

รายงานของผู้สอบบัญชีและงบการเงิน

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549



รายงานของผู้สอบบัญชี

เสนอ คณะกรรมการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ตรวจสอบงบคุณรวมและเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 งบกำไรขาดทุนรวมและเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของทุนรวมและเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ และงบกระแสเงินสดรวมและเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของแต่ละปี ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ และบริษัทย่อย ซึ่งผู้บริหารของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ เป็นผู้รับผิดชอบต่อความถูกต้องและครบถ้วนของข้อมูลในงบการเงินเหล่านี้ ส่วนสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน และรายงานของผู้สอบบัญชีอื่น โดยผู้สอบบัญชีอื่นเป็นผู้ตรวจสอบงบการเงินของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยและรวมอยู่ในงบการเงินรวม สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้รับและใช้รายงานของผู้สอบบัญชีอื่นดังกล่าวเป็นพื้นฐานในการตรวจสอบและแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 สิ้นทรัพย์และหนี้สินของบริษัทย่อยได้รวมอยู่ในงบการเงินรวมคิดเป็นร้อยละ 16.31 และ 16.94 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 คิดเป็นร้อยละ 17.51 และ 19.47 ตามลำดับ

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีที่รับรองทั่วไป ซึ่งกำหนดให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต้องวางแผนและปฏิบัติงานเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างมีเหตุผลว่า งบการเงินแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการทดสอบหลักฐานประกอบรายการทั้งที่เป็นจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน การประเมินความเหมาะสมของหลักการบัญชีที่กิจการใช้และประมาณการเกี่ยวกับรายการทางการเงินที่เป็นสาระสำคัญ ซึ่งผู้บริหารของกิจการเป็นผู้จัดทำขึ้น ตลอดจนการประเมินถึงความเหมาะสมของการแสดงรายการที่นำเสนอในงบการเงินโดยรวม สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเชื่อว่าการตรวจสอบดังกล่าวประกอบกับรายงานของผู้สอบบัญชีอื่นที่กล่าวในวรรคแรก ให้ข้อสรุปที่เป็นเกณฑ์อย่างเหมาะสมในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน



จากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินและรายงานของผู้สอบบัญชีอื่น สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเห็นว่างบการเงินรวมและเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ ข้างต้นนี้ แสดงฐานะการเงินรวมและเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 ผลการดำเนินงานรวมและเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ และกระแสเงินสดรวมและเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของแต่ละปี ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป

โดยไม่เป็นเงื่อนไขในการแสดงความเห็นต่องบการเงิน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินขอให้สังเกตหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 5.1 การไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ ได้เปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชีสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกันจากวิธีส่วนได้เสียมาเป็นวิธีราคาทุนในงบการเงินเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ เพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 44 (ปรับปรุง 2550)

(คุณหญิงจารุวรรณ เมณฑกา)
ผู้ว่าการตรวจเงินแผ่นดิน

(นางสาวลดาวัลย์ สุกะประเสริฐ)

นักวิชาการตรวจเงินแผ่นดิน 9 ชช. รักษาการแทน
ผู้อำนวยการสำนักงาน

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบดุล

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.		
	2550	2549	2550	2549	
				(ปรับปรุงใหม่)	
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	4.3, 6.1	32,573,737,447	20,405,255,889	30,653,716,334	17,193,855,099
เงินลงทุนระยะสั้น	6.2	19,426,371,588	32,349,992,478	10,131,613,809	24,589,629,195
เงินลงทุนในตัวแถมเงินที่ใช้เป็นหลักประกัน		1,000,000	-	-	-
เงินลงทุนระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		545,701,523	344,108,381	-	-
ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่นสุทธิ	4.4, 5.3, 6.3	39,454,994,637	34,289,395,792	39,397,269,714	34,201,812,355
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	4.4, 4.17, 5.3, 6.4.1	1,605,161,032	3,165,100,056	2,060,442,636	3,384,033,552
วัสดุสำรองคลัง - สุทธิ	4.5, 6.5	7,776,021,882	8,321,947,320	5,844,253,935	6,522,988,235
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น					
ลูกหนี้อื่น - สุทธิ	4.4, 5.3, 6.6	462,298,454	645,244,718	462,576,757	645,255,367
สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์	4.6, 5.2, 6.7.1	177,437,293	-	177,437,293	-
อื่น ๆ		5,625,172,057	6,282,672,672	5,637,139,744	5,747,892,652
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		107,647,895,913	105,803,717,306	94,364,450,222	92,285,466,455
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินลงทุนในบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้าซึ่ง					
บันทึกโดยวิธีราคาทุน	4.7, 5.1, 6.8	-	-	6,925,000,000	6,875,000,000
เงินลงทุนในบริษัทร่วมซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุน	4.7, 5.1, 6.8	-	-	1,587,550,233	1,587,550,233
เงินลงทุนในบริษัทร่วมซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสีย	4.7, 5.1, 6.8	8,999,575,061	7,329,721,140	-	-
ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าของบริษัทย่อย		5,676,028,712	3,985,924,832	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน		17,500,000	-	-	-
เงินลงทุนระยะยาว - สุทธิ		116,621,510	628,885,161	-	-
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ - สุทธิ	4.8, 4.9, 6.9	246,326,462,291	255,857,374,450	206,223,158,155	213,531,165,564
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	4.10, 6.10	16,682,542,636	16,767,368,089	16,676,762,327	16,761,275,331
งานระหว่างก่อสร้าง	6.11	43,096,269,791	20,044,368,793	43,077,206,875	20,026,112,614
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	4.11, 6.12	2,484,024,936	1,411,040,993	1,959,498,233	1,405,180,386
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		323,399,024,937	306,024,683,458	276,449,175,823	260,186,284,128
รวมสินทรัพย์		431,046,920,850	411,828,400,764	370,813,626,045	352,471,750,583

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบดุล

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.		(ปรับปรุงใหม่)
	2550	2549	2550	2549	
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น					
หนี้สินหมุนเวียน					
เจ้าหนี้การค้า-กิจการอื่น	6.13	39,495,656,067	34,866,905,712	34,120,579,189	28,681,494,524
เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	4.17, 6.4.2	4,574,313,594	6,458,822,331	11,949,396,606	15,136,797,079
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	4.12, 6.15	23,191,937,534	10,756,998,071	19,532,819,831	7,649,081,967
หนี้สินหมุนเวียนอื่น					
เจ้าหนี้อื่น		12,185,133,131	6,313,007,281	12,174,071,641	6,057,080,704
เงินรายได้แผ่นดินคืนค้างนำส่งคลัง	6.14	4,393,706,000	9,618,061,574	4,393,706,000	9,618,061,574
คอกเบี้ยเงินกู้ค้างจ่าย		1,108,559,385	1,188,127,458	1,096,615,206	1,176,569,704
หนี้สินตราสารอนุพันธ์	4.6, 5.2, 6.7.2	2,746,996,105	-	2,746,996,105	-
อื่น ๆ		7,383,332,119	8,445,309,439	6,975,872,360	7,126,485,142
รวมหนี้สินหมุนเวียน		95,079,633,935	77,647,231,866	92,990,056,938	75,445,570,694
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
เงินกู้ยืมระยะยาว	4.12, 6.15	80,071,802,681	103,529,444,860	56,560,886,129	76,359,410,606
ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	4.13, 6.16	1,717,922,912	1,660,508,008	1,717,922,912	1,660,508,008
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	4.15, 6.17	16,906,899,304	9,261,419,396	16,906,899,304	9,263,519,396
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		98,696,624,897	114,451,372,264	75,185,708,345	87,283,438,010
รวมหนี้สิน		193,776,258,832	192,098,604,130	168,175,765,283	162,729,008,704
ส่วนของผู้ถือหุ้น					
เงินงบประมาณ	6.18	9,375,974,395	9,438,307,158	9,375,974,395	9,438,307,158
ส่วนของผู้ถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมซึ่ง					
บันทึกโดยวิธีส่วนได้เสีย	4.7, 6.19	3,079,319,126	3,081,683,456	-	-
ส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์ที่ราชพัสดุ	4.10.2	474,767,280	474,767,280	474,767,280	474,767,280
กำไรสะสม					
จัดสรรแล้ว					
เงินจัดสรรในการขยายกิจการ		80,186,366,913	80,186,366,913	80,186,366,913	80,186,366,913
ยังไม่ได้จัดสรร		123,540,342,980	107,466,200,728	112,600,752,174	99,643,300,528
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น กฟผ.		216,656,770,694	200,647,325,535	202,637,860,762	189,742,741,879
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย		20,613,891,324	19,082,471,099	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		237,270,662,018	219,729,796,634	202,637,860,762	189,742,741,879
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		431,046,920,850	411,828,400,764	370,813,626,045	352,471,750,583

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(นายพรชัย รุจิประภา)
ประธานกรรมการ

(นายสมบัติ ศานติจารี)
ผู้ว่าการ

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

หน่วย : บาท

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
		2550	2549	2550	2549
					(ปรับปรุงใหม่)
รายได้					
รายได้จากการขายไฟฟ้า	4.1	332,299,858,327	329,383,169,103	331,914,098,364	329,249,760,979
รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น	6.20	20,049,900,179	20,677,649,757	23,630,031,248	23,276,686,512
รวมรายได้จากการขายสินค้าและบริการ		352,349,758,506	350,060,818,860	355,544,129,612	352,526,447,491
ต้นทุนขาย					
ต้นทุนขายไฟฟ้า	6.21	287,389,628,870	275,920,285,672	293,357,346,725	283,783,524,831
ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น	6.22	19,767,960,466	20,405,888,380	22,979,279,963	22,759,826,365
รวมต้นทุนขายสินค้าและบริการ		307,157,589,336	296,326,174,052	316,336,626,688	306,543,351,196
กำไรขั้นต้น		45,192,169,170	53,734,644,808	39,207,502,924	45,983,096,295
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร		11,162,301,085	11,022,410,642	10,490,667,305	10,483,513,047
กำไรจากการขายสินค้าและบริการ		34,029,868,085	42,712,234,166	28,716,835,619	35,499,583,248
รายได้อื่น					
ดอกเบี้ยรับ	4.2	1,732,529,520	1,555,634,065	1,151,967,994	1,005,809,566
เงินปันผลรับ	6.8	-	-	1,938,788,064	1,806,651,232
ค่าชดเชยความเสี่ยงจากเหตุเพลิงไหม้		707,772,479	-	-	-
กำไรจากการจำหน่ายทรัพย์สิน		181,582,010	120,001,431	181,582,010	120,001,431
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	4.12, 6.23	1,084,957,645	3,873,172,372	1,084,889,013	3,872,396,131
อื่น ๆ		1,597,572,785	1,033,234,847	1,478,282,132	970,586,617
รวมรายได้อื่น		5,304,414,439	6,582,042,715	5,835,509,213	7,775,444,977
ค่าใช้จ่ายอื่น					
ขาดทุนจากการลงทุนในบริษัท กฟผ. โทระคมนาคม จำกัด		-	-	-	605,675
ขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่าธุรกรรมของตราสารอนุพันธ์		1,144,673,639	-	1,144,673,639	-
อื่น ๆ		-	750,240,421	-	-
รวมค่าใช้จ่ายอื่น		1,144,673,639	750,240,421	1,144,673,639	605,675
กำไรจากการดำเนินงาน		38,189,608,885	48,544,036,460	33,407,671,193	43,274,422,550
ส่วนแบ่งกำไรในบริษัทร่วมตามวิธีส่วนได้เสีย	5.1, 6.24	2,168,379,029	1,664,403,050	-	-
ส่วนแบ่งกำไรในกิจการร่วมค้าของ					
บริษัทย่อยตามวิธีส่วนได้เสีย		792,631,790	727,499,223	-	-
กำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย		41,150,619,704	50,935,938,733	33,407,671,193	43,274,422,550
ดอกเบี้ยจ่าย	4.16, 6.25	(5,859,183,953)	(6,868,867,312)	(4,463,754,156)	(5,403,623,164)
กำไรก่อนภาษีเงินได้		35,291,435,751	44,067,071,421	28,943,917,037	37,870,799,386
ภาษีเงินได้		(97,035,168)	(75,094,496)	-	-
กำไรก่อนกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย		35,194,400,583	43,991,976,925	28,943,917,037	37,870,799,386
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย		(3,206,170,226)	(3,358,320,025)	-	-
กำไรสุทธิ		31,988,230,357	40,633,656,900	28,943,917,037	37,870,799,386

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(นายพรชัย รุจิประภา)
ประธานกรรมการ

(นายสมบัติ ศานติจาโร)
ผู้จัดการ

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

งบการเงินรวม

หน่วย : บาท

เงินงบประมาณ	ส่วนของผู้ถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม ซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสีย				ส่วนเกินทุนจาก สิทธิการใช้ประโยชน์ ในที่ราชพัสดุ	กำไรสะสม		รวมส่วนของผู้ถือหุ้น กฟผ.	ส่วนของผู้ ถือหุ้นส่วนน้อย	รวมส่วนของผู้ ถือหุ้น	
	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	กำไรที่ยังไว้ รับโอนจากการปรับ มูลค่าเงินลงทุน ในหลักทรัพย์	ผลต่างจากการ แปลงงบการเงิน ของบริษัทที่อยู่ใน ต่างประเทศ	รวม		จัดสรรแล้ว	ยังไม่ได้จัดสรร				
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2548	9,500,639,921	2,886,909,938	149,253,085	(24,674,038)	3,011,488,985	474,767,280	80,186,366,913	83,213,305,402	176,386,568,501	17,319,151,107	193,705,719,608
เพิ่ม(ลด)ระหว่างงวด	(62,332,763)	-	49,029,046	21,165,425	70,194,471	-	-	-	7,861,708	-	7,861,708
เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง (ม.ค - มิ.ย. 49)	-	-	-	-	-	-	-	(6,762,700,000)	(6,762,700,000)	-	(6,762,700,000)
สำรองเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง (ก.ค - ธ.ค. 49)	-	-	-	-	-	-	-	(9,618,061,574)	(9,618,061,574)	-	(9,618,061,574)
กำไรสุทธิสำหรับงวด	-	-	-	-	-	-	-	40,633,656,900	40,633,656,900	-	40,633,656,900
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	9,438,307,158	2,886,909,938	198,282,131	(3,508,613)	3,081,683,456	474,767,280	80,186,366,913	107,466,200,728	200,647,325,535	17,319,151,107	217,966,476,642
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,763,319,992	1,763,319,992
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	9,438,307,158	2,886,909,938	198,282,131	(3,508,613)	3,081,683,456	474,767,280	80,186,366,913	107,466,200,728	200,647,325,535	19,082,471,099	219,729,796,634
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549	9,438,307,158	2,886,909,938	198,282,131	(3,508,613)	3,081,683,456	474,767,280	80,186,366,913	107,466,200,728	200,647,325,535	19,082,471,099	219,729,796,634
ปรับปรุงรายการความสูญพันธ์ ณ วันที่ 1 มกราคม 2550	-	-	-	-	-	-	-	(2,607,343,679)	(2,607,343,679)	-	(2,607,343,679)
เพิ่ม(ลด)ระหว่างงวด	(62,332,763)	-	(42,198,912)	39,834,582	(2,364,330)	-	-	-	(64,697,093)	593,727,424	529,030,331
สำรองเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังปี 2549 เพิ่ม	-	-	-	-	-	-	-	(38,426)	(38,426)	-	(38,426)
เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง (ม.ค - มิ.ย. 50)	-	-	-	-	-	-	-	(8,913,000,000)	(8,913,000,000)	-	(8,913,000,000)
สำรองเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง (ก.ค - ธ.ค. 50)	-	-	-	-	-	-	-	(4,393,706,000)	(4,393,706,000)	-	(4,393,706,000)
กำไรสุทธิสำหรับงวด	-	-	-	-	-	-	-	31,988,230,357	31,988,230,357	-	31,988,230,357
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	9,375,974,395	2,886,909,938	156,083,219	36,325,969	3,079,319,126	474,767,280	80,186,366,913	123,540,342,980	216,656,770,694	19,676,198,523	236,332,969,217
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	937,692,801	937,692,801
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	9,375,974,395	2,886,909,938	156,083,219	36,325,969	3,079,319,126	474,767,280	80,186,366,913	123,540,342,980	216,656,770,694	20,613,891,324	237,270,662,018

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549
 งบการเงินเฉพาะ กฟผ.

