงคโปร์	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้าใน ต่างประเทศ	100	100
บริษัท ราช-ออสเตรเลีย คอร์ปอเรชั่น จำกัด และบริษัทย่อย	ออสเตรเลีย	พัฒนาและดำเนินการโรงไฟฟ้า และ ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า	80	80

ชื่อกิจการ	ประเทศที่ จัดตั้ง/สัญชาติ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57
บริษัท ราช โซล่า เพาเวอร์ จำกัด	ฮ่องกง	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้าใน ต่างประเทศ	100	-
บริษัท อาร์อี โซลาร์ 1 จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	100	-
บริษัทร่วมของบริษัทย่อย : บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด				
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยว 1 จำกัด	สปป.ลาว	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	30	30
บริษัทร่วมของบริษัทย่อย : บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)				
บริษัท เฟิร์ส โคราซ วินด์ จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	20	20
บริษัท เค อาร์ พู จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	20	20
บริษัท Perth Power Partnership (Kwinana)	ออสเตรเลีย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	24	24
การร่วมค้าของบริษัทย่อย : บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)				
บริษัท ชูบุราชบุรี อีเลคทริกเซอร์วิส จำกัด	ไทย	บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษา โรงไฟฟ้า	50	50
บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด และบริษัทย่อย	ไทย	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า	33.33	33.33
บริษัท ไฟฟ้าน้ำจิม 3 จำกัด	สปป.ลาว	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	25	25
บริษัท ไฟฟ้า เซเปียน-เซมันน้อย จำกัด	สปป.ลาว	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	25	25
บริษัท เค เค เพาเวอร์ จำกัด	กัมพูชา	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	50	50
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	25	25
บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	40	40
บริษัท ราชบุรีเวลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	40	40
บริษัท โซลาร์ต้า จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	49	49
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราซ 3) จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	40	40
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราซ 4) จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	40	40
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราซ 7) จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	40	40
บริษัท สงขลา ไบโอมัส จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	40	40
บริษัท สงขลา ไบโอฟูเอล จำกัด	ไทย	จัดหาเชื้อเพลิงชีวมวล	40	40
บริษัท อยุธา เพาเวอร์ จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	-	45
บริษัท โอเวอร์ซี กรีน เอนเนอร์ยี จำกัด	ไทย	บริการด้านการบริหารจัดการโรงไฟฟ้า	60	60
บริษัท เบ็กไพร โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	35	35
บริษัท ไฟฟ้า หงสา จำกัด	สปป.ลาว	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	40	40
บริษัท พูไฟมายนิง จำกัด	สปป.ลาว	ผลิตและจำหน่ายถ่านหิน	37.50	37.50
บริษัท อาร์ไอซีไอ อินเตอร์เนชั่นแนล อินเวสต์เมนต์ จำกัด	สิงคโปร์	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้าใน ต่างประเทศ	60	60

6.8.3 เงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า ตามงบการเงินรวม

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อกิจการ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		วิธีส่วนได้เสีย		เงินปันผล	
	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57
	บริษัทร่วม							
บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	25.41	25.41	1,587.55	1,587.55	18,670.03	17,659.36	836.08	836.08
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเญ็บ 1 จำกัด	30	30	966.76	926.16	681.81	643.93	-	-
บริษัท เฟิร์ส โคราช วินด์ จำกัด	20	20	399.20	399.20	518.31	530.69	122.00	112.00
บริษัท เค อาร์ ทู จำกัด	20	20	365.40	365.40	418.83	427.69	104.00	124.10
บริษัท Perth Power Partnership (Kwinana)	24	24	618.53	618.53	573.97	642.88	118.10	72.46
รวมบริษัทร่วม			3,937.44	3,896.84	20,862.95	19,904.55	1,180.18	1,144.64
การร่วมค้า								
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	35	35	584.50	584.50	706.73	643.55	15.36	-
บริษัท ชูบุราชบุรี อิเล็กทริกเซอร์วิส จำกัด	50	50	10.00	10.00	88.54	79.27	-	20.00
บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด และบริษัทย่อย	33.33	33.33	2,202.25	2,202.25	3,057.12	2,993.55	79.28	72.67
บริษัท ไฟฟ้าน้ำจิม 3 จำกัด	25	25	0.45	0.45	-	-	-	-
บริษัท ไฟฟ้า เซเปียน-เซเนียน้อย จำกัด	25	25	934.22	675.32	1,101.57	647.72	-	-
บริษัท เค เค เพาเวอร์ จำกัด	50	50	15.44	15.44	-	-	-	-
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	25	25	1,831.25	1,831.25	4,068.13	4,054.63	480.00	400.00
บริษัท ผลิตไฟฟ้า นคร จำกัด	40	40	400.80	400.80	353.84	368.58	-	-
บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	40	40	1,000.00	500.00	1,162.01	526.37	-	-
บริษัท โซลาร์ต้า จำกัด	49	49	545.96	545.96	929.35	808.80	51.74	105.43
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 3) จำกัด	40	40	75.50	75.50	99.62	109.41	33.83	7.93
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 4) จำกัด	40	40	79.70	77.96	97.90	106.38	33.55	12.51
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 7) จำกัด	40	40	75.50	74.20	93.65	101.93	34.49	15.93
บริษัท สงขลา ไบโอมอส จำกัด	40	40	98.40	80.00	76.24	71.83	-	-
บริษัท สงขลา ไบโอฟูเอล จำกัด	40	40	0.40	0.40	0.37	0.37	-	-
บริษัท อยูธยา เพาเวอร์ จำกัด	-	45	-	18.10	-	13.93	-	-
บริษัท โอเวอร์ซี กรีน เอนเนอร์ยี จำกัด	60	60	9.60	0.60	8.37	0.59	-	-
บริษัท เบิกไพร โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	35	35	8.75	8.75	8.55	8.51	-	-

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อกิจการ	สัดส่วนเงินลงทุน							
	(ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		วิธีส่วนได้เสีย		เงินปันผล	
	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57
บริษัท ไฟฟ้า หงสา จำกัด	40	40	6,019.82	983.12	4,561.57	-	-	-
บริษัท พุไฟมายนิ่ง จำกัด	37.50	37.50	0.63	0.63	26.44	0.27	-	-
บริษัท อาร์ไอซีไอ อินเตอร์เนชั่นแนล อินเวสต์เมนต์ จำกัด	60	-	306.57	-	315.33	-	-	-
รวมการร่วมค้า			14,199.74	8,085.23	16,755.33	10,535.69	728.25	634.47
รวมทั้งสิ้น			18,137.18	11,982.07	37,618.28	30,440.24	1,908.43	1,779.11

ในระหว่างปี 2558 บริษัทย่อยของ กฟผ. ได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนในบริษัท ไฟฟ้า หงสา จำกัด บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด บริษัท สงขลา ไปโอแมส จำกัด บริษัท ไฟฟ้า เซเปียน-เขื่อนน้อย จำกัด บริษัท โอเวอร์ซี กรีน เอนเนอร์ยี จำกัด บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 4) จำกัด บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 7) จำกัด และลงทุนเพิ่มใน บริษัท อาร์ไอซีไอ อินเตอร์เนชั่นแนล อินเวสต์เมนต์ จำกัด ซึ่งเป็นการร่วมค้า และเพิ่มทุนใน บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจ็บบ 1 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทร่วมของ บริษัทย่อยของ กฟผ.

6.8.4 เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า ตามงบการเงินเฉพาะ กฟผ.

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อกิจการ	สัดส่วนเงินลงทุน					
	(ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		เงินปันผล	
	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57
บริษัทย่อย						
บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100	100	6,108.00	4,362.00	-	-
บริษัท อีแกท ไดมอนด์ เซอร์วิส จำกัด	45	45	280.35	280.35	-	-
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	45	45	6,525.00	6,525.00	1,481.18	1,481.18
รวมบริษัทย่อย			12,913.35	11,167.35	1,481.18	1,481.18
บริษัทร่วม						
บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	25.41	25.41	1,587.55	1,587.55	836.08	836.08
รวมบริษัทร่วม			1,587.55	1,587.55	836.08	836.08
การร่วมค้า						
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	35	35	584.50	584.50	15.36	-
รวมการร่วมค้า			584.50	584.50	15.36	-
รวมทั้งสิ้น			15,085.40	13,339.40	2,332.62	2,317.26

6.8.5 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะ กฟผ.

6.8.5.1 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า ซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวม

	หน่วย : ล้านบาท	
	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57
ยอดยกมา (ก่อนปรับปรุง)	29,796.69	30,204.08
ปรับปรุงนโยบายบัญชี	643.55	545.20
ยอดยกมา (ที่ปรับปรุงแล้ว)	30,440.24	30,749.28
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	2,314.28	2,466.51
กำไรสะสม - สำรองตามกฎหมาย	4.37	-
ชำระค่าหุ้นเพิ่มในการร่วมค้า	6,132.61	417.28
ชำระค่าหุ้นเพิ่มในบริษัทร่วม	40.60	623.84
ขายเงินลงทุนในการร่วมค้า	(13.97)	(10.94)
กำไรจากการขายเงินลงทุนในการร่วมค้า / บริษัทร่วม	-	10.94
โอนค่าพัฒนาเป็นเงินลงทุน	-	138.87
เงินลงทุนในการร่วมค้าก่อนเปลี่ยนสถานะ	-	(2,163.16)
เงินลงทุนเพื่อขาย	51.37	(88.33)
ผลต่างแปลงค่างบการเงินของบริษัทที่อยู่ในต่างประเทศ	849.54	25.03
ขาดทุนจากการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด	(106.27)	(94.71)
ขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	(18.78)	-
ส่วนเกินทุนในบริษัทร่วมที่บันทึกโดยวิธีส่วนได้เสีย	(55.57)	-
เงินปันผลรับ	(1,908.43)	(1,779.11)
ปรับปรุงอัตราแลกเปลี่ยน	92.45	(59.42)
อื่นๆ	(204.16)	204.16
ยอดคงเหลือ (ที่ปรับปรุงแล้ว)	37,618.28	30,440.24

6.8.5.2 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า ซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุน
ในงบการเงินเฉพาะ กฟผ.

	หน่วย : ล้านบาท	
	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57
ยอดยกมา	13,339.40	12,085.40
เงินลงทุนเพิ่ม	1,746.00	1,254.00
ยอดคงเหลือ	15,085.40	13,339.40

๑.

6.8.6 ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของบริษัทย่อยซึ่งมีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ บริษัทร่วมและการร่วมค้า

6.8.6.1 ข้อมูลทางการเงินของบริษัทย่อยซึ่งมีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญมีดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อกิจการ	ประเทศ ที่จัดตั้ง/ สัญชาติ	สัดส่วนของส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของ ที่ถือโดยส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม (ร้อยละ)	
		2558	2557
บริษัท อีแกท โดมอนต์ เซอร์วิส จำกัด (EDS)	ไทย	55	55
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (RATCH)	ไทย	55	55

ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของบริษัทย่อยซึ่งมีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ ซึ่งเป็นข้อมูลหลังปรับนโยบายการบัญชี ก่อนการตัดรายการระหว่างกัน

สรุปรายการแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557

หน่วย : ล้านบาท

	2558		2557	
	EDS	RATCH	EDS	RATCH
สินทรัพย์หมุนเวียน	112.63	25,983.50	150.06	31,407.67
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	409.23	66,621.56	439.62	64,827.36
หนี้สินหมุนเวียน	(50.34)	(11,658.07)	(86.37)	(16,049.97)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(41.74)	(20,527.15)	(72.60)	(18,985.67)
สินทรัพย์สุทธิ	429.78	60,419.84	430.71	61,199.39
ส่วนของบริษัทใหญ่	193.40	27,188.93	193.82	27,539.73
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	236.38	33,230.91	236.89	33,659.66

๑.

สรุปรายการกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557

	หน่วย : ล้านบาท			
	2558		2557	
	EDS	RATCH	EDS	RATCH
รายได้	172.69	59,326.28	207.85	59,048.31
ค่าใช้จ่าย	(175.20)	(54,903.64)	(195.22)	(51,638.78)
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	(2.51)	4,422.64	12.63	7,409.53
ภาษีเงินได้	-	(1,407.72)	-	(1,269.38)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	(2.51)	3,014.92	12.63	6,140.15
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น	1.58	(502.98)	-	(679.40)
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวม	(0.93)	2,511.94	12.63	5,460.75
ส่วนของบริษัทใหญ่	(0.42)	1,130.37	5.68	2,457.34
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(0.51)	1,381.57	6.95	3,003.41
เงินปันผลจ่ายให้กับส่วนได้เสีย ที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	1,810.60	-	1,810.60

สรุปรายการกระแสเงินสด สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557

	หน่วย : ล้านบาท			
	2558		2557	
	EDS	RATCH	EDS	RATCH
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน	42.55	9,256.17	26.48	9,841.55
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน	(6.91)	(6,248.03)	(14.26)	(2,419.72)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน	(34.17)	(6,740.69)	(25.69)	(4,366.29)
อื่นๆ	-	574.02	-	129.73
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ	1.47	(3,158.53)	(13.47)	3,185.27

6.8.6.2 ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของบริษัทรวม ของ กฟผ. ซึ่งเป็นข้อมูลหลังปรับนโยบายการบัญชี มีรายละเอียดดังนี้

สรุปรายการแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 - บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)

	หน่วย : ล้านบาท	
	2558	2557
สินทรัพย์หมุนเวียน	19,403.18	17,136.89
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	158,675.84	142,875.54
หนี้สินหมุนเวียน	(15,918.94)	(18,733.88)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(88,176.74)	(70,825.62)
สินทรัพย์สุทธิ	73,983.34	70,452.93



สรุปรายการกำไรขาดทุน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 - บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)

	หน่วย : ล้านบาท	
	2558	2557
รายได้*	24,902.61	24,687.33
ค่าใช้จ่าย	(19,791.94)	(18,583.11)
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	5,110.67	6,104.22
ภาษีเงินได้	(750.40)	(751.22)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	4,360.27	5,353.00

*รวมกำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

6.8.6.3 ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของการร่วมค้าของ กฟผ. ซึ่งเป็นข้อมูลหลังปรับนโยบายการบัญชี มีรายละเอียดดังนี้

สรุปรายการแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 - บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด

	หน่วย : ล้านบาท	
	2558	2557
สินทรัพย์หมุนเวียน	1,010.73	929.78
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	2,924.31	3,085.85
หนี้สินหมุนเวียน	(699.94)	(580.01)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(1,195.88)	(1,572.92)
สินทรัพย์สุทธิ	2,039.22	1,862.70

สรุปรายการกำไรขาดทุน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 - บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด

	หน่วย : ล้านบาท	
	2558	2557
รายได้*	2,918.15	3,045.76
ค่าใช้จ่าย	(2,639.05)	(2,760.06)
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	279.10	285.70
ภาษีเงินได้	(60.30)	(8.93)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	218.80	276.77

*รวมกำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

©

6.9 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ประกอบด้วย

ที่ดิน	สิ่งก่อสร้าง	เชื่อมและ อ่างเก็บน้ำ	โรงไฟฟ้า	อุปกรณ์ โรงไฟฟ้า	ระบบ ควบคุม ไฟฟ้า	ระบบส่ง พลังงาน ไฟฟ้า	งบการเงินรวม					รวม		
							ระบบเสถียร	ระบบสายพาน ลำเลียง ถ่านลิกไนต์	เครื่องจักรกล เหมือง	อะไหล่ชิ้นใหญ่ เครื่องจักรกล	ยานพาหนะ		ครุภัณฑ์อื่น	ค่าตรวจสอบ สภาพโรงไฟฟ้า รายการตัดบัญชี จากกำไรในการ ขายโรงไฟฟ้า
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค. 58	29,377.31	29,094.25	304,526.16	35,471.05	867.82	162,820.12	6,939.31	6,174.20	6,549.87	42.85	2,989.70	10,564.10	(20.98)	610,336.82
ปรับปรุงมูลค่ารวมจากการ เปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชี	(55.87)	-	(1,696.71)	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.51)	20.98	(1,733.11)
ปรับปรุงรายการเนื่องจากการซื้อธุรกิจ และผลกระทบจาก IFRIC4	(30.92)	-	46.75	(15.83)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค. 58	8,917.86	29,321.44	29,094.25	35,455.22	867.82	162,820.12	6,939.31	6,174.20	6,549.87	42.85	2,989.70	10,562.59	-	608,603.71
เพิ่มระหว่างปี	893.16	12.76	349.68	428.58	-	154.71	6.78	-	417.00	-	166.71	1,198.69	-	3,628.07
รับโอนจากบางระจักษ์ก่อสร้าง	-	1,880.59	270.91	1,206.70	3.74	9,879.59	152.57	309.81	7.32	-	-	16.38	-	36,816.34
ผลทางอ้อมที่ตามผลเปลี่ยนแปลง แปลงค่าเงิน	(11.57)	9.65	(464.67)	-	-	-	-	-	-	-	-	(0.08)	-	(466.67)
โอนเปลี่ยนแปลง	-	(0.70)	1.98	(206.54)	-	(0.37)	0.48	-	2.59	-	(2.53)	(1.81)	-	(4.17)
ขายและจำหน่าย	(21.46)	(41.41)	(420.66)	(161.47)	(15.13)	(904.73)	(93.09)	-	(153.67)	-	(139.81)	(481.36)	-	(4,415.68)
ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธ.ค. 58	9,777.99	31,182.33	29,367.14	36,722.49	856.43	171,949.32	7,006.05	6,484.01	6,823.11	42.85	3,014.07	11,294.41	-	644,161.60
ค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าตั้งต้นสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค. 58	-	(18,790.38)	(10,563.48)	(21,442.91)	(729.16)	(81,760.19)	(5,852.23)	(4,669.14)	(5,294.42)	(42.85)	(2,455.13)	(7,821.09)	12.59	(349,227.77)
ปรับปรุงมูลค่ารวมจากการ เปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชี	-	22.88	-	668.44	-	-	-	-	-	-	-	0.80	(12.59)	679.53
ค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าตั้งต้นสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค. 58 (ปรับปรุงใหม่)	-	(18,767.50)	(10,563.48)	(21,442.91)	(729.16)	(81,760.19)	(5,852.23)	(4,669.14)	(5,294.42)	(42.85)	(2,455.13)	(7,820.29)	-	(348,548.24)
ค่าเสื่อมราคา ค่าตั้งต้น สำหรับปี	-	(1,138.06)	(458.06)	(3,527.94)	(30.23)	(5,699.91)	(247.45)	(133.73)	(256.98)	-	(154.31)	(718.07)	-	(25,401.71)
ผลทางอ้อมที่ตามผลเปลี่ยนแปลง แปลงค่าเงิน	-	0.60	-	191.32	-	-	-	-	-	-	-	0.02	-	191.94
โอนเปลี่ยนแปลง	-	0.36	(0.42)	130.49	-	0.37	(0.21)	-	(0.79)	-	0.79	(0.15)	-	0.89
ขายและจำหน่าย	-	38.00	-	161.47	11.84	692.70	91.34	-	153.67	-	137.78	476.38	-	3,882.16
ค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าตั้งต้นสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค. 58	-	(19,866.60)	(11,021.96)	(24,678.89)	(747.55)	(86,767.03)	(6,008.55)	(4,802.87)	(5,398.52)	(42.85)	(2,470.87)	(8,062.11)	-	(369,874.96)



ที่ต้น	งบการเงินรวม											หน่วย : ล้านบาท			
	สิ่งก่อสร้าง	เดือนและ อ้างกับน้ำ	โรงไฟฟ้า	อุปกรณ์ โรงไฟฟ้า	ระบบ ควบคุม ไฟฟ้า	ระบบส่ง พลังงาน ไฟฟ้า	ระบบสื่อสาร	ระบบสายพาน ลำเลียง ถ่านหินในดี	เครื่องจักรกล เหมือง	อะไหล่ชิ้นใหญ่	ยานพาหนะ		ครุภัณฑ์อื่น	ค่าตรวจสอบ สภาพโรงไฟฟ้า รอกการตบทุยี่	รายการปรับปรุง ใบการรวมงบ จากค่าใช้จ่าย
	(1.18)		(1,034.02)												(1,035.20)
	(1.18)		(1,034.02)												(1,035.20)
8,917.86	10,552.76	18,530.77	115,496.25	14,012.31	138.66	81,059.93	1,087.08	1,505.06	1,255.45	534.57	2,742.30	3,187.27		259,020.27	
9,777.99	11,314.55	18,345.18	124,831.07	12,043.60	108.88	85,182.29	997.50	1,681.14	1,424.59	543.20	3,232.30	3,769.15		273,251.44	

คำอธิบายต่อค่าและสม
ณ วันที่ 1 ม.ค. 58
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 58

ราคาตามบัญชี - สุทธิ
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 57
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 58

๑

หน่วย : ล้านบาท

ที่ตั้ง	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.											รวม		
	สิ่งก่อสร้าง	เขียนและ อ้างถึง	โรงไฟฟ้า	อุปกรณ์ โรงไฟฟ้า	ระบบ ควบคุม ไฟฟ้า	ระบบส่ง พลังงาน ไฟฟ้า	ระบบสื่อสาร	ระบบสายพาน ลำเลียง ถ่านหิน	เครื่องจักรกล อะไหล่สิ้นเปลือง เครื่องจักรกล เหมือง	ยานพาหนะ	ครุภัณฑ์อื่น		ค่าตรวจสอบ สภาพโรงไฟฟ้า รายการต้นบัญชี	
7,480.41	28,626.12	29,094.25	279,383.97	35,455.22	867.82	162,820.12	6,939.31	6,174.20	6,358.71	42.85	2,944.76	9,951.23	5,992.28	582,131.25
893.16	12.45	-	1.43	428.58	-	154.71	6.78	-	416.96	-	166.71	1,181.97	-	3,262.75
-	1,880.52	270.91	20,347.87	1,206.70	3.74	9,879.59	152.57	309.81	3.50	-	-	9.69	2,725.45	36,790.35
-	(0.70)	1.98	202.73	(206.54)	-	(0.37)	0.48	-	2.59	-	(2.53)	(1.81)	-	(4.17)
-	(41.41)	-	(232.10)	(161.47)	(15.13)	(904.73)	(93.09)	-	(153.67)	-	(119.15)	(469.72)	(1,982.89)	(4,173.36)
8,373.57	30,476.98	29,367.14	299,703.90	36,722.49	856.43	171,949.32	7,006.05	6,484.01	6,628.09	42.85	2,989.79	10,671.36	6,734.84	618,006.82

ค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าตัดจ่ายสะสม

ณ วันที่ 1 ม.ค. 58	(18,637.86)	(10,563.48)	(176,337.06)	(21,442.91)	(729.16)	(81,760.19)	(5,852.23)	(4,669.14)	(5,262.80)	(42.85)	(2,415.85)	(7,488.15)	(2,805.01)	(338,006.69)
ค่าเสื่อมราคา ค่าตัดจ่าย สำหรับปี	(1,102.09)	(458.06)	(9,991.63)	(3,527.94)	(30.23)	(5,699.91)	(247.45)	(133.73)	(237.52)	-	(151.80)	(629.00)	(2,143.57)	(24,352.93)
โอนเปลี่ยนประเภท	0.36	(0.42)	(129.55)	130.49	-	0.37	(0.21)	-	(0.79)	-	0.79	(0.15)	-	0.89
ขายและจำหน่าย	38.00	-	16.96	161.47	11.84	692.70	91.34	-	153.67	-	119.15	465.48	1,982.89	3,733.50
ค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าตัดจ่ายสะสม	(19,701.59)	(11,021.96)	(186,441.28)	(24,678.89)	(747.55)	(86,767.03)	(6,008.55)	(4,802.87)	(5,347.44)	(42.85)	(2,447.71)	(7,651.82)	(2,965.69)	(358,625.23)
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 58	-	-	(15.33)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(15.33)

ค่าเผื่อการหักค่าสะสม

ณ วันที่ 1 ม.ค. 58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(15.33)
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 58	-	-	(15.33)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(15.33)

ราคาตามบัญชี - สุทธิ

ณ วันที่ 31 ธ.ค. 57	9,988.26	18,530.77	103,031.58	14,012.31	138.66	81,059.93	1,087.08	1,505.06	1,095.91	-	528.91	2,463.08	3,187.27	244,109.23
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 58	8,373.57	10,775.39	113,247.29	12,043.60	108.88	85,182.29	997.50	1,681.14	1,280.65	-	542.08	3,019.54	3,769.15	259,366.26

กฟผ. ได้รวมสัญญาเช่าทรัพย์สินอื่น (นอกเหนือจากโรงไฟฟ้า) ซึ่งถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน โดย กฟผ. ไม่มีกรรมสิทธิ์ในทรัพย์สินดังกล่าวเมื่อสิ้นสุดสัญญาเช่า อยู่ในรายการที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ซึ่ง ณ 31 ธ.ค. 58 มีราคาทุน 52.99 ล้านบาท ค่าเสื่อมราคาสะสม 2.54 ล้านบาท และราคาตามบัญชีสุทธิ 50.45 ล้านบาท

๑.

