

รายงานของผู้สอบบัญชีและงบการเงิน

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2549 และ 2548

(สำเนา)



รายงานของผู้สอบบัญชี

เสนอ คณะกรรมการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ตรวจสอบงบคุณรวมและเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 และ 2548 งบกำไรขาดทุนรวมและเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงในส่วนของทุนรวมและเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ และงบกระแสเงินสดรวมและเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของแต่ละปี ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย ซึ่งผู้บริหารของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ เป็นผู้รับผิดชอบต่อความถูกต้องและครบถ้วนของข้อมูลในงบการเงินเหล่านี้ ส่วนสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน และรายงานของผู้สอบบัญชีอื่น โดยผู้สอบบัญชีอื่นเป็นผู้ตรวจสอบงบการเงินของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยและรวมอยู่ในงบการเงินรวม สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้รับและใช้รายงานของผู้สอบบัญชีอื่นดังกล่าวเป็นพื้นฐาน ในการตรวจสอบและแสดงความเห็นต่องบการเงินรวมและเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีที่รับรองทั่วไป ซึ่งกำหนดให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต้องวางแผนและปฏิบัติงานเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างมีเหตุผลว่า งบการเงินแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการทดสอบหลักฐานประกอบรายการทั้งที่เป็นจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน การประเมินความเหมาะสมของหลักการบัญชีที่กิจการใช้และประมาณการเกี่ยวกับรายการทางการเงินที่เป็นสาระสำคัญ ซึ่งผู้บริหารของกิจการเป็นผู้จัดทำขึ้น ตลอดจนการประเมินถึงความเหมาะสมของการแสดงรายการที่นำเสนอในงบการเงินโดยรวม สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเชื่อว่าการตรวจสอบดังกล่าวให้ข้อสรุปที่เป็นเกณฑ์อย่างเหมาะสมในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน



จากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินและรายงานของผู้สอบบัญชีอื่น สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเห็นว่างบการเงินรวมและเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ ข้างคั้งนี้ แสดงฐานะการเงินรวมและเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 และ 2548 ผลการดำเนินงานรวมและเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ การเปลี่ยนแปลงในส่วนของทุนรวมและเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ และกระแสเงินสดรวมและเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของแต่ละปี ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และบริษัทย่อยโดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป

(ลงชื่อ) จารุวรรณ เมณฑกา
(คุณหญิงจารุวรรณ เมณฑกา)
ผู้ว่าการตรวจเงินแผ่นดิน

(ลงชื่อ) จินตนา วานิชขจร
(นางสาวจินตนา วานิชขจร)
ผู้อำนวยการสำนักงาน



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบดุล

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 และ 2548

หน่วย : บาท

หมวดหมู่	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.		
	2549	2548	2549	2548	
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	4.3, 5.1	20,405,255,889	30,629,243,027	17,193,855,099	26,215,471,646
เงินลงทุนระยะสั้น	5.2	32,349,992,478	14,895,788,488	24,589,629,195	10,046,291,677
เงินลงทุนระยะยาวที่อิงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		344,108,381	292,023,274	-	-
ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่นสุทธิ	4.4, 5.3	34,289,395,792	24,601,154,953	34,201,812,355	24,601,154,953
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	4.4, 4.16, 5.4.1	38,790,112	31,097,841	257,723,608	307,892,128
วัสดุสำรองคง - สุทธิ	4.5, 5.5	8,321,947,320	9,128,853,479	6,522,988,235	7,044,554,564
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น					
ลูกหนี้อื่น-กิจการอื่นสุทธิ	4.4, 5.6	3,771,554,662	3,652,252,691	3,771,565,311	3,652,252,691
ลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	4.4, 4.16, 5.4.2	-	-	-	510,000
อื่น ๆ		6,332,431,476	5,328,079,363	5,797,651,456	5,235,487,403
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		105,853,476,110	88,558,493,116	92,335,225,259	77,103,615,062
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินลงทุนในบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้าซึ่ง					
บันทึกโดยวิธีส่วนได้เสีย	3.6, 4.6, 5.7	-	-	12,037,412,750	10,438,306,983
เงินลงทุนในบริษัทร่วมซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสีย	3.6, 4.6, 5.7	7,329,721,140	6,096,774,851	7,329,721,140	6,096,774,851
ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าของบริษัทย่อย		3,985,924,832	3,035,731,484	-	-
เงินลงทุนระยะยาว		628,885,161	358,125,242	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน		-	649,555,838	-	-
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ	4.7, 4.8, 5.8	255,857,374,450	268,359,372,396	213,531,165,564	224,873,345,027
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	4.9, 5.9	16,767,368,089	16,461,242,012	16,761,275,331	16,461,242,012
งานระหว่างก่อสร้าง	5.10	20,044,368,793	11,409,990,905	20,026,112,614	10,564,960,011
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	4.10, 5.11	1,361,282,189	1,792,156,580	1,355,421,581	1,786,407,250
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		305,974,924,654	308,162,949,308	271,041,108,980	270,221,036,134
รวมสินทรัพย์		411,828,400,764	396,721,442,424	363,376,334,239	347,324,651,196

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบดุล

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 และ 2548

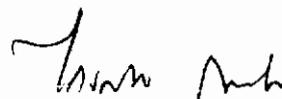
หน่วย : บาท

หมวดหมู่	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.		
	2549	2548	2549	2548	
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น					
หนี้สินหมุนเวียน					
เจ้าหนี้การค้า-กิจการอื่น	5.12	34,866,905,712	24,212,116,021	28,681,494,524	19,315,336,929
เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	4.16, 5.4.3	6,458,822,331	6,499,366,728	15,136,797,079	13,065,396,300
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	4.11, 5.14	10,756,998,071	25,169,615,933	7,649,081,967	22,357,696,229
หนี้สินหมุนเวียนอื่น					
เจ้าหนี้อื่น		6,313,007,281	9,329,647,142	6,057,080,704	9,005,965,281
เงินรอได้แผ่นดินค้ำประกันต่างคลัง	5.13	9,618,061,574	8,221,592,871	9,618,061,574	8,221,592,871
คอกเบี้ยเงินกู้ค้างจ่าย		1,176,569,704	1,425,322,760	1,176,569,704	1,425,322,760
อื่น ๆ		8,456,867,193	5,254,338,397	7,126,485,142	4,656,749,719
รวมหนี้สินหมุนเวียน		77,647,231,866	80,111,999,852	75,445,570,694	78,048,060,089
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
เงินกู้ยืมระยะยาว	4.11, 5.14	103,529,444,860	113,981,335,534	76,359,410,606	83,967,635,176
ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	4.12, 5.15	1,660,508,008	1,612,852,032	1,660,508,008	1,612,852,032
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	4.14, 5.16	9,261,419,396	7,309,535,398	9,263,519,396	7,309,535,398
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		114,451,372,264	122,903,722,964	87,283,438,010	92,890,022,606
รวมหนี้สิน		192,098,604,130	203,015,722,816	162,729,008,704	170,938,082,695
ส่วนของผู้ถือหุ้น					
เงินงบประมาณ	5.17	9,438,307,158	9,500,639,921	9,438,307,158	9,500,639,921
ส่วนของผู้ถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมซึ่ง					
บันทึก โคอวิชี ส่วนได้เสีย	3.6, 5.18	3,081,683,456	3,011,488,985	3,081,683,456	3,011,488,985
ส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สิน	4.9.2	474,767,280	474,767,280	474,767,280	474,767,280
กำไรสะสม					
จัดสรรแล้ว					
เงินจัดสรรในการขายกิจการ		80,186,366,913	80,186,366,913	80,186,366,913	80,186,366,913
ยังไม่ได้จัดสรร		107,466,200,728	83,213,305,402	107,466,200,728	83,213,305,402
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		200,647,325,535	176,386,568,501	200,647,325,535	176,386,568,501
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย		19,082,471,099	17,319,151,107	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้นและส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย		219,729,796,634	193,705,719,608	200,647,325,535	176,386,568,501
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		411,828,400,764	396,721,442,424	363,376,334,239	347,324,651,196

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



(นายพรชัย รุจิประภา)
ประธานกรรมการ



(นายไกรสิทธิ์ วรรณสุต)
ผู้อำนวยการ

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

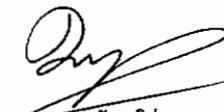
งบกำไรขาดทุน

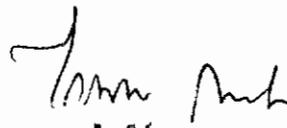
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2549 และ 2548

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.		
	2549	2548	2549	2548	
รายได้					
รายได้จากการขายไฟฟ้า	4.1	329,383,169,103	259,719,334,564	329,249,760,979	259,865,410,743
รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น		20,677,649,757	19,374,712,031	23,276,686,512	21,989,958,417
รวมรายได้จากการขายสินค้าและบริการ		350,060,818,860	279,094,046,595	352,526,447,491	281,855,369,160
ต้นทุนขาย					
ต้นทุนขายไฟฟ้า	5.19	275,920,285,672	238,274,029,846	283,783,524,831	246,492,809,469
ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น		20,405,888,380	19,311,996,703	22,759,826,365	21,634,325,404
รวมต้นทุนขายสินค้าและบริการ		296,326,174,052	257,586,026,549	306,543,351,196	268,127,134,873
กำไรขั้นต้น		53,734,644,808	21,508,020,046	45,983,096,295	13,728,234,287
กำไรจ่ายในการขายและบริการ		11,022,410,642	16,728,441,911	10,483,513,047	15,713,421,620
กำไร(ขาดทุน)จากการขายสินค้าและบริการ		42,712,234,166	4,779,578,135	35,499,583,248	(1,985,187,333)
รายได้อื่น					
ดอกเบี้ยรับ	4.2	1,555,634,065	883,068,862	1,005,809,566	604,565,202
กำไรจากการจำหน่ายทรัพย์สิน		120,001,431	-	120,001,431	-
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	4.11, 5.20	3,873,172,372	1,754,136,061	3,872,396,131	1,753,086,404
กำไรจากการกลับบัญชีรายการขาดทุนจากการซื้อขาย		-	188,000,000	-	188,000,000
อื่น ๆ		1,033,234,847	1,442,660,364	970,586,617	1,310,554,136
รวมรายได้อื่น		6,582,042,715	4,267,865,287	5,968,793,745	3,856,205,742
กำไรจ่ายอื่น					
ขาดทุนจากการซื้อขายของสินทรัพย์		-	15,333,506	-	15,333,506
ขาดทุนจากการจำหน่ายทรัพย์สิน		-	84,582,914	-	84,582,914
อื่น ๆ	5.26	750,240,421	11,275,410	-	16,998,410
รวมกำไรจ่ายอื่น		750,240,421	111,191,830	-	116,914,830
กำไรจากการดำเนินงาน		48,544,036,460	8,936,251,592	41,468,376,993	1,754,103,579
ส่วนแบ่งกำไรในบริษัทย่อยและ					
กิจการร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสีย	5.21	-	-	2,904,500,021	2,919,026,920
ส่วนแบ่งกำไรในบริษัทร่วมตามวิธีส่วนได้เสีย	5.21	1,664,403,050	1,166,965,693	1,664,403,050	1,166,965,693
ส่วนแบ่งกำไรในบริษัทร่วมและกิจการร่วมค้าของ					
บริษัทย่อยตามวิธีส่วนได้เสีย		727,499,223	372,010,431	-	-
กำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย		50,935,938,733	10,475,227,716	46,037,280,064	5,840,096,192
ดอกเบี้ยจ่าย	4.15, 5.22	(6,868,867,312)	(7,222,105,334)	(5,403,623,164)	(6,013,222,484)
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้		44,067,071,421	3,253,122,382	40,633,656,900	(173,126,292)
ภาษีเงินได้	5.24	(75,094,496)	(89,752,499)	-	-
กำไร(ขาดทุน)ก่อนส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย		43,991,976,925	3,163,369,883	40,633,656,900	(173,126,292)
กำไรสุทธิ-ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย		(3,358,320,025)	(3,336,496,175)	-	-
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	3.6, 5.23	40,633,656,900	(173,126,292)	40,633,656,900	(173,126,292)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้


(นายพรชัย รุจิประภา)
ประธานกรรมการ


(นายไกรสิทธิ์ วรรณสุด)
ผู้ว่าการ

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงในส่วนกองทุนและส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2549 และ 2548
 งบการเงินรวม

หน่วย : บาท

	เงินงบประมาณ	ส่วนกองทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม ซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสีย				ส่วนเกินทุนจาก สิทธิการใช้ประโยชน์ ในทรัพย์สิน	กำไรสะสม		รวมส่วนกองทุน	ส่วนของ ผู้ถือหุ้นส่วนน้อย	รวมส่วนกองทุน และส่วนของ ผู้ถือหุ้นส่วนน้อย
		ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	กำไรที่ยังไม่ รับรู้จากการปรับ มูลค่าเงินลงทุน ในหลักทรัพย์ฯ	ผลต่างจากการ แปลงค่างบการเงิน ของบริษัทที่อยู่ใน ในต่างประเทศ	รวม		ขาดทุนแล้ว	ยังไม่ได้รับจัดสรร			
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2548	9,562,972,684	2,880,286,079	91,673,073	(42,065,200)	2,929,893,952	474,767,280	80,186,366,913	95,972,103,802	189,126,104,631	15,657,404,862	204,783,509,493
เพิ่ม(ลด)ระหว่างงวด	(62,332,763)	6,623,859	57,580,012	17,391,162	81,595,033	-	-	-	19,262,270	-	19,262,270
ขาดทุนสุทธิสำหรับงวด	-	-	-	-	-	-	-	(173,126,292)	(173,126,292)	-	(173,126,292)
สำรองเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังเพิ่มขึ้น (ตุลาคม ถึง ธันวาคม 2547)	-	-	-	-	-	-	-	(3,868,548)	(3,868,548)	-	(3,868,548)
สำรองเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง	-	-	-	-	-	-	-	(12,581,803,560)	(12,581,803,560)	-	(12,581,803,560)
รวมส่วนกองทุน	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	15,657,404,862	192,043,973,363
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,661,746,245	1,661,746,245
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
กำไรสุทธิสำหรับงวด	-	-	-	-	-	-	-	40,633,656,900	40,633,656,900	-	40,633,656,900
เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง (มกราคม ถึง มิถุนายน 2549)	-	-	-	-	-	-	-	(6,762,700,000)	(6,762,700,000)	-	(6,762,700,000)
สำรองเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง (กรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2549)	-	-	-	-	-	-	-	(9,618,061,574)	(9,618,061,574)	-	(9,618,061,574)
รวมส่วนกองทุน	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

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงในส่วนของทุน
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2549 และ 2548
 งบการเงินเฉพาะ กฟผ.

