



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
รับที่ ..... 11960  
วันที่ ..... 31 ส.ค. 2553

ที่ ตผ 0023/ 0844

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน  
ถนนพระรามที่ 6 กทม. 10400

31 มีนาคม 2553

เรื่อง การตรวจสอบงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

เรียน ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

อ้างถึง หนังสือการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ที่ กฟผ. 922102/13468 ลงวันที่ 19 มีนาคม 2553

สิ่งที่ส่งมาด้วย รายงานของผู้สอบบัญชีและงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย รวม 6 ชุด

ตามที่ส่งงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย เพื่อให้ตรวจสอบ นั้น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ตรวจสอบงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย เสร็จแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(คุณหญิงจรรวพรรณ เมณฑกา)

ผู้ว่าการตรวจเงินแผ่นดิน

สำนักงานตรวจสอบการเงินที่ 3

โทร. 0 2271 8054

โทรสาร 0 2618 5783

ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ audit3@oag.go.th

กปจ-บ  รับต้นฉบับ  ต้นตั้งแนบไปดำเนินการเอง

ส่งแนบ  ครบ  ไม่ครบ  ยังไม่ได้รับ



## รายงานของผู้สอบบัญชี

เสนอ คณะกรรมการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ได้ตรวจสอบงบดุลรวมและงบดุลเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 งบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของแต่ละปี ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อยและของเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ตามลำดับ ซึ่งผู้บริหารของกิจการเป็นผู้รับผิดชอบต่อความถูกต้องและครบถ้วนของข้อมูลในงบการเงินเหล่านี้ ส่วนสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินดังกล่าว จากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน และรายงานของผู้สอบบัญชีอื่น โดยผู้สอบบัญชีอื่นเป็นผู้ตรวจสอบงบการเงินของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัท อีแกท โคมอนด์ เซอร์วิส จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ได้แสดงรวมอยู่ในงบการเงินรวม สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ได้รับและใช้รายงานของผู้สอบบัญชีอื่นดังกล่าวเป็นพื้นฐานในการตรวจสอบและแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 สิ้นทรัพย์และหนี้สินของบริษัทย่อยได้รวมอยู่ในงบการเงินรวม คิดเป็นร้อยละ 14.70 และ 12.49 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 คิดเป็นร้อยละ 15.86 และ 15.62 ตามลำดับ

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีที่รับรองทั่วไป ซึ่งกำหนดให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต้องวางแผนและปฏิบัติตามเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างมีเหตุผลว่า งบการเงินแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการทดสอบหลักฐานประกอบรายการทั้งที่เป็นจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูล ในงบการเงิน การประเมินความเหมาะสมของหลักการบัญชีที่กิจการใช้และประมาณการเกี่ยวกับรายการทางการเงินที่เป็นสาระสำคัญ ซึ่งผู้บริหารของกิจการเป็นผู้จัดทำขึ้น ตลอดจนการประเมินถึงความเหมาะสมของการแสดงรายการที่นำเสนอในงบการเงิน โดยรวม สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเชื่อว่าการตรวจสอบดังกล่าวประกอบกับรายงานของผู้สอบบัญชีอื่นที่กล่าวในวรรคแรกให้ข้อสรุปที่เป็นเกณฑ์อย่างเหมาะสมในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

จากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินและรายงานของผู้สอบบัญชีอื่น สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเห็นว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยข้างต้นนี้ แสดงฐานะการเงินรวมและแสดงฐานะการเงินเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของแต่ละปีของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อยและของเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ตามลำดับ โดยถูกต้องตามที่ควร ในสาระสำคัญตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน  
*Office of the Auditor General*



โดยมิได้เป็นเงื่อนไขในการแสดงความเห็นต่องบการเงิน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินขอให้สังเกตหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 5.1 เรื่อง การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี ค่าตรวจสอบสภาพครั้งใหญ่ ต้นทุนและรายได้ในช่วงทดสอบการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้า และ โบนัสพนักงาน ซึ่งการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีทั้ง 3 รายการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยได้นำนโยบายการบัญชีใหม่มาถือปฏิบัติตามวิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไป ผลจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีดังกล่าว ทำให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยมีสินทรัพย์รวมเพิ่มขึ้นจำนวน 48.79 ล้านบาท และกำไรสุทธิเพิ่มขึ้นด้วยจำนวนเดียวกัน

(คุณหญิงจรรวณ เมธกา)

ผู้ว่าการตรวจเงินแผ่นดิน

(นางสาวจรรยา เพ็งปรีชา)

ผู้อำนวยการกลุ่ม รักษาราชการแทน

ผู้อำนวยการสำนักงาน

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบดุล

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.		
	2552	2551	2552	2551	
<b>สินทรัพย์</b>					
<b>สินทรัพย์หมุนเวียน</b>					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	6.1	57,004,253,184	28,381,723,614	52,734,557,255	23,563,406,539
เงินลงทุนชั่วคราว	6.2	8,344,455,027	6,027,552,645	90,685,948	57,286,140
ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่นสุทธิ	6.3	33,838,448,435	33,289,611,329	33,777,742,515	33,237,198,845
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6.4.1	2,862,956,674	1,622,793,476	3,122,883,193	1,674,486,228
วัสดุสำรองคงคลัง - สุทธิ	6.5	11,131,622,909	9,607,431,427	9,353,486,536	7,654,364,853
<b>สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น</b>					
ลูกหนี้อื่น - สุทธิ	6.6	428,376,665	135,065,357	410,155,823	135,093,152
สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์	6.7.1	281,550,706	580,840,976	281,550,706	580,840,976
อื่น ๆ		3,971,736,398	4,030,659,095	3,869,524,002	3,735,473,265
<b>รวมสินทรัพย์หมุนเวียน</b>		<b>117,863,399,998</b>	<b>83,675,677,919</b>	<b>103,640,585,978</b>	<b>70,638,149,998</b>
<b>สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>					
เงินลงทุนในบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน					
ซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุน	6.8	-	-	7,082,977,225	6,925,000,000
เงินลงทุนในบริษัทร่วมซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุน	6.8	-	-	1,587,550,233	1,587,550,233
เงินลงทุนในบริษัทร่วมซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสีย	6.8	11,416,499,969	9,587,985,457	-	-
เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัทย่อย		9,493,610,385	7,362,008,244	-	-
เงินลงทุนในกิจการอื่นของบริษัทย่อย		35,105,994	-	-	-
เงินลงทุนระยะยาวอื่น		469,383,130	314,052,208	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน		-	62,500,000	-	-
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ - สุทธิ	6.9	258,639,855,990	256,271,104,580	223,703,933,194	219,028,686,575
งานระหว่างก่อสร้าง	6.10	34,681,904,987	36,636,813,242	34,641,575,171	36,417,889,787
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ	6.11	18,979,131,565	18,318,634,370	18,295,706,263	17,638,582,057
ที่ดินที่รอการพัฒนา	6.12	2,117,769,362	2,444,224,235	1,812,795,512	2,139,709,835
<b>สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น</b>					
รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้า					
โดยยึด โนมินติ (Fv) ทำงรับ	6.13	15,920,138,383	19,565,606,207	15,920,138,383	19,565,606,207
อื่น ๆ	6.14	4,572,337,616	4,920,092,075	2,875,034,464	3,579,169,393
<b>รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>		<b>356,325,737,381</b>	<b>355,483,020,618</b>	<b>305,919,710,445</b>	<b>306,882,194,087</b>
<b>รวมสินทรัพย์</b>		<b>474,189,137,379</b>	<b>439,158,698,537</b>	<b>409,560,296,423</b>	<b>377,520,344,085</b>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบดุล

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	2552	2551	2552	2551
<b>หนี้สินและส่วนของทุน</b>				
<b>หนี้สินหมุนเวียน</b>				
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	3,000,000,000	-	3,000,000,000	-
เจ้าหนี้การค้า - กิจการอื่น 6.15	30,648,019,708	30,727,476,242	27,052,622,977	26,222,357,974
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน 6.4.2	10,823,467,064	9,260,521,015	16,044,136,547	15,913,607,141
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี 6.17	9,682,825,506	16,772,803,043	6,821,037,520	13,507,964,606
<b>หนี้สินหมุนเวียนอื่น</b>				
เจ้าหนี้อื่น	7,350,475,569	12,838,814,301	7,318,236,181	12,804,608,230
เงินรายได้แผ่นดินคืนค่านำส่งคลัง 6.16	5,610,229,117	11,463,042,049	5,610,229,117	11,463,042,049
คอกเบี้ยเงินกู้ค้างจ่าย	1,229,813,778	999,348,900	1,220,926,640	988,468,047
หนี้สินตราสารอนุพันธ์ 6.7.2	640,515,705	893,991,672	640,515,705	893,991,672
อื่น ๆ	8,435,151,458	7,695,994,342	7,131,125,203	6,402,216,644
รวมหนี้สินหมุนเวียน	77,420,497,905	90,651,991,564	74,838,829,890	88,196,256,363
<b>หนี้สินไม่หมุนเวียน</b>				
เงินกู้ยืมระยะยาว 6.17	104,853,213,795	76,139,628,659	87,438,219,210	55,862,846,089
ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง 6.18	1,857,575,461	1,785,624,194	1,857,575,461	1,785,624,194
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น 6.19	14,547,300,606	15,112,075,052	14,557,451,085	15,112,075,052
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	121,258,089,862	93,037,327,905	103,853,245,756	72,760,545,335
รวมหนี้สิน	198,678,587,767	183,689,319,469	178,692,075,646	160,956,801,698
<b>ส่วนของทุน</b>				
เงินงบประมาณ 6.20	9,251,308,869	9,313,641,632	9,251,308,869	9,313,641,632
ส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สิน 474,767,280	474,767,280	474,767,280	474,767,280	474,767,280
<b>ส่วนของทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมซึ่ง</b>				
บันทึกโดยวิธีส่วนได้เสีย 6.21	2,941,383,164	2,893,267,842	-	-
<b>กำไรสะสม</b>				
<b>จัดสรรแล้ว</b>				
เงินจัดสรรในการขยายกิจการ	80,186,366,913	80,186,366,913	80,186,366,913	80,186,366,913
ยังไม่ได้จัดสรร	157,975,517,626	140,065,339,056	140,955,777,715	126,588,766,562
รวมส่วนของทุน กฟผ.	250,829,343,852	232,933,382,723	230,868,220,777	216,563,542,387
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย	24,681,205,760	22,535,996,345	-	-
รวมส่วนของทุน	275,510,549,612	255,469,379,068	230,868,220,777	216,563,542,387
รวมหนี้สินและส่วนของทุน	474,189,137,379	439,158,698,537	409,560,296,423	377,520,344,085

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



(นายพรชัย รุจิประภา)  
ประธานกรรมการ



(นายสุทัศน์ ปัทมสิริวัฒน์)  
ผู้จัดการ

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

หน่วย : บาท

หมวดหมู่	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	2552	2551	2552	2551
รายได้				
รายได้จากการขายไฟฟ้า	355,630,645,915	355,352,491,048	355,291,193,241	354,977,882,641
รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น	6.22 18,071,038,112	16,727,710,664	19,898,538,562	19,215,521,654
รวมรายได้จากการขายสินค้าและบริการ	373,701,684,027	372,080,201,712	375,189,731,803	374,193,404,295
ต้นทุนขาย				
ต้นทุนขายไฟฟ้า	6.23 309,346,905,480	309,334,917,645	316,428,652,789	316,552,257,809
ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น	6.24 17,412,171,594	16,141,132,278	18,999,284,725	18,445,887,167
รวมต้นทุนขายสินค้าและบริการ	326,759,077,074	325,476,049,923	335,427,937,514	334,998,144,976
กำไรขั้นต้น	46,942,606,953	46,604,151,789	39,761,794,289	39,195,259,319
รายได้อื่น	6.25 3,660,555,835	3,518,621,283	5,320,641,551	5,095,846,658
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	50,603,162,788	50,122,773,072	45,082,435,840	44,291,105,977
กำไรใช้จ่ายในการขาย	98,140,757	81,588,613	98,140,757	81,588,613
กำไรใช้จ่ายในการบริหาร	13,882,400,911	11,708,506,137	13,273,950,891	11,155,823,388
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	6.27 215,998,529	204,230,939	101,669,952	96,176,294
กำไรใช้จ่ายอื่น	6.26 283,423,495	3,372,525,995	283,423,495	3,388,578,108
รวมกำไรใช้จ่าย	14,479,963,692	15,366,851,684	13,757,185,095	14,722,166,403
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	6.28 2,449,267,499	1,443,329,991	-	-
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัทย่อย	1,720,707,697	931,701,182	-	-
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้	40,293,174,292	37,130,952,561	31,325,250,745	29,568,939,574
ต้นทุนทางการเงิน	6.29 4,528,245,787	5,440,500,643	3,641,052,524	4,117,589,137
ภาษีเงินได้	830,936,727	217,352,719	-	-
กำไรสุทธิ	34,933,991,778	31,473,099,199	27,684,198,221	25,451,350,437
การแบ่งปันกำไร				
ส่วนที่เป็นของ กฟผ.	31,227,365,638	27,902,005,049	27,684,198,221	25,451,350,437
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย	3,706,626,140	3,571,094,150	-	-
	34,933,991,778	31,473,099,199	27,684,198,221	25,451,350,437

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



(นายพรชัย รุจิประภา)

ประธานกรรมการ



(นายสุทัศน์ ปัทมสิริวัฒน์)

ผู้จัดการ

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยโดยบริษัทย่อย  
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551  
งบการเงินรวม

	เงินงบประมาณ	ส่วนเกินทุนออก สิทธิการใช้ประโยชน์ ในทรัพย์สิน	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	กำไร(ขาดทุน)ที่ยัง ไม่รับรู้จากการปรับ มูลค่าเงินลงทุน ในหลักทรัพย์+ ในต่างประเทศ	ผลต่างจากการ แปลงค่างบการเงิน ของบริษัทที่อยู่ ในต่างประเทศ	กำไรสะสม		ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย	หน่วย : บาท
						จัดสรรแล้ว	ยังไม่จัดสรร		
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2551	9,375,974,395	474,767,280	2,886,909,938	156,083,219	36,325,969	80,186,366,913	123,540,342,980	20,613,891,324	237,270,662,018
ปรับปรุงรายการค่าความมีนของบริษัทย่อย เต็ม(ลด)ระหว่างงวด	(62,332,763)	-	-	-	-	-	86,327,076	105,510,871	191,837,947
กำไร(ขาดทุน)ที่ยังไม่รับรู้จากการปรับมูลค่า เงินลงทุนในหลักทรัพย์+ ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินของ บริษัทที่อยู่ในต่างประเทศ	-	-	-	(147,578,144)	-	-	-	-	(147,578,144)
สำรองเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังปี 2550 เพิ่ม	-	-	-	-	(38,473,140)	-	-	-	(38,473,140)
สำรองเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังปี 2551	-	-	-	-	-	-	(294,000)	-	(294,000)
กำไรสุทธิรวมงวด	-	-	-	-	-	-	(11,463,042,049)	-	(11,463,042,049)
กำไรสุทธิรวมงวด	-	-	-	-	-	-	27,902,005,049	3,571,094,150	31,473,099,199
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	9,313,641,632	474,767,280	2,886,909,938	8,505,075	(2,147,171)	80,186,366,913	140,065,339,056	(1,754,500,000)	(1,754,500,000)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2552	9,313,641,632	474,767,280	2,886,909,938	8,505,075	(2,147,171)	80,186,366,913	140,065,339,056	22,535,996,345	255,469,379,068
เต็ม(ลด)ระหว่างงวด	(62,332,763)	-	-	-	-	-	-	-	(62,332,763)
กำไร(ขาดทุน)ที่ยังไม่รับรู้จากการปรับมูลค่า เงินลงทุนในหลักทรัพย์+ ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินของ บริษัทที่อยู่ในต่างประเทศ	-	-	-	130,026,391	-	-	-	-	130,026,391
สำรองเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังปี 2551 เพิ่ม	-	-	-	-	(81,911,069)	-	-	-	(81,911,069)
เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังปี 2552	-	-	-	-	-	-	(999,957,951)	-	(999,957,951)
(1 ม.ค.-30 มิ.ย.52)	-	-	-	-	-	-	(6,707,000,000)	-	(6,707,000,000)
สำรองเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังปี 2552	-	-	-	-	-	-	(5,610,229,117)	-	(5,610,229,117)
(1ก.ค.-31 ธ.ค.52)	-	-	-	-	-	-	31,227,365,638	3,706,626,140	34,933,991,778
กำไรสุทธิรวมงวด	-	-	-	-	-	-	-	(1,754,500,000)	(1,754,500,000)
กำไรสุทธิรวมงวด	-	-	-	-	-	-	-	193,083,275	193,083,275
เงินลงทุนในบริษัทย่อยเต็ม	-	-	-	138,531,466	(84,058,240)	80,186,366,913	157,975,517,626	24,681,205,760	275,510,549,612
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	9,251,308,869	474,767,280	2,886,909,938	138,531,466	(84,058,240)	80,186,366,913	157,975,517,626	24,681,205,760	275,510,549,612

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การให้สินเชื่อแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

งบการเงินเฉพาะ กฟผ.

	เงินงบประมาณ	ส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้จ่ายประโยชน์ที่ราชทัณฑ์	กำไรสะสม		รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	หน่วย : บาท
			จัดสรรแล้ว	ยังไม่จัดสรร		
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2551	9,375,974,395	474,767,280	80,186,366,913	112,600,752,174	202,637,860,762	
เพิ่ม(ลด)ระหว่างงวด	(62,332,763)	-	-	-	(62,332,763)	
สำรองเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังปี 2550 เพิ่ม	-	-	-	(294,000)	(294,000)	
สำรองเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังปี 2551	-	-	-	(11,463,042,049)	(11,463,042,049)	
กำไรสำหรับงวด	-	-	-	25,451,350,437	25,451,350,437	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	9,313,641,632	474,767,280	80,186,366,913	126,588,766,562	216,563,542,387	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2552	9,313,641,632	474,767,280	80,186,366,913	126,588,766,562	216,563,542,387	
เพิ่ม(ลด)ระหว่างงวด	(62,332,763)	-	-	-	(62,332,763)	
สำรองเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังปี 2551 เพิ่ม	-	-	-	(999,957,951)	(999,957,951)	
เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังปี 2552 (1 ม.ค.-30 มิ.ย.52)	-	-	-	(6,707,000,000)	(6,707,000,000)	
สำรองเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังปี 2552 (1 ก.ค.-31 ธ.ค.52)	-	-	-	(5,610,229,117)	(5,610,229,117)	
กำไรสำหรับงวด	-	-	-	27,684,198,221	27,684,198,221	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	9,251,308,869	474,767,280	80,186,366,913	140,955,777,715	230,868,220,777	

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย  
 งบกระแสเงินสด  
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	2552	2551	2552	2551
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของ กฟผ.	31,227,365,638	27,902,005,049	27,684,198,221	25,451,350,437
รายการปรับปรุงกระทบยอดกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ(จ่าย)จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคา	22,978,426,637	19,518,941,767	20,162,039,678	16,709,061,143
สินทรัพย์รับบริจาค	(95,613)	(564,242)	(95,613)	(564,242)
ค่าตัดจำหน่ายสิทธิการใช้ที่ดิน	6.11 521,512	-	521,512	-
ค่าตัดจำหน่าย ไปรเวทคอมพิวเตอรื	58,573,195	51,358,831	57,338,485	50,333,345
ค่าตัดจำหน่ายสิทธิการใช้ประโยชน์ที่ราชพัสดุ	6.11 6,337,356	6,337,356	6,337,356	6,337,356
ค่าตัดจำหน่ายสิทธิการใช้ระบบท่อส่งก๊าซ	6.11 312,449	312,449	-	-
ค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้า	6.11 1,365,551	1,365,551	-	-
ค่าตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินทุน	40,968,363	46,326,753	-	-
รายได้ตัดบัญชีจากการจ่ายรายการตัดบัญชีด้านเหมืองถิก โนค	6.14 4,224,592,713	4,558,496,919	4,224,592,713	4,558,496,919
หนี้สงสัยจะสูญ	15,042,185	(1,158,251)	15,042,185	(1,158,251)
หนี้สูญรับคืน	(85,214)	-	(85,214)	-
ค่าเสื่อมสภาพวัสดุสำรองคลัง	331,517,794	332,734,894	271,882,985	253,406,071
กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์	(473,998,716)	(27,843,180)	(468,995,065)	(26,060,091)
กำไรจากการขายเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัทย่อย	-	(4,645,049)	-	-
รับรู้รายได้จากรายได้รอการรับรู้	6.19 (411,015,604)	(443,408,152)	(411,015,604)	(443,408,152)
ขาดทุน(กำไร)จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	(1,456,826,862)	3,363,678,784	(1,419,129,511)	3,379,730,897
ขาดทุน(กำไร)จากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่าสุทธิของตราสารอนุพันธ์	281,554,005	(508,670,342)	281,554,005	(508,670,342)
เงินปันผลรับในบริษัทย่อย	6.8 -	-	(1,435,500,000)	(1,435,500,000)
เงินปันผลรับในบริษัทร่วม	6.8 -	-	(668,868,310)	(668,868,310)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุน ในบริษัทร่วม	6.28 (2,449,267,499)	(1,443,329,991)	-	-
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุน ในกิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัทย่อย	(1,720,707,697)	(931,701,182)	-	-
ส่วนของผู้อถือหุ้นส่วนน้อยในกำไรสุทธิ	3,706,626,140	3,571,094,150	-	-
ดอกเบี้ยรับ	(432,865,960)	(1,026,825,686)	(173,238,739)	(599,739,714)
ดอกเบี้ยจ่าย	4,528,245,787	5,440,500,643	3,641,052,524	4,117,589,137
ภาษีเงิน ได้	830,936,727	217,352,719	-	-
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	61,287,522,887	60,622,359,790	51,767,631,608	50,842,336,203
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงาน(เพิ่มขึ้น)ลดลง				
ถูกหักการค้า	(1,797,912,203)	6,146,963,278	(1,997,852,535)	6,545,239,691
ถูกหนี้อื่น	(299,441,208)	96,782,089	(281,192,571)	97,032,597
วัสดุสำรองคลัง	(1,800,714,482)	(2,092,158,004)	(1,916,009,874)	(1,991,530,554)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	64,825,252	524,612,860	(69,134,478)	863,347,202
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	3,920,204,454	(21,910,211,883)	4,277,819,634	(21,081,474,590)
รายได้รอการตัดบัญชีด้านเหมืองถิก โนค	6.14 (4,152,724,382)	(4,405,982,617)	(4,152,724,382)	(4,405,982,617)
การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น(ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้า	1,506,985,825	(4,959,539,039)	983,980,480	(4,861,921,548)
เจ้าหนี้อื่น	(11,418,528,189)	(9,918,682,918)	(11,416,218,102)	(9,938,208,122)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	691,159,423	(224,110,486)	696,937,319	(307,832,880)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(698,725,764)	1,606,649,699	(688,575,286)	1,606,649,699
ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	75,664,743	67,701,282	75,664,743	67,701,282
	(13,909,206,531)	(35,067,975,739)	(14,487,305,052)	(33,406,979,840)
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	148,356,890	578,310,329	147,713,602	577,100,128
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(861,320,936)	(1,293,594,640)	-	-
เงินสดจ่ายภาษีเงิน ได้	(777,524,760)	(81,285,232)	-	-
	(1,490,488,806)	(796,569,543)	147,713,602	577,100,128
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	45,887,827,550	24,757,814,508	37,428,040,158	18,012,456,491