หน่วย : บาท

เงินงบประมาณ	ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม ซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสีย					ส่วนเกินทุนจาก สิทธิการใช้ประโยชน์ ในที่ราชพัสดุ	กำไรสะสม		รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	กำไรที่ถือไม่ รับรู้จากการปรับ มูลค่าเงินลงทุน ในหลักทรัพย์ฯ	ผลต่างจากการ แปลงค่างบการเงิน ของบริษัทที่อยู่ ในต่างประเทศ	รวม	จัดสรรแล้ว		ยังไม่ได้อัดสรร		
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2548 (ก่อนปรับปรุง)	9,500,639,921	2,886,909,938	149,253,085	(24,674,038)	3,011,488,985	474,767,280	80,186,366,913	83,213,305,402	176,386,568,501
ผลสะสมจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชี	-	(2,886,909,938)	(149,253,085)	24,674,038	(3,011,488,985)	-	-	(5,060,042,686)	(8,071,531,671)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2548 (หลังปรับปรุง)	9,500,639,921	-	-	-	-	474,767,280	80,186,366,913	78,153,262,716	168,315,036,830
เพิ่ม(ลด)ระหว่างงวด	(62,332,763)	-	-	-	-	-	-	-	(62,332,763)
เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง (ม.ค.-มิย.49)	-	-	-	-	-	-	-	(6,762,700,000)	(6,762,700,000)
สำรองเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง (ก.ค.-ธ.ค.49)	-	-	-	-	-	-	-	(9,618,061,574)	(9,618,061,574)
กำไรสุทธิสำหรับงวด	-	-	-	-	-	-	-	37,870,799,386	37,870,799,386
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 (หลังปรับปรุง)	9,438,307,158	-	-	-	-	474,767,280	80,186,366,913	99,643,300,528	189,742,741,879
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 (ก่อนปรับปรุง)	9,438,307,158	2,886,909,938	198,282,131	(3,508,613)	3,081,683,456	474,767,280	80,186,366,913	107,466,200,728	200,647,325,535
ผลสะสมจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชี	-	(2,886,909,938)	(198,282,131)	3,508,613	(3,081,683,456)	-	-	(7,822,900,200)	(10,904,583,656)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 (หลังปรับปรุง)	9,438,307,158	-	-	-	-	474,767,280	80,186,366,913	99,643,300,528	189,742,741,879
ปรับปรุงรายการตราสารอนุพันธ์ ณ วันที่ 1 มกราคม 2550	-	-	-	-	-	-	-	(2,679,720,965)	(2,679,720,965)
เพิ่ม(ลด)ระหว่างงวด	(62,332,763)	-	-	-	-	-	-	-	(62,332,763)
สำรองเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังปี 2549 เพิ่ม	-	-	-	-	-	-	-	(38,426)	(38,426)
เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง (ม.ค.-มิย.50)	-	-	-	-	-	-	-	(8,913,000,000)	(8,913,000,000)
สำรองเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง (ก.ค.-ธ.ค.50)	-	-	-	-	-	-	-	(4,393,706,000)	(4,393,706,000)
กำไรสุทธิสำหรับงวด	-	-	-	-	-	-	-	28,943,917,037	28,943,917,037
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550	9,375,974,395	-	-	-	-	474,767,280	80,186,366,913	112,600,752,174	202,637,860,762

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

หมายเหตุ	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกลุ่ม	
	2550	2549	2550	2549 (ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรสุทธิ	31,988,230,357	40,633,656,900	28,943,917,037	37,870,799,386
รายการปรับกระทบยอดกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ(จ่าย)จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคา	18,769,698,161	18,876,704,258	15,960,490,138	16,117,280,322
ทรัพย์สินรับบริจาค	(83,593,124)	-	(83,593,124)	-
ตัดจ่ายค่าทดแทนสิทธิการใช้ที่ดิน	6.10 523,675,602	428,531,072	523,675,602	428,531,072
ตัดจ่ายโปรแกรมคอมพิวเตอร์	6.10 34,688,165	30,969,527	34,688,165	30,969,527
ตัดจ่ายสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุ	6.10 6,337,356	6,337,358	6,337,356	6,337,358
ตัดจ่ายสิทธิการใช้ระบบท่อจ่ายส่งก๊าซ	6.10 312,449	156,225	-	-
ตัดจ่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินทุน	-	30,822,296	-	-
รายจ่ายตัดบัญชีรายการจ่ายรายการตัดบัญชีด้านเหมืองถิกไนต์	6.12 3,381,984,945	3,733,032,926	3,381,984,945	3,733,032,926
หนี้สงสัยจะสูญ	8,805,352	14,158,168	8,805,352	14,158,168
หนี้สูญ	4,500	-	4,500	-
ค่าเสื่อมสภาพวัสดุถาวรคงค้าง	219,629,440	109,418,538	114,772,564	45,309,929
สำรองมูลค่าความเสียหายจากเหตุเพลิงไหม้	(211,631,517)	750,240,421	-	-
กำไรจากการจำหน่ายทรัพย์สิน	(181,582,010)	(120,001,431)	(181,582,010)	(120,001,431)
รับรู้รายได้จากรายได้รอการรับรู้	6.17 (361,796,113)	(284,488,414)	(361,796,113)	(284,488,414)
(กำไร)ขาดทุนที่เกิดขึ้นจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตรา				
ต่างประเทศจากการชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	246,224,301	(225,928,913)	246,224,301	(225,928,913)
กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตรา				
ต่างประเทศจากการปรับมูลค่าสินทรัพย์และหนี้สิน	(900,299,905)	(4,426,900,415)	(900,299,905)	(4,426,900,415)
กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่าสุทธิรวมของ				
ตราสารอนุพันธ์	(110,162,153)	-	(110,162,153)	-
เงินปันผลรับในบริษัทย่อย	6.8 -	-	(1,370,250,000)	(1,305,000,000)
เงินปันผลรับในบริษัทร่วม	6.8 -	-	(568,538,064)	(501,651,232)
ขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัท กฟผ. โทรคมนาคม จำกัด	-	-	-	605,675
ส่วนแบ่งกำไรในบริษัทร่วมตามวิธีส่วนได้เสีย	6.24 (2,168,379,029)	(1,664,403,050)	-	-
ส่วนแบ่งกำไรในกิจการร่วมค้าของบริษัทย่อยตามวิธีส่วนได้เสีย	(792,631,790)	(727,499,223)	-	-
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยในกำไรสุทธิ	3,206,170,226	3,358,320,025	-	-
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	53,606,507,509	60,523,126,268	45,644,678,591	51,383,053,958
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงาน(เพิ่มขึ้น)ลดลง				
ลูกหนี้การค้า	(3,614,573,901)	(9,902,770,513)	(3,880,780,523)	(9,757,326,285)
ลูกหนี้อื่น	183,049,947	73,310,124	182,782,293	73,809,475
วัสดุสำรองคงค้าง	326,295,998	697,487,621	563,961,736	476,256,400
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(363,643,218)	458,534,410	(910,390,924)	900,722,470
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(1,095,347,064)	100,013,109	(576,680,969)	100,124,387
รายจ่ายรายการตัดบัญชีด้านเหมืองถิกไนต์	6.12 (3,236,630,228)	(3,324,750,554)	(3,236,630,228)	(3,324,750,554)
การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น(ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้า	2,744,241,618	10,614,245,294	2,251,684,192	11,437,558,374
เจ้าหนี้อื่น	5,953,871,893	(2,939,990,505)	6,198,736,981	(2,872,235,221)
ดอกเบี้ยเงินกู้ค้างจ่าย	(79,568,073)	(245,008,302)	(79,954,498)	(248,753,056)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(850,345,803)	2,448,543,622	(150,612,783)	2,469,735,423
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	1,075,589,406	(63,390,405)	1,073,489,406	(61,290,404)
ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	57,414,904	47,655,975	57,414,904	47,655,975
	1,100,355,479	(2,036,120,124)	1,493,019,587	(758,493,016)
เงินสดสุทธิได้จากกิจกรรมดำเนินงาน	54,706,862,988	58,487,006,144	47,137,698,178	50,624,560,942

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	2550	2549	2550	2549 (ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินลงทุนระยะสั้น(เพิ่มขึ้น)ลดลง	12,923,620,890	(17,454,203,990)	14,458,015,386	(14,543,337,519)
เงินลงทุนระยะสั้นที่ใช้เป็นหลักประกันเพิ่มขึ้น	(1,000,000)	-	-	-
เงินลงทุนระยะยาว(เพิ่มขึ้น)ลดลง	310,670,509	(322,845,026)	-	-
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	(50,000,000)	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน(เพิ่มขึ้น)ลดลง	(17,500,000)	649,555,838	-	-
เงินสดรับจากการจำหน่ายทรัพย์สิน	212,872,567	199,733,582	212,872,567	199,733,582
รายจ่ายลงทุน (รวมดอกเบี้ยระหว่างก่อสร้าง)	(25,077,817,932)	(15,754,404,065)	(24,790,707,922)	(14,975,324,310)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดินสำหรับโครงการพัฒนาในอนาคต	(300,000,000)	-	-	-
เงินสดจ่ายคืนเงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้าง	6.17 (390,519)	(6,247,782)	(390,519)	(6,247,782)
เงินสดรับจากรายได้รอการรับรู้	6.17 432,876,748	688,013,241	432,876,748	688,013,241
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อหุ้นเพิ่มทุนและชำระค่าหุ้นเพิ่มของบริษัทย่อย	(1,357,275,000)	(440,955,000)	-	-
รับเงินปันผลในบริษัทย่อย	6.8 -	-	1,370,250,000	1,305,000,000
รับเงินปันผลในบริษัทร่วม	6.8 568,538,064	501,651,232	568,538,064	501,651,232
เงินปันผลรับจากบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้าของบริษัทย่อย	459,802,910	218,260,875	-	-
รับเงินคืนจากบริษัท กฟผ. โทรคนาคม จำกัด	-	-	-	394,254
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(11,845,601,763)	(31,721,441,095)	(7,798,545,676)	(26,830,117,302)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินรายได้แผ่นดินเงินฝาก	(18,531,100,000)	(14,984,292,871)	(18,531,100,000)	(14,984,292,871)
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(11,486,929,667)	(24,974,509,316)	(8,348,191,267)	(22,131,767,316)
เงินสดรับจากการเบิกเงินกู้ยืมระยะยาว	1,000,000,000	4,564,250,000	1,000,000,000	4,300,000,000
เงินปันผลจ่ายผู้ถือหุ้นส่วนน้อยของบริษัทย่อย	(1,674,750,000)	(1,595,000,000)	-	-
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(30,692,779,667)	(36,989,552,187)	(25,879,291,267)	(32,816,060,187)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ	12,168,481,558	(10,223,987,138)	13,459,861,235	(9,021,616,547)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด	20,405,255,889	30,629,243,027	17,193,855,099	26,215,471,646
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด	4.3, 6.3 32,573,737,447	20,405,255,889	30,653,716,334	17,193,855,099
ข้อมูลกระแสเงินสดเปิดเผยเพิ่มเติม				
เงินสดจ่ายในระหว่างงวด				
ดอกเบี้ยจ่าย	6,908,076,167	8,142,689,977	5,513,091,445	6,676,558,784
ภาษีเงินได้	119,141,863	65,822,252	-	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549

1. ข้อความทั่วไป

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2511 และที่แก้ไขเพิ่มเติม โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 กฟผ. มีพนักงานจำนวน 23,937 คน วัตถุประสงค์ในการจัดตั้งมีดังนี้

1.1 ผลิต จัดให้ได้มา จัดส่งหรือจำหน่ายซึ่งพลังงานไฟฟ้าให้แก่

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

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

1.3 ผลิตและขายลิกไนต์หรือวัตถุดิบจากลิกไนต์

โดย กฟผ. ได้รับ โอนทรัพย์สิน หนี้สิน สิทธิ ความรับผิดชอบลดจนธุรกิจของการไฟฟ้าอันซี การลิกไนต์ และการไฟฟ้าตะวันออกเฉียงเหนือ ทรัพย์สินดังกล่าวเมื่อได้หักหนี้สินออกแล้วถือเป็นทุนของ กฟผ.

2. การแปลงสภาพเป็นบริษัทและการกลับสภาพเป็นการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

เมื่อวันที่ 24 มิถุนายน 2548 กฟผ. ได้จดทะเบียนแปลงสภาพเป็นบริษัท กฟผ. จำกัด (มหาชน) (บมจ. กฟผ.) ตามพระราชบัญญัติทุนรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2542 และตามมติคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2547 และวันที่ 10 พฤษภาคม 2548 ในการแปลงสภาพดังกล่าวจะมีการแปลงทุนของ กฟผ. เป็นทุนเรือนหุ้นโดยมีทุนจดทะเบียนเริ่มแรก ณ วันจดทะเบียนจัดตั้งบริษัท เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 60,000 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นจำนวน 6,000 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาทต่อหุ้น ทั้งนี้ กิจการ สิทธิ หนี้สิน ความรับผิดชอบ และสินทรัพย์ของ กฟผ. รวมถึงพนักงานจะถูกโอนไปยังบมจ. กฟผ. และ กฟผ. ได้โอนกรรมสิทธิ์ในสินทรัพย์บางส่วนให้แก่กระทรวงการคลังในราคาตามมูลค่าทางบัญชี (Book Value) ณ วันที่จดทะเบียนจัดตั้งบริษัท โดยกระทรวงการคลังได้รับโอนกรรมสิทธิ์ในสินทรัพย์ตามบันทึกความเข้าใจเกี่ยวกับการเช่าหรือการใช้ที่ราชพัสดุในการดำเนินการของ กฟผ.