เงินงบประมาณ	ส่วนของทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม ซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสีย				ส่วนเกินทุนจาก สิทธิการใช้ประโยชน์ ในทรัพย์สิน	กำไรสะสม		หน่วย : บาท รวมส่วนของทุน	
	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	กำไรที่ยังไม่ รับรู้จากการปรับ มูลค่าเงินลงทุน ในหลักทรัพย์ฯ	ผลต่างจากการ แปลงค่างบการเงิน ของบริษัทที่อยู่ ในต่างประเทศ	รวม		จัดสรรแล้ว	ยังไม่ได้จัดสรร		
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2548	9,562,972,684	2,880,286,079	91,673,073	(42,065,200)	2,929,893,952	474,767,280	80,186,366,913	95,972,103,802	189,126,104,631
เพิ่ม(ลด)ระหว่างงวด	(62,332,763)	6,623,859	57,580,012	17,391,162	81,595,033	-	-	-	19,262,270
ขาดทุนสุทธิสำหรับงวด	-	-	-	-	-	-	-	(173,126,292)	(173,126,292)
สำรองเงินรายได้แผ่นดินปีส่งคลังเพิ่มขึ้น (ตุลาคม ถึง ธันวาคม 2547)	-	-	-	-	-	-	-	(3,868,548)	(3,868,548)
สำรองเงินรายได้แผ่นดินปีส่งคลัง	-	-	-	-	-	-	-	(12,581,803,560)	(12,581,803,560)
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
เพิ่ม(ลด)ระหว่างงวด	(62,332,763)	-	49,029,046	21,165,425	70,194,471	-	-	-	7,861,708
กำไรสุทธิสำหรับงวด	-	-	-	-	-	-	-	40,633,656,900	40,633,656,900
เงินรายได้แผ่นดินปีส่งคลัง (มกราคม ถึง มิถุนายน 2549)	-	-	-	-	-	-	-	(6,762,700,000)	(6,762,700,000)
สำรองเงินรายได้แผ่นดินปีส่งคลัง (กรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2549)	-	-	-	-	-	-	-	(9,618,061,574)	(9,618,061,574)
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

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2549 และ 2548

หมวดหมู่	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	2549	2548	2549	2548
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	40,633,656,900	(173,126,292)	40,633,656,900	(173,126,292)
รายการปรับกระทบกำไร(ขาดทุน)สุทธิเป็นเงินสดสุทธิรับ(จ่าย)จากกิจกรรมดำเนินงาน				
กิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคา	18,876,704,258	18,698,697,654	16,117,280,322	16,058,123,148
กำไรจากการถดถอยบัญชีรายการขาดทุนจากการซื้อขาย	-	(188,000,000)	-	(188,000,000)
ขาดทุนจากการซื้อขายของสินทรัพย์	-	15,333,506	-	15,333,506
ทรัพย์สินรับบริจาค	-	(49,500)	-	(49,500)
ตัดจ่ายค่าทดแทนสิทธิการใช้ที่ดิน	5.9	428,531,072	415,434,388	415,434,388
ตัดจ่ายโปรแกรมคอมพิวเตอร์	5.9	30,969,527	6,168,210	30,969,527
ตัดจ่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินทุน		30,822,296	533,810,912	-
ตัดจ่ายสิทธิการใช้ระบบท่อส่งก๊าซ		156,225	-	-
รายจ่ายค้ำประกันบัญชีรายการจ่ายรายการค้ำประกันด้านเมืองตึกในด	5.11	3,733,032,926	4,626,429,848	3,733,032,926
ตัดจ่ายสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ดินที่ราชพัสดุ	5.9	6,337,358	6,337,354	6,337,358
หนี้สงสัยจะสูญ		14,158,168	13,317,165	14,158,168
หนี้สูญ		-	4,794,120,000	-
ค่าเสื่อมสภาพวัสดุสำรองคลัง		109,418,538	214,434,258	45,309,929
สำรองมูลค่าความเสียหายจากเหตุเพลิงไหม้	5.26	750,240,421	-	-
(กำไร)ขาดทุนจากการจำหน่ายทรัพย์สิน		(120,001,431)	80,098,837	(120,001,431)
รับรู้รายได้จากการขายเครื่องจักร	5.16	(284,488,414)	(187,965,578)	(284,488,414)
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ		(4,652,829,328)	(2,213,579,206)	(4,652,829,328)
ส่วนแบ่งกำไรในบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสีย	5.21	-	-	(2,904,500,021)
ส่วนแบ่งกำไรในบริษัทร่วมความวิธส่วนได้เสีย	5.21	(1,664,403,050)	(1,166,965,693)	(1,166,965,693)
ส่วนแบ่งกำไรในบริษัทร่วมและกิจการร่วมค้าของ บริษัทย่อยตามวิธีส่วนได้เสีย		(727,499,223)	(372,010,431)	-
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยในกำไรสุทธิ		3,358,320,025	3,336,496,175	-
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ถาวร(เพิ่มขึ้น)				
ลูกหนี้การค้า		(9,720,820,196)	17,227,154,396	(9,575,375,967)
ลูกหนี้อื่น ๆ		(108,640,193)	(50,699,257)	(108,140,843)
วัสดุสำรองคลัง		697,487,621	(2,820,467,911)	476,256,400
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		458,534,410	(3,219,240,389)	900,722,470
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		100,013,109	968,935,834	100,124,387
รายจ่ายรายการค้ำประกันด้านเมืองตึกในด	5.11	(3,324,750,554)	(3,482,905,543)	(3,324,750,554)
การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินเพิ่มขึ้น(ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้า		10,614,245,294	9,661,430,745	11,437,558,374
เจ้าหนี้อื่น		(2,939,990,505)	374,431,621	(2,872,235,221)
ดอกเบี้ยเงินกู้ค้างจ่าย		(248,753,056)	(190,243,918)	(248,753,056)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		2,452,288,376	(1,449,843,290)	2,469,735,423
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		(66,195,087)	123,660,994	(64,095,086)
กองทุนสงเคราะห์		2,804,682	(8,716,659)	2,804,682
ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง		47,655,975	41,484,375	47,655,975
		17,853,349,244	45,787,088,897	9,990,904,042
เงินสดสุทธิได้จากกิจกรรมดำเนินงาน		58,487,006,144	45,613,962,605	50,624,560,942
				36,469,436,109

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2549 และ 2548

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	2549	2548	2549	2548
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินลงทุนระยะสั้นเพิ่มขึ้น	(1,454,203,990)	(1,900,334,152)	(14,543,337,519)	(3,509,403,685)
เงินลงทุนระยะยาว(เพิ่มขึ้น)ลดลง	(322,845,026)	1,050,038,506	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	649,555,838	(242,747,957)	-	-
รับเงินจากการจำหน่ายทรัพย์สิน	199,733,582	175,411,486	199,733,582	164,893,857
รายจ่ายลงทุน (รวมดอกเบี้ยระหว่างก่อสร้าง)	(15,754,404,065)	(16,022,543,965)	(14,975,324,310)	(14,044,752,309)
กินเงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้าง	5.16 (6,247,782)	(841,517)	(6,247,782)	(841,517)
รับเงินจากรายได้รอการรับรู้	5.16 688,013,241	885,394,510	688,013,241	885,394,510
ลงทุนในกิจการร่วมค้า	-	-	-	(148,995,000)
ลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	-	(999,930)
ลงทุนในกิจการร่วมค้าของบริษัทย่อย	(440,955,000)	(588,005,400)	-	-
รับเงินปันผลในบริษัทร่วม	5.7 501,651,232	401,320,986	501,651,232	401,320,986
รับเงินปันผลในบริษัทย่อย	5.7 -	-	1,305,000,000	1,370,250,000
รับเงินปันผลในกิจการร่วมค้าของบริษัทย่อย	218,260,875	483,152,544	-	-
รับเงินคืนจากบริษัทย่อย	-	-	394,254	-
เงินสดสุทธิใช้ไปจากกิจกรรมลงทุน	(31,721,441,095)	(15,759,154,959)	(26,830,117,302)	(14,883,133,088)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง	(14,984,292,871)	(13,931,560,688)	(14,984,292,871)	(13,931,560,688)
ชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(24,974,509,316)	(52,753,079,629)	(22,131,767,316)	(15,312,444,136)
เงินกู้ที่เบิก	4,564,250,000	38,181,548,733	4,300,000,000	3,800,000,000
เงินสดจ่ายเพื่อชำระหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	-	(791,675)	-	(791,675)
เงินปันผลจ่ายผู้ถือหุ้นส่วนน้อยของบริษัทย่อย	(1,595,000,000)	(1,675,919,880)	-	-
เงินสดสุทธิใช้ไปจากกิจกรรมจัดหาเงิน	(36,989,552,187)	(30,179,803,139)	(32,816,060,187)	(25,444,796,499)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดสุทธิ	(10,223,987,138)	(324,995,493)	(9,021,616,547)	(4,031,619,770)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด	30,629,243,027	30,954,238,520	26,215,471,646	30,247,091,416
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด	4.3, 5.1 20,405,255,889	30,629,243,027	17,193,855,099	26,215,471,646
ข้อมูลกระแสเงินสดเปิดเผยเพิ่มเติม				
เงินสดจ่ายในระหว่างงวด				
ดอกเบี้ยจ่าย	8,142,689,977	8,272,605,211	6,676,558,784	7,057,337,731
ภาษีเงินได้	65,822,252	84,555,475	-	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2549 และ 2548

1. ข้อความทั่วไป

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2511 และที่แก้ไขเพิ่มเติม โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 กฟผ. มีพนักงานจำนวน 24,209 คน วัตถุประสงค์ในการจัดตั้งมีดังนี้

1.1 ผลิต จัดให้ใช้มา จัดส่งหรือจำหน่ายซึ่งพลังงานไฟฟ้าให้แก่

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

- ผู้ใช้พลังงานไฟฟ้าตามที่กำหนดในพระราชกฤษฎีกา

- ประเทศใกล้เคียง

1.2 ดำเนินงานต่าง ๆ ที่เกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า แหล่งพลังงานอันได้มาจากธรรมชาติ ดำเนินงานเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า และธุรกิจอื่นที่เกี่ยวข้องหรือต่อเนื่องกับกิจการของ กฟผ. หรือร่วมทุนกับบุคคลอื่น เพื่อดำเนินการดังกล่าว

1.3 ผลิตและขายลิกไนต์หรือวัตถุดิบจากลิกไนต์

โดย กฟผ. ได้รับโอนทรัพย์สิน หนี้สิน สิทธิ ความรับผิดชอบจนธุรกิจของการไฟฟ้ายันฮี 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.