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	2552	2551	2552	2551
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน</b>				
เงินสดรับ(จ่าย)สุทธิในเงินลงทุนชั่วคราว	(2,326,788,099)	13,412,373,739	(33,399,808)	10,074,327,669
เงินสดรับ(จ่าย)สุทธิในเงินลงทุนระยะยาว	(145,445,205)	335,716,029	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (เพิ่มขึ้น) ลดลง	62,500,000	(45,000,000)	-	-
เงินสดรับจากการจำหน่ายสินทรัพย์	592,039,698	112,354,676	580,578,370	107,716,262
เงินสดจ่ายสำหรับที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และงานระหว่างก่อสร้าง	6.9 (16,429,385,908)	(18,484,360,947)	(16,086,924,130)	(18,003,872,191)
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยสำหรับงานระหว่างก่อสร้าง	(665,514,450)	(159,721,902)	(665,514,450)	(159,721,902)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดินสำหรับโครงการพัฒนาในอนาคต	(459,450)	(331,428,723)	-	(326,914,323)
เงินสดจ่ายคืนเงินช่วยเหลือ	6.19 (768,571)	(499,742)	(768,571)	(499,742)
เงินสดรับจากรายได้รอการรับรู้	6.19 116,536,329	1,262,687,306	116,536,329	1,262,687,306
เงินสดจ่ายเพื่อชำระค่าหุ้นในบริษัทย่อย	-	-	(157,977,225)	-
เงินสดจ่ายเพื่อชำระค่าหุ้นในบริษัทย่อยของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย	193,083,275	-	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัทย่อย	(639,875,694)	(975,194,000)	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนในบริษัททั่วไปของบริษัทย่อย	(35,105,994)	-	-	-
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัทย่อย	-	45,000,000	-	-
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	326,385,500	559,704,491	8,387,863	102,248,356
เงินปันผลรับในบริษัทย่อย	6.8 -	-	1,435,500,000	1,435,500,000
เงินปันผลรับในบริษัทร่วม	6.8 668,868,310	668,868,310	668,868,310	668,868,310
เงินปันผลรับจากกิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัทย่อย	228,981,250	372,398,645	-	-
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(18,054,949,009)	(3,227,102,118)	(14,134,713,312)	(4,839,660,255)
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน</b>				
เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง	(19,170,000,000)	(4,394,000,000)	(19,170,000,000)	(4,394,000,000)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	5,670,000,000	6,560,000,000	3,000,000,000	-
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	(2,670,000,000)	(6,560,000,000)	-	-
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(16,508,191,414)	(24,794,220,684)	(13,202,384,614)	(21,119,480,684)
เงินสดรับจากการเบิกเงินกู้ยืมระยะยาว	39,000,000,000	10,000,000,000	39,000,000,000	10,000,000,000
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(3,769,059,177)	(4,804,830,027)	(3,741,193,136)	(4,774,449,835)
เงินปันผลจ่ายผู้ถือหุ้นส่วนน้อยของบริษัทย่อย	(1,754,500,000)	(1,754,500,000)	-	-
เงินสดสุทธิได้จาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	798,249,409	(25,747,550,711)	5,886,422,250	(20,287,930,519)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ	28,631,127,950	(4,216,838,321)	29,179,749,096	(7,115,134,283)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(8,598,380)	24,824,488	(8,598,380)	24,824,488
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด	28,381,723,614	32,573,737,447	23,563,406,539	30,653,716,334
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด	6.1 57,004,253,184	28,381,723,614	52,734,557,255	23,563,406,539

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

1. ข้อความทั่วไป

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2511 และที่แก้ไขเพิ่มเติม วัตถุประสงค์ในการจัดตั้งมีดังนี้

1.1 ผลิต จัดให้ได้มา จัดส่งหรือจำหน่ายซึ่งพลังงานไฟฟ้าให้แก่

- การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) หรือการไฟฟ้าอื่นตามกฎหมายว่าด้วยการนั้น
- ผู้ใช้พลังงานไฟฟ้าตามที่กำหนดในพระราชกฤษฎีกา
- ประเทศใกล้เคียง

1.2 ดำเนินงานต่าง ๆ ที่เกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า แหล่งพลังงานอันได้มาจากธรรมชาติ ดำเนินงานเกี่ยวกับ พลังงานไฟฟ้า และธุรกิจอื่นที่เกี่ยวกับหรือต่อเนื่องกับกิจการของ กฟผ. หรือร่วมทุนกับบุคคลอื่น เพื่อดำเนินการดังกล่าว

1.3 ผลิตและขายลิกไนต์หรือวัตถุเคมีจากลิกไนต์

โดย กฟผ. ได้รับ โอนทรัพย์สิน สิทธิ สินทรัพย์ ความรับผิดชอบจากรัฐกิจของการไฟฟ้าอันดี การลิกไนต์ และการไฟฟ้าตะวันออกเฉียงเหนือ ทรัพย์สินดังกล่าวเมื่อได้หักหนี้สินออกแล้วถือเป็นทุนของ กฟผ.

2. เกณฑ์การเสนองบการเงิน

2.1 หลักเกณฑ์ในการจัดทำงบการเงิน

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ได้จัดทำขึ้นตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป ภายใต้พระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543 ซึ่งหมายความถึงมาตรฐานการบัญชีที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547 และตามประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้า เรื่อง กำหนดรายการย่อที่ต้องมีในงบการเงิน พ.ศ. 2552

หลักการบัญชีที่ใช้อาจแตกต่างไปจากหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป ซึ่งใช้ในอาณาเขตประเทศอื่น ดังนั้น งบการเงินที่ได้จัดทำขึ้นนี้มีได้มีจุดประสงค์ที่จะแสดงฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสดให้สอดคล้องกับหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปที่กำหนดไว้ในอาณาเขตประเทศอื่น งบการเงินได้จัดทำขึ้นด้วยข้อสมมติฐานที่ว่าผู้ใช้งบการเงินมีความเข้าใจหลักการและวิธีปฏิบัติทางการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทยแล้ว

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะ กฟผ. ได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดค่าองค์ประกอบของงบการเงินยกเว้นรายการที่เปิดเผยไว้ในแต่ละหัวข้อของนโยบายการบัญชี

งบการเงินเฉพาะ กฟผ. แสดงฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของ กฟผ. ซึ่งได้รวมสินทรัพย์ หนี้สินและทุน ของ กองทุนสงเคราะห์พนักงาน กองทุนเงินกู้กรณีจำเป็น กองทุนเงินกู้เพื่อจัดหาที่ดินและบ้านพักอาศัย และกองทุนเพื่อ กิจกรรมด้านพลังงาน ซึ่งต่อมาเมื่อวันที่ 28 สิงหาคม 2552 คณะกรรมการ กฟผ. ได้มีมติยกเลิกกองทุนเพื่อกิจกรรมด้านพลังงาน และได้โอนสินทรัพย์และทุน รวมเข้าเป็นสินทรัพย์และทุนเพื่อการดำเนินงานของ กฟผ.

งบการเงินรวมได้รวมงบการเงินของ กฟผ. และงบการเงินของบริษัทย่อย 3 บริษัท รวมทั้งงบการเงินของ กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน 1 บริษัท โดยบริษัทย่อยใช้วิธีรวมเป็นรายบรรทัด สำหรับกิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันใช้วิธีรวม ตามสัดส่วนการร่วมทุนของ กฟผ. ในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน โดยใช้เกณฑ์รวมแต่ละบรรทัด ซึ่งได้ตัดรายการ การค้าและยอดคงเหลือระหว่างกันที่มีสาระสำคัญออกแล้ว สำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ ควบคุมร่วมกัน ในงบการเงินเฉพาะ กฟผ. บันทึกบัญชีตามวิธีราคาทุน สำหรับส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยได้เปิดเผย แยกต่างหากไว้ในส่วนของทุน ในกรณีที่มีนัยสำคัญจะมีการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีของบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ให้สอดคล้องกับนโยบายการบัญชีของ กฟผ.

งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นโดยแปลจากงบการเงินฉบับภาษาไทย ในกรณีที่มีเนื้อความขัดแย้งกันหรือมี การตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้งบการเงินฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

## 2.2 การใช้ประมาณการ

ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะ กฟผ. ให้สอดคล้องกับหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย กำหนดให้ฝ่ายบริหารต้องประมาณการและให้ข้อสมมติฐาน ซึ่งมีผลกระทบต่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และ หนี้สินที่รายงานไว้ในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะ กฟผ. ดังนั้น ผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากที่ ประมาณการและตั้งข้อสมมติฐานไว้

## 2.3 มาตรฐานการบัญชีและมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ รวมทั้งการปรับปรุงมาตรฐานการบัญชี

สภาวิชาชีพบัญชีได้ประกาศใช้มาตรฐานการบัญชีฉบับปรับปรุงใหม่ ซึ่งได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้ว โดยมี ผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีเริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2552 เป็นต้นไป

- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 36 เรื่อง การด้อยค่าของสินทรัพย์ (ปรับปรุง 2550)
- มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 5 เรื่อง สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและการดำเนินงานที่ยกเลิก (ปรับปรุง 2550) (ฉบับ 54 เดิม)
- แม่บทการบัญชี (ปรับปรุง 2550) มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 26 มิถุนายน 2552

การปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่มีการปรับปรุงดังกล่าวข้างต้น ไม่มีผลกระทบต่อที่เป็นสาระสำคัญกับ งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะ กฟผ.

ในระหว่างปี 2552 ททท ได้ประกาศการจัดเลขระบุฉบับมาตรฐานการบัญชีของไทยให้ตรงตามมาตรฐานการบัญชีระหว่างประเทศ โดยแบ่งเป็นมาตรฐานการบัญชี และมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ซึ่งส่งผลให้มีการเปลี่ยนแปลงเลขระบุฉบับมาตรฐานการบัญชีของไทยที่มีอยู่เดิม รวมถึงได้มีการประกาศใช้มาตรฐานการบัญชีฉบับใหม่และมาตรฐานการบัญชีฉบับปรับปรุงใหม่ ซึ่งได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้ว ดังนี้

- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 24 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ปรับปรุง 2550) (ฉบับ 47 เดิม)

- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 40 เรื่อง อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

(มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2554 เป็นต้นไป)

- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 20 เรื่อง การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล

(มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2555 เป็นต้นไป)

ผู้บริหารของ ททท. คาดว่า การกำหนดให้ใช้มาตรฐานการบัญชีที่ปรับปรุงใหม่ดังกล่าวข้างต้นจะไม่มีผลกระทบต่ออย่างมีสาระสำคัญต่อการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะ ททท.

### 3. สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

#### 3.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

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

#### 3.2 ลูกหนี้

ลูกหนี้แสดงด้วยมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญประมาณจากอัตราร้อยละของยอดลูกหนี้ ณ วันสิ้นงวด นอกจากนี้ยังพิจารณาลูกหนี้ที่คาดว่าจะเรียกเก็บเงินไม่ได้ โดยประมาณขึ้นจากประสบการณ์ในการเก็บเงินในอดีตและความสถานะปัจจุบันของลูกหนี้ที่ไม่ใช่ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจค้าง ณ วันที่ในงบดุล และเป็นไปตามระเบียบกระทรวงการคลังว่าด้วยการบัญชีและการเงินของรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2548 ซึ่งแก้ไขระเบียบกระทรวงการคลังว่าด้วยการบัญชีและการเงินของรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2520 โดยกำหนดค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ ดังนี้

##### 3.2.1 ลูกหนี้การค้าที่ไม่ใช่ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ

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

##### 3.2.2 ลูกหนี้อื่น ระยะเวลาที่ค้างชำระเกินกว่า 1 ปี ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญอัตราร้อยละ 100

### 3.3 วัสดุสำรองคลัง

3.3.1 น้ำมันเชื้อเพลิงโรงไฟฟ้า แสดงในราคาทุนตามวิธีถัวเฉลี่ยเคลื่อนที่หรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า

3.3.2 ถ่านหินในถ้ำ แสดงในราคาทุนตามวิธีถัวเฉลี่ยเคลื่อนที่หรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า

3.3.3 อะไหล่โรงไฟฟ้า และอะไหล่เครื่องจักรกลเหมือง แสดงในราคาทุนตามวิธีถัวเฉลี่ยเคลื่อนที่หักค่าเผื่อการเสื่อมสภาพ ซึ่งคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์หลัก

อะไหล่โรงไฟฟ้า ที่แสดงภายใต้หัวข้อ วัสดุสำรองคลัง-สุทธิ หมายถึง ชิ้นส่วนอะไหล่และอุปกรณ์ที่ใช้ในการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า สำหรับชิ้นส่วนอะไหล่ที่สำคัญและอุปกรณ์โรงไฟฟ้าที่สำรองไว้ใช้งาน ซึ่งคาดว่าจะใช้ประโยชน์ได้มากกว่าหนึ่งปี จัดเป็นอุปกรณ์โรงไฟฟ้าแสดงภายใต้หัวข้อ ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

อะไหล่เครื่องจักรกลเหมือง หมายถึง ชิ้นส่วนอะไหล่ที่ใช้กับเครื่องจักร เช่น อะไหล่รถแทร็คเตอร์ รถขุดขนถ่านหิน เป็นต้น

3.3.4 วัสดุใช้งานทั่วไปทุกประเภท แสดงในราคาทุนตามวิธีถัวเฉลี่ยเคลื่อนที่ หักค่าเผื่อการเสื่อมสภาพซึ่งคำนวณจากวัสดุที่ไม่เคลื่อนไหวตั้งแต่ 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 วัสดุสำนักงานของใช้สิ้นเปลืองต่าง ๆ ที่ใช้ในการดำเนินงาน

### 3.4 สินทรัพย์และหนี้สินตราสารอนุพันธ์

ตราสารอนุพันธ์รับรู้เริ่มแรกในราคามูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ในงบดุล และกำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมรับรู้ในงบกำไรขาดทุนในงวดบัญชีนั้น

มูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ในงบดุลของสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน และสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยคำนวณโดยธนาคาร ซึ่งเป็นคู่สัญญา กับ กฟผ.

### 3.5 เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

แสดงตามวิธีราคาทุนในงบการเงินเฉพาะ กฟผ. และแสดงตามวิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวม ตามสัดส่วนของการลงทุนในบริษัทร่วม สำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย ซึ่งได้แก่ บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด และบริษัท อีแกท โดมอนด์ เซอร์วิสเซส จำกัด รวมทั้งกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ซึ่งได้แก่ บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด ได้ถูกตัดรายการพร้อมกับส่วนได้เสียในส่วนของทุนของ กฟผ. ในการจัดทำงบการเงินรวม

แม้ว่า กฟผ. ลงทุนในบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัท อีแกท โดมอนด์ เซอร์วิสเซส จำกัด เพียงร้อยละ 45 แต่ กฟผ. มีอำนาจควบคุมนโยบาย จึงเป็นบริษัทย่อยตามมาตรฐานการบัญชีที่รับรองทั่วไป ซึ่งต้องจัดทำงบการเงินรวม แต่ตามกฎหมาย (พ.ร.บ.วิธีการงบประมาณ) กฟผ. ต้องลงทุนเกินกว่าร้อยละ 50 จึงถือเป็นรัฐวิสาหกิจที่ สตง. ต้องตรวจสอบบริษัทย่อยดังกล่าว ดังนั้น สตง. จึงใช้รายงานของผู้สอบบัญชีอื่นในการแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม กฟผ. และบริษัทย่อย

### 3.6 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

แสดงตามราคาทุน ณ วันที่ซื้อหรือได้มา หรือก่อสร้างแล้วเสร็จ หักค่าเสื่อมราคาสะสม

ค่าเสื่อมราคา คำนวณโดยวิธีเส้นตรง เพื่อลดราคาตามบัญชีของสินทรัพย์แต่ละชนิดตลอดอายุการให้ประโยชน์ที่ประมาณการไว้ โดยมีการประมาณมูลค่าซากที่ราคาหนึ่งบาท ยกเว้นที่ดินที่มีอายุการให้ประโยชน์ไม่จำกัด

ประมาณการอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ของ กฟผ. มีดังนี้

	จำนวนปี
สิ่งก่อสร้าง	3 ปี - 40 ปี
เขื่อนและอ่างเก็บน้ำ	6 ปี 8 เดือน - 75 ปี
โรงไฟฟ้า	5 ปี - 25 ปี
อุปกรณ์โรงไฟฟ้า	6 ปี 3 เดือน - 25 ปี
ระบบควบคุมไฟฟ้า	3 ปี - 25 ปี
ระบบส่งพลังงานไฟฟ้า	3 ปี - 40 ปี
ระบบสื่อสาร	5 ปี - 20 ปี
ระบบสายพานลำเลียงถ่านลิกไนต์	10 ปี - 20 ปี
เครื่องจักรกล	5 ปี - 10 ปี
อะไหล่เครื่องจักรกลเหมือน	20 ปี
ยานพาหนะ	5 ปี - 10 ปี
ครุภัณฑ์อื่น	3 ปี - 10 ปี

ประมาณการอายุการให้ประโยชน์ของ โรงไฟฟ้าของบริษัทย่อยกำหนด โดยใช้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นเกณฑ์

ค่าเสื่อมราคาของเขื่อนศรีนครินทร์ เขื่อนบางลาง เขื่อนวชิราลงกรณ เขื่อนรัชชประภา และเขื่อนปากมูล ส่วนที่ใช้ประโยชน์ในการผลิตกระแสไฟฟ้ารับรู้เป็นค่าใช้จ่าย สำหรับส่วนที่ใช้ประโยชน์ด้านการชลประทานจะนำไปหักจากเงินงบประมาณสมทบก่อสร้างเขื่อน

เมื่อจำหน่ายสินทรัพย์ออกจากบัญชี กฟผ. จะบันทึกตัดสินทรัพย์และค่าเสื่อมราคาสะสมของสินทรัพย์นั้นออกจากบัญชี พร้อมกับบันทึกกำไรขาดทุนจากการจำหน่ายในงบกำไรขาดทุน

ในปี 2552 กฟผ. ได้มีการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีการรับรู้ต้นทุนที่เกิดขึ้นจากการตรวจสอบสภาพครั้งใหญ่เป็นส่วนหนึ่งของมูลค่าตามบัญชีของรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และตัดจ่ายตามอายุการให้ประโยชน์จากเดิมที่บันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในแต่ละงวด ทั้งนี้ได้ประมาณการอายุการให้ประโยชน์ของค่าตรวจสอบสภาพครั้งใหญ่ ตามประเภทของค่าตรวจสอบสภาพครั้งใหญ่และประเภทของโรงไฟฟ้า ดังนี้

ประเภทของโรงไฟฟ้า	ประเภทของค่าตรวจสอบสภาพครั้งใหญ่	
	งานบำรุงรักษาครั้งใหญ่ (MO) อายุการให้ประโยชน์ (ปี)	งานบำรุงรักษาย่อย (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

การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีดังกล่าวข้างต้นได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 5.1.1

