

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2553 (ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

และสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 (ตรวจสอบแล้ว)

1. ข้อความทั่วไป

1.1 จุดมุ่งหมายของงบการเงินระหว่างกาล

งบการเงินระหว่างกาลนี้จัดทำขึ้นเพื่อให้ข้อมูลเพิ่มเติมจากงบการเงินประจำปีที่ได้นำเสนอครั้งล่าสุด ดังนั้น งบการเงินระหว่างกาลจึงมุ่งเน้นการให้ข้อมูลเกี่ยวกับกิจกรรม เหตุการณ์ และสถานการณ์ใหม่ ๆ เพื่อไม่ให้ข้อมูลที่นำเสนอซ้ำซ้อนกับข้อมูลที่ได้รายงานไปแล้ว ผู้ใช้งบการเงินควรใช้งบการเงินระหว่างกาลนี้ควบคู่ไปกับงบการเงินประจำปีที่ได้นำเสนอครั้งล่าสุด

1.2 การจัดทำงบการเงินระหว่างกาล

งบการเงินระหว่างกาลนี้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 34 เรื่อง งบการเงินระหว่างกาล (ปรับปรุง 2550) (ฉบับ 41 เดิม) โดยแสดงรายการในงบดุล งบกำไรขาดทุน งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น และงบกระแสเงินสด เช่นเดียวกับงบการเงินประจำปีที่ได้นำเสนอครั้งล่าสุด ส่วนหมายเหตุประกอบงบการเงินแสดงเฉพาะที่สำคัญ

1.3 เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงิน

งบการเงินระหว่างกาล ได้จัดทำขึ้นโดยใช้หลักเกณฑ์เดียวกับงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 ซึ่งการจัดรายการในงบการเงินเป็นไปตามประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้า เรื่อง “กำหนดรายการย่อที่ต้องมีในงบการเงิน พ.ศ. 2552” ลงวันที่ 30 มกราคม 2552 ออกตามความในมาตรา 11 วรรคสามแห่งพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543

2. สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

ในการจัดทำงบการเงินระหว่างกาล กฟผ. ได้ใช้นโยบายการบัญชีและวิธีการคำนวณเช่นเดียวกับที่ใช้ในงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552

๑

3. มาตรฐานการบัญชีและมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ รวมทั้งการปรับปรุงมาตรฐานการบัญชี

ในระหว่างปี 2552 สภาวิชาชีพบัญชีได้ประกาศการจัดเลขระบุนับมาตรฐานการบัญชีของไทยให้ตรงตามมาตรฐานการบัญชีระหว่างประเทศ โดยแบ่งเป็นมาตรฐานการบัญชีและมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ซึ่งส่งผลให้มีการเปลี่ยนแปลงเลขระบุนับมาตรฐานการบัญชีของไทยที่มีอยู่เดิม รวมถึงได้มีการประกาศใช้มาตรฐานการบัญชีฉบับใหม่และมาตรฐานการบัญชีฉบับปรับปรุงใหม่ ซึ่งได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้ว ดังนี้

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

- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 40 เรื่อง อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

(มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2554 เป็นต้นไป)

- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 20 เรื่อง การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล

(มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2555 เป็นต้นไป)

ผู้บริหารของ กฟผ. คาดว่า การกำหนดให้ใช้มาตรฐานการบัญชีที่ปรับปรุงใหม่ดังกล่าวข้างต้นจะไม่มีผลกระทบต่ออย่างมีสาระสำคัญต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะ กฟผ.

4. ข้อมูลเพิ่มเติม

4.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 มี.ค.53	31 ธ.ค.52	31 มี.ค.53	31 ธ.ค.52
เงินสดในมือ	9.56	6.64	5.88	6.36
เงินฝากธนาคารกระแสรายวันและออมทรัพย์	32,602.54	42,495.67	31,847.38	41,732.06
เงินฝากธนาคารไม่เกิน 3 เดือน	31.47	10,441.39	-	10,400.00
ใบรับเงินฝากประจำ	-	600.00	-	-
ตั๋วแลกเงิน	2,335.00	2,864.41	-	-
ตั๋วสัญญาใช้เงิน	780.00	-	-	-
พันธบัตรรัฐบาลไม่เกิน 3 เดือน	5,343.43	597.27	5,343.43	597.27
รวม	41,102.00	57,005.38	37,196.69	52,735.69

ตั้งแต่ไตรมาสที่ 3 ปี 2552 กฟผ. ได้มีนโยบายบริหารเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดในภาพรวม โดยให้รวมเงินฝากธนาคารของกองทุนสงเคราะห์ กองทุนเงินกู้กรณีจำเป็น กองทุนเพื่อจัดหาที่ดินและบ้านพักอาศัย และกองทุนเพื่อกิจกรรมด้านพลังงาน ไว้เป็นเงินทุนหมุนเวียนของ กฟผ. ซึ่งแต่เดิมได้แยกเงินฝากธนาคารของแต่ละกองทุนไว้ต่างหาก

เมื่อวันที่ 28 สิงหาคม 2552 คณะกรรมการ กฟผ. ได้มีมติยกเลิกกองทุนเพื่อกิจกรรมด้านพลังงาน แล้ว

พันธบัตรรัฐบาลไม่เกิน 3 เดือน ณ วันที่ 31 มีนาคม 2553 เป็นเงินลงทุนในตราสารหนี้ที่จะถือจนครบกำหนดจำนวน 5,343.43 ล้านบาท และวันที่ 31 ธันวาคม 2552 เป็นเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขายจำนวน 597.27 ล้านบาท

4.2 เงินลงทุนชั่วคราว ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 มี.ค.53	31 ธ.ค.52	31 มี.ค.53	31 ธ.ค.52
เงินฝากธนาคารเกิน 3 เดือน แต่ไม่เกิน 12 เดือน	5,091.27	90.69	5,091.27	90.69
ใบรับเงินฝากประจำ	1,850.00	400.00	-	-
ตั๋วแลกเงิน	3,401.10	4,951.10	-	-
ตั๋วสัญญาใช้เงิน	2,800.00	2,902.67	-	-
หุ้นกู้	2.63	-	-	-
พันธบัตรรัฐบาลเกิน 3 เดือน	15,754.05	-	15,754.05	-
รวม	28,899.05	8,344.46	20,845.32	90.69

พันธบัตรรัฐบาลเกิน 3 เดือน ณ วันที่ 31 มีนาคม 2553 เป็นเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขายจำนวน 9,079.81 ล้านบาท และเงินลงทุนในตราสารหนี้ที่จะถือจนครบกำหนดจำนวน 6,674.24 ล้านบาท

๑

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

4.3 ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่นสุทธิ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 มี.ค.53	31 ธ.ค.52	31 มี.ค.53	31 ธ.ค.52
ลูกหนี้ค่าขายไฟฟ้า				
การไฟฟ้านครหลวง	16,024.15	10,699.48	16,024.15	10,699.48
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	30,130.65	21,742.68	30,130.65	21,742.68
อื่น ๆ	2,339.04	1,255.93	2,310.44	1,229.41
	<u>48,493.84</u>	<u>33,698.09</u>	<u>48,465.24</u>	<u>33,671.57</u>
ลูกหนี้ค่าขายบริการและอื่น ๆ	215.51	187.51	183.08	153.32
รวม	<u>48,709.35</u>	<u>33,885.60</u>	<u>48,648.32</u>	<u>33,824.89</u>
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	48.12	47.15	48.12	47.15
คงเหลือ	<u><u>48,661.23</u></u>	<u><u>33,838.45</u></u>	<u><u>48,600.20</u></u>	<u><u>33,777.74</u></u>

ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่นสุทธิ จำแนกตามประเภทและอายุหนี้ที่ค้างชำระ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ระยะเวลาที่ค้างชำระ หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน ค้างชำระเกินกว่า 6 เดือน - 1 ปี ค้างชำระเกินกว่า 1 ปี รวม	งบการเงินรวม					31 มี.ค.53	31 ธ.ค.52
	ลูกหนี้รัฐวิสาหกิจและส่วนราชการ		ลูกหนี้ออกชน		รวม		
	ค่าขายไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่น ๆ	ค่าขายไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่น ๆ			
	47,701.91	1.96	791.10	88.89	48,493.01	90.85	33,822.91
	0.07	3.10	0.76	69.57	0.83	73.50	9.83
	-	-	-	2.50	-	2.50	4.06
	-	-	-	49.49	-	49.49	48.80
	47,701.98	5.06	791.86	210.45	48,493.84	215.51	33,885.60
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	-	-	-	48.12	-	48.12	47.15
คงเหลือ	47,701.98	5.06	791.86	162.33	48,493.84	167.39	33,838.45

หน่วย : ล้านบาท

ระยะเวลาที่ค้างชำระ หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน ค้างชำระเกินกว่า 6 เดือน - 1 ปี ค้างชำระเกินกว่า 1 ปี รวม	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.					31 มี.ค.53	31 ธ.ค.52
	ลูกหนี้รัฐวิสาหกิจและส่วนราชการ		ลูกหนี้ออกชน		รวม		
	ค่าขายไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่น ๆ	ค่าขายไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่น ๆ			
	47,701.91	1.96	762.50	56.46	48,464.41	58.42	33,762.20
	0.07	3.10	0.76	69.57	0.83	73.50	9.83
	-	-	-	2.50	-	2.50	4.06
	-	-	-	49.49	-	49.49	48.80
	47,701.98	5.06	763.26	178.02	48,465.24	183.08	33,824.89
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	-	-	-	48.12	-	48.12	47.15
คงเหลือ	47,701.98	5.06	763.26	129.90	48,465.24	134.96	33,777.74

4.4 รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดสรุปได้ดังนี้

4.4.1 ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม					
	31 มี.ค.53			31 ธ.ค.52		
	ลูกหนี้ ค่าขายไฟฟ้า	ลูกหนี้ ค่าขายบริการ และอื่น ๆ	รวม	ลูกหนี้ ค่าขายไฟฟ้า	ลูกหนี้ ค่าขายบริการ และอื่น ๆ	รวม
บริษัทร่วม						
- บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	1.95	1,366.61	1,368.56	2.52	1,112.04	1,114.56
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	0.39	1,880.85	1,881.24	1.00	1,710.35	1,711.35
- บริษัท เอ็กโกเอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด	-	0.11	0.11	-	0.32	0.32
รวม	2.34	3,247.57	3,249.91	3.52	2,822.71	2,826.23
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน						
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	-	7.78	7.78	-	5.00	5.00
รวม	-	7.78	7.78	-	5.00	5.00
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน						
- บริษัท ไตร เอนเนอจี้ จำกัด	0.12	-	0.12	0.05	-	0.05
- บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	8.53	1.98	10.51	7.67	1.33	9.00
- บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด	-	0.95	0.95	-	0.53	0.53
- บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด	5.63	0.90	6.53	22.14	-	22.14
รวม	14.28	3.83	18.11	29.86	1.86	31.72
รวมลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	16.62	3,259.18	3,275.80	33.38	2,829.57	2,862.95