> 3๓

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 ซึ่ง บมจ. กฟผ. ได้จดทะเบียนเพิ่มทุนจดทะเบียนเป็น 80,000 ล้านบาท ที่กระทรวงพาณิชย์เรียบร้อยแล้วเมื่อวันที่ 31 สิงหาคม 2548 และอยู่ระหว่างดำเนินการจดทะเบียนเป็นบริษัทในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยมีแผนกระจายหุ้นต่อประชาชนทั่วไปในวันที่ 16 พฤศจิกายน 2548

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. ที่เข้าร่วมโครงการออกจากงานด้วยความยินดียิ่งทั้งสองฝ่ายในปี พ.ศ. 2548 ของหุ้นสามัญของ 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) จึงไม่มีสถานะเป็นนิติบุคคลตั้งแต่ต้น ส่วนบริษัท กฟผ. ไทรคมนาคม จำกัด ซึ่งได้จดทะเบียนจัดตั้งตามประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ยังคงมีสถานะเป็นนิติบุคคลจนกว่าจะมีการจดทะเบียนเลิกบริษัท และได้จดทะเบียนเลิกบริษัทเมื่อวันที่ 29 กันยายน 2549

3. เกณฑ์การเสนอขงบการเงิน

3.1 หลักเกณฑ์ในการจัดทำบการเงิน

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



หลักการบัญชีที่ใช้อาจแตกต่างไปจากหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป ซึ่งใช้ในอาณาเขตประเทศอื่น ดังนั้น งบการเงินที่ได้จัดทำขึ้นนี้มีได้มีจุดประสงค์ที่จะแสดงฐานะการเงินและผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดให้ สอดคล้องกับหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปที่กำหนดไว้ในอาณาเขตประเทศอื่น งบการเงินได้จัดทำขึ้นด้วย ข้อสมมติฐานที่ว่าผู้ใช้งบการเงินมีความเข้าใจหลักการและวิธีปฏิบัติทางการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย แล้ว

งบการเงินรวมและเฉพาะ กฟผ. ได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดค่าองค์ประกอบของ งบการเงินยกเว้นรายการที่เปิดเผยไว้ในแต่ละหัวข้อของนโยบายการบัญชี

งบการเงินเฉพาะ กฟผ. แสดงฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของกลุ่มงานต่าง ๆ ใน กฟผ. ซึ่งได้แก่ กลุ่มธุรกิจผลิตไฟฟ้า กลุ่มระบบส่ง กลุ่มพัฒนา และกลุ่มบริหารองค์กร และได้รวมสินทรัพย์และหนี้สินของ กองทุนสงเคราะห์พนักงาน กองทุนเงินกู้กรณีจำเป็น กองทุนเงินกู้เพื่อจัดหาที่ดินและบ้านพักอาศัย และ กองทุนเพื่อกิจกรรมด้านพลังงาน ไว้ด้วย

งบการเงินรวมได้รวมงบการเงินของ กฟผ. และงบการเงินของบริษัทย่อย 1 บริษัท รวมทั้งงบการเงินของ กิจกรรมร่วมค้าที่มีลักษณะเป็นการควบคุมร่วมกัน 1 บริษัท โดยบริษัทย่อยใช้วิธีรวมเป็นรายบรรทัด สำหรับกิจการ ร่วมค้าใช้วิธีรวมตามสัดส่วนของ กฟผ. ตามเกณฑ์รวมแต่ละรายการในงบการเงิน ซึ่งได้ตัดรายการการค้าและ ยอดคงเหลือระหว่างกันที่มีสาระสำคัญออกแล้ว สำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการร่วมค้า ในงบการเงินเฉพาะ กฟผ. บันทึกบัญชีตามวิธีส่วนได้เสีย ในกรณีที่จำเป็นจะมีการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี ของบริษัทย่อย บริษัทร่วมและกิจการร่วมค้า ให้สอดคล้องกับนโยบายการบัญชีของ กฟผ. สำหรับส่วนของ ผู้ถือหุ้นส่วนน้อยได้เปิดเผยแยกต่างหากไว้ในส่วนของทุน

3.2 การใช้ประมาณการ

ในการจัดทำงบการเงินรวมและเฉพาะ กฟผ. ให้สอดคล้องกับหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย กำหนดให้ฝ่ายบริหารต้องประมาณการและให้ข้อสมมติฐาน ซึ่งมีผลกับมูลค่าของสินทรัพย์และหนี้สินที่รายงาน ไว้ในงบการเงินรวมและเฉพาะ กฟผ. การเปิดเผยข้อมูลที่อาจเกิดขึ้นและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น ณ วันที่ในงบการเงิน รวมและเฉพาะ กฟผ. ที่รายงานในงบการเงินรวมและเฉพาะ กฟผ. ผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากประมาณการ

3.3 เครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินที่แสดงในงบการเงินประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินลงทุน ระยะสั้น ลูกหนี้การค้า-กิจการอื่นสุทธิ และลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน หนี้สินทางการเงินที่แสดงอยู่ ในงบการเงินประกอบด้วยเจ้าหนี้การค้า-กิจการอื่น เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกันและเงินกู้ยืม นโยบายการบัญชี เฉพาะสำหรับแต่ละรายการได้เปิดเผยแยกไว้ในแต่ละหัวข้อที่เกี่ยวข้อง



3.4 สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน ซึ่งเป็นการซื้อเงินตราต่างประเทศตามอัตราแลกเปลี่ยนที่ตกลงกันและจะแลกเปลี่ยนซื้อขายกันในอนาคต โดยสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จะไม่รับรู้ในงบการเงิน ณ วันทำสัญญา แต่จะรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุนเมื่อครบกำหนดชำระตามสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

3.5 สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยเป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย ซึ่งเกิดจากภาระหนี้เงินกู้ที่เป็นสกุลเงินต่างประเทศ สัญญาแลกเปลี่ยนนี้จะไม่รับรู้ในงบการเงิน ณ วันทำสัญญา แต่จะรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุนเมื่อถึงกำหนดชำระตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญา

3.6 การนำมาตรฐานการบัญชีที่ประกาศใหม่มาถือปฏิบัติ

ในเดือน ตุลาคม 2549 สภาวิชาชีพบัญชีได้ออกประกาศสภาวิชาชีพบัญชี ฉบับที่ 26/2549 เรื่อง มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 44 เรื่อง งบการเงินรวมและการบัญชีสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย (แก้ไขเพิ่มเติมครั้งที่ 1) โดยให้แก้ไขการบันทึกบัญชีเงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ในงบการเงินเฉพาะกิจการจากวิธีส่วนได้เสียเป็นวิธีราคาทุน (โดยกิจการที่ไม่ประสงค์จะใช้วิธีราคาทุน ในปี 2549 ก็ให้ใช้วิธีส่วนได้เสียตามเดิมจนถึงสิ้นปี 2549 และให้ใช้วิธีราคาทุนเริ่มตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2550) ทั้งนี้ กฟผ. เลือกว่าจะเปลี่ยนแปลงวิธีการบันทึกบัญชีในปี 2550 แต่อย่างไรก็ตาม หาก กฟผ. เปลี่ยนแปลงวิธีการบันทึกบัญชีในปี 2549 ในงบการเงินเฉพาะ กฟผ. บัญชีเงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 จะลดลงจากวิธีส่วนได้เสียจำนวน 10,904.58 ล้านบาท กำไรสุทธิสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2549 จะลดลง 4,568.90 ล้านบาท คงเหลือ 36,064.76 ล้านบาท และส่วนของทุนในงบดุล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 จะลดลง 10,904.58 ล้านบาท คงเหลือ 189,742.74 ล้านบาท

4. สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

4.1 รายได้จากการขายไฟฟ้า

รับรู้เมื่อส่งมอบไฟฟ้าให้กับลูกค้าตามจำนวนหน่วยขายจากเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้า ณ จุดส่งมอบตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับรายได้ตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ในช่วงวันที่ 1 มกราคม 2548 ถึงวันที่ 23 มิถุนายน 2548 รับรู้รายได้ค่า Ft ตามเกณฑ์คงค้างจากการคำนวณค่า Ft ในสูตรโครงสร้างค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ โดยคำนวณจากค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และกำไรขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริงในเดือนนั้น ๆ ส่วนการแจ้งหนี้เรียกเก็บเงินจะใช้ค่า Ft ตามที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการกำกับสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ ซึ่งคำนวณจากค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และกำไรขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นในช่วง 4 เดือน ที่ผ่านมา สำหรับในงวดวันที่ 24 มิถุนายน ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2548 และงวดบัญชีต่อไป กฟผ. จะรับรู้รายได้ค่า Ft ตามการแจ้งหนี้เรียกเก็บเงินในเดือนนั้น ๆ โดยค่า Ft จะเป็นค่าที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการกำกับสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ ซึ่งคำนวณจากประมาณการค่าเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้าที่จะเกิดขึ้นใน 4 เดือนข้างหน้า



4.2 รายได้ดอกเบี้ย

รับรู้ตามเกณฑ์สัดส่วนของเวลา โดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของสินทรัพย์

4.3 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด หมายความว่ารวมถึงเงินสด เงินฝากธนาคารประเภทกระแสรายวันออมทรัพย์ และประจำไม่เกิน 3 เดือน รวมทั้งตัวสัญญาใช้เงินหรือตัวเลขเงินที่มีอายุไม่เกิน 3 เดือน โดยไม่มีภาระผูกพัน

4.4 ลูกหนี้

ลูกหนี้แสดงด้วยมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญประมาณจากอัตราร้อยละของยอดลูกหนี้ ณ วันสิ้นงวด นอกจากนี้ยังพิจารณาลูกหนี้ที่คาดว่าจะเรียกเก็บเงินไม่ได้ โดยประมาณขึ้นจาก ประสบการณ์ในการเก็บเงินในอดีตและตามสถานการณ์ในปัจจุบันของลูกหนี้ที่ไม่ใช่ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจกึ่งค้าง ณ วันที่ในงบดุลซึ่งได้กำหนดค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญไว้ ดังนี้

ระยะเวลาที่ค้างชำระ	ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ อัตราร้อยละ
เกินกว่า 6 เดือน - 1 ปี	50
เกินกว่า 1 ปี - 2 ปี	75
เกินกว่า 2 ปี	100

4.5 วัสดุสำรองคลัง-สุทธิ

4.5.1 น้ำมันเชื้อเพลิง แสดงในราคาทุนถัวเฉลี่ยหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า

4.5.2 อphanลิกไนต์ แสดงในราคาทุนถัวเฉลี่ยหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า

4.5.3 ะโหลโรงไฟฟ้า ระบบส่งและะโหลเครื่องจักรกลเหมือง แสดงในราคาทุนถัวเฉลี่ยหักค่าเผื่อการเสื่อมสภาพ ซึ่งคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งานของสินทรัพย์หลัก

4.5.4 วัสดุใช้งานทั่วไปทุกประเภท แสดงในราคาทุนถัวเฉลี่ย หักค่าเผื่อการเสื่อมสภาพซึ่งคำนวณจากวัสดุที่ไม่เคลื่อนไหวตั้งแต่ 6 เดือนขึ้นไป ตามอัตรา ดังนี้

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

→

4.6 เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการร่วมค้า ซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสีย

แสดงตามวิธีส่วนได้เสียตามสัดส่วนของการลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการร่วมค้า เนื่องจากบริษัทย่อยของ กฟผ. คือ บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) กฟผ. ลงทุนเพียงร้อยละ 45 แต่ กฟผ. มีอำนาจควบคุมนโยบาย จึงเป็นบริษัทย่อยตามมาตรฐานการบัญชีที่รับรองทั่วไป ซึ่งต้องจัดท่างบการเงินรวม แต่ตามกฎหมาย (พ.ร.บ.วิธีการงบประมาณ) กฟผ. ต้องลงทุนเกินกว่าร้อยละ 50 จึงถือเป็นรัฐวิสาหกิจที่ สดง. ต้องตรวจสอบบริษัทย่อยรายนี้ ดังนั้น สดง. จึงใช้รายงานของผู้สอบบัญชีอื่นในการแสดงความเห็นต่อบงการเงินรวม กฟผ. และบริษัทย่อย

4.7 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ - สุทธิ

แสดงตามราคาทุน ณ วันที่ซื้อหรือได้มา หรือก่อสร้างแล้วเสร็จ หักค่าเสื่อมราคาสะสม
ค่าเสื่อมราคา คำนวณโดยวิธีเส้นตรง ตามอายุการใช้งานโดยประมาณของสินทรัพย์แต่ละประเภทโดยมีการประมาณมูลค่าซากที่ราคาหนึ่งบาท
อัตราค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์ มีดังนี้

	ร้อยละต่อปี
เจ็อน	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. จะบันทึกตัดสินทรัพย์และค่าเสื่อมราคาสะสมของสินทรัพย์นั้น ออกจากบัญชี พร้อมกับบันทึกกำไรขาดทุนจากการจำหน่ายในงบกำไรขาดทุน

ค่าใช้จ่ายในการต่อเติมและปรับปรุง ซึ่งมีผลทำให้ประโยชน์ทางเศรษฐกิจของสินทรัพย์นั้นเพิ่มขึ้นถือเป็นค่าใช้จ่ายลงทุน ค่าใช้จ่ายในการซ่อมแซมและบำรุงรักษาสินทรัพย์ถือเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิด

4.8 สินทรัพย์และหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

แสดงในราคายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่า ณ วันเริ่มต้นของสัญญา หรือมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าแล้วแต่จำนวนใดจะต่ำกว่า ค่าเช่าส่วนหนึ่งรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายทางการเงิน และอีกส่วนไปลดเงินต้นตลอดอายุสัญญาเช่า ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน คำนวณโดยใช้วิธีเส้นตรง ตามอายุการใช้งานโดยประมาณของสินทรัพย์แต่ละประเภท กรณีไม่ได้เป็นเจ้าของสินทรัพย์ เมื่อครบกำหนดตามสัญญาเช่าจำนวนค่าเสื่อมราคาตามอายุการใช้งานของสินทรัพย์หรือตามอายุสัญญาเช่าแล้วแต่จำนวนใดจะต่ำกว่า

4.9 สิทธิประโยชน์ไม่มีตัวตน

4.9.1 ค่าทดแทนสิทธิการใช้ที่ดิน โปรแกรมคอมพิวเตอร์ และสิทธิการใช้ระบบท่อจ่ายส่งก๊าซ