นอกจากนี้ ในปี 2552 กฟผ. ได้นำนโยบายการบัญชีใหม่มาถือปฏิบัติกับรายการที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ โดยบันทึกต้นทุนในการทดสอบการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าหลังหักรายได้จากการขายไฟฟ้าในช่วงการเตรียมความพร้อมก่อนการเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าเป็นส่วนประกอบของราคาทุนของรายการที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ซึ่ง กฟผ. จัดประเภทเป็นงานระหว่างก่อสร้าง เพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 16 เรื่องที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (ปรับปรุง 2550) (ฉบับ 32 เดิม) ตามที่ได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 5.1.2

ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4 เมื่อวันที่ 2 พฤศจิกายน 2552 กฟผ. ได้เริ่มนำโปรแกรมสำเร็จรูป SAP มาใช้ ทำให้มีการออกแบบโครงสร้างรหัสบัญชี รวมทั้งปรับปรุงการจัดประเภทสินทรัพย์ ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ บางรายการใหม่ โดยแยกอุปกรณ์และส่วนประกอบ (Component) ต่าง ๆ ที่อยู่ในโรงไฟฟ้า และจัดประเภทใหม่เป็นอุปกรณ์โรงไฟฟ้า รวมทั้งพิจารณาเปลี่ยนแปลงประมาณการอายุการให้ประโยชน์ของอุปกรณ์โรงไฟฟ้า จากเดิมประมาณการอายุการให้ประโยชน์ตามอายุของสินทรัพย์หลักคือ โรงไฟฟ้าเป็นตามอายุการให้ประโยชน์ของอุปกรณ์โรงไฟฟ้าแต่ละประเภท การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางการบัญชีดังกล่าวได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 5.2



### 3.7 สิทธิประโยชน์และหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

แสดงในราคายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่า ณ วันเริ่มต้นของสัญญา หรือมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าแล้วแต่จำนวนใดจะต่ำกว่า ค่าเช่าส่วนหนึ่งรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายทางการเงิน และอีกส่วนไปลดเงินต้นตลอดอายุสัญญาเช่า ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน คำนวณ โดยใช้วิธีเส้นตรง ตามอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณของสินทรัพย์แต่ละประเภท กรณีไม่ได้เป็นเจ้าของสินทรัพย์ เมื่อครบกำหนดตามสัญญาเช่าต้องคิดค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์ให้หมดภายในระยะเวลาของสัญญาเช่า หรือภายในอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ แล้วแต่ระยะเวลาใดจะสั้นกว่า

### 3.8 สิทธิประโยชน์ไม่มีตัวตน

#### 3.8.1 สิทธิการใช้ที่ดิน

สิทธิการใช้ที่ดินได้แนวสายส่งไฟฟ้ามีอายุการให้ประโยชน์ไม่ทราบแน่นอน เนื่องจากคาดว่าจะได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคต โดยไม่มีระยะเวลาจำกัด ส่วนสิทธิการใช้ที่ดินอื่น ๆ หากทราบอายุการให้ประโยชน์แน่นอน จะตัดจำหน่ายตามอายุการให้ประโยชน์ที่ทราบแน่นอน

#### 3.8.2 โปรแกรมคอมพิวเตอร์ และค่าลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์

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

โปรแกรมคอมพิวเตอร์ SAP อยู่ระหว่างการพัฒนาและติดตั้งระบบ โดย กฟผ. ได้บันทึกต้นทุนที่เกิดขึ้นในช่วงระหว่างการพัฒนาและติดตั้งระบบเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนโปรแกรมคอมพิวเตอร์ แสดงภายใต้หัวข้องานระหว่างก่อสร้าง ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 6.10 ซึ่งจะสิ้นสุดการรับรู้ต้นทุนและบันทึกเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตนในวันที่ 1 มกราคม 2553 ซึ่งเป็นวันที่โปรแกรมคอมพิวเตอร์ SAP สามารถใช้งานได้ตามวัตถุประสงค์ในการปฏิบัติงานประจำปี 2552 ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4

#### 3.8.3 สิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุ

เมื่องวดบัญชีปี 2533 กฟผ. ได้รับสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ดินและอาคารบริเวณเขื่อนสิริกิติ์ซึ่งเป็นที่ราชพัสดุ โดยไม่เสียค่าใช้จ่าย โดยความเห็นชอบของกระทรวงการคลัง และรับรู้มูลค่าราคาทุนของ เขื่อนสิริกิติ์ 474.77 ล้านบาท เป็นสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุ เฉพาะส่วนที่ใช้ประโยชน์ในการผลิตกระแสไฟฟ้าคู่กับส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุ ค่าเสื่อมราคาสะสมของเขื่อนสิริกิติ์ 100.86 ล้านบาท รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายโดยตัดจ่ายจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุคงเหลือสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุ 373.91 ล้านบาท ซึ่งจะตัดจ่ายภายใน 59 ปี ตามอายุการใช้งานคงเหลือของเขื่อนสิริกิติ์

#### 3.8.4 สิทธิการใช้ระบบท่อส่งก๊าซ

สิทธิการใช้ระบบท่อส่งก๊าซตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์ 20 ปี

### 3.8.5 สิทธิในการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้า

สิทธิในการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้า คัดจำหน่ายโดยใช้วิธีเส้นตรง ตามอายุการให้ประโยชน์ 8 ปี

### 3.8.6 สิทธิในการพัฒนาโครงการ

ต้นทุนที่เกิดขึ้นของการพัฒนาโครงการรับรู้เป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าโครงการนั้นจะประสบความสำเร็จ การทยอยตัดจำหน่ายต้นทุนการพัฒนาโครงการที่บันทึกเป็นสินทรัพย์ จะเริ่มต้นเมื่อเริ่มดำเนินการในเชิงพาณิชย์ และจะตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตลอดระยะเวลาที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์ของการพัฒนา

## 3.9 รายงานการตัดบัญชีด้านเหมืองถิกไนต์

### 3.9.1 ค่าใช้จ่ายในการเปิดหน้าดิน

ค่าใช้จ่ายในการเปิดหน้าดินตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่าย โดยคำนวณจากปริมาณถิกไนต์ที่ขุดได้ในงวดนั้นๆ คูณด้วย 6.09 (อัตราส่วนระหว่างปริมาณดินต่อปริมาณถิกไนต์ที่สามารถนำมาใช้ประโยชน์ได้ทั้งหมด (Stripping Ratio) ซึ่งเท่ากับ 6.09 : 1) คูณด้วยราคาถิกไนต์ที่เกิดขึ้นต่อลูกบาศก์เมตรของปริมาณดินที่เปิดหน้าดินแล้ว หาก Stripping Ratio ที่เกิดขึ้นจริงในแต่ละงวดสูงกว่า 6.09 ส่วนเกินจะบันทึกบัญชีเป็นรายจ่ายรายการตัดบัญชีงานเปิดหน้าดิน อย่างไรก็ตามค่าตัดจ่ายงานเปิดหน้าดินสะสมจะต้อง ไม่มากกว่ารายจ่ายรายการตัดบัญชีที่มีอยู่

### 3.9.2 ค่าใช้จ่ายในการสำรวจแหล่งแร่ และค่าใช้จ่ายในการสำรวจเพื่อการพัฒนาขั้นต้น

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจแหล่งแร่ และค่าใช้จ่ายในการสำรวจเพื่อการพัฒนาขั้นต้น จะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นในปีนั้นๆ เว้นแต่แหล่งสำรวจแร่นั้นมีแผนจะสร้างโรงไฟฟ้าตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าหรือเป็นบริเวณที่ทำการขยายเหมือง จะรับรู้เป็นรายจ่ายรายการตัดบัญชี และตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่าย โดยคำนวณจากอัตราส่วนของปริมาณถิกไนต์ที่ขุดได้ในงวดนั้น ๆ ต่อปริมาณถิกไนต์ที่สามารถนำมาใช้ประโยชน์ได้ทั้งหมด

### 3.9.3 ค่าใช้จ่ายงานหมู่บ้านอพยพ

ค่าใช้จ่ายงานหมู่บ้านอพยพตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่าย โดยคำนวณจากค่าใช้จ่ายจริงของงานหมู่บ้านอพยพ ทั้งโครงการหารด้วยปริมาณถิกไนต์ที่คาดว่าจะสามารถขุดขึ้นมาใช้ตลอดอายุของโรงไฟฟ้า คูณด้วยปริมาณถิกไนต์ที่ขุดได้ในแต่ละงวด เว้นแต่ค่าใช้จ่ายงานหมู่บ้านอพยพสำหรับพื้นที่ที่ไม่ได้ใช้ขุดถิกไนต์ จะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงวดบัญชีที่เกิดค่าใช้จ่ายจริง

### 3.9.4 ค่าประทานบัตรแร่

ค่าประทานบัตรแร่ เป็นผลประโยชน์พิเศษที่ต้องจ่ายให้แก่รัฐในอัตราร้อยละ 0.1 ของมูลค่าแหล่งแร่ทั้งหมดในแปลงประทานบัตรเฉพาะส่วนที่ทำเหมืองแร่เกินกว่า 50 ล้านบาท ซึ่งมีจำนวน 17 แปลง (ยกเว้นแหล่งแร่ที่มีมูลค่าต่ำกว่าหรือเท่ากับ 50 ล้านบาท ไม่ต้องจ่ายผลประโยชน์พิเศษ)

ประทานบัตรแต่ละฉบับมีอายุ 25 ปี จะรับรู้เป็นรายจ่ายรายการตัดบัญชี และตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่ายตามอายุ  
ประทานบัตร

### 3.10 เงินตราต่างประเทศ

รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศ แลกค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ รายการสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นเงินตราต่างประเทศคงเหลือ ณ วันสิ้นงวดบัญชี จะปรับมูลค่าเป็นเงินบาท โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนที่ธนาคารแห่งประเทศไทยประกาศใช้เป็นอัตราอ้างอิง ณ วันนั้น กำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นรับรู้เป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงวดบัญชีนั้น

### 3.11 ประมวลผลการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง

กฟผ. ได้ตั้งประมวลผลการหนี้สินไว้สำหรับดำเนินการด้านฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองลิกไนต์ที่อำเภอแม่เมาะ จังหวัดลำปาง และอำเภอเหนือคลอง จังหวัดกระบี่ ที่เกิดขึ้นในอนาคต โดย กฟผ. จัดสรรเงินสำหรับประมวลผลการหนี้สินจากหนี้สินที่มีความแน่นอนว่าจะเกิดขึ้น โดย กฟผ. จะต้องดำเนินการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองตามกฎหมายภายหลังที่ กฟผ. ได้เลิกดำเนินการทำเหมืองแล้ว ยอดประมวลผลการหนี้สินรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนของ กฟผ. โดยคำนวณจากยอดค่าใช้จ่ายในการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองที่ประมาณไว้ทั้งโครงการหารด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่คาดว่าจะสามารถขุดขึ้นมาใช้ตลอดอายุโรงไฟฟ้า คูณด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ในแต่ละงวด ส่วนค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริงจะนำไปหักจากประมวลผลการหนี้สิน

### 3.12 กองทุนสงเคราะห์และกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

กฟผ. มีกองทุนสงเคราะห์เพื่อให้การสงเคราะห์แก่พนักงาน ในกรณีที่พ้นจากตำแหน่ง โดยจ่ายเงินสมทบเข้ากองทุนเป็นรายเดือน ในอัตราร้อยละ 10 ของเงินเดือนพนักงานที่เป็นสมาชิกและรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนของ กฟผ. ทั้งจำนวน และได้รวมรายการบัญชีต่าง ๆ ของกองทุนไว้ในงบการเงินของ กฟผ. โดยรายได้จากดอกผลของสินทรัพย์กองทุนรับรู้เป็นรายได้ในงบกำไรขาดทุนของ กฟผ.

เมื่อวันที่ 1 มกราคม 2538 กฟผ. ได้จดทะเบียนจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพตาม พ.ร.บ. กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 โดยกระทรวงการคลังกำหนดเป็นนโยบายให้รัฐวิสาหกิจจ่ายเงินสมทบเข้ากองทุนสำรองเลี้ยงชีพในอัตราร้อยละ 9 ของเงินเดือน ในกรณีที่พนักงานมีอายุการทำงานไม่เกิน 20 ปี และอัตราร้อยละ 10 ของเงินเดือน ในกรณีที่พนักงานมีอายุการทำงานเกินกว่า 20 ปี ส่วนพนักงานมีสิทธิเลือกจ่ายเงินสะสมเข้ากองทุนในอัตราขั้นต่ำร้อยละ 2 ของเงินเดือน แต่ไม่เกินกว่าอัตราเงินสมทบที่ กฟผ. จ่ายเข้ากองทุนนั้น

ต่อมาเมื่อวันที่ 23 กรกฎาคม 2551 กระทรวงการคลังพิจารณาเห็นชอบการปรับเพิ่มอัตรากำจ่ายเงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพของพนักงาน กฟผ. ดังนี้

1. พนักงานที่มีอายุการทำงานน้อยกว่าหรือเท่ากับ 10 ปี จ่ายในอัตราร้อยละ 9 ของเงินเดือน
2. พนักงานที่มีอายุการทำงานเกินกว่า 10 ปี แต่ไม่เกิน 20 ปี จ่ายในอัตราร้อยละ 10 ของเงินเดือน
3. พนักงานที่มีอายุการทำงานเกินกว่า 20 ปีขึ้นไป จ่ายในอัตราร้อยละ 11 ของเงินเดือน

ดังนั้น กฟผ. จึงปรับปรุงอัตรากำจ่ายเงินสมทบตั้งแต่เดือน สิงหาคม 2551 เป็นต้นไป

### 3.13 รายได้รอการรับรู้

#### 3.13.1 เงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้าง

กรณีได้รับเงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้างจากผู้ใช้ไฟฟ้าซื้อตรงจาก กฟผ. เมื่อก่อสร้างแล้วเสร็จ สินทรัพย์เป็นกรรมสิทธิ์ของ กฟผ. จะโอนเงินช่วยเหลือรอการรับรู้เป็นรายได้ตามอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์นั้น

กรณีได้รับเงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้างจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน เมื่อก่อสร้างแล้วเสร็จ สินทรัพย์เป็นกรรมสิทธิ์ของ กฟผ. จะโอนเงินช่วยเหลือรอการรับรู้เป็นรายได้ตามอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

กรณีผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนก่อสร้างสินทรัพย์เองแล้วยกให้เป็นกรรมสิทธิ์ของ กฟผ. จะบันทึกบัญชีสินทรัพย์คู่กับเงินช่วยเหลือรอการรับรู้ และจะโอนเงินช่วยเหลือรอการรับรู้เป็นรายได้ตามอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

#### 3.13.2 รายได้จากกรับบริจาค

การรับบริจาคเป็นสินทรัพย์และเงินบริจาคของรัฐบาลและสถาบันการเงินต่างประเทศ ซึ่งให้อยู่ในรูปของส่วนลดดอกเบี้ยหรือเงินให้เปล่า เพื่อนำไปใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการต่างๆ ของ กฟผ. ตามวัตถุประสงค์ของผู้บริจาคได้บันทึกเป็นรายได้รอการรับรู้แสดงภายใต้หนี้สิน และจะรับรู้เป็นรายได้ตามอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ และสำหรับเงินที่ได้รับบริจาคจะรับรู้เป็นรายได้ตามจำนวนค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้น

### 3.14 รายได้จากการขายไฟฟ้า

รับรู้เมื่อส่งมอบไฟฟ้าให้กับลูกค้าตามจำนวนหน่วยขายจากเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้า ณ จุดส่งมอบตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับรายได้ตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Fi) รับรู้เป็นรายได้ตามเกณฑ์ที่เกิดขึ้นในงวด ซึ่งประกอบด้วยรายได้ค่า Fi ที่เรียกเก็บได้จริงในแต่ละงวดตามมติของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) และรับรู้รายได้ค่า Fi ค้างรับหรือรายได้ค่า Fi รับล่วงหน้าจากส่วนต่างของค่า Fi ที่คำนวณได้ตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติกับค่า Fi ที่เรียกเก็บได้ในงวดนั้น

### 3.15 รายได้ดอกเบี้ย

รับรู้ตามเกณฑ์สัดส่วนของเวลา โดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของสินทรัพย์

### 3.16 ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงินได้รวมดอกเบี้ยจ่าย ค่าธรรมเนียมผูกพัน และค่าใช้จ่ายอื่น ๆ ที่เกี่ยวกับเงินกู้ระยะยาว สำหรับดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดจากเงินกู้ระยะยาวที่กู้มาเพื่อวัตถุประสงค์ให้ได้มาซึ่งสินทรัพย์ถาวร และสินทรัพย์ถาวรมันอยู่ระหว่างก่อสร้างรับรู้เป็นต้นทุนงานระหว่างก่อสร้าง และดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดขึ้นหลังจากงานก่อสร้างแล้วเสร็จรับรู้เป็นค่าใช้จ่าย ส่วนดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดจากเงินกู้ที่กู้มาเพื่อวัตถุประสงค์ใช้หมุนเวียนในกิจการ รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงวดบัญชีที่ค่าใช้จ่ายนั้นเกิดขึ้นทั้งจำนวน

### 3.17 บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ. หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุม กฟผ. หรือถูกควบคุม โดย กฟผ. ไม่ว่าจะ เป็น โดยทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับ กฟผ. รวมถึงบริษัทที่ทำหน้าที่ถือหุ้น บริษัทย่อย และกิจการที่เป็นบริษัทย่อยในเครือเดียวกัน นอกจากนี้ บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายรวมถึงบริษัทร่วม และบุคคลซึ่งถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียง ไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมและมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญกับ กฟผ. ผู้บริหารสำคัญ กรรมการ หรือพนักงานของ กฟผ.

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ. แต่ละรายการ กฟผ. คำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

### 3.18 เครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินที่แสดงในงบการเงินประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินลงทุนชั่วคราว ลูกหนี้การค้า-กิจการอื่นสุทธิ และลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน หนี้สินทางการเงินที่แสดงอยู่ในงบการเงินประกอบด้วย เจ้าหนี้การค้า-กิจการอื่น เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และเงินกู้ยืม นโยบายการบัญชีเฉพาะสำหรับแต่ละรายการได้แสดงเปิดเผยแยกไว้ในแต่ละหัวข้อที่เกี่ยวข้อง

#### สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน ซึ่งเป็นการซื้อเงินตราต่างประเทศตามอัตราแลกเปลี่ยนที่ตกลงกัน ณ วันที่ในอนาคตที่ระบุไว้โดยสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จะไม่รับรู้ในงบการเงิน ณ วันทำสัญญา แต่จะรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้น ในงบกำไรขาดทุนเมื่อครบกำหนดชำระตามสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

#### สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยเป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนและอัตราดอกเบี้ย ซึ่งเกิดจากภาระหนี้เงินกู้ที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ สัญญาแลกเปลี่ยนนี้จะไม่รับรู้ในงบการเงิน ณ วันทำสัญญา แต่จะรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้น ในงบกำไรขาดทุนเมื่อถึงกำหนดชำระตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญา

### 3.19 การจัดการความเสี่ยงในส่วนของทุน

วัตถุประสงค์ของบริษัทย่อยในการบริหารทุนของบริษัทนั้นเพื่อดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องของบริษัทย่อย เพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นและเป็นประโยชน์ต่อผู้ที่มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนทางการเงินของทุน

#### 4. โครงการพัฒนาระบบงานองค์กร

ตั้งแต่ปี 2550 กฟผ. ได้จัดตั้งโครงการพัฒนาระบบงานองค์กร (EGAT Enterprise Resource Planning : EGAT - ERP) โดยการนำโปรแกรมสำเร็จรูป SAP มาใช้ในการออกแบบและประมวลผลเชื่อมโยงข้อมูลระบบงานหลักต่าง ๆ ของ กฟผ. เข้าด้วยกัน ได้แก่ ระบบบัญชีและการเงิน ระบบทรัพยากรบุคคล ระบบขายและกระจายสินค้า ระบบบำรุงรักษา และระบบบริหารโครงการ เป็นต้น

กฟผ. ได้นำระบบงาน EGAT - ERP ขึ้นใช้งานอย่างเป็นทางการเมื่อวันที่ 2 พฤศจิกายน 2552 เพื่อให้ทันใช้งานปิดบัญชีประจำปี 2552 โดยผลสำเร็จของการนำระบบงานใหม่ขึ้นใช้งาน สามารถวัดผลจากการเชื่อมโยงข้อมูลหลักของ กฟผ. 15 ระบบงาน เพื่อประมวลผลปิดบัญชีประจำปี 2552 และจัดทำงบการเงินได้ตามกำหนด