เมื่อวันที่ 30 สิงหาคม 2548 คณะรัฐมนตรีมีมติอนุมัติตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ในคราวประชุมครั้งที่ 3/2548 (ครั้งที่ 101) เห็นชอบให้ บมจ. กฟผ. เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 60,000 ล้านบาท เป็น 80,000 ล้านบาท โดยการจดทะเบียนหุ้นสามัญเพิ่มทุน จำนวน 2,000 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ซึ่งบมจ. กฟผ. ได้จดทะเบียนเพิ่มทุนจดทะเบียนเป็น 80,000 ล้านบาท ที่กระทรวงพาณิชย์เรียบร้อยแล้วเมื่อวันที่ 31 สิงหาคม 2548 และอยู่ระหว่างดำเนินการจดทะเบียนเป็นบริษัทในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยมีแผนกระจายหุ้นต่อประชาชนทั่วไปในวันที่ 16 พฤศจิกายน 2548

กค

เมื่อวันที่ 25 - 27 ตุลาคม 2548 บมจ. กฟผ. ได้เปิดการรับจองซื้อหุ้นให้กับพนักงานซึ่งมีชื่อปรากฏเป็นพนักงานของ บมจ. กฟผ. ณ วันจดทะเบียนจัดตั้ง บมจ. กฟผ. กรรมการผู้อำนวยการใหญ่ในฐานะผู้บริหารสูงสุดของ บมจ. กฟผ. พนักงานของ บมจ. กฟผ. ที่ครบเกษียณอายุในวันที่ 30 กันยายน 2548 และพนักงานของ บมจ. กฟผ. ที่เข้าร่วมโครงการออกจากงานด้วยความยินดีทั้งสองฝ่ายในปี พ.ศ. 2548 จองหุ้นสามัญของ บมจ. กฟผ. โดยได้รับผลประโยชน์ตอบแทนจำนวน 8 เท่าของเงินเดือน ตามมติคณะรัฐมนตรีอนุมัติตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ในคราวประชุมครั้งที่ 3/2548 (ครั้งที่ 101) จำนวนหุ้นที่พนักงานและผู้บริหารระดับสูงได้รับการจัดสรรมีจำนวน 510,316,168 หุ้น คิดเป็นมูลค่า 5,103,161,680 บาท

เมื่อวันที่ 15 พฤศจิกายน 2548 ศาลปกครองสูงสุดมีคำสั่งห้าม บมจ. กฟผ. เสนอขายหรือดำเนินการใด ๆ เกี่ยวกับการขายหุ้นของ บมจ. กฟผ. ไว้ก่อนจนกว่าศาลจะมีคำพิพากษาหรือคำสั่งเป็นอย่างอื่น

เมื่อวันที่ 23 มีนาคม 2549 ศาลปกครองสูงสุดได้มีคำพิพากษาเพิกถอนพระราชกฤษฎีกากำหนดอำนาจสิทธิและประโยชน์ของบริษัท กฟผ. จำกัด (มหาชน) พ.ศ. 2548 และพระราชกฤษฎีกากำหนดเงื่อนไขเวลายกเลิกกฎหมายว่าด้วยการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2548 ตั้งแต่วันที่ 24 มิถุนายน 2548 ซึ่งเป็นวันที่พระราชกฤษฎีกามีผลใช้บังคับ มีผลทำให้พระราชบัญญัติการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2511 ไม่เคยถูกยกเลิกไป กฟผ. จึงยังคงมีสถานะเช่นเดิมตลอดมา และถือว่าไม่ได้มีการจดทะเบียนจัดตั้งบริษัทตามกฎหมาย ดังนั้น บริษัท กฟผ. จำกัด (มหาชน) จึงไม่มีสถานะเป็นนิติบุคคลตั้งแต่นั้น ส่วนบริษัท กฟผ. โทรคมนาคม จำกัด ซึ่งได้จดทะเบียนจัดตั้งตามประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ยังคงมีสถานะเป็นนิติบุคคล จนกว่าจะมีการจดทะเบียนเลิกบริษัท ซึ่งต่อมาได้จดทะเบียนเลิกบริษัทเมื่อวันที่ 29 กันยายน 2549 และจดทะเบียนเสร็จการชำระบัญชีเมื่อวันที่ 9 พฤศจิกายน 2549 ต่อกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์

3. เกณฑ์การเสนองบการเงิน

3.1 หลักเกณฑ์ในการจัดทำงบการเงิน

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ได้จัดทำขึ้นตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป ภายใต้พระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543 ซึ่งหมายความถึงมาตรฐานการบัญชีที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547 และตามประกาศกรมทะเบียนการค้า (ปัจจุบันกรมพัฒนาธุรกิจการค้า) เรื่อง กำหนดรายการย่อที่ต้องมีในงบการเงิน พ.ศ. 2544

หลักการบัญชีที่ใช้อาจแตกต่างไปจากหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป ซึ่งใช้ในอาณาเขตประเทศอื่น ดังนั้น งบการเงินที่ได้จัดทำขึ้นนี้ไม่มีจุดประสงค์ที่จะแสดงฐานะการเงินและผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดให้สอดคล้องกับหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปที่กำหนดไว้ในอาณาเขตประเทศอื่น งบการเงินได้จัดทำขึ้นด้วยข้อสมมติฐานที่ว่าผู้ใช้งบการเงินมีความเข้าใจหลักการและวิธีปฏิบัติทางการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทยแล้ว

งบการเงินรวมและเฉพาะ กฟผ. ได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดค่าองค์ประกอบของงบการเงินยกเว้นรายการที่เปิดเผยไว้ในแต่ละหัวข้อของนโยบายการบัญชี

งบการเงินเฉพาะ กฟผ. แสดงฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของกลุ่มงานต่าง ๆ ใน กฟผ. ซึ่งได้แก่ กลุ่มผลิตไฟฟ้า กลุ่มระบบส่ง กลุ่มพัฒนา และกลุ่มบริหารองค์กร และได้รวมสินทรัพย์และหนี้สินของกองทุนสงเคราะห์พนักงาน กองทุนเงินกู้กรณีจำเป็น กองทุนเงินกู้เพื่อจัดหาที่ดินและบ้านพักอาศัย และกองทุนเพื่อกิจกรรมด้านพลังงาน ไว้ด้วย

งบการเงินรวมได้รวมงบการเงินของ กฟผ. และงบการเงินของบริษัทย่อย 2 บริษัท รวมทั้งงบการเงินของกิจการร่วมค้าที่มีลักษณะเป็นการควบคุมร่วมกัน 1 บริษัท โดยบริษัทย่อยใช้วิธีรวมเป็นรายบรรทัด สำหรับกิจการร่วมค้าใช้วิธีรวมตามสัดส่วนของ กฟผ. ตามเกณฑ์รวมแต่ละรายการในงบการเงิน ซึ่งได้ตัดรายการการค้าและยอดคงเหลือระหว่างกันที่มีสาระสำคัญออกแล้ว สำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการร่วมค้า ในงบการเงินเฉพาะ กฟผ. บันทึกบัญชีตามวิธีราคาทุน ในกรณีที่จำเป็นจะมีการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีของบริษัทย่อย บริษัทร่วมและกิจการร่วมค้า ให้สอดคล้องกับนโยบายการบัญชีของ กฟผ. สำหรับส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยได้เปิดเผยแยกต่างหากไว้ในส่วนของทุน

3.2 การใช้ประมาณการ

ในการจัดทำงบการเงินรวมและเฉพาะ กฟผ. ให้สอดคล้องกับหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทยกำหนดให้ฝ่ายบริหารต้องประมาณการและให้ข้อสมมติฐาน ซึ่งมีผลกับมูลค่าของสินทรัพย์และหนี้สินที่รายงานไว้ในงบการเงินรวมและเฉพาะ กฟผ. การเปิดเผยข้อมูลสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้นและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น ณ วันที่ในงบการเงินรวมและเฉพาะ กฟผ. ที่รายงานในงบการเงินรวมและเฉพาะ กฟผ. ผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากประมาณการ

3.3 เครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินที่แสดงในงบการเงินประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินลงทุนระยะสั้น ลูกหนี้การค้า-กิจการอื่นสุทธิ และลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน หนี้สินทางการเงินที่แสดงอยู่ในงบการเงินประกอบด้วยเจ้าหนี้การค้า-กิจการอื่น เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และเงินกู้ยืม นโยบายการบัญชีเฉพาะสำหรับแต่ละรายการได้แสดงเปิดเผยแยกไว้ในแต่ละหัวข้อที่เกี่ยวข้อง

3.4 สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน ซึ่งเป็นการซื้อเงินตราต่างประเทศตามอัตราแลกเปลี่ยนที่ตกลงกัน ณ วันที่ในอนาคตที่ระบุไว้ โดยสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจะไม่รับรู้ในงบการเงิน ณ วันที่ทำสัญญา แต่จะรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุนเมื่อครบกำหนดการชำระตามสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

3.5 สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยเป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนและอัตราดอกเบี้ย ซึ่งเกิดจากภาระหนี้เงินกู้ที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ สัญญาแลกเปลี่ยนนี้จะไม่รับรู้ในงบการเงิน ณ วันที่ทำสัญญา แต่จะรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุนเมื่อถึงกำหนดชำระตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญา

3.6 การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับปี พ.ศ. 2550 และ พ.ศ. 2551

ในระหว่างปี 2550 สภาวิชาชีพบัญชีได้ประกาศใช้มาตรฐานการบัญชีฉบับปรับปรุงใหม่ ซึ่งได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้ว โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับปี พ.ศ. 2550

- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 44 (ปรับปรุง 2550) เรื่อง งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 45 (ปรับปรุง 2550) เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทร่วม
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 46 (ปรับปรุง 2550) เรื่อง ส่วนได้เสียในการร่วมค้า

มาตรฐานการบัญชีดังกล่าว ได้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่รอบระยะเวลาบัญชีเริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2550 ซึ่ง กฟผ. ได้เปลี่ยนแปลงวิธีการบันทึกบัญชีเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกันในงบการเงินเฉพาะกิจการ จากวิธีส่วนได้เสียมาเป็นวิธีราคาทุนแล้ว รายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 5.1

การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับปี พ.ศ. 2551

- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 25 (ปรับปรุง 2550) เรื่อง งบกระแสเงินสด
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2550) เรื่อง สัญญาเช่า
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2550) เรื่อง สินค้าคงเหลือ
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2550) เรื่อง ต้นทุนการกู้ยืม
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 35 (ปรับปรุง 2550) เรื่อง การนำเสนองบการเงิน
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 39 (ปรับปรุง 2550) เรื่อง นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชี และข้อผิดพลาด
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 41 (ปรับปรุง 2550) เรื่อง งบการเงินระหว่างกาล
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 43 (ปรับปรุง 2550) เรื่อง การรวมธุรกิจ
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 49 (ปรับปรุง 2550) เรื่อง สัญญาก่อสร้าง
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 51 เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

มาตรฐานการบัญชีดังกล่าวจะมีผลบังคับใช้ตั้งแต่รอบระยะเวลาบัญชีเริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2551 เป็นต้นไป

4. สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

4.1 รายได้จากการขายไฟฟ้า

รับรู้เมื่อส่งมอบไฟฟ้าให้กับลูกค้าตามจำนวนหน่วยขายจากเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้า ณ จุดส่งมอบตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับรายได้ตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) รับรู้ตามการแจ้งหนี้เรียกเก็บเงินในเดือนนั้น ๆ โดยค่า Ft จะเป็นค่าที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการกำกับสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ ซึ่งคำนวณจากประมาณการค่าเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้าที่จะเกิดขึ้นใน 4 เดือนข้างหน้า



4.2 รายได้ดอกเบี้ย

รับรู้ตามเกณฑ์สัดส่วนของเวลา โดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของสินทรัพย์

4.3 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด หมายความว่ารวมถึง เงินสด เงินฝากธนาคารประเภทกระแสรายวันและออมทรัพย์ และเงินฝากประจำไม่เกิน 3 เดือน รวมทั้งเงินลงทุนระยะสั้นที่มีอายุไม่เกิน 3 เดือน โดยไม่มีภาระผูกพัน

4.4 ลูกหนี้

ลูกหนี้แสดงด้วยมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญประมาณจากอัตราร้อยละของยอดลูกหนี้ ณ วันสิ้นงวด นอกจากนี้ยังพิจารณาลูกหนี้ที่คาดว่าจะเรียกเก็บเงินไม่ได้ โดยประมาณขึ้นจากประสบการณ์ในการเก็บเงินในอดีตและตามสถานะปัจจุบันของลูกหนี้ที่ไม่ใช่ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ กงค่าง ณ วันที่ในงบดุล และเป็นไปตามระเบียบกระทรวงการคลังว่าด้วยการบัญชีและการเงินของรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2548 ซึ่งแก้ไขระเบียบกระทรวงการคลังว่าด้วยการบัญชีและการเงินของรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2520 โดยกำหนดค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ ดังนี้

4.4.1 ลูกหนี้การค้าที่ไม่ใช่ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ

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

4.4.2 ลูกหนี้อื่น ระยะเวลาที่ค้างชำระเกินกว่า 1 ปี ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญอัตราร้อยละ 100

4.5 วัสดุสำรองคลัง-สุทธิ

4.5.1 น้ำมันเชื้อเพลิง แสดงในราคาทุนตามวิธีถ่วงเฉลี่ยเคลื่อนที่หรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า

4.5.2 ถ่านลิกไนต์ แสดงในราคาทุนตามวิธีถ่วงเฉลี่ยเคลื่อนที่หรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า

4.5.3 อะไหล่โรงไฟฟ้า ระบบส่งและอะไหล่เครื่องจักรกลเหมือง แสดงในราคาทุนตามวิธีถ่วงเฉลี่ยเคลื่อนที่หักค่าเผื่อการเสื่อมสภาพ ซึ่งคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งานของสินทรัพย์หลัก

4.5.4 วัสดุใช้งานทั่วไปทุกประเภท แสดงในราคาทุนตามวิธีถ่วงเฉลี่ยเคลื่อนที่ หักค่าเผื่อการเสื่อมสภาพ ซึ่งคำนวณจากวัสดุที่ไม่เคลื่อนไหวตั้งแต่ 6 เดือนขึ้นไป ตามอัตรา ดังนี้

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

ค

4.6 สินทรัพย์และหนี้สินตราสารอนุพันธ์

ตราสารอนุพันธ์รับรู้เริ่มแรกในราคามูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ในงบดุล และกำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมรับรู้ในงบกำไรขาดทุนในงวดบัญชีนั้น

มูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ในงบดุลของสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน และสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยคำนวณโดยธนาคารซึ่งเป็นผู้สัญญา กับ กฟผ.

4.7 เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการร่วมค้า

แสดงตามวิธีราคาทุนในงบการเงินเฉพาะ กฟผ. และแสดงตามวิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวม ตามสัดส่วนของการลงทุนในบริษัทร่วม สำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย ซึ่งได้แก่ บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด และกิจการร่วมค้า ซึ่งได้แก่ บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำมันเอ็นจำกัด ได้ถูกตัดรายการพร้อมกับส่วนได้เสียในส่วนของทุนของ กฟผ. ในการจัดทำงบการเงินรวม

แม้ว่าบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) กฟผ. ลงทุนเพียงร้อยละ 45 แต่ กฟผ. มีอำนาจควบคุมนโยบาย จึงเป็นบริษัทย่อยตามมาตรฐานการบัญชีที่รับรองทั่วไป ซึ่งต้องจัดทำงบการเงินรวม แต่ตามกฎหมาย (พ.ร.บ. วิธีการงบประมาณ) กฟผ. ต้องลงทุนเกินกว่าร้อยละ 50 จึงถือเป็นรัฐวิสาหกิจที่ สดง. ต้องตรวจสอบบริษัทย่อยรายนี้ ดังนั้น สดง. จึงใช้รายงานของผู้สอบบัญชีอื่นในการแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม กฟผ. และบริษัทย่อย

4.8 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ - สุทธิ

แสดงตามราคาทุน ณ วันที่ซื้อหรือได้มา หรือก่อสร้างแล้วเสร็จ หักค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าเสื่อมราคา คำนวณโดยวิธีเส้นตรง ตามอายุการใช้งานโดยประมาณของสินทรัพย์แต่ละประเภทโดยมีการประมาณมูลค่าซากที่ราคาหนึ่งบาท

อัตราค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์ มีดังนี้

	ร้อยละต่อปี
เดือน	1.25 - 1.33
โรงไฟฟ้าและเครื่องจักร	4.00 - 7.50
สิ่งปลูกสร้าง	4.00 - 10.00
ระบบส่งพลังงานไฟฟ้า	2.50 - 4.00
เครื่องจักรกลเหมือง	4.00 - 20.00
เครื่องมือและอุปกรณ์อื่น ๆ	5.00 - 33.33

ค่าเสื่อมราคาของเขื่อนศรีนครินทร์ เขื่อนบางลาง เขื่อนวชิราลงกรณ เขื่อนรัชชประภา และเขื่อนปากมูล ส่วนที่ใช้ประโยชน์ในการผลิตกระแสไฟฟ้ารับรู้เป็นค่าใช้จ่าย สำหรับส่วนที่ใช้ประโยชน์ด้านการชลประทานจะนำไปหักจากเงินงบประมาณสมทบก่อสร้างเขื่อน

เมื่อจำหน่ายสินทรัพย์ออกจากบัญชี กฟผ. จะบันทึกตัดสินทรัพย์และค่าเสื่อมราคาสะสมของสินทรัพย์นั้นออกจากบัญชี พร้อมกับบันทึกกำไรขาดทุนจากการจำหน่ายในงบกำไรขาดทุน

ค่าใช้จ่ายในการต่อเติมและปรับปรุง ซึ่งมีผลทำให้ประโยชน์ทางเศรษฐกิจของสินทรัพย์นั้นเพิ่มขึ้นถือเป็นค่าใช้จ่ายลงทุน ค่าใช้จ่ายในการซ่อมแซมและบำรุงรักษาสินทรัพย์ถือเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในงวดบัญชีที่เกิด