ค่าทดแทนสิทธิการใช้ที่ดิน โปรแกรมคอมพิวเตอร์ และสิทธิการใช้ระบบท่อจ่ายส่งก๊าซ จะตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่ายตามอายุการใช้งานของสินทรัพย์นั้น

4.9.2 สิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ดินราชพัสดุ

เมื่องวดบัญชีปี 2533 กฟผ. ได้รับสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ดินและอาคารบริเวณเขื่อนสิริกิติ์ ซึ่งเป็นที่ราชพัสดุ โดยไม่เสียค่าใช้จ่าย โดยความเห็นชอบของกระทรวงการคลัง และรับรู้มูลค่าราคาทุนของ เขื่อนสิริกิติ์ 474.77 ล้านบาท เป็นสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ดินราชพัสดุ เฉพาะส่วนที่ใช้ประโยชน์ในการผลิตกระแสไฟฟ้า คู่กับส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ดินราชพัสดุ ค่าเสื่อมราคาสะสมของเขื่อนสิริกิติ์ 100.86 ล้านบาท รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายโดยตัดจ่ายจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ดินราชพัสดุ คงเหลือสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ดินราชพัสดุ 373.91 ล้านบาท ซึ่งจะตัดจ่ายภายใน 59 ปี ตามอายุการใช้งานคงเหลือของเขื่อนสิริกิติ์

4.10 รายการรายการตัดบัญชีด้านเหมืองลิกไนต์

4.10.1 ค่าใช้จ่ายในการเปิดหน้าดิน

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

4.10.2 ค่าใช้จ่ายในการสำรวจแหล่งแร่ และค่าใช้จ่ายในการสำรวจเพื่อการพัฒนาขั้นต้น

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจแหล่งแร่ และค่าใช้จ่ายในการสำรวจเพื่อการพัฒนาขั้นต้น จะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นในปีนั้น ๆ เว้นแต่แหล่งสำรวจแร่นั้นมีแผนจะสร้างโรงไฟฟ้าตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า หรือเป็นบริเวณที่ทำกรขายเหมือง จะรับรู้เป็นรายการตัดบัญชี และตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่ายโดยคำนวณจากอัตราส่วนของปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ในงวดนั้น ๆ ต่อปริมาณถ่านลิกไนต์ที่สามารถนำมาใช้ประโยชน์ได้ทั้งหมด

4.10.3 ค่าใช้จ่ายงานหมู่บ้านอพยพ

ค่าใช้จ่ายงานหมู่บ้านอพยพตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่ายโดยคำนวณจากค่าใช้จ่ายจริงของงานหมู่บ้านอพยพทั้งโครงการหารด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่คาดว่าจะสามารถขุดขึ้นมาใช้ตลอดอายุของโรงไฟฟ้า คูณด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ในแต่ละงวด เว้นแต่ค่าใช้จ่ายงานหมู่บ้านอพยพสำหรับพื้นที่ที่ไม่ได้ใช้ขุดถ่าน จะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงวดบัญชีที่เกิดค่าใช้จ่ายจริง



4.10.4 ค่าประทานบัตรแร่

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

ประทานบัตรแต่ละฉบับมีอายุ 25 ปี จะรับรู้เป็นรายจ่ายรอกการตัดบัญชี และตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่ายตามอายุประทานบัตร

4.11 เงินตราต่างประเทศ

รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศ แปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ รายการสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นเงินตราต่างประเทศคงเหลือ ณ วันสิ้นงวดบัญชี จะปรับมูลค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนที่ธนาคารแห่งประเทศไทยประกาศใช้เป็นอัตราอ้างอิง ณ วันนั้น กำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นรับรู้เป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงวดบัญชีนั้น

4.12 ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง

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

4.13 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



4.14 รายได้รอการรับรู้

4.14.1 เงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้าง

กรณีได้รับเงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้างจากผู้ใช้ไฟฟ้าซื้อตรงจาก กฟผ. เมื่อก่อสร้างแล้วเสร็จ สิ้นทรัพย์เป็นกรรมสิทธิ์ของ กฟผ. จะโอนเงินช่วยเหลือรอการรับรู้เป็นรายได้ตามอายุการใช้งานของสินทรัพย์นั้น

กรณีได้รับเงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้างจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน เมื่อก่อสร้างแล้วเสร็จ สิ้นทรัพย์เป็นกรรมสิทธิ์ของ กฟผ. จะโอนเงินช่วยเหลือรอการรับรู้เป็นรายได้ตามอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

กรณีผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนก่อสร้างสินทรัพย์เองแล้วทำให้เป็นกรรมสิทธิ์ของ กฟผ. จะบันทึกบัญชีสินทรัพย์คู่กับเงินช่วยเหลือรอการรับรู้ และจะโอนเงินช่วยเหลือรอการรับรู้เป็นรายได้ตามอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

4.14.2 รายได้จาการับบริจาค

เป็นสินทรัพย์จากการรับบริจาคและเงินบริจาคของรัฐบาลและสถาบันการเงินต่างประเทศ ซึ่งให้อยู่ในรูปของส่วนลดดอกเบี้ยหรือเงินให้เปล่า เพื่อนำไปใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการต่าง ๆ ของ กฟผ. ตามวัตถุประสงค์ของผู้บริจาคได้บันทึกเป็นรายได้รอการรับรู้แสดงภายใต้หนี้สิน และจะรับรู้เป็นรายได้ตามระยะเวลาการใช้งานสำหรับสินทรัพย์ถาวร และสำหรับเงินที่ได้รับบริจาคจะรับรู้เป็นรายได้ตามจำนวนค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้น

4.15 ดอกเบี่ยจ่าย

ดอกเบี้ยจ่ายได้รวมค่าธรรมเนียมผูกพัน และค่าใช้จ่ายอื่น ๆ ที่เกี่ยวกับเงินกู้ระยะยาว สำหรับดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดจากเงินกู้ระยะยาวที่กู้มาเพื่อวัตถุประสงค์ให้ได้มาซึ่งสินทรัพย์ถาวร และสินทรัพย์ถาวรนั้นอยู่ระหว่างก่อสร้างรับรู้เป็นต้นทุนงานระหว่างก่อสร้าง และดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดขึ้นหลังจากงานก่อสร้างแล้วเสร็จรับรู้เป็นค่าใช้จ่าย ส่วนดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดจากเงินกู้ที่กู้มาเพื่อวัตถุประสงค์ใช้หมุนเวียนในกิจการ รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงวดบัญชีที่ค่าใช้จ่ายนั้นเกิดขึ้นทั้งจำนวน

4.16 กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

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

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกันแต่ละรายการ กฟผ. คำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย



5. ข้อมูลเพิ่มเติม

5.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.48
เงินสด	16.83	13.87	16.63	13.65
เงินฝากธนาคาร ประเภท				
กระแสรายวัน	(95.82)	(169.76)	(92.00)	(167.54)
ออมทรัพย์	13,526.02	20,521.33	13,199.09	20,089.83
ประจำไม่เกิน 3 เดือน และไม่มีภาระผูกพัน	6,958.23	10,263.80	4,070.13	6,279.53
รวม	20,405.26	30,629.24	17,193.85	26,215.47

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 เงินสดและเงินฝากธนาคาร 17,193.85 ล้านบาท เป็นเงินทุนหมุนเวียนของ กฟผ. 17,157.74 ล้านบาท กองทุนสงเคราะห์ 3.51 ล้านบาท กองทุนเงินกู้กรณีจำเป็น 28.29 ล้านบาท กองทุนเงินกู้เพื่อจัดหาที่ดินและบ้านพักอาศัย 0.28 ล้านบาท และกองทุนเพื่อกิจกรรมด้านพลังงาน 4.03 ล้านบาท

5.2 เงินลงทุนระยะสั้น (เป็นเงินลงทุนระยะสั้นที่ไม่ใช่เป็นหลักประกัน) ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.48
- พันธบัตรรัฐบาล	18,559.71	453.50	18,559.71	-
- เงินฝากประจำ - เกิน 3 เดือน แต่ไม่เกิน 6 เดือน	6,028.42	10,044.79	6,028.42	10,044.79
- เงินฝากประจำ - เกิน 6 เดือน	1.50	4,097.50	1.50	1.50
- ไบรับเงินฝาก	3,000.00	-	-	-
- คิวสัญญาใช้เงิน	1,500.00	300.00	-	-
- คิวแลกเงิน	3,260.36	-	-	-
รวม	32,349.99	14,895.79	24,589.63	10,046.29

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

5.3 ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่นสุทธิ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.48
ลูกหนี้ค่าขายไฟฟ้า				
การไฟฟ้านครหลวง	6,124.25	6,017.68	6,124.25	6,017.68
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	16,505.78	11,707.17	16,505.78	11,707.17
อื่น ๆ	697.76	550.30	638.62	550.30
	<u>23,327.79</u>	<u>18,275.15</u>	<u>23,268.65</u>	<u>18,275.15</u>
ลูกหนี้ค่าขายบริการและอื่น ๆ	136.66	115.54	108.22	115.54
รวม	<u>23,464.45</u>	<u>18,390.69</u>	<u>23,376.87</u>	<u>18,390.69</u>
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	30.77	5.89	30.77	5.89
คงเหลือ	<u>23,433.68</u>	<u>18,384.80</u>	<u>23,346.10</u>	<u>18,384.80</u>
ลูกหนี้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับ				
อัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft)	<u>10,855.71</u>	<u>6,216.35</u>	<u>10,855.71</u>	<u>6,216.35</u>
รวม	<u><u>34,289.39</u></u>	<u><u>24,601.15</u></u>	<u><u>34,201.81</u></u>	<u><u>24,601.15</u></u>

ลูกหนี้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 จำนวน 10,855.71 ล้านบาท เป็นรายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ของเดือน ธันวาคม 2549 จำนวน 10,145.52 ล้านบาท และภาษีขายที่ยังไม่ผ่านการตรวจสอบ จำนวน 710.19 ล้านบาท

ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่นสุทธิ จำแนกตามประเภทและอายุหนี้ที่ค้างชำระ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ระยะเวลาที่ค้างชำระ	งบการเงินรวม							
	ลูกหนี้รัฐวิสาหกิจและส่วนราชการ		ลูกหนี้อื่น		รวม		31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.2548
	ค่าไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่น ๆ	ค่าไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่น ๆ	ค่าไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่น ๆ		
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	22,676.42	1.14	650.06	90.22	23,326.48	91.36	23,417.84	18,280.38
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	0.13	0.38	0.25	2.37	0.38	2.75	3.13	101.69
ค้างชำระเกินกว่า 6 เดือน - 1 ปี	-	-	0.62	0.38	0.62	0.38	1.00	0.29
ค้างชำระเกินกว่า 1 ปี - 2 ปี	-	0.52	0.31	0.35	0.31	0.87	1.18	2.79
ค้างชำระเกินกว่า 2 ปี	-	-	-	41.30	-	41.30	41.30	5.54
รวม	22,676.55	2.04	651.24	134.62	23,327.79	136.66	23,464.45	18,390.69
หัก ค่าเสื่อมหนี้สงสัยจะสูญ	-	-	-	30.77	-	30.77	30.77	5.89
คงเหลือ	22,676.55	2.04	651.24	103.85	23,327.79	105.89	23,433.68	18,384.80
ลูกหนี้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Fi)					10,855.71	-	10,855.71	6,216.35
รวม					34,183.50	105.89	34,289.39	24,601.15

หน่วย : ล้านบาท

ระยะเวลาที่ค้างชำระ	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.							
	ลูกหนี้รัฐวิสาหกิจและส่วนราชการ		ลูกหนี้อื่น		รวม		31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.2548
	ค่าไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่น ๆ	ค่าไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่น ๆ	ค่าไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่น ๆ		
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	22,676.42	1.14	590.92	61.78	23,267.34	62.92	23,330.26	18,280.38
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	0.13	0.38	0.25	2.37	0.38	2.75	3.13	101.69
ค้างชำระเกินกว่า 6 เดือน - 1 ปี	-	-	0.62	0.38	0.62	0.38	1.00	0.29
ค้างชำระเกินกว่า 1 ปี - 2 ปี	-	0.52	0.31	0.35	0.31	0.87	1.18	2.79
ค้างชำระเกินกว่า 2 ปี	-	-	-	41.30	-	41.30	41.30	5.54
รวม	22,676.55	2.04	592.10	106.18	23,268.65	108.22	23,376.87	18,390.69
หัก ค่าเสื่อมหนี้สงสัยจะสูญ	-	-	-	30.77	-	30.77	30.77	5.89
คงเหลือ	22,676.55	2.04	592.10	75.41	23,268.65	77.45	23,346.10	18,384.80
ลูกหนี้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Fi)					10,855.71	-	10,855.71	6,216.35
รวม					34,124.36	77.45	34,201.81	24,601.15

5.4 รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดสรุปได้ดังนี้

5.4.1 ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.48
บริษัทย่อย				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	-	-	215.14	275.27
รวม	-	-	215.14	275.27
บริษัทร่วม				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	21.01	12.54	21.01	12.54
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าระยอง จำกัด	5.44	5.46	5.44	5.46
- บริษัท เอ็กโกเอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด	5.26	10.19	5.26	10.19
รวม	31.71	28.19	31.71	28.19
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท ไตร เอนเนจี้ จำกัด	0.04	0.04	0.04	0.04
- บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด	-	0.03	-	0.03
รวม	0.04	0.07	0.04	0.07
กิจการร่วมค้า				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	7.04	2.84	10.83	4.36
รวม	7.04	2.84	10.83	4.36
รวมลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	38.79	31.10	257.72	307.89

ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำแนกตามประเภทและอายุหนี้ที่ค้างชำระ ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม			
	ค่าไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่น ๆ	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.48
ระยะเวลาที่ค้างชำระ				
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	2.53	26.95	29.48	31.10
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	-	9.31	9.31	-
รวม	2.53	36.26	38.79	31.10

หน่วย : ล้านบาท

ระยะเวลาที่ค้างชำระ	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.			
	ค่าไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่น ๆ	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.48
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	26.54	221.87	248.41	307.89
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	-	9.31	9.31	-
รวม	26.54	231.18	257.72	307.89

5.4.2 ลูกหนี้อื่น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.48
	ลูกหนี้เงินให้กู้ยืมบริษัท กฟผ. โทคมណာကံ ခံကဲ	-	-	-

5.4.3 เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.48
	เจ้าหนี้ค่าไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) และ เจ้าหนี้ค่าไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายย่อย (SPP) บริษัทย่อย			
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	-	-	8,669.52	6,566.03
รวม	-	-	8,669.52	6,566.03
บริษัทร่วม				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	2,323.53	2,187.41	2,323.53	2,187.41
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าระยอง จำกัด	2,402.89	2,245.22	2,402.89	2,245.22
รวม	4,726.42	4,432.63	4,726.42	4,432.63
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท ไตร เอนเนอจี้ จำกัด	1,716.70	1,931.99	1,716.70	1,931.99
- บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด	-	134.75	-	134.75
รวม	1,716.70	2,066.74	1,716.70	2,066.74
กิจการร่วมค้า				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	15.70	-	24.16	-
รวม	15.70	-	24.16	-
รวมเจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6,458.82	6,499.37	15,136.80	13,065.40

5.4.4 รายได้และค่าใช้จ่าย-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.- 31 ธ.ค.49	1 ม.ค.- 31 ธ.ค.48	1 ม.ค.- 31 ธ.ค.49	1 ม.ค.- 31 ธ.ค.48
รายได้				
ค่าขายไฟฟ้า				
บริษัทย่อย				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	-	-	106.21	146.08
บริษัทร่วม				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	4.49	10.86	4.49	10.86
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าระยอง จำกัด	10.16	9.33	10.16	9.33
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท ไคร เอนเนอจี้ จำกัด	0.27	0.25	0.27	0.25
- บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด	-	0.43	-	0.43
รายได้ค่าบริการและขายสินค้าอื่น				
บริษัทย่อย				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	-	-	2,742.30	2,678.08
บริษัทร่วม				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด	-	0.05	-	0.05
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	9,802.67	9,097.79	9,802.67	9,097.79
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าระยอง จำกัด	9,694.83	9,358.36	9,694.83	9,358.36
- บริษัท เอ็กโกเอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด	14.17	71.39	14.17	71.39
กิจการร่วมค้า				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	31.99	19.61	49.22	30.17
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท ไคร เอนเนอจี้ จำกัด	-	0.14	-	0.14
- บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด	-	0.02	-	0.02
ค่าใช้จ่าย				
ค่าซื้อไฟฟ้า				
บริษัทย่อย				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	-	-	50,251.73	44,035.13
บริษัทร่วม				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	14,811.40	13,346.12	14,811.40	13,346.12
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าระยอง จำกัด	14,911.42	14,132.15	14,911.42	14,132.15
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท ไคร เอนเนอจี้ จำกัด	9,475.93	9,818.35	9,475.93	9,818.35
- บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด	-	701.58	-	701.58
ต้นทุนค่าบริการและขายสินค้าอื่น				
บริษัทย่อย				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	-	-	2,353.88	2,357.10
บริษัทร่วม				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด	-	0.10	-	0.10
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	9,790.72	9,083.84	9,790.72	9,083.84
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าระยอง จำกัด	9,687.78	9,340.01	9,687.78	9,340.01
- บริษัท เอ็กโกเอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด	5.34	44.25	5.34	44.25
กิจการร่วมค้า				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	32.12	17.46	49.41	26.86
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท ไคร เอนเนอจี้ จำกัด	-	0.08	-	0.08
- บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด	-	0.02	-	0.02

5.5 วัสดุสำรองคลัง - สุทธิ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.48
น้ำมันเชื้อเพลิง	3,698.78	4,250.32	3,076.48	3,660.38
ถ่านลิกไนต์	883.23	554.82	883.23	554.82
อะไหล่ วัสดุ และบริภัณฑ์อื่น ๆ	7,361.16	7,835.52	6,011.00	6,231.76
หัก ค่าเผื่อการเสื่อมสภาพ	3,621.22	3,511.81	3,447.72	3,402.41
คงเหลือ	8,321.95	9,128.85	6,522.99	7,044.55

5.6 ลูกหนี้อื่น - กิจการอื่นสุทธิ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	30 ก.ย.49	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.48
ลูกหนี้ผู้ปฏิบัติงาน	365.27	342.67	365.27	342.67
ลูกหนี้อื่น ๆ	3,415.42	3,329.45	3,415.44	3,329.45
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	9.14	19.87	9.14	19.87
คงเหลือ	3,771.55	3,652.25	3,771.57	3,652.25

5.7 เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการร่วมค้า ซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสีย มีรายละเอียดดังนี้

ชื่อบริษัท	ประเภทกิจการ	ลักษณะความสัมพันธ์		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.				เงินปันผล					
				ทุนชำระแล้ว		สัดส่วนเงินลงทุน		เงินลงทุน		เงินปันผล			
		31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.48		
						วิธีราคาทุน		วิธีส่วนได้เสีย					
บริษัทผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	ถือหุ้นในบริษัทอื่น	บริษัทย่อย	บริษัทย่อย	14,500.00	14,500.00	45.00%	45.00%	6,525.00	6,525.00	11,763.60	10,125.60	1,305.00	1,370.25
บริษัท กฟผ. วิศวกรรมฯ จำกัด	บริการวิศวกรรม	-	บริษัทย่อย	-	1.00	-	99.99%	-	0.99	-	0.48	-	-
บริษัทผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น	กิจการร่วมค้า	กิจการร่วมค้า	1,000.00	1,000.00	35.00%	35.00%	350.00	350.00	273.81	312.23	-	-
								6,875.00	6,875.99	12,037.41	10,438.31	1,305.00	1,370.25
บริษัทผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	ถือหุ้นในบริษัทอื่น	บริษัทร่วม	บริษัทร่วม	5,264.65	5,264.65	25.41%	25.41%	1,587.55	1,587.55	7,329.72	6,096.77	501.65	401.32
								8,462.55	8,463.54	19,367.13	16,535.08	1,806.65	1,771.57

5.7.1 เงินลงทุนในบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)

วันที่ 30 พฤศจิกายน 2542 คณะรัฐมนตรีมีมติเห็นชอบแผนระดมทุนจากภาคเอกชนในโครงการ โรงไฟฟ้าราชบุรี โดยให้ กฟผ. จัดตั้งบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด ให้ กฟผ. ถือหุ้นร้อยละ 100 และให้บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด จัดตั้งบริษัทในเครือคือ บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด โดยบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด ถือหุ้นร้อยละ 100 และให้บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด เป็นเจ้าของโรงไฟฟ้าและทรัพย์สินอื่น ๆ ทั้งหมดของโครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ได้แก่ โรงไฟฟ้าพลังความร้อน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ทรัพย์สินที่ใช้ร่วมกัน และที่ดิน และให้ กฟผ. คำนึงการระดมทุนโดยการจำหน่ายหุ้นให้แก่ประชาชนทั่วไป และนำบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด เจ้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย หลังจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ให้ กฟผ. ถือหุ้นในบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด ร้อยละ 44.99 ถึง 49.99

วันที่ 7 มีนาคม 2543 บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด ได้จดทะเบียนเป็นบริษัท จำกัด โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อลงทุนเข้าถือหุ้นในบริษัทอื่นซึ่งมีวัตถุประสงค์และกิจการที่คล้ายคลึงกัน เกี่ยวข้อง หรือสืบเนื่องกันกับวัตถุประสงค์ของบริษัทฯ มีทุนจดทะเบียนเริ่มแรก 300 ล้านบาท โดยออกหุ้นสามัญและเรียกชำระแล้ว 30 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท และเมื่อวันที่ 20 มีนาคม 2543 บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด ได้จดทะเบียนเป็นบริษัทจำกัด โดยมีวัตถุประสงค์ในการประกอบธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า และประกอบกิจการโรงผลิตพลังงานไฟฟ้าทุกประเภทมีบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด เป็นผู้ถือหุ้นในบริษัท ร้อยละ 100 ของทุนชำระแล้ว

วันที่ 18 สิงหาคม 2543 บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด ได้จดทะเบียนแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชน จำกัด และจดทะเบียนเพิ่มทุนจาก 300 ล้านบาท อีก 14,200 ล้านบาท รวมเป็น 14,500 ล้านบาท โดยเมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2543 ได้ออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนและเรียกชำระแล้ว 840 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท เป็นเงิน 8,400 ล้านบาท

ณ วันที่ 30 กันยายน 2543 บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) มีทุนจดทะเบียน 14,500 ล้านบาท มีหุ้นที่ออกเป็นหุ้นสามัญและเรียกชำระแล้ว 870 ล้านหุ้น โดยมี กฟผ. เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100 ของทุนชำระแล้ว ซึ่ง กฟผ. มีอำนาจในการควบคุมบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) จึงบันทึกและแสดงเงินลงทุนในบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) เป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย

ในเดือนตุลาคม 2543 กฟผ. ได้นำหุ้นของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ที่ถืออยู่จำนวน 870 ล้านหุ้น ราคาหุ้นละ 10 บาท เป็นเงิน 8,700 ล้านบาท ออกขายให้กับพนักงาน กฟผ. และกองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงาน กฟผ. ซึ่งจดทะเบียนแล้วรวม 217.50 ล้านหุ้น ในราคาหุ้นละ 10 บาท เป็นเงิน 2,175 ล้านบาท ภายหลังการเสนอขาย กฟผ. จะมีหุ้นที่ถือในบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) จำนวนทั้งสิ้น 652.50 ล้านหุ้น ราคาหุ้นละ 10 บาท เป็นเงิน 6,525 ล้านบาท

วันที่ 18 ถึง 20 ตุลาคม 2543 บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ได้ออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 580 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท และเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้แก่ประชาชนทั่วไปครั้งแรก (Initial Public Offering : IPO) ในราคาหุ้นละ 13 บาท และเมื่อวันที่ 26 ตุลาคม 2543 ได้จดทะเบียนทุนชำระแล้วทั้งสิ้น 1,450 ล้านหุ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) มีทุนจดทะเบียน 14,500 ล้านบาท มีหุ้นที่ออกเป็นหุ้นสามัญและเรียกชำระแล้ว 1,450 ล้านหุ้น โดยมี กฟผ. เป็นผู้ถือหุ้น 652.50 ล้านหุ้น (ราคาหุ้นละ 10 บาท เป็นเงิน 6,525 ล้านบาท) คิดเป็นร้อยละ 45 ของทุนชำระแล้ว ซึ่ง กฟผ. มีอำนาจควบคุมนโยบายของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) จึงบันทึกและแสดงเงินลงทุนในบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) เป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย



5.7.2 เงินลงทุนในบริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 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 ของทุนที่ออกและชำระเต็มมูลค่า และหักหุ้นทุนซื้อคืน) ซึ่ง กฟผ. มีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญ แต่ไม่ถึงระดับที่จะควบคุมนโยบายของบริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) จึงบันทึกและแสดงเงินลงทุนในบริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) เป็นเงินลงทุนในบริษัทร่วม

5.7.3 เงินลงทุนในบริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด

กฟผ. ได้ร่วมลงทุนกับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และการไฟฟ้านครหลวง จัดตั้งบริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด เพื่อดำเนินการผลิตกระแสไฟฟ้าและน้ำเย็นภายในบริเวณสนามบินสุวรรณภูมิ ในสัดส่วนร้อยละ 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 ล้านบาทแล้ว 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 2549 กฟผ. ได้ชำระค่าหุ้นสามัญครบถ้วนแล้ว รวมทั้งสิ้น 350 ล้านบาท

5.7.4 เงินลงทุนในบริษัท กฟผ. โทรคมណาคม จำกัด

บริษัท กฟผ. โทรคมណาคม จำกัด ได้จดทะเบียนเป็นนิติบุคคลตามประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ เมื่อวันที่ 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. โทรคมណาคม จำกัด เป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย

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



5.8 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ - สุทธิ ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