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.					
	31 มี.ค.53			31 ธ.ค.52		
	ลูกหนี้ ค่าขายไฟฟ้า	ลูกหนี้ ค่าขายบริการ และอื่น ๆ	รวม	ลูกหนี้ ค่าขายไฟฟ้า	ลูกหนี้ ค่าขายบริการ และอื่น ๆ	รวม
บริษัทย่อย						
- บริษัท ผลิต ไฟฟ้าราชบุรี โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	-	-	-	-	5.25	5.25
- บริษัท ผลิต ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	28.25	716.22	744.47	42.90	208.22	251.12
- บริษัท ราช-ลาว เซอร์วิส จำกัด	-	0.86	0.86	-	0.86	0.86
รวม	28.25	717.08	745.33	42.90	214.33	257.23
บริษัทร่วม						
- บริษัท ผลิต ไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	1.95	1,366.61	1,368.56	2.52	1,112.04	1,114.56
- บริษัท ผลิต ไฟฟ้าขอนแก่น จำกัด	0.39	1,880.85	1,881.24	1.00	1,710.35	1,711.35
- บริษัท เอ็กโกเอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด	-	0.11	0.11	-	0.32	0.32
รวม	2.34	3,247.57	3,249.91	3.52	2,822.71	2,826.23
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน						
- บริษัท ผลิต ไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	-	11.97	11.97	-	7.70	7.70
รวม	-	11.97	11.97	-	7.70	7.70
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน						
- บริษัท ไตร เอนเนอจี จำกัด	0.12	-	0.12	0.05	-	0.05
- บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	8.53	1.98	10.51	7.67	1.33	9.00
- บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด	-	-	-	-	0.53	0.53
- บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด	5.63	0.90	6.53	22.14	-	22.14
รวม	14.28	2.88	17.16	29.86	1.86	31.72
รวมลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	44.87	3,979.50	4,024.37	76.28	3,046.60	3,122.88

ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำแนกตามประเภทและอายุหนี้ที่ค้างชำระ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ระยะเวลาที่ค้างชำระ	งบการเงินรวม			
	ลูกหนี้ ค่าขายไฟฟ้า	ลูกหนี้ ค่าขายบริการ และอื่น ๆ	31 มี.ค.53	31 ธ.ค.52
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	16.62	3,256.82	3,273.44	2,862.86
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	-	2.36	2.36	0.09
รวม	16.62	3,259.18	3,275.80	2,862.95

๑๒

หน่วย : ล้านบาท

ระยะเวลาที่ค้างชำระ	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.			
	ดูขณะนี้ ค้างขายไฟฟ้า	ดูขณะนี้ ค้างขายบริการ และอื่น ๆ	31 มี.ค.53	31 ธ.ค.52
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	44.87	3,977.14	4,022.01	3,122.79
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	-	2.36	2.36	0.09
รวม	44.87	3,979.50	4,024.37	3,122.88

4.4.2 เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 มี.ค.53	31 ธ.ค.52	31 มี.ค.53	31 ธ.ค.52
เจ้าหนี้ค่าไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) และ เจ้าหนี้ค่าไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายย่อย (SPP) บริษัทย่อย				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	-	-	7,582.13	5,207.65
- บริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด	-	-	5.84	5.61
รวม	-	-	7,587.97	5,213.26
บริษัทร่วม				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	1,884.85	1,769.32	1,884.85	1,769.32
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าขอนแก่น จำกัด	2,430.59	2,072.12	2,430.59	2,072.12
รวม	4,315.44	3,841.44	4,315.44	3,841.44
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	14.28	13.75	21.97	21.16
รวม	14.28	13.75	21.97	21.16
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท ไตร เอนเนอจี้ จำกัด	1,958.54	1,926.21	1,958.54	1,926.21
- บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	3,699.82	3,128.25	3,699.82	3,128.25
- บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด	3,552.84	1,913.82	3,552.84	1,913.82
รวม	9,211.20	6,968.28	9,211.20	6,968.28
รวมเจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	13,540.92	10,823.47	21,136.58	16,044.14

4.4.3 รายได้และค่าใช้จ่าย-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.- 31 มี.ค.53	1 ม.ค.- 31 มี.ค.52	1 ม.ค.- 31 มี.ค.53	1 ม.ค.- 31 มี.ค.52
รายได้				
รายได้จากการขายไฟฟ้า				
บริษัทย่อย				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	-	-	46.40	53.36
บริษัทร่วม				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	2.67	-	2.67	-
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	0.93	1.11	0.93	1.11
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าระยอง จำกัด	-	2.65	-	2.65
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท ไตร เอนเนอจี้ จำกัด	0.13	0.06	0.13	0.06
- บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	12.05	16.44	12.05	16.44
- บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด	7.01	6.64	7.01	6.64
รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น				
บริษัทย่อย				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	-	-	1.37	0.64
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	-	-	885.66	260.12
- บริษัท ราช-ลาว เซอร์วิส จำกัด	-	-	2.59	-
- บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	-	-	0.43	-
- บริษัท อีแกท ไดมอนด์ เซอร์วิส จำกัด	-	-	0.02	-
บริษัทร่วม				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	1,646.95	-	1,646.95	-
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	2,590.40	3,066.38	2,590.40	3,066.38
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าระยอง จำกัด	-	1,814.55	-	1,814.55
- บริษัท เอ็ก โกเอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด	1.65	2.69	1.65	2.69
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	14.94	13.85	22.98	21.30
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	6.34	1.94	6.34	1.94
- บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด	0.26	0.34	0.26	0.34
- บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด	1.33	-	1.33	-

หน่วย : ล้านบาท

ค่าใช้จ่าย	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.- 31 มี.ค.53	1 ม.ค.- 31 มี.ค.52	1 ม.ค.- 31 มี.ค.53	1 ม.ค.- 31 มี.ค.52
ค่าซื้อไฟฟ้า				
บริษัทย่อย				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	-	-	10,029.29	7,717.81
- บริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด	-	-	8.44	7.63
บริษัทร่วม				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	2,330.06	-	2,330.06	-
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	3,365.67	3,734.47	3,365.67	3,734.47
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าระยอง จำกัด	-	2,751.82	-	2,751.82
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	22.83	28.24	35.13	43.44
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท ไตร เอนเนอจี้ จำกัด	2,759.26	974.40	2,759.26	974.40
- บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	4,527.30	5,040.93	4,527.30	5,040.93
- บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด	4,957.90	5,476.95	4,957.90	5,476.95
ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น				
บริษัทย่อย				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	-	-	0.32	0.20
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	-	-	882.71	160.83
- บริษัท ราช-ลาว เซอร์วิส จำกัด	-	-	0.75	-
- บริษัท อีแกท ไดมอนด์ เซอร์วิส จำกัด	-	-	0.01	-
บริษัทร่วม				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	1,665.17	-	1,665.17	-
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	2,566.90	3,062.70	2,566.90	3,062.70
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าระยอง จำกัด	-	1,833.68	-	1,833.68
- บริษัท เอ็ก โกเอ็นจิเนียริ่ง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด	1.89	1.74	1.89	1.74
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	15.68	16.17	24.13	24.88
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	3.20	1.61	3.20	1.61
- บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด	0.28	0.41	0.28	0.41
- บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด	0.24	-	0.24	-

4.5 วัสดุสำรองคลัง - สุทธิ ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 มี.ค.53	31 ธ.ค.52	31 มี.ค.53	31 ธ.ค.52
น้ำมันเชื้อเพลิงโรงไฟฟ้า	4,367.96	4,598.12	3,784.57	3,920.40
ถ่านลิกไนต์	2,493.80	2,104.14	2,493.80	2,104.14
อะไหล่ วัสดุ และบริษัทอื่น ๆ	9,065.76	8,934.47	7,557.62	7,416.73
หัก ค่าเพื่อการเสื่อมสภาพ	4,653.71	4,505.11	4,224.47	4,087.78
คงเหลือ	11,273.81	11,131.62	9,611.52	9,353.49

4.6 ลูกหนี้อื่น - สุทธิ ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 มี.ค.53	31 ธ.ค.52	31 มี.ค.53	31 ธ.ค.52
ลูกหนี้ผู้ปฏิบัติงาน	205.98	191.98	205.98	191.98
ลูกหนี้อื่น ๆ	268.78	251.47	257.46	233.25
หัก ค่าเพื่อหนี้สงสัยจะสูญ	15.64	15.07	15.64	15.07
คงเหลือ	459.12	428.38	447.80	410.16

4.7 สินทรัพย์และหนี้สินตราสารอนุพันธ์ ประกอบด้วย

4.7.1 สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 มี.ค.53	31 ธ.ค.52	31 มี.ค.53	31 ธ.ค.52
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	252.93	279.15	252.93	279.15
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	12.11	2.40	12.11	2.40
รวม	265.04	281.55	265.04	281.55

4.7.2 หนี้สินตราสารอนุพันธ์ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 มี.ค.53	31 ธ.ค.52	31 มี.ค.53	31 ธ.ค.52
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	561.60	569.10	561.60	569.10
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน	45.57	71.13	45.57	71.13
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	8.33	0.29	8.33	0.29
รวม	615.50	640.52	615.50	640.52

4.8 เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุนในงบการเงินเฉพาะ กฟผ. และวิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวม มีรายละเอียดดังนี้

ชื่อบริษัท	ประเภทกิจการ	ลักษณะความสัมพันธ์		ทุนชำระแล้ว		สัดส่วนเงินลงทุน		วิธีการทุน		เงินปันผล		งบการเงินรวม	
		31 มี.ค.53	31 ธ.ค.52	31 มี.ค.53	31 ธ.ค.52	31 มี.ค.53	31 ธ.ค.52	31 มี.ค.53	31 มี.ค.52	31 มี.ค.53	31 มี.ค.52	31 มี.ค.53	31 ธ.ค.52
บริษัทผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	ถือหุ้นในบริษัทอื่น	บริษัทย่อย	บริษัทย่อย	14,500.00	14,500.00	45.00%	45.00%	6,525.00	750.38	717.75	-	-	-
บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	ถือหุ้นในบริษัทอื่น	บริษัทย่อย	บริษัทย่อย	50.00	50.00	100.00%	100.00%	50.00	50.00	-	-	-	-
บริษัท อีเนก้า โคมอนด์ เซอร์วิสเซส จำกัด	บริการบำรุงรักษา	บริษัทย่อย	บริษัทย่อย	351.06	351.06	45.00%	45.00%	157.98	157.98	-	-	-	-
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น	กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	1,000.00	1,000.00	35.00%	35.00%	350.00	350.00	-	-	-	-
บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	ถือหุ้นในบริษัทอื่น	บริษัทร่วม	บริษัทร่วม	5,264.65	5,264.65	25.41%	25.41%	1,587.55	750.38	717.75	-	-	-
								8,670.53	8,670.53	717.75	11,903.23	11,416.50	11,416.50

๑

4.8.1 เงินลงทุนในบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)

วันที่ 30 พฤศจิกายน 2542 คณะรัฐมนตรีมีมติเห็นชอบแผนระดมทุนจากภาคเอกชนในโครงการ โรงไฟฟ้าราชบุรี โดยให้ กฟผ. จัดตั้งบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี โฮลดิ้ง จำกัด และดำเนินการระดมทุน โดยการจำหน่ายหุ้นให้แก่ประชาชนทั่วไป และนำบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี โฮลดิ้ง จำกัด เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย หลังจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ให้ กฟผ. ถือนหุ้นในบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี โฮลดิ้ง จำกัด ร้อยละ 44.99 ถึง 49.99 ต่อมาปี 2543 บริษัทฯ ได้จดทะเบียนจัดตั้งเป็นบริษัทมหาชนจำกัด และเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และออกหุ้นสามัญเสนอขายให้แก่ประชาชนทั่วไป

บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) มีทุนจดทะเบียน 14,500 ล้านบาท มีหุ้นที่ออกเป็นหุ้นสามัญ และเรียกชำระแล้ว 1,450 ล้านหุ้น โดยมี กฟผ. เป็นผู้ถือหุ้น 652.50 ล้านหุ้น (ราคาหุ้น 6,525 ล้านบาท) คิดเป็นร้อยละ 45 ของทุนที่ออกและชำระแล้ว ซึ่ง กฟผ. มีอำนาจควบคุมนโยบายของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) จึงบันทึกและแสดงเงินลงทุนในบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) เป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย

4.8.2 เงินลงทุนในบริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)

บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) มีทุนจดทะเบียน 5,300 ล้านบาท มีหุ้นที่ออกเป็นหุ้นสามัญและเรียกชำระแล้ว 526.47 ล้านหุ้น ในระหว่างไตรมาสที่ 2 ปี 2548 บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) ได้จำหน่ายหุ้นทุนซื้อคืนจำนวน 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. ถือนหุ้นคิดเป็นร้อยละ 25.47 ของทุนที่ออกและชำระเต็มมูลค่า และหักหุ้นทุนซื้อคืน) ซึ่ง กฟผ. มีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญแต่ไม่ถึงระดับที่จะควบคุมนโยบายของบริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) จึงบันทึกและแสดงเงินลงทุนในบริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) เป็นเงินลงทุนในบริษัทร่วม

4.8.3 เงินลงทุนในบริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด

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

เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2551 และวันที่ 21 เมษายน 2551 บริษัทฯ ได้มีการประชุมผู้ถือหุ้นประจำปี 2551 และมีการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2551 ตามลำดับ โดยที่ประชุมมีมติพิเศษอนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนอีก 670 ล้านบาท โดยออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 67 ล้านหุ้น มีมูลค่าหุ้นละ 10 บาท และบริษัทฯ ได้ดำเนินการเพิ่มทุนจดทะเบียนเป็น 1,670 ล้านบาท เมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม 2551 ซึ่งเป็นการเพิ่มทุนเพื่อขยายกำลังการผลิตไฟฟ้า โดยกำหนดมูลค่าการลงทุนประมาณ 1,816 ล้านบาท ซึ่งเมื่อวันที่ 13 ตุลาคม 2552 ได้ผ่านการอนุมัติโครงการจากคณะรัฐมนตรีเพื่อดำเนินโครงการแล้ว และขณะนี้อยู่ระหว่างดำเนินการประกวดราคาเพื่อคัดเลือกผู้รับเหมา และเมื่อวันที่ 27 เมษายน 2553 บริษัทฯ ได้เรียกชำระทุนจากผู้ถือหุ้นแล้ว

4.8.4 เงินลงทุนในบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

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

เนื่องจากคณะกรรมการ กฟผ. ในการประชุมครั้งที่ 13/2550 เมื่อวันที่ 29 พฤศจิกายน 2550 มีมติเห็นชอบการร่วมลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนน้ำเจียว 1 ตั้งเป็นโครงการในประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว (สปป. ลาว) 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 และเมื่อวันที่ 8 ธันวาคม 2551 กระทรวงพลังงานได้ให้ความเห็นชอบให้บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด เป็นผู้ดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าดังกล่าวสืบต่อจาก กฟผ. อย่างไรก็ตามเนื่องจากการก่อสร้างโรงไฟฟ้าดังกล่าวมีราคาก่อสร้างโครงการที่สูงมาก จึงต้องมีการศึกษาลำรวจเพิ่มเติม ความเหมาะสมของโครงการและจัดทำรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมต่อ สปป. ลาว

อนึ่ง เนื่องจากบริษัทฯ มีแผนงานสำรวจ ศึกษา และพัฒนางานโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนฮัจยี แผนงานสำรวจถ่านหินที่ประเทศอินโดนีเซีย และแผนงานศึกษาความเหมาะสมในการพัฒนาโครงการอื่น ๆ ในอนาคต ดังนั้น กฟผ. จึงได้ดำเนินการเสนอแผนร่วมทุนเป็นค่าหุ้นเพิ่มทุนในบริษัทฯ วงเงินจำนวน 320 ล้านบาท โดยแบ่งเป็นวงเงินเบิกจ่ายลงทุนในปี 2553 2554 และ 2555 จำนวน 80 ล้านบาท 170 ล้านบาท และ 70 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งขณะนี้ อยู่ระหว่างดำเนินการเสนอเรื่องต่อกระทรวงพลังงาน

4.8.5 เงินลงทุนในบริษัท อีแกท ไคมอนด์ เซอร์วิส จำกัด

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

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

4.9 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ - สุทธิ ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม											หน่วย : ล้านบาท				
	ที่ดิน	สิ่งก่อสร้าง	เชื่อมและ อ่างกักน้ำ	โรงไฟฟ้า	อุปกรณ์ โรงไฟฟ้า	ระบบ กวมุม ไฟฟ้า	ระบบส่ง พลังงาน ไฟฟ้า	ระบบสื่อสาร	ระบบสายพาน	เครื่องจักรกล	อะไหล่ เครื่องจักรกล		ยานพาหนะ	ครุภัณฑ์อื่น	ค่าตรวจสอบ สภาพโรงไฟฟ้า	รายการปรับปรุง ในการรวม
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค.53	6,922.86	24,938.35	28,602.85	294,449.28	15,114.27	838.78	135,466.78	6,459.39	4,839.52	5,485.34	42.85	2,819.39	8,516.49	208.48	(4,839.33)	529,865.30
เพิ่มระหว่างงวด	120.50	-	-	0.02	93.17	-	-	-	-	12.36	-	23.81	23.60	-	-	273.46
รับโอนจากงบระหว่างก่อสร้าง	-	49.89	-	36.11	-	-	23.50	2.74	386.78	-	-	-	5.84	-	-	504.86
เปลี่ยนแปลง	-	(0.14)	-	(0.56)	-	-	(0.50)	-	-	0.12	-	0.73	0.35	-	-	-
จำหน่ายสินทรัพย์	-	(0.08)	-	(4.50)	-	-	(75.16)	(7.67)	-	(53.64)	-	(36.26)	(27.21)	-	-	(204.52)
ราคาทุน ณ วันที่ 31 มี.ค.53	7,043.36	24,988.02	28,602.85	294,480.35	15,207.44	838.78	135,414.62	6,454.46	5,226.30	5,444.18	42.85	2,807.67	8,519.07	208.48	(4,839.33)	530,439.10
ค่าเสื่อมราคาสะสม/ค่าตัดจำหน่ายสะสม																
ณ วันที่ 1 ม.ค.53	-	(14,627.94)	(8,342.70)	(159,593.63)	(8,693.69)	(635.46)	(58,718.00)	(5,119.86)	(3,957.63)	(4,698.40)	(42.85)	(2,241.17)	(6,073.92)	(25.35)	1,560.48	(271,210.12)
เพิ่มระหว่างงวด	-	(229.78)	(107.19)	(2,807.65)	(279.17)	(23.61)	(1,133.42)	(86.95)	(39.06)	(45.09)	-	(51.39)	(144.35)	(8.36)	49.17	(4,906.85)
เปลี่ยนแปลง	-	-	-	0.34	-	-	0.51	-	-	(0.07)	-	(0.93)	0.15	-	-	-
จำหน่ายสินทรัพย์	-	0.08	-	0.65	-	-	60.69	7.09	-	53.64	-	35.87	27.05	-	-	185.07
ค่าเสื่อมราคาสะสม/ค่าตัดจำหน่ายสะสม																
ณ วันที่ 31 มี.ค.53	-	(14,857.64)	(8,449.89)	(162,400.29)	(8,972.86)	(659.07)	(59,790.22)	(5,199.72)	(3,996.69)	(4,689.92)	(42.85)	(2,257.62)	(6,191.07)	(33.71)	1,609.65	(275,931.90)
ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม																
ณ วันที่ 1 ม.ค.53	-	-	-	(15.33)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(15.33)
ณ วันที่ 31 มี.ค.53	-	-	-	(15.33)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(15.33)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ																
ณ วันที่ 31 ธ.ค.52	6,922.86	10,310.41	20,260.15	134,840.32	6,420.58	203.32	76,748.78	1,339.53	881.89	786.94	-	578.22	2,442.57	183.13	(3,278.85)	258,639.85
ณ วันที่ 31 มี.ค.53	7,043.36	10,130.38	20,152.96	132,064.73	6,234.58	179.71	75,624.40	1,254.74	1,229.61	754.26	-	550.05	2,328.00	174.77	(3,229.68)	254,491.87

ที่ดิน	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.										รวม			
	สิ่งก่อสร้าง	เชื่อมตะ อังกะมัท	โรงไฟฟ้า	อุปกรณ์ โรงไฟฟ้า	ระบบ คาน้ำ ไฟฟ้า	ระบบ พลังงาน ไฟฟ้า	ระบบสื่อสาร	ระบบสายพาน	เครื่องจักรกล	อะไหล่ เครื่องจักรกล		ยานพาหนะ	ครุภัณฑ์อื่น	ค่าตรวจสอบ สภาพโรงไฟฟ้า รายการตัดบัญชี
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค.53	6,171.41	24,381.16	28,602.85	235,807.16	838.78	135,466.78	6,459.39	4,839.52	5,485.34	42.85	2,778.34	8,297.52	208.48	474,478.02
เพิ่มระหว่างงวด	116.18	-	-	-	93.17	-	-	-	12.36	-	23.81	23.18	-	268.70
รับโอนจากงบระหว่างก่อสร้าง	-	48.40	-	0.10	-	23.50	2.74	386.78	-	-	-	-	-	461.52
เปลี่ยนแปลง	-	(0.14)	-	(0.56)	-	(0.50)	-	-	0.12	-	0.73	0.35	-	-
จำหน่ายสินทรัพย์	-	(0.08)	-	(4.50)	-	(75.16)	(7.67)	-	(53.64)	-	(34.28)	(27.19)	-	(202.52)
ราคาทุน ณ วันที่ 31 มี.ค.53	6,287.59	24,429.34	28,602.85	235,802.20	838.78	135,414.62	6,454.46	5,226.30	5,444.18	42.85	2,768.60	8,293.86	208.48	475,005.72
ค่าเสื่อมราคาสะสม/ค่าตัดจ่ายสะสม														
ณ วันที่ 1 ม.ค.53	-	(14,392.76)	(8,342.70)	(137,963.28)	(635.46)	(58,718.00)	(5,119.86)	(3,957.63)	(4,698.40)	(42.85)	(2,215.15)	(5,953.63)	(23.35)	(250,788.76)
เพิ่มระหว่างงวด	-	(222.66)	(107.19)	(2,124.22)	(23.61)	(1,133.42)	(86.95)	(39.06)	(45.09)	-	(50.02)	(137.88)	(8.36)	(4,257.63)
เปลี่ยนแปลง	-	-	-	0.34	-	0.51	-	-	(0.07)	-	(0.93)	0.15	-	-
จำหน่ายสินทรัพย์	-	0.08	-	0.65	-	60.69	7.09	-	53.64	-	34.27	27.04	-	183.46
ค่าเสื่อมราคาสะสม/ค่าตัดจ่ายสะสม														
ณ วันที่ 31 มี.ค.53	-	(14,615.34)	(8,449.89)	(140,086.51)	(659.07)	(59,790.22)	(5,199.72)	(3,996.69)	(4,689.92)	(42.85)	(2,231.83)	(6,064.32)	(33.71)	(254,832.93)
ค่าเผื่อการต่อค่าสะสม														
ณ วันที่ 1 ม.ค.53	-	-	-	(15.33)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(15.33)
ณ วันที่ 31 มี.ค.53	-	-	-	(15.33)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(15.33)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ														
ณ วันที่ 31 มี.ค.52	6,171.41	9,988.40	20,260.15	97,828.55	203.32	76,748.78	1,339.53	881.89	786.94	-	563.19	2,343.89	183.13	223,703.93
ณ วันที่ 31 มี.ค.53	6,287.59	9,814.00	20,152.96	95,700.36	179.71	75,624.40	1,254.74	1,229.61	754.26	-	536.77	2,229.54	174.77	220,157.46