4.9 สิ้นทรัพย์และหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

แสดงในราคายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่า ณ วันเริ่มต้นของสัญญา หรือมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าแล้วแต่จำนวนใดจะต่ำกว่า ค่าเช่าส่วนหนึ่งรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายทางการเงิน และอีกส่วนไปลดเงินต้นตลอดอายุสัญญาเช่า ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน จำนวนโดยใช้วิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งานโดยประมาณของสินทรัพย์แต่ละประเภท กรณีไม่ได้เป็นเจ้าของสินทรัพย์ เมื่อครบกำหนดตามสัญญาเช่า ต้องคิดค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์ให้หมดภายในระยะเวลาของสัญญาเช่า หรือภายในอายุการใช้ประโยชน์ของสินทรัพย์แล้วแต่ระยะเวลาใดจะสั้นกว่า

4.10 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

4.10.1 ค่าทดแทนสิทธิการใช้ที่ดิน โปรแกรมคอมพิวเตอร์ และสิทธิการใช้ระบบท่อย่อยส่งก๊าซ

ค่าทดแทนสิทธิการใช้ที่ดิน โปรแกรมคอมพิวเตอร์ และสิทธิการใช้ระบบท่อย่อยส่งก๊าซ จะตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่ายตามอายุการใช้งานของสินทรัพย์นั้น

4.10.2 สิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุ

เมื่องวดบัญชีปี 2533 กฟผ. ได้รับสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ดินและอาคารบริเวณเขื่อนสิริกิติ์ซึ่งเป็นที่ราชพัสดุโดยไม่เสียค่าใช้จ่าย โดยความเห็นชอบของกระทรวงการคลัง และรับรู้มูลค่าราคาทุนของ เขื่อนสิริกิติ์ 474.77 ล้านบาท เป็นสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุ เฉพาะส่วนที่ใช้ประโยชน์ในการผลิตกระแสไฟฟ้าคู่กับส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุ ค่าเสื่อมราคาสะสมของเขื่อนสิริกิติ์ 100.86 ล้านบาท รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายโดยตัดจ่ายจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุ คงเหลือสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุ 373.91 ล้านบาท ซึ่งจะตัดจ่ายภายใน 59 ปี ตามอายุการใช้งานคงเหลือของเขื่อนสิริกิติ์

4.11 รายจ่ายรอกการตัดบัญชีด้านเหมืองลิกไนต์

4.11.1 ค่าใช้จ่ายในการเปิดหน้าดิน

ค่าใช้จ่ายในการเปิดหน้าดินตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่าย โดยคำนวณจากปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ในงวดนั้น ๆ คูณด้วย 6.09 (อัตราส่วนระหว่างปริมาณดินต่อปริมาณถ่านลิกไนต์ที่สามารถนำมาใช้ประโยชน์ได้ทั้งหมด (Stripping Ratio) ซึ่งเท่ากับ 6.09 : 1) คูณด้วยราคาถัวเฉลี่ยของค่าใช้จ่ายในการเปิดหน้าดินที่เกิดขึ้นต่อลูกบาศก์เมตรของปริมาณดินที่เปิดหน้าดินแล้ว หาก Stripping Ratio ที่เกิดขึ้นจริงในแต่ละงวดสูงกว่า 6.09 ส่วนเกินจะบันทึกบัญชีเป็นรายจ่ายรอกการตัดบัญชีงานเปิดหน้าดิน อย่างไรก็ตามค่าตัดจ่ายงานเปิดหน้าดินสะสมจะต้องไม่มากกว่ารายจ่ายรอกการตัดบัญชีที่มีอยู่

4.11.2 ค่าใช้จ่ายในการสำรวจแหล่งแร่ และค่าใช้จ่ายในการสำรวจเพื่อการพัฒนาขั้นต้น

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจแหล่งแร่ และค่าใช้จ่ายในการสำรวจเพื่อการพัฒนาขั้นต้น จะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นในปีนั้น ๆ เว้นแต่แหล่งสำรวจนั้นมีแผนจะสร้างโรงไฟฟ้าตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าหรือเป็นบริเวณที่ทำการขยายเหมือง จะรับรู้เป็นรายจ่ายรอกการตัดบัญชี และตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่ายโดยคำนวณจากอัตราส่วนของปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ในงวดนั้น ๆ ต่อปริมาณถ่านลิกไนต์ที่สามารถนำมาใช้ประโยชน์ได้ทั้งหมด



4.11.3 ค่าใช้จ่ายงานหมู่บ้านอพยพ

ค่าใช้จ่ายงานหมู่บ้านอพยพตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่ายโดยคำนวณจากค่าใช้จ่ายจริงของงานหมู่บ้านอพยพทั้งโครงการหารด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่คาดว่าจะสามารถขุดขึ้นมาใช้ตลอดอายุของโรงไฟฟ้า คุณด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ในแต่ละงวด เว้นแต่ค่าใช้จ่ายงานหมู่บ้านอพยพสำหรับพื้นที่ที่ไม่ได้ใช้ขุดถ่าน จะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงวดบัญชีที่เกิดค่าใช้จ่ายจริง

4.11.4 ค่าประทานบัตรแร่

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

ประทานบัตรแต่ละฉบับมีอายุ 25 ปี จะรับรู้เป็นรายจ่ายรอการตัดบัญชี และตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่ายตามอายุประทานบัตร

4.12 เงินตราต่างประเทศ

รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศ แปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ รายการสินทรัพย์ และหนี้สินที่เป็นเงินตราต่างประเทศคงเหลือ ณ วันสิ้นงวดบัญชี จะปรับมูลค่าเป็นเงินบาท โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนที่ธนาคารแห่งประเทศไทยประกาศใช้เป็นอัตราอ้างอิง ณ วันนั้น กำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นรับรู้เป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงวดบัญชีนั้น

4.13 ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง

กฟผ. ได้ตั้งประมาณการหนี้สินไว้สำหรับดำเนินการด้านฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองลิกไนต์ที่อำเภอแม่เมาะ จังหวัดลำปาง และอำเภอเหนือคลอง จังหวัดกระบี่ ที่จะเกิดขึ้นในอนาคต โดย กฟผ. จัดสรรเงินสำหรับประมาณการหนี้สินจากหนี้สินที่มีความแน่นอนว่าจะเกิดขึ้น โดย กฟผ. จะต้องดำเนินการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองตามกฎหมายภายหลังที่ กฟผ. ได้เลิกดำเนินการทำเหมืองแล้ว ยอดประมาณการหนี้สินรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนของ กฟผ. โดยคำนวณจากยอดค่าใช้จ่ายในการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองที่ประมาณไว้ทั้งโครงการหารด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่คาดว่าจะสามารถขุดขึ้นมาใช้ตลอดอายุโรงไฟฟ้า คุณด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ในแต่ละงวด ส่วนค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริงจะนำไปหักจากประมาณการหนี้สิน

4.14 กองทุนสงเคราะห์และกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

กฟผ. มีกองทุนสงเคราะห์เพื่อให้การสงเคราะห์แก่พนักงานในกรณีที่พ้นจากตำแหน่ง โดยจ่ายเงินสมทบเข้ากองทุนเป็นรายเดือน ในอัตราร้อยละ 10 ของเงินเดือนพนักงานที่เป็นสมาชิกและรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนของ กฟผ. ทั้งจำนวน และได้รวมรายการบัญชีต่าง ๆ ของกองทุนไว้ในงบการเงินของ กฟผ. โดยรายได้จากดอกผลของสินทรัพย์กองทุนรับรู้เป็นรายได้ในงบกำไรขาดทุนของ กฟผ.

กฟผ. มีกองทุนสำรองเลี้ยงชีพสำหรับพนักงานที่สมัครเป็นสมาชิกกองทุน โดยหักจากเงินเดือนของพนักงานส่วนหนึ่ง และ กฟผ. จ่ายสมทบให้จำนวนร้อยละ 9 ของเงินเดือนผู้ปฏิบัติงานที่มีอายุงานไม่ถึง 20 ปี และจำนวนร้อยละ 10 ของเงินเดือนผู้ปฏิบัติงานที่มีอายุงานตั้งแต่ 20 ปีขึ้นไป และรับรู้ค่าใช้จ่ายส่วนที่ กฟผ. จ่ายสมทบเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนของ กฟผ. ทั้งจำนวน ซึ่งสินทรัพย์ของกองทุนสำรองเลี้ยงชีพของ กฟผ. ได้แยกออกมาจากสินทรัพย์ของ กฟผ. และมีสถาบันการเงินซึ่งได้รับอนุญาตจากรัฐบาลเป็นผู้จัดการกองทุนตามพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530

4.15 รายได้รอการรับรู้

4.15.1 เงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้าง

กรณีได้รับเงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้างจากผู้ไฟฟ้าซื้อตรงจาก กฟผ. เมื่อก่อสร้างแล้วเสร็จ สิ้นทรัพย์เป็นกรรมสิทธิ์ของ กฟผ. จะโอนเงินช่วยเหลือรอการรับรู้เป็นรายได้ตามอายุการใช้งานของสินทรัพย์นั้น

กรณีได้รับเงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้างจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน เมื่อก่อสร้างแล้วเสร็จสินทรัพย์เป็นกรรมสิทธิ์ของ กฟผ. จะโอนเงินช่วยเหลือรอการรับรู้เป็นรายได้ตามอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

กรณีผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนก่อสร้างสินทรัพย์เองแล้วยกให้เป็นกรรมสิทธิ์ของ กฟผ. จะบันทึกบัญชีสินทรัพย์คู่กับเงินช่วยเหลือรอการรับรู้ และจะโอนเงินช่วยเหลือรอการรับรู้เป็นรายได้ตามอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

4.15.2 รายได้จากกรับบริจาค

เป็นสินทรัพย์จากการรับบริจาคและเงินบริจาคของรัฐบาลและสถาบันการเงินต่างประเทศ ซึ่งให้อยู่ในรูปของส่วนลดดอกเบี้ยหรือเงินให้เปล่าเพื่อนำไปใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการต่าง ๆ ของ กฟผ. ตามวัตถุประสงค์ของผู้บริจาคได้บันทึกเป็นรายได้รอการรับรู้แสดงภายใต้หนี้สิน และจะรับรู้เป็นรายได้ตามระยะเวลาการใช้งานสำหรับสินทรัพย์ถาวร และสำหรับเงินที่ได้รับบริจาคจะรับรู้เป็นรายได้ตามจำนวนค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้น

4.16 ดอกเบี้ยจ่าย

ดอกเบี้ยจ่ายได้รวมค่าธรรมเนียมนผูกพัน และค่าใช้จ่ายอื่น ๆ ที่เกี่ยวกับเงินกู้ระยะยาว สำหรับดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดจากเงินกู้ระยะยาวที่กู้มาเพื่อวัตถุประสงค์ให้ได้มาซึ่งสินทรัพย์ถาวร และสินทรัพย์ถาวรนั้นอยู่ระหว่างก่อสร้างรับรู้เป็นต้นทุนงานระหว่างก่อสร้าง และดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดขึ้นหลังจากงานก่อสร้างแล้วเสร็จรับรู้เป็นค่าใช้จ่าย ส่วนดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดจากเงินกู้ที่กู้มาเพื่อวัตถุประสงค์ใช้หมุนเวียนในกิจการ รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงวดบัญชีที่ค่าใช้จ่ายนั้นเกิดขึ้นทั้งจำนวน

4.17 กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

กิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ. หมายถึง กิจการที่มีอำนาจควบคุม กฟผ. หรือถูกควบคุมโดย กฟผ. ไม่ว่าจะโดยตรงหรือทางอ้อม รวมถึงบริษัทย่อยและกิจการที่เป็นบริษัทย่อยในเครือเดียวกัน บริษัทร่วม และกิจการร่วมค้า

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกันแต่ละรายการ กฟผ. คำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

5. การเปลี่ยนแปลงทางบัญชี

5.1 การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี

ในเดือน ตุลาคม 2549 สภาวิชาชีพบัญชีได้ออกประกาศสภาวิชาชีพบัญชี ฉบับที่ 26/2549 เรื่อง มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 44 เรื่อง งบการเงินรวมและการบัญชีสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย (แก้ไขเพิ่มเติมครั้งที่ 1) โดยกำหนดให้เปลี่ยนแปลงการบันทึกบัญชีเงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ในการนำเสนองบการเงินเฉพาะกิจการจากวิธีส่วนได้เสียมาเป็นวิธีราคาทุน

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2550 กฟผ. ได้เปลี่ยนแปลงวิธีการบันทึกบัญชีเงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ในงบการเงินเฉพาะกิจการจากวิธีส่วนได้เสียมาเป็นวิธีราคาทุน และรับรู้รายได้เงินปันผลเมื่อมีสิทธิได้รับเงินปันผล ส่วนงบการเงินรวม กฟผ. และบริษัทย่อย กฟผ. จะใช้วิธีส่วนได้เสียเช่นเดิมตามมาตรฐานการบัญชีส่วนที่มีได้แก้ไข

ผลจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชีดังกล่าวข้างต้น ทำให้ กฟผ. ปรับปรุงงบการเงินย้อนหลังที่นำมาแสดงเปรียบเทียบ โดยปรับปรุงงบดุลเฉพาะ กฟผ. ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 ในส่วนของบัญชีเงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุนจะลดลงจากวิธี ส่วนได้เสียจำนวน 10,904.58 ล้านบาท โดยกำไรสะสมจะลดลง 7,822.90 ล้านบาท และส่วนของทุนในบริษัทย่อยและบริษัท ร่วม ซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียจะลดลง 3,081.68 ล้านบาท รวมส่วนของทุนจะลดลง 10,904.58 ล้านบาท สำหรับผลกระทบต่อ งบกำไรขาดทุนเฉพาะ กฟผ. สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2549 กฟผ. รับรู้เงินปันผลรับจากบริษัทย่อยและบริษัทร่วม เป็นรายได้จำนวน 1,305 ล้านบาท และ 501.65 ล้านบาท ตามลำดับและรับรู้ผลขาดทุนจากการลงทุนในบริษัท กฟผ. โทรคมนาคม จำกัด จำนวน 0.61 ล้านบาท จะไม่มีการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการร่วมค้า จำนวน 4,568.90 ล้านบาท มีผลทำให้กำไรสุทธิสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2549 ลดลง จำนวน 2,762.86 ล้านบาท

ทั้งนี้ การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวเป็นเพียงการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีเท่านั้น มิได้มีผลกระทบต่อการจัดทำ งบการเงินรวม

5.2 การบันทึกบัญชีสำหรับตราสารอนุพันธ์

ในปี 2550 กฟผ. ได้นำร่างแนวปฏิบัติทางการบัญชี เรื่อง การบัญชีสำหรับตราสารอนุพันธ์ (Derivative) ที่ คณะกรรมการกำหนดมาตรฐานการบัญชี-สภาวิชาชีพบัญชี ในพระบรมราชูปถัมภ์มาถือปฏิบัติเป็นครั้งแรก และ กฟผ. ได้ใช้ วิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไป ซึ่งเป็นไปตามที่ระบุไว้ในร่างแนวปฏิบัติทางการบัญชีดังกล่าว โดย ณ วันต้นปี 2550 กฟผ. ได้รับรู้ ตราสารอนุพันธ์เป็นสินทรัพย์หรือหนี้สินในงบดุล โดยวัดค่าตราสารอนุพันธ์ดังกล่าวด้วยมูลค่ายุติธรรม และปรับกำไรสะสม ต้นงวดของปีบัญชี 2550 ในงบการเงินเฉพาะ กฟผ. จำนวน 2,679.72 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลต่างระหว่างมูลค่ายุติธรรม ณ วันต้นปี 2550 กับ ราคาตามบัญชีเดิม ซึ่งเป็นศูนย์ เนื่องจากเดิม กฟผ. ไม่ได้บันทึกบัญชีตราสารอนุพันธ์ในงบการเงิน แต่ได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุ ประกอบงบการเงิน