รายการ	งบการเงินรวม					งบการเงินเฉพาะ กฟผ.			
	1 ม.ค.49	เพิ่มขึ้น	ปรับปรุง	ลดลง	31 ธ.ค.49	1 ม.ค.49	เพิ่มขึ้น	ลดลง	31 ธ.ค.49
ราคาทุน									
ที่ดิน	5,876.93	27.97	-	(0.01)	5,904.89	5,125.48	27.97	(0.01)	5,153.44
ที่ดินที่รอการพัฒนา	2,236.23	-	-	-	2,236.23	2,236.23	-	-	2,236.23
สิ่งก่อสร้าง	18,412.94	789.69	-	(113.28)	19,089.35	17,922.65	742.15	(113.28)	18,551.52
เฟอร์นิเจอร์ภายใน	28,481.89	3.44	-	-	28,485.33	28,481.89	3.44	-	28,485.33
โรงไฟฟ้า	255,544.32	2,390.34	6,074.57	(44.37)	263,964.86	205,909.51	154.91	(44.37)	206,020.05
อะไหล่โรงไฟฟ้า	11,817.57	502.98	(6,074.57)	(1,224.07)	5,021.91	4,486.65	154.03	-	4,640.68
ระบบส่งพลังงานไฟฟ้า	120,297.32	2,095.42	-	(399.07)	121,993.67	120,297.32	2,095.42	(399.07)	121,993.67
ระบบสื่อสาร	6,684.87	681.78	-	(72.68)	7,293.97	6,684.87	681.78	(72.68)	7,293.97
ระบบสารสนเทศผ่านอินเทอร์เน็ต	4,537.22	0.60	-	-	4,537.82	4,537.22	0.60	-	4,537.82
เครื่องจักรกลเหมือง	2,290.13	97.80	-	-	2,387.93	2,290.13	97.80	-	2,387.93
เครื่องปั้นและเซมิคอนดักเตอร์	49.99	12.26	-	-	62.25	49.99	12.26	-	62.25
อะไหล่เครื่องจักรกลเหมือง	42.85	-	-	-	42.85	42.85	-	-	42.85
ยานพาหนะ	2,614.33	214.01	-	(139.08)	2,689.26	2,537.69	201.56	(128.36)	2,610.89
ลูกหนี้ขิ้น	10,023.67	920.40	-	(369.37)	10,574.70	9,874.67	908.96	(363.97)	10,419.66
รวม	468,910.26	7,736.69	-	(2,361.93)	474,285.02	410,477.15	5,080.88	(1,121.74)	414,436.29
รายการปรับปรุงในการรวมงบ									
จากค่าไว้ในการขายโรงไฟฟ้า	(4,818.34)				(4,839.33)	-			-
รวม	464,091.92				469,445.69	410,477.15			414,436.29

รายการ	งบการเงินรวม					งบการเงินเฉพาะ กฟผ.			
	1 ม.ค.49	เพิ่มขึ้น	ปรับปรุง	ลดลง	31 ธ.ค.49	1 ม.ค.49	เพิ่มขึ้น	ลดลง	31 ธ.ค.49
ค่าเสื่อมราคาสะสม									
สิ่งก่อสร้าง	(10,760.36)	(729.18)	-	102.66	(11,386.88)	(10,634.74)	(702.34)	102.66	(11,234.42)
เฟอร์นิเจอร์ภายใน	(6,622.13)	(425.85)	-	-	(7,047.98)	(6,622.13)	(425.85)	-	(7,047.98)
โรงไฟฟ้า	(114,732.57)	(11,352.01)	(1,738.74)	29.18	(127,794.14)	(105,821.05)	(8,651.91)	29.18	(114,443.78)
อะไหล่โรงไฟฟ้า	(3,754.64)	(554.05)	1,738.74	-	(2,569.95)	(2,015.83)	(553.97)	-	(2,569.80)
ระบบส่งพลังงานไฟฟ้า	(40,440.76)	(4,413.33)	-	312.08	(44,542.01)	(40,440.76)	(4,413.33)	312.08	(44,542.01)
ระบบสื่อสาร	(4,499.77)	(579.99)	-	68.98	(5,010.78)	(4,499.77)	(579.99)	68.98	(5,010.78)
ระบบสารสนเทศผ่านอินเทอร์เน็ต	(3,310.55)	(157.76)	-	-	(3,468.31)	(3,310.55)	(157.76)	-	(3,468.31)
เครื่องจักรกลเหมือง	(2,074.23)	(64.01)	-	-	(2,138.24)	(2,074.23)	(64.01)	-	(2,138.24)
เครื่องปั้นและเซมิคอนดักเตอร์	(35.00)	(5.61)	-	-	(40.61)	(35.00)	(5.61)	-	(40.61)
อะไหล่เครื่องจักรกลเหมือง	(31.62)	(3.29)	-	-	(34.91)	(31.62)	(3.29)	-	(34.91)
ยานพาหนะ	(2,069.84)	(186.20)	-	131.33	(2,124.71)	(2,045.60)	(170.12)	126.11	(2,089.61)
ลูกหนี้ขิ้น	(7,736.04)	(591.04)	-	365.63	(7,961.45)	(7,633.75)	(574.73)	362.57	(7,845.91)
รวม	(196,067.51)	(19,062.32)	-	1,009.86	(214,119.97)	(185,165.03)	(16,302.91)	1,001.58	(200,466.36)
รายการปรับปรุงในการรวมงบ									
จากค่าไว้ในการขายโรงไฟฟ้า	773.73				970.41	-			-
รวม	(195,293.78)				(213,149.56)	(185,165.03)			(200,466.36)
ค่าเสื่อมราคาของที่ดินที่รอการพัฒนา	(423.43)				(423.43)	(423.43)			(423.43)
ค่าเผื่อการตัดออกของโรงไฟฟ้า	(15.33)				(15.33)	(15.33)			(15.33)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	268,359.38				255,857.37	224,873.36			213,531.17

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 กฟผ. มีอาคารและอุปกรณ์ที่หักค่าเสื่อมราคาสะสมเต็มมูลค่าแล้วแต่ยังคงใช้งานอยู่ โดยมีราคาทุนก่อนหักค่าเสื่อมราคาสะสม จำนวน 35,772.71 ล้านบาท ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท งบการเงินเฉพาะ กฟผ.
	31 ธ.ค.49
สิ่งก่อสร้าง	4,378.85
เขื่อนและอ่างเก็บน้ำ	5.45
โรงไฟฟ้า	12,603.24
อะไหล่โรงไฟฟ้า	311.63
ระบบส่งพลังงานไฟฟ้า	5,089.08
ระบบสื่อสาร	2,055.41
ระบบสายพานลำเลียงถ่านลิกไนต์	1,799.02
เครื่องจักรกลเหมือง	1,922.41
อะไหล่เครื่องจักรกลเหมือง	25.68
ยานพาหนะ	1,672.44
ครุภัณฑ์อื่น	5,909.50
รวม	35,772.71

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

- ที่ดินที่อำเภอแม่ 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 2549 ที่ดินที่ทับสะแกมีราคาตามบัญชี 1,800 ล้านบาท
- ที่ดินบริเวณสถานีขนถ่ายน้ำมันถนนเพชรเกษม จังหวัดราชบุรี เนื้อที่ 37 ไร่ ราคา 3.75 ล้านบาท

5.9 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม					31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.48
	ค่าทดแทน	โปรแกรม	สิทธิการใช้	สิทธิการใช้	รวม		
	สิทธิการใช้ ที่ดิน	คอมพิวเตอร์	ประโยชน์ ในที่ราชพัสดุ	ระบบที่อยู่	สงัก		
ขอยกมาคืนงวด	16,100.11	90.21	270.92	-	16,461.24	16,141.28	
บวก เพิ่มระหว่างงวด	530.03	86.10	-	6.25	622.38	747.89	
รายการรับโอนจาก งานระหว่างทำ	-	149.74	-	-	149.74	-	
	<u>16,630.14</u>	<u>326.05</u>	<u>270.92</u>	<u>6.25</u>	<u>17,233.36</u>	<u>16,889.17</u>	
หัก ตัดจ่ายงวดนี้	428.53	30.97	6.34	0.15	465.99	427.93	
ขอยกไปปลายงวด	<u>16,201.61</u>	<u>295.08</u>	<u>264.58</u>	<u>6.10</u>	<u>16,767.37</u>	<u>16,461.24</u>	

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.				31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.48
	ค่าทดแทน	โปรแกรม	สิทธิการใช้	รวม		
	สิทธิการใช้ ที่ดิน	คอมพิวเตอร์	ประโยชน์ ในที่ราชพัสดุ	สงัก		
ขอยกมาคืนงวด	16,100.11	90.21	270.92	16,461.24	16,141.28	
บวก เพิ่มระหว่างงวด	530.03	86.10	-	616.13	747.89	
รายการรับโอนจาก งานระหว่างทำ	-	149.74	-	149.74	-	
	<u>16,630.14</u>	<u>326.05</u>	<u>270.92</u>	<u>17,227.11</u>	<u>16,889.17</u>	
หัก ตัดจ่ายงวดนี้	428.53	30.97	6.34	465.84	427.93	
ขอยกไปปลายงวด	<u>16,201.61</u>	<u>295.08</u>	<u>264.58</u>	<u>16,761.27</u>	<u>16,461.24</u>	

5.10 งานระหว่างก่อสร้าง ประกอบด้วย

โครงการ	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.48
โครงการขยายระบบส่งไฟฟ้า	7,946.26	5,957.51	7,946.26	5,957.51
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสงขลา	6,718.28	133.60	6,718.28	133.60
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครใต้ ชุดที่ 3	478.99	5.22	478.99	5.22
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 5	15.16	-	15.16	-
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือ ชุดที่ 1	9.43	-	9.43	-
โครงการอื่นๆ	4,876.25	5,313.66	4,857.99	4,468.63
รวม	20,044.37	11,409.99	20,026.11	10,564.96

เมื่อวันที่ 7 มิถุนายน 2548 และวันที่ 25 ตุลาคม 2548 คณะรัฐมนตรีได้อนุมัติโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสงขลา 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 17,547.00 ล้านบาท ตามลำดับ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 กฟผ. มีร้อยละของงานที่แล้วเสร็จของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ ดังนี้

	ร้อยละของงานที่แล้วเสร็จ
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสงขลา	74.09
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครใต้ ชุดที่ 3	22.80

5.11 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

- รายการรายการตัดบัญชีด้านเหมืองถิกไนต์ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.48
ยอดยกมาต้นงวด	1,446.29	2,518.40	1,446.29	2,518.40
บวก เพิ่มระหว่างงวด	3,324.75	3,495.59	3,324.75	3,495.59
ค่าเสื่อมราคา	77.42	71.41	77.42	71.41
	4,848.46	6,085.40	4,848.46	6,085.40
หัก ตัดจ่ายงวดนี้	3,733.03	4,626.43	3,733.03	4,626.43
ปรับปรุงค่าใช้จ่ายปีก่อน	-	12.68	-	12.68
ยอดยกไปปลายงวด	1,115.43	1,446.29	1,115.43	1,446.29
- อื่น ๆ	245.85	345.87	239.99	340.12
รวม	1,361.28	1,792.16	1,355.42	1,786.41

5.12 เจ้าหนี้การค้า-กิจการอื่น มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.48
เจ้าหนี้ค่าไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ	1,408.63	1,861.15	1,408.63	1,861.15
เจ้าหนี้ค่าไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer : IPP)	7,391.91	4,511.53	7,391.91	4,511.53
เจ้าหนี้ค่าไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายย่อย (Small Power Producer : SPP)	6,460.42	6,551.95	6,460.42	6,551.95
เจ้าหนี้ค่าเช่าเพลิงและอื่น ๆ	13,414.46	6,386.45	13,414.46	6,386.45
อื่น ๆ	6,191.48	4,901.03	6.07	4.25
รวม	34,866.90	24,212.11	28,681.49	19,315.33

5.13 เงินรายได้แผ่นดินค้างนำส่งคลัง

กฟผ. ได้คำนวณเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังในอัตราร้อยละ 35 ของกำไรสุทธิก่อนค่าใช้จ่ายสำรองโบนัส และภายหลังรายการปรับปรุงส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)ในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสีย และเงินปันผลรับ อย่างไรก็ตามเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังอาจมีการเปลี่ยนแปลงได้ ขึ้นอยู่กับความเห็นชอบของกระทรวงการคลัง

กฟผ. มีเงินรายได้แผ่นดินค้างนำส่งคลังยกมา ณ วันที่ 1 มกราคม 2549 จำนวน 8,221.59 ล้านบาท นำส่งในเดือน พฤษภาคม 2549 จำนวน 4,500 ล้านบาท และได้ตั้งสำรองเงินรายได้แผ่นดินจากผลการดำเนินงานสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2549 ในอัตราร้อยละ 40 จำนวน 6,762.70 ล้านบาท และนำส่งคลังแล้วเมื่อวันที่ 25 ตุลาคม 2549 นอกจากนี้เมื่อวันที่ 29 ธันวาคม 2549 กฟผ. ได้นำส่งคลังสำหรับเงินรายได้แผ่นดินที่ค้างอยู่ จำนวน 3,721.59 ล้านบาท เรียบร้อยแล้ว

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 กฟผ. ได้ตั้งสำรองเงินรายได้แผ่นดินจากผลการดำเนินงานสำหรับปี 2549 ในอัตราร้อยละ 40 จำนวน 16,380.76 ล้านบาท แต่เนื่องจาก กฟผ. ได้นำส่งคลังสำหรับผลการดำเนินงานครึ่งปีแรกไปแล้วจำนวน 6,762.70 ล้านบาท ดังนั้น กฟผ. จึงมีเงินรายได้แผ่นดินค้างนำส่งคลัง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 จำนวน 9,618.06 ล้านบาท