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2553 และวันที่ 31 ธันวาคม 2552 กฟผ. มีอาคารและอุปกรณ์ที่หักค่าเสื่อมราคาสะสมเต็มมูลค่าแล้ว แต่ยังคงใช้งานอยู่ โดยมีราคาทุนก่อนหักค่าเสื่อมราคาสะสม จำนวน 74,656.76 ล้านบาท และ 72,545.76 ล้านบาท ตามลำดับ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 มี.ค.53	31 ธ.ค.52
สิ่งก่อสร้าง	7,013.07	6,897.88
เชื่อนและอ่างเก็บน้ำ	8.40	8.40
โรงไฟฟ้า	35,411.66	34,011.14
อุปกรณ์โรงไฟฟ้า	6,249.74	6,155.18
ระบบควบคุมไฟฟ้า	135.75	133.35
ระบบส่งพลังงานไฟฟ้า	10,208.36	10,127.52
ระบบสื่อสาร	3,107.21	3,026.22
ระบบสายพานลำเลียงถ่านลิกไนต์	2,687.06	2,376.53
เครื่องจักรกล	3,970.01	4,020.15
อะไหล่เครื่องจักรกลเหมือง	42.85	42.85
ยานพาหนะ	1,723.07	1,681.53
ครุภัณฑ์อื่น	4,099.58	4,065.01
รวม	<u>74,656.76</u>	<u>72,545.76</u>

4.10 งานระหว่างก่อสร้าง ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม										หน่วย : ล้านบาท		
	สิ่งก่อสร้าง	เงินและ อสังหาริมทรัพย์	โรงไฟฟ้า	ค่าตรวจสอบ สภาพโรงไฟฟ้า	ระบบส่ง พลังงานไฟฟ้า และงานสำรวจ	ระบบควบคุม โรงไฟฟ้า	ระบบสื่อสาร	ระบบสายพาน ลำเลียงถ่านหิน	ครุภัณฑ์อื่น	โปรแกรม คอมพิวเตอร์		วัสดุใช้สำหรับ งานระหว่างก่อสร้าง	วัสดุ ระหว่างทาง
ยอดยกมา ณ 1 ม.ค. 53	802.16	175.02	17,092.22	855.13	7,750.10	18.11	449.36	784.04	9.73	730.04	2,512.19	3,503.81	34,681.91
เพิ่มระหว่างงวด	68.96	30.06	404.77	389.84	1,629.35	-	92.54	30.61	6.63	63.22	1,080.75	9,220.07	13,016.80
โอนไปที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตน	871.12	205.08	17,496.99	1,244.97	9,379.45	18.11	541.90	814.65	16.36	793.26	3,592.94	12,723.88	47,698.71
ลดระหว่างงวด	(49.89)	-	(36.11)	-	(23.50)	-	(2.74)	(386.78)	(5.84)	(4.95)	-	-	(509.81)
ปรับปรุงบัญชี	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.04)	(9,392.13)	(9,392.13)
โอนไปงานระหว่างก่อสร้างระบบส่ง ยอดยกไป ณ 31 มี.ค. 53	821.23	205.08	17,460.88	1,244.97	9,355.95	18.11	539.16	427.87	10.52	788.31	2,904.13	3,331.75	(687.77)
													37,107.96

	งบการเงินเฉพาะภาพ										หน่วย : ล้านบาท		
	สิ่งก่อสร้าง	เงินและ อสังหาริมทรัพย์	โรงไฟฟ้า	ค่าตรวจสอบ สภาพโรงไฟฟ้า	ระบบส่ง พลังงานไฟฟ้า และงานสำรวจ	ระบบควบคุม โรงไฟฟ้า	ระบบสื่อสาร	ระบบสายพาน ลำเลียงถ่านหิน	ครุภัณฑ์อื่น	โปรแกรม คอมพิวเตอร์		วัสดุใช้สำหรับ งานระหว่างก่อสร้าง	วัสดุ ระหว่างทาง
ยอดยกมา ณ 1 ม.ค. 53	801.11	175.02	17,053.25	855.13	7,750.10	18.11	449.36	784.04	9.42	730.04	2,512.19	3,503.81	34,641.58
เพิ่มระหว่างงวด	68.52	30.06	401.75	389.84	1,629.35	-	92.54	30.61	-	63.22	1,080.75	9,220.07	13,006.71
โอนไปที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตน	869.63	205.08	17,455.00	1,244.97	9,379.45	18.11	541.90	814.65	9.42	793.26	3,592.94	12,723.88	47,648.29
ลดระหว่างงวด	(48.40)	-	(0.10)	-	(23.50)	-	(2.74)	(386.78)	(4.95)	(4.95)	-	-	(466.47)
ปรับปรุงบัญชี	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.04)	(9,392.13)	(9,392.13)
โอนไปงานระหว่างก่อสร้างระบบส่ง ยอดยกไป ณ 31 มี.ค. 53	821.23	205.08	17,454.90	1,244.97	9,355.95	18.11	539.16	427.87	9.42	788.31	2,904.13	3,331.75	(687.77)
													37,100.88

กฟผ. มีงานระหว่างก่อสร้างที่เป็นโครงการต่าง ๆ ดังนี้

โครงการ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 มี.ค.53	31 ธ.ค.52	31 มี.ค.53	31 ธ.ค.52
โครงการขยายระบบส่งไฟฟ้า	11,982.37	10,032.14	11,982.37	10,032.14
โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจะนะ	13.88	0.71	13.88	0.71
โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 5	167.99	138.52	167.99	138.52
โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือ ชุดที่ 1	12,367.71	12,088.93	12,367.71	12,088.93
โครงการพัฒนาระบบงานองค์กร	788.31	725.08	788.31	725.08
โครงการอื่น ๆ	11,787.70	11,696.53	11,780.62	11,656.20
รวม	37,107.96	34,681.91	37,100.88	34,641.58

เมื่อวันที่ 7 มิถุนายน 2548 และวันที่ 25 ตุลาคม 2548 คณะรัฐมนตรีได้อนุมัติโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจะนะ (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

๑

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2553 กฟผ. มีร้อยละของงานที่แล้วเสร็จของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ ดังนี้

	ร้อยละของงานที่แล้วเสร็จ
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจะนะ	100
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครใต้ ชุดที่ 3	100
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 5	100
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือ ชุดที่ 1	99.42

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจะนะ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครใต้ ชุดที่ 3 และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 5 ในส่วนของโรงไฟฟ้าได้ก่อสร้างแล้วเสร็จ โอนขึ้นทรัพย์สินและประกาศเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ ตั้งแต่วันที่ 15 กรกฎาคม 2551 วันที่ 1 มีนาคม 2552 และวันที่ 16 กันยายน 2552 ตามลำดับ

แม้ว่าโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าข้างต้นจะประกาศเดินเครื่องเชิงพาณิชย์แล้ว แต่ กฟผ. ยังมีงานระหว่างก่อสร้างคงเหลือในส่วนของงานปรับปรุงเพิ่มเติมบริเวณรอบโรงไฟฟ้า (Facilities) ซึ่งจะดำเนินการขึ้นทรัพย์สินเมื่อดำเนินการเสร็จภายหลัง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือ ชุดที่ 1 มีการทดสอบการเดินเครื่องระหว่างเดือนมกราคม 2553 ถึงวันที่ 31 มีนาคม 2553 ซึ่ง กฟผ. ได้บันทึกต้นทุนค่าเชื้อเพลิงที่ใช้ในการทดสอบการเดินเครื่องจำนวน 22.37 ล้านบาท ในขณะที่เดียวกัน กฟผ. มีรายได้จากการขายไฟฟ้าที่เกิดขึ้นในช่วงทดสอบการเดินเครื่องจำนวน 15.29 ล้านบาท

ตั้งแต่ปี 2550 กฟผ. ได้จัดตั้งโครงการพัฒนาระบบงานองค์กร (EGAT Enterprise Resource Planning : EGAT - ERP) โดยนำโปรแกรมสำเร็จรูป SAP มาใช้ในการออกแบบและประมวลผลเชื่อมโยงข้อมูลระบบงานหลักต่าง ๆ ของ กฟผ. และได้นำระบบงาน EGAT - ERP ขึ้นใช้งานอย่างเป็นทางการเมื่อวันที่ 2 พฤศจิกายน 2552 เพื่อให้ทันใช้งานปีบัญชีประจำปี 2552 อย่างไรก็ตามยังมีระบบงานบางระบบอยู่ในช่วงการปรับปรุงหรือปรับแต่งระบบ จึงยังไม่ดำเนินการขึ้นทรัพย์สินในไตรมาสที่ 1/2553

4.11 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม						รวม
	สิทธิการใช้ที่ดิน	โปรแกรมคอมพิวเตอร์และค่าลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุ	สิทธิการใช้ระบบท่อร้อยส่งก๊าซ	สิทธิในการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้า	สิทธิในการพัฒนาโครงการ	
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค.53	21,752.51	373.04	474.77	6.25	10.92	665.51	23,283.00
เพิ่มระหว่างงวด	156.45	0.74	-	-	-	-	157.19
รับโอนจากงานระหว่างก่อสร้าง	-	4.95	-	-	-	-	4.95
ราคาทุน ณ วันที่ 31 มี.ค.53	21,908.96	378.73	474.77	6.25	10.92	665.51	23,445.14
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค.53	(3,836.15)	(233.99)	(229.20)	(1.10)	(3.43)	-	(4,303.87)
เพิ่มระหว่างงวด	(0.13)	(14.11)	(1.58)	(0.07)	(0.34)	-	(16.23)
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 31 มี.ค.53	(3,836.28)	(248.10)	(230.78)	(1.17)	(3.77)	-	(4,320.10)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ							
ณ วันที่ 31 ธ.ค.52	17,916.36	139.05	245.57	5.15	7.49	665.51	18,979.13
ณ วันที่ 31 มี.ค.53	18,072.68	130.63	243.99	5.08	7.15	665.51	19,125.04

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.			
	สิทธิการใช้ที่ดิน	โปรแกรมคอมพิวเตอร์และค่าลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุ	รวม
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค.53	21,752.51	359.79	474.77	22,587.07
เพิ่มระหว่างงวด	156.45	0.30	-	156.75
รับโอนจากงานระหว่างก่อสร้าง	-	4.95	-	4.95
ราคาทุน ณ วันที่ 31 มี.ค.53	21,908.96	365.04	474.77	22,748.77
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค.53	(3,836.15)	(226.01)	(229.20)	(4,291.36)
เพิ่มระหว่างงวด	(0.13)	(13.71)	(1.58)	(15.42)
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 31 มี.ค.53	(3,836.28)	(239.72)	(230.78)	(4,306.78)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ				
ณ วันที่ 31 ธ.ค.52	17,916.36	133.78	245.57	18,295.71
ณ วันที่ 31 มี.ค.53	18,072.68	125.32	243.99	18,441.99