หาก กฟผ. ปรับปรุงย้อนหลังงบการเงินในงบการเงินเฉพาะ กฟผ. งวดเดียวกันของปีก่อน กฟผ. จะมีรายการขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2549 จำนวน 1,418.14 ล้านบาท กำไรสุทธิสำหรับงวดเดียวกันจะลดลงจำนวน 1,418.14 ล้านบาท สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์และหนี้สินตราสาร อนุพันธ์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 จะมีจำนวน 143.89 ล้านบาท และจำนวน 2,823.61 ล้านบาท ตามลำดับ

การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับตราสารอนุพันธ์ ได้แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4.6 และข้อ 6.7

5.3 การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชี

ตั้งแต่ปี 2550 เป็นต้นไป กฟผ. ได้เปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีโดยวิธีเปลี่ยนทันทีของค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ สำหรับลูกหนี้การค้าที่ไม่ใช่ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจค้าง ณ วันที่ในงบดุล สำหรับระยะเวลาค้างชำระจากเดิม เกินกว่า 1 ปี ถึง 2 ปี อัตราร้อยละ 75 และเกินกว่า 2 ปี อัตราร้อยละ 100 เป็นเกินกว่า 1 ปี อัตราร้อยละ 100 และลูกหนี้อื่นจากเดิมค้างชำระ เกินกว่า 2 ปี อัตราร้อยละ 100 เป็นค้างชำระเกินกว่า 1 ปี อัตราร้อยละ 100 ตามระเบียบกระทรวงการคลังว่าด้วยการบัญชีและ การเงินของรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2548 ข้อ 7 ซึ่งแก้ไขระเบียบกระทรวงการคลังว่าด้วยการบัญชีและการเงินของรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2520

ผลจากการเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีของค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญทำให้ กฟผ. มีหนี้สงสัยจะสูญเพิ่มขึ้นสำหรับ ปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 เป็นจำนวน 0.18 ล้านบาท

6. ข้อมูลเพิ่มเติม

6.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.49
เงินสด	18.00	16.83	17.70	16.63
เงินฝากธนาคารกระแสรายวันและออมทรัพย์	3,015.53	13,430.20	2,745.73	13,107.09
เงินฝากประจำไม่เกิน 3 เดือน	4,649.92	6,958.23	3,000.00	4,070.13
พันธบัตรรัฐบาลไม่เกิน 3 เดือน	24,890.29	-	24,890.29	-
รวม	32,573.74	20,405.26	30,653.72	17,193.85

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดจำนวน 30,653.72 ล้านบาท เป็นเงินทุนหมุนเวียนของ กฟผ. 30,613.69 ล้านบาท กองทุนสงเคราะห์ 2.39 ล้านบาท กองทุนเงินกู้กรณีจำเป็น 36.02 ล้านบาท กองทุนเงินกู้เพื่อจัดหาที่ดินและบ้านพักอาศัย 0.01 ล้านบาท และกองทุนเพื่อกิจกรรมด้านพลังงาน 1.61 ล้านบาท

6.2 เงินลงทุนระยะสั้น (เป็นเงินลงทุนระยะสั้นที่ไม่ใช่เป็นหลักประกัน) ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.49
- เงินฝากประจำไม่เกิน 1 ปี	11,981.61	9,029.92	10,131.61	6,029.92
- พันธบัตรรัฐบาล	-	18,559.71	-	18,559.71
- ค้ำสัญญาใช้เงิน	-	1,500.00	-	-
- ตัวแลกเงิน	7,444.76	3,260.36	-	-
รวม	19,426.37	32,349.99	10,131.61	24,589.63

เงินลงทุนระยะสั้นที่ไม่ใช่เป็นหลักประกันของ กฟผ. ได้แก่ การลงทุนในพันธบัตรรัฐบาล เงินฝากประจำเกิน 3 เดือน แต่ไม่เกิน 6 เดือน และเงินฝากประจำเกิน 6 เดือน โดย กฟผ. ได้ดำเนินการตามระเบียบกระทรวงการคลังว่าด้วยการบัญชีและการเงินของรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2548 หมวด 2 การเงิน ซึ่งกำหนดให้รัฐวิสาหกิจฝากเงินกับธนาคารที่เป็นรัฐวิสาหกิจตามกฎหมายว่าด้วยวิธีการงบประมาณ หากมีสภาพคล่องเหลือและประสงค์จะบริหารสภาพคล่องเหลือให้ได้รับผลตอบแทนสูงกว่าการฝากเงินกับธนาคารที่เป็นรัฐวิสาหกิจตามกฎหมายว่าด้วยวิธีการงบประมาณรัฐวิสาหกิจ อาจเลือกลงทุนในตราสารทางการเงินระยะสั้นที่ออกโดยกระทรวงการคลัง หรือสถาบันการเงินของรัฐได้

6.3 ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่นสุทธิ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.49
ลูกหนี้ค่าขายไฟฟ้า				
การไฟฟ้านครหลวง	6,146.85	6,124.25	6,146.85	6,124.25
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	21,119.28	16,505.78	21,119.28	16,505.78
อื่น ๆ	796.85	697.76	770.15	638.62
	<u>28,062.98</u>	<u>23,327.79</u>	<u>28,036.28</u>	<u>23,268.65</u>
ลูกหนี้ค่าขายบริการและอื่น ๆ	166.00	136.66	134.97	108.22
รวม	<u>28,228.98</u>	<u>23,464.45</u>	<u>28,171.25</u>	<u>23,376.87</u>
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	39.69	30.77	39.69	30.77
คงเหลือ	<u>28,189.29</u>	<u>23,433.68</u>	<u>28,131.56</u>	<u>23,346.10</u>
ลูกหนี้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับ				
อัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft)	<u>11,265.71</u>	<u>10,855.71</u>	<u>11,265.71</u>	<u>10,855.71</u>
รวม	<u><u>39,455.00</u></u>	<u><u>34,289.39</u></u>	<u><u>39,397.27</u></u>	<u><u>34,201.81</u></u>

ลูกหนี้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 จำนวน 11,265.71 ล้านบาท เป็นรายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ของเดือน ธันวาคม 2550 จำนวน 10,528.70 ล้านบาท และภาษีขายที่ยังไม่ผ่านการตรวจสอบ จำนวน 737.01 ล้านบาท

ดูหมื่นการค้า - กิจการอื่นสุทธิ จำนวนตามประเภทและอายุหนี้ที่ค้างชำระ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ระยะเวลาที่ค้างชำระ	ดูหมื่นรัฐวิสาหกิจและส่วนราชการ		ดูหมื่นเอกชน		รวม		31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.49
	ค่าไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่น ๆ	ค่าไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่น ๆ	ค่าไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่น ๆ		
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	27,107.48	1.36	955.32	86.49	28,062.80	87.85	28,150.65	23,417.84
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	0.04	9.35	0.12	25.28	0.16	34.63	34.79	3.13
ค้างชำระเกินกว่า 6 เดือน - 1 ปี	-	-	-	2.19	-	2.19	2.19	1.00
ค้างชำระเกินกว่า 1 ปี	-	-	0.02	41.33	0.02	41.33	41.35	42.48
รวม	27,107.52	10.71	955.46	155.29	28,062.98	166.00	28,228.98	23,464.45
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	-	-	-	39.69	-	39.69	39.69	30.77
คงเหลือ	27,107.52	10.71	955.46	115.60	28,062.98	126.31	28,189.29	23,433.68
ดูหมื่นค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft)					11,265.71	-	11,265.71	10,855.71
รวม					39,328.69	126.31	39,455.00	34,289.39

ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่นสุทธิ จำแนกตามประเภทและอายุหนี้ที่ค้างชำระ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ระยะเวลาที่ค้างชำระ	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.						31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.49
	ลูกหนี้รัฐวิสาหกิจและส่วนราชการ		ลูกหนี้เอกชน		รวม			
	ค่าไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่นๆ	ค่าไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่นๆ	ค่าไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่นๆ		
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	27,107.48	1.36	928.62	55.46	28,036.10	56.82	28,092.92	23,330.26
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	0.04	9.35	0.12	25.28	0.16	34.63	34.79	3.13
ค้างชำระเกินกว่า 6 เดือน - 1 ปี	-	-	-	2.19	-	2.19	2.19	1.00
ค้างชำระเกินกว่า 1 ปี	-	-	0.02	41.33	0.02	41.33	41.35	42.48
รวม	27,107.52	10.71	928.76	124.26	28,036.28	134.97	28,171.25	23,376.87
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	-	-	-	39.69	-	39.69	39.69	30.77
คงเหลือ	27,107.52	10.71	928.76	84.57	28,036.28	95.28	28,131.56	23,346.10
ลูกหนี้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Fi)					11,265.71	-	11,265.71	10,855.71
รวม					39,301.99	95.28	39,397.27	34,201.81

กฟผ.

6.4 รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดสรุปได้ดังนี้

6.4.1 ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.49
บริษัทย่อย				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	-	-	0.27	0.27
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	-	-	451.67	214.87
รวม	-	-	451.94	215.14
บริษัทร่วม				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	934.04	1,682.23	934.04	1,682.23
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าระยอง จำกัด	631.97	1,470.53	631.97	1,470.53
- บริษัท เอ็กโกเอ็นเอนิจเนียร์ริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด	5.95	5.26	5.95	5.26
รวม	1,571.96	3,158.02	1,571.96	3,158.02
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท ไดร เอนเนอจี้ จำกัด	0.05	0.04	0.05	0.04
- บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	26.94	-	26.94	-
รวม	26.99	0.04	26.99	0.04
กิจการร่วมค้า				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	6.21	7.04	9.55	10.83
รวม	6.21	7.04	9.55	10.83
รวมลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	1,605.16	3,165.10	2,060.44	3,384.03

ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำแนกตามประเภทและอายุหนี้ที่ค้างชำระ ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.49
ระยะเวลาที่ค้างชำระ	ค่าไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่น ๆ		
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	24.81	1,569.12	1,593.93	3,155.79
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	-	11.23	11.23	9.31
รวม	24.81	1,580.35	1,605.16	3,165.10

หน่วย : ล้านบาท

ระยะเวลาที่ค้างชำระ	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.			
	ค่าไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่นๆ	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.49
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	55.98	1,983.34	2,039.32	3,374.72
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	-	21.12	21.12	9.31
รวม	55.98	2,004.46	2,060.44	3,384.03

6.4.2 เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.49
เจ้าหนี้ค่าไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) และ เจ้าหนี้ค่าไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายย่อย (SPP)				
บริษัทย่อย				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	-	-	7,361.93	8,669.52
- บริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด	-	-	4.50	-
รวม	-	-	7,366.43	8,669.52
บริษัทร่วม				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	1,609.27	2,323.53	1,609.27	2,323.53
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าระยอง จำกัด	1,226.56	2,402.89	1,226.56	2,402.89
รวม	2,835.83	4,726.42	2,835.83	4,726.42
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท ไตร เอนเนอจี้ จำกัด	1,722.41	1,716.70	1,722.41	1,716.70
รวม	1,722.41	1,716.70	1,722.41	1,716.70
กิจการร่วมค้า				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	16.07	15.70	24.72	24.16
รวม	16.07	15.70	24.72	24.16
รวมเจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	4,574.31	6,458.82	11,949.39	15,136.80

Handwritten signature

6.4.3 รายได้และค่าใช้จ่าย-กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.- 31 ธ.ค.50	1 ม.ค.- 31 ธ.ค.49	1 ม.ค.- 31 ธ.ค.50	1 ม.ค.- 31 ธ.ค.49
รายได้				
ค่าขายไฟฟ้า				
บริษัทย่อย				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	-	-	127.71	106.21
บริษัทร่วม				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	4.43	4.49	4.43	4.49
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าระยอง จำกัด	12.31	10.16	12.31	10.16
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท ไตร เอนเนอจี้ จำกัด	0.25	0.27	0.25	0.27
- บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	29.42	-	29.42	-
รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น				
บริษัทย่อย				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	-	-	3,592.41	2,742.30
- บริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด	-	-	0.21	-
บริษัทร่วม				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	0.05	-	0.05	-
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	11,441.82	9,802.67	11,441.82	9,802.67
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าระยอง จำกัด	7,370.37	9,694.83	7,370.37	9,694.83
- บริษัท เอ็กโกเอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด	43.93	14.17	43.93	14.17
กิจการร่วมค้า				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	68.43	31.99	105.27	49.22
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	41.88	-	41.88	-
ค่าใช้จ่าย				
ค่าซื้อไฟฟ้า				
บริษัทย่อย				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	-	-	43,807.61	50,251.73
- บริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด	-	-	13.08	-
บริษัทร่วม				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	15,554.21	14,811.40	15,554.21	14,811.40
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าระยอง จำกัด	10,702.54	14,911.42	10,702.54	14,911.42
กิจการร่วมค้า				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	56.72	108.95	87.26	167.62
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท ไตร เอนเนอจี้ จำกัด	10,414.22	9,475.93	10,414.22	9,475.93
ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น				
บริษัทย่อย				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	-	-	3,154.16	2,353.88
- บริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด	-	-	0.12	-
บริษัทร่วม				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	0.03	-	0.03	-
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	11,426.02	9,790.72	11,426.02	9,790.72
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าระยอง จำกัด	7,366.70	9,687.78	7,366.70	9,687.78
- บริษัท เอ็กโกเอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด	26.27	5.34	26.27	5.34
กิจการร่วมค้า				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	105.90	32.12	162.92	49.41
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	37.08	-	37.08	-

6.5 วัสดุสำรองคลัง - สุทธิ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.49
น้ำมันเชื้อเพลิง	3,318.96	3,698.78	2,717.57	3,076.48
ถ่านลิกไนต์	820.09	883.23	820.09	883.23
อะไหล่ วัสดุ และบริภัณฑ์อื่น ๆ	7,477.82	7,361.16	5,869.09	6,011.00
หัก ค่าเพื่อการเสื่อมสภาพ	3,840.85	3,621.22	3,562.50	3,447.72
คงเหลือ	<u>7,776.02</u>	<u>8,321.95</u>	<u>5,844.25</u>	<u>6,522.99</u>

6.6 ลูกหนี้อื่น - สุทธิ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.49
ลูกหนี้ผู้ปฏิบัติงาน	365.04	365.27	365.04	365.27
ลูกหนี้อื่น ๆ	106.28	289.11	106.56	289.13
หัก ค่าเพื่อหนี้สงสัยจะสูญ	9.03	9.14	9.03	9.14
คงเหลือ	<u>462.29</u>	<u>645.24</u>	<u>462.57</u>	<u>645.26</u>

6.7 สินทรัพย์และหนี้สินตราสารอนุพันธ์ ประกอบด้วย

6.7.1 สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.49
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	177.44	-	177.44	-
รวม	<u>177.44</u>	<u>-</u>	<u>177.44</u>	<u>-</u>

6.7.2 หนี้สินตราสารอนุพันธ์ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.49
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	1.21	-	1.21	-
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	2,731.84	-	2,731.84	-
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน	13.95	-	13.95	-
รวม	<u>2,747.00</u>	<u>-</u>	<u>2,747.00</u>	<u>-</u>

(Handwritten mark)

6.8 เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการร่วมค้า ซึ่งยังถือโดยธุรกิจจากทุนในงบการเงินเฉพาะ กฟผ. และวิธีคำนวณได้แสดงในงบการเงินรวม มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	ประเภทกิจการ	ลักษณะความสัมพันธ์		ทุนชำระแล้ว		สัดส่วนเงินลงทุน		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.		งบการเงินรวม			
		31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.49	วิธีคำนวณ	สิ้นปีผล	วิธีคำนวณ	สิ้นปี		
บริษัท ผลิต ไฟฟ้าราชบุรี โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	ถือหุ้นในบริษัทอื่น	บริษัทย่อย	บริษัทย่อย	14,500.00	14,500.00	45.00%	45.00%	6,525.00	6,525.00	1,370.25	1,305.00	-	-
บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	ถือหุ้นในบริษัทอื่น	บริษัทย่อย	-	50.00	-	100.00%	-	50.00	-	-	-	-	-
บริษัท ผลิต ไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	ผลิต ไฟฟ้าและน้ำเย็น	กิจการร่วมค้า	กิจการร่วมค้า	1,000.00	1,000.00	35.00%	35.00%	350.00	350.00	-	-	-	-
บริษัท ผลิต ไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	ถือหุ้นในบริษัทอื่น	บริษัทร่วม	บริษัทร่วม	5,264.65	5,264.65	25.41%	25.41%	1,587.55	1,587.55	568.54	501.65	8,999.58	7,329.72
								6,925.00	6,875.00	1,370.25	1,305.00	-	-
								8,512.55	8,462.55	1,938.79	1,806.65	8,999.58	7,329.72

กฟผ.