5.14 เงินกู้ยืมระยะยาว ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	เงินกู้ยืมระยะยาว	เงินกู้ยืมระยะยาว ที่ตั้งกำหนด ชำระภายในหนึ่งปี	คงเหลือ 31 ธ.ค.49	คงเหลือ 31 ธ.ค.48
เงินกู้ระยะยาว	112,822.49	10,173.40	102,649.09	112,300.52
การซื้อโดยผ่อนชำระหนี้ระยะยาว	1,463.95	583.60	880.35	1,680.82
รวม	114,286.44	10,757.00	103,529.44	113,981.34
			หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	เงินกู้ยืมระยะยาว	เงินกู้ยืมระยะยาว ที่ตั้งกำหนด ชำระภายในหนึ่งปี	คงเหลือ 31 ธ.ค.49	คงเหลือ 31 ธ.ค.48
	เงินกู้ระยะยาว	82,544.54	7,065.48	75,479.06
การซื้อโดยผ่อนชำระหนี้ระยะยาว	1,463.95	583.60	880.35	1,680.82
รวม	84,008.49	7,649.08	76,359.41	83,967.64

เงินกู้ระยะยาว ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม			
	31 ธ.ค.49		31 ธ.ค.48	
	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย:ล้าน	ล้านบาท	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย:ล้าน	ล้านบาท
เงินกู้ในประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง				
พันธบัตร กฟผ.				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2563	-	37,800.00	-	46,270.03
		<u>37,800.00</u>		<u>46,270.03</u>
เงินกู้ในประเทศกระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน				
เงินกู้กระทรวงการคลัง				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2570	-	114.61	-	118.56
พันธบัตร กฟผ.				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2563	-	12,900.00	-	14,900.00
หุ้นกู้				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2551	-	3,496.54	-	5,827.38
อัตราดอกเบี้ยคงที่ถึงปี 2550 และลอยตัวครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2553	-	2,997.86	-	2,997.25
สถาบันการเงินอื่น ๆ				
อัตราดอกเบี้ยลอยตัวครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2558	-	23,013.55	-	23,495.24
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2561	-	770.00	-	505.75
		<u>43,292.56</u>		<u>47,844.18</u>
เงินกู้ยืมจากต่างประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง				
เงินกู้				
ดอลลาร์สหรัฐ :				
อัตราดอกเบี้ยลอยตัวครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2558	14.06	509.50	15.63	643.36
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2554	3.66	132.77	4.48	184.42
เยนญี่ปุ่น :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2556	51,941.04	15,882.89	67,145.63	23,573.82
ยูโร :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2558	0.69	33.16	0.78	38.22
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2580	87.84	4,195.96	102.96	5,039.84
สวิสฟรังก์ :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2549	0.08	-	0.19	6.07
แคนาดาเคียน ดอลลาร์ :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2553	3.40	106.41	4.37	155.11
		<u>20,860.69</u>		<u>29,640.84</u>
พันธบัตร				
ดอลลาร์สหรัฐ :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2551	300.00	10,869.24	300.00	12,352.38
		<u>10,869.24</u>		<u>12,352.38</u>
รวม		<u>112,822.49</u>		<u>136,107.43</u>
หัก เงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		<u>10,173.40</u>		<u>23,806.91</u>
คงเหลือ		<u>102,649.09</u>		<u>112,300.52</u>

	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.			
	31 ธ.ค.49		31 ธ.ค.48	
	สกุลเงิน	ล้านบาท	สกุลเงิน	ล้านบาท
	ต่างประเทศ		ต่างประเทศ	
	หน่วย: ล้าน		หน่วย: ล้าน	
เงินกู้ในประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง				
พันธบัตร กฟผ.				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2563	-	37,800.00	-	46,270.03
		<u>37,800.00</u>		<u>46,270.03</u>
เงินกู้ในประเทศกระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน				
เงินกู้กระทรวงการคลัง				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2570	-	114.61	-	118.56
พันธบัตร กฟผ.				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2563	-	12,900.00	-	14,900.00
		<u>13,014.61</u>		<u>15,018.56</u>
เงินกู้ยืมจากต่างประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง				
เงินกู้				
ดอลลาร์สหรัฐ :				
อัตราดอกเบี้ยลอยตัวครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2558	14.06	509.50	15.63	643.36
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2554	3.66	132.77	4.48	184.42
เยนญี่ปุ่น :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2556	51,941.04	15,882.89	67,145.63	23,573.82
ยูโร :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2558	0.69	33.16	0.78	38.22
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2580	87.84	4,195.96	102.96	5,039.84
สวิสฟรังก์ :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2549	0.08	-	0.19	6.07
แคนาดาเดียน ดอลลาร์ :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2553	3.40	106.41	4.37	155.11
		<u>20,860.69</u>		<u>29,640.84</u>
พันธบัตร				
ดอลลาร์สหรัฐ :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2551	300.00	10,869.24	300.00	12,352.38
		<u>10,869.24</u>		<u>12,352.38</u>
รวม		<u>82,544.54</u>		<u>103,281.81</u>
หัก เงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		<u>7,065.48</u>		<u>20,994.99</u>
คงเหลือ		<u><u>75,479.06</u></u>		<u><u>82,286.82</u></u>

จำนวนเงินกู้ระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 และ 2548 จำแนกตามประเภทของอัตราดอกเบี้ย
ได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.48
อัตราดอกเบี้ยลอยตัว	23,523.05	24,138.60	509.50	643.36
อัตราดอกเบี้ยคงที่	89,299.44	111,968.83	82,035.04	102,638.45
รวม	112,822.49	136,107.43	82,544.54	103,281.81

อัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 มีรายละเอียด ดังนี้

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.
พันธบัตร กฟผ. ในประเทศ	ร้อยละ 3.295 ถึง ร้อยละ 11.250	ร้อยละ 3.295 ถึง ร้อยละ 8.554
พันธบัตร กฟผ. ต่างประเทศ	ร้อยละ 7.000	ร้อยละ 7.000
เงินกู้ในประเทศ	ร้อยละ 3.000 ถึง ร้อยละ 7.7500	ร้อยละ 3.000
เงินกู้ต่างประเทศ	ร้อยละ 0.000 ถึง ร้อยละ 8.000	ร้อยละ 0.000 ถึง ร้อยละ 8.000
หุ้นกู้	ร้อยละ 3.670	

5.15 ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.48
ยอดยกมาต้นงวด	1,612.85	1,571.37	1,612.85	1,571.37
บวก เพิ่มระหว่างงวด	102.81	107.85	102.81	107.85
	1,715.66	1,679.22	1,715.66	1,679.22
หัก ค่าใช้จ่ายในการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	50.83	61.93	50.83	61.93
ค่าเสื่อมราคา	4.32	4.44	4.32	4.44
ยอดยกไปปลายงวด	1,660.51	1,612.85	1,660.51	1,612.85

5.16 หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

- รายได้รอการรับรู้ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.48
ยอดยกมาต้นงวด	4,221.03	3,525.79	4,221.03	3,525.79
บวก รับเงินช่วยเหลือ	688.01	885.39	688.01	885.39
	4,909.04	4,411.18	4,909.04	4,411.18
หัก รับรู้เป็นรายได้	284.48	187.97	284.48	187.97
คืนเงินให้แก่ผู้ให้เงินช่วยเหลือ	6.25	0.84	6.25	0.84
ลดค่าเสื่อมราคา	1.34	1.34	1.34	1.34
ยอดยกไปปลายงวด	4,616.97	4,221.03	4,616.97	4,221.03
- อื่น ๆ	4,644.45	3,088.50	4,646.55	3,088.50
รวม	9,261.42	7,309.53	9,263.52	7,309.53

5.17 ส่วนของทุน

- เงินงบประมาณ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.48
เงินงบประมาณสมทบเป็นทุน	6,507.64	6,507.64	6,507.64	6,507.64
เงินงบประมาณสมทบก่อสร้าง เขื่อนศรีนครินทร์				
เขื่อนบางลาง เขื่อนวชิราลงกรณ เขื่อนรัชชประภา				
และเขื่อนปากมูล	4,364.75	4,364.75	4,364.75	4,364.75
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสมยกมา	1,371.75	1,309.42	1,371.75	1,309.42
ค่าเสื่อมราคางวดนี้	62.33	62.33	62.33	62.33
	2,930.67	2,993.00	2,930.67	2,993.00
คงเหลือ	9,438.31	9,500.64	9,438.31	9,500.64

5.18 ส่วนของทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม ซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสีย ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.48	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.48
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	2,886.91	2,886.91	2,886.91	2,886.91
กำไรที่ยังไม่รับรู้จากการปรับมูลค่าเงินลงทุน ในหลักทรัพย์ในความต้องการของตลาด ที่มีไว้เพื่อขายสุทธิ	198.28	149.25	198.28	149.25
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินของบริษัท ที่อยู่ในต่างประเทศ	(3.51)	(24.67)	(3.51)	(24.67)
รวม	<u>3,081.68</u>	<u>3,011.49</u>	<u>3,081.68</u>	<u>3,011.49</u>

5.19 คັນทุนขายไฟฟ้า ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.49	1 ม.ค.-31 ธ.ค.48	1 ม.ค.-31 ธ.ค.49	1 ม.ค.-31 ธ.ค.48
ค่าซื้อไฟฟ้า	111,983.31	99,175.37	162,414.68	143,210.33
ค่าเชื้อเพลิง	127,058.21	103,904.68	89,065.80	72,423.14
ค่าใช้จ่ายในการผลิตไฟฟ้า	27,343.21	26,122.57	22,767.48	21,787.93
ค่าใช้จ่ายในการส่งไฟฟ้า	9,535.56	9,071.41	9,535.56	9,071.41
รวม	<u>275,920.29</u>	<u>238,274.03</u>	<u>283,783.52</u>	<u>246,492.81</u>

5.20 กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.49	1 ม.ค.-31 ธ.ค.48	1 ม.ค.-31 ธ.ค.49	1 ม.ค.-31 ธ.ค.48
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจากการ				
ชำระคืนหนี้ระยะยาว	225.93	280.55	225.93	280.55
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า				
ลูกหนี้เจ้าหนี้เป็นเงินบาท ณ วันสิ้นงวดบัญชี	4,426.90	1,933.25	4,426.90	1,933.25
ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินฝากธนาคาร				
สกุลดอลลาร์สหรัฐเป็นเงินบาท ณ วันสิ้นงวด				
และรายการอื่น ๆ	(779.66)	(459.66)	(780.43)	(460.71)
รวม	<u>3,873.17</u>	<u>1,754.14</u>	<u>3,872.40</u>	<u>1,753.09</u>

5.21 ส่วนแบ่งกำไรในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสีย

ในงวดบัญชีปี 2549 กฟผ. ได้รับรู้ส่วนแบ่งกำไรในบริษัทร่วม คือ บริษัทผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) 1,664.40 ล้านบาท ได้รับรู้ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนในบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้า จำนวน 2,904.50 ล้านบาท โดยเป็นส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) จำนวน 2,943.00 ล้านบาท และส่วนแบ่งขาดทุนจากบริษัทผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด จำนวน 38.42 ล้านบาท และส่วนแบ่งขาดทุนจากบริษัท กฟผ. โทรคมนามคม จำกัด จำนวน 0.08 ล้านบาท ซึ่งรับรู้เป็นงวดสุดท้ายเนื่องจากจดทะเบียนเลิกบริษัทเมื่อวันที่ 29 กันยายน 2549

กฟผ. ได้รับรู้ส่วนแบ่งกำไรในบริษัทผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และส่วนแบ่งขาดทุนในบริษัทผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด และส่วนแบ่งขาดทุนในบริษัท กฟผ. โทรคมนามคม จำกัด ในงบกำไรขาดทุนในงบการเงินเฉพาะ กฟผ. แต่เนื่องจากรายการนี้ถือเป็นรายการระหว่างกันกับบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้า จึงมิได้ปรากฏในงบกำไรขาดทุนในงบการเงินรวม

5.22 ดอกเบี้ยจ่าย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม			
	ดอกเบี้ยจ่าย	ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับเงินกู้	รวม	
ต้นทุนงานระหว่างก่อสร้าง	177.10	1.04	178.14	341.73
ดอกเบี้ยจ่ายในงบกำไรขาดทุน	6,863.73	5.14	6,868.87	7,222.10
รวม	<u>7,040.83</u>	<u>6.18</u>	<u>7,047.01</u>	<u>7,563.83</u>

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.			
	ดอกเบี้ยจ่าย	ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับเงินกู้	รวม	
ต้นทุนงานระหว่างก่อสร้าง	177.10	1.04	178.14	341.73
ดอกเบี้ยจ่ายในงบกำไรขาดทุน	5,398.48	5.14	5,403.62	6,013.22
รวม	<u>5,575.58</u>	<u>6.18</u>	<u>5,581.76</u>	<u>6,354.95</u>