๑

4.12 ที่ดินที่รอการพัฒนา ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 มี.ค.53	31 ธ.ค.52	31 มี.ค.53	31 ธ.ค.52
ยอดยกมาต้นงวด	2,541.20	2,867.65	2,236.23	2,563.14
บวก เพิ่มระหว่างงวด	-	0.46	-	-
	2,541.20	2,868.11	2,236.23	2,563.14
หัก เปลี่ยนประเภทกับสินทรัพย์ประเภทอื่น	-	326.91	-	326.91
ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	423.43	423.43	423.43	423.43
ยอดยกไปปลายงวด	2,117.77	2,117.77	1,812.80	1,812.80

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2553 กฟผ. มีที่ดินที่รอการพัฒนา รวมทั้งสิ้นจำนวน 1,812.80 ล้านบาท ประกอบด้วยที่ดินที่จัดหามาเพื่อใช้เป็นสถานที่ก่อสร้างโรงไฟฟ้าเพื่อรองรับความต้องการพลังงานไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น แต่เนื่องจากการปรับเปลี่ยนแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. จึงต้องชะลอการก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ ที่ดินที่รอการพัฒนาดังกล่าว ประกอบด้วย

- ที่ดินที่อำเภอไผ่ จังหวัด ชลบุรี เนื้อที่ 122 ไร่ ราคาทุน 9.05 ล้านบาท
- ที่ดินที่ทับสะแก จังหวัด ประจวบคีรีขันธ์ เนื้อที่ 4,029 ไร่ ราคาทุน 2,223.43 ล้านบาท มีค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม 423.43 ล้านบาท คงเหลือราคาตามบัญชี - สุทธิ 1,800 ล้านบาท
- ที่ดินบริเวณสถานีขนถ่ายน้ำมัน ถนนเพชรเกษม จังหวัดราชบุรี เนื้อที่ 37 ไร่ ราคาทุน 3.75 ล้านบาท

4.13 รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ค้างรับ

กฟผ. มีรายได้ค่า Ft ค้างรับยกมา ณ วันที่ 1 มกราคม 2553 จำนวน 15,920.14 ล้านบาท ในระหว่างงวด รายได้ค่า Ft ค้างรับลดลงจากการรับชำระค่า Ft ค้างรับของปีก่อนจำนวน 3,284.68 ล้านบาท ดังนั้น กฟผ. จึงมี รายได้ค่า Ft ค้างรับ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2553 จำนวน 12,635.46 ล้านบาท

๑

4.14 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ ประกอบด้วย

- รายจ่ายรายการตัดบัญชีด้านเมืองลิกลงในด มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม				รวม
	ค่าใช้จ่ายในการ เปิดหน้าดิน	ค่าใช้จ่ายในการ สำรวจแหล่งแร่ และสำรวจเพื่อ การพัฒนาขั้นต้น	ค่าทดแทนที่ดิน และงานหมู่บ้าน อพยพ	ค่าประทาน บัตรแร่	
รายจ่ายรายการตัดบัญชี ณ วันที่ 1 ม.ค.53	73,828.78	645.67	1,988.44	50.76	76,513.65
เพิ่มระหว่างงวด	1,367.18	-	-	-	1,367.18
รายจ่ายรายการตัดบัญชี ณ วันที่ 31 มี.ค.53	75,195.96	645.67	1,988.44	50.76	77,880.83
รายจ่ายตัดบัญชีสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค.53	(73,828.78)	(273.51)	(1,477.79)	(21.85)	(75,601.93)
เพิ่มระหว่างงวด	(1,367.18)	(2.65)	(13.52)	(0.51)	(1,383.86)
รายจ่ายตัดบัญชีสะสม ณ วันที่ 31 มี.ค.53	(75,195.96)	(276.16)	(1,491.31)	(22.36)	(76,985.79)
ราคาคามบัญชี - สุทธิ					
ณ วันที่ 31 ธ.ค.52	-	372.16	510.65	28.91	911.72
ณ วันที่ 31 มี.ค.53	-	369.51	497.13	28.40	895.04
- อื่น ๆ					3,641.28
รวม					4,536.32

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.				รวม
	ค่าใช้จ่ายในการ เปิดหน้าดิน	ค่าใช้จ่ายในการ สำรวจแหล่งแร่ และสำรวจเพื่อ การพัฒนาขั้นต้น	ค่าทดแทนที่ดิน และงานหมู่บ้าน อพยพ	ค่าประทาน บัตรแร่	
รายจ่ายรายการตัดบัญชี ณ วันที่ 1 ม.ค.53	73,828.78	645.67	1,988.44	50.76	76,513.65
เพิ่มระหว่างงวด	1,367.18	-	-	-	1,367.18
รายจ่ายรายการตัดบัญชี ณ วันที่ 31 มี.ค.53	75,195.96	645.67	1,988.44	50.76	77,880.83
รายจ่ายตัดบัญชีสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค.53	(73,828.78)	(273.51)	(1,477.79)	(21.85)	(75,601.93)
เพิ่มระหว่างงวด	(1,367.18)	(2.65)	(13.52)	(0.51)	(1,383.86)
รายจ่ายตัดบัญชีสะสม ณ วันที่ 31 มี.ค.53	(75,195.96)	(276.16)	(1,491.31)	(22.36)	(76,985.79)
ราคาคามบัญชี - สุทธิ					
ณ วันที่ 31 ธ.ค.52	-	372.16	510.65	28.91	911.72
ณ วันที่ 31 มี.ค.53	-	369.51	497.13	28.40	895.04
- อื่น ๆ					1,752.17
รวม					2,647.21

4.15 เจ้าหนี้การค้า-กิจการอื่น มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 มี.ค.53	31 ธ.ค.52	31 มี.ค.53	31 ธ.ค.52
เจ้าหนี้ค่าไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ	928.24	651.85	928.24	651.85
เจ้าหนี้ค่าไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer : IPP)	7,103.30	7,912.99	7,103.30	7,912.99
เจ้าหนี้ค่าไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายย่อย (Small Power Producer : SPP)	6,844.60	6,749.47	6,844.60	6,749.47
เจ้าหนี้ค่าเช่าเพลิง	11,510.67	9,164.10	11,510.67	9,164.10
อื่น ๆ	4,315.47	6,169.61	2,311.83	2,574.21
รวม	<u>30,702.28</u>	<u>30,648.02</u>	<u>28,698.64</u>	<u>27,052.62</u>

4.16 เงินรายได้แผ่นดินค้ำนำส่งคลัง

กฟผ. จำนวนเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง ในอัตราร้อยละ 40 ของกำไรสุทธิปีก่อนค่าใช้จ่ายสำรองโบนัส อย่างไรก็ตาม เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง อาจมีการเปลี่ยนแปลงได้ขึ้นอยู่กับความเห็นชอบของกระทรวงการคลัง

กฟผ. มีเงินรายได้แผ่นดินค้ำนำส่งคลังยกมา ณ วันที่ 1 มกราคม 2553 จำนวน 5,610.23 ล้านบาท ในระหว่างงวดยังมีได้นำส่งคลัง ดังนั้น ณ วันที่ 31 มีนาคม 2553 กฟผ. จึงมีเงินรายได้แผ่นดินค้ำนำส่งคลังจำนวน 5,610.23 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 5 เมษายน 2553 กระทรวงการคลังได้อนุมัติให้ กฟผ. นำส่งเงินรายได้แผ่นดินในส่วนที่ค้ำนำส่ง จำนวน 5,611 ล้านบาท และ กฟผ. ได้นำส่งเงินรายได้แผ่นดินต่อกระทรวงการคลังแล้วเมื่อวันที่ 9 เมษายน 2553

4.17 เงินกู้ยืมระยะยาว ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 มี.ค.53	31 ธ.ค.52	31 มี.ค.53	31 ธ.ค.52
เงินกู้ยืมระยะยาว	116,229.19	114,536.04	96,713.72	94,259.26
หัก เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	9,586.01	9,682.83	6,632.30	6,821.04
คงเหลือ	<u>106,643.18</u>	<u>104,853.21</u>	<u>90,081.42</u>	<u>87,438.22</u>

เงินกู้ยืมระยะยาว ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม			
	31 มี.ค.53		31 ธ.ค.52	
	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย: ล้าน	ล้านบาท	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย: ล้าน	ล้านบาท
เงินกู้ในประเทศค้าประกันโดยกระทรวงการคลัง				
พันธบัตร กฟผ.				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2553-2563	-	22,300.00	-	22,300.00
		<u>22,300.00</u>		<u>22,300.00</u>
เงินกู้ในประเทศกระทรวงการคลังไม่ค้าประกัน				
เงินกู้กระทรวงการคลัง				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2553-2570	-	102.06	-	102.06
พันธบัตร กฟผ.				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2553-2567	-	58,100.00	-	58,100.00
หุ้นกู้				
อัตราดอกเบี้ยลอยตัวตั้งแต่วันที่ 29 ก.ค.50 ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2553	-	374.97	-	749.91
สถาบันการเงินอื่น ๆ				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2553-2555	-	3,000.00	-	3,000.00
อัตราดอกเบี้ยลอยตัวครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2553-2556	-	4,000.00	-	-
อัตราดอกเบี้ยลอยตัวครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2553-2558	-	18,540.25	-	18,889.87
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2553-2562	-	600.25	-	637.00
		<u>84,717.53</u>		<u>81,478.84</u>
เงินกู้ยืมจากต่างประเทศค้าประกันโดยกระทรวงการคลัง				
เงินกู้				
ดอลลาร์สหรัฐ :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2553-2554	0.81	26.49	1.22	40.94
เยนญี่ปุ่น :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2553-2556	18,317.34	6,421.84	20,951.57	7,660.08
ยูโร :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2553-2557	0.43	18.97	0.43	20.88
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2553-2580	62.74	2,744.36	62.74	3,019.70
แคนาดาเงิน ดอลลาร์ :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2553	-	-	0.49	15.60
		<u>9,211.66</u>		<u>10,757.20</u>
รวม		116,229.19		114,536.04
หัก เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		9,586.01		9,682.83
คงเหลือ		<u>106,643.18</u>		<u>104,853.21</u>

งบการเงินเฉพาะ กฟผ.				
31 มี.ค.53		31 ธ.ค.52		
สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย: ล้าน	ล้านบาท	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย: ล้าน	ล้านบาท	
เงินกู้ในประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง				
พันธบัตร กฟผ.				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2553-2563	-	22,300.00	-	22,300.00
		22,300.00		22,300.00
เงินกู้ในประเทศกระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน				
เงินกู้กระทรวงการคลัง				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2553-2570	-	102.06	-	102.06
พันธบัตร กฟผ.				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2553-2567	-	58,100.00	-	58,100.00
สถาบันการเงินอื่น ๆ				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2553-2555	-	3,000.00	-	3,000.00
อัตราดอกเบี้ยลอยตัวครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2553-2556	-	4,000.00	-	-
		65,202.06		61,202.06
เงินกู้ยืมจากต่างประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง				
เงินกู้				
ดอลลาร์สหรัฐ :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2553-2554	0.81	26.49	1.22	40.94
เยนญี่ปุ่น :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2553-2556	18,317.34	6,421.84	20,951.57	7,660.08
ยูโร :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2553-2557	0.43	18.97	0.43	20.88
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2553-2580	62.74	2,744.36	62.74	3,019.70
แคนาดาเดียน ดอลลาร์ :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2553	-	-	0.49	15.60
		9,211.66		10,757.20
รวม		96,713.72		94,259.26
หัก เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		6,632.30		6,821.04
คงเหลือ		90,081.42		87,438.22