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 กฟผ. มีอาคารและอุปกรณ์ที่หักค่าเสื่อมราคาสะสมเต็มมูลค่าแล้ว แต่ยังคงใช้งานอยู่ โดยมีราคาทุนก่อนหักค่าเสื่อมราคาสะสม จำนวน 120,925.48 ล้านบาท และ 106,615.07 ล้านบาท ตามลำดับ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57
สิ่งก่อสร้าง	10,009.78	9,503.82
เขื่อนและอ่างเก็บน้ำ	15.50	15.50
โรงไฟฟ้า	63,830.53	53,674.54
อุปกรณ์โรงไฟฟ้า	10,743.48	9,634.43
ระบบควบคุมไฟฟ้า	459.85	457.59
ระบบส่งพลังงานไฟฟ้า	17,357.33	15,131.13
ระบบสื่อสาร	4,778.90	4,403.08
ระบบสายพานลำเลียงถ่านลิกไนต์	3,260.52	3,260.52
เครื่องจักรกล	3,685.42	3,734.90
อะไหล่ชิ้นใหญ่เครื่องจักรกลเหมือง	42.85	42.85
ยานพาหนะ	1,886.62	1,925.01
ครุภัณฑ์อื่น	4,854.70	4,831.70
รวม	120,925.48	106,615.07

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 โรงไฟฟ้าหนองจอกหน่วยที่ 2 และ 3 พร้อมอุปกรณ์บางส่วนของโรงไฟฟ้าลานกระบือ หน่วยที่ 11 ซึ่งส่งไปช่วยเหลือประเทศญี่ปุ่นที่ขาดแคลนไฟฟ้าในช่วงหน้าร้อนปี 2554 เนื่องจากภัยธรรมชาติ Tsunami ซึ่งมีราคาทุน 1,924.34 ล้านบาท และ 61.06 ล้านบาท ตามลำดับ โดยโรงไฟฟ้าและอุปกรณ์โรงไฟฟ้าดังกล่าวคิดค่าเสื่อมราคาสะสมเต็มมูลค่าแล้ว คงเหลือมูลค่าตามบัญชีสุทธิ จำนวน 47 บาท และ 2 บาท ตามลำดับ

๑.

6.10 งานระหว่างก่อสร้าง ประกอบด้วย

ลักษณะงาน	งบการเงินรวม											หน่วย : ล้านบาท			
	เงินลงทุน	เงินลงทุน	เงินลงทุน	เงินลงทุน	เงินลงทุน	เงินลงทุน	เงินลงทุน	เงินลงทุน	เงินลงทุน	เงินลงทุน	เงินลงทุน	เงินลงทุน	เงินลงทุน	เงินลงทุน	เงินลงทุน
ยอดยกมา ณ วันที่ 1 ม.ค. 58	1,981.20	463.61	12,491.38	-	25.84	19,619.56	403.69	749.39	3.77	13.93	599.96	1.30	2,238.48	7,012.89	45,605.00
ปรับปรุงลดกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชี	-	-	(4.13)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(4.13)
ยอดยกมา ณ วันที่ 1 ม.ค. 58 (ปรับปรุงใหม่)	1,981.20	463.61	12,487.25	-	25.84	19,619.56	403.69	749.39	3.77	13.93	599.96	1.30	2,238.48	7,012.89	45,600.87
เพิ่มระหว่างปี	2,438.27	90.49	14,875.65	574.87	5.16	9,543.40	187.78	300.60	0.05	14.53	2,578.45	20.72	2,813.45	6,974.57	40,421.21
โอนไปเรียนประเภท	4,419.47	554.10	27,368.50	574.87	31.00	29,162.96	591.47	1,049.99	3.82	22.86	3,178.41	22.02	5,051.93	13,987.46	86,022.08
โอนไปที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และอื่นๆ	(1,880.53)	(270.91)	(20,995.11)	(574.87)	(3.27)	(9,873.93)	(152.57)	(309.81)	(3.82)	(19.94)	(2,725.45)	(6.12)	(6.13)	(36,822.46)	
โอนไปงานระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้า และระบบส่ง	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
โอนไปวัสดุใช้สำหรับงานระหว่างก่อสร้างระบบส่ง	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ยอดยกไป ณ วันที่ 31 ธ.ค. 58	2,538.94	283.19	6,373.39	-	27.73	19,289.03	438.90	740.18	-	2.92	452.96	15.90	1,911.17	3,596.60	35,674.13

ลักษณะงาน	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.											หน่วย : ล้านบาท			
	เงินลงทุน	เงินลงทุน	เงินลงทุน	เงินลงทุน	เงินลงทุน	เงินลงทุน	เงินลงทุน	เงินลงทุน	เงินลงทุน	เงินลงทุน	เงินลงทุน	เงินลงทุน	เงินลงทุน	เงินลงทุน	เงินลงทุน
ยอดยกมา ณ วันที่ 1 ม.ค. 58	1,981.20	463.61	12,487.25	-	25.84	19,619.56	403.69	749.39	7.74	599.96	1.30	2,238.48	7,012.89	45,590.91	
เพิ่มระหว่างปี	2,438.26	90.49	14,865.84	574.87	5.16	9,543.40	187.78	300.60	5.45	2,578.45	20.72	2,813.45	6,974.57	40,402.26	
โอนไปที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และอื่นๆ	4,419.46	554.10	27,353.09	574.87	31.00	29,162.96	591.47	1,049.99	13.19	3,178.41	22.02	5,051.93	13,987.46	85,993.17	
โอนไปงานระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้า และระบบส่ง	(1,880.52)	(270.91)	(20,979.70)	(574.87)	(3.27)	(9,873.93)	(152.57)	(309.81)	(13.19)	(2,725.45)	(6.12)	(6.13)	(36,796.47)		
โอนไปวัสดุใช้สำหรับงานระหว่างก่อสร้างระบบส่ง	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
ยอดยกไป ณ วันที่ 31 ธ.ค. 58	2,538.94	283.19	6,373.39	-	27.73	19,289.03	438.90	740.18	-	452.96	15.90	1,911.17	3,596.60	35,674.13	

ต้นทุนการกู้ยืมจำนวน 376.45 ล้านบาท เกิดจากเงินกู้ยืมมาเพื่อสร้างโรงไฟฟ้าและขยายระบบส่งโรงไฟฟ้า ซึ่งได้บันทึกเป็นต้นทุนของสินทรัพย์โดยรวมอยู่ในรายการเพิ่มระหว่างปี โดยแสดงรวมอยู่ในกิจกรรมลงทุนในงบกระแสเงินสด



กฟผ. มีงานระหว่างก่อสร้างที่เป็นโครงการต่าง ๆ ดังนี้

โครงการ	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57
โครงการขยายระบบส่งไฟฟ้า	21,284.20	21,470.21	21,284.20	21,470.21
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจะนะ ชุดที่ 2	112.09	104.53	112.09	104.53
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือ ชุดที่ 2	56.98	12,055.40	56.98	12,055.40
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมวังน้อย ชุดที่ 4	211.96	200.17	211.96	200.17
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแม่เมาะ (ทดแทน) เครื่องที่ 4-7	1,567.95	-	1,567.95	-
โครงการอื่น ๆ	12,440.95	11,770.56	12,438.03	11,760.60
รวม	35,674.13	45,600.87	35,671.21	45,590.91

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแม่เมาะ (ทดแทน) เครื่องที่ 4-7 มีสัดส่วนของงานที่แล้วเสร็จ จำนวนร้อยละ 18.10

โรงไฟฟ้าได้ก่อสร้างแล้วเสร็จโดยไดโอนซินบัญญัติสิทธิ์สินแล้วสามโครงการ ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือ ชุดที่ 2 ตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2558 โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจะนะ ชุดที่ 2 ตั้งแต่วันที่ 8 เมษายน 2557 (Train 1) และ วันที่ 9 พฤษภาคม 2557 (Train 2) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมวังน้อย ชุดที่ 4 ตั้งแต่วันที่ 9 มีนาคม 2557 แต่ทั้งสามโครงการยังมีงานระหว่างก่อสร้างคงเหลือในส่วนของงานปรับปรุงเพิ่มเติมบริเวณรอบโรงไฟฟ้า (Facilities) ซึ่งจะดำเนินการขึ้นบัญชีทรัพย์สินเมื่อดำเนินการแล้วเสร็จในภายหลัง

6.11 ค่าความนิยม ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57
ยอดยกมา	648.90	763.74
ลดลงจากการขายเงินลงทุน	-	(117.08)
ผลต่างจากการปรับปรุงอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	25.94	2.24
	674.84	648.90
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	(375.37)	(375.37)
ยอดคงเหลือ	299.47	273.53

©

6.12 สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม						หน่วย : ล้านบาท
	สิทธิการใช้ที่ดิน	โปรแกรมคอมพิวเตอร์และค่าลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สิน	สิทธิการใช้ระบบทยอยส่งก๊าซ	สิทธิในการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้า	สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและพัฒนาโครงการ	
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค. 58	27,318.90	1,774.71	474.77	6.25	29.69	6,251.83	35,856.15
ปรับปรุงผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชี	-	(2.29)	-	(6.25)	-	-	(8.54)
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค. 58 (ปรับปรุงใหม่)	27,318.90	1,772.42	474.77	-	29.69	6,251.83	35,847.61
เพิ่มระหว่างปี	703.49	72.86	-	-	-	-	776.35
รับโอนจากงานระหว่างก่อสร้าง	-	6.12	-	-	-	-	6.12
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าทางการเงิน	-	(2.24)	-	-	-	(65.44)	(67.68)
โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	-	(0.38)	-	-	(29.69)	-	(30.07)
ขายและจำหน่าย	-	(20.90)	-	-	-	-	(20.90)
ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธ.ค. 58	28,022.39	1,827.88	474.77	-	-	6,186.39	36,511.43
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค. 58	(3,839.82)	(1,167.92)	(260.88)	(2.66)	(17.20)	(1,925.94)	(7,214.42)
ปรับปรุงผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชี	-	0.56	-	2.66	-	-	3.22
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค. 58 (ปรับปรุงใหม่)	(3,839.82)	(1,167.36)	(260.88)	-	(17.20)	(1,925.94)	(7,211.20)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(0.89)	(241.58)	(6.34)	-	(3.02)	(265.09)	(516.92)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าทางการเงิน	-	0.15	-	-	-	33.83	33.98
โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	-	0.24	-	-	20.22	-	20.46
ขายและจำหน่าย	-	20.87	-	-	-	-	20.87
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค. 58	(3,840.71)	(1,387.68)	(267.22)	-	-	(2,157.20)	(7,652.81)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ							
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 57	23,479.08	605.06	213.89	-	12.49	4,325.89	28,636.41
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 58	24,181.68	440.20	207.55	-	-	4,029.19	28,858.62



หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.			
	สิทธิการใช้ ที่ดิน	โปรแกรม คอมพิวเตอร์ และค่าลิขสิทธิ์ ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้ ประโยชน์ ในที่ราชพัสดุ	รวม
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค. 58	27,318.90	1,673.90	474.77	29,467.57
เพิ่มระหว่างปี	703.49	41.29	-	744.78
รับโอนจากงานระหว่างก่อสร้าง	-	6.12	-	6.12
โอนเปลี่ยนแปลง	-	(0.38)	-	(0.38)
ขายและจำหน่าย	-	(20.90)	-	(20.90)
ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธ.ค. 58	28,022.39	1,700.03	474.77	30,197.19
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค. 58	(3,839.82)	(1,115.24)	(260.88)	(5,215.94)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(0.89)	(224.92)	(6.34)	(232.15)
โอนเปลี่ยนแปลง	-	0.24	-	0.24
ขายและจำหน่าย	-	20.87	-	20.87
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค. 58	(3,840.71)	(1,319.05)	(267.22)	(5,426.98)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ				
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 57	23,479.08	558.66	213.89	24,251.63
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 58	24,181.68	380.98	207.55	24,770.21

6.13 ที่ดินที่รอการพัฒนา ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57
ยอดยกมา	2,557.59	2,548.72	2,239.51	2,239.51
เพิ่ม(ลด)ระหว่างปี	(8.87)	8.87	-	-
	2,548.72	2,557.59	2,239.51	2,239.51
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	(423.43)	(423.43)	(423.43)	(423.43)
ยอดคงเหลือ	2,125.29	2,134.16	1,816.08	1,816.08

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 กฟผ. มีที่ดินที่รอการพัฒนา รวมทั้งสิ้นจำนวน 1,816.08 ล้านบาท ประกอบด้วยที่ดินที่จัดหามาเพื่อใช้เป็นสถานที่ก่อสร้างโรงไฟฟ้าเพื่อรองรับความต้องการพลังงานไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น แต่เนื่องจากการปรับเปลี่ยนแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. จึงต้องชะลอการก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ ที่ดินที่รอการพัฒนาดังกล่าว ประกอบด้วย