#### 5. การเปลี่ยนแปลงทางบัญชี

##### 5.1 การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี

##### 5.1.1 ค่าตรวจสอบสภาพครั้งใหญ่

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2552 กฟผ. ได้นำมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 16 เรื่อง ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (ปรับปรุง 2550) (ฉบับ 32 เดิม) มาถือปฏิบัติก่อนวันที่มีผลบังคับใช้ เนื่องจากมาตรฐานการบัญชีฉบับดังกล่าวให้ถือปฏิบัติกับงบการเงินสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2554 เป็นต้นไป โดยสนับสนุนให้นำมาตรฐานการบัญชีฉบับนี้มาถือปฏิบัติก่อนวันที่มีผลบังคับใช้ โดยที่มาตรฐานการบัญชีฉบับดังกล่าวได้มีการเพิ่มข้อความเกี่ยวกับการรับรู้ต้นทุนที่เกิดขึ้นจากการตรวจสอบสภาพครั้งใหญ่ตามระยะเวลาที่กำหนดแต่ละครั้งของสินทรัพย์เป็นส่วนหนึ่งของมูลค่าตามบัญชีของรายการที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ กฟผ. จึงได้เปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี การรับรู้ต้นทุนที่เกิดขึ้นจากการตรวจสอบสภาพครั้งใหญ่ตามระยะเวลาที่กำหนด ซึ่งประกอบด้วยงานบำรุงรักษาครั้งใหญ่ เช่น Major Overhaul (MO) และงานบำรุงรักษาย่อยที่ให้ประโยชน์จากการตรวจสอบบำรุงรักษาเกิน 1 ปี เช่น งาน Minor Inspection (MI) เป็นส่วนหนึ่งของรายการที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ เมื่อดำเนินการตรวจสอบสภาพครั้งใหญ่แล้วเสร็จ และตัดจ่ายค่าตรวจสอบสภาพดังกล่าวตามอายุการให้ประโยชน์แต่ละประเภทของค่าตรวจสอบและแต่ละประเภทของโรงไฟฟ้า กรณีที่ยังดำเนินการตรวจสอบสภาพไม่แล้วเสร็จในงวดบัญชีจะบันทึกเป็นสินทรัพย์งานระหว่างก่อสร้าง การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีนี้เป็นการเปลี่ยนแปลงจากเดิมที่บันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในแต่ละงวด ตามมาตรฐานการบัญชีฉบับเดิมซึ่งได้กำหนดให้กิจการต้องบันทึกรายจ่ายที่เกิดขึ้นในภายหลังเกี่ยวกับรายการที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ เป็นส่วนหนึ่งของราคาตามบัญชีของสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง หากรายจ่ายนั้นจะทำให้กิจการได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตจากสินทรัพย์เพิ่มขึ้นจากมาตรฐานการปฏิบัติงานเดิมที่เคยประเมินไว้ มิฉะนั้นให้บันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดทันที

กฟผ. ไม่สามารถนำนโยบายการบัญชีใหม่มาถือปฏิบัติย้อนหลังได้เนื่องจาก กฟผ. ไม่สามารถระบุผลกระทบสะสมที่เกิดขึ้น ณ วันต้นงวดของงวดบัญชีปี 2552 จากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีของงวดบัญชีก่อน ๆ ได้ กฟผ. จึงนำนโยบายการบัญชีใหม่มาถือปฏิบัติตามวิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไป ตั้งแต่งวดบัญชีปี 2552 เนื่องจากไม่ได้มีการเก็บข้อมูลเฉพาะเรื่องดังกล่าวแยกไว้ค้างหาก ผลจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีทำให้

กฟผ. บันทึกสินทรัพย์ค่าตรวจสอบสภาพครั้งใหญ่ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2552 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2552 จำนวน 1,063.61 ล้านบาท โดยส่วนที่ดำเนินการแล้วเสร็จได้แสดงเป็นส่วนหนึ่งของมูลค่าตามบัญชีของรายการที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ จำนวน 208.48 ล้านบาท สำหรับค่าตรวจสอบสภาพครั้งใหญ่ที่ยังดำเนินการไม่แล้วเสร็จในงวด จำนวน 855.13 ล้านบาท ได้แสดงเป็นส่วนหนึ่งของงานระหว่างก่อสร้าง ซึ่งหากใช้นโยบายการบัญชีเดิมจะแสดงเป็นค่าใช้จ่ายในการผลิตไฟฟ้า ดังนั้น การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีจึงมีผลทำให้ค่าใช้จ่ายในการผลิตไฟฟ้าลดลงและสินทรัพย์ค่าตรวจสอบสภาพครั้งใหญ่เพิ่มขึ้นจำนวน 1,063.61 ล้านบาท ซึ่งระหว่างปี 2552 มีค่าตัดจ่ายจำนวน 25.35 ล้านบาท

#### 5.1.2 ต้นทุนและรายได้ในช่วงทดสอบการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้า

ในปี 2552 กฟผ. ได้นำนโยบายการบัญชีใหม่มาถือปฏิบัติกับรายการที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ โดยบันทึกต้นทุนในการทดสอบการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าหลังหักรายได้จากการขายไฟฟ้าในช่วงการเตรียมความพร้อมก่อนการเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าเป็นส่วนประกอบของราคาทุนของรายการที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ซึ่ง กฟผ. จัดประเภทเป็นงานระหว่างก่อสร้างเพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 16 เรื่องที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (ปรับปรุง 2550) (ฉบับ 32 เดิม) ที่เพิ่มข้อความตัวอย่างของต้นทุนทางตรงอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการจัดหาสินทรัพย์ ให้รวมต้นทุนในการทดสอบว่าสินทรัพย์นั้นสามารถใช้งานได้อย่างเหมาะสมหลังหักมูลค่าสิ่งตอบแทนสุทธิที่ได้รับจากการขายรายการต่าง ๆ ที่ผลิตได้ในช่วงการเตรียมความพร้อมของสินทรัพย์ เพื่อให้อยู่ในสถานที่และสภาพที่พร้อมจะใช้งานได้เป็นส่วนประกอบของราคาทุนของที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ กฟผ. จึงได้เปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีจากเดิมบันทึกต้นทุนในการทดสอบการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้า และรายได้จากการขายไฟฟ้าในช่วงดังกล่าวในงบกำไรขาดทุนเปลี่ยนแปลงเป็นบันทึกในรายการงานระหว่างก่อสร้างในงบดุล

กฟผ. ไม่สามารถนำนโยบายการบัญชีใหม่มาถือปฏิบัติย้อนหลังได้เนื่องจาก กฟผ. ไม่สามารถระบุผลกระทบสะสมที่เกิดขึ้น ณ วันต้นงวดของงวดบัญชีปี 2552 จากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีของงวดบัญชีก่อน ๆ ได้ กฟผ. จึงนำนโยบายการบัญชีใหม่มาถือปฏิบัติตามวิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไป ตั้งแต่งวดบัญชีปี 2552 เนื่องจากไม่ได้มีการเก็บข้อมูลเฉพาะเรื่องดังกล่าวแยกไว้ต่างหาก ผลจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีทำให้กฟผ. บันทึกต้นทุนค่าเชื้อเพลิงที่ใช้ในการทดสอบการเดินเครื่องจำนวน 1,796.39 ล้านบาท และรายได้จากการขายไฟฟ้าที่เกิดขึ้นในช่วงทดสอบการเดินเครื่องจำนวน 2,731.89 ล้านบาท ในรายการงานระหว่างก่อสร้าง ซึ่งหากใช้นโยบายการบัญชีเดิม ต้นทุนค่าเชื้อเพลิงและรายได้จากการขายไฟฟ้าในช่วงทดสอบการเดินเครื่องจะบันทึกรวมไว้ในงบกำไรขาดทุน ดังนั้นการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีจึงมีผลทำให้งานระหว่างก่อสร้างและกำไรสุทธิลดลงจำนวน 935.50 ล้านบาท

#### 5.1.3 โบนัสพนักงาน

ตามระเบียบกระทรวงการคลังว่าด้วยการบัญชีและการเงินของรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2548 กำหนดให้รัฐวิสาหกิจจัดสรรกำไรสุทธิประจำปีเพื่อจ่ายโบนัสกรรมการและพนักงาน ตามระเบียบเกี่ยวกับโบนัสกรรมการและพนักงาน ซึ่งทางสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจได้กำหนดหลักเกณฑ์ให้การจ่ายโบนัสพนักงานอยู่ในระบบประเมินผลการดำเนินงานรัฐวิสาหกิจ โดยวงเงินเพื่อจ่ายโบนัสคิดจากร้อยละของกำไรสุทธิ

กฟผ. บันทึกประมาณการค่าใช้จ่ายโบนัสจากผลการดำเนินงานประจำปี เพื่อให้ค่าใช้จ่ายบันทึกในงบการเงินครบถ้วน โดยตั้งแต่ปี 2548 กฟผ. บันทึกค่าใช้จ่ายโบนัสพนักงานเป็นค่าใช้จ่ายแต่ละประเภทในงบการเงิน รวมทั้งต้นทุนการผลิตถ่านลิกไนต์ ซึ่งได้ถูกถัวเฉลี่ยส่วนหนึ่งเป็นต้นทุนค่าเชื้อเพลิงในงบกำไรขาดทุน และส่วนหนึ่งเป็นต้นทุนถ่านลิกไนต์คงคลังซึ่งอยู่ในงบดุล

โดยที่การจ่ายโบนัสของ กฟผ. เป็นจำนวนเงินไม่แน่นอนเนื่องจากคิดจากร้อยละของกำไรสุทธิ และคะแนนจากการประเมินผลการดำเนินงานของ กฟผ. ซึ่งจะทราบผลคะแนนประมาณเดือน พฤษภาคม ของปีถัดไป การประมาณการค่าใช้จ่ายโบนัสพนักงานเพื่อบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายแต่ละประเภทในงบกำไรขาดทุน และสินทรัพย์ในงบดุล ทำให้มีขั้นตอนการปิดบัญชีหลายขั้นตอน เนื่องจากต้องมีการปันส่วนต้นทุนและคำนวณต้นทุนค่าเชื้อเพลิงถ่านลิกไนต์ใหม่ ดังนั้น เพื่อเป็นการลดขั้นตอนการปิดบัญชี กฟผ. จึงเปลี่ยนนโยบายการบันทึกค่าใช้จ่ายโบนัสพนักงานจากเดิมแสดงเป็นค่าใช้จ่ายแต่ละประเภท และสินทรัพย์ในงบดุลเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารทั้งจำนวน

กฟผ. ไม่สามารถนำนโยบายการบัญชีใหม่มาถือปฏิบัติย้อนหลังได้ เนื่องจาก กฟผ. ไม่สามารถระบุผลกระทบสะสมที่เกิดขึ้น ณ วันต้นงวดของงวดบัญชีปี 2552 จากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีของงวดบัญชีก่อน ๆ ได้ กฟผ. จึงนำนโยบายการบัญชีใหม่มาถือปฏิบัติ ตามวิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้น ไปตั้งแต่งวดบัญชีปี 2552 เนื่องจากไม่ได้เก็บข้อมูลเฉพาะเรื่องดังกล่าวแยกไว้ต่างหาก ผลจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี ทำให้ กฟผ. มีค่าใช้จ่ายเพิ่มขึ้น และกำไรสุทธิลดลงจำนวน 53.97 ล้านบาท ซึ่งหากใช้นโยบายการบัญชีเดิม โบนัสพนักงานส่วนหนึ่ง จะแสดงเป็นสินทรัพย์ถ่านลิกไนต์คงคลังในงบดุลจำนวน 53.97 ล้านบาท

## 5.2 การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางการบัญชี

### โรงไฟฟ้าและอุปกรณ์โรงไฟฟ้า

ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4 เมื่อวันที่ 2 พฤศจิกายน 2552 กฟผ. ได้เริ่มนำโปรแกรมสำเร็จรูป SAP มาใช้ ทำให้มีการออกแบบโครงสร้างรหัสบัญชี รวมทั้งปรับปรุงการจัดประเภทสินทรัพย์ ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ บางรายการใหม่ โดยแยกอุปกรณ์และส่วนประกอบ (Component) ต่าง ๆ ที่อยู่ในโรงไฟฟ้า ซึ่งมีราคาทุน 5,837.41 ล้านบาท ค่าเสื่อมราคาสะสม 2,281.08 ล้านบาท และจัดประเภทใหม่เป็นอุปกรณ์โรงไฟฟ้า รวมทั้งมีการเปลี่ยนแปลงประมาณการอายุการให้ประโยชน์ของอุปกรณ์โรงไฟฟ้า จากเดิมประมาณการอายุการให้ประโยชน์ตามอายุของสินทรัพย์หลักคือ โรงไฟฟ้า ซึ่งประมาณไว้ไม่เกิน 25 ปี เป็นตามอายุการให้ประโยชน์ของอุปกรณ์โรงไฟฟ้าแต่ละประเภท ซึ่งส่วนใหญ่อายุน้อยกว่าโรงไฟฟ้า ผลจากการเปลี่ยนแปลงประมาณการอายุการให้ประโยชน์ของอุปกรณ์โรงไฟฟ้า ทำให้ค่าใช้จ่ายค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้นจำนวน 1,639.92 ล้านบาท เนื่องจากอายุการให้ประโยชน์ของอุปกรณ์โรงไฟฟ้าส่วนใหญ่สั้นลงกว่าเดิม

6. ข้อมูลเพิ่มเติม

6.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.51
เงินสดในมือ	6.64	8.26	6.36	7.96
เงินฝากธนาคารกระแสรายวันและออมทรัพย์	42,495.67	23,835.93	41,732.06	23,529.05
เงินฝากประจำไม่เกิน 3 เดือน	10,441.39	167.01	10,400.00	26.40
ใบรับเงินฝากประจำ	600.00	1,201.01	-	-
ตั๋วแลกเงิน	2,864.41	1,069.51	-	-
ตั๋วสัญญาใช้เงิน	-	2,100.00	-	-
พันธบัตรรัฐบาลไม่เกิน 3 เดือน	596.14	-	596.14	-
รวม	<u>57,004.25</u>	<u>28,381.72</u>	<u>52,734.56</u>	<u>23,563.41</u>

ตั้งแต่ไตรมาสที่ 3 ปี 2552 กฟผ. ได้มีนโยบายบริหารเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ในภาพรวม โดยให้รวมเงินฝากธนาคารของกองทุนสงเคราะห์ กองทุนเงินกู้กรณีจำเป็น กองทุนเพื่อจัดหาที่ดินและบ้านพักอาศัย และกองทุนเพื่อกิจกรรมด้านพลังงานไว้เป็นเงินทุนหมุนเวียนของ กฟผ. ซึ่งแต่เดิมได้แยกเงินฝากธนาคารของแต่ละกองทุนไว้ต่างหาก

เมื่อวันที่ 28 สิงหาคม 2552 คณะกรรมการ กฟผ. ได้มีมติยกเลิกกองทุนเพื่อกิจกรรมด้านพลังงาน แล้ว

6.2 เงินลงทุนชั่วคราว ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.51
เงินฝากประจำไม่เกิน 12 เดือน	90.69	57.29	90.69	57.29
ใบรับเงินฝากประจำ	400.00	2,054.00	-	-
ตั๋วแลกเงิน	4,951.10	2,703.71	-	-
ตั๋วสัญญาใช้เงิน	2,902.67	1,200.00	-	-
หุ้นกู้	-	12.55	-	-
รวม	<u>8,344.46</u>	<u>6,027.55</u>	<u>90.69</u>	<u>57.29</u>

เงินลงทุนชั่วคราวของ กฟผ. ได้แก่ การลงทุนในพันธบัตรรัฐบาล เงินฝากประจำเกิน 3 เดือน แต่ไม่เกิน 12 เดือน โดย กฟผ. ได้ดำเนินการตามระเบียบกระทรวงการคลังว่าด้วยการบัญชีและการเงินของรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2548 หมวด 2 การเงิน ซึ่งกำหนดให้รัฐวิสาหกิจฝากเงินกับธนาคารที่เป็นรัฐวิสาหกิจตามกฎหมายว่าด้วยวิธีการงบประมาณ หากมีสภาพคล่องที่เหลือ และประสงค์จะบริหารสภาพคล่องที่เหลือให้ได้รับผลตอบแทนสูงกว่าการฝากเงินกับธนาคารที่เป็นรัฐวิสาหกิจตามกฎหมายว่าด้วยวิธีการงบประมาณ รัฐวิสาหกิจอาจเลือกลงทุนในตราสารทางการเงินระยะสั้นที่ออกโดยกระทรวงการคลัง หรือสถาบันการเงินของรัฐได้

6.3 ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่นสุทธิ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.51
ลูกหนี้ค่าขายไฟฟ้า				
การไฟฟ้านครหลวง	10,699.48	9,307.69	10,699.48	9,307.69
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	21,742.68	22,758.30	21,742.68	22,758.30
อื่น ๆ	1,255.93	1,069.93	1,229.41	1,046.93
	<u>33,698.09</u>	<u>33,135.92</u>	<u>33,671.57</u>	<u>33,112.92</u>
ลูกหนี้ค่าขายบริการและอื่น ๆ	187.51	191.93	153.32	162.52
รวม	<u>33,885.60</u>	<u>33,327.85</u>	<u>33,824.89</u>	<u>33,275.44</u>
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	47.15	38.24	47.15	38.24
คงเหลือ	<u><u>33,838.45</u></u>	<u><u>33,289.61</u></u>	<u><u>33,777.74</u></u>	<u><u>33,237.20</u></u>

ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่นสุทธิ จำแนกตามประเภทและอายุหนี้ที่ค้างชำระ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ระยะเวลาที่ค้างชำระ	งบการเงินรวม						31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.51
	ลูกหนี้รัฐวิสาหกิจและส่วนราชการ		ลูกหนี้เอกชน		รวม			
	ค่าขายไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่น ๆ	ค่าขายไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่น ๆ	ค่าขายไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่น ๆ		
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	33,124.32	2.69	573.50	122.40	33,697.82	125.09	33,822.91	31,664.66
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	0.08	3.48	0.19	6.08	0.27	9.56	9.83	1,399.32
ค้างชำระเกินกว่า 6 เดือน - 1 ปี	-	-	-	4.06	-	4.06	4.06	225.02
ค้างชำระเกินกว่า 1 ปี	-	-	-	48.80	-	48.80	48.80	38.85
รวม	33,124.40	6.17	573.69	181.34	33,698.09	187.51	33,885.60	33,327.85
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	-	-	-	47.15	-	47.15	47.15	38.24
คงเหลือ	33,124.40	6.17	573.69	134.19	33,698.09	140.36	33,838.45	33,289.61

ลูกหนี้การค้า - กิจกรรมอื่นสุทธิ จำแนกตามประเภทและอายุหนี้ที่ค้างชำระ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ระยะเวลาที่ค้างชำระ	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.						31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.51
	ลูกหนี้รัฐวิสาหกิจและส่วนราชการ		ลูกหนี้เอกชน		รวม			
	ค่าขายไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่น ๆ	ค่าขายไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่น ๆ	ค่าขายไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่น ๆ		
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	33,124.32	2.69	546.98	88.21	33,671.30	90.90	33,762.20	31,612.25
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	0.08	3.48	0.19	6.08	0.27	9.56	9.83	1,399.32
ค้างชำระเกินกว่า 6 เดือน - 1 ปี	-	-	-	4.06	-	4.06	4.06	225.02
ค้างชำระเกินกว่า 1 ปี	-	-	-	48.80	-	48.80	48.80	38.85
รวม	33,124.40	6.17	547.17	147.15	33,671.57	153.32	33,824.89	33,275.44
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	-	-	-	47.15	-	47.15	47.15	38.24
คงเหลือ	33,124.40	6.17	547.17	100.00	33,671.57	106.17	33,777.74	33,237.20

6.4 รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดสรุปได้ดังนี้

6.4.1 ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.51
บริษัทย่อย				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	-	-	5.25	1.60
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	-	-	251.12	46.44
- บริษัท ราช-ลาว เซอร์วิส จำกัด	-	-	0.86	-
รวม	-	-	257.23	48.04
บริษัทร่วม				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	1,114.56	-	1,114.56	-
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	1,711.35	1,130.17	1,711.35	1,130.17
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าระยอง จำกัด	-	445.85	-	445.85
- บริษัท เอ็กโกเอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด	0.32	5.03	0.32	5.03
รวม	2,826.23	1,581.05	2,826.23	1,581.05
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	5.00	6.79	7.70	10.44
รวม	5.00	6.79	7.70	10.44
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท ไตร เอนเนอจี้ จำกัด	0.05	0.05	0.05	0.05
- บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	9.00	17.26	9.00	17.26
- บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด	0.53	0.50	0.53	0.50
- บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด	22.14	17.14	22.14	17.14
รวม	31.72	34.95	31.72	34.95
รวมลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	2,862.95	1,622.79	3,122.88	1,674.48

ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำแนกตามประเภทและอายุหนี้ที่ค้างชำระ ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.51
ระยะเวลาที่ค้างชำระ	ค่าขายไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่น ๆ		
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	33.38	2,829.48	2,862.86	1,622.76
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	-	0.09	0.09	0.03
รวม	33.38	2,829.57	2,862.95	1,622.79

หน่วย : ล้านบาท

ระยะเวลาที่ค้างชำระ	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.			
	ค่าขายไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่น ๆ	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.51
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	76.28	3,046.51	3,122.79	1,674.45
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	-	0.09	0.09	0.03
รวม	76.28	3,046.60	3,122.88	1,674.48

6.4.2 เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.51
เจ้าหนี้ค่าไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) และ เจ้าหนี้ค่าไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายย่อย (SPP) บริษัทย่อย				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	-	-	5,207.65	6,631.92
- บริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด	-	-	5.61	7.10
รวม	-	-	5,213.26	6,639.02
บริษัทร่วม				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	1,769.32	-	1,769.32	-
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าขอนแก่น จำกัด	2,072.12	1,424.74	2,072.12	1,424.74
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าระยอง จำกัด	-	1,137.62	-	1,137.62
รวม	3,841.44	2,562.36	3,841.44	2,562.36
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	13.75	26.12	21.16	40.19
รวม	13.75	26.12	21.16	40.19
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท ไตร เอนเนอจี้ จำกัด	1,926.21	1,612.71	1,926.21	1,612.71
- บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	3,128.25	2,653.89	3,128.25	2,653.89
- บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด	1,913.82	2,405.44	1,913.82	2,405.44
รวม	6,968.28	6,672.04	6,968.28	6,672.04
รวมเจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	10,823.47	9,260.52	16,044.14	15,913.61