๑๒

จำนวนเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 มีนาคม 2553 และวันที่ 31 ธันวาคม 2552 จำแนกตามประเภทของอัตราดอกเบี้ยได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 มี.ค.53	31 ธ.ค.52	31 มี.ค.53	31 ธ.ค.52
อัตราดอกเบี้ยลอยตัว	22,915.22	19,639.78	4,000.00	-
อัตราดอกเบี้ยคงที่	93,313.97	94,896.26	92,713.72	94,259.26
รวม	116,229.19	114,536.04	96,713.72	94,259.26

อัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 มีนาคม 2553 มีรายละเอียด ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	ร้อยละ 1.700 ถึง ร้อยละ 8.554	ร้อยละ 1.680 ถึง ร้อยละ 3.4625	ร้อยละ 0.000 ถึง ร้อยละ 8.000	ร้อยละ 3.9562
พันธบัตร กฟผ. ในประเทศ	ร้อยละ 1.700 ถึง ร้อยละ 8.554	ร้อยละ 1.680 ถึง ร้อยละ 3.000	ร้อยละ 0.000 ถึง ร้อยละ 8.000	
เงินกู้ในประเทศ	ร้อยละ 1.680 ถึง ร้อยละ 3.4625	ร้อยละ 1.680 ถึง ร้อยละ 3.000	ร้อยละ 0.000 ถึง ร้อยละ 8.000	
เงินกู้ต่างประเทศ	ร้อยละ 0.000 ถึง ร้อยละ 8.000	ร้อยละ 0.000 ถึง ร้อยละ 8.000	ร้อยละ 0.000 ถึง ร้อยละ 8.000	
หุ้นกู้	ร้อยละ 3.9562			

4.18 ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 มี.ค.53	31 ธ.ค.52	31 มี.ค.53	31 ธ.ค.52
ยอดยกมาต้นงวด	1,857.58	1,785.62	1,857.58	1,785.62
บวก เพิ่มระหว่างงวด	25.55	110.40	25.55	110.40
	1,883.13	1,896.02	1,883.13	1,896.02
หัก ค่าใช้จ่ายในการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	5.87	34.73	5.87	34.73
ค่าเสื่อมราคา	0.89	3.71	0.89	3.71
ยอดยกไปปลายงวด	1,876.37	1,857.58	1,876.37	1,857.58

4.19 หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

- รายได้รอการรับรู้ มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 มี.ค.53	31 ธ.ค.52	31 มี.ค.53	31 ธ.ค.52
	หน่วย : ล้านบาท			
ยอดยกมาต้นงวด	5,297.85	5,594.43	5,297.85	5,594.43
บวก รับเงินช่วยเหลือ	46.80	116.54	46.80	116.54
ถูกหน้รอรับเงินช่วยเหลือ	0.33	-	0.33	-
	5,344.98	5,710.97	5,344.98	5,710.97
หัก รับรู้เป็นรายได้	130.47	411.01	130.47	411.01
คืนเงินให้แก่ผู้ให้เงินช่วยเหลือ	-	0.77	-	0.77
ลดค่าเสื่อมราคา	0.33	1.34	0.33	1.34
ยอดยกไปปลายงวด	5,214.18	5,297.85	5,214.18	5,297.85
- อื่น ๆ	9,287.25	9,249.45	9,135.30	9,259.60
รวม	14,501.43	14,547.30	14,349.48	14,557.45

4.20 ส่วนของทุน

- เงินงบประมาณ ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 มี.ค.53	31 ธ.ค.52	31 มี.ค.53	31 ธ.ค.52
	หน่วย : ล้านบาท			
เงินงบประมาณสมทบเป็นทุน	6,507.64	6,507.64	6,507.64	6,507.64
เงินงบประมาณสมทบก่อสร้าง เชื้อนศรีนครินทร์				
เชื้อนบางกลาง เชื้อนนวิจิตรลงกรณ เชื้อนรัชชประภา				
และเชื้อนปากมูล	4,364.75	4,364.75	4,364.75	4,364.75
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสมยกมา	1,621.08	1,558.75	1,621.08	1,558.75
ค่าเสื่อมราคางวดนี้	15.58	62.33	15.58	62.33
	2,728.09	2,743.67	2,728.09	2,743.67
คงเหลือ	9,235.73	9,251.31	9,235.73	9,251.31

4.21 ส่วนของทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม ซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสีย ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม	
	31 มี.ค.53	31 ธ.ค.52
	หน่วย : ล้านบาท	
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	2,886.91	2,886.91
ผลกำไรที่ยังไม่รับรู้จากการปรับมูลค่าเงินลงทุนในหลักทรัพย์		
ในความต้องการของตลาดที่มีไว้เพื่อขาย	137.29	138.53
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินของบริษัทที่อยู่ในต่างประเทศ	(129.92)	(84.06)
รวม	2,894.28	2,941.38

4.22 รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 มี.ค.53	1 ม.ค.-31 มี.ค.52	1 ม.ค.-31 มี.ค.53	1 ม.ค.-31 มี.ค.52
รายได้ค่าบริการ โทรคมนาคม	85.50	87.68	85.50	87.68
อื่น ๆ	4,623.87	5,117.26	5,482.97	5,355.84
รวม	4,709.37	5,204.94	5,568.47	5,443.52

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

4.23 ต้นทุนขายไฟฟ้า ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 มี.ค.53	1 ม.ค.-31 มี.ค.52	1 ม.ค.-31 มี.ค.53	1 ม.ค.-31 มี.ค.52
ค่าซื้อไฟฟ้า	40,040.50	42,585.60	49,973.97	50,310.13
ค่าเชื้อเพลิง	30,080.78	23,197.89	22,936.54	19,007.87
ค่าใช้จ่ายในการผลิตไฟฟ้า	6,716.63	6,640.07	5,436.92	5,470.05
ค่าใช้จ่ายในการส่งไฟฟ้า	2,272.83	2,321.60	2,272.83	2,321.60
รวม	79,110.74	74,745.16	80,620.26	77,109.65

4.24 ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 มี.ค.53	1 ม.ค.-31 มี.ค.52	1 ม.ค.-31 มี.ค.53	1 ม.ค.-31 มี.ค.52
ต้นทุนค่าบริการ โทรคมนาคม	2.71	3.05	2.71	3.05
อื่น ๆ	4,433.77	5,058.68	5,326.01	5,230.03
รวม	4,436.48	5,061.73	5,328.72	5,233.08

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

4.25 รายได้อื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 มี.ค.53	1 ม.ค.-31 มี.ค.52	1 ม.ค.-31 มี.ค.53	1 ม.ค.-31 มี.ค.52
ดอกเบี้ยรับ	132.31	110.39	79.24	21.26
เงินปันผลรับ	-	-	750.38	717.75
กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์	24.49	18.44	24.23	16.47
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	816.57	1,297.61	789.39	1,309.99
กำไรจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของ ตราสารอนุพันธ์	2.41	-	2.41	-
อื่น ๆ	549.13	290.98	529.98	279.03
รวม	1,524.91	1,717.42	2,175.63	2,344.50

4.26 ค่าใช้จ่ายอื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 มี.ค.53	1 ม.ค.-31 มี.ค.52	1 ม.ค.-31 มี.ค.53	1 ม.ค.-31 มี.ค.52
ขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของ ตราสารอนุพันธ์	-	270.85	-	270.85
อื่น ๆ	4.79	-	4.79	-
รวม	4.79	270.85	4.79	270.85

4.27 ค่าตอบแทนผู้บริหาร

ค่าตอบแทนผู้บริหารในงบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะ กฟผ. ประกอบด้วย เงินเดือนและโบนัสของผู้บริหารที่มีอำนาจตัดสินใจและค่าเบี้ยประชุมของคณะกรรมการ

ค่าตอบแทนผู้บริหาร สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2553 และ 2552 ในงบกำไรขาดทุนรวมมีจำนวน 53.98 ล้านบาท และ 54.02 ล้านบาท ประกอบด้วยค่าตอบแทนผู้บริหารที่อยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหาร ซึ่งได้แยกแสดงไว้ต่างหากแล้วจำนวน 48.26 ล้านบาท และ 47.89 ล้านบาท และต้นทุนขายไฟฟ้าจำนวน 5.72 ล้านบาท และ 6.13 ล้านบาท ตามลำดับ

ค่าตอบแทนผู้บริหาร สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2553 และ 2552 ในงบกำไรขาดทุนเฉพาะ กฟผ. มีจำนวน 26.44 ล้านบาท และ 26.53 ล้านบาท ประกอบด้วยค่าตอบแทนผู้บริหารที่อยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหาร ซึ่งได้แยกแสดงไว้ต่างหากแล้วจำนวน 20.72 ล้านบาท และ 20.40 ล้านบาท และต้นทุนขายไฟฟ้าจำนวน 5.72 ล้านบาท และ 6.13 ล้านบาท ตามลำดับ

4.28 ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2553 กฟผ. ได้รับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม คือ บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) จำนวน 533.84 ล้านบาท ได้รับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน จำนวน 704.58 ล้านบาท โดยเป็นส่วนแบ่งกำไรจากบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) จำนวน 704.60 ล้านบาท ส่วนแบ่งขาดทุนจากบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด จำนวน 1.58 ล้านบาท ส่วนแบ่งขาดทุนจากบริษัท อีแกท ไคมอนด์ เซอร์วิส จำกัด จำนวน 0.70 ล้านบาท และส่วนแบ่งกำไรจากบริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด จำนวน 2.26 ล้านบาท แต่เนื่องจากรายการส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ถือเป็นรายการบัญชีระหว่างกัน จึงมิได้ปรากฏในงบกำไรขาดทุนในงบการเงินรวม

4.29 ต้นทุนทางการเงิน

	งบการเงินรวม			
	ค่าใช้จ่าย		รวม	
	ดอกเบี้ยจ่าย	เกี่ยวกับเงินกู้	1 ม.ค.-31 มี.ค.53	1 ม.ค.-31 มี.ค.52
ต้นทุนงานระหว่างก่อสร้าง	167.72	0.01	167.73	104.69
ต้นทุนทางการเงินในงบกำไรขาดทุน	1,115.97	0.59	1,116.56	1,122.70
รวม	1,283.69	0.60	1,284.29	1,227.39

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.			
	ค่าใช้จ่าย		รวม	
	ดอกเบี้ยจ่าย	เกี่ยวกับเงินกู้	1 ม.ค.-31 มี.ค.53	1 ม.ค.-31 มี.ค.52
ต้นทุนงานระหว่างก่อสร้าง	167.72	0.01	167.73	104.69
ต้นทุนทางการเงินในงบกำไรขาดทุน	940.77	0.59	941.36	855.82
รวม	1,108.49	0.60	1,109.09	960.51

4.30 ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 มี.ค.53	1 ม.ค.-31 มี.ค.52	1 ม.ค.-31 มี.ค.53	1 ม.ค.-31 มี.ค.52
ค่าซื้อไฟฟ้า	40,040.50	42,585.60	49,973.97	50,310.13
งานที่กิจการทำและถือเป็นรายจ่ายฝ่ายทุน	(2,705.46)	(4,823.47)	(2,705.46)	(4,823.47)
วัสดุคืบและวัสดุสิ้นเปลืองใช้ไป	22,257.02	18,960.50	22,771.16	18,930.12
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	53.98	54.02	26.44	26.53
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	5,375.15	5,227.36	5,325.49	5,190.33
ค่าเสื่อมราคาที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	4,906.85	4,880.87	4,257.63	4,237.92
ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	16.23	12.46	15.42	11.77
ค่าจ้างเหมาและค่าจ้างซ่อม	570.82	526.93	329.46	336.20
ค่าใช้จ่ายอื่น	15,316.89	14,714.46	8,043.50	10,293.25