- ที่ดินที่อ่าวไม่ จังหวัดชลบุรี เนื้อที่ 122 ไร่ ราคาทุน 9.05 ล้านบาท
- ที่ดินที่ทับสะแก จังหวัดประจวบคีรีขันธ์ เนื้อที่ 4,029 ไร่ ราคาทุน 2,223.43 ล้านบาท มีค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม 423.43 ล้านบาท คงเหลือราคาตามบัญชี - สุทธิ 1,800 ล้านบาท
- ที่ดินบริเวณสถานีขนถ่ายน้ำมัน ถนนเพชรเกษม จังหวัดราชบุรี เนื้อที่ 37 ไร่ ราคาทุน 3.75 ล้านบาท
- ที่ดินบริเวณสถานีไฟฟ้าแรงสูงบ้านนาสาร ตำบลน้ำพุ (ท่าซี้) อำเภอบ้านนาสาร จังหวัดสุราษฎร์ธานี ราคาทุน 3.28 ล้านบาท

6.14 ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

6.14.1 ภาษีเงินได้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	ปี 2558	ปี 2557
ภาษีเงินได้ :		
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	1,223.18	1,460.46
ภาษีงวดก่อน ๆ ที่บันทึกสูงไป	7.90	(14.51)
รวม	1,231.08	1,445.95
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :		
การเปลี่ยนแปลงของผลต่างชั่วคราว	176.64	(176.57)
รวม	176.64	(176.57)
รวมทั้งสิ้น	1,407.72	1,269.38

6.14.2 สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม			
	สินทรัพย์		หนี้สิน	
	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57
สินทรัพย์ (หนี้สิน) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	6,321.73	7,455.99	(8,172.66)	(9,169.70)
การหักกลบรายการของภาษี	(6,214.35)	(7,404.37)	6,214.35	7,404.37
สินทรัพย์ (หนี้สิน) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสุทธิ	107.38	51.62	(1,958.31)	(1,765.33)

6.14.3 การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม				
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 58	การรวมธุรกิจ	กำไรหรือ ขาดทุน	ผลต่างจาก อัตรา แลกเปลี่ยน	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 58
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี :					
ค่าเผื่อวัสดุสำรองคลังลำสมัย					
และการลดมูลค่าวัสดุสำรองคลัง	222.76	-	41.36	-	264.12
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	6,129.64	-	(705.20)	-	5,424.44
ผลประโยชน์พนักงาน	22.02	-	3.40	-	25.42
หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน	0.07	-	0.02	-	0.09
ขาดทุนยกไป	1,081.50	-	(449.25)	(24.59)	607.66
รวม	7,455.99	-	(1,109.67)	(24.59)	6,321.73
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี :					
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	(2,609.37)	-	162.82	59.10	(2,387.45)
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน					
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(6,323.68)	-	685.52	-	(5,638.16)
อื่น ๆ	(236.65)	-	84.69	4.91	(147.05)
รวม	(9,169.70)	-	933.03	64.01	(8,172.66)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม				
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 57	การรวมธุรกิจ	กำไรหรือ ขาดทุน	ผลต่างจาก อัตรา แลกเปลี่ยน	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 57
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี :					
ค่าเผื่อวัสดุสำรองคลังลำสมัย					
และการลดมูลค่าวัสดุสำรองคลัง	122.07	60.06	40.63	-	222.76
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	5,230.15	1,556.84	(657.35)	-	6,129.64
ผลประโยชน์พนักงาน	18.92	-	3.10	-	22.02
หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน	0.03	-	0.04	-	0.07
ขาดทุนยกไป	1,039.49	-	155.70	(113.69)	1,081.50
รวม	6,410.66	1,616.90	(457.88)	(113.69)	7,455.99
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี :					
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	(2,814.93)	-	(17.27)	222.83	(2,609.37)
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน					
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(6,738.98)	(324.53)	739.83	-	(6,323.68)
อื่น ๆ	(167.51)	-	(88.11)	18.97	(236.65)
รวม	(9,721.42)	(324.53)	634.45	241.80	(9,169.70)

6.15 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม				รวม
	ค่าใช้จ่ายในการ เปิดหน้าดิน	ค่าใช้จ่ายในการ สำรวจแหล่งแร่ และสำรวจเพื่อ การพัฒนาขั้นต้น	ค่าทดแทนที่ดิน และงานหมู่บ้าน อพยพ	ค่าประทาน บัตรแร่	
- รายการรายการตัดบัญชีด้านเหมืองลิกลินด์					
รายการรายการตัดบัญชี ณ วันที่ 1 ม.ค. 58	100,734.45	645.67	1,988.44	281.14	103,649.70
เพิ่มระหว่างปี	5,857.88	-	-	-	5,857.88
รายการรายการตัดบัญชี ณ วันที่ 31 ธ.ค. 58	106,592.33	645.67	1,988.44	281.14	109,507.58
รายการตัดบัญชีสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค. 58	(100,734.45)	(325.13)	(1,740.78)	(68.98)	(102,869.34)
เพิ่มระหว่างปี	(5,857.88)	(9.40)	(47.91)	(11.25)	(5,926.44)
รายการตัดบัญชีสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค. 58	(106,592.33)	(334.53)	(1,788.69)	(80.23)	(108,795.78)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ					
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 57	-	320.54	247.66	212.16	780.36
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 58	-	311.14	199.75	200.91	711.80
- อื่น ๆ					
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 57					2,273.19
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 58					2,716.12
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น					
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 57					3,053.55
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 58					3,427.92

๑.

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.				
	ค่าใช้จ่ายในการ เปิดหน้าดิน	ค่าใช้จ่ายในการ สำรวจแหล่งแร่ และสำรวจเพื่อ การพัฒนาขั้นต้น	ค่าทดแทนที่ดิน และงานหมู่บ้าน อพยพ	ค่าประทาน บัตรแร่	รวม
- รายจ่ายรายการตัดบัญชีด้านเหมืองลิโกลินต์					
รายจ่ายรายการตัดบัญชีฯ ณ วันที่ 1 ม.ค. 58	100,734.45	645.67	1,988.44	281.14	103,649.70
เพิ่มระหว่างปี	5,857.88	-	-	-	5,857.88
รายจ่ายรายการตัดบัญชีฯ ณ วันที่ 31 ธ.ค. 58	106,592.33	645.67	1,988.44	281.14	109,507.58
รายจ่ายตัดบัญชีสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค. 58	(100,734.45)	(325.13)	(1,740.78)	(68.98)	(102,869.34)
เพิ่มระหว่างปี	(5,857.88)	(9.40)	(47.91)	(11.25)	(5,926.44)
รายจ่ายตัดบัญชีสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค. 58	(106,592.33)	(334.53)	(1,788.69)	(80.23)	(108,795.78)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ					
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 57	-	320.54	247.66	212.16	780.36
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 58	-	311.14	199.75	200.91	711.80
- อื่น ๆ					
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 57					743.33
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 58					1,707.06
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น					
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 57					1,523.69
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 58					2,418.86

6.16 เจ้าหนี้การค้า - กิจการอื่น มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57
เจ้าหนี้ค่าไฟฟ้า	33,904.05	30,818.94	33,904.05	30,818.94
เจ้าหนี้ค่าเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า	8,674.84	10,718.60	8,674.84	10,718.60
เจ้าหนี้จากการจัดหาเชื้อเพลิง	896.90	1,322.00	896.90	1,322.00
อื่น ๆ	9,222.35	11,643.55	2,240.85	2,834.27
รวม	52,698.14	54,503.09	45,716.64	45,693.81

6.17 เงินรายได้แผ่นดินค้ำนำส่งคลัง

ในปี 2558 กระทรวงการคลังได้กำหนดให้ กฟผ. นำส่งเงินรายได้แผ่นดินในอัตราร้อยละ 45 ของกำไรสุทธิก่อนค่าใช้จ่ายสำรองโบนัส ซึ่งอาจมีการเปลี่ยนแปลงได้ขึ้นอยู่กับความเห็นชอบของกระทรวงการคลัง ณ วันที่ 1 มกราคม 2558 กฟผ. มีเงินรายได้แผ่นดินค้ำนำส่งยกมา จำนวน 8,380.71 ล้านบาท สำรองเพิ่มจำนวน 60.19 ล้านบาท โดยนำส่งคลังตามหนังสือการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ที่ กฟผ. 921101/33323 ในวันที่ 29 เมษายน 2558 จำนวน 8,440.90 ล้านบาท และกระทรวงการคลังมีหนังสือขอเพิ่มจำนวน 7,000.00 ล้านบาท โดยนำส่งคลังตามหนังสือการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ที่ กฟผ. 921101/66376 ในวันที่ 31 สิงหาคม 2558

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ได้ตั้งสำรองเงินรายได้แผ่นดินจากผลการดำเนินงานสำหรับปี 2558 จำนวน 16,047.08 ล้านบาท แต่เนื่องจาก กฟผ. ได้นำส่งเงินรายได้แผ่นดินจากผลการดำเนินงานสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558 ไปแล้วเมื่อเดือนกันยายน 2558 และ ตุลาคม 2558 จำนวน 7,000.00 ล้านบาท และจำนวน 2,833.09 ล้านบาท รวมจำนวน 9,833.09 ล้านบาท ดังนั้น กฟผ. จึงมีเงินรายได้แผ่นดินค้ำนำส่งคลัง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 จำนวน 6,213.99 ล้านบาท

6.18 เงินกู้ยืมระยะยาว ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57
ยอดยกมา	80,778.94	82,515.28	64,280.62	70,896.37
เพิ่มระหว่างปี	2,126.31	10,274.21	-	-
ชำระคืน	(9,464.21)	(11,473.96)	(8,065.86)	(6,457.89)
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดจากการชำระคืน	(10.21)	(20.60)	(10.21)	(20.60)
กำไรจากตราสารอนุพันธ์ที่เกิดจาก				
การชำระคืน	(0.64)	(1.61)	(0.64)	(1.61)
ปรับปรุง(กำไร)ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน/ผลต่าง				
ของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	1,291.99	(514.38)	(11.44)	(135.65)
จัดประเภทค่าธรรมเนียมจัดหาเงินกู้รอดัดบัญชี				
ไว้ที่หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	22.50	-	-	-
	74,744.68	80,778.94	56,192.47	64,280.62
หัก เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(6,814.54)	(8,827.99)	(5,584.60)	(8,076.72)
ยอดคงเหลือ	67,930.14	71,950.95	50,607.87	56,203.90

เงินกู้ยืมระยะยาว ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม			
	31 ธ.ค. 58		31 ธ.ค. 57	
	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย : ล้านบาท	ล้านบาท	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย : ล้านบาท	ล้านบาท
เงินกู้ในประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง				
พันธบัตร กฟผ.				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2558 - 2563	-	2,000.00	-	5,000.00
		<u>2,000.00</u>		<u>5,000.00</u>
เงินกู้ในประเทศ กระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน				
เงินกู้กระทรวงการคลัง				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2558 - 2570	-	73.35	-	78.50
พันธบัตร กฟผ.				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2558 - 2576	-	53,300.00	-	58,100.00
หุ้นกู้				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2558 - 2565	-	1,998.06	-	721.33
สถาบันการเงินอื่นๆ				
อัตราดอกเบี้ยลอยตัวครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2558 - 2561	-	69.86	-	99.81
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2559	-	1,200.00	-	1,200.00
		<u>56,641.27</u>		<u>60,199.64</u>
เงินกู้ยืมจากต่างประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง				
เงินกู้				
ยุโรป :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2558 - 2580	20.58	819.12	27.31	1,102.12
		<u>819.12</u>		<u>1,102.12</u>
เงินกู้ยืมจากต่างประเทศ กระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน				
เงินกู้				
ดอลลาร์ออสเตรเลีย :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2558	-	-	20.00	505.09
หุ้นกู้				
เยนญี่ปุ่น :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2569	15,000.00	4,481.78	15,000.00	4,112.27
ดอลลาร์สหรัฐ :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2562	300.00	10,802.51	300.00	9,859.82
		<u>15,284.29</u>		<u>14,477.18</u>
รวม		<u>74,744.68</u>		<u>80,778.94</u>
หัก เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		<u>(6,814.54)</u>		<u>(8,827.99)</u>
คงเหลือ		<u>67,930.14</u>		<u>71,950.95</u>

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 บริษัทย่อยมีค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ล่วงหน้าจำนวน 22.50 และ 32.61 ล้านบาท ตามลำดับ จากวงเงินกู้ยืมจำนวน 100 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลีย โดยมีระยะเวลาตั้งแต่ปี 2556 ถึง 2561 ซึ่งกิจการยังมีความตั้งใจที่จะใช้สิทธิในการกู้ยืมดังกล่าวอยู่ ในปี 2557 จึงยังคงแสดงรายการดังกล่าวหักกลบกับเจ้าหนี้เงินกู้ยืมระยะยาวในภาพรวม ส่วนในปี 2558 ไม่มีการเบิกใช้วงเงินกู้ยืมดังกล่าว