6.8.1 เงินลงทุนในบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)

วันที่ 30 พฤศจิกายน 2542 คณะรัฐมนตรีมีมติเห็นชอบแผนระดมทุนจากภาคเอกชนในโครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี 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 และเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และออกหุ้นสามัญเสนอขายให้แก่ประชาชนทั่วไป

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) มีทุนจดทะเบียน 14,500 ล้านบาท มีหุ้นที่ออกเป็นหุ้นสามัญและเรียกชำระแล้ว 1,450 ล้านหุ้น โดยมี กฟผ. เป็นผู้ถือหุ้น 652.50 ล้านหุ้น (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)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 กฟผ. มีเงินลงทุนในบริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) โดยบริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) มีทุนจดทะเบียน 5,300 ล้านบาท มีหุ้นที่ออกเป็นหุ้นสามัญและเรียกชำระแล้ว 526.47 ล้านหุ้น ในระหว่างไตรมาสที่ 2 ปี 2548 บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) ได้จำหน่ายหุ้นทุนซื้อคืน จำนวน 1.30 ล้านหุ้น แก่บุคคลภายนอก โดยที่ กฟผ. มิได้ซื้อหุ้นทุนซื้อคืนดังกล่าวเพิ่ม กฟผ. เป็นผู้ถือหุ้น 133.77 ล้านหุ้น (ราคาหุ้น 1,587.55 ล้านบาท) คิดเป็นร้อยละ 25.41 ของทุนที่ออกและชำระแล้ว (วันที่ 31 มีนาคม 2548 กฟผ. ถือหุ้นคิดเป็นร้อยละ 25.47 ของทุนที่ออกและชำระเต็มมูลค่าและหักหุ้นทุนซื้อคืน) ซึ่ง กฟผ. มีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญแต่ไม่ถึงระดับที่จะควบคุมนโยบายของบริษัท 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 35 และ 30 ตามลำดับ โดยผู้ร่วมทุนตกลงให้ทุนจดทะเบียนของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด ทั้งหมดมีจำนวน 1,000 ล้านบาท และตกลงให้มีทุนจดทะเบียนขั้นต่ำ 100 ล้านบาท โดยออกหุ้นสามัญ 10 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท ได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัทจำกัดเมื่อวันที่ 2 เมษายน 2546 โดยเรียกชำระค่าหุ้นครั้งแรกร้อยละ 50 ของทุนจดทะเบียน ซึ่ง กฟผ. ได้ชำระค่าหุ้นจำนวน 17.50 ล้านบาท แล้ว กฟผ. ได้บันทึกและแสดงเงินลงทุนในบริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด เป็นเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า

ต่อมาผู้ร่วมลงทุนได้มีการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2547 และครั้งที่ 2/2547 เมื่อวันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2547 และวันที่ 13 มีนาคม 2547 ตามลำดับ มีมติพิเศษให้เพิ่มทุนอีก 900 ล้านบาท โดยออกหุ้นสามัญ 90 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท รวมทุนจดทะเบียนของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด ทั้งหมดจำนวน 1,000 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 กฟผ. ได้ชำระค่าหุ้นสามัญครบถ้วนแล้ว รวมทั้งสิ้น 350 ล้านบาท

6.8.4 เงินลงทุนในบริษัท กฟผ. โตรคมนาคม จำกัด

บริษัท กฟผ. โตรคมนาคม จำกัด ได้จดทะเบียนเป็นนิติบุคคลตามประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์เมื่อวันที่ 19 กันยายน 2548 โดยมีทุนจดทะเบียน 1 ล้านบาท เป็นหุ้นสามัญ มูลค่าหุ้นละ 10 บาท จำนวน 100,000 หุ้น โดย กฟผ. เป็นผู้ถือหุ้น 99,993 หุ้น (ราคาหุ้น 999,930 บาท) คิดเป็นร้อยละ 99.99 ของทุนที่ออกและชำระแล้ว จึงบันทึกและแสดงเงินลงทุนในบริษัท กฟผ. โตรคมนาคม จำกัด เป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย

บริษัท กฟผ. โตรคมนาคม จำกัด ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทที่กระทรวงพาณิชย์เมื่อวันที่ 29 กันยายน 2549 และจดทะเบียนเสร็จการชำระบัญชีเมื่อวันที่ 9 พฤศจิกายน 2549 ต่อกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์

6.8.5 เงินลงทุนในบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ได้จดทะเบียนเป็นนิติบุคคลตามประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2550 โดยมีทุนจดทะเบียน 50 ล้านบาท เป็นหุ้นสามัญ มูลค่าหุ้นละ 10 บาท จำนวน 5 ล้านหุ้น โดย กฟผ. เป็นผู้ถือหุ้น 5 ล้านหุ้น (ราคาหุ้น 50 ล้านบาท) คิดเป็นร้อยละ 100 ของทุนที่ออกและชำระแล้ว จึงบันทึกและแสดงเงินลงทุนในบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด เป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย

เนื่องจากคณะกรรมการ กฟผ. ในการประชุมครั้งที่ 13/2550 เมื่อวันที่ 29 พฤศจิกายน 2550 มีมติเห็นชอบการร่วมลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ เขื่อนน้ำเจ็ดปี 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 2551 กฟผ. คาดว่าจะต้องเพิ่มทุนในบริษัทฯ เพื่อลงทุนในโครงการดังกล่าวเป็นจำนวนเงิน 86.40 ล้านบาท

6.9 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ - สุทธิ ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

รายการ	งบการเงินรวม				งบการเงินเฉพาะ กฟผ.			
	1 ม.ค.50	เพิ่มขึ้น	ลดลง	31 ธ.ค.50	1 ม.ค.50	เพิ่มขึ้น	ลดลง	31 ธ.ค.50
ที่ดิน	5,904.89	394.50	-	6,299.39	5,153.44	394.50	-	5,547.94
ที่ดินที่รอการพัฒนา	2,236.23	300.00	-	2,536.23	2,236.23	-	-	2,236.23
สิ่งก่อสร้าง	19,089.35	1,419.81	(37.27)	20,471.89	18,551.52	1,417.29	(37.24)	19,931.57
เชื่อมและอ่างเก็บน้ำ	28,485.33	40.37	-	28,525.70	28,485.33	40.37	-	28,525.70
โรงไฟฟ้า	263,964.86	573.33	(581.06)	263,957.13	206,020.05	214.25	(579.82)	205,654.48
อะไหล่โรงไฟฟ้า	5,021.91	388.25	(340.83)	5,069.33	4,640.68	388.25	(50.87)	4,978.06
ระบบส่งพลังงานไฟฟ้า	121,993.67	5,810.25	(264.73)	127,539.19	121,993.67	5,810.25	(264.73)	127,539.19
ระบบสื่อสาร	7,293.97	160.10	(122.39)	7,331.68	7,293.97	160.10	(122.39)	7,331.68
ระบบสารสนเทศลิขิต์งานด้านอิเล็กทรอนิกส์	4,537.82	-	-	4,537.82	4,537.82	-	-	4,537.82
เครื่องจักรกลเหมือง	2,387.93	195.96	(3.13)	2,580.76	2,387.93	195.96	(3.13)	2,580.76
เครื่องปั้นและเสถียรคอปเตอร์	62.25	68.00	(6.90)	123.35	62.25	68.00	(6.90)	123.35
อะไหล่เครื่องจักรกลเหมือง	42.85	-	-	42.85	42.85	-	-	42.85
ยานพาหนะ	2,689.26	162.73	(124.81)	2,727.18	2,610.89	156.09	(119.40)	2,647.58
ครุภัณฑ์อื่น	10,574.70	640.14	(369.73)	10,845.11	10,419.66	626.32	(368.12)	10,677.86
รวม	474,285.02	10,153.44	(1,850.85)	482,587.61	414,436.29	9,471.38	(1,552.60)	422,355.07
รายการปรับปรุงในกรรวมงบ								
จากกำไรในการขายโรงไฟฟ้า	(4,839.33)			(4,839.33)	-			-
รวม	469,445.69			477,748.28	414,436.29			422,355.07

รายการ	งบการเงินรวม				งบการเงินเฉพาะ กฟผ.			
	1 ม.ค.50	เพิ่มขึ้น	ลดลง	31 ธ.ค.50	1 ม.ค.50	เพิ่มขึ้น	ลดลง	31 ธ.ค.50
ค่าเสื่อมราคาสะสม								
สิ่งก่อสร้าง	(11,386.88)	(1,176.53)	34.45	(12,528.96)	(11,234.42)	(1,149.38)	34.41	(12,349.39)
เขื่อนและอ่างเก็บน้ำ	(7,047.98)	(426.11)	-	(7,474.09)	(7,047.98)	(426.11)	-	(7,474.09)
โรงไฟฟ้า	(127,794.14)	(11,285.30)	470.64	(138,608.80)	(114,443.78)	(8,529.82)	470.48	(122,503.12)
อะไหล่โรงไฟฟ้า	(2,569.95)	(523.75)	12.55	(3,081.15)	(2,569.80)	(523.67)	12.55	(3,080.92)
ระบบส่งพลังงานไฟฟ้า	(44,542.01)	(4,487.81)	240.62	(48,789.20)	(44,542.01)	(4,487.81)	240.62	(48,789.20)
ระบบสื่อสาร	(5,010.78)	(483.24)	119.90	(5,374.12)	(5,010.78)	(483.24)	119.90	(5,374.12)
ระบบสารสนเทศลิขิต์งานด้านอิเล็กทรอนิกส์	(3,468.31)	(114.83)	-	(3,583.14)	(3,468.31)	(114.83)	-	(3,583.14)
เครื่องจักรกลเหมือง	(2,138.24)	(137.33)	3.12	(2,272.45)	(2,138.24)	(137.33)	3.12	(2,272.45)
เครื่องปั้นและเสถียรคอปเตอร์	(40.61)	(20.05)	6.90	(53.76)	(40.61)	(20.05)	6.90	(53.76)
อะไหล่เครื่องจักรกลเหมือง	(34.91)	(3.25)	-	(38.16)	(34.91)	(3.25)	-	(38.16)
ยานพาหนะ	(2,124.71)	(222.48)	123.48	(2,223.71)	(2,089.61)	(206.63)	119.40	(2,176.84)
ครุภัณฑ์อื่น	(7,961.45)	(526.21)	365.04	(8,122.62)	(7,845.91)	(515.52)	363.47	(7,997.96)
รวม	(214,119.97)	(19,406.89)	1,376.70	(232,150.16)	(200,466.36)	(16,597.64)	1,370.85	(215,693.15)
รายการปรับปรุงในกรรวมงบ								
จากกำไรในการขายโรงไฟฟ้า	970.41			1,167.10	-			-
รวม	(213,149.56)			(230,983.06)	(200,466.36)			(215,693.15)
ค่าเผื่อการตัดค่าของที่ดินที่รอการพัฒนา	(423.43)			(423.43)	(423.43)			(423.43)
ค่าเผื่อการตัดค่าของโรงไฟฟ้า	(15.33)			(15.33)	(15.33)			(15.33)
ราคาตามบัญชี-สุทธิ	255,857.37			246,326.46	213,531.17			206,223.16

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 กฟผ. มีอาคารและอุปกรณ์ที่หักค่าเสื่อมราคาสะสมเต็มมูลค่าแล้วแต่ยังคงใช้งานอยู่ โดยมีราคาทุนก่อนหักค่าเสื่อมราคาสะสม จำนวน 39,939.44 ล้านบาท และ 35,772.71 ล้านบาท ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.49
สิ่งก่อสร้าง	4,925.34	4,378.85
เชื่อนและอ่างเก็บน้ำ	5.45	5.45
โรงไฟฟ้า	13,985.96	12,603.24
อะไหล่โรงไฟฟ้า	773.88	311.63
ระบบส่งพลังงานไฟฟ้า	5,784.95	5,089.08
ระบบสื่อสาร	2,679.40	2,055.41
ระบบสายพานลำเลียงถ่านลิกไนต์	1,805.17	1,799.02
เครื่องจักรกลเหมือง	2,051.27	1,922.41
เครื่องบินและเฮลิคอปเตอร์	32.41	-
อะไหล่เครื่องจักรกลเหมือง	25.68	25.68
ยานพาหนะ	1,646.12	1,672.44
ครุภัณฑ์อื่น	6,223.81	5,909.50
	<u>39,939.44</u>	<u>35,772.71</u>

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 กฟผ. มีที่ดินที่รอการพัฒนา ซึ่งเป็นที่ดินที่จัดหามาเพื่อใช้เป็นสถานที่ก่อสร้างโรงไฟฟ้าเพื่อรองรับความต้องการพลังงานไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น แต่เนื่องจากการปรับเปลี่ยนแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. จึงต้องชะลอการก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 1,812.80 ล้านบาท ประกอบด้วย

- ที่ดินที่อำเภอไผ่ จังหวัด ชลบุรี เนื้อที่ 122 ไร่ ราคาทุน 9.05 ล้านบาท

- ที่ดินที่ทับสะแก จังหวัด ประจวบคีรีขันธ์ เนื้อที่ 4,029 ไร่ ราคาทุน 2,223.43 ล้านบาท ในปี 2546 กฟผ. ได้ทำการปรับการค้อยค่าของมูลค่าที่ดิน โดยผู้ประเมินราคาอิสระ ซึ่งมีผลขาดทุนจากการค้อยค่าของที่ดินที่ทับสะแก จำนวน 611.43 ล้านบาท ทำให้มีราคาคงเหลือตามบัญชีจนถึงวันที่ 31 มีนาคม 2548 จำนวน 1,612 ล้านบาท ต่อมา กฟผ. ได้ทำการทดสอบการค้อยค่าของที่ดินดังกล่าว ณ วันที่ 23 มิถุนายน 2548 โดยผู้ประเมินราคาอิสระ พบว่าที่ดินที่ทับสะแกมีราคาประเมินสูงกว่าราคาตามบัญชีจำนวน 188 ล้านบาท และได้รับรู้ผลต่างของราคาประเมินที่สูงกว่าราคาตามบัญชีเป็นกำไรจากการกลับบัญชีรายการขาดทุนจากการค้อยค่า และบันทึกเพิ่มราคาตามบัญชีของที่ดินดังกล่าวจำนวน 188 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 ที่ดินที่ทับสะแกมีราคาตามบัญชี 1,800 ล้านบาท

- ที่ดินบริเวณสถานีขนถ่ายน้ำมันถนนเพชรเกษม จังหวัดราชบุรี เนื้อที่ 37 ไร่ ราคา 3.75 ล้านบาท

6.10 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม					31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.49
	ค่าทดแทน	โปรแกรม	สิทธิการใช้	สิทธิการใช้	รวม		
	สิทธิการใช้	คอมพิวเตอร์	ประโยชน์	ระบบที่อยู่			
	ที่ดิน		ในที่ราชพัสดุ	สงฆ์			
ยอดยกมาต้นงวด	16,201.61	295.08	264.58	6.10	16,767.37	16,461.24	
บวก เพิ่มระหว่างงวด	433.76	38.29	-	-	472.05	622.38	
รายการรับโอนจาก งานระหว่างทำ	-	8.14	-	-	8.14	149.74	
	16,635.37	341.51	264.58	6.10	17,247.56	17,233.36	
หัก ค่าจ่ายงวดนี้	523.68	34.69	6.33	0.32	565.02	465.99	
ยอดยกไปปลายงวด	16,111.69	306.82	258.25	5.78	16,682.54	16,767.37	