6.4.3 รายได้และค่าใช้จ่าย-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.- 31 ธ.ค.52	1 ม.ค.- 31 ธ.ค.51	1 ม.ค.- 31 ธ.ค.52	1 ม.ค.- 31 ธ.ค.51
<b>รายได้</b>				
<b>รายได้จากการขายไฟฟ้า</b>				
<b>บริษัทย่อย</b>				
- บริษัทผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	-	-	183.07	161.06
<b>บริษัทร่วม</b>				
- บริษัทผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	4.87	-	4.87	-
- บริษัทผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	4.67	4.43	4.67	4.43
- บริษัทผลิตไฟฟ้าระยอง จำกัด	7.49	10.60	7.49	10.60
<b>บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน</b>				
- บริษัท ไคร เอนเนอจี จำกัด	0.25	0.25	0.25	0.25
- บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	34.52	88.99	34.52	88.99
- บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด	46.72	37.30	46.72	37.30
<b>รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น</b>				
<b>บริษัทย่อย</b>				
- บริษัทผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	-	-	9.18	1.92
- บริษัทผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	-	-	1,902.25	2,578.16
- บริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด	-	-	0.05	-
- บริษัท ราช-ลาว เซอร์วิส จำกัด	-	-	5.19	-
- บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	-	-	8.22	-
<b>บริษัทร่วม</b>				
- บริษัทผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	1,813.21	-	1,813.21	-
- บริษัทผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	10,785.89	10,866.63	10,785.89	10,866.63
- บริษัทผลิตไฟฟ้าระยอง จำกัด	4,204.56	4,631.93	4,204.56	4,631.93
- บริษัท เอ็กโกเอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด	8.44	33.06	8.44	33.06
<b>กิจการที่ควบคุมร่วมกัน</b>				
- บริษัทผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	63.10	58.37	97.08	89.80
<b>บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน</b>				
- บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	9.40	20.78	9.40	20.78
- บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด	2.74	5.83	2.74	5.83

ค่าใช้จ่าย	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.- 31 ธ.ค.52	1 ม.ค.- 31 ธ.ค.51	1 ม.ค.- 31 ธ.ค.52	1 ม.ค.- 31 ธ.ค.51
ค่าซื้อไฟฟ้า				
บริษัทย่อย				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	-	-	35,313.60	42,182.40
- บริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด	-	-	31.10	28.04
บริษัทร่วม				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	3,039.93	-	3,039.93	-
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	13,054.32	13,947.15	13,054.32	13,947.15
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าระยอง จำกัด	6,565.31	8,309.06	6,565.31	8,309.06
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	93.27	82.61	143.49	127.09
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท ไคร เอนเนอจี้ จำกัด	9,590.75	10,303.19	9,590.75	10,303.19
- บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	20,264.37	15,953.96	20,264.37	15,953.96
- บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด	19,674.10	20,249.71	19,674.10	20,249.71
ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น				
บริษัทย่อย				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	-	-	2.70	0.80
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	-	-	1,532.68	2,275.00
- บริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด	-	-	0.02	-
- บริษัท ราช-ลาว เซอร์วิส จำกัด	-	-	0.94	-
- บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	-	-	10.22	-
บริษัทร่วม				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	1,862.83	-	1,862.83	-
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	10,779.06	10,845.41	10,779.06	10,845.41
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าระยอง จำกัด	4,187.03	4,674.64	4,187.03	4,674.64
- บริษัท เอ็กโกเอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด	9.68	14.06	9.68	14.06
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	64.72	53.74	99.57	82.68
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	5.69	33.09	5.69	33.09
- บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด	2.51	2.02	2.51	2.02

6.5 วัสดุสำรองคลัง - สุทธิ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.51
น้ำมันเชื้อเพลิงโรงไฟฟ้า	4,598.12	4,374.59	3,920.40	3,691.13
ถ่านลิกไนต์	2,104.14	1,301.51	2,104.14	1,301.51
อะไหล่ วัสดุ และบริภัณฑ์อื่น ๆ	8,934.47	8,104.91	7,416.73	6,477.62
หัก ค่าเผื่อการเสื่อมสภาพ	4,505.11	4,173.58	4,087.78	3,815.90
คงเหลือ	<u>11,131.62</u>	<u>9,607.43</u>	<u>9,353.49</u>	<u>7,654.36</u>

6.6 ลูกหนี้อื่น - สุทธิ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.51
ลูกหนี้ผู้ปฏิบัติงาน	191.98	55.95	191.98	55.95
ลูกหนี้อื่น ๆ	251.47	88.05	233.25	88.08
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	15.07	8.94	15.07	8.94
คงเหลือ	<u>428.38</u>	<u>135.06</u>	<u>410.16</u>	<u>135.09</u>

6.7 สินทรัพย์และหนี้สินตราสารอนุพันธ์ ประกอบด้วย

6.7.1 สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.51
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	279.15	580.84	279.15	580.84
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	2.40	-	2.40	-
รวม	<u>281.55</u>	<u>580.84</u>	<u>281.55</u>	<u>580.84</u>

6.7.2 หนี้สินตราสารอนุพันธ์ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.51
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	569.10	668.33	569.10	668.33
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน	71.13	225.66	71.13	225.66
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	0.29	-	0.29	-
รวม	<u>640.52</u>	<u>893.99</u>	<u>640.52</u>	<u>893.99</u>

*Handwritten mark*



### 6.8.1 เงินลงทุนในบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)

วันที่ 30 พฤศจิกายน 2542 คณะรัฐมนตรีมีมติเห็นชอบแผนระดมทุนจากภาคเอกชนในโครงการ โรงไฟฟ้าราชบุรี โดยให้ กฟผ. จัดตั้งบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด และดำเนินการระดมทุนโดยการจำหน่ายหุ้นให้แก่ประชาชนทั่วไป และนำบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย หลังจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ให้ กฟผ. ถือหุ้นในบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด ร้อยละ 44.99 ถึง 49.99 ต่อมาปี 2543 บริษัทฯ ได้จดทะเบียนจัดตั้งเป็นบริษัทมหาชนจำกัด และเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและออกหุ้นสามัญเสนอขายให้แก่ประชาชนทั่วไป

บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) มีทุนจดทะเบียน 14,500 ล้านบาท มีทุนที่ออกเป็นหุ้นสามัญและเรียกชำระแล้ว 1,450 ล้านบาท โดยมี กฟผ. เป็นผู้ถือหุ้น 652.50 ล้านบาท (ราคาหุ้น 6,525 ล้านบาท) คิดเป็นร้อยละ 45 ของทุนที่ออกและชำระแล้ว ซึ่ง กฟผ. มีอำนาจควบคุมนโยบายของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) จึงบันทึกและแสดงเงินลงทุนในบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) เป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย

### 6.8.2 เงินลงทุนในบริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)

บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) มีทุนจดทะเบียน 5,300 ล้านบาท มีทุนที่ออกเป็นหุ้นสามัญและเรียกชำระแล้ว 526.47 ล้านบาท ในระหว่างไตรมาสที่ 2 ปี 2548 บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) ได้จำหน่ายหุ้นทุนซื้อคืนจำนวน 1.30 ล้านบาท แก่บุคคลภายนอก โดยที่ กฟผ. มิได้ซื้อหุ้นทุนซื้อคืนดังกล่าวเพิ่ม กฟผ. เป็นผู้ถือหุ้น 133.77 ล้านบาท (ราคาหุ้น 1,587.55 ล้านบาท) คิดเป็นร้อยละ 25.41 ของทุนที่ออกและชำระแล้ว (วันที่ 31 มีนาคม 2548 กฟผ. ถือหุ้นคิดเป็นร้อยละ 25.47 ของทุนที่ออกและชำระเต็มมูลค่า และหักหุ้นทุนซื้อคืน) ซึ่ง กฟผ. มีอิทธิพลอย่างเป็นทางการสำคัญแต่ไม่ถึงระดับที่จะควบคุมนโยบายของบริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) จึงบันทึกและแสดงเงินลงทุนในบริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) เป็นเงินลงทุนในบริษัทร่วม

### 6.8.3 เงินลงทุนในบริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด

กฟผ. ได้ร่วมลงทุนกับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และการไฟฟ้านครหลวง จัดตั้งบริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด เพื่อดำเนินการผลิตกระแสไฟฟ้าและน้ำเย็นภายในบริเวณสนามบินสุวรรณภูมิ ในสัดส่วนร้อยละ 35 และ 30 ตามลำดับ โดยบริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด มีทุนจดทะเบียน 1,000 ล้านบาท มีทุนที่ออกเป็นหุ้นสามัญและเรียกชำระแล้ว 100 ล้านบาท โดยมี กฟผ. เป็นผู้ถือหุ้น 35 ล้านบาท (ราคาหุ้น 350 ล้านบาท) กฟผ. ได้บันทึกและแสดงเงินลงทุนในบริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด เป็นเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2551 และวันที่ 21 เมษายน 2551 บริษัทฯ ได้มีการประชุมผู้ถือหุ้นประจำปี 2551 และมีการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2551 ตามลำดับ โดยที่ประชุมมีมติพิเศษอนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนอีก 670 ล้านบาท โดยออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 67 ล้านบาท มีมูลค่าหุ้นละ 10 บาท และบริษัทฯ ได้ดำเนินการเพิ่มทุนจดทะเบียนเป็น 1,670 ล้านบาท เมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม 2551 ซึ่งเป็นการเพิ่มทุนเพื่อขยายกำลังการผลิตไฟฟ้า โดยกำหนดมูลค่าการลงทุนประมาณ 1,816 ล้านบาท ซึ่งเมื่อวันที่ 13 ตุลาคม 2552 ได้ผ่านการอนุมัติโครงการจากคณะรัฐมนตรีเพื่อดำเนินโครงการแล้ว และขณะนี้อยู่ระหว่างดำเนินการประกวดราคาเพื่อคัดเลือกผู้รับเหมา

#### 6.8.4 เงินลงทุนในบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ได้จดทะเบียนเป็นนิติบุคคลตามประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2550 โดยมีทุนจดทะเบียน 50 ล้านบาท มีทุนที่ออกเป็นหุ้นสามัญและเรียกชำระแล้ว 5 ล้านบาท โดย กฟผ. เป็นผู้ถือหุ้น 5 ล้านบาท (ราคาหุ้น 50 ล้านบาท) คิดเป็นร้อยละ 100 ของทุนที่ออกและชำระแล้ว

เนื่องจากคณะกรรมการ กฟผ. ในการประชุมครั้งที่ 13/2550 เมื่อวันที่ 29 พฤศจิกายน 2550 มีมติเห็นชอบการร่วมลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนน้ำเจียว 1 ตั้งเป็นโครงการในประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว รวมกำลังผลิต 261 เมกะวัตต์ โดย กฟผ. หรือบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ในสัดส่วนร้อยละ 30 หรือ 32 เป็นเงินประมาณ 1,542.30 ล้านบาท หรือ 1,645.20 ล้านบาท ตามสัดส่วนการลงทุนแล้วแต่กรณี ต่อมาเมื่อวันที่ 22 มกราคม 2551 กระทรวงพลังงานได้อนุมัติการร่วมลงทุนในโครงการฯ ดังกล่าวแล้ว ดังนั้นในปี 2553 กฟผ. คาดว่าจะต้องเพิ่มทุนในบริษัทฯ เพื่อลงทุนในโครงการดังกล่าวเป็นจำนวนเงิน 86.40 ล้านบาท

#### 6.8.5 เงินลงทุนในบริษัท อีแกท ไคมอนด์ เซอร์วิส จำกัด

บริษัท อีแกท ไคมอนด์ เซอร์วิส จำกัด ได้จดทะเบียนเป็นนิติบุคคลตามประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2552 โดยมีทุนจดทะเบียน 623 ล้านบาท จำนวนหุ้น 6.23 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท มีทุนที่ออกเป็นหุ้นสามัญและเรียกชำระแล้ว 351.06 ล้านบาท จากการเรียกเก็บค่าหุ้นครั้งแรกหุ้นละ 56.35 บาท โดย กฟผ. ได้ร่วมลงทุนกับบริษัท Mitsubishi Heavy Industries, Ltd. บริษัท Mitsubishi Corporation และบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ในสัดส่วนร้อยละ 45 30 15 และ 10 ตามลำดับ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 กฟผ. เป็นผู้ถือหุ้นในบริษัท อีแกท ไคมอนด์ เซอร์วิส จำกัด จำนวน 2.8035 ล้านหุ้น (ราคาหุ้น 280.35 ล้านบาท) เป็นส่วนของทุนที่ชำระแล้วจำนวน 157.98 ล้านบาท บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ กฟผ. เป็นผู้ถือหุ้นในบริษัท อีแกท ไคมอนด์ เซอร์วิส จำกัด จำนวน 0.623 ล้านหุ้น (ราคาหุ้น 62.30 ล้านบาท) เป็นส่วนของทุนที่ชำระแล้วจำนวน 35.10 ล้านบาท

6.9 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ - ฤทธิ ประถมศึกษา

	งบการเงินรวม											รวม				
	ที่ดิน	สิ่งก่อสร้าง	เครื่องมือและ อสังหาริมทรัพย์	โรงไฟฟ้า	อุปกรณ์ โรงไฟฟ้า	ระบบ ควบคุม ไฟฟ้า	ระบบส่ง พลังงาน ไฟฟ้า	ระบบสายพาน ลำเลียง ถ่านหิน	เครื่องจักรกล และ อิเล็กทรอนิกส์	เครื่องบิน	อะไหล่ เครื่องจักรกล		ยานพาหนะ	อุปกรณ์ ภาพถ่าย และการตัดเย็บ ผ้า	ค่าตรวจสอบ สภาพโรงไฟฟ้า และการตัดเย็บ ผ้า	รายการปรับปรุง ในงบรวม จากที่ไม่การ ข่า
ราคารวม ณ วันที่ 1 ม.ค.52	6,451.14	23,177.78	28,583.77	291,023.89	5,359.86	-	130,244.84	7,304.22	4,591.54	2,639.66	125.57	42.85	2,712.34	11,433.40	(4,839.33)	508,851.53
สิ้นระหว่างงวด	146.07	1,698.94	14.84	12,551.17	3,917.00	-	5,195.11	338.38	13.70	168.47	1.12	-	242.63	638.94	-	25,134.85
ปรับปรุงบัญชี	(1.02)	2.56	-	-	-	-	-	-	-	(66.47)	-	-	(2.37)	59.29	-	(8.01)
เปลี่ยนแปลง	-	266.77	4.24	(5,874.81)	5,837.41	838.78	160.84	(937.80)	234.28	2,919.46	(126.69)	-	89.53	(3,412.01)	-	-
เปลี่ยนแปลงกับเงินทอน																
ประเภทอื่น	326.91	-	-	(3,250.53)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(8.74)	-	(2,932.36)
จำหน่ายสินทรัพย์	(0.24)	(207.70)	-	(0.44)	-	-	(134.01)	(245.41)	-	(175.78)	-	-	(222.74)	(194.39)	-	(1,180.71)
ราคารวม ณ วันที่ 31 ธ.ค.52	6,922.86	24,938.35	28,602.85	294,449.28	15,114.27	838.78	135,466.78	6,459.39	4,839.52	5,485.34	-	42.85	2,819.39	8,516.49	208.48	529,865.30
ค่าเสื่อมราคาสะสมค่าตั้งขณะ ณ วันที่ 1 ม.ค.52	-	(13,347.51)	(7,907.36)	(153,416.44)	(3,584.14)	-	(53,440.58)	(5,418.54)	(3,698.43)	(2,295.65)	(73.23)	(41.08)	(2,211.83)	(8,494.30)	-	1,363.79
สิ้นระหว่างงวด	-	(1,190.76)	(434.70)	(11,668.32)	(2,828.47)	(37.85)	(5,237.00)	(552.78)	(144.87)	(163.08)	(6.32)	(1.78)	(204.90)	(628.94)	(25.35)	196.69
ปรับปรุงบัญชี	-	0.96	-	-	-	-	(30.01)	30.01	(2.09)	59.58	-	0.01	0.73	(48.85)	-	10.34
เปลี่ยนแปลง	-	(280.89)	(0.64)	2,290.10	(2,281.08)	(597.61)	(135.92)	653.62	(112.24)	(2,475.03)	79.55	-	(41.17)	2,901.31	-	-
เปลี่ยนแปลงกับเงินทอน																
ประเภทอื่น	-	-	-	3,200.77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.79	-	3,205.56
จำหน่ายสินทรัพย์	-	190.26	-	0.26	-	-	125.51	167.63	-	175.78	-	-	216.00	192.07	-	1,067.51
ค่าเสื่อมราคาสะสมค่าตั้งขณะ ณ วันที่ 31 ธ.ค.52	-	(14,627.94)	(8,342.70)	(159,593.63)	(8,693.69)	(635.46)	(58,718.00)	(5,119.86)	(3,957.63)	(4,698.40)	(0.00)	(42.85)	(2,241.17)	(6,073.92)	(25.35)	1,560.48
ค่าเสื่อมราคาสะสมค่าตั้งขณะ ณ วันที่ 1 ม.ค.52	-	-	-	(15.33)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(15.33)
เปลี่ยนแปลง	-	-	-	(15.33)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(15.33)
ราคารวมบัญชี - ฤทธิ	6,451.14	9,830.27	20,676.41	137,592.12	1,775.72	-	76,804.26	1,885.88	893.11	344.01	52.34	1.77	500.51	2,939.10	-	256,271.10
ณ วันที่ 31 ธ.ค.52	6,922.86	10,310.41	20,260.15	134,840.32	6,420.58	203.32	76,748.78	1,339.53	881.89	786.94	-	-	578.22	2,442.57	183.13	258,639.85

งบการเงินเฉพาะ กฟผ.

	ที่ดิน	สิ่งก่อสร้าง	เฟอร์นิเจอร์ ต่างชนิดกัน	โรงไฟฟ้า	อุปกรณ์ โรงไฟฟ้า	ระบบ ควบคุม ไฟฟ้า	ระบบส่ง พลังงาน ไฟฟ้า	ระบบสายพาน		เครื่องจักรกล และ เลื่อยจักรกล เหมือง	ยานพาหนะ ครุภัณฑ์อื่น สภาพเสื่อม สภาพโรงไฟฟ้า อาคารที่บัญชี	รวม
								ระบบเดินสาร	เครื่องจักรกล และ เลื่อยจักรกล เหมือง			
ราคารวม ณ วันที่ 1 ม.ค.52	5,699.69	22,634.55	28,583.77	232,597.33	5,344.03	-	130,244.84	7,304.22	4,591.54	2,639.66	11,262.79	453,717.58
เพิ่มระหว่างงวด	146.07	1,684.98	14.84	12,335.17	3,917.00	-	5,195.11	338.38	13.70	168.47	559.76	24,815.19
ปรับบัญชี	(1.02)	2.56	-	-	-	-	(66.47)	-	-	(66.47)	59.29	(8.01)
เปลี่ยนแปลงสุทธิ	-	266.77	4.24	(5,874.81)	5,837.41	838.78	160.84	(937.80)	234.28	2,919.46	(3,412.01)	-
เปลี่ยนแปลงสุทธิ	326.91	-	-	(3,250.53)	-	-	-	-	-	-	(8.74)	(2,932.36)
จำนวนเงินสุทธิ	(0.24)	(207.70)	-	-	-	-	(134.01)	(245.41)	-	(175.78)	(163.57)	(1,114.38)
ราคารวม ณ วันที่ 31 ธ.ค.52	6,171.41	24,381.16	28,602.85	235,807.16	15,098.44	838.78	135,466.78	6,459.39	4,839.52	5,485.34	8,297.52	474,478.02
ค่าเสื่อมราคาสะสมค่าติดตั้งสะสม												
ณ วันที่ 1 ม.ค.52	-	(13,140.54)	(7,907.36)	(134,551.00)	(3,584.14)	-	(53,440.58)	(5,418.34)	(3,698.43)	(2,295.63)	(73.23)	(8,358.05)
เพิ่มระหว่างงวด	-	(1,162.55)	(434.70)	(8,903.15)	(2,828.47)	(37.85)	(5,237.00)	(552.78)	(144.87)	(163.08)	(6.32)	(614.42)
ปรับบัญชี	-	0.96	-	-	-	-	(30.01)	30.01	(2.09)	59.58	-	(48.85)
เปลี่ยนแปลงสุทธิ	-	(280.89)	(0.64)	2,290.10	(2,281.08)	(597.61)	(135.92)	653.62	(112.24)	(2,475.03)	79.55	(41.17)
เปลี่ยนแปลงสุทธิ	-	-	-	3,200.77	-	-	-	-	-	-	4.79	3,205.56
จำนวนเงินสุทธิ	-	190.26	-	-	-	-	125.51	167.63	-	175.78	161.59	1,007.63
ค่าเสื่อมราคาสะสมค่าติดตั้งสะสม												
ณ วันที่ 31 ธ.ค.52	-	(14,392.76)	(8,342.70)	(137,963.28)	(8,693.69)	(635.46)	(58,718.00)	(5,119.86)	(3,957.63)	(4,698.40)	(0.00)	(5,953.63)
ค่าเสื่อมราคาสุทธิ	-	-	-	(15.33)	-	-	-	-	-	-	-	(15.33)
ณ วันที่ 1 ม.ค.52	-	-	-	(15.33)	-	-	-	-	-	-	-	(15.33)
ณ วันที่ 31 ธ.ค.52	-	-	-	(15.33)	-	-	-	-	-	-	-	(15.33)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ												
ณ วันที่ 1 ม.ค.52	5,699.69	9,494.01	20,676.41	98,031.00	1,759.89	-	76,804.26	1,885.88	893.11	344.01	481.57	219,028.68
ณ วันที่ 31 ธ.ค.52	6,171.41	9,988.40	20,260.15	97,838.55	6,404.75	203.32	76,748.78	1,339.53	881.89	786.94	563.19	223,703.93