	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.			
	31 ธ.ค. 58		31 ธ.ค. 57	
	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย : ล้าน	ล้านบาท	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย : ล้าน	ล้านบาท
เงินกู้ในประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง				
พันธบัตร กฟผ.				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2558 - 2563	-	2,000.00	-	5,000.00
		<u>2,000.00</u>		<u>5,000.00</u>
เงินกู้ในประเทศ กระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน				
เงินกู้กระทรวงการคลัง				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2558 - 2570	-	73.35	-	78.50
พันธบัตร กฟผ.				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2558 - 2576	-	53,300.00	-	58,100.00
		<u>53,373.35</u>		<u>58,178.50</u>
เงินกู้ยืมจากต่างประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง				
เงินกู้				
ยูโร :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2558 - 2580	20.58	819.12	27.31	1,102.12
		<u>819.12</u>		<u>1,102.12</u>
รวม		<u>56,192.47</u>		<u>64,280.62</u>
หัก เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		<u>(5,584.60)</u>		<u>(8,076.72)</u>
คงเหลือ		<u><u>50,607.87</u></u>		<u><u>56,203.90</u></u>

จำนวนเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 จำแนกตามประเภทของอัตราดอกเบี้ยได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57
อัตราดอกเบี้ยลอยตัว	69.86	99.81	-	-
อัตราดอกเบี้ยคงที่	74,674.82	80,679.13	56,192.47	64,280.62
รวม	<u><u>74,744.68</u></u>	<u><u>80,778.94</u></u>	<u><u>56,192.47</u></u>	<u><u>64,280.62</u></u>

อัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 มีรายละเอียด ดังนี้

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.
พันธบัตร กฟผ. ในประเทศ		
- ค่าประกันโดยกระทรวงการคลัง	ร้อยละ 6.970 ถึง ร้อยละ 7.380	ร้อยละ 6.970 ถึง ร้อยละ 7.380
- กระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน	ร้อยละ 3.240 ถึง ร้อยละ 6.235	ร้อยละ 3.240 ถึง ร้อยละ 6.235
เงินกู้ในประเทศ		
- กระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน	ร้อยละ 3.000 ถึง ร้อยละ 4.600	ร้อยละ 3.000 ถึง ร้อยละ 3.000
เงินกู้ต่างประเทศ		
- ค่าประกันโดยกระทรวงการคลัง	ร้อยละ 0.750 ถึง ร้อยละ 8.000	ร้อยละ 0.750 ถึง ร้อยละ 8.000
หุ้นกู้		
- กระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน	ร้อยละ 2.720 ถึง ร้อยละ 3.500	

6.19 หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม					
	ส่วนที่ครบกำหนดชำระ ภายในหนึ่งปี		ส่วนที่ครบกำหนดชำระเกิน กว่าหนึ่งปี		รวม	
	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57
หนี้สินตามสัญญาเช่า การเงิน	48,090.08	32,611.70	583,422.82	335,119.91	631,512.90	367,731.61
หัก ดอกเบี้ยจ่าย รอการรับรู้	(33,513.13)	(22,389.77)	(332,822.06)	(198,724.64)	(366,335.19)	(221,114.41)
สุทธิ	14,576.95	10,221.93	250,600.76	136,395.27	265,177.71	146,617.20

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.					
	ส่วนที่ครบกำหนดชำระ ภายในหนึ่งปี		ส่วนที่ครบกำหนดชำระเกิน กว่าหนึ่งปี		รวม	
	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57
หนี้สินตามสัญญาเช่า การเงิน	55,786.43	41,052.99	626,956.18	386,277.87	682,742.61	427,330.86
หัก ดอกเบี้ยจ่าย รอการรับรู้	(38,013.93)	(27,403.46)	(351,360.17)	(221,691.81)	(389,374.10)	(249,095.27)
สุทธิ	17,772.50	13,649.53	275,596.01	164,586.06	293,368.51	178,235.59

6.20 ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

พนักงาน กฟผ. จะได้รับเงินตอบแทนเมื่อเกษียณอายุภายใต้กฎหมายแรงงานในประเทศไทย เมื่อมีการดำเนินงานหรือเมื่ออยู่ครบวาระการทำงานตามข้อตกลงระหว่าง กฟผ. และพนักงาน หนี้สินผลประโยชน์ของพนักงานเป็นหนี้สินประเภท Defined benefit obligation ซึ่งคำนวณโดยใช้วิธี Projected unit credit ตามเกณฑ์คณิตศาสตร์ประกันภัย (Actuarial basis) อันเป็นประมาณการจากมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดที่คาดว่าจะต้องจ่ายในอนาคต คำนวณคิดลดโดยใช้อัตราดอกเบี้ยของหลักทรัพย์รัฐบาลที่มีกำหนดเวลาใกล้เคียงกับระยะเวลาของหนี้สินดังกล่าว ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับผลประโยชน์จะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุนเพื่อกระจายต้นทุนตลอดระยะเวลาของการจ้างงาน

รายการกระหนดยอดมูลค่าปัจจุบันของภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57
ยอดยกมา (ก่อนปรับปรุง)	14,580.47	14,051.25	14,469.21	13,955.72
การปรับปรุงย้อนหลัง	(0.68)	(0.59)	-	-
ยอดยกมา (ที่ปรับปรุงแล้ว)	14,579.79	14,050.66	14,469.21	13,955.72
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	603.53	587.95	588.17	572.69
ต้นทุนดอกเบี้ย	545.54	533.01	541.17	529.00
ต้นทุนบริการในอดีต	115.23	-	115.23	-
ได้มาจากการรวมกิจการ	-	7.47	-	-
ลดลงจากการขายกิจการ	-	(0.31)	-	-
(กำไร)ขาดทุนจากการประมาณการ				
ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยของภาวะผูกพัน				
ตามโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงาน	450.32	(0.10)	451.89	-
กำไรจากการประมาณการ				
ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยของภาวะผูกพัน				
ตามโครงการผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	(1.89)	-	(1.89)	-
รายจ่ายที่เกิดขึ้นจริง	(896.19)	(598.53)	(893.80)	(588.20)
ปรับปรุงอัตราแลกเปลี่ยน	(0.07)	(0.36)	-	-
ยอดคงเหลือ	15,396.26	14,579.79	15,269.98	14,469.21

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุน และเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนสินทรัพย์/หนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57
ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุน				
ต้นทุนขาย	699.44	624.73	699.44	624.73
ค่าใช้จ่ายในการขาย	7.77	6.57	7.77	6.57
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	427.93	377.75	408.20	358.48
รวม	<u>1,135.14</u>	<u>1,009.05</u>	<u>1,115.41</u>	<u>989.78</u>
ต้นทุนสินทรัพย์/หนี้สินที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน				
วัสดุสำรองคลัง	42.63	39.00	42.63	39.00
งานระหว่างก่อสร้าง	83.04	71.53	83.04	71.53
ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	1.60	1.38	1.60	1.38
รวม	<u>127.27</u>	<u>111.91</u>	<u>127.27</u>	<u>111.91</u>
รวมทั้งสิ้น	<u>1,262.41</u>	<u>1,120.96</u>	<u>1,242.68</u>	<u>1,101.69</u>

ขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยของภาระผูกพันตามโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ มีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57
กำไรจากการปรับปรุงจากประสบการณ์	(522.95)	-	(523.46)	-
ขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงสมมติฐานทางการเงิน	976.76	-	978.51	-
กำไรจากการเปลี่ยนแปลงสมมติฐานทางประชากรศาสตร์	(3.49)	-	(3.16)	-
รวม	<u>450.32</u>	<u>-</u>	<u>451.89</u>	<u>-</u>

๑.

ข้อสมมติฐานหลักในการประมาณตามหลักการคณิตศาสตร์ประกันภัยของ กฟผ.

	ร้อยละต่อปี	
	ปี 2558	ปี 2557
อัตราคิดลด	3.3	3.9
อัตราเงินเพื่อ		
- ดัชนีราคาผู้บริโภค	3.0	3.5
- ค่ารักษาพยาบาลหลังออกจากงาน	10	10
อัตราการลาออกของพนักงาน	0.0 – 0.7	0.0 – 0.8
อัตราการขึ้นเงินเดือนของพนักงาน	6 – 11	6 – 11
อัตรามรณะ ใช้ตาราง	TMO08	TMO08
	(ตารางมรณะไทยปี 2551)	(ตารางมรณะไทยปี 2551)

การวิเคราะห์ความอ่อนไหวของข้อสมมติฐานหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่ใช้ในการกำหนดมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันตามโครงการผลประโยชน์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ของ กฟผ. มีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพัน เพิ่มขึ้น (ลดลง)	
	อัตราเพิ่มขึ้น 1%	อัตราลดลง 1%
อัตราคิดลด	(1,559.34)	1,953.89
อัตราการขึ้นเงินเดือน	898.45	(796.42)
อัตราเงินเพื่อทางการแพทย์	871.46	(664.20)

ระยะเวลาถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของภาระผูกพันตามโครงการผลประโยชน์ของ กฟผ. คือ 18 ปี

เนื่องจาก กลุ่มบริษัทของ กฟผ. มีสภาพแวดล้อมในการดำเนินงานที่แตกต่างกัน รวมถึงมีข้อจำกัดในการประมาณข้อสมมติฐานและการวิเคราะห์ความอ่อนไหวตามหลักการคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งส่งผลให้ข้อสมมติฐานหลักและการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของข้อสมมติฐานหลัก ในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยไม่สมเหตุสมผล ดังนั้นจึงแสดงรายการเฉพาะของ กฟผ. เท่านั้น

6.21 ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57
ยอดยกมา	2,141.00	2,080.31	2,141.00	2,080.31
เพิ่มระหว่างปี	113.58	130.38	113.58	130.38
	2,254.58	2,210.69	2,254.58	2,210.69
หัก ค่าใช้จ่ายในการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	(78.13)	(64.01)	(78.13)	(64.01)
ค่าเสื่อมราคา	(7.18)	(5.68)	(7.18)	(5.68)
ยอดคงเหลือ	2,169.27	2,141.00	2,169.27	2,141.00

6.22 หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57
รายได้รอการรับรู้				
ยอดยกมา	6,576.82	6,359.11	6,576.82	6,379.11
บวก รับเงินช่วยเหลือ	424.60	406.15	424.60	386.15
รับโอนทรัพย์สิน	174.45	178.65	174.45	178.65
	<u>7,175.87</u>	<u>6,943.91</u>	<u>7,175.87</u>	<u>6,943.91</u>
หัก รับรู้เป็นรายได้	(347.19)	(311.01)	(347.19)	(311.01)
คืนเงินช่วยเหลือ	(3.90)	(54.74)	(3.90)	(54.74)
ลดค่าเสื่อมราคา	(1.34)	(1.34)	(1.34)	(1.34)
ยอดคงเหลือ	<u>6,823.44</u>	<u>6,576.82</u>	<u>6,823.44</u>	<u>6,576.82</u>
เงินประกันผลงาน	5,035.94	5,433.33	5,035.94	5,433.33
เงินรับจากการผิดสัญญากรณีพิพาท	-	574.12	-	574.12
อื่น ๆ	1,102.06	1,670.75	1,058.77	1,339.65
รวม	<u>12,961.44</u>	<u>14,255.02</u>	<u>12,918.15</u>	<u>13,923.92</u>

6.23 ส่วนของเจ้าของ

 เงินงบประมาณ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57
เงินงบประมาณสมทบเป็นทุน	6,507.64	6,507.64	6,507.64	6,507.64
เงินงบประมาณสมทบก่อสร้าง เชื้อนครินทร์				
เชื่อบางกลาง เชื้อนวิราลงกรณ์				
เชื่อบริษัทประภา และเชื่อบปากมูล	4,364.75	4,364.75	4,364.75	4,364.75
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสมยกมา	(1,932.75)	(1,870.41)	(1,932.75)	(1,870.41)
ค่าเสื่อมราคา	(62.33)	(62.33)	(62.33)	(62.33)
	<u>2,369.67</u>	<u>2,432.01</u>	<u>2,369.67</u>	<u>2,432.01</u>
ยอดคงเหลือ	<u>8,877.31</u>	<u>8,939.65</u>	<u>8,877.31</u>	<u>8,939.65</u>