๑

5. กองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า

คณะรัฐมนตรีในการประชุมเมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2550 มีมติเห็นชอบแนวทางและขั้นตอนการจัดตั้งกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า ซึ่งกำหนดให้โรงไฟฟ้าที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าเป็นผู้จ่ายเงินเข้ากองทุนในอัตราที่แตกต่างกันตามชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้ โดยให้เริ่มเรียกเก็บเงินจากผู้ผลิตไฟฟ้าตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2550 โดยให้ผู้ผลิตไฟฟ้าแต่ละรายจ่ายเงินโดยตรงให้แก่กองทุนฯ แต่ในช่วงที่ยังไม่ได้มีการจัดตั้งกองทุนฯ (คือตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2550 จนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2553) ให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เป็นผู้จ่ายเงินเข้ากองทุนฯ (และเรียกเก็บคืนผ่านค่า Ft)

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

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2553 กฟผ. ได้บันทึกการจ่ายเงินเข้ากองทุนฯ ในส่วนของการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าของ กฟผ. เป็นค่าใช้จ่ายในการผลิตไฟฟ้าจำนวน 235.33 ล้านบาท และบันทึกการจ่ายเงินเข้ากองทุนฯ ในส่วนของค่าไฟฟ้าที่ กฟผ. รับซื้อจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่และผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก เป็นค่าซื้อไฟฟ้าจำนวน 237.86 ล้านบาท ส่วนเงินที่ได้รับชำระจากค่า Ft กฟผ. ได้ฝากเงินไว้กับธนาคารโดยเปิดบัญชีเงินฝากแยกต่างหาก

6. สิ้นทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น

สิ้นทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้นที่ได้เปิดเผยไว้ในงบการเงินเฉพาะ กฟผ. ณ วันที่ 31 มีนาคม 2553 และวันที่ 31 ธันวาคม 2552 เกิดจากการย้ายแนวสายไฟแรงสูงด้านทิศเหนือของท่าอากาศยานสุวรรณภูมิ ที่คณะรัฐมนตรีมีมติเห็นชอบให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และบริษัท ท่าอากาศยานไทย จำกัด (มหาชน) ร่วมกันออกค่าใช้จ่ายฝ่ายละครึ่งหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการลงทุนหรือย้ายสายส่งและค่าใช้จ่ายในการก่อสร้างทดแทนสายส่งที่รื้อออกด้านทิศเหนือของท่าอากาศยานสุวรรณภูมิ โดย กฟผ. เป็นผู้ออกค่าใช้จ่ายดังกล่าวไปก่อน ซึ่งขณะนี้ กฟผ. ได้ดำเนินการแล้วเสร็จ และเรียกเก็บเงินจากบริษัท ท่าอากาศยานไทย จำกัด (มหาชน) เป็นจำนวนเงินประมาณ 269.57 ล้านบาท ระหว่างปี 2551 กฟผ. ได้รับชำระเงินค่ารื้อย้ายและค่าก่อสร้างจากบริษัท ท่าอากาศยานไทย จำกัด (มหาชน) จำนวน 215.19 ล้านบาท สำหรับส่วนที่เหลือจำนวน 54.38 ล้านบาท กฟผ. พิจารณาลดจำนวนเงินที่บริษัทฯ ต้องชำระลงเหลือ 5.89 ล้านบาท และได้มีหนังสือเรียกเก็บเงินแล้ว แต่บริษัทฯ อ้างว่าอยู่ระหว่างการนำเรื่องเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทฯ เพื่อพิจารณา

7. หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

หนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่ไม่ได้รวมอยู่ในงบการเงินเฉพาะ กฟผ. ณ วันที่ 31 มีนาคม 2553 ได้แก่ คดีที่ กฟผ. ถูกฟ้องเป็นจำเลย ดังนี้

1. คดีที่ราษฎรและผู้เสียหายเรียกร้องค่าทดแทนสิทธิการใช้ที่ดินและการละเมิด ซึ่งศาลชั้นต้นได้ตัดสินให้ กฟผ. ชดใช้จำนวน 26 คดี เป็นจำนวนเงิน 276.54 ล้านบาท โดยคดีดังกล่าวอยู่ระหว่างการอุทธรณ์ของ กฟผ.
2. คดีที่ราษฎรได้รับผลกระทบจากการที่ กฟผ. ปล่องฝุ่นละอองและก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เมื่อวันที่ 4 มีนาคม 2552 ศาลปกครองเชียงใหม่ได้พิพากษาให้ กฟผ. ชดใช้ค่าสินไหมทดแทนเป็นค่าเสื่อมสุขภาพอนามัยและจิตใจแก่ราษฎรที่อยู่ในพื้นที่จริง จำนวน 110 ราย ส่วนใหญ่รายละเอียด 246,900 บาท พร้อมดอกเบี้ยร้อยละ 7.5 ต่อปี กฟผ. ได้ประมาณเงินที่ต้องชดใช้เป็นเงินต้น จำนวน 24.72 ล้านบาท ดอกเบี้ย จำนวน 10.53 ล้านบาท รวมเงินต้นและดอกเบี้ยที่ กฟผ. ต้องชดใช้ ประมาณ 35.25 ล้านบาท
3. คดีที่ราษฎรฟ้องการทำเหมืองถ่านหินของ กฟผ. เมื่อวันที่ 4 มีนาคม 2552 ศาลปกครองเชียงใหม่ได้พิพากษาคดีราษฎรฟ้องการทำเหมืองถ่านหินของ กฟผ. ไม่เป็นไปตามเงื่อนไขในประทานบัตรและมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม ซึ่งศาลได้พิพากษาให้ กฟผ. ดำเนินการตามมาตรการต่างๆ ได้แก่ การอพยพหมู่บ้าน การปลูกป่าทดแทนในพื้นที่ทำสนามกอล์ฟ การลดปัญหาฝุ่นละออง และการรายงานการตรวจสอบสภาพสิ่งแวดล้อม (E.A.) ทุก 2 ปี ซึ่งกรณีความเสียหายไม่ปรากฏว่า การฝ่าฝืนของ กฟผ. ทำให้รัฐและผู้ฟ้องคดีเสียหายอย่างไร จึงไม่กำหนดค่าเสียหายให้

8. ภาวะผูกพัน

8.1 ภาวะผูกพันสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว

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

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2553 กฟผ. มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากเอกชน จำนวน 64 ราย กำลังผลิตรวม 21,435 เมกะวัตต์ และมีภาวะผูกพันจนถึงที่สุดทุกสัญญาเป็นเงินรวมประมาณ 5,728,114 ล้านบาท มีรายละเอียด ดังนี้

๑

ผู้ผลิตไฟฟ้า	จำนวนราย	กำลังผลิต		จำนวนเงิน (ล้านบาท)	ค่าความพร้อม จ่ายพลังงาน(AP) (ล้านบาท)	กำลังงาน ไฟฟ้า(EP) (ล้านบาท)
		(เมกะวัตต์)	อายุสัญญาคงเหลือ			
ผู้ผลิตไฟฟ้าสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว						
บริษัท เทิน-หินนุน เพาเวอร์ จำกัด	1	440	29 ปี (ปี 2554 - 2582)	131,730	-	131,730
บริษัท ห้วยเฮาะ เพาเวอร์ จำกัด	1	126	19 ปี (ปี 2554 - 2572)	19,548	-	19,548
โครงการน้ำเทิน 2	1	920	24 ปี (ปี 2554 - 2578)	217,385	-	217,385
โครงการน้ำงึม 2	1	454	27 ปี (ปี 2554 - 2580)	114,163	-	114,163
ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer : IPP)						
บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) (EGCO)						
(เดิม บริษัท ผลิตไฟฟ้าระยอง จำกัด (REGCO))	1	1,232	4 ปี (ปี 2554 - 2557)	66,668	9,925	56,743
บริษัท ผลิตไฟฟ้าขอนแก่น จำกัด (KEGCO)	1	818	6 ปี (ปี 2554 - 2559)	72,114	11,707	60,407
บริษัท ไตร เอนเนอจี้ จำกัด (TECO)	1	700	10 ปี (ปี 2554 - 2563)	89,261	12,075	77,186
บริษัท อีสเทิร์นเพาเวอร์ จำกัด (EPEC)	1	350	13 ปี (ปี 2554 - 2566)	64,995	13,674	51,321
บริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด (IPT)	1	700	15 ปี (ปี 2554 - 2568)	141,580	23,417	118,163
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด (RGCO)	1	3,481	17 ปี (ปี 2554 - 2570)	815,020	122,568	692,452
บริษัท โกลว์ไอพีที จำกัด (GIPP)	1	713	17 ปี (ปี 2554 - 2570)	172,207	30,695	141,512
บริษัท กัลฟ์เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด (GULF)	1	1,468	23 ปี (ปี 2554 - 2576)	488,394	98,584	389,810
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด (RPCL)	1	1,400	23 ปี (ปี 2554 - 2576)	485,412	84,067	401,345
บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด (BLCP)	1	1,347	22 ปี (ปี 2554 - 2575)	299,057	114,245	184,812
บริษัท เก็คไค้-วัน จำกัด (GHECO ONE)	1	660	26 ปี (ปี 2554 - 2579)	224,814	116,163	108,651
บริษัท สยาม เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (SEC)	1	1,600	26 ปี (ปี 2556 - 2581)	572,965	106,281	466,684
บริษัท เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น ซัพพลาย จำกัด (PGS)	1	1,600	26 ปี (ปี 2557 - 2582)	572,351	107,044	465,307
ผู้ผลิตไฟฟ้ารายย่อย (Small Power Producer : SPP)	47	3,426	15 - 25 ปี	1,180,450	266,912	913,538
รวม	64	21,435		5,728,114	1,117,357	4,610,757

8.2 สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิง

กฟผ. มีภาระผูกพันตามสัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงจำนวนรวม 6 สัญญา ดังนี้

8.2.1 สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับโรงไฟฟ้า 4 สัญญา วงเงินตามสัญญาประมาณ 1,803,702 ล้านบาท โดยมีอายุสัญญาคงเหลือตั้งแต่ 5 ปีขึ้นไป จนถึง 22 ปี 5 เดือน จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญาตั้งแต่ปี 2553 จนถึงสิ้นสุดสัญญาประมาณ 914,944 ล้านบาท

8.2.2 สัญญาซื้อขายน้ำมันจำนวน 2 สัญญา ประกอบด้วย

- สัญญาซื้อขายน้ำมันเตา วงเงินตามสัญญาประมาณ 4,850 ล้านบาท โดยมีอายุสัญญาคงเหลือ 1 ปี จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญาประมาณ 1,642 ล้านบาท

- สัญญาซื้อขายน้ำมันดีเซลที่ใช้ในการผลิต วันสิ้นสุดสัญญาคือวันที่ กฟผ. แจ้งยกเลิกสัญญา โดยมีวงเงินตามสัญญาตั้งแต่ปี 2547 ถึง 2554 ประมาณ 4,604 ล้านบาท และจำนวนเงินคงเหลือตามสัญญาคำนวณถึงปี 2554 ประมาณ 728 ล้านบาท