5.23 ผลการดำเนินงาน

ในรอบบัญชีปี 2549 กฟผ. มีผลการดำเนินงานกำไรสุทธิจำนวน 40,633.66 ล้านบาท สูงกว่ารอบบัญชีปี 2548 จำนวน 40,806.79 ล้านบาท ซึ่งมีผลการดำเนินงานขาดทุนสุทธิ 173.13 ล้านบาท เนื่องจากในรอบบัญชีปี 2548 ได้มีมติคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ 30 สิงหาคม 2548 อนุมัติตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ครั้งที่ 3/2548 (ครั้งที่ 101) เรื่อง หลักเกณฑ์การกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าในส่วนของผลกระทบจากการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติให้ กฟผ. เป็นผู้รับภาระถูกหนี้ค่า Ft คงค้าง ที่ กฟผ. คาดว่าจะบันทึกเป็นรายได้ในรอบบัญชีก่อนการเปลี่ยนแปลงสภาพ กฟผ. เป็นบริษัท ทั้งนี้ตั้งแต่วันที่ 24 มิถุนายน 2548 ให้ กฟผ. รับรู้รายได้ที่เรียกเก็บได้จริงในงวดนั้น ๆ มีผลทำให้ กฟผ. สูญเสียรายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Fi) ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม ถึงวันที่ 30 กันยายน 2548 จำนวน 31,035.65 ล้านบาท และนอกจากนี้ กฟผ. ได้ตัดหนี้สูญค่า Ft ที่ค้างอยู่ในบัญชีรอบบัญชีก่อนปี 2548 จำนวน 4,794.12 ล้านบาท ออกจากบัญชีตามมติคณะรัฐมนตรีดังกล่าว และในรอบบัญชีปี 2549 กฟผ. มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศจำนวน 3,872.40 ล้านบาท สูงกว่ารอบบัญชีปี 2548 จำนวน 2,119.31 ล้านบาท ซึ่งมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศจำนวน 1,753.09 ล้านบาท

5.24 ภาษีเงินได้

เนื่องด้วย กฟผ. เป็นรัฐวิสาหกิจ จึงได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้ ส่วนบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด ซึ่งเป็นกิจการร่วมค้าของ กฟผ. ได้รับสิทธิในการยกเว้นภาษีจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน ตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 (Industrial Investment Promotional Act B.E.2520) เป็นระยะเวลา 8 ปี นับตั้งแต่การเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (31 ตุลาคม 2543) และของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (18 เมษายน 2545) และนับจากวันที่มีรายได้จากการประกอบกิจการสำหรับบริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด (มิถุนายน 2549) โดยที่บริษัทได้รับการส่งเสริมการลงทุนเพื่ออุตสาหกรรม จะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไข และข้อกำหนดต่าง ๆ ตามที่ระบุไว้ในบัตรส่งเสริมการลงทุนแล้ว

5.25 เหตุการณ์อุบัติเหตุเพลิงไหม้บริเวณโรงไฟฟ้าพลังความร้อนบางปะกง หน่วยที่ 1

เมื่อวันที่ 2 สิงหาคม 2549 เวลา 08.30 น. ได้เกิดอุบัติเหตุเพลิงไหม้ที่อุปกรณ์ปั๊มน้ำเข้าสู่หม้อน้ำ (Turbine Boiler Feed Pump no.101) บริเวณโรงไฟฟ้าพลังความร้อนบางปะกง หน่วยที่ 1 อุปกรณ์ดังกล่าวอยู่ในความคุ้มครองของกรมธรรม์ประกันภัยความเสียหายทุกประเภทของกฟผ. 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 ล้านบาทแล้ว และ กฟผ. ยังมีได้ดำเนินการทำสัญญาจ้างซ่อมทรัพย์สินดังกล่าว

5.26 ดำรงมูลค่าความเสียหายจากเหตุเพลิงไหม้

สืบเนื่องจากเหตุการณ์เพลิงไหม้บริเวณเครื่องจักรขับเคลื่อนกังหันไอน้ำของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนเครื่องที่ 1 ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) เมื่อวันที่ 13 ตุลาคม 2548 บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด ได้ดำเนินการฟื้นฟูเครื่องจักรขับเคลื่อนฯ ในระหว่างปี 2549 โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 การดำเนินการยังไม่แล้วเสร็จ ทั้งนี้ค่าความเสียหายอันเกิดจากเหตุเพลิงไหม้นั้น บริษัทประกันภัยได้ชดเชยบางส่วนแล้ว ส่วนที่เหลือยังอยู่ระหว่างการเจรจาหาข้อยุติในเรื่องของทุนประกันภัยที่จะนำมาใช้ในการคำนวณค่าชดเชยความเสียหาย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด ได้ประมาณการและตั้งสำรองมูลค่าความเสียหายดังกล่าวเป็นจำนวน 750 ล้านบาท จากสัญญาการจ้างซ่อมทรัพย์สินดังกล่าว

6. หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

หนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่ไม่ได้รวมอยู่ในงบการเงินเฉพาะ กฟผ. เป็นคดีที่ กฟผ. ถูกฟ้องเป็นจำเลย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 กฟผ. มีคดีที่ถูกฟ้องเป็นจำเลยเรียกร้องค่าทดแทนทรัพย์สินและการละเมิด ซึ่งศาลชั้นต้นได้ตัดสินให้ กฟผ. ชดใช้จำนวน 52 คดี เป็นจำนวนเงิน 367.18 ล้านบาท โดยคดีดังกล่าวอยู่ระหว่างการอุทธรณ์ของ กฟผ.

7. ภาวะผูกพัน

7.1 ภาวะผูกพันสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว

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

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 กฟผ. มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากเอกชน จำนวน 60 ราย กำลังผลิตรวม 16,111 เมกะวัตต์ และมีภาวะผูกพันจนถึงสิ้นสุดทุกสัญญาเป็นเงินรวมประมาณ 4,200,238 ล้านบาท มีรายละเอียดดังนี้

ผู้ผลิตไฟฟ้า	จำนวนราย	กำลังผลิต		จำนวนเงิน (ล้านบาท)	ค่าความพร้อม จ่ายพลังงาน(AP) (ล้านบาท)	ค่าพลังงาน ไฟฟ้า(EP) (ล้านบาท)
		(เมกะวัตต์)	อายุสัญญาคงเหลือ			
ผู้ผลิตไฟฟ้าสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว						
บริษัท เทิน-หิมนุน เพาเวอร์ จำกัด	1	220	17 ปี (ปี 2550 - 2566)	39,866	-	39,866
บริษัท ห้วยเฮาะ เพาเวอร์ จำกัด	1	126	23 ปี (ปี 2550 - 2572)	25,277	-	25,277
โครงการน้ำเหิน 2	1	920	25 ปี (ปี 2553 - 2577)	229,548	-	229,548
โครงการน้ำจิม 2	1	454	27 ปี (ปี 2554 - 2580)	119,906	-	119,906
ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer : IPP)						
บริษัท ผลิตไฟฟ้าระยอง จำกัด (REGCO)	1	1,170	8 ปี (ปี 2550 - 2557)	108,171	22,043	86,128
บริษัท ผลิตไฟฟ้าขอนแก่น จำกัด (KEGCO)	1	818	10 ปี (ปี 2550 - 2559)	109,120	22,373	86,747
บริษัท ไตร เอนเนอจี้ จำกัด (TECO)	1	700	14 ปี (ปี 2550 - 2563)	115,076	23,857	91,219
บริษัท อีสเทิร์นเพาเวอร์ จำกัด (EPEC)	1	350	17 ปี (ปี 2550 - 2566)	82,209	24,825	57,384
บริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด (IPT)	1	700	19 ปี (ปี 2550 - 2568)	161,369	32,269	129,100
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด (RGCO)	1	3,481	21 ปี (ปี 2550 - 2570)	980,878	176,472	804,406
บริษัท โกลว์ไอที จำกัด (BOWIN)	1	713	22 ปี (ปี 2550 - 2571)	199,581	43,980	155,601
บริษัท กอล์ฟอิลเดคตริก จำกัด (GULF)	1	1,468	27 ปี (ปี 2550 - 2576)	502,622	120,532	382,090
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด (RPCL)	1	1,400	26 ปี (ปี 2551 - 2576)	469,437	104,602	364,835
บริษัท BLCPP เพาเวอร์ จำกัด (BLCPP)	1	1,347	26 ปี (ปี 2550 - 2575)	384,002	171,828	212,174
ผู้ผลิตไฟฟ้ารายย่อย (Small Power Producer : SPP)						
	46	2,244	15 - 25 ปี	673,176	182,246	490,930
รวม	60	16,111		4,200,238	925,027	3,275,211

7.2 Letter of Credit

จนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2549 กฟผ. มียอดเงินคงเหลือของ Letter of Credit ที่ยังไม่หมดอายุทั้งหมดประมาณ 5,044.58 ล้านบาท

8. เครื่องมือทางการเงิน

กฟผ. ได้ใช้เครื่องมือทางการเงิน เพื่อลดความไม่แน่นอนจากปัจจัยภายนอกที่ไม่สามารถควบคุมได้ เครื่องมือหลักที่ใช้ในการลดความเสี่ยง คือ สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย และสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

8.1 สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน

กฟผ. ใช้สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินต่างประเทศในการลดความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน ซึ่งเกิดจากภาระหนี้ที่เป็นสกุลเงินต่างประเทศ สัญญาแลกเปลี่ยนนี้จะรับรู้ในงบการเงิน ณ วันทำสัญญา

กฟผ. ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน โดยสัญญามีอายุระหว่าง 4 - 10 ปี โดยเงื่อนไขที่มีอยู่และเงินต้นตามสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 และ 2548 มีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
เงื่อนไขของสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน	31 ธ.ค. 49	31 ธ.ค. 48
9,979 ล้านบาท ต่อ 3,692 ล้านบาท	2,840.45	3,408.54
19,899 ล้านบาท ต่อ 7,283 ล้านบาท	5,202.37	6,242.84
11,424 ล้านบาท ต่อ 4,145 ล้านบาท	2,659.60	3,191.52
10,000 ล้านบาท ต่อ 3,575 ล้านบาท	1,021.43	2,042.86
6,712 ล้านบาท ต่อ 2,456 ล้านบาท	1,996.08	2,303.17
12,196 ล้านบาท ต่อ 4,463 ล้านบาท	3,777.14	4,463.89
1,093 ล้านบาท ต่อ 365 ล้านบาท	304.35	-
1,469 ล้านบาท ต่อ 489 ล้านบาท	407.69	-
1,286 ล้านบาท ต่อ 428 ล้านบาท	356.92	-
1,179 ล้านบาท ต่อ 390 ล้านบาท	354.78	-
6,680 ล้านบาท ต่อ 61 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	1,585.95	2,523.30
127 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ต่อ 14,850 ล้านบาท	-	1,042.72
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	609.95	813.28
รวม	29,136.71	34,052.12

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน 9,979 ล้านบาท ต่อ 3,692 ล้านบาท เป็นสัญญาที่ทำต่อเนื่องจากวงเงินที่เหลือของสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน 12,283 ล้านบาท ต่อ 115 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน 19,899 ล้านบาท ต่อ 7,283 ล้านบาท เป็นสัญญาที่ทำต่อเนื่องมาจากวงเงินที่เหลือของสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน 22,743 ล้านบาท ต่อ 213 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพื่อลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน

อายุของสัญญาจำแนกได้ ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	31 ธ.ค. 49	31 ธ.ค. 48
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	10,627.38	13,628.88
เกิน 5 ปี	18,509.33	20,423.24
รวม	29,136.71	34,052.12

8.2 สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย

กฟผ. ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากความไม่แน่นอนของอัตราดอกเบี้ย กฟผ. ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยคงที่สำหรับเงินบาท จำนวน 20,000 ล้านบาท อยู่ที่ร้อยละ 1.50 ต่อปี ซึ่งอายุของสัญญาแลกเปลี่ยนฯ จะเท่ากับอายุของสัญญาเงินกู้ คือ อายุ 7 ปี

อายุของสัญญา และเงินคงเหลือ ตามสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 และ 2548 มีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.48
5 ปี	-	1,042.72
7 ปี	873.68	2,006.20
รวม	<u>873.68</u>	<u>3,048.92</u>

8.3 สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

กฟผ. ได้ทำสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเพื่อลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน ในการชำระคืนเงินกู้ต่างประเทศ และค่าซื้อกระแสไฟฟ้าจากต่างประเทศ และการชำระเงินผ่าน Letter of Credit สัญญาดังกล่าวเป็นข้อตกลงในการซื้อเงินตราต่างประเทศตามอัตราแลกเปลี่ยนที่ตกลงกัน ณ วันที่ในอนาคตที่ระบุไว้

กฟผ. ได้ทำสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าสำหรับการชำระเงินผ่าน Letter of Credit เป็นสกุลเงินบาท จำนวน 7,299 ล้านบาท หรือเทียบเท่า 2,238 ล้านบาท และสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ จำนวน 0.245 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 8.744 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2548 ไม่มีรายการซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าคงเหลือ แต่สำหรับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 มีรายการซื้อเงินตราต่างประเทศคงเหลือ ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	31 ธ.ค.49	31 ธ.ค.48
อัตราแลกเปลี่ยน 35.626 บาทต่อ 1 ดอลลาร์สหรัฐ	8.74	-
อัตราแลกเปลี่ยน 0.3066 บาทต่อ 1 เซน	2.24	-
รวม	<u>10.98</u>	<u>-</u>