6.24 รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	ปี 2558	ปี 2557	ปี 2558	ปี 2557
รายได้ค่าบริการโทรคมนาคม	340.03	573.19	340.03	573.19
รายได้จากการจัดหาเชื้อเพลิง	11,871.98	18,098.06	12,864.67	19,810.63
รายได้จากการให้บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษา	1,404.32	1,245.62	2,982.64	2,450.18
อื่น ๆ	1,150.78	1,251.79	496.96	551.66
รวม	14,767.11	21,168.66	16,684.30	23,385.66

กฟผ. มีรายได้จากการประกอบกิจการโทรคมนาคม ซึ่ง กฟผ. ได้รับอนุมัติให้ใบอนุญาตประกอบกิจการโทรคมนาคมจากสำนักงานคณะกรรมการกิจการโทรคมนาคมแห่งชาติ เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2550

6.25 ต้นทุนขายไฟฟ้า ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	ปี 2558	ปี 2557	ปี 2558	ปี 2557
ค่าซื้อไฟฟ้า	320,327.55	308,992.22	320,346.11	309,009.45
ค่าเชื้อเพลิง	163,112.45	181,464.10	118,481.20	139,150.67
ค่าใช้จ่ายในการผลิตไฟฟ้า	34,496.68	34,652.75	29,252.01	29,632.55
ค่าใช้จ่ายในการส่งไฟฟ้า	10,823.31	10,770.07	10,823.31	10,770.07
	528,759.99	535,879.14	478,902.63	488,562.74
รายการสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า				
ค่าซื้อไฟฟ้า	(203,699.27)	(196,028.58)	(203,699.27)	(196,028.58)
ค่าเชื้อเพลิง	101,644.34	102,339.15	147,015.45	145,313.44
ค่าใช้จ่ายในการผลิตไฟฟ้า	17,685.62	17,474.76	21,753.69	21,357.21
	(84,369.31)	(76,214.67)	(34,930.13)	(29,357.93)
รวม	444,390.68	459,664.47	443,972.50	459,204.81

6.26 ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	ปี 2558	ปี 2557	ปี 2558	ปี 2557
ต้นทุนค่าบริการโทรคมนาคม	19.31	29.83	19.31	29.83
ต้นทุนจากการจัดหาเชื้อเพลิง	11,871.98	18,098.06	12,864.67	19,810.63
ต้นทุนจากการให้บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษา	769.28	904.08	1,808.65	1,721.58
อื่น ๆ	387.32	448.75	275.79	308.88
รวม	13,047.89	19,480.72	14,968.42	21,870.92

กฟผ. บันทึกต้นทุนค่าบริการโทรคมนาคม ควบคู่กับรายได้ค่าบริการโทรคมนาคม ตั้งแต่วันที่ 15 มีนาคม 2550 ซึ่งเป็นวันที่ กฟผ. ได้รับอนุมัติให้ใบอนุญาตประกอบกิจการโทรคมนาคมจากสำนักงานคณะกรรมการกิจการโทรคมนาคมแห่งชาติทั้งนี้ ต้นทุนค่าบริการโทรคมนาคมข้างต้น ไม่รวมค่าใช้จ่ายในการขาย ค่าใช้จ่ายในการบริหาร และต้นทุนทางการเงิน ซึ่งค่าใช้จ่ายดังกล่าว แต่ละรายการได้แสดงไว้ในแต่ละประเภทค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนแล้ว

6.27 รายได้อื่น ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
			หน่วย : ล้านบาท	
	ปี 2558	ปี 2557	ปี 2558	ปี 2557
ดอกเบี้ยรับ	1,810.72	1,973.40	1,392.46	1,666.56
เงินปันผลรับ	269.42	235.95	2,389.97	2,317.26
กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์	119.92	277.41	-	277.61
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน				
เงินตราต่างประเทศ	-	1,045.56	-	675.37
กำไรจากการเปลี่ยนแปลงใน				
มูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์	140.63	107.62	140.63	107.62
รายได้เงินช่วยเหลือ	347.19	303.14	347.19	303.14
กำไรจากการขายเงินลงทุน	1.73	-	-	-
รายได้ค่าปรับ	383.76	372.50	383.76	372.49
รายได้จากการขายเก๋าลอยและเศษซากวัสดุ	383.59	392.80	383.59	392.80
รายได้อื่นเบ็ดเตล็ด	(521.21)	41.01	(521.21)	41.01
อื่น ๆ	464.20	1,823.19	359.40	169.53
รวม	3,399.95	6,572.58	4,875.79	6,323.39

ในปี 2557 กฟผ. รับรู้รายได้ค่าปรับจากกรณีพิพาทกับ บริษัท อีตริโก เอส.พี.เอ. จำกัด เป็นจำนวนเงิน 235.92 ล้านบาท ซึ่งคดีได้ถึงที่สุดแล้ว

6.28 ค่าใช้จ่ายอื่น ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
			หน่วย : ล้านบาท	
	ปี 2558	ปี 2557	ปี 2558	ปี 2557
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน				
เงินตราต่างประเทศ	1,587.42	-	419.76	-
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน				
เงินตราต่างประเทศตามสัญญาเช่าการเงิน	10,429.12	271.35	10,579.83	276.78
ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	-	-	2.53	-
อื่น ๆ	14.06	184.28	14.06	55.32
รวม	12,030.60	455.63	11,016.18	332.10

6.29 ต้นทุนทางการเงิน ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	ดอกเบี้ยจ่าย	ค่าใช้จ่าย เกี่ยวกับเงินกู้	รวม	
			ปี 2558	ปี 2557
ต้นทุนงานระหว่างก่อสร้าง	331.55	44.90	376.45	326.08
ต้นทุนทางการเงินในงบกำไรขาดทุน	4,302.58	104.33	4,406.91	4,449.94
ต้นทุนทางการเงินตามสัญญาเช่าการเงิน	27,290.98	-	27,290.98	21,229.11
	31,593.56	104.33	31,697.89	25,679.05
รวม	31,925.11	149.23	32,074.34	26,005.13

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.			
	ดอกเบี้ยจ่าย	ค่าใช้จ่าย เกี่ยวกับเงินกู้	รวม	
			ปี 2558	ปี 2557
ต้นทุนงานระหว่างก่อสร้าง	331.55	44.90	376.45	326.08
ต้นทุนทางการเงินในงบกำไรขาดทุน	2,958.48	58.18	3,016.66	2,925.83
ต้นทุนทางการเงินตามสัญญาเช่าการเงิน	32,318.92	-	32,318.92	26,774.34
	35,277.40	58.18	35,335.58	29,700.17
รวม	35,608.95	103.08	35,712.03	30,026.25

6.30 ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม	
	ปี 2558	ปี 2557
บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	1,085.85	1,324.65
บริษัท เฟอร์ส โคราซ วินด์ จำกัด	109.62	127.77
บริษัท เค อาร์ พู จำกัด	95.14	109.08
บริษัท Perth Power Partnership (Kwinana) จำกัด	80.37	67.15
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเขียบ 1 จำกัด	38.74	(241.23)
รวม	1,409.72	1,387.42

6.31 ผลการดำเนินงานของ กฟผ.

ผลการดำเนินงานของ กฟผ. ประจำปี 2558 มีกำไรสุทธิจำนวน 30,780.25 ล้านบาท กฟผ. ได้บันทึกประมาณการค่าใช้จ่ายและหนี้สินโบนัสพนักงานและกรรมการ ในงบการเงินประจำปี 2558 จำนวน 4,960.08 ล้านบาท

ในเดือน เมษายน 2558 กระทรวงการคลังได้อนุมัติการจัดสรรกำไรสุทธิของ กฟผ. ประจำปี 2557 เพื่อจ่ายเป็นโบนัสพนักงานและกรรมการ จำนวน 4,457.40 ล้านบาท ซึ่ง กฟผ. ได้บันทึกประมาณการโบนัสในงบการเงินปี 2557 จำนวน 4,537.55 ล้านบาท ดังนั้น กฟผ. จึงได้นำผลต่างจากการประมาณการที่บันทึกสูงไป จำนวน 80.15 ล้านบาท ไปลดค่าใช้จ่ายของปี 2558

6.32 ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
			หน่วย : ล้านบาท	
	ปี 2558	ปี 2557	ปี 2558	ปี 2557
ค่าซื้อไฟฟ้า	116,628.28	112,963.64	116,646.84	112,980.87
งานที่กิจการทำและถือเป็นรายจ่ายฝ่ายทุน	(30,508.00)	(23,064.59)	(30,508.00)	(23,064.59)
วัตถุดิบและวัสดุสิ้นเปลืองใช้ไป	169,463.14	183,837.61	125,151.63	142,830.78
ค่าซื้อเพลิงตามสัญญาเช่าการเงิน	101,644.34	102,339.15	147,015.45	145,313.44
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	347.51	349.98	148.40	140.65
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	29,174.69	28,493.33	28,622.21	27,957.42
ค่าเสื่อมราคาที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	25,311.72	25,614.53	24,262.93	24,501.24
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน	13,164.67	11,336.18	13,164.67	11,336.18
ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	516.67	547.24	231.91	231.38
ค่าจ้างเหมาและค่าซ่อม	10,543.91	8,334.11	9,168.77	6,766.02
ค่าใช้จ่ายอื่น	50,048.51	45,935.95	51,154.55	47,224.83
รวม	486,335.44	496,687.13	485,059.36	496,218.22

7. กองทุนพัฒนาไฟฟ้า

พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 มีผลบังคับใช้เมื่อวันที่ 11 ธันวาคม 2550 กำหนดให้จัดตั้งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อเป็นทุนสนับสนุนให้มีไฟฟ้าบริการไปยังท้องที่ต่างๆ อย่างทั่วถึง รวมทั้งพัฒนาชุมชนที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า เป็นต้น ทั้งนี้ให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) มีอำนาจหน้าที่บริหารและกำกับดูแลกองทุน ซึ่ง กกพ. ได้มีประกาศ เรื่อง การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าสำหรับผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า ประเภทใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า พ.ศ. 2553 กำหนดให้ผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้านำส่งเงินเข้ากองทุนเป็น 2 ช่วง ดังนี้

1. ระหว่างการก่อสร้างโรงไฟฟ้า นับจากวันที่เริ่มก่อสร้างโรงไฟฟ้าตามสัญญาว่าจ้างผู้รับเหมาและตามที่กำหนดไว้ในใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จนถึงวันที่เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date “COD”) ให้นำส่งเป็นรายปี โดยคำนวณจากประมาณการกำลังผลิตติดตั้งของโรงไฟฟ้าในอัตราห้าหมื่นบาทต่อเมกะวัตต์ต่อปี หากปีใดมีการก่อสร้างไม่ครบปี ให้นำส่งตามสัดส่วนของเดือนที่ทำการก่อสร้างในปีนั้น ทั้งนี้ต้องไม่น้อยกว่าปีละห้าหมื่นบาท

2. ระหว่างการผลิตไฟฟ้า นับจากวันที่เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เป็นต้นไป ให้นำส่งเป็นรายเดือน ตามปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตเพื่อจำหน่ายและใช้เอง โดยไม่รวมถึงพลังงานไฟฟ้าที่ใช้ในกระบวนการผลิตภายในโรงไฟฟ้า (Station Service) โดยจำแนกตามชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า เช่น ก๊าซธรรมชาติ น้ำมันเตา ดีเซล ถ่านหิน ลิกไนต์ เป็นต้น

ในปี 2557 กพฟ. มีประกาศ เรื่อง การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำหรับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า ดังนี้

1. ประกาศเรื่อง การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำหรับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้า ที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย พ.ศ. 2557 กำหนดให้ผู้รับใบอนุญาตนำส่งเงินเข้ากองทุน จากอัตราค่าไฟฟ้าที่เรียกเก็บจากผู้ใช้ไฟฟ้าในอัตรา 0.005 บาทต่อหน่วยจำหน่ายสุทธิ ในรอบเดือนที่เรียกเก็บค่าไฟฟ้า
2. ประกาศเรื่อง การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำหรับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า พ.ศ. 2557 กำหนดให้ผู้รับใบอนุญาตนำส่งเงินเข้ากองทุน จากอัตราค่าไฟฟ้าที่เรียกเก็บจากผู้ใช้ไฟฟ้าในอัตรา 0.002 บาทต่อหน่วยจำหน่ายสุทธิ ในรอบเดือนที่เรียกเก็บค่าไฟฟ้า

กพฟ. ได้ประมาณการค่าใช้จ่ายสำหรับเงินสมทบกองทุนพัฒนาไฟฟ้า โดยจำแนกตามประเภทได้ ดังนี้

1. ส่วนของโรงไฟฟ้าของ กพฟ. ทั้งส่วนของโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง และโรงไฟฟ้าที่เดินเครื่องเชิงพาณิชย์แล้ว สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 จำนวน 878.31 และ 947.71 ล้านบาท ตามลำดับ
2. ส่วนเพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้า ที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 จำนวน 10.43 ล้านบาท
3. ส่วนเพื่อส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 จำนวน 4.17 ล้านบาท

8. สิทธิประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้น

สัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าน้ำเทิน 2 และโครงการโรงไฟฟ้าน้ำจิม 2

ตั้งแต่ปี 2553 กพฟ. ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าน้ำเทิน 2 และโครงการโรงไฟฟ้าน้ำจิม 2 ในสาธารณรัฐประชาชนลาว (สปป. ลาว) โดยมีการระบุในสัญญาเรื่อง การรับประกันการซื้อไฟฟ้าตามจำนวนหน่วยเป้าหมายรายปีเฉลี่ยตลอดอายุสัญญา (Annual Supply Target) ที่ตกลงกัน หากโรงไฟฟ้าส่งพลังงานไฟฟ้าสูงกว่าเป้าหมาย (Supply Excess) ทางโรงไฟฟ้าจะไม่ทำ Invoice เรียกเก็บเงินจาก กพฟ. ในส่วนของพลังงานไฟฟ้าที่เกินกว่าเป้าหมาย แต่จะเก็บจำนวนหน่วยสะสมไว้รอการ Set Off ในปีต่อ ๆ ไป เมื่อโรงไฟฟ้าส่งพลังงานไฟฟ้าต่ำกว่า Annual Supply Target (เมื่อเกิด Supply Shortfall) ในทางตรงกันข้าม หาก กพฟ. สั่งเดินเครื่องต่ำกว่าปริมาณที่ กพฟ. รับประกันการซื้อ (Dispatch Shortfall) ทางโรงไฟฟ้าจะมี Invoice เรียกเก็บเงินเป็นจำนวนเงินเท่ากับที่ กพฟ. รับประกันซื้อ โดย กพฟ. จะชำระเงินก่อนและมีสิทธิที่จะนำหน่วยไฟฟ้าไป Make Up ได้ในเดือนต่อไป

กรณีที่ กพฟ. รับพลังงานไฟฟ้าที่สูงกว่าเป้าหมาย (Supply Excess) กพฟ. จะได้ประโยชน์จากหน่วยที่เก็บสะสมไว้รอการ Set Off กล่าวคือ ระหว่าง Period ของสัญญา หากไม่เกิด Supply Shortfall กพฟ. จะชำระค่าไฟฟ้าคงค้างสำหรับพลังงานไฟฟ้าที่สูงกว่าเป้าหมายด้วยอัตราค่าไฟฟ้าส่วนเกินซึ่งต่ำกว่าอัตราค่าไฟฟ้าปกติ (โครงการโรงไฟฟ้าน้ำเทิน 2 ราคา 0.57 บาท โครงการ

โรงไฟฟ้าน้ำจืด 2 ราคา 1.145 บาท) เมื่อสิ้น Period ซึ่งตามสัญญาของโรงไฟฟ้าน้ำเทิน 2 คือ วันครบปีที่ 13 นับจากวันที่ 8 มีนาคม 2553 และโรงไฟฟ้าน้ำจืด 2 คือ ปีที่ 10 นับจากเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ ทั้งนี้ทั้ง 2 โครงการต้องรวมถึงระยะเวลาที่ขยายไปเนื่องจากเหตุสุดวิสัยที่เกิดขึ้นในช่วงเวลาดังกล่าวด้วย

นอกจากนี้จำนวนเงินค่าซื้อไฟฟ้าคงค้างที่จะจ่ายชำระเมื่อสิ้น Period ดังกล่าวข้างต้น กฟผ. จะได้รับเงินคืนอีกร้อยละ 25 ของจำนวนดังกล่าว ซึ่งคำนวณจากยอด Accumulated Supply Excess บวกค่า Excess Energy หรือ Excess Revenue หักด้วย Accumulated Dispatch Shortfall ซึ่งขณะนี้ กฟผ. ยังไม่อาจประมาณมูลค่าได้เนื่องจาก กฟผ. ยังไม่มีความแน่นอนในเรื่องจำนวนเงินของสินทรัพย์ที่จะเกิดขึ้นในอนาคต

9. หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

หนี้สินที่อาจเกิดขึ้นซึ่งไม่ได้รวมอยู่ในงบการเงินเฉพาะ กฟผ. ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 มีคดีที่ กฟผ. ถูกฟ้องเป็นจำเลย โดยคดีดังกล่าวอยู่ระหว่างการอุทธรณ์ของ กฟผ. ได้แก่ คดีที่ราชฎและผู้เสียหายเรียกร้องค่าทดแทนจากการรอนสิทธิในที่ดิน คดีละเมิด คดีผิดสัญญา และคดีเกี่ยวกับการจ้างแรงงาน ซึ่งศาลชั้นต้นได้ตัดสินให้ กฟผ. ชดใช้จำนวน 53 คดี เป็นจำนวนเงิน 77.04 ล้านบาท

10. ภาวะผูกพัน

10.1 ภาวะผูกพันสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว

เนื่องจากรัฐบาลมีนโยบายลดภาระการลงทุนภาครัฐ และจะส่งเสริมให้เอกชนเข้ามาลงทุนดำเนินธุรกิจผลิตไฟฟ้า จึงกำหนดให้มีการลงทุนโดยเอกชนในการผลิตไฟฟ้าในรูปแบบของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer หรือ เรียกว่า IPP) ในโครงการใหม่ โดยจะขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ.

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 กฟผ. มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากเอกชน จำนวน 83 ราย โดยสามารถแบ่งภาวะผูกพันสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวได้ 2 ลักษณะ ดังนี้

(1) ภาวะผูกพันสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำ ซึ่งพลังงานที่โรงไฟฟ้าสามารถผลิตได้ขึ้นอยู่กับปริมาณน้ำในเขื่อน และการแจ้งแผนการผลิตของแต่ละโรงไฟฟ้า จึงไม่สามารถประมาณการจากภาวะผูกพันจากพลังงานที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำได้อย่างน่าเชื่อถือ ปัจจุบัน กฟผ. มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับโรงไฟฟ้าพลังน้ำ จำนวน 7 สัญญา ประกอบด้วย โรงไฟฟ้าเทิน-หินบุน, โรงไฟฟ้าห้วยเหาะ, โรงไฟฟ้าน้ำเทิน 2, โรงไฟฟ้าน้ำจืด 2, โรงไฟฟ้าไชยะบุรี, โรงไฟฟ้าเซเปียน-เซิน้าน้อย และโรงไฟฟ้าน้ำเจ็บบ 1

(2) ภาวะผูกพันสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนและโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ปัจจุบัน กฟผ. มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนและโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 76 สัญญา รวมกำลังการผลิตตามสัญญา 13,048 เมกะวัตต์ มีภาวะผูกพันจนถึงสุดทุกสัญญาเป็นเงินรวมประมาณ 5,551,649 ล้านบาท

© .

ผู้ผลิตไฟฟ้า	จำนวนราย	กำลังผลิต		อายุสัญญาคงเหลือ	จำนวนเงิน	ค่าความพร้อม	ค่าพลังงาน
		(เมกะวัตต์)			(ล้านบาท)	จ่ายพลังงาน(AP) (ล้านบาท)	ไฟฟ้า(EP) (ล้านบาท)
ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer : IPP)							
บริษัท ผลิตไฟฟ้าขอนแก่น จำกัด หน่วยที่ 4	1	930		26 ปี (ปี 2559 - 2584)	414,161	83,070	331,091
บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี จำกัด (GSRC)	1	2,500		27 ปี (ปี 2564 - 2590)	1,029,919	217,008	812,911
บริษัท กัลฟ์ พิตี จำกัด (GPD)	1	2,500		27 ปี (ปี 2566 - 2592)	1,031,940	218,261	813,679
ผู้ผลิตไฟฟ้ารายย่อย (Small Power Producer : SPP)	73	7,118		2 - 26 ปี	3,075,629	637,413	2,438,216
รวม	76	13,048			5,551,649	1,155,752	4,395,897

10.2 สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิง

กฟผ. มีภาระผูกพันตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับโรงไฟฟ้า กับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) จำนวน 4 สัญญา วงเงินคงเหลือรวมทั้งสิ้น 263,862 ล้านบาท โดยมีรายละเอียด ดังนี้

1. สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับโรงไฟฟ้า กฟผ. ลงวันที่ 7 พฤศจิกายน 2539 เริ่มต้นสัญญาวันที่ 7 พฤศจิกายน 2539 – 31 ธันวาคม 2558 วงเงินสัญญา 1,316,452 ล้านบาท สัญญาฉบับนี้จะครอบคลุมการซื้อขายก๊าซธรรมชาติทุกโรงไฟฟ้าของ กฟผ. ซึ่งไม่รวมโรงไฟฟ้าตามสัญญาในข้อ 2 ทั้งนี้สัญญาหลักดังกล่าวได้สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 ปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณารายละเอียดของสัญญาใหม่ ดังนั้น จึงมีการขยายระยะเวลาสัญญาเดิมเพื่อใช้ในการชั่วคราวก่อน 1 ปี ซึ่งจะสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 โดยมีวงเงินที่ขยายเพิ่มเท่ากับ 41,709 ล้านบาท

2. สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับโรงไฟฟ้าลานกระบือ โรงไฟฟ้าน้ำพอง และโรงไฟฟ้าจะนะ ซึ่งทำสัญญาแยกแต่ละโรงไฟฟ้าเป็น 3 สัญญา มีอายุสัญญาคงเหลือตั้งแต่ 8.5 เดือน ถึง 16 ปี 8 เดือน จำนวนเงินคงเหลือ 222,153 ล้านบาท

10.3 สัญญาซื้อจ้าง

กฟผ. มีภาระผูกพันตามสัญญาซื้อจ้างในประเทศ และสัญญาซื้อจ้างต่างประเทศ โดยมีจำนวนสัญญา วงเงินตามสัญญา อายุสัญญาคงเหลือ และจำนวนเงินคงเหลือตามสัญญา โดยสรุปดังนี้

10.3.1 สัญญาซื้อจ้างในประเทศ จำนวน 347 สัญญา วงเงินตามสัญญาประมาณ 49,537.96 ล้านบาท อายุสัญญาคงเหลือ 0.5 เดือน ถึง 9 ปี 11.5 เดือน จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญาประมาณ 20,619.89 ล้านบาท

10.3.2 สัญญาซื้อจ้างต่างประเทศ จำนวน 211 สัญญา วงเงินตามสัญญาประมาณ 127,953.37 ล้านบาท โดยบางสัญญา อายุสัญญาคงเหลือ 0.5 เดือน ถึง 10 ปี 6 เดือน แต่บางสัญญาไม่ได้กำหนดอายุของสัญญาไว้ จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญาประมาณ 59,834.77 ล้านบาท จากการแปลงค่าสกุลเงินตราต่างประเทศโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนที่ธนาคารพาณิชย์ซื้อขายกับลูกค้า ประจำวันที่ 31 ธันวาคม 2558 ตามประกาศของธนาคารแห่งประเทศไทย

10.4 Letter of Credit

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 กฟผ. มียอดเงินคงเหลือของ Letter of Credit ที่ยังไม่หมดอายุทั้งหมดประมาณ 13,144.64 ล้านบาท

10.5 สัญญาจำนำหุ้น

บริษัทย่อยได้จำนำหุ้นของบริษัทร่วม เพื่อเป็นหลักประกันให้กับสถาบันการเงินผู้ให้กู้ของบริษัทร่วม ตามเงื่อนไขการรับสินเชื่อจากสถาบันการเงินเพื่อนำมาใช้เป็นเงินทุนสนับสนุนการดำเนินงาน เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2557 กับ ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) (ในฐานะตัวแทนตามหลักประกันของกฎหมายลาวซึ่งมีอำนาจกระทำการแทนเจ้าหนี้มีประกัน) การจำนำหุ้นนี้จะไถ่ถอนได้ก็ต่อเมื่อได้มีการชำระหนี้มีประกันแก่เจ้าหนี้มีประกันครบถ้วนทั้งหมดแล้ว

11. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน

กฟผ. ได้ใช้เครื่องมือทางการเงิน เพื่อลดความไม่แน่นอนจากปัจจัยภายนอกที่ไม่สามารถควบคุมได้ เครื่องมือหลักที่ใช้ในการลดความเสี่ยง คือ สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

11.1 สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

กฟผ. ใช้สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเพื่อการลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนในการชำระคืนเงินกู้ต่างประเทศ ค่าซื้อกระแสไฟฟ้าจากต่างประเทศ ค่าสินค้าและบริการ สัญญาดังกล่าวเป็นข้อตกลงในการซื้อเงินตราต่างประเทศตามอัตราแลกเปลี่ยนที่ตกลงกัน ณ วันที่ในอนาคตที่ระบุไว้ สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จะไม่รับรู้ในงบการเงิน ณ วันที่ทำสัญญา