ณ วันที่ 30 กันยายน 2552 กฟผ. ได้เปลี่ยนประเภทรายการที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ในส่วนของโรงไฟฟ้าแม่เมาะหน่วยที่ 1, 2, 3 ซึ่งมีราคาทุนจำนวน 3,250.53 ล้านบาท และค่าเสื่อมราคาสะสมจำนวน 3,200.77 ล้านบาท เป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขายในหัวข้อสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ ต่อมาวันที่ 12 ตุลาคม 2552 กฟผ. และบริษัทที่ชนะการประมูลด้วยระบบอิเล็กทรอนิกส์ ได้ลงนามทำสัญญาขายโรงไฟฟ้าแม่เมาะหน่วยที่ 1, 2, 3 ซึ่งมีมูลค่าตามสัญญาจำนวน 297 ล้านบาท (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) โดยในปี 2552 กฟผ. ได้รับชำระเงินแล้วบางส่วน และ กฟผ. ได้ตัดบัญชีสินทรัพย์โรงไฟฟ้าที่ถือไว้เพื่อขายออกจากงบดุลแล้ว

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 กฟผ. มีอาคารและอุปกรณ์ที่หักค่าเสื่อมราคาสะสมเต็มมูลค่าแล้ว แต่ยังคงใช้งานอยู่ โดยมีราคาทุนก่อนหักค่าเสื่อมราคาสะสม จำนวน 72,545.76 ล้านบาท และ 45,532.92 ล้านบาท ตามลำดับ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.51
สิ่งก่อสร้าง	6,897.88	5,348.05
เขื่อนและอ่างเก็บน้ำ	8.40	8.40
โรงไฟฟ้า	34,011.14	17,622.87
อุปกรณ์โรงไฟฟ้า	6,155.18	1,299.50
ระบบควบคุมไฟฟ้า	133.35	119.10
ระบบส่งพลังงานไฟฟ้า	10,127.52	6,596.83
ระบบสื่อสาร	3,026.22	2,523.75
ระบบสายพานลำเลียงถ่านลิกไนต์	2,376.53	1,809.83
เครื่องจักรกล	4,020.15	4,261.22
เครื่องบินและเฮลิคอปเตอร์	43.09	32.41
อะไหล่เครื่องจักรกลเหมือง	42.85	27.33
ยานพาหนะ	1,638.44	1,675.01
ครุภัณฑ์อื่น	4,065.01	4,208.62
	<u>72,545.76</u>	<u>45,532.92</u>

งบการเงินรวม

ในระหว่างปี 2552 กฟผ. และบริษัทย่อยได้ซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ซึ่งมีราคาต้นทุนรวม 22,741.18 ล้านบาท โดยจ่ายชำระเป็นเงินสดจำนวน 16,429.39 ล้านบาท ส่วนที่เหลือเป็นเจ้าหนี้จำนวน 6,311.79 ล้านบาท

ในระหว่างปี 2551 กฟผ. และบริษัทย่อยได้ซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ซึ่งมีราคาต้นทุนรวม 30,270.16 ล้านบาท โดยจ่ายชำระเป็นเงินสดจำนวน 18,484.36 ล้านบาท ส่วนที่เหลือเป็นเจ้าหนี้จำนวน 11,785.80 ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะ กฟผ.

ในระหว่างปี 2552 กฟผ. ได้ซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ซึ่งมีราคาต้นทุนรวม 22,398.37 ล้านบาท โดยจ่ายชำระเป็นเงินสดจำนวน 16,086.92 ล้านบาท ส่วนที่เหลือเป็นเจ้าหนี้จำนวน 6,311.45 ล้านบาท

ในระหว่างปี 2551 กฟผ. ได้ซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ซึ่งมีราคาต้นทุนรวม 29,786.06 ล้านบาท โดยจ่ายชำระเป็นเงินสดจำนวน 18,003.87 ล้านบาท ส่วนที่เหลือเป็นเจ้าหนี้จำนวน 11,782.19 ล้านบาท

6.10 งานระหว่างก่อสร้าง ประกอบด้วย

โครงการ	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.51
โครงการขยายระบบส่งไฟฟ้า	10,032.14	8,810.60	10,032.14	8,810.60
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจันทนะ	0.71	12.64	0.71	12.64
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครใต้ ชุดที่ 3	-	182.40	-	182.40
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 5	138.52	12,701.53	138.52	12,701.53
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือ ชุดที่ 1	12,088.93	7,814.59	12,088.93	7,814.59
โครงการพัฒนาระบบงานองค์กร	725.08	497.34	725.08	497.34
โครงการอื่น ๆ	11,696.53	6,617.71	11,656.20	6,398.79
รวม	34,681.91	36,636.81	34,641.58	36,417.89

เมื่อวันที่ 7 มิถุนายน 2548 และวันที่ 25 ตุลาคม 2548 คณะรัฐมนตรีได้อนุมัติโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจะนะ (สงขลา) และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครศรีอยุธยา ชุดที่ 3 โดยมีราคาโครงการ 16,423.65 ล้านบาท และ 15,873.35 ล้านบาท ตามลำดับ

เมื่อวันที่ 25 กรกฎาคม 2549 และวันที่ 12 ธันวาคม 2549 คณะรัฐมนตรีได้อนุมัติโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกงชุดที่ 5 และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครศรีอยุธยา ชุดที่ 1 โดยมีราคาโครงการ 16,736.50 ล้านบาท และ 17,547 ล้านบาท ตามลำดับ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 กฟผ. มีรายละเอียดของงานที่แล้วเสร็จของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ ดังนี้

	ร้อยละของงานที่แล้วเสร็จ
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจะนะ	100
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครศรีอยุธยา ชุดที่ 3	100
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 5	100
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครศรีอยุธยา ชุดที่ 1	96.32

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจะนะ และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครศรีอยุธยา ชุดที่ 3 ในส่วนของโรงไฟฟ้าได้ก่อสร้างแล้วเสร็จ โอนขึ้นทรัพย์สิน และประกาศเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ ตั้งแต่วันที่ 15 กรกฎาคม 2551 และวันที่ 1 มีนาคม 2552 ตามลำดับ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 5 มีการทดสอบการเดินเครื่องระหว่างเดือน มกราคม 2552 ถึงวันที่ 28 สิงหาคม 2552 ซึ่ง กฟผ. ได้บันทึกต้นทุนค่าเชื้อเพลิงที่ใช้ในการทดสอบการเดินเครื่อง จำนวน 1,796.39 ล้านบาท ในขณะเดียวกัน กฟผ. มีรายได้จากการขายไฟฟ้าที่เกิดขึ้นในช่วงทดสอบการเดินเครื่องจำนวน 2,731.89 ล้านบาท ต่อมา กฟผ. ได้ประกาศเดินเครื่องเชิงพาณิชย์โรงไฟฟ้างกล่าวเมื่อวันที่ 16 กันยายน 2552

แม้ว่าโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าข้างต้นจะประกาศเดินเครื่องเชิงพาณิชย์แล้ว แต่ กฟผ. ยังมีงานระหว่างก่อสร้างคงเหลือในส่วนของการปรับปรุงเพิ่มเติมบริเวณรอบโรงไฟฟ้า (Facilities) ซึ่งจะดำเนินการขึ้นทรัพย์สินเมื่อดำเนินการเสร็จภายหลัง

6.11 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม						
	สิทธิการใช้ ที่ดิน	โปรแกรม คอมพิวเตอร์และ ค่าลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้ ประโยชน์ ในที่ราชพัสดุ	สิทธิการใช้ ระบบท่อয়য় ส่งก๊าซ	สิทธิในการ เชื่อมโยงระบบ จำหน่ายไฟฟ้า	สิทธิในการ พัฒนา โครงการ	รวม
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค.52	21,058.65	343.51	474.77	6.25	10.92	665.51	22,559.61
เพิ่มระหว่างงวด	701.30	30.03	-	-	-	-	731.33
ปรับปรุงบัญชี	(7.44)	-	-	-	-	-	(7.44)
ตัดบัญชี	-	(9.24)	-	-	-	-	(9.24)
เปลี่ยนแปลงกับสินทรัพย์ประเภทอื่น	-	8.74	-	-	-	-	8.74
ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธ.ค.52	21,752.51	373.04	474.77	6.25	10.92	665.51	23,283.00
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค.52	(3,835.72)	(179.55)	(222.86)	(0.79)	(2.06)	-	(4,240.98)
เพิ่มระหว่างงวด	(0.52)	(58.89)	(6.34)	(0.31)	(1.37)	-	(67.43)
ปรับปรุงบัญชี	0.09	-	-	-	-	-	0.09
ตัดบัญชี	-	9.24	-	-	-	-	9.24
เปลี่ยนแปลงกับสินทรัพย์ประเภทอื่น	-	(4.79)	-	-	-	-	(4.79)
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค.52	(3,836.15)	(233.99)	(229.20)	(1.10)	(3.43)	-	(4,303.87)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ							
ณ วันที่ 1 ม.ค.52	17,222.93	163.96	251.91	5.46	8.86	665.51	18,318.63
ณ วันที่ 31 ธ.ค.52	17,916.36	139.05	245.57	5.15	7.49	665.51	18,979.13

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะ กฟผ.

	สิทธิการใช้ ที่ดิน	โปรแกรม คอมพิวเตอร์และ ค่าลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้ ประโยชน์ ในที่ราชพัสดุ	รวม
	ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค.52	21,058.65	336.55	474.77
เพิ่มระหว่างงวด	701.30	23.74	-	725.04
ปรับปรุงบัญชี	(7.44)	-	-	(7.44)
ตัดบัญชี	-	(9.24)	-	(9.24)
เปลี่ยนแปลงกับสินทรัพย์ประเภทอื่น	-	8.74	-	8.74
ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธ.ค.52	21,752.51	359.79	474.77	22,587.07
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค.52	(3,835.72)	(172.81)	(222.86)	(4,231.39)
เพิ่มระหว่างงวด	(0.52)	(57.65)	(6.34)	(64.51)
ปรับปรุงบัญชี	0.09	-	-	0.09
ตัดบัญชี	-	9.24	-	9.24
เปลี่ยนแปลงกับสินทรัพย์ประเภทอื่น	-	(4.79)	-	(4.79)
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค.52	(3,836.15)	(226.01)	(229.20)	(4,291.36)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ				
ณ วันที่ 1 ม.ค.52	17,222.93	163.74	251.91	17,638.58
ณ วันที่ 31 ธ.ค.52	17,916.36	133.78	245.57	18,295.71

Dr

ระหว่างปี 2551 บริษัทย่อยของ กฟผ. มีต้นทุนที่เกิดขึ้นของการพัฒนาโครงการซึ่งได้รับรู้เป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตนจำนวน 665.51 ล้านบาท โดยจ่ายชำระเป็นเงินสดจำนวน 33.28 ล้านบาท ส่วนที่เหลือเป็นหนี้สินหมุนเวียนอื่นจำนวน 632.23 ล้านบาท

6.12 ที่ดินที่รอการพัฒนา ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.51
ยอดยกมาต้นงวด	2,867.65	2,867.65	2,563.14	2,563.14
บวก เพิ่มระหว่างงวด	0.46	-	-	-
	2,868.11	2,867.65	2,563.14	2,563.14
หัก เปลี่ยนประเภทกับสินทรัพย์ประเภทอื่น	326.91	-	326.91	-
ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	423.43	423.43	423.43	423.43
ยอดยกไปปลายงวด	2,117.77	2,444.22	1,812.80	2,139.71

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 กฟผ. มีที่ดินที่รอการพัฒนา รวมทั้งสิ้นจำนวน 1,812.80 ล้านบาท ประกอบด้วยที่ดินที่จัดหามาเพื่อใช้เป็นสถานที่ก่อสร้างโรงไฟฟ้าเพื่อรองรับความต้องการพลังงานไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น แต่เนื่องจากมีการปรับเปลี่ยนแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. จึงต้องชะลอการก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ที่ดินที่รอการพัฒนาดังกล่าว ประกอบด้วย

- ที่ดินที่อำเภอไผ่ จังหวัด ชลบุรี เนื้อที่ 122 ไร่ ราคาทุน 9.05 ล้านบาท
- ที่ดินที่ทับสะแก จังหวัด ประจวบคีรีขันธ์ 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

เนื่องจากในเดือน กรกฎาคม 2552 กฟผ. ได้นำที่ดินที่รอการพัฒนาเพื่อรองรับแผนงานก่อสร้างโรงไฟฟ้าในอนาคต ได้แก่ ที่ดินที่อำเภอบางกรวย จังหวัดนนทบุรี คำนคิดแม่น้ำเจ้าพระยาทางทิศตะวันตก เนื้อที่ประมาณ 22 ไร่ ราคาทุน 326.91 ล้านบาท ไปเป็นที่ดินของโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพระนครเหนือ ดังนั้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 กฟผ. จึงมียอดที่ดินที่รอการพัฒนาดลดลงจากวันที่ 31 ธันวาคม 2551 จำนวน 326.91 ล้านบาท

6.13 รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ค้างรับ

กฟผ. มีรายได้ค่า Ft ค้างรับยกมา ณ วันที่ 1 มกราคม 2552 จำนวน 19,565.61 ล้านบาท ในระหว่างปี รายได้ค่า Ft ค้างรับลดลงสุทธิจำนวน 3,645.47 ล้านบาท (รายได้ค่า Ft ค้างรับ เพิ่มขึ้นจำนวน 3,654.90 ล้านบาท และ ลดลงจากการรับชำระค่า Ft ค้างรับ ของปีก่อนจำนวน 7,300.37 ล้านบาท) ดังนั้น กฟผ. จึงมีรายได้ค่า Ft ค้างรับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 จำนวน 15,920.14 ล้านบาท

6.14 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ ประกอบด้วย

- รายจ่ายรอกการตัดบัญชีด้านเหมืองถิกไนต์ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม				รวม
	ค่าใช้จ่ายในการ เปิดหน้าดิน	ค่าใช้จ่ายในการ สำรวจแหล่งแร่ และสำรวจเพื่อ การพัฒนาขั้นต้น	ค่าทดแทนที่ดิน และงานหมู่บ้าน อพยพ	ค่าประทาน บัตรแร่	
รายจ่ายรอกการตัดบัญชี ณ วันที่ 1 ม.ค.52	69,676.06	645.67	1,988.44	50.76	72,360.93
เพิ่มระหว่างงวด	4,094.48	-	-	-	4,094.48
ค่าเสื่อมราคา	58.24	-	-	-	58.24
รายจ่ายรอกการตัดบัญชี ณ วันที่ 31 ธ.ค.52	73,828.78	645.67	1,988.44	50.76	76,513.65
รายจ่ายตัดบัญชีสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค.52	(69,676.06)	(262.05)	(1,419.41)	(19.82)	(71,377.34)
เพิ่มระหว่างงวด	(4,152.72)	(11.46)	(58.38)	(2.03)	(4,224.59)
รายจ่ายตัดบัญชีสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค.52	(73,828.78)	(273.51)	(1,477.79)	(21.85)	(75,601.93)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ					
ณ วันที่ 1 ม.ค.52	-	383.62	569.03	30.94	983.59
ณ วันที่ 31 ธ.ค.52	-	372.16	510.65	28.91	911.72
- อื่น ๆ					3,660.62
รวม					4,572.34

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.				รวม
	ค่าใช้จ่ายในการ เปิดหน้าดิน	ค่าใช้จ่ายในการ สำรวจแหล่งแร่ และสำรวจเพื่อ การพัฒนาขั้นต้น	ค่าทดแทนที่ดิน และงานหมู่บ้าน อพยพ	ค่าประทาน บัตรแร่	
รายจ่ายรอกการตัดบัญชี ณ วันที่ 1 ม.ค.52	69,676.06	645.67	1,988.44	50.76	72,360.93
เพิ่มระหว่างงวด	4,094.48	-	-	-	4,094.48
ค่าเสื่อมราคา	58.24	-	-	-	58.24
รายจ่ายรอกการตัดบัญชี ณ วันที่ 31 ธ.ค.52	73,828.78	645.67	1,988.44	50.76	76,513.65
รายจ่ายตัดบัญชีสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค.52	(69,676.06)	(262.05)	(1,419.41)	(19.82)	(71,377.34)
เพิ่มระหว่างงวด	(4,152.72)	(11.46)	(58.38)	(2.03)	(4,224.59)
รายจ่ายตัดบัญชีสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค.52	(73,828.78)	(273.51)	(1,477.79)	(21.85)	(75,601.93)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ					
ณ วันที่ 1 ม.ค.52	-	383.62	569.03	30.94	983.59
ณ วันที่ 31 ธ.ค.52	-	372.16	510.65	28.91	911.72
- อื่น ๆ					1,963.31
รวม					2,875.03

6.15 เจ้าหนี้การค้า-กิจการอื่น มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.51
เจ้าหนี้ค่าไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ	651.85	578.77	651.85	578.77
เจ้าหนี้ค่าไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer : IPP)	7,912.99	8,276.51	7,912.99	8,276.51
เจ้าหนี้ค่าไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายย่อย (Small Power Producer : SPP)	6,749.47	7,732.02	6,749.47	7,732.02
เจ้าหนี้ค่าเชื้อเพลิง	9,164.10	8,260.56	9,164.10	8,260.56
อื่น ๆ	6,169.61	5,879.62	2,574.21	1,374.50
รวม	<u>30,648.02</u>	<u>30,727.48</u>	<u>27,052.62</u>	<u>26,222.36</u>

6.16 เงินรายได้แผ่นดินก้างนำส่งคลัง

ตั้งแต่ปี 2550 กฟผ. ได้คำนวณเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังในอัตราร้อยละ 40 ของกำไรสุทธิก่อนค่าใช้จ่ายสำรองโบนัส ซึ่งเปลี่ยนแปลงจากเดิมที่คำนวณในอัตราร้อยละ 40 ของกำไรสุทธิก่อนค่าใช้จ่ายสำรองโบนัสและภายหลังรายการปรับปรุงส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน และเงินปันผลรับ เนื่องจากในปี 2550 กฟผ. ได้เปลี่ยนวิธีการบันทึกบัญชีเงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วมในงบการเงินเฉพาะ กฟผ. จากวิธีส่วนได้เสียมาเป็นวิธีราคาทุนและรับรู้รายได้เงินปันผลเมื่อมีสิทธิได้รับเงินปันผล อย่างไรก็ตามเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังอาจมีการเปลี่ยนแปลงได้ขึ้นอยู่กับความเห็นชอบของกระทรวงการคลัง

กฟผ. มีเงินรายได้แผ่นดินก้างนำส่งคลังยกมา ณ วันที่ 1 มกราคม 2552 จำนวน 11,463.04 ล้านบาท สำรองเพิ่มจำนวน 999.96 ล้านบาท และนำส่งคลังในเดือน เมษายน 2552 พฤษภาคม 2552 มิถุนายน 2552 และกรกฎาคม 2552 จำนวน 2,463 ล้านบาท 5,000 ล้านบาท 2,500 ล้านบาท และ 2,500 ล้านบาท ตามลำดับ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 กฟผ. ได้ตั้งสำรองเงินรายได้แผ่นดินจากผลการดำเนินงานสำหรับปี 2552 จำนวน 12,317.23 ล้านบาท แต่เนื่องจาก กฟผ. ได้นำส่งคลังสำหรับผลการดำเนินงานสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2552 ไปแล้วจำนวน 6,707 ล้านบาท ดังนั้น กฟผ. จึงมีเงินรายได้แผ่นดินก้างนำส่งคลัง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 จำนวน 5,610.23 ล้านบาท

6.17 เงินกู้ยืมระยะยาว ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม					
	เงินกู้ระยะยาว		การซื้อโดยผ่อนชำระหนี้ระยะยาว		รวม	
	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.51
เงินกู้ยืมระยะยาว	114,536.04	92,540.45	-	371.98	114,536.04	92,912.43
หัก เงินกู้ยืมระยะยาว						
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	9,682.83	16,400.82	-	371.98	9,682.83	16,772.80
คงเหลือ	104,853.21	76,139.63	-	-	104,853.21	76,139.63

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.					
	เงินกู้ระยะยาว		การซื้อโดยผ่อนชำระหนี้ระยะยาว		รวม	
	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.51
เงินกู้ยืมระยะยาว	94,259.26	68,998.83	-	371.98	94,259.26	69,370.81
หัก เงินกู้ยืมระยะยาว						
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	6,821.04	13,135.98	-	371.98	6,821.04	13,507.96
คงเหลือ	87,438.22	55,862.85	-	-	87,438.22	55,862.85

เงินกู้ระยะยาว ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม			
	31 ธ.ค.52		31 ธ.ค.51	
	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย: ล้าน	ล้านบาท	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย: ล้าน	ล้านบาท
เงินกู้ในประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง				
พันธบัตร กฟผ.				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2552-2563	-	22,300.00	-	30,300.00
		<u>22,300.00</u>		<u>30,300.00</u>
เงินกู้ในประเทศกระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน				
เงินกู้กระทรวงการคลัง				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2552-2570	-	102.06	-	106.37
พันธบัตร กฟผ.				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2552-2567	-	58,100.00	-	23,100.00
หุ้นกู้				
อัตราดอกเบี้ยลอยตัวตั้งแต่วันที่ 29 ก.ค.50 ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2553	-	749.91	-	2,249.38
สถาบันการเงินอื่น ๆ				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2552-2555	-	3,000.00	-	-
อัตราดอกเบี้ยลอยตัวครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2552-2558	-	18,889.87	-	20,581.74
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2552-2562	-	637.00	-	710.50
		<u>81,478.84</u>		<u>46,747.99</u>
เงินกู้ยืมจากต่างประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง				
เงินกู้				
ดอลลาร์สหรัฐ :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2552-2554	1.22	40.94	2.04	71.42
เยนญี่ปุ่น :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2552-2556	20,951.57	7,660.08	30,329.01	11,822.49
ยูโร :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2552-2557	0.43	20.88	0.52	25.85
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2552-2580	62.74	3,019.70	71.11	3,530.58
แคนาดาเคียน ดอลลาร์ :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2552-2553	0.49	15.60	1.46	42.12
		<u>10,757.20</u>		<u>15,492.46</u>
รวม		114,536.04		92,540.45
หัก เงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		9,682.83		16,400.82
คงเหลือ		<u>104,853.21</u>		<u>76,139.63</u>

	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.			
	31 ธ.ค.52		31 ธ.ค.51	
	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย: ล้าน	ล้านบาท	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย: ล้าน	ล้านบาท
เงินกู้ในประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง				
พันธบัตร กฟผ.				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2552-2563	-	22,300.00	-	30,300.00
		<u>22,300.00</u>		<u>30,300.00</u>
เงินกู้ในประเทศกระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน				
เงินกู้กระทรวงการคลัง				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2552-2570	-	102.06	-	106.37
พันธบัตร กฟผ.				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2552-2567	-	58,100.00	-	23,100.00
สถาบันการเงินอื่น ๆ				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2552-2555	-	3,000.00	-	-
		<u>61,202.06</u>		<u>23,206.37</u>
เงินกู้ยืมจากต่างประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง				
เงินกู้				
ดอลลาร์สหรัฐ :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2552-2554	1.22	40.94	2.04	71.42
เยนญี่ปุ่น :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2552-2556	20,951.57	7,660.08	30,329.01	11,822.49
ยูโร :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2552-2557	0.43	20.88	0.52	25.85
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2552-2580	62.74	3,019.70	71.11	3,530.58
แคนาดาเดียน ดอลลาร์ :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2552-2553	0.49	15.60	1.46	42.12
		<u>10,757.20</u>		<u>15,492.46</u>
รวม		94,259.26		68,998.83
หัก เงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		<u>6,821.04</u>		<u>13,135.98</u>
คงเหลือ		<u><u>87,438.22</u></u>		<u><u>55,862.85</u></u>

จำนวนเงินกู้ระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 จำแนกตามประเภทของอัตราดอกเบี้ยได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.51
อัตราดอกเบี้ยลอยตัว	19,639.78	22,831.12	-	-
อัตราดอกเบี้ยคงที่	94,896.26	69,709.33	94,259.26	68,998.83
รวม	114,536.04	92,540.45	94,259.26	68,998.83

อัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 มีรายละเอียด ดังนี้

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.
พันธบัตร กฟผ. ในประเทศ	ร้อยละ 1.700 ถึง ร้อยละ 8.554	ร้อยละ 1.700 ถึง ร้อยละ 8.554
เงินกู้ในประเทศ	ร้อยละ 2.740 ถึง ร้อยละ 4.4562	ร้อยละ 2.740 ถึง ร้อยละ 3.000
เงินกู้ต่างประเทศ	ร้อยละ 0.000 ถึง ร้อยละ 8.000	ร้อยละ 0.000 ถึง ร้อยละ 8.000
หุ้นกู้	ร้อยละ 3.9562	

6.18 ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.51
ยอดยกมาต้นงวด	1,785.62	1,717.92	1,785.62	1,717.92
บวก เพิ่มระหว่างงวด	110.40	106.14	110.40	106.14
	1,896.02	1,824.06	1,896.02	1,824.06
หัก ค่าใช้จ่ายในการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	34.73	34.92	34.73	34.92
ค่าเสื่อมราคา	3.71	3.52	3.71	3.52
ยอดยกไปปลายงวด	1,857.58	1,785.62	1,857.58	1,785.62

6.19 หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย  
- รายได้รอการรับรู้ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.51
ยอดยกมาต้นงวด	5,594.43	4,686.32	5,594.43	4,686.32
บวก รับเงินช่วยเหลือ	116.54	1,262.69	116.54	1,262.69
รับโอนทรัพย์สิน	-	93.14	-	93.14
	5,710.97	6,042.15	5,710.97	6,042.15
หัก รับรู้เป็นรายได้	411.01	443.41	411.01	443.41
ปรับปรุงบัญชี	-	2.47	-	2.47
คืนเงินให้แก่ผู้ให้เงินช่วยเหลือ	0.77	0.50	0.77	0.50
ลดค่าเสื่อมราคา	1.34	1.34	1.34	1.34
ยอดยกไปปลายงวด	5,297.85	5,594.43	5,297.85	5,594.43
- อื่น ๆ	9,249.45	9,517.65	9,259.60	9,517.65
รวม	14,547.30	15,112.08	14,557.45	15,112.08

6.20 ส่วนของทุน

- เงินงบประมาณ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.51	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.51
เงินงบประมาณสมทบเป็นทุน	6,507.64	6,507.64	6,507.64	6,507.64
เงินงบประมาณสมทบก่อสร้าง เชื้อนครินทร์				
เชื่อนบางกลาง เชื่อนวชิราลงกรณ เชื่อนรัชชประภา				
และเชื่อนปากมูล	4,364.75	4,364.75	4,364.75	4,364.75
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสมยกมา	1,558.75	1,496.42	1,558.75	1,496.42
ค่าเสื่อมราคางวดนี้	62.33	62.33	62.33	62.33
	2,743.67	2,806.00	2,743.67	2,806.00
คงเหลือ	9,251.31	9,313.64	9,251.31	9,313.64

6.21 ส่วนของทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม ซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสีย ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.51
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	2,886.91	2,886.91
กำไรที่ยังไม่รับรู้จากการปรับมูลค่าเงินลงทุนในหลักทรัพย์		
ในความต้องการของตลาดที่มีไว้เพื่อขายสุทธิ	138.53	8.51
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินของบริษัทที่อยู่ในต่างประเทศ	(84.06)	(2.15)
รวม	2,941.38	2,893.27

6.22 รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.52	1 ม.ค.-31 ธ.ค.51	1 ม.ค.-31 ธ.ค.52	1 ม.ค.-31 ธ.ค.51
รายได้ค่าบริการโทรคมนาคม	353.40	329.15	353.40	329.15
อื่น ๆ	17,717.64	16,398.56	19,545.14	18,886.37
รวม	18,071.04	16,727.71	19,898.54	19,215.52

กฟผ. มีรายได้จากการประกอบกิจการ โทรคมนาคม ซึ่ง กฟผ. ได้รับอนุมัติให้ใบอนุญาตประกอบกิจการ โทรคมนาคมจากสำนักงานคณะกรรมการกิจการ โทรคมนาคมแห่งชาติ เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2550

6.23 ต้นทุนขายไฟฟ้า ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.52	1 ม.ค.-31 ธ.ค.51	1 ม.ค.-31 ธ.ค.52	1 ม.ค.-31 ธ.ค.51
ค่าซื้อไฟฟ้า	165,308.59	162,374.65	200,827.94	204,796.34
ค่าเชื้อเพลิง	104,808.25	107,989.28	81,481.72	77,642.45
ค่าใช้จ่ายในการผลิตไฟฟ้า	29,293.89	29,204.51	24,182.81	24,346.99
ค่าใช้จ่ายในการส่งไฟฟ้า	9,936.18	9,766.48	9,936.18	9,766.48
รวม	309,346.91	309,334.92	316,428.65	316,552.26

6.24 ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.52	1 ม.ค.-31 ธ.ค.51	1 ม.ค.-31 ธ.ค.52	1 ม.ค.-31 ธ.ค.51
ต้นทุนค่าบริการโทรคมนาคม	11.40	11.73	11.40	11.73
อื่น ๆ	17,400.77	16,129.40	18,987.89	18,434.16
รวม	17,412.17	16,141.13	18,999.29	18,445.89

กฟผ. บันทึกต้นทุนค่าบริการ โทรคมนาคม ควบคู่กับรายได้ค่าบริการ โทรคมนาคม ตั้งแต่วันที่ 15 มีนาคม 2550 ซึ่งเป็นวันที่ กฟผ. ได้รับอนุมัติให้ใบอนุญาตประกอบกิจการ โทรคมนาคมจากสำนักงานคณะกรรมการกิจการ โทรคมนาคมแห่งชาติ

6.25 รายได้อื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.52	1 ม.ค.-31 ธ.ค.51	1 ม.ค.-31 ธ.ค.52	1 ม.ค.-31 ธ.ค.51
ดอกเบี้ยรับ	432.87	1,026.83	173.24	599.74
เงินปันผลรับ	-	-	2,104.36	2,104.36
กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์	474.00	27.84	469.00	26.06
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	1,456.83	-	1,419.13	-
กำไรจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของ ตราสารอนุพันธ์	-	508.67	-	508.67
กำไรจากการขายเงินลงทุนในกิจการที่ ควบคุมร่วมกันของบริษัทย่อย	-	4.64	-	-
อื่น ๆ	1,296.86	1,950.64	1,154.91	1,857.01
<b>รวม</b>	<b>3,660.56</b>	<b>3,518.62</b>	<b>5,320.64</b>	<b>5,095.84</b>

6.26 ค่าใช้จ่ายอื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.52	1 ม.ค.-31 ธ.ค.51	1 ม.ค.-31 ธ.ค.52	1 ม.ค.-31 ธ.ค.51
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	-	3,363.68	-	3,379.73
ขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของ ตราสารอนุพันธ์	281.55	-	281.55	-
อื่น ๆ	1.87	8.85	1.87	8.85
<b>รวม</b>	<b>283.42</b>	<b>3,372.53</b>	<b>283.42</b>	<b>3,388.58</b>

### 6.27 ค่าตอบแทนผู้บริหาร

ค่าตอบแทนผู้บริหารในงบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะ กฟผ. ประกอบด้วย เงินเดือนและ โบนัส ของผู้บริหารที่มีอำนาจตัดสินใจและค่าเบี้ยประชุมของคณะกรรมการ

ค่าตอบแทนผู้บริหาร สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 ในงบกำไรขาดทุนรวมมีจำนวน 238.55 ล้านบาท และ 232.25 ล้านบาท ประกอบด้วยค่าตอบแทนผู้บริหารที่อยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหาร ซึ่งได้แยกแสดงไว้ต่างหากแล้วจำนวน 216 ล้านบาท และ 204.23 ล้านบาท และต้นทุนขายไฟฟ้าจำนวน 22.55 ล้านบาท และ 28.02 ล้านบาท ตามลำดับ

ค่าตอบแทนผู้บริหาร สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 ในงบกำไรขาดทุนเฉพาะ กฟผ. มีจำนวน 124.22 ล้านบาท และ 124.20 ล้านบาท ประกอบด้วยค่าตอบแทนผู้บริหารที่อยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหาร ซึ่งได้แยกแสดงไว้ต่างหากแล้วจำนวน 101.67 ล้านบาท และ 96.18 ล้านบาท และต้นทุนขายไฟฟ้าจำนวน 22.55 ล้านบาท และ 28.02 ล้านบาท ตามลำดับ

### 6.28 ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

ในปี 2552 กฟผ. ได้รับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม คือ บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) จำนวน 2,449.27 ล้านบาท รับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน จำนวน 3,198.27 ล้านบาท โดยเป็นส่วนแบ่งกำไรจากบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) จำนวน 3,228.11 ล้านบาท ส่วนแบ่งขาดทุนจากบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด จำนวน 9.61 ล้านบาท ส่วนแบ่งขาดทุนจากบริษัท อีแกท โคมอนค์เซอร์วิส จำกัด จำนวน 0.12 ล้านบาท และส่วนแบ่งขาดทุนจากบริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด จำนวน 20.11 ล้านบาท แต่เนื่องจากรายการส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ถือเป็นรายการบัญชีระหว่างกัน จึงมิได้ปรากฏในงบกำไรขาดทุนในงบการเงินรวม

### 6.29 ต้นทุนทางการเงิน

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	ค่าใช้จ่าย	รวม		
	เกี่ยวกับเงินกู้	1 ม.ค.-31 ธ.ค.52	1 ม.ค.-31 ธ.ค.51	
ต้นทุนงานระหว่างก่อสร้าง	657.86	7.65	665.51	159.72
ต้นทุนทางการเงินในงบกำไรขาดทุน	4,512.38	15.87	4,528.25	5,440.50
รวม	5,170.24	23.52	5,193.76	5,600.22

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.			
	ดอกเบี้ยจ่าย	ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับเงินกู้	รวม 1 ม.ค.-31 ธ.ค.52	1 ม.ค.-31 ธ.ค.51
ต้นทุนงานระหว่างก่อสร้าง	657.86	7.65	665.51	159.72
ต้นทุนทางการเงินในงบกำไรขาดทุน	3,625.18	15.87	3,641.05	4,117.59
รวม	4,283.04	23.52	4,306.56	4,277.31

## 6.30 ผลการดำเนินงานของ กฟผ.

ผลการดำเนินงานของ กฟผ. ประจำปี 2552 มีกำไรสุทธิจำนวน 27,684.20 ล้านบาท กฟผ. ได้บันทึกประมาณการค่าใช้จ่ายและหนี้สินโบนัสพนักงานและกรรมการ ในงบการเงินประจำปี 2552 จำนวน 3,108.89 ล้านบาท

ในเดือน เมษายน 2552 กระทรวงการคลังได้อนุมัติการจัดสรรกำไรสุทธิของ กฟผ. ประจำปี 2551 เพื่อจ่ายเป็นโบนัสพนักงานและกรรมการ จำนวน 3,293.36 ล้านบาท ดังนั้น กฟผ. จึงได้บันทึกผลต่างจากการประมาณการโบนัสที่ได้บันทึกไว้ในงบการเงินปี 2551 ซึ่งมีจำนวน 3,244.30 ล้านบาท กับยอดโบนัสของปี 2551 ที่ได้รับทราบผลการอนุมัติในปี 2552 ข้างต้น จำนวน 49.06 ล้านบาท

## 6.31 ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.52	1 ม.ค.-31 ธ.ค.51	1 ม.ค.-31 ธ.ค.52	1 ม.ค.-31 ธ.ค.51
ค่าซื้อไฟฟ้า	165,308.59	162,374.65	200,827.94	204,796.34
งานที่กิจการทำและถือเป็นรายจ่ายฝ่ายทุน	(21,570.14)	(23,569.10)	(21,570.14)	(23,569.10)
วัตถุดิบและวัสดุสิ้นเปลืองใช้ไป	81,684.88	77,675.97	81,523.46	78,678.74
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	238.55	232.25	124.22	124.20
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	25,369.68	24,693.92	25,231.73	24,568.26
ค่าเสื่อมราคาที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	22,928.44	19,549.19	20,308.74	16,936.00
ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	67.43	59.37	64.52	56.67
ค่าจ้างเหมาและค่าจ้างซ่อม	2,697.38	2,653.96	2,139.57	2,006.42
ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ	64,230.81	73,800.16	40,251.66	42,734.20

## 7. กองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า

คณะกรรมการในการประชุมเมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2550 มีมติ :-

1. เห็นชอบแนวทางและขั้นตอนการจัดตั้งกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า โดยกำหนดให้มีการจัดตั้งกองทุนให้แล้วเสร็จภายในวันที่ 31 ธันวาคม 2550

2. มอบหมายให้กระทรวงพลังงานร่วมกับกระทรวงมหาดไทย กระทรวงการคลัง กระทรวงอุตสาหกรรม และสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา พิจารณาคำเนิการยกร่างระเบียบการสรรหาคณะกรรมการกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า และระเบียบการจัดตั้งกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า เพื่อใช้เป็นต้นแบบให้แล้วเสร็จโดยเร็ว

3. ให้แต่งตั้งคณะทำงานเพื่อพิจารณาการจัดตั้งกองทุนหรือจัดเก็บภาษีค่าธรรมเนียมทางด้านสิ่งแวดล้อมต่างๆ มิให้มีความซ้ำซ้อนกัน โดยมีผู้แทนจากกระทรวงอุตสาหกรรม กระทรวงพลังงาน กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม สำนักงานเศรษฐกิจการคลัง และกรมบัญชีกลาง และให้ปลัดกระทรวงพลังงานเป็นประธานคณะทำงาน

การจ่ายเงินเข้ากองทุนฯ ตามแนวทางและขั้นตอนการจัดตั้งกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า (กองทุนฯ) ที่คณะกรรมการให้ความเห็นชอบไปแล้วนั้น กำหนดให้โรงไฟฟ้าในประเทศที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าตั้งแต่ 6 เมกะวัตต์ขึ้นไป เป็นผู้จ่ายเงินเข้ากองทุนฯ ในอัตราที่แตกต่างกันตามชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้ โดยการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ น้ำมันเตาดีเซล และถ่านหิน/ลิกไนต์ จ่ายในอัตรา 1.0 1.5 และ 2.0 สตางค์ต่อหน่วย ตามลำดับ ส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ได้แก่ ลมและแสงอาทิตย์ ชีวมวล/กากและเศษวัสดุเหลือใช้/ขยะชุมชน และพลังน้ำ จ่ายในอัตรา 0.0 1.0 และ 2.0 สตางค์ต่อหน่วย ตามลำดับ ทั้งนี้โรงไฟฟ้าที่จะจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบหลังวันที่ 1 มกราคม 2554 นอกจากจะต้องจ่ายเงินเข้ากองทุนฯ ในอัตราที่กำหนดแล้ว จะต้องจ่ายเงินเข้ากองทุนในช่วงการก่อสร้างในอัตรา 50,000 บาทต่อเมกะวัตต์ต่อปี ตามกำลังการผลิตติดตั้ง หรือไม่ต่ำกว่า 500,000 บาทต่อปี โดยเงินที่โรงไฟฟ้าจ่ายเข้ากองทุนฯ นั้น กำหนดให้ :-

1. เป็นเงื่อนไขในประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (Independent Power Producer : IPP) สำหรับโรงไฟฟ้าใหม่ ตามนโยบายการรับซื้อไฟฟ้าจาก IPP

2. บวกเพิ่มจากราคาซื้อขายไฟฟ้าตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (Small Power Producer : SPP) และผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (Very Small Power Producer : VSPP)

3. ส่งผ่านค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้นทางค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Fi) สำหรับโรงไฟฟ้าที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบของการไฟฟ้าก่อนวันที่ 1 มกราคม 2554

ทั้งนี้ ให้เริ่มเรียกเก็บเงินจากผู้ผลิตไฟฟ้าตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2550 โดยให้ผู้ผลิตไฟฟ้าแต่ละรายจ่ายเงินโดยตรงให้แก่กองทุนฯ แต่ในช่วงที่ยังไม่ได้มีการจัดตั้งกองทุนฯ (คือตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2550 จนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2553) ให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เป็นผู้จ่ายเงินเข้ากองทุนฯ (และเรียกเก็บคืนผ่านค่า Ft)

คณะกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าไฟฟ้าและค่าบริการ ในการประชุมเมื่อวันที่ 12 มิถุนายน 2550 ได้มีมติเห็นชอบการปรับปรุงค่าจำกัดความของค่าใช้จ่ายด้านเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้า ในสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ เพื่อรองรับการส่งผ่านค่าใช้จ่ายตามที่นโยบายของรัฐกำหนด (เช่น การส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า การส่งผ่านอัตราส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าสำหรับโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนของการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง เป็นต้น) และมอบหมายให้ กฟผ. พิจารณาจัดทำรายงานการคำนวณค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ โดยแสดงรายการค่าใช้จ่ายเข้ากองทุนพัฒนาชุมชน ในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าจำแนกเป็นแต่ละโรงไฟฟ้า

จากมติคณะรัฐมนตรีดังกล่าวข้างต้น สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 กฟผ. ได้บันทึกค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้าที่จ่ายเข้ากองทุนฯ เป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการผลิตไฟฟ้าจำนวน 870.27 ล้านบาท และบันทึกเพิ่มค่าซื้อไฟฟ้าที่ กฟผ. รับซื้อจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่และผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กจำนวน 911.29 ล้านบาท ส่วนเงินที่ได้รับชำระจากค่า Ft กฟผ. ได้ฝากเงินไว้กับธนาคาร โดยเปิดบัญชีเงินฝากแยกต่างหาก