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.				31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.49
	ค่าทดแทน	โปรแกรม	สิทธิการใช้	รวม		
	สิทธิการใช้	คอมพิวเตอร์	ประโยชน์			
	ที่ดิน		ในที่ราชพัสดุ			
ยอดยกมาต้นงวด	16,201.61	295.08	264.58	16,761.27	16,461.24	
บวก เพิ่มระหว่างงวด	433.76	38.29	-	472.05	616.13	
รายการรับโอนจาก งานระหว่างทำ	-	8.14	-	8.14	149.74	
	16,635.37	341.51	264.58	17,241.46	17,227.11	
หัก ค่าจ่ายงวดนี้	523.68	34.69	6.33	564.70	465.84	
ยอดยกไปปลายงวด	16,111.69	306.82	258.25	16,676.76	16,761.27	

✓

6.11 งานระหว่างก่อสร้าง ประกอบด้วย

โครงการ	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.49
โครงการขยายระบบส่งไฟฟ้า	7,303.76	7,946.26	7,303.76	7,946.26
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจະนะ	12,317.90	6,718.28	12,317.90	6,718.28
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครใต้ ชุดที่ 3	8,307.00	478.99	8,307.00	478.99
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 5	8,588.74	15.16	8,588.74	15.16
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือ ชุดที่ 1	354.60	9.43	354.60	9.43
โครงการอื่น ๆ	6,224.27	4,876.25	6,205.21	4,857.99
รวม	43,096.27	20,044.37	43,077.21	20,026.11

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

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

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 กฟผ. มีร้อยละของงานที่แล้วเสร็จของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ ดังนี้

	ร้อยละของงานที่แล้วเสร็จ
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจະนะ	96.10
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครใต้ ชุดที่ 3	87.93
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 5	75.31
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือ ชุดที่ 1	16.40

6.12 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

- รายจ่ายรอการตัดบัญชีด้านเหมืองลิแกไนต์ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.49
ขอยกมาคั่นงวด	1,115.43	1,446.29	1,115.43	1,446.29
บวก เพิ่มระหว่างงวด	3,236.63	3,324.75	3,236.63	3,324.75
ค่าเสื่อมราคา	82.44	77.42	82.44	77.42
	4,434.50	4,848.46	4,434.50	4,848.46
หัก ตัดจ่ายงวดนี้	3,381.98	3,733.03	3,381.98	3,733.03
ขอยกไปปลายงวด	1,052.52	1,115.43	1,052.52	1,115.43
- อื่น ๆ	1,431.51	295.61	906.98	289.75
รวม	2,484.03	1,411.04	1,959.50	1,405.18

กค

6.13 เจ้าหนี้การค้า-กิจการอื่น มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.49
เจ้าหนี้ค่าไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ	1,454.27	1,408.63	1,454.27	1,408.63
เจ้าหนี้ค่าไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer : IPP)	9,047.75	7,391.91	9,047.75	7,391.91
เจ้าหนี้ค่าไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายย่อย (Small Power Producer : SPP)	6,855.99	6,460.42	6,855.99	6,460.42
เจ้าหนี้ค่าเช่าเพลิง	16,759.96	13,414.46	16,759.96	13,414.46
อื่น ๆ	5,377.68	6,191.48	2.61	6.07
รวม	39,495.65	34,866.90	34,120.58	28,681.49

6.14 เงินรายได้แผ่นดินค้ำนำส่งคลัง

วงบัญชีปี 2550 กฟผ. ได้คำนวณเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังในอัตราร้อยละ 40 ของกำไรสุทธิก่อนค่าใช้จ่ายสำรองโบนัส ซึ่งเปลี่ยนแปลงจากเดิมที่คำนวณในอัตราร้อยละ 40 ของกำไรสุทธิก่อนค่าใช้จ่ายสำรองโบนัส และภายหลังรายการปรับปรุงส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน) ในบริษัทย่อย บริษัทร่วมและกิจการร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสียและเงินปันผลรับ เนื่องจากในปี 2550 กฟผ. ได้เปลี่ยนวิธีการบันทึกบัญชีเงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วมในงบการเงินเฉพาะ กฟผ. จากวิธีส่วนได้เสียมาเป็นวิธีราคาทุนและรับรู้รายได้เงินปันผลเมื่อมีสิทธิได้รับเงินปันผล อย่างไรก็ตามเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังอาจมีการเปลี่ยนแปลงได้ขึ้นอยู่กับความเห็นชอบของกระทรวงการคลัง

กฟผ. มีเงินรายได้แผ่นดินค้ำนำส่งคลังยกมา ณ วันที่ 1 มกราคม 2550 จำนวน 9,618.06 ล้านบาท สำรองเพิ่มจำนวน 0.04 ล้านบาท และนำส่งในเดือน เมษายน 2550 และ พฤษภาคม 2550 จำนวน 4,000 ล้านบาท และ 5,618.10 ล้านบาท ตามลำดับ และได้ตั้งสำรองเงินรายได้แผ่นดินจากผลการดำเนินงานสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2550 จำนวน 8,913 ล้านบาท และได้นำส่งคลังแล้วเมื่อวันที่ 31 ตุลาคม 2550

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 กฟผ. ได้ตั้งสำรองเงินรายได้แผ่นดินจากผลการดำเนินงานสำหรับปี 2550 จำนวน 13,306.71 ล้านบาท แต่เนื่องจาก กฟผ. ได้นำส่งคลังสำหรับผลการดำเนินงานครึ่งปีแรกไปแล้วจำนวน 8,913 ล้านบาท ดังนั้น กฟผ. จึงมีเงินรายได้แผ่นดินค้ำนำส่งคลัง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 จำนวน 4,393.71 ล้านบาท

6.15 เงินกู้ยืมระยะยาว ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม			
	เงินกู้ยืมระยะยาว	เงินกู้ยืมระยะยาว	คงเหลือ	
	ที่ตั้งกำหนด			
	ชำระภายในหนึ่งปี	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.49	
เงินกู้ระยะยาว	102,400.87	22,619.93	79,780.94	102,649.09
การซื้อโดยผ่อนชำระหนี้ระยะยาว	862.87	572.01	290.86	880.35
รวม	103,263.74	23,191.94	80,071.80	103,529.44
			หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.			
เงินกู้ยืมระยะยาว	เงินกู้ยืมระยะยาว	คงเหลือ		
	ที่ตั้งกำหนด			
	ชำระภายในหนึ่งปี	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.49	
เงินกู้ระยะยาว	75,230.83	18,960.80	56,270.03	75,479.06
การซื้อโดยผ่อนชำระหนี้ระยะยาว	862.87	572.01	290.86	880.35
รวม	76,093.70	19,532.81	56,560.89	76,359.41

เงินผู้ระยะยาว ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม			
	31 ธ.ค.50		31 ธ.ค.49	
	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย:ล้าน	ล้านบาท	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย:ล้าน	ล้านบาท
เงินกู้ในประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง				
พันธบัตร กฟผ.				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2563	-	35,800.00	-	37,800.00
		<u>35,800.00</u>		<u>37,800.00</u>
เงินกู้ในประเทศกระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน				
เงินกู้กระทรวงการคลัง				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2570	-	110.55	-	114.61
พันธบัตร กฟผ.				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2563	-	13,100.00	-	12,900.00
หุ้นกู้				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2551	-	1,165.70	-	3,496.54
อัตราดอกเบี้ยคงที่ตั้งแต่วันที่ 29 ก.ค.48 - 28 ก.ค.50	-	-	-	2,997.86
อัตราดอกเบี้ยลอยตัวตั้งแต่วันที่ 29 ก.ค.50 ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2553	-	2,998.47	-	-
สถาบันการเงินอื่น ๆ				
อัตราดอกเบี้ยลอยตัวครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2558	-	22,235.87	-	23,013.55
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2561	-	770.00	-	770.00
		<u>40,380.59</u>		<u>43,292.56</u>
เงินกู้ยืมจากต่างประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง				
เงินกู้				
ดอลลาร์สหรัฐ :				
อัตราดอกเบี้ยลอยตัวครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2550	-	-	14.06	509.50
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2554	2.85	96.58	3.66	132.77
เยนญี่ปุ่น :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2556	39,706.46	11,900.66	51,941.04	15,882.89
ยูโร :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2558	0.61	30.14	0.69	33.16
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2580	79.47	3,943.41	87.84	4,195.96
แคนาดาเดียน ดอลลาร์ :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2553	2.43	83.99	3.40	106.41
		<u>16,054.78</u>		<u>20,860.69</u>
พันธบัตร				
ดอลลาร์สหรัฐ :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2551	300.00	10,165.50	300.00	10,869.24
		<u>10,165.50</u>		<u>10,869.24</u>
รวม		<u>102,400.87</u>		<u>112,822.49</u>
หัก เงินผู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		<u>22,619.93</u>		<u>10,173.40</u>
คงเหลือ		<u><u>79,780.94</u></u>		<u><u>102,649.09</u></u>

	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.			
	31 ธ.ค.50		31 ธ.ค.49	
	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย: ล้าน	ล้านบาท	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย: ล้าน	ล้านบาท
เงินกู้ในประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง				
พันธบัตร กฟผ.				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2563	-	35,800.00	-	37,800.00
		<u>35,800.00</u>		<u>37,800.00</u>
เงินกู้ในประเทศกระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน				
เงินกู้กระทรวงการคลัง				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2570	-	110.55	-	114.61
พันธบัตร กฟผ.				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2563	-	13,100.00	-	12,900.00
		<u>13,210.55</u>		<u>13,014.61</u>
เงินกู้ยืมจากต่างประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง				
เงินกู้				
ดอลลาร์สหรัฐ :				
อัตราดอกเบี้ยลอยตัวครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2550	-	-	14.06	509.50
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2554	2.85	96.58	3.66	132.77
เยนญี่ปุ่น :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2556	39,706.46	11,900.66	51,941.04	15,882.89
ยูโร :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2558	0.61	30.14	0.69	33.16
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2580	79.47	3,943.41	87.84	4,195.96
แคนาดาเดียน ดอลลาร์ :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2553	2.43	83.99	3.40	106.41
		<u>16,054.78</u>		<u>20,860.69</u>
พันธบัตร				
ดอลลาร์สหรัฐ :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2551	300.00	10,165.50	300.00	10,869.24
		<u>10,165.50</u>		<u>10,869.24</u>
รวม		<u>75,230.83</u>		<u>82,544.54</u>
หัก เงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		<u>18,960.80</u>		<u>7,065.48</u>
คงเหลือ		<u><u>56,270.03</u></u>		<u><u>75,479.06</u></u>

กฟผ.

จำนวนเงินกู้ระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 จำแนกตามประเภทของอัตราดอกเบี้ยได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.49
อัตราดอกเบี้ยลอยตัว	25,234.34	23,523.05	-	509.50
อัตราดอกเบี้ยคงที่	77,166.53	89,299.44	75,230.83	82,035.04
รวม	102,400.87	112,822.49	75,230.83	82,544.54

อัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 มีรายละเอียด ดังนี้

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.
พันธบัตร กฟผ. ในประเทศ	ร้อยละ 3.295 ถึง ร้อยละ 8.554	ร้อยละ 3.295 ถึง ร้อยละ 8.554
พันธบัตร กฟผ. ต่างประเทศ	ร้อยละ 7.000	ร้อยละ 7.000
เงินกู้ในประเทศ	ร้อยละ 3.000 ถึง ร้อยละ 7.125	ร้อยละ 3.000
เงินกู้ต่างประเทศ	ร้อยละ 0.000 ถึง ร้อยละ 8.000	ร้อยละ 0.000 ถึง ร้อยละ 8.000
หุ้นกู้	ร้อยละ 3.670	

6.16 ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.49
ยอดยกมาต้นงวด	1,660.51	1,612.85	1,660.51	1,612.85
บวก เพิ่มระหว่างงวด	96.47	102.81	96.47	102.81
	1,756.98	1,715.66	1,756.98	1,715.66
หัก ค่าใช้จ่ายในการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	35.36	50.83	35.36	50.83
ค่าเสื่อมราคา	3.70	4.32	3.70	4.32
ยอดยกไปปลายงวด	1,717.92	1,660.51	1,717.92	1,660.51

6.17 หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

- รายได้รอการรับรู้ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.49
ยอดยกมาต้นงวด	4,616.97	4,221.03	4,616.97	4,221.03
บวก รับเงินช่วยเหลือ	432.88	688.01	432.88	688.01
	5,049.85	4,909.04	5,049.85	4,909.04
หัก รับรู้เป็นรายได้	361.80	284.48	361.80	284.48
คืนเงินให้แก่ผู้ให้เงินช่วยเหลือ	0.39	6.25	0.39	6.25
ลดค่าเสื่อมราคา	1.34	1.34	1.34	1.34
ยอดยกไปปลายงวด	4,686.32	4,616.97	4,686.32	4,616.97
- อื่น ๆ	12,220.58	4,644.45	12,220.58	4,646.55
รวม	16,906.90	9,261.42	16,906.90	9,263.52

6.18 ส่วนของทุน

- เงินงบประมาณ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.49
เงินงบประมาณสมทบเป็นทุน	6,507.64	6,507.64	6,507.64	6,507.64
เงินงบประมาณสมทบก่อสร้าง เชื้อนครินทร์				
เชื่อบางกลาง เชื่อนวชิราลงกรณ เชื่อนรัชชประภา				
และเชื่อบางกลาง	4,364.75	4,364.75	4,364.75	4,364.75
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสมยกมา	1,434.08	1,371.75	1,434.08	1,371.75
ค่าเสื่อมราคางวดนี้	62.33	62.33	62.33	62.33
	2,868.34	2,930.67	2,868.34	2,930.67
คงเหลือ	9,375.98	9,438.31	9,375.98	9,438.31

6.19 ส่วนของทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม ซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสีย ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.49
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	2,886.91	2,886.91
กำไรที่ยังไม่รับรู้จากการปรับมูลค่าเงินลงทุนในหลักทรัพย์		
ในความต้องการของตลาดที่มีไว้เพื่อขายสุทธิ	156.08	198.28
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินของบริษัทที่อยู่ในต่างประเทศ	36.33	(3.51)
รวม	3,079.32	3,081.68

กฟผ.

6.20 รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.50	1 ม.ค.-31 ธ.ค.49	1 ม.ค.-31 ธ.ค.50	1 ม.ค.-31 ธ.ค.49
รายได้ค่าบริการ โทรคมนาคม	186.33	-	186.33	-
อื่น ๆ	19,863.57	20,677.65	23,443.70	23,276.69
รวม	20,049.90	20,677.65	23,630.03	23,276.69

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

6.21 ต้นทุนขายไฟฟ้า ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.50	1 ม.ค.-31 ธ.ค.49	1 ม.ค.-31 ธ.ค.50	1 ม.ค.-31 ธ.ค.49
ค่าซื้อไฟฟ้า	133,956.30	111,983.31	177,807.54	162,414.68
ค่าเชื้อเพลิง	114,730.74	127,058.21	82,105.92	89,065.80
ค่าใช้จ่ายในการผลิตไฟฟ้า	28,778.19	27,343.21	23,519.48	22,767.48
ค่าใช้จ่ายในการส่งไฟฟ้า	9,924.40	9,535.56	9,924.40	9,535.56
รวม	287,389.63	275,920.29	293,357.34	283,783.52

6.22 ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.50	1 ม.ค.-31 ธ.ค.49	1 ม.ค.-31 ธ.ค.50	1 ม.ค.-31 ธ.ค.49
ต้นทุนค่าบริการ โทรคมนาคม	6.83	-	6.83	-
อื่น ๆ	19,761.13	20,405.89	22,972.45	22,759.83
รวม	19,767.96	20,405.89	22,979.28	22,759.83

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

6.26 เหตุการณ์อุบัติเหตุเพลิงไหม้บริเวณโรงไฟฟ้าพลังความร้อนบางปะกง หน่วยที่ 1

เมื่อวันที่ 2 สิงหาคม 2549 เวลา 08.30 น. ได้เกิดอุบัติเหตุเพลิงไหม้ที่อุปกรณ์ปั๊มน้ำเข้าสู่หม้อน้ำ (Turbine Boiler Feed Pump no.101) บริเวณโรงไฟฟ้าพลังความร้อนบางปะกง หน่วยที่ 1 อุปกรณ์ดังกล่าวอยู่ในความคุ้มครองของกรมธรรม์ประกันภัยความเสียหายทุกประเภทของ กฟผ. โดยมีวงเงินคุ้มครอง 4,000 ล้านบาท ยกเว้น ความเสียหาย 500 ล้านบาทแรกจะไม่คุ้มครอง ความเสียหายที่เกิดขึ้นประมาณ 96.14 ล้านบาท และใช้เวลาในการซ่อมแซมประมาณ 10 เดือน ซึ่ง กฟผ. ได้แต่งตั้งคณะกรรมการสอบสวนหาผู้รับผิดชอบในกรณีดังกล่าว ทั้งนี้ กฟผ. ได้บันทึกค่าใช้จ่ายในการซ่อมแซมอุบัติเหตุข้างต้นในปี 2549 จำนวน 24.58 ล้านบาท และในปี 2550 ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม ถึง 31 ธันวาคม 2550 กฟผ. ได้บันทึกค่าใช้จ่ายดังกล่าวจำนวน 65.61 ล้านบาท และได้ดำเนินการซ่อมแซมเสร็จสิ้นแล้วในเดือนธันวาคม 2550

7. กองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า

คณะรัฐมนตรีในการประชุมเมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2550 มีมติ :-

1. เห็นชอบแนวทางและขั้นตอนการจัดตั้งกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า โดยกำหนดให้มีการจัดตั้งกองทุนให้แล้วเสร็จภายในวันที่ 31 ธันวาคม 2550

2. มอบหมายให้กระทรวงพลังงานร่วมกับกระทรวงมหาดไทย กระทรวงการคลัง กระทรวงอุตสาหกรรม และสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา พิจารณาคำเนินการข่างระเบียบการสรรหาคณะกรรมการกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า และระเบียบการจัดตั้งกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าเพื่อใช้เป็นต้นแบบให้แล้วเสร็จโดยเร็ว

3. ให้แต่งตั้งคณะทำงานเพื่อพิจารณาการจัดตั้งกองทุนหรือจัดเก็บภาษีค่าธรรมเนียมทางด้านสิ่งแวดล้อมต่าง ๆ มิให้มีความซ้ำซ้อนกัน โดยมีผู้แทนจากกระทรวงอุตสาหกรรม กระทรวงพลังงาน กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม สำนักงานเศรษฐกิจการคลัง และกรมบัญชีกลาง และให้ปลัดกระทรวงพลังงานเป็นประธานคณะทำงาน

การจ่ายเงินเข้ากองทุนฯ ตามแนวทางและขั้นตอนการจัดตั้งกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า (กองทุนฯ) ที่คณะรัฐมนตรีให้ความเห็นชอบไปแล้วนั้น กำหนดให้โรงไฟฟ้าในประเทศที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าตั้งแต่ 6 เมกะวัตต์ขึ้นไป เป็นผู้จ่ายเงินเข้ากองทุนฯ ในอัตราที่แตกต่างกันตามชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้ โดยการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ น้ำมันเตา/ดีเซล 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 ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าที่จะจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบหลังวันที่ 1 มกราคม 2554 นอกจากจะต้องจ่ายเงินเข้ากองทุนฯ ในอัตราที่กำหนดแล้ว จะต้องจ่ายเงินเข้ากองทุนฯ ในช่วงการก่อสร้างในอัตรา 50,000 บาทต่อเมกะวัตต์ต่อปี ตามกำลังการผลิตติดตั้ง หรือไม่ต่ำกว่า 500,000 บาทต่อปี โดยเงินที่โรงไฟฟ้าจ่ายเข้ากองทุนฯ นั้น กำหนดให้ :-

กฟผ

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 Fi)

คณะกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าไฟฟ้าและบริการ ในการประชุมเมื่อวันที่ 12 มิถุนายน 2550 ได้มีมติเห็นชอบการปรับปรุงค่าจำกัดความของค่าใช้จ่ายด้านเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้า ในสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ เพื่อรองรับการส่งผ่านค่าใช้จ่ายตามที่นโยบายของรัฐกำหนด (เช่น การส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า การส่งผ่านอัตราส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนของการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง เป็นต้น) และมอบหมายให้ กฟผ. พิจารณาจัดทำรายงานการคำนวณค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ โดยแสดงรายการค่าใช้จ่ายเข้ากองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าจำแนกเป็นแต่ละโรงไฟฟ้า

จากมติคณะรัฐมนตรีดังกล่าวข้างต้น สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 กฟผ. ได้บันทึกค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้าที่จ่ายเข้ากองทุนฯ เป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการผลิตไฟฟ้าจำนวน 439.47 ล้านบาท และบันทึกเพิ่มค่าซื้อไฟฟ้าที่ กฟผ. รับซื้อจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่และผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กจำนวน 448.24 ล้านบาท ส่วนเงินที่ได้รับชำระจากค่า Fi กฟผ. ได้ฝากเงินไว้กับธนาคารโดยเปิดบัญชีเงินฝากแยกต่างหาก

8. สิทธิประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้น

สิทธิประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้นที่ไม่ได้รวมอยู่ในงบการเงินเฉพาะ กฟผ. เกิดจากการขยายแนวสายไฟแรงสูงด้านทิศเหนือของท่าอากาศยานสุวรรณภูมิ ที่คณะรัฐมนตรีมีมติเห็นชอบให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และบริษัทท่าอากาศยานไทย จำกัด (มหาชน) ร่วมกันออกค่าใช้จ่ายฝ่ายละครึ่งหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการลงทุนหรือย้ายสายส่งและค่าใช้จ่ายในการก่อสร้างทดแทนสายส่งที่รื้อออกด้านทิศเหนือของท่าอากาศยานสุวรรณภูมิ โดย กฟผ. เป็นผู้ออกค่าใช้จ่ายดังกล่าวไปก่อน ซึ่งขณะนี้ กฟผ. ได้ดำเนินการแล้วเสร็จ และอยู่ระหว่างการดำเนินการเรียกเก็บเงินจากบริษัท ท่าอากาศยานไทย จำกัด (มหาชน) เป็นจำนวนเงินประมาณ 269.57 ล้านบาท

9. หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

หนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่ไม่ได้รวมอยู่ในงบการเงินเฉพาะ กฟผ. เป็นคดีที่ กฟผ. ถูกฟ้องเป็นจำเลย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 กฟผ. มีคดีที่ถูกฟ้องเป็นจำเลยเรียกร้องค่าทดแทนทรัพย์สินและการละเมิด ซึ่งศาลชั้นต้นได้ตัดสินให้ กฟผ. ชดใช้จำนวน 50 คดี เป็นจำนวนเงิน 351.34 ล้านบาท โดยคดีดังกล่าวอยู่ระหว่างการอุทธรณ์ของ กฟผ.

10. ภาวะผูกพัน

10.1 ภาวะผูกพันสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว

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

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 กฟผ. มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากเอกชน จำนวน 51 ราย กำลังผลิตรวม 16,393 เมกะวัตต์ และมีภาวะผูกพันจนถึงที่สุดทุกสัญญาเป็นเงินรวมประมาณ 4,001,781 ล้านบาท มีรายละเอียดดังนี้

ผู้ผลิตไฟฟ้า	จำนวนราย	กำลังผลิต (เมกะวัตต์)	อายุสัญญาคงเหลือ	จำนวนเงิน	ค่าความพร้อม	กำลังงาน
				(ล้านบาท)	จ่ายพลังงาน(AP) (ล้านบาท)	ไฟฟ้า(EP) (ล้านบาท)
ผู้ผลิตไฟฟ้าสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว						
บริษัท เทิน-หินบุน เทาเวอร์ จำกัด	1	440	32 ปี (ปี 2551 - 2582)	138,998	-	138,998
บริษัท ห้วยเสาะ เทาเวอร์ จำกัด	1	126	22 ปี (ปี 2551 - 2572)	22,495	-	22,495
โครงการน้ำเทิน 2	1	920	26 ปี (ปี 2552 - 2577)	222,543	-	222,543
โครงการน้ำจิม 2	1	454	27 ปี (ปี 2554 - 2580)	116,269	-	116,269
ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer : IPP)						
บริษัท ผลิตไฟฟ้าระยอง จำกัด (REGCO)	1	1,232	7 ปี (ปี 2551 - 2557)	92,770	18,099	74,671
บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด (KEGCO)	1	818	9 ปี (ปี 2551 - 2559)	91,169	18,116	73,053
บริษัท ไคร เคนเนอจี จำกัด (TECO)	1	700	13 ปี (ปี 2551 - 2563)	105,534	19,904	85,630
บริษัท อีสเทิร์นเทาเวอร์ จำกัด (EPEC)	1	350	16 ปี (ปี 2551 - 2566)	76,102	21,587	54,515
บริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด (IPT)	1	700	18 ปี (ปี 2551 - 2568)	152,149	28,470	123,679
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด (RGCO)	1	3,481	20 ปี (ปี 2551 - 2570)	880,388	161,501	718,887
บริษัท โกลว์ไอพีพี จำกัด (GIPP)	1	713	21 ปี (ปี 2551 - 2571)	189,684	39,189	150,495
บริษัท กัลฟ์เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด (GULF)	1	1,468	26 ปี (ปี 2551 - 2576)	500,364	114,179	386,185
บริษัท ราชบุรีเทาเวอร์ จำกัด (RPCL)	1	1,400	26 ปี (ปี 2551 - 2576)	468,431	99,693	368,738
บริษัท BLCP เทาเวอร์ จำกัด (BLCP)	1	1,347	25 ปี (ปี 2551 - 2575)	351,632	152,403	199,229
ผู้ผลิตไฟฟ้ารายย่อย (Small Power Producer : SPP)	37	2,244	15 - 25 ปี	593,253	152,789	440,464
รวม	51	16,393		4,001,781	825,930	3,175,851

10.2 Letter of Credit

จนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2550 กฟผ. มียอดเงินคงเหลือของ Letter of Credit ที่ยังไม่หมดอายุทั้งหมดประมาณ 6,448.03 ล้านบาท

11. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน

กฟผ. ได้ใช้เครื่องมือทางการเงิน เพื่อลดความไม่แน่นอนจากปัจจัยภายนอกที่ไม่สามารถควบคุมได้ เครื่องมือหลักที่ใช้ในการลดความเสี่ยง คือ สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย และสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

11.1 สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

กฟผ. ใช้สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยในการลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนและความไม่แน่นอนของอัตราดอกเบี้ย ซึ่งเกิดจากภาระหนี้ที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ สัญญาแลกเปลี่ยนนี้จะไม่รับรู้ในงบการเงิน ณ วันทำสัญญา

กฟผ. ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย โดยสัญญามีอายุระหว่าง 4 - 10 ปี โดยเงื่อนไขที่มีอยู่และเงินต้นตามสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
เงื่อนไขของสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.49
9,979 ล้านบาท ต่อ 3,692 ล้านบาท	2,272.36	2,840.45
19,899 ล้านบาท ต่อ 7,283 ล้านบาท	4,161.89	5,202.37
11,424 ล้านบาท ต่อ 4,145 ล้านบาท	2,127.68	2,659.60
10,000 ล้านบาท ต่อ 3,575 ล้านบาท	-	1,021.43
6,712 ล้านบาท ต่อ 2,456 ล้านบาท	1,688.99	1,996.08
12,196 ล้านบาท ต่อ 4,463 ล้านบาท	3,090.39	3,777.14
1,093 ล้านบาท ต่อ 365 ล้านบาท	243.48	304.35
1,469 ล้านบาท ต่อ 489 ล้านบาท	326.15	407.69
1,286 ล้านบาท ต่อ 428 ล้านบาท	285.54	356.92
1,179 ล้านบาท ต่อ 390 ล้านบาท	283.82	354.78
6,680 ล้านบาท ต่อ 61 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	889.96	1,585.95
100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ต่อ 4,090 ล้านบาท	4,090.00	4,090.00
100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ต่อ 3,930 ล้านบาท	3,930.00	3,930.00
26 ล้านยูโร ต่อ 1,220 ล้านบาท	406.64	609.95
รวม	<u>23,796.90</u>	<u>29,136.71</u>

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

อายุของสัญญาจำแนกได้ ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.49
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	8,909.96	10,627.38
เกิน 5 ปี	14,886.94	18,509.33
รวม	<u>23,796.90</u>	<u>29,136.71</u>

11.2 สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย

กฟผ. ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยเพื่อการลดความเสี่ยงจากความไม่แน่นอนของอัตราดอกเบี้ย สัญญาแลกเปลี่ยนนี้จะไม่รับรู้ในงบการเงิน ณ วันทำสัญญา

กฟผ. ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยคงที่สำหรับเงินบาทจำนวน 20,000 ล้านบาท อยู่ที่ร้อยละ 1.50 ต่อปี ซึ่งอายุและสัญญาแลกเปลี่ยนฯ จะเท่ากับอายุของสัญญาเงินกู้ คือ อายุ 7 ปี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 ไม่มียอดคงเหลือเนื่องจากสัญญาครบกำหนด แต่สำหรับวันที่ 31 ธันวาคม 2549 มียอดคงเหลือ 873.68 ล้านบาท

11.3 สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

กฟผ. ได้ทำสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเพื่อการลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนในการชำระคืนเงินกู้ต่างประเทศ และค่าซื้อกระแสไฟฟ้าจากต่างประเทศ และการชำระเงินผ่าน Letter of Credit สัญญาดังกล่าวเป็นข้อตกลงในการซื้อเงินตราต่างประเทศตามอัตราแลกเปลี่ยนที่ตกลงกัน ณ วันที่ในอนาคตที่ระบุไว้ สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจะไม่รับรู้ในงบการเงิน ณ วันทำสัญญา

กฟผ. ได้ทำสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเพื่อชำระคืนเงินตราต่างประเทศ สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ จำนวน 3.500 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 119.02 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีจำนวนเงินและอัตราแลกเปลี่ยนตามสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าคงเหลือ ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	31 ธ.ค.50	31 ธ.ค.49
อัตราแลกเปลี่ยน 34.005 บาท และ 35.626 บาทต่อ 1 ดอลลาร์สหรัฐ	119.02	8.74
อัตราแลกเปลี่ยน 0.3066 บาทต่อ 1 เซ็น	-	2.24
รวม	<u>119.02</u>	<u>10.98</u>

11.4 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

ราคาตามสัญญาและมูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ยืมระยะยาวและอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 และ 2549 มีดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	31 ธ.ค.50		31 ธ.ค.49	
	ราคาตามสัญญา	มูลค่ายุติธรรม	ราคาตามสัญญา	มูลค่ายุติธรรม
เงินกู้ยืมระยะยาว-ในประเทศ	49,010.55	52,138.62	50,814.61	52,936.17
เงินกู้ยืมระยะยาว-ต่างประเทศ	27,083.15	27,902.91	33,193.88	33,272.63
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	1.21	-	(0.18)
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	2,554.40	-	2,486.49
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน	-	13.95	-	189.12
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	-	-	4.28

กฟผ. คำนวณมูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ยืมระยะยาวและพันธบัตรที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ โดยใช้มูลค่าปัจจุบันของประมาณการกระแสเงินสดที่ใช้อัตรารีดลดที่มีเงื่อนไขที่ใกล้เคียงกัน สำหรับสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน และสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย คำนวณโดยธนาคารซึ่งเป็นคู่สัญญากับ กฟผ.

12. การจัดประเภทรายการใหม่

กฟผ. ได้จัดประเภทบัญชีบางรายการในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะ กฟผ. สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2549 ใหม่ เพื่อให้สอดคล้องกับการแสดงรายการในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะ กฟผ. สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550