8.3 สัญญาซื้อจ้าง

กฟผ. มีภาระผูกพันตามสัญญาซื้อจ้างในประเทศ และสัญญาซื้อจ้างต่างประเทศ โดยมีจำนวนสัญญา วงเงินตามสัญญา อายุสัญญาคงเหลือ และจำนวนเงินคงเหลือตามสัญญา โดยสรุปดังนี้

8.3.1 สัญญาซื้อจ้างในประเทศจำนวน 113 สัญญา วงเงินตามสัญญาประมาณ 42,412.92 ล้านบาท อายุสัญญาคงเหลือ 1 เดือน ถึง 10 ปี จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญาประมาณ 37,906.97 ล้านบาท

8.3.2 สัญญาซื้อจ้างต่างประเทศจำนวน 138 สัญญา วงเงินตามสัญญาประมาณ 54,804.35 ล้านบาท โดยบางสัญญาอายุสัญญาคงเหลือ 0.5 เดือน ถึง 2 ปี แต่บางสัญญาไม่ได้กำหนดอายุของสัญญาไว้ จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญาประมาณ 23,333.54 ล้านบาท จากการแปลงค่าสกุลเงินตราต่างประเทศโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนตัวเฉลี่ยที่ธนาคารพาณิชย์ซื้อขายกับลูกค้า ประจำวันที่ 31 มีนาคม 2553 ตามประกาศของธนาคารแห่งประเทศไทย

8.4 Letter of Credit

จนถึงวันที่ 31 มีนาคม 2553 กฟผ. มียอดเงินคงเหลือของ Letter of Credit ที่ยังไม่หมดอายุทั้งหมดประมาณ 10,330.89 ล้านบาท

๑

9. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน

กฟผ. ได้ใช้เครื่องมือทางการเงิน เพื่อลดความไม่แน่นอนจากปัจจัยภายนอกที่ไม่สามารถควบคุมได้ เครื่องมือหลักที่ใช้ในการลดความเสี่ยง คือ สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย และสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

9.1 สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

กฟผ. ใช้สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยในการลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนและความไม่แน่นอนของอัตราดอกเบี้ย ซึ่งเกิดจากภาระหนี้ที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ สัญญาแลกเปลี่ยนนี้จะไม่รับรู้ในงบการเงิน ณ วันทำสัญญา

กฟผ. ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย โดยสัญญามีอายุระหว่าง 4 - 10 ปี เงื่อนไขที่มีอยู่ และเงินต้นของสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย ณ วันที่ 31 มีนาคม 2553 และวันที่ 31 ธันวาคม 2552 มีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
เงื่อนไขของสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	31 มี.ค.53	31 ธ.ค.52
9,979 ล้านบาท ต่อ 3,692 ล้านบาท	852.13	1,136.18
19,899 ล้านบาท ต่อ 7,283 ล้านบาท	2,080.94	2,080.94
11,424 ล้านบาท ต่อ 4,145 ล้านบาท	797.88	1,063.84
6,712 ล้านบาท ต่อ 2,456 ล้านบาท	1,228.35	1,228.35
12,196 ล้านบาท ต่อ 4,463 ล้านบาท	1,373.51	1,716.88
1,093 ล้านบาท ต่อ 365 ล้านบาท	121.74	121.74
1,469 ล้านบาท ต่อ 489 ล้านบาท	163.08	163.08
1,286 ล้านบาท ต่อ 428 ล้านบาท	107.08	142.77
1,179 ล้านบาท ต่อ 390 ล้านบาท	106.43	141.91
รวม	<u>6,831.14</u>	<u>7,795.69</u>

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

อายุของสัญญาจำแนกได้ดังนี้

เกิน 5 ปี	หน่วย : ล้านบาท	
	31 มี.ค.53	31 ธ.ค.52
	6,831.14	7,795.69
	<u>6,831.14</u>	<u>7,795.69</u>

9.2 สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

กฟผ. ใช้สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเพื่อการลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน
 ในการชำระคืนเงินกู้ต่างประเทศ ค่าซื้อกระแสไฟฟ้าจากต่างประเทศ ค่าสินค้าและบริการ สัญญาดังกล่าวเป็น
 ข้อตกลงในการซื้อเงินตราต่างประเทศตามอัตราแลกเปลี่ยนที่ตกลงกัน ณ วันที่ในอนาคตที่ระบุไว้ สัญญาซื้อ
 เงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจะไม่รับรู้ในงบการเงิน ณ วันที่ทำสัญญา

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2553 และวันที่ 31 ธันวาคม 2552 รายการซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าไม่มียอดคงเหลือ

9.3 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

ราคาตามสัญญาและมูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ยืมระยะสั้น เงินกู้ยืมระยะยาว และตราสารอนุพันธ์ ณ วันที่
 31 มีนาคม 2553 และ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 มีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	31 มี.ค.53		31 ธ.ค.52	
	ราคาตามสัญญา	มูลค่ายุติธรรม	ราคาตามสัญญา	มูลค่ายุติธรรม
เงินกู้ยืมระยะสั้นในประเทศ	3,000.00	2,998.08	3,000.00	2,996.87
เงินกู้ยืมระยะยาวในประเทศ	87,502.06	90,818.79	83,502.06	85,966.71
เงินกู้ยืมระยะยาวต่างประเทศ	9,211.66	9,282.52	10,757.20	10,814.39
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	308.67	-	289.95
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน	-	45.57	-	71.13
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	(3.78)	-	(2.11)

กฟผ. คำนวณมูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ยืมระยะสั้น เงินกู้ยืมระยะยาว และตราสารอนุพันธ์ รวมทั้งพันธบัตรที่มี อัตราดอกเบี้ยคงที่โดยใช้มูลค่าปัจจุบันของประมาณการกระแสเงินสดที่ใช้อัตราคิดลดที่มีเงื่อนไขที่ใกล้เคียงกัน สำหรับสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน และสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย คำนวณ โดยธนาคารซึ่งเป็นผู้สัญญากับ กฟผ.

10. การจัดประเภทรายการใหม่และรายการปรับปรุง

กฟผ. ได้จัดประเภทบัญชีบางรายการในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะ กฟผ. สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2552 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 ใหม่ เพื่อให้สอดคล้องกับการแสดงรายการในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะ กฟผ. สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2553

กฟผ. ได้เปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีเรื่อง ค่าตรวจสอบสภาพครั้งใหญ่ ต้นทุนและรายได้ในช่วงทดสอบการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าในงวดปี 2552 ทำให้งบกำไรขาดทุนสำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2552 ในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะ กฟผ. ที่แสดงเปรียบเทียบมีกำไรสุทธิเพิ่มขึ้นจากงบกำไรขาดทุนงวดเดียวกันที่สอบทานแล้ว จำนวน 139.02 ล้านบาท อันเป็นผลมาจากรายการปรับปรุงบันทึกค่าตรวจสอบสภาพครั้งใหญ่เป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์ จากเดิมที่บันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในการผลิตไฟฟ้า ทำให้ต้นทุนขายไฟฟ้าลดลงจำนวน 184.97 ล้านบาท กำไรสุทธิเพิ่มขึ้นด้วยจำนวนเดียวกัน และผลจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบันทึกต้นทุนและรายได้ในช่วงทดสอบการเดินเครื่องในรายการงานระหว่างก่อสร้าง จากเดิมที่บันทึกเป็นต้นทุนขายไฟฟ้าและรายได้จากการขายไฟฟ้า ทำให้ต้นทุนขายไฟฟ้าในส่วนของค่าเชื้อเพลิงลดลงจำนวน 322.36 ล้านบาท และรายได้จากการขายไฟฟ้าลดลงจำนวน 368.31 ล้านบาท ซึ่งมีผลทำให้กำไรสุทธิลดลงจำนวน 45.95 ล้านบาท

การจัดประเภทรายการใหม่และรายการปรับปรุงจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีดังกล่าวข้างต้นในงบดุลรวมและงบดุลเฉพาะ กฟผ. ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และงบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะ กฟผ. สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2552 มีรายละเอียดดังนี้

งบดุล	หน่วย: ล้านบาท		
	งบการเงินรวม		
	31 ธ.ค.52		
	ก่อนจัดประเภทใหม่	จัดประเภทใหม่	หลังจัดประเภทใหม่
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	57,004.25	1.13	57,005.38
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ	3,971.74	(0.89)	3,970.85
ส่วนของทุน - ผลกำไร(ขาดทุน)ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	-	0.24	0.24

งบดุล	หน่วย: ล้านบาท		
	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.		
	31 ธ.ค.52		
	ก่อนจัดประเภทใหม่	จัดประเภทใหม่	หลังจัดประเภทใหม่
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	52,734.56	1.13	52,735.69
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ	3,869.53	(0.89)	3,868.64
ส่วนของทุน - ผลกำไร(ขาดทุน)ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	-	0.24	0.24

งบกำไรขาดทุน	หน่วย: ล้านบาท			
	งบการเงินรวม			
	1 ม.ค.-31 มี.ค.52			
	ก่อนจัดประเภทใหม่ และรายการปรับปรุง	จัดประเภทใหม่	รายการปรับปรุง	หลังจัดประเภทใหม่ และรายการปรับปรุง
รายได้จากการขายไฟฟ้า	87,139.71	-	(368.31)	86,771.40
รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น	5,255.55	(50.61)	-	5,204.94
ต้นทุนขายไฟฟ้า	(75,238.39)	(14.10)	507.33	(74,745.16)
ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น	(5,128.29)	66.56	-	(5,061.73)
รายได้อื่น	1,770.51	(53.09)	-	1,717.42
ค่าใช้จ่ายในการขาย	-	(19.88)	-	(19.88)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(2,061.02)	67.80	-	(1,993.22)
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	(51.21)	3.32	-	(47.89)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(270.85)	-	-	(270.85)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	692.75	-	-	692.75
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในกิจการที่ ควบคุมร่วมกันของบริษัทย่อย	126.03	-	-	126.03
ต้นทุนทางการเงิน	(1,122.70)	-	-	(1,122.70)
ภาษีเงินได้	(273.49)	-	-	(273.49)
กำไรสุทธิ	10,838.60	-	139.02	10,977.62

หน่วย: ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะ กฟผ.

1 ม.ค.-31 มี.ค.52

	ก่อนจัดประเภทใหม่ และรายการปรับปรุง	จัดประเภทใหม่	รายการปรับปรุง	หลังจัดประเภทใหม่ และรายการปรับปรุง
งบกำไรขาดทุน				
รายได้จากการขายไฟฟ้า	87,066.99	-	(368.31)	86,698.68
รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น	5,494.13	(50.61)	-	5,443.52
ต้นทุนขายไฟฟ้า	(77,602.88)	(14.10)	507.33	(77,109.65)
ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น	(5,299.64)	66.56	-	(5,233.08)
รายได้อื่น	2,385.21	(40.71)	-	2,344.50
ค่าใช้จ่ายในการขาย	-	(19.88)	-	(19.88)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(1,914.92)	55.99	-	(1,858.93)
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	(23.15)	2.75	-	(20.40)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(270.85)	-	-	(270.85)
ต้นทุนทางการเงิน	(855.82)	-	-	(855.82)
กำไรสุทธิ	8,979.07	-	139.02	9,118.09

11. วันที่ได้รับอนุมัติให้ออกงบการเงิน

ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย อนุมัติให้ออกงบการเงินในวันที่ 18 มิถุนายน 2553

๑