#### 8. การช่วยเหลือผู้ได้รับผลกระทบจากการปล่อยน้ำของเขื่อนศรีนครินทร์

ในระหว่างวันที่ 9 - 19 สิงหาคม 2552 แหล่งก๊าซธรรมชาติจากพื้นที่พัฒนาร่วมไทย - มาเลเซียได้หยุดการผลิตเพื่อซ่อมบำรุงตามแผน และในระหว่างวันที่ 13 - 18 สิงหาคม 2552 เกิดปัญหาการจ่ายก๊าซธรรมชาติ กรณีการรั่วซึมและปัญหาด้านเทคนิค จากแหล่งก๊าซธรรมชาติบึงกบและแหล่งก๊าซธรรมชาติยานาคา ทำให้ต้องลดการจ่ายและหยุดผลิตก๊าซธรรมชาติฉุกเฉิน ซึ่งส่งผลกระทบต่อโรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า จึงต้องหยุดเดินเครื่องเพราะก๊าซธรรมชาติไม่เพียงพอต่อการผลิตไฟฟ้า เป็นผลให้ กฟผ. ต้องซื้อกระแสไฟฟ้าสำรองจากสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวและผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก และได้ผลิตไฟฟ้าทดแทนจากโรงไฟฟ้าที่ใช้น้ำมันเตาและถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง รวมทั้งผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำทั้งหมดของ กฟผ. ซึ่งรวมถึงการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าที่เขื่อนศรีนครินทร์ ที่ส่งผลให้ราษฎรท้ายเขื่อนศรีนครินทร์ได้รับความเดือดร้อนจากกรณีน้ำท่วมทำให้บ้านเรือนและทรัพย์สินได้รับความเสียหาย

คณะกรรมการอำนวยการช่วยเหลือผู้ประสบภัยจังหวัดกาญจนบุรี ได้มีมติว่า การที่ กฟผ. ตัดสินใจอันมีเหตุกรณีกระทบการผลิตกระแสไฟฟ้าของประเทศ และการปล่อยน้ำของ กฟผ. ใช้มาตรฐานข้อมูลของกรมชลประทาน ซึ่งเป็นมาตรฐานสากลที่ใช้กันทั่วไป กฟผ. ไม่ได้มีเจตนาหรือจงใจ และมีได้ประมาทเลินเล่อ แต่อย่างไรก็ตาม กฟผ.สมควรให้ความช่วยเหลือเยียวยาเพื่อบรรเทาความเดือดร้อนของราษฎรในจังหวัดกาญจนบุรีตามจำนวนที่เกิดขึ้นจริง

คณะกรรมการ กฟผ. จึงมีมติเมื่อวันที่ 28 สิงหาคม 2552 เห็นชอบให้บริจาคเงินเพื่อให้ความช่วยเหลือราษฎรที่ได้รับผลกระทบจากการปล่อยน้ำของเขื่อนศรีนครินทร์ เป็นเงินรวมทั้งสิ้น 16.55 ล้านบาท

## 9. สิทธิที่อาจเกิดขึ้น

สิทธิที่อาจเกิดขึ้นที่ได้เปิดเผยไว้ในงบการเงินเฉพาะ กฟผ. ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 เกิดจากการย้ายแนวสายไฟแรงสูงด้านทิศเหนือของท่าอากาศยานสุวรรณภูมิ ที่คณะรัฐมนตรีมีมติเห็นชอบให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และบริษัท ท่าอากาศยานไทย จำกัด (มหาชน) ร่วมกันออกค่าใช้จ่ายฝ่ายละครึ่งหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการลงทุนหรือย้ายสายส่งและค่าใช้จ่ายในการก่อสร้างทดแทนสายส่งที่รื้อออกด้านทิศเหนือของท่าอากาศยานสุวรรณภูมิ โดย กฟผ. เป็นผู้ออกค่าใช้จ่ายดังกล่าวไปก่อน ซึ่งขณะนี้ กฟผ. ได้ดำเนินการแล้วเสร็จ และเรียกเก็บเงินจากบริษัท ท่าอากาศยานไทย จำกัด (มหาชน) เป็นจำนวนเงินประมาณ 269.57 ล้านบาท ระหว่างปี 2551 กฟผ. ได้รับชำระเงินค่ารื้อย้ายและค่าก่อสร้างจากบริษัท ท่าอากาศยานไทย จำกัด (มหาชน) จำนวน 215.19 ล้านบาท สำหรับส่วนที่เหลือจำนวน 54.38 ล้านบาท กฟผ. พิจารณาลดจำนวนเงินที่บริษัทฯ ต้องชำระเหลือ 5.89 ล้านบาท และได้มีหนังสือเรียกเก็บเงินแล้ว แต่บริษัทฯ อ้างว่าอยู่ระหว่างการนำเรื่องเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทฯ เพื่อพิจารณา

## 10. หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

หนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่ไม่ได้รวมอยู่ในงบการเงินเฉพาะ กฟผ. ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 ได้แก่ คดีที่ กฟผ. ถูกฟ้องเป็นจำเลย ดังนี้

1. คดีที่ราษฎรและผู้เสียหายเรียกร้องค่าทดแทนสิทธิการใช้ที่ดินและการละเมิด ซึ่งศาลชั้นต้นได้ตัดสินให้ กฟผ. ชดใช้จำนวน 27 คดี เป็นจำนวนเงิน 276.43 ล้านบาท โดยคดีดังกล่าวอยู่ระหว่างการอุทธรณ์ของ กฟผ.

2. คดีที่ราษฎรได้รับผลกระทบจากการที่ กฟผ. ปลดปล่อยฝุ่นละอองและก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เมื่อวันที่ 4 มีนาคม 2552 ศาลปกครองเชียงใหม่ได้พิพากษาให้ กฟผ. ชดใช้ค่าสินไหมทดแทนเป็นค่าเสื่อมสุขภาพอนามัยและจิตใจแก่ราษฎรที่อยู่ในพื้นที่จริง จำนวน 110 ราย ส่วนใหญ่รายละเอียด 246,900 บาท พร้อมดอกเบี้ยร้อยละ 7.5 ต่อปี กฟผ. ได้ประมาณเงินที่ต้องชดใช้เป็นเงินสด จำนวน 24.72 ล้านบาท ดอกเบี้ยจำนวน 10.53 ล้านบาท รวมเงินสดและดอกเบี้ยที่ กฟผ. ต้องชดใช้ ประมาณ 35.25 ล้านบาท

3. คดีที่ราษฎรฟ้องการทำเหมืองถ่านหินของ กฟผ. เมื่อวันที่ 4 มีนาคม 2552 ศาลปกครองเชียงใหม่ได้พิพากษาคดีราษฎรฟ้องการทำเหมืองถ่านหินของ กฟผ. ไม่เป็นไปตามเงื่อนไขในประทานบัตร และมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม ซึ่งศาลได้พิพากษาให้ กฟผ. ดำเนินการตามมาตรการต่าง ๆ ได้แก่ การอพยพหมู่บ้าน การปลูกป่าทดแทนในพื้นที่ทำสนามกอล์ฟ การลดปัญหาฝุ่นละออง และการรายงานการตรวจสอบสภาพสิ่งแวดล้อม (E.A.) ทุก 2 ปี ซึ่งกรณีความเสียหายไม่ปรากฏว่า การฝ่าฝืนของ กฟผ. ทำให้รัฐและผู้ฟ้องคดีเสียหายอย่างไร จึงไม่กำหนดค่าเสียหายให้

## 11. ภาวะผูกพัน

### 11.1 ภาวะผูกพันสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว

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

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 กฟผ. มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากเอกชน จำนวน 64 ราย กำลังผลิตรวม 21,435 เมกะวัตต์ และมีภาวะผูกพันจนถึงสิ้นสุดทุกสัญญาเป็นเงินรวมประมาณ 5,713,268 ล้านบาท มีรายละเอียดดังนี้

ผู้ผลิตไฟฟ้า	จำนวนราย	กำลังผลิต		อายุสัญญาคงเหลือ (ด้านบาท)	จำนวนเงิน (ด้านบาท)	ค่าความพร้อม จ่ายพลังงาน(AP) (ด้านบาท)	ค่าพลังงาน ไฟฟ้า(EP) (ด้านบาท)
		(เมกะวัตต์)	อายุสัญญาคงเหลือ (ปี)				
<b>ผู้ผลิตไฟฟ้าสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว</b>							
บริษัท เทีน-หินบุน เพาเวอร์ จำกัด	1	440	30 ปี (ปี 2553 - 2582)	133,938	-	133,938	
บริษัท ห้วยเฮาะ เพาเวอร์ จำกัด	1	126	20 ปี (ปี 2553 - 2572)	20,277	-	20,277	
โครงการน้ำกิน 2	1	920	25 ปี (ปี 2553 - 2577)	221,116	-	221,116	
โครงการน้ำจิม 2	1	454	27 ปี (ปี 2554 - 2580)	115,698	-	115,698	
<b>ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer : IPP)</b>							
บริษัท ผลิตไฟฟ้าระยอง จำกัด (REGCO)	1	1,232	5 ปี (ปี 2553 - 2557)	66,969	10,545	56,424	
บริษัท ผลิตไฟฟ้าขอนแก่น จำกัด (KEGCO)	1	818	7 ปี (ปี 2553 - 2559)	68,969	12,594	56,375	
บริษัท ไตร เอนเนอจี้ จำกัด (TECO)	1	700	11 ปี (ปี 2553 - 2563)	88,063	13,317	74,746	
บริษัท อีสเทิร์นเพาเวอร์ จำกัด (EPEC)	1	350	14 ปี (ปี 2553 - 2566)	63,937	14,457	49,480	
บริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด (IPT)	1	700	16 ปี (ปี 2553 - 2568)	138,872	24,682	114,190	
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด (RGCO)	1	3,481	18 ปี (ปี 2553 - 2570)	806,120	126,241	679,879	
บริษัท โกลว์ไอพีพี จำกัด (GIPP)	1	713	18 ปี (ปี 2553 - 2570)	168,481	32,814	135,667	
บริษัท กัลฟ์เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด (GULF)	1	1,468	24 ปี (ปี 2553 - 2576)	475,486	102,712	372,774	
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด (RPCL)	1	1,400	24 ปี (ปี 2553 - 2576)	472,594	88,921	383,673	
บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด (BLCP)	1	1,347	23 ปี (ปี 2553 - 2575)	307,791	121,187	186,604	
บริษัท เก็ท โศ-วัน จำกัด (GHECO ONE)	1	660	26 ปี (ปี 2554 - 2579)	270,086	116,163	153,923	
บริษัท สยาม เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (SEC)	1	1,600	26 ปี (ปี 2556 - 2581)	557,173	106,281	450,892	
บริษัท เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น ซัพพลาย จำกัด (PGS)	1	1,600	26 ปี (ปี 2557 - 2582)	558,145	107,044	451,101	
ผู้ผลิตไฟฟ้ารายย่อย (Small Power Producer : SPP)	47	3,426	15 - 25 ปี	1,179,553	274,306	905,247	
<b>รวม</b>	<b>64</b>	<b>21,435</b>		<b>5,713,268</b>	<b>1,151,264</b>	<b>4,562,004</b>	

## 11.2 สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิง

กฟผ. มีภาระผูกพันตามสัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงจำนวนรวม 7 สัญญา ดังนี้

11.2.1 สัญญาซื้อขายก๊าซสำหรับโรงไฟฟ้า 4 สัญญา วงเงินสัญญารวม 1,803,702 ล้านบาท โดยมีอายุสัญญาคงเหลือตั้งแต่ 5 ปีขึ้นไป จนถึง 22 ปี 6 เดือน จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญารวม 914,944 ล้านบาท

11.2.2 สัญญาซื้อขายน้ำมันจำนวน 3 สัญญา ประกอบด้วย

- สัญญาซื้อขายน้ำมันเตา วงเงินสัญญา 5,700 ล้านบาท โดยมีอายุสัญญาคงเหลือ 1 ปี 2 เดือน จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญา 2,600 ล้านบาท

- สัญญาซื้อขายน้ำมันดีเซลที่ใช้ในการผลิต โดยมีจำนวนเงินตามสัญญา 490 ล้านบาท ต่อปี วันสิ้นสุดสัญญาคือวันที่ กฟผ. แจ้งยกเลิกสัญญา

- สัญญาซื้อขายน้ำมันเชื้อเพลิงยานพาหนะ โดยมีจำนวนเงินตามสัญญา 23 ล้านบาท ต่อปี วันสิ้นสุดสัญญาคือวันที่ กฟผ. แจ้งยกเลิกสัญญา

## 11.3 สัญญาซื้อจ้าง

กฟผ. มีภาระผูกพันตามสัญญาซื้อจ้างในประเทศ และสัญญาซื้อจ้างต่างประเทศ โดยมีจำนวนสัญญา วงเงินตามสัญญา อายุของสัญญาคงเหลือ และจำนวนเงินคงเหลือตามสัญญา โดยสรุปดังนี้

11.3.1 สัญญาซื้อจ้างในประเทศจำนวน 100 สัญญา วงเงินตามสัญญาประมาณ 2,625.67 ล้านบาท อายุสัญญาคงเหลือ 2 เดือน ถึง 4 ปี จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญาประมาณ 1,720.01 ล้านบาท

11.3.2 สัญญาซื้อจ้างต่างประเทศจำนวน 122 สัญญา วงเงินตามสัญญาประมาณ 55,074.90 ล้านบาท โดยบางสัญญาอายุสัญญาคงเหลือ 0.5 เดือน ถึง 2 ปี แต่บางสัญญาไม่ได้กำหนดอายุของสัญญาไว้ จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญาประมาณ 26,487.09 ล้านบาท จากการแปลงค่าสกุลเงินตราต่างประเทศโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยที่ธนาคารพาณิชย์ซื้อขายกับลูกค้า ประจำวันที่ 30 ธันวาคม 2552 ตามประกาศของธนาคารแห่งประเทศไทย

## 11.4 Letter of Credit

จนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2552 กฟผ. มียอดเงินคงเหลือของ Letter of Credit ที่ยังไม่หมดอายุทั้งหมด ประมาณ 11,612.33 ล้านบาท

## 12. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน

กฟผ. ได้ใช้เครื่องมือทางการเงิน เพื่อลดความไม่แน่นอนจากปัจจัยภายนอกที่ไม่สามารถควบคุมได้ เครื่องมือหลักที่ใช้ในการลดความเสี่ยง คือ สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย และสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

### 12.1 สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

กฟผ. ใช้สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยในการลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนและความไม่แน่นอนของอัตราดอกเบี้ย ซึ่งเกิดจากภาระหนี้ที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ สัญญาแลกเปลี่ยนนี้จะไม่รับรู้ในงบการเงิน ณ วันทำสัญญา

กฟผ. ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย โดยสัญญามีอายุระหว่าง 4 - 10 ปี ตามเงื่อนไขที่มีอยู่และเงินต้นตามสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
เงื่อนไขของสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.51
9,979 ล้านบาท ต่อ 3,692 ล้านบาท	1,136.18	1,704.27
19,899 ล้านบาท ต่อ 7,283 ล้านบาท	2,080.94	3,121.42
11,424 ล้านบาท ต่อ 4,145 ล้านบาท	1,063.84	1,595.76
6,712 ล้านบาท ต่อ 2,456 ล้านบาท	1,228.35	1,381.90
12,196 ล้านบาท ต่อ 4,463 ล้านบาท	1,716.88	2,403.63
1,093 ล้านบาท ต่อ 365 ล้านบาท	121.74	182.61
1,469 ล้านบาท ต่อ 489 ล้านบาท	163.08	244.61
1,286 ล้านบาท ต่อ 428 ล้านบาท	142.77	214.15
1,179 ล้านบาท ต่อ 390 ล้านบาท	141.91	212.87
6,680 ล้านบาท ต่อ 61 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	-	307.14
26,081 ล้านยูโร ต่อ 1,220 ล้านบาท	-	203.32
รวม	<u>7,795.69</u>	<u>11,571.68</u>

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย 9,979 ล้านบาท ต่อ 3,692 ล้านบาท เป็นสัญญาที่ทำต่อเนื่องมาจากวงเงินที่เหลือของสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย 12,283 ล้านบาท ต่อ 115 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย 19,899 ล้านบาท ต่อ 7,283 ล้านบาท เป็นสัญญาที่ทำต่อเนื่องมาจากวงเงินที่เหลือของสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย 22,743 ล้านบาท ต่อ 213 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพื่อลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน

อายุของสัญญาจำแนกได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	31 ธ.ค.52	31 ธ.ค.51
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	-	307.14
เกิน 5 ปี	7,795.69	11,264.54
	<u>7,795.69</u>	<u>11,571.68</u>

### 12.2 สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

กฟผ. ใช้สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเพื่อการลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนในการชำระคืนเงินกู้ต่างประเทศ ค่าซื้อกระแสไฟฟ้าจากต่างประเทศ ค่าสินค้าและบริการ สัญญาดังกล่าวเป็นข้อตกลงในการซื้อเงินตราต่างประเทศตามอัตราแลกเปลี่ยนที่ตกลงกัน ณ วันที่ในอนาคตที่ระบุไว้ สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจะไม่รับรู้ในงบการเงิน ณ วันที่ทำสัญญา

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 รายการซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าไม่มียอดคงเหลือ

### 12.3 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

ราคาตามสัญญาและมูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ยืมระยะยาวและตราสารอนุพันธ์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	31 ธ.ค.52		31 ธ.ค.51	
	ราคาตามสัญญา	มูลค่ายุติธรรม	ราคาตามสัญญา	มูลค่ายุติธรรม
เงินกู้ยืมระยะสั้นในประเทศ	3,000.00	2,996.87	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาวในประเทศ	83,502.06	85,966.71	53,506.37	61,402.35
เงินกู้ยืมระยะยาวต่างประเทศ	10,757.20	10,814.39	15,864.44	16,080.87
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	289.95	-	87.49
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน	-	71.13	-	225.66
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	(2.11)	-	-

กฟผ. คำนวณมูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ยืมระยะสั้นและเงินกู้ยืมระยะยาว รวมทั้งพันธบัตรที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ โดยใช้มูลค่าปัจจุบันของประมาณการกระแสเงินสดที่ใช้อัตราคิดลดที่มีเงื่อนไขที่ใกล้เคียงกัน สำหรับสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน และสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย คำนวณโดยธนาคารซึ่งเป็นผู้สัญญากับ กฟผ.

13. การจัดประเภทรายการใหม่

กฟผ. ได้จัดประเภทบัญชีบางรายการในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะ กฟผ. สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 ใหม่ เพื่อให้สอดคล้องกับการแสดงรายการในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะ กฟผ. สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 เนื่องจากการจัดประเภทรายการตามประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้า เรื่อง กำหนดรายการย่อยที่ต้องมีในงบการเงิน พ.ศ. 2552

	หน่วย: ล้านบาท					
	งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะ กฟผ.		
	31 ธ.ค.51			31 ธ.ค.51		
	ก่อนจัด ประเภทใหม่	จัดประเภทใหม่	หลังจัด ประเภทใหม่	ก่อนจัด ประเภทใหม่	จัดประเภทใหม่	หลังจัด ประเภทใหม่
งบดุล						
เงินลงทุนระยะสั้น	6,013.90	(6,013.90)	-	-	-	-
เงินลงทุนชั่วคราว	-	6,027.55	6,027.55	-	-	-
เงินลงทุนในตั๋วแลกเงินที่ใช้เป็นหลักประกัน	1.10	(1.10)	-	-	-	-
เงินลงทุนระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระ						
ภายในหนึ่งปี	12.55	(12.55)	-	-	-	-
ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่นสุทธิ	33,289.96	(0.35)	33,289.61	33,237.55	(0.35)	33,237.20
วัสดุสำรองคลัง - สุทธิ	9,608.24	(0.81)	9,607.43	7,655.17	(0.81)	7,654.36
ลูกหนี้อื่น - สุทธิ	367.82	(232.76)	135.06	367.85	(232.76)	135.09
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ	23,632.49	(19,601.83)	4,030.66	23,337.30	(19,601.83)	3,735.47
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ	17,644.04	674.58	18,318.62	-	-	-
รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับ						
ค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Fi) ค้างรับ	-	19,565.61	19,565.61	-	19,565.61	19,565.61
สินทรัพย์ไม่มีหมุนเวียนอื่น ๆ	5,324.53	(404.44)	4,920.09	3,309.03	270.14	3,579.17
เจ้าหนี้การค้า-กิจการอื่น	29,876.80	850.68	30,727.48	25,371.68	850.68	26,222.36
เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	9,301.26	(40.74)	9,260.52	15,954.35	(40.74)	15,913.61
เจ้าหนี้อื่น	13,960.35	(1,121.53)	12,838.82	13,926.14	(1,121.53)	12,804.61
หนี้สินหมุนเวียนอื่น ๆ	7,943.04	(247.05)	7,695.99	6,649.26	(247.05)	6,402.21
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	14,553.44	558.64	15,112.08	14,553.44	558.64	15,112.08
งบกำไรขาดทุน						
รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น	16,922.23	(194.52)	16,727.71	19,410.04	(194.52)	19,215.52
ต้นทุนขายไฟฟ้า	(309,237.91)	(97.01)	(309,334.92)	(316,455.25)	(97.01)	(316,552.26)
ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น	(16,446.34)	305.21	(16,141.13)	(18,751.10)	305.21	(18,445.89)
รายได้อื่น	3,561.82	(43.20)	3,518.62	5,123.00	(27.15)	5,095.85
ค่าใช้จ่ายในการขาย	-	(81.59)	(81.59)	-	(81.59)	(81.59)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(12,007.80)	299.29	(11,708.51)	(11,347.06)	191.24	(11,155.82)
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	-	(204.23)	(204.23)	-	(96.18)	(96.18)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(3,388.58)	16.05	(3,372.53)	-	-	-

14. เหตุการณ์ภายหลังวันที่ในงบดุล

ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย อนุมัติให้ออกงบการเงินในวันที่ 22 มีนาคม 2553