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 กฟผ. ไม่มีสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าคงเหลือ

๑

11.2 มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน

มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินรวมถึงมูลค่าตามบัญชีในงบแสดงฐานะการเงินรวมและ งบแสดงฐานะการเงินเฉพาะ กฟผ. ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 มีดังนี้

	มูลค่าตามบัญชี	หน่วย : ล้านบาท			
		งบการเงินรวม			
		มูลค่ายุติธรรม			
		ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558					
หมุนเวียน					
หลักทรัพย์ที่เป็นตราสารหนี้ถือไว้เพื่อค้า	418.30	418.30	-	-	418.30
เงินกู้ยืมระยะยาว-ในประเทศ					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(6,635.24)	-	(6,762.06)	-	(6,762.06)
เงินกู้ยืมระยะยาว-ในประเทศ (EGATIF)					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(414.48)	(414.48)	-	-	(414.48)
เงินกู้ยืมระยะยาว-ต่างประเทศ					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(179.30)	-	(242.23)	-	(242.23)
ไม่หมุนเวียน					
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน (EGATIF)	5,370.16	5,370.16	-	-	5,370.16
หลักทรัพย์ที่เป็นตราสารทุนถือไว้เพื่อขาย	4,270.19	4,270.19	-	-	4,270.19
เงินกู้ยืมระยะยาว-ในประเทศ	(50,007.97)	-	(55,065.51)	-	(55,065.51)
เงินกู้ยืมระยะยาว-ในประเทศ (EGATIF)	(20,440.52)	(20,440.52)	-	-	(20,440.52)
เงินกู้ยืมระยะยาว-ต่างประเทศ	(639.82)	-	(570.23)	-	(570.23)
หุ้นกู้	(17,282.35)	-	(17,978.78)	-	(17,978.78)
สัญญา					
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	-	1.08	-	1.08
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย					
และอัตราแลกเปลี่ยนสกุลเงิน	-	-	(3,927.01)	-	(3,927.01)

๑.

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะ กฟผ.

มูลค่าตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558				
หมุนเวียน				
เงินกู้ยืมระยะยาว-ในประเทศ				
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(5,405.30)	-	(5,507.00)	-
เงินกู้ยืมระยะยาว-ในประเทศ (EGATIF)				
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(414.48)	(414.48)	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาว-ต่างประเทศ				
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(179.30)	-	(242.23)	-
ไม่หมุนเวียน				
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน (EGATIF)	5,370.16	5,370.16	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาว-ในประเทศ	(49,968.05)	-	(55,025.59)	-
เงินกู้ยืมระยะยาว-ในประเทศ (EGATIF)	(20,440.52)	(20,440.52)	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาว-ต่างประเทศ	(639.82)	-	(570.23)	-

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	มูลค่ายุติธรรม	มูลค่าตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม	มูลค่าตามบัญชี
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557				
หมุนเวียน				
หลักทรัพย์ที่เป็นตราสารหนี้ถือไว้เพื่อค้า	435.85	435.85	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาว-ในประเทศ				
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(7,955.70)	(7,835.09)	(7,925.76)	(7,805.15)
เงินกู้ยืมระยะยาว-ต่างประเทศ				
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(306.31)	(271.57)	(306.31)	(271.57)
หุ้นกู้	(729.84)	(721.33)	-	-
ไม่หมุนเวียน				
หลักทรัพย์ที่เป็นตราสารทุนถือไว้เพื่อขาย	3,575.43	3,575.43	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาว-ในประเทศ	(61,554.91)	(56,643.22)	(60,256.57)	(55,373.35)
เงินกู้ยืมระยะยาว-ต่างประเทศ	(795.69)	(830.55)	(795.69)	(830.55)
หุ้นกู้	(14,473.29)	(13,972.09)	-	-
สัญญา				
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	0.59	-	-	-
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย				
และอัตราแลกเปลี่ยนสกุลเงิน	4,638.94	-	-	-

เครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม

ลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม

ตารางข้างต้นวิเคราะห์การวัดมูลค่ายุติธรรมที่เกิดขึ้นประจำสำหรับสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน การวัดมูลค่ายุติธรรมเหล่านี้ ถูกจัดประเภทอยู่ในระดับที่ต่างกันของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรมตามข้อมูลที่ใช้ในการประเมินมูลค่า นิยามของระดับต่างๆ มีดังนี้

- ข้อมูลระดับ 1 เป็นราคาเสนอซื้อขาย (ไม่ต้องปรับปรุง) ในตลาดที่มีสภาพคล่องสำหรับสินทรัพย์หรือหนี้สินอย่างเดียวกัน ซึ่งกิจการสามารถเข้าถึงตลาดนั้น ณ วันที่วัดมูลค่า
- ข้อมูลระดับ 2 เป็นข้อมูลอื่นที่สังเกตได้ไม่ว่าโดยทางตรงหรือโดยทางอ้อมสำหรับสินทรัพย์นั้นหรือหนี้สินนั้น นอกเหนือจากราคาเสนอซื้อขายซึ่งรวมอยู่ในข้อมูลระดับ 1
- ข้อมูลระดับ 3 เป็นข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้สำหรับสินทรัพย์นั้นหรือหนี้สินนั้น

กฟผ. พิจารณามูลค่ายุติธรรมระดับ 2 สำหรับเงินกู้ยืมระยะสั้นและเงินกู้ยืมระยะยาว ตราสารอนุพันธ์ รวมทั้งพันธบัตรที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่โดยใช้มูลค่าปัจจุบันของประมาณการกระแสเงินสดที่ใช้อัตราคิดลดที่มีเงื่อนไขที่ใกล้เคียงกัน สำหรับสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย จำนวนโดยธนาคารซึ่งเป็นคู่สัญญากับ กฟผ.

12. กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน

เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2557 คณะกรรมการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ได้มีมติเห็นชอบรูปแบบโครงสร้างกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าพระนครเหนือ ชุดที่ 1 (กองทุนรวมฯ) ที่ กฟผ. ต้องนำเสนอรายได้สุทธิ (ค่าความพร้อมจ่าย (AP1) หักเบี่ยงประกันภัย) ของโรงไฟฟ้าพระนครเหนือ ชุดที่ 1 ตามสัญญาระหว่าง กฟผ. กับกองทุนรวมฯ ของ กฟผ. เป็นรายได้ไตรมาสตลอดอายุสัญญาการเข้าลงทุนในรายได้ค่าพร้อมจ่ายโดยขนาดของกองทุนรวมฯ ไม่ต่ำกว่า 19,000 ล้านบาท อายุของสัญญาการเข้าลงทุนประมาณ 20 ปี

กฟผ. จะบันทึกเงินที่ได้จากการขายหน่วยลงทุนจำนวนเงิน 20,855 ล้านบาท (จำนวนหน่วยลงทุน 2,085.50 ล้านหน่วยมูลค่าที่ตราไว้หน่วยละ 10 บาท) เป็นหนี้สินของ กฟผ. สำหรับรายได้ที่ กฟผ. นำส่งให้กองทุนรวมฯ ของ กฟผ. จะเป็นการจ่ายในส่วนของผลตอบแทนและการทยอยคืนมูลค่าเงินลงทุนจนครบอายุของสัญญา ทั้งนี้ กฟผ. ได้แต่งตั้งตัวแทนด้านต่างๆ ดังนี้

1. บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุน กรุงเทพ จำกัด (มหาชน) เป็นผู้จัดการกองทุน
2. ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) เป็นที่ปรึกษาทางการเงิน และผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย

กฟผ. เข้าถือหน่วยลงทุนจำนวนเงิน 5,213.75 ล้านบาท (จำนวนหน่วยลงทุน 521.38 ล้านหน่วย) คิดเป็นร้อยละ 25 ของหน่วยลงทุนที่จำหน่ายแล้วทั้งหมด และมีกำหนดห้ามขายหน่วยลงทุนเป็นระยะเวลา 5 ปี โดยในปี 2558 กฟผ. ได้รับเงินปันผลจำนวน 57.35 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 กฟผ. มีภาระเงินกู้ยืมจากกองทุนรวมฯ ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 414.48 ล้านบาท และมีเงินกู้ยืมจากกองทุนรวมฯ ระยะยาว จำนวน 20,440.52 ล้านบาท โดยมีดอกเบี่ยค้างจ่าย จำนวน 353.77 ล้านบาท

๑.

13. คดีเหมืองแม่เมาะ

เนื่องจากศาลปกครองสูงสุดได้มีคำพิพากษาคดีเหมืองแม่เมาะให้ กฟผ. ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมบริเวณพื้นที่ทำเหมืองแม่เมาะ ภายหลังจากได้รับคำพิพากษา กฟผ. ร่วมกับหน่วยราชการและตัวแทนชุมชนได้เข้าทำการตรวจสอบพื้นที่ตามคำขอประทานบัตรที่ 3-6/2530 และ 30-46/2535 ของ กฟผ. และได้มีข้อสรุปในเบื้องต้นว่าการจัดสร้างสนามกอล์ฟ และสวนพฤกษชาติไม่ได้ทับซ้อนพื้นที่ขุมเหมือง ซึ่งพื้นที่ขุมเหมืองได้มีการฟื้นฟูโดยการปลูกต้นไม้โตเร็วแล้ว ซึ่ง กฟผ. ได้ดำเนินการเพิ่มเติมในประเด็นที่คงเหลือ ดังนี้

1. แต่งตั้งคณะทำงานร่วม โดยมีคำสั่งจังหวัดลำปางที่ 1244/2558 ลงวันที่ 17 เมษายน 2558 เรื่อง แต่งตั้งคณะทำงานพิจารณาการอพยพราษฎรที่ได้รับผลกระทบที่อาจนำไปสู่อันตรายต่อชีวิตและทรัพย์สินและมีความประสงค์จะอพยพหมู่บ้านออกนอกรศมีผลกระทบ 5 กิโลเมตร

2. กฟผ. มีหนังสือขอเปลี่ยนแปลงมาตรฐานป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม ทั้งส่วนของการลดฝุ่นละออง การปลูกพืชในพื้นที่ Wetland และการขนส่งเปลือกดินไปทิ้ง โดยขอดำเนินการในเรื่องดังกล่าวตามแนวทางที่ กฟผ. ได้รับอนุมัติจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ที่ ทส1009.2/7595 ลงวันที่ 27 ตุลาคม 2553 โดยขออนุมัติจากกรมอุตสาหกรรมพื้นฐานและการเหมืองแร่ (อพร.) ตามที่กฎหมายกำหนดก่อน ซึ่ง อพร. ได้อนุมัติให้ กฟผ. สามารถใช้แนวทางดังกล่าวได้ตามหนังสือ ที่ ออก 0511/1856 ลงวันที่ 27 เมษายน 2558

เมื่อวันที่ 17 มิถุนายน 2558 สำนักงานศาลปกครองเชียงใหม่ ร่วมกับผู้ฟ้องร้องคดีได้เข้าตรวจสอบสภาพจริงภายในบริเวณพื้นที่ที่ฟ้องร้อง ซึ่งสำนักงานศาลปกครองเชียงใหม่ได้จัดทำบันทึกเจ้าหน้าที่ประกอบการตรวจสอบรายงานการตรวจสอบพื้นที่จริงเพิ่มเติม และสำนักงานศาลปกครองเชียงใหม่ได้แจ้งต่อ กฟผ. ถึงผลคำสั่งของศาลปกครองเชียงใหม่ในข้อโต้แย้งของคู่กรณีพร้อมแจ้งคำสั่งยุติการบังคับคดี ตามหนังสือเลขที่ ศป 0006.4/ธ1816 ลงวันที่ 11 ธันวาคม 2558

14. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

เมื่อวันที่ 24 กุมภาพันธ์ 2559 กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าพระนครเหนือชุดที่ 1 การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ได้ประกาศจ่ายเงินปันผลและปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นโดยมีผลในวันที่ 29 กุมภาพันธ์ 2559 จำนวนเงิน 0.115 บาทต่อหน่วยลงทุน ทั้งนี้ กฟผ. ลงทุนในกองทุนรวมฯ ดังกล่าวจำนวน 521.38 ล้านบาท จึงได้รับเงินปันผล จำนวน 59.96 ล้านบาท

15. การจัดประเภทรายการใหม่

กฟผ. ได้จัดประเภทบัญชีบางรายการในงบการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ใหม่ เพื่อให้สอดคล้องกับการแสดงรายการในงบการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558

16. วันที่ได้รับอนุมัติให้ออกงบการเงิน

ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย อนุมัติให้ออกงบการเงินในวันที่ 21 มีนาคม 2559

๑.