



รายงานการสอบทานข้อมูลทางการเงินระหว่างกาล
โดยผู้สอบบัญชีและงบการเงิน
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย
สำหรับงวดสามเดือนและเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2562

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน



รายงานการสอบทานข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลโดยผู้สอบบัญชี

เสนอ คณะกรรมการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้สอบทานงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 30 กันยายน 2562 และงบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการ งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการสำหรับงวดสามเดือนและเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2562 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2562 และหมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาลแบบย่อ (ข้อมูลทางการเงินระหว่างกาล) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย และของเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ตามลำดับ ซึ่งผู้บริหารของกิจการเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนอข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลเหล่านี้ ตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างกาล ส่วนสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้รับผิดชอบในการให้ข้อสรุปเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลดังกล่าวจากผลการสอบทานของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

ขอบเขตการสอบทาน

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติงานสอบทานตามมาตรฐานงานสอบทาน รหัส 2410 “การสอบทานข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลโดยผู้สอบบัญชีรับอนุญาตของกิจการ” การสอบทานดังกล่าวประกอบด้วย การใช้วิธีการสอบถามบุคลากรซึ่งส่วนใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบด้านการเงินและบัญชี และการวิเคราะห์เปรียบเทียบและวิธีการสอบทานอื่น การสอบทานนี้มีขอบเขตจำกัดกว่าการตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ทำให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินไม่สามารถได้ความเชื่อมั่นว่าจะพบเรื่องที่มีนัยสำคัญทั้งหมดซึ่งอาจพบได้จากการตรวจสอบ ดังนั้น สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินจึงไม่แสดงความเห็นต่อข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลที่สอบทาน

กมล

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

**ข้อสรุป**

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินไม่พบสิ่งที่เป็นเหตุให้เชื่อว่าข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลดังกล่าวไม่ได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างกาล ในสาระสำคัญจากการสอบทานของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

(นางสาวพศุทธิ์มณีชา จำปาเทศ)
รองผู้ว่าการตรวจเงินแผ่นดิน

พุทธชาติ ตันหยง

(นางสาวพุทธชาติ ตันหยง)
ผู้อำนวยการสำนักตรวจสอบการเงินและบริหารพัสดุที่ 15

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

วันที่ 23 มกราคม 2563

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 30 กันยายน 2562

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	30 กันยายน 2562 (ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	31 ธันวาคม 2561 (ปรับปรุงใหม่)	30 กันยายน 2562 (ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	31 ธันวาคม 2561 (ปรับปรุงใหม่)	
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	6.1	84,420,506,095	93,643,340,459	72,433,993,113	78,226,663,740
เงินลงทุนชั่วคราว		22,930,642,331	19,738,750,407	16,599,148,407	14,996,076,405
สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์		112,947	10,617,675	112,947	-
ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น	6.2	63,659,317,324	61,109,935,105	62,940,057,446	60,371,751,575
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6.3.1	65,419,321	71,273,449	557,658,581	348,629,614
รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้า โดยอัตโนมัติ (Fit) ค้างรับ	6.4	2,958,587,712	-	2,958,587,712	-
ลูกหนี้อื่น	6.5	9,503,422,046	10,879,683,678	8,942,865,795	10,167,947,438
วัสดุสำรองคลัง		12,569,420,298	11,765,354,491	10,621,516,270	9,761,667,833
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		260,201,267	245,467,749	243,077,343	195,324,703
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		196,367,629,341	197,464,423,013	175,297,017,614	174,068,061,308
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินลงทุนเพื่อขาย		8,958,609,055	8,378,333,764	6,934,287,500	5,839,400,000
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	6.6.1, 6.6.2	38,165,957,071	38,086,745,072	1,587,550,233	1,587,550,233
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	6.6.2	-	-	19,002,750,000	19,002,750,000
เงินลงทุนในการร่วมค้า	6.6.1, 6.6.2	28,543,102,084	30,027,269,829	584,500,000	584,500,000
เงินลงทุนระยะยาวอื่น		2,555,299,900	2,555,299,900	-	-
สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์		303,469,727	226,403,391	-	-
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าหุ้น		1,060,925,348	696,907,546	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6.3.2	199,644,657	42,493,968	-	-
สินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า	6.7	283,556,369,727	297,116,488,044	283,556,369,727	297,116,488,044
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	6.8	307,944,449,064	279,255,255,884	290,378,136,360	261,336,618,099
งานระหว่างก่อสร้าง	6.9	102,759,184,631	116,115,433,190	101,067,529,447	113,945,979,407
ค่าความนิยม	6.10	215,617,096	228,711,902	-	-
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	6.11	41,613,823,929	37,891,135,664	39,070,297,134	34,906,453,372
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี		39,772,532	203,289,495	-	-
เงินฝากเพื่อชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้	6.4	319,462,251	5,587,855,261	319,462,251	5,587,855,261
ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ		462,913,867	486,730,580	-	-
ที่ดินที่รอการพัฒนา		2,074,676,528	2,060,229,130	1,741,661,560	1,741,661,560
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		5,307,510,259	4,788,184,171	3,871,313,256	3,390,770,082
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		824,080,787,726	823,746,766,791	748,113,857,468	745,040,026,058
รวมสินทรัพย์		1,020,448,417,067	1,021,211,189,804	923,410,875,082	919,108,087,366

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

Apilim

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 30 กันยายน 2562

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 กันยายน 2562 (ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	31 ธันวาคม 2561 (ปรับปรุงใหม่)	30 กันยายน 2562 (ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	31 ธันวาคม 2561 (ปรับปรุงใหม่)
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น				
หนี้สินหมุนเวียน				
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	1,376,635,500	-	-	-
หนี้สินตราสารอนุพันธ์	136,368,157	15,428,225	192,553	-
เจ้าหนี้การค้า - กิจการอื่น	61,924,183,586	66,456,293,222	57,215,542,847	62,041,938,333
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	13,728,013,420	12,532,715,219	19,742,370,447	17,754,304,702
เจ้าหนี้อื่น	13,815,201,518	14,850,608,032	12,834,251,370	13,652,913,413
รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้า โดยอัตโนมัติ (Ft) ส่วนเกิน	-	2,703,539,157	-	2,703,539,157
ดอกเบี้ยเงินกู้ค้างจ่าย	997,741,630	1,673,784,056	864,336,380	1,340,970,311
เงินรายได้แผ่นดินค้ำประกันส่งคลัง	18,300,874,355	11,073,110,601	18,300,874,355	11,073,110,601
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	3,979,422,256	5,161,758,317	3,972,946,984	5,123,767,139
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	10,023,389,113	13,906,059,588	9,078,482,861	9,495,292,437
เงินกู้ยืมจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	1,224,088,228	649,752,878	1,224,088,228	649,752,878
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	13,383,794,179	15,233,347,962	16,082,613,612	16,496,165,770
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - อื่น ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	309,026,774	281,151,621	307,771,821	279,809,508
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	1,263,242,252	229,192,153	1,245,015,000	185,270,000
รวมหนี้สินหมุนเวียน	140,461,980,968	144,766,741,031	140,868,486,458	140,796,834,249
หนี้สินไม่หมุนเวียน				
เงินกู้ยืมระยะยาว	101,636,386,796	100,942,843,734	74,544,310,952	72,202,173,960
เงินกู้ยืมจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน	17,591,125,938	18,639,401,899	17,591,125,938	18,639,401,899
หนี้สินตราสารอนุพันธ์	773,540,133	358,117,345	-	-
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	1,429,868,123	1,478,915,724	-	-
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับ ผลประโยชน์พนักงาน	18,914,884,257	15,077,426,321	18,690,490,884	14,891,385,923
เงินชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้	614,526,931	5,598,666,061	614,526,931	5,598,666,061
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า	232,749,305,229	250,608,183,519	246,699,572,047	267,015,880,591
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - อื่น	493,930,565	666,348,818	491,970,387	663,498,487
ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	3,896,182,705	3,437,091,145	3,896,182,705	3,437,091,145
เจ้าหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	4,968,725,150	5,267,290,200	-	-
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	23,927,170,840	21,539,697,569	23,812,174,424	21,416,276,031
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	406,995,646,667	423,613,982,335	386,340,354,268	403,864,374,097
รวมหนี้สิน	547,457,627,635	568,380,723,366	527,208,840,726	544,661,208,346

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

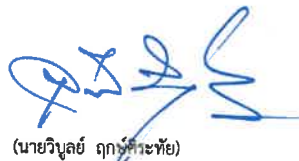
งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 30 กันยายน 2562

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 กันยายน 2562 (ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	31 ธันวาคม 2561 (ปรับปรุงใหม่)	30 กันยายน 2562 (ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	31 ธันวาคม 2561 (ปรับปรุงใหม่)
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น				
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
เงินงบประมาณ	6.16	8,643,564,429	8,690,314,001	8,690,314,001
ส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สิน		183,783,236	188,536,253	188,536,253
กำไรสะสม				
จัดสรรแล้ว				
เงินจัดสรรในการขยายกิจการ		80,186,366,913	80,186,366,913	80,186,366,913
ยังไม่ได้จัดสรร		353,178,067,293	330,489,878,686	305,320,754,528
องค์ประกอบอื่นของผู้ถือหุ้น		(1,772,644,648)	(50,979,123)	1,867,565,250
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		440,419,137,223	419,504,116,730	396,202,034,356
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		32,571,652,209	33,326,349,708	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		472,990,789,432	452,830,466,438	374,446,879,020
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		1,020,448,417,067	1,021,211,189,804	923,410,875,082
				919,108,087,366

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้


(นายวิบูลย์ ฤกษ์ศิระทัย)
กรรมการและผู้จัดการ

(นายพิทรกฤษ เตชะติกันต์)
รองผู้อำนวยการการเงินและบัญชี (CFO)

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุน
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2562

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561	2562	2561
รายได้				
รายได้จากการขายไฟฟ้า	142,232,590,953	135,062,265,512	141,507,235,257	134,450,225,818
รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น	711,660,898	844,372,683	1,222,129,096	934,429,440
รวมรายได้จากการขายสินค้าและบริการ	142,944,251,851	135,906,638,195	142,729,364,353	135,384,655,258
ต้นทุนขาย				
ต้นทุนขายไฟฟ้า	121,362,849,934	113,900,845,512	121,265,048,846	114,004,763,105
ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น	410,970,234	447,810,539	718,022,750	537,354,985
รวมต้นทุนขายสินค้าและบริการ	121,773,820,168	114,348,656,051	121,983,071,596	114,542,118,090
กำไรขั้นต้น	21,170,431,683	21,557,982,144	20,746,292,757	20,842,537,168
รายได้อื่น	6.17 1,813,971,623	3,708,379,165	2,962,083,381	5,119,824,469
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	22,984,403,306	25,266,361,309	23,708,376,138	25,962,361,637
ค่าใช้จ่ายในการขาย	65,694,245	49,853,713	65,694,245	49,853,713
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	5,277,395,558	2,718,163,661	4,860,896,957	2,291,019,226
ค่าใช้จ่ายอื่น	245,178,421	101,291,015	147,443,142	97,699,011
รวมค่าใช้จ่าย	5,588,268,224	2,869,308,389	5,074,034,344	2,438,571,950
ต้นทุนทางการเงิน	8,539,728,004	9,551,864,338	9,012,554,198	10,008,245,612
กำไรก่อนส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุน	8,856,407,078	12,845,188,582	9,621,787,596	13,515,544,075
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	629,813,384	1,502,326,648	-	-
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้า	1,114,759,788	1,057,134,747	-	-
กำไรก่อนภาษีเงินได้	10,600,980,250	15,404,649,977	9,621,787,596	13,515,544,075
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	220,058,621	258,143,214	-	-
กำไรสำหรับงวด	10,380,921,629	15,146,506,763	9,621,787,596	13,515,544,075
การแบ่งปันกำไร				
ส่วนที่เป็นของ กฟผ.	9,630,327,212	14,205,125,920	9,621,787,596	13,515,544,075
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	750,594,417	941,380,843	-	-
	10,380,921,629	15,146,506,763	9,621,787,596	13,515,544,075

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



(นายวินุชย์ ฤกษ์ธีระทัย)
กรรมการและผู้จัดการ



(นายภัทรภฤช เตชะดิگانต์)
รองผู้อำนวยการการเงินและบัญชี (CFO)

4/25/16

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2562

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561	2562	2561
กำไรสำหรับงวด	10,380,921,629	15,146,506,763	9,621,787,596	13,515,544,075
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น				
รายการที่อาจถูกจัดประเภทใหม่ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าทางการเงิน	(249,373,039)	(501,520,333)	-	-
ผลกำไร(ขาดทุน)จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย	63,793,245	(67,734,946)	364,962,500	-
ผลขาดทุนจากการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด	(139,900,174)	(26,569,802)	-	-
ส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม	(280,224,753)	(728,594,735)	-	-
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นในการร่วมค้า	(58,424,268)	18,196,650	-	-
รวมรายการที่อาจถูกจัดประเภทใหม่ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง	(664,128,989)	(1,306,223,166)	364,962,500	-
รายการที่จะไม่ถูกจัดประเภทใหม่ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลขาดทุนจากการวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์พนักงานที่กำหนดไว้	(7,994,314)	-	(7,994,314)	-
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม	(108,318)	2,302,940	-	-
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นในการร่วมค้า	9,448	(743,100)	-	-
รวมรายการที่จะไม่ถูกจัดประเภทใหม่ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง	(8,093,184)	1,559,840	(7,994,314)	-
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด - สุทธิจากภาษี	(672,222,173)	(1,304,663,326)	356,968,186	-
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	9,708,699,456	13,841,843,437	9,978,755,782	13,515,544,075
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม				
ส่วนที่เป็นของ กฟผ.	9,357,327,095	13,167,116,711	9,978,755,782	13,515,544,075
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	351,372,361	674,726,726	-	-
	9,708,699,456	13,841,843,437	9,978,755,782	13,515,544,075

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



(นายวิบูลย์ ฤกษ์ศิระทัย)
กรรมการและผู้จัดการ




(นายภัทรกฤษ เตชะศิกันต์)
รองผู้จัดการการเงินและบัญชี (CFO)


การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุน
สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2562

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561	2562	2561
รายได้				
รายได้จากการขายไฟฟ้า	424,037,717,659	386,788,545,020	421,811,402,908	385,212,254,692
รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น	2,130,472,376	2,204,558,496	2,943,606,060	2,540,824,733
รวมรายได้จากการขายสินค้าและบริการ	426,168,190,035	388,993,103,516	424,755,008,968	387,753,079,425
ต้นทุนขาย				
ต้นทุนขายไฟฟ้า	364,207,603,137	323,253,202,165	364,594,147,605	323,382,750,462
ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น	1,077,701,251	1,091,244,843	1,622,885,948	1,410,672,184
รวมต้นทุนขายสินค้าและบริการ	365,285,304,388	324,344,447,008	366,217,033,553	324,793,422,646
กำไรขั้นต้น	60,882,885,647	64,648,656,508	58,537,975,415	62,959,656,779
รายได้อื่น	6.17 12,235,945,735	3,847,404,442	14,654,406,114	6,299,468,086
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	73,118,831,382	68,496,060,950	73,192,381,529	69,259,124,865
ค่าใช้จ่ายในการขาย	150,726,055	155,406,712	150,726,055	155,406,712
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	12,388,705,296	7,503,161,193	11,100,267,578	6,210,975,585
ค่าใช้จ่ายอื่น	308,991,602	983,451,706	308,976,819	493,304,874
รวมค่าใช้จ่าย	12,848,422,953	8,642,019,611	11,559,970,452	6,859,687,171
ต้นทุนทางการเงิน	26,516,206,308	28,556,941,335	27,689,635,602	30,142,889,360
กำไรก่อนส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุน	33,754,202,121	31,297,100,004	33,942,775,475	32,256,548,334
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	2,384,909,221	7,167,213,324	-	-
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้า	3,439,788,070	3,677,684,982	-	-
กำไรก่อนภาษีเงินได้	39,578,899,412	42,141,998,310	33,942,775,475	32,256,548,334
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	760,028,714	882,618,135	-	-
กำไรสำหรับงวด	38,818,870,698	41,259,380,175	33,942,775,475	32,256,548,334
การแบ่งปันกำไร				
ส่วนที่เป็นของ กฟผ.	36,038,826,694	38,540,103,849	33,942,775,475	32,256,548,334
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	2,780,044,004	2,719,276,326	-	-
	38,818,870,698	41,259,380,175	33,942,775,475	32,256,548,334

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้


(นายวิญญู ฤกษ์ศิริช้อย)
กรรมการและผู้จัดการ


(นายภัทรภฤช เตชะศิกานต์)
รองผู้อำนวยการการเงินและบัญชี (CFO)

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2562

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561	2562	2561
กำไรสำหรับงวด	38,818,870,698	41,259,380,175	33,942,775,475	32,256,548,334
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น				
รายการที่อาจถูกจัดประเภทใหม่ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	(1,367,849,231)	(191,619,007)	-	-
ผลกำไร(ขาดทุน)จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเมื่อขาย	643,666,200	(201,228,287)	1,094,887,500	208,550,000
ผลกำไร(ขาดทุน)จากการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด	(645,321,148)	32,041,071	-	-
ส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม	(1,342,216,261)	(440,118,804)	-	-
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นในการร่วมค้า	(514,744,927)	179,832,087	-	-
รวมรายการที่อาจถูกจัดประเภทใหม่ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง	(3,226,465,367)	(621,092,940)	1,094,887,500	208,550,000
รายการที่จะไม่ถูกจัดประเภทใหม่ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลกำไร(ขาดทุน)จากการวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์พนักงานที่กำหนดไว้ ภายใต้เงินได้ของรายการที่จะไม่ถูกจัดประเภทใหม่ไว้ใน	(16,165,796)	2,545,848	(7,994,314)	-
กำไรหรือขาดทุนในภายหลัง	1,634,296	-	-	-
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม	(4,528,338)	3,951,217	-	-
ส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในการร่วมค้า	(11,825,116)	(1,018,224)	-	-
รวมรายการที่จะไม่ถูกจัดประเภทใหม่ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง	(30,884,954)	5,478,841	(7,994,314)	-
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด - สุทธิจากภาษี	(3,257,350,321)	(615,614,099)	1,086,893,186	208,550,000
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	35,561,520,377	40,643,766,076	35,029,668,661	32,465,098,334
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม				
ส่วนที่เป็นของ กฟผ.	34,296,216,160	38,083,879,189	35,029,668,661	32,465,098,334
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	1,265,304,217	2,559,886,887	-	-
	35,561,520,377	40,643,766,076	35,029,668,661	32,465,098,334

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



(นายวิบูลย์ ฤกษ์ศิระทัย)

กรรมการและผู้จัดการ



(นายภัทรกฤษ เตชะศิกานต์)

รองผู้จัดการการเงินและบัญชี (CFO)

การให้ฝ่ายสืบเสาะแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย
จนเกิดการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
สำหรับงวดที่เดือนที่ 30 กันยายน 2562
งบการเงินรวม

หมวดหมู่	เงินงบประมาณ	ส่วนเกินทุน จากสิทธิการใช้ ประโยชน์ที่ วางขาย	กำไรสะสม		องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น										รวมส่วนของผู้ถือหุ้น ที่ปีของ กฟผ.	ส่วนได้เสียที่ไม่มี อำนาจควบคุม	หมายเหตุ : บาท รวมส่วนของ เจ้าของ
			จัดสรรแล้ว	ยังไม่ได้จัดสรร	กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จขึ้น					รวมองค์ประกอบ อื่นของส่วน ของผู้ถือหุ้น							
					ผลค้างของ อัตราแลกเปลี่ยน จากการแปลงค่า เงินลงทุนเมื่อขาย งบการเงิน	ผลกำไร(ขาดทุน) จากการซื้อหุ้น เงินลงทุนเมื่อขาย งบการเงิน	ผลกำไร(ขาดทุน) จากการซื้อหุ้น ความเสียใจ กรณีเงินขาด	ส่วนเกินทุนใหม่ บริษัทย่อยและ บริษัทร่วมที่บันทึก โดยวิธีส่วนได้เสีย	ส่วนแบ่ง กำไร(ขาดทุน) เบ็ดเสร็จขึ้นใน การร่วมค้า	ส่วนแบ่ง กำไร(ขาดทุน) เบ็ดเสร็จขึ้นใน การร่วมค้า	ส่วนแบ่ง กำไร(ขาดทุน) เบ็ดเสร็จขึ้นใน การร่วมค้า	ส่วนแบ่ง กำไร(ขาดทุน) เบ็ดเสร็จขึ้นใน การร่วมค้า					
5	8,690,314,001	188,536,253	80,186,366,913	330,104,069,317	392,409,953	(2,355,362,402)	(143,929,070)	2,886,909,938	(714,633,861)	(116,373,681)	(50,979,123)	419,118,307,361	33,326,349,708	452,444,657,069			
				385,809,369								385,809,369		385,809,369			
5	8,690,314,001	188,536,253	80,186,366,913	330,489,878,686	392,409,953	(2,355,362,402)	(143,929,070)	2,886,909,938	(714,633,861)	(116,373,681)	(50,979,123)	419,504,116,730	33,326,349,708	452,830,466,638			
				(106,682,342)								(106,682,342)		(101,086,688)			
6.16	8,690,314,001	188,536,253	80,186,366,913	330,383,196,344	392,409,953	(2,355,362,402)	(143,929,070)	2,886,909,938	(714,633,861)	(116,373,681)	(50,979,123)	419,397,434,388	33,225,265,020	452,622,699,408			
	(46,749,572)											(46,749,572)		(46,749,572)			
				(1,343,537,482)								(1,343,537,482)		(1,343,537,482)			
				(11,884,226,271)								(11,884,226,271)		(11,884,226,271)			
				(13,227,763,753)								(13,227,763,753)		(13,227,763,753)			
6.11		(4,753,017)		4,753,017									(1,918,917,028)	(1,918,917,028)			
				36,038,826,694								36,038,826,694	2,780,044,004	36,818,870,698			
				(20,945,009)								(20,945,009)	(1,514,739,787)	(3,257,350,321)			
				36,017,881,685								36,017,881,685	1,265,304,217	35,561,520,377			
	8,643,564,429	183,783,236	80,186,366,913	355,178,067,293	(3,104,617,307)	(1,284,247,868)	(434,323,587)	2,886,909,938	(2,056,850,122)	(948,011,438)	(1,772,694,648)	440,419,137,223	32,571,652,209	472,990,789,432			

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกลางเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การให้ผ่านผลิตภัณฑ์แห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2562
งบการเงินเฉพาะกิจการ

หมายเหตุ	เงินงบประมาณ	ส่วนเกินทุนจาก สิทธิการใช้ประโยชน์ ในทรัพย์สิน	กำไรสะสม		ยังไม่ได้จัดสรร	องค์ประกอบอื่นของ ส่วนของผู้ถือหุ้น	หน่วย : บาท รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
			จัดสรรแล้ว	กำไรสุทธิ			
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2561 (ที่ปรับปรุงแล้ว)	8,752,646,764	194,873,609	80,186,366,913	263,360,938,214	459,852,750	352,954,678,250	
ค่าเสื่อมราคาสิทธิทรัพย์สินที่ใช้เพื่อการชลประทาน	(46,749,572)	-	-	-	-	(46,749,572)	
สำรองเงินรายได้แผ่นดินน้ำส่งตั้ง	-	-	-	-	-	-	
ปี 2561 (1 ม.ค.-30 มิ.ย.61)	-	-	-	(8,433,451,916)	-	(8,433,451,916)	
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นงวด	-	-	-	(8,433,451,916)	-	(8,433,451,916)	
ตัดจำหน่ายส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์ที่ราชทัณฑ์ ปรับปรุงบัญชีก่อน	-	(4,753,017)	-	4,753,017	-	-	
กำไรสำหรับงวด	-	-	-	562,649	-	562,649	
กำไรเบ็ดเสร็จอื่น	-	-	-	32,256,548,334	-	32,256,548,334	
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	-	-	-	32,256,548,334	-	32,256,548,334	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2561 (ปรับปรุงใหม่)	8,705,897,192	190,120,592	80,186,366,913	287,189,350,298	668,402,750	376,940,137,745	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2562 (ตามที่รายงานไว้เดิม)	8,690,314,001	188,536,253	80,186,366,913	284,223,174,734	772,677,750	374,061,069,651	
ผลการชดเชยจากการปรับปรุงรายการใหม่	-	-	-	385,809,369	-	385,809,369	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2562 (ปรับปรุงใหม่)	8,690,314,001	188,536,253	80,186,366,913	284,608,984,103	772,677,750	374,446,879,020	
ค่าเสื่อมราคาสิทธิทรัพย์สินที่ใช้เพื่อการชลประทาน	(46,749,572)	-	-	-	-	(46,749,572)	
สำรองเงินรายได้แผ่นดินน้ำส่งตั้ง	-	-	-	-	-	-	
ปี 2561 เหมือนเดิม	-	-	-	(1,343,537,482)	-	(1,343,537,482)	
ปี 2562 (1 ม.ค.-30 มิ.ย. 62)	-	-	-	(1,884,226,271)	-	(1,884,226,271)	
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นงวด	-	-	-	(13,227,763,753)	-	(13,227,763,753)	
ตัดจำหน่ายส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์ที่ราชทัณฑ์	-	(4,753,017)	-	4,753,017	-	-	
กำไรสำหรับงวด	-	-	-	33,942,775,475	-	33,942,775,475	
กำไรเบ็ดเสร็จอื่น	-	-	-	(7,994,314)	-	(7,994,314)	
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	-	-	-	33,934,781,161	-	33,934,781,161	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2562	8,643,564,429	183,783,236	80,186,366,913	305,320,754,528	1,867,565,250	396,202,034,356	

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

11/10/62

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด
สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2562

หมายเหตุ	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561	2562	2561
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรก่อนภาษีเงินได้สำหรับงวด	39,578,899,412	42,141,998,310	33,942,775,475	32,256,548,334
รายการปรับปรุงกระทบยอดกำไรก่อนภาษีเงินได้สำหรับงวด				
เป็นเงินสดรับ(จ่าย)จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคา	6.18	19,455,002,392	19,810,414,426	18,519,834,400
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า	6.18	13,560,118,317	13,560,118,317	13,560,118,317
สินทรัพย์รับบริจาค		(6,009,136)	-	(6,009,136)
ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์รับบริจาคให้		199,995	196,289	199,995
ค่าตัดจำหน่ายสิทธิการใช้ที่ดินและสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟและพัฒนาโครงการ		185,241,454	203,045,176	848,878
ค่าตัดจำหน่ายโปรแกรมคอมพิวเตอร์		67,035,889	63,466,814	56,871,121
ค่าตัดจำหน่ายสิทธิการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สิน	6.11	4,753,017	4,753,017	4,753,017
ค่าตัดจำหน่ายงานวิจัยและพัฒนา	6.11	1,654,021	-	1,654,021
ค่าเผื่อการค้ำของมูลค่าสินค้าคงเหลือและวัสดุสำรองคลัง		250,556,302	345,986,847	233,982,092
รายจ่ายตัดบัญชีการจ่ายรายการตัดบัญชีด้านเหมืองลิโกลินด์		5,450,321,466	4,017,244,232	5,450,321,466
หนี้สงสัยจะสูญ		57,471,657	5,665,185	57,471,657
หนี้สูญ		45,284	2,514,698	45,284
(กำไร)ขาดทุนจากการปรับมูลค่าธรรมของตราสารหนี้ถือไว้เพื่อค้า		(3,709,170)	2,046,731	-
ขาดทุนจากการจำหน่ายเงินลงทุนชั่วคราว		729,632	-	-
กำไรจากการเลิกกิจการของการร่วมค้า		(2,077,131)	-	-
ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์		141,601,337	312,441,718	141,586,554
ขาดทุนจากการซื้อคืนหุ้นกู้		-	78,442,380	-
รับรู้รายได้เงินช่วยเหลือ	6.17	(451,752,471)	(368,915,415)	(451,752,471)
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานตามประมาณการ		3,748,584,633	900,420,356	3,692,109,526
(กำไร)ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ		(42,337,226)	281,475,876	(417,184,794)
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ				
ตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า		(8,843,199,294)	(317,804,239)	(8,868,210,208)
กำไรจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์		(137,288)	-	(137,288)
เงินปันผลรับจากบริษัทร่วม	6.6.2	-	-	(902,972,219)
เงินปันผลรับจากบริษัทย่อย	6.6.2	-	-	(1,570,023,023)
เงินปันผลรับจากการร่วมค้า	6.6.2	-	-	(18,704,000)
เงินปันผลรับจากกิจการอื่น		(401,454,133)	(484,622,550)	(300,572,688)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม		(2,384,909,221)	(7,167,213,324)	-
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้า		(3,439,788,070)	(3,677,684,982)	-
ดอกเบี้ยรับ		(1,049,383,313)	(1,037,687,436)	(774,466,543)
ต้นทุนทางการเงิน		3,327,065,917	3,185,928,018	2,373,657,850
ดอกเบี้ยจ่ายหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า		23,189,140,391	25,292,570,938	25,315,977,752
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน		92,393,664,663	97,154,801,382	90,042,175,035
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงาน(เพิ่มขึ้น)ลดลง				
ลูกหนี้การค้า		(5,501,819,809)	(7,110,228,947)	(5,735,626,556)
ลูกหนี้อื่น		(1,268,922,652)	(1,473,590,266)	(1,119,449,416)
วัสดุสำรองคลัง		(1,020,541,309)	(36,132,522)	(1,027,588,993)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		(14,733,517)	84,178,691	(47,752,640)
เงินฝากเพื่อชดเชยค่าไฟฟ้าการรับรู้		5,268,393,010	(133,790,921)	5,268,393,010
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		(13,086,133)	465,097,961	(16,863,471)
รายจ่ายรายการตัดบัญชีด้านเหมืองลิโกลินด์		(5,289,391,084)	(4,091,620,873)	(5,289,391,084)

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของการเงินนี้

Approved

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด
สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2562

หมายเหตุ	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561	2562	2561
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน (ต่อ)				
การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น(ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้า	(6,018,786,989)	14,269,876,758	(5,520,244,884)	15,103,011,037
เจ้าหนี้อื่น	(490,256,546)	1,358,940,359	(252,790,829)	1,414,700,362
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	923,070,099	(1,183,396)	948,765,000	-
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	(1,177,566,810)	(5,469,637,426)	(1,150,820,155)	(4,948,523,980)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(36,499,150)	1,205,831,419	169,772,769	(125,228,463)
จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	21,498,748	(23,140,007)	47,085,775	(11,014,707)
เงินชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้	(4,984,139,130)	133,790,921	(4,984,139,130)	133,790,921
ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	385,719,297	45,588,359	385,719,297	45,588,359
	(19,217,061,975)	(776,019,890)	(18,324,931,307)	(1,161,786,544)
เงินสดรับจากการดำเนินงาน	73,176,602,688	96,378,781,492	71,717,243,728	94,705,677,651
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	625,607,935	479,843,809	594,467,605	450,131,931
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(698,608,591)	(1,210,186,495)	-	-
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	73,103,602,032	95,648,438,806	72,311,711,333	95,155,809,582
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินลงทุนชั่วคราว(เพิ่มขึ้น)ลดลง	(3,520,766,219)	5,350,965,115	(1,593,664,899)	4,062,584,936
เงินสดจ่ายในเงินลงทุนในกิจการอื่น	-	(890,000,000)	-	-
เงินสด(จ่าย)รับค่าหุ้นส่วนหน้า	(403,678,655)	483,386,898	-	-
เงินสดจ่ายในเงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็นหลักประกัน	(4,816)	(4,776)	-	-
เงินสดรับจากการจำหน่ายสินทรัพย์	54,170,700	47,481,819	54,153,624	41,123,563
เงินสดจ่ายสำหรับที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(36,161,636,720)	(42,974,755,510)	(34,301,382,146)	(38,039,754,097)
เงินสดจ่ายต้นทุนทางการเงินสำหรับงานระหว่างก่อสร้าง	(968,045,522)	(873,289,640)	(968,045,522)	(873,289,640)
เงินสดจ่ายค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ	(19,919,456)	(16,272,990)	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดินสำหรับโครงการพัฒนาในอนาคต	(14,447,398)	-	-	-
เงินสดรับจากรายได้รอการรับรู้	522,084,396	177,423,671	522,084,396	177,423,671
เงินสดจ่ายสุทธิเพื่อซื้อส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	(176,810,971)	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในบริษัทร่วม	(423,902,546)	(259,283,258)	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในการร่วมค้า	(262,993,281)	(332,171,813)	-	-
เงินสดรับจากการเลิกกิจการของการร่วมค้า	2,077,131	-	-	-
เงินสดจ่ายในเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(161,222,107)	-	-	-
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	291,041,770	429,157,787	88,518,548	237,434,902
เงินปันผลรับจากบริษัทร่วม	1,417,416,105	2,995,629,196	902,972,219	1,270,849,789
เงินปันผลรับจากบริษัทย่อย	-	-	1,570,023,023	1,566,000,000
เงินปันผลรับจากการร่วมค้า	3,297,968,468	2,076,966,900	18,704,000	19,668,425
เงินปันผลรับจากกิจการอื่น	401,454,133	412,848,363	300,572,688	297,444,438
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(35,950,404,017)	(33,548,729,209)	(33,406,064,069)	(31,240,514,013)

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

Asst. In

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2562

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561	2562	2561
	หน่วย : บาท			
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินรายได้แผ่นดินน้ำส่งคลัง	(6,000,000,000)	(7,400,000,000)	(6,000,000,000)	(7,400,000,000)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	1,376,635,500	-	-	-
เงินสดรับจากการเบิกเงินกู้ยืมระยะยาว	11,889,419,415	36,818,715,340	10,815,745,926	16,000,000,000
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(13,005,645,419)	(15,012,146,732)	(8,878,938,427)	(6,502,180,750)
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน	(473,940,611)	(459,606,471)	(473,940,611)	(459,606,471)
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากการที่เกี่ยวข้องกัน	-	(950,432,881)	-	-
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - อื่นลดลง	(214,640,632)	(173,112,676)	(213,663,319)	(171,493,111)
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้าลดลง	(10,865,232,779)	(12,764,173,728)	(11,861,650,494)	(15,394,386,079)
เงินสดจ่ายเพื่อชำระตราสารอนุพันธ์ก่อนครบกำหนด	-	(3,058,600,602)	-	-
เงินสดจ่ายต้นทุนทางการเงิน	(3,988,467,614)	(3,874,787,052)	(2,763,908,556)	(2,626,518,250)
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า	(23,189,140,392)	(25,292,570,938)	(25,315,977,752)	(27,781,006,829)
เงินปันผลจ่ายให้แก่ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	(1,916,236,028)	(1,911,258,060)	-	-
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(46,387,248,560)	(34,077,973,800)	(44,692,333,233)	(44,335,191,490)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด(ลดลง)เพิ่มขึ้นสุทธิ	(9,234,050,545)	28,021,735,797	(5,786,685,969)	19,580,104,079
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด	93,643,340,459	70,955,110,045	78,226,663,740	61,299,255,927
	84,409,289,914	98,976,845,842	72,439,977,771	80,879,360,006
ผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่มีต่อเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	11,216,181	(172,028,221)	(5,984,658)	(18,707,847)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสิ้นงวด	84,420,506,095	98,804,817,621	72,433,993,113	80,860,652,159
ข้อมูลเพิ่มเติมประกอบงบกระแสเงินสด				
- เจ้าหนี้ค่าซื้อสินทรัพย์ที่ยังไม่ได้ชำระเป็นเงินสด - ต้นงวด	5,653,833,439	6,034,167,415	5,653,833,439	6,034,167,415
- เจ้าหนี้ค่าซื้อสินทรัพย์ที่ยังไม่ได้ชำระเป็นเงินสด - สิ้นงวด	5,123,417,437	4,615,916,003	5,123,417,437	4,615,916,003
- สินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน - อื่นเพิ่มขึ้น	71,530,664	355,072,508	71,530,664	352,392,137
- ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บที่ยังไม่ได้ชำระเป็นเงินสด	704,337	754,474	-	-

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย
หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล
สำหรับงวดสามเดือนและเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2562 (ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

1. ข้อมูลทั่วไป

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2511 และที่แก้ไขเพิ่มเติม วัตถุประสงค์ในการจัดตั้งเพื่อผลิต จัดให้ได้มา จัดส่งหรือจำหน่ายซึ่งพลังงานไฟฟ้า ดำเนินงานต่าง ๆ ที่เกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า แหล่งพลังงานอันได้มาจากธรรมชาติ และดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้าและธุรกิจอื่นที่เกี่ยวกับหรือต่อเนื่องกับกิจการของ กฟผ. หรือร่วมทุนกับบุคคลอื่นเพื่อดำเนินการดังกล่าว รวมทั้งผลิตและขายลิกไนต์หรือวัตถุดิบจากลิกไนต์ โดยมีสำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 53 หมู่ 2 ถนนจรัญสนิทวงศ์ อำเภอบางกรวย จังหวัดนนทบุรี

2. เกณฑ์การนำเสนองบการเงินระหว่างกาล

2.1 จุดมุ่งหมายของงบการเงินระหว่างกาล

งบการเงินระหว่างกาลนี้จัดทำขึ้นเพื่อให้ข้อมูลเพิ่มเติมจากงบการเงินประจำปีที่น่าเสนอครั้งล่าสุด ดังนั้น งบการเงินระหว่างกาลจึงเน้นการให้ข้อมูลเกี่ยวกับกิจกรรม เหตุการณ์ และสถานการณ์ใหม่ ๆ เพื่อไม่ให้ข้อมูลที่นำเสนอซ้ำซ้อนกับข้อมูลที่ได้รายงานไปแล้ว ผู้ใช้งบการเงินควรใช้งบการเงินระหว่างกาลนี้ควบคู่ไปกับงบการเงินประจำปีที่น่าเสนอครั้งล่าสุด

2.2 เกณฑ์การจัดทำงบการเงินระหว่างกาล

งบการเงินระหว่างกาลนี้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างกาลและตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปของประเทศไทยภายใต้พระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543 ซึ่งหมายถึงมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547 รวมถึงการตีความและแนวปฏิบัติทางการบัญชีที่ประกาศใช้โดยสภาวิชาชีพบัญชี และการนำเสนองบการเงินระหว่างกาล ประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงิน งบกำไรขาดทุน งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น และงบกระแสเงินสด ในรูปแบบเช่นเดียวกับงบการเงินประจำปี ส่วนหมายเหตุประกอบงบการเงินแสดงแบบย่อ

3. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

ในการจัดทำงบการเงินระหว่างกาล กฟผ. ได้ใช้นโยบายการบัญชีและวิธีการคำนวณเช่นเดียวกับที่ใช้ในงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 ซึ่งได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน รวมถึงแนวปฏิบัติทางการบัญชีที่ออกโดยสภาวิชาชีพบัญชี ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2562 มาถือปฏิบัติ ซึ่งการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมาถือปฏิบัตินี้ไม่มีผลกระทบอย่างเป็นทางการ

Amulok

4. มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่ ซึ่งได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษา มีรายละเอียดดังนี้

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2563

- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 1 เรื่อง การนำเสนองบการเงิน
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 2 เรื่อง สินค้าคงเหลือ
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 7 เรื่อง งบกระแสเงินสด
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 8 เรื่อง นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชี และข้อผิดพลาด
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 เรื่อง เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 16 เรื่อง ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 20 เรื่อง การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 21 เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 24 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 26 เรื่อง การบัญชีและการรายงานโครงการผลประโยชน์เมื่อออกจากงาน
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 เรื่อง งบการเงินเฉพาะกิจการ
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 32 * เรื่อง การแสดงรายการเครื่องมือทางการเงิน
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 33 เรื่อง กำไรต่อหุ้น
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างกาล
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 36 เรื่อง การด้อยค่าของสินทรัพย์
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 37 เรื่อง ประมาณการหนี้สิน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น และสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 38 เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 40 เรื่อง อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 41 เรื่อง เกษตรกรรม
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 2 เรื่อง การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 เรื่อง สัญญาประกันภัย
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 เรื่อง สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและการดำเนินงานที่ยกเลิก
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 6 เรื่อง การสำรวจและการประเมินค่าแหล่งทรัพยากรแร่
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7 * เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเครื่องมือทางการเงิน
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 8 เรื่อง ส่วนงานดำเนินงาน

- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 9 * เรื่อง เครื่องมือทางการเงิน
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 เรื่อง งบการเงินรวม
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 เรื่อง การวัดมูลค่ายุติธรรม
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 15 เรื่อง รายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 เรื่อง สัญญาเช่า
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 เรื่อง ความช่วยเหลือจากรัฐบาล - กรณีที่ไม่มีความเกี่ยวข้องอย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมดำเนินงาน
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 25 เรื่อง ภาษีเงินได้ - การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษีของกิจการหรือของผู้ถือหุ้น
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 32 เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - ต้นทุนเว็บไซต์
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 1 เรื่อง การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการรื้อถอนการบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 เรื่อง สิทธิในส่วนได้เสียจากกองทุนการรื้อถอน การบูรณะ และการปรับปรุงสภาพแวดล้อม
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7 เรื่อง การปรับปรุงย้อนหลังภายใต้มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างกาลและการด้อยค่า
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 เรื่อง ข้อตกลงสัมปทานบริการ
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 14 เรื่อง ข้อจำกัดสินทรัพย์ตามโครงการผลประโยชน์ ข้อกำหนดเงินทุนขั้นต่ำและปฏิสัมพันธ์ของรายการเหล่านี้ สำหรับมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 เรื่อง การป้องกันความเสี่ยงของเงินลงทุนสุทธิในหน่วยงานต่างประเทศ
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 17 เรื่อง การจ่ายสินทรัพย์ที่ไม่ใช่เงินสดให้เจ้าของ
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 19 เรื่อง การชำระหนี้สินทางการเงินด้วยตราสารทุน
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 20 เรื่อง ต้นทุนการเปิดหน้าดินในช่วงการผลิตสำหรับเหมืองขุดหิน
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 21 เรื่อง เงินที่นำส่งรัฐ
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 22 เรื่อง รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศและสิ่งตอบแทนรับหรือจ่ายล่วงหน้า

* มาตรฐานการรายงานทางการเงินกลุ่มเครื่องมือทางการเงิน

14/11/14

(ก) มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้องกับเครื่องมือทางการเงิน

มาตรฐานการรายงานทางการเงินเหล่านี้ให้ข้อกำหนดเกี่ยวกับนิยามสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงิน ตลอดจนการรับรู้ การวัดมูลค่า การด้อยค่าและการตัดรายการ รวมถึงหลักการบัญชีของอนุพันธ์และการบัญชีป้องกันความเสี่ยง

ขณะนี้ผู้บริหารกำลังพิจารณาถึงผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน กลุ่มเครื่องมือทางการเงินเป็นครั้งแรกต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

(ข) มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 เรื่อง สัญญาเช่า

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 ได้นำเสนอวิธีการบัญชีเดี่ยวสำหรับผู้เช่า (Single lessee accounting model) โดยผู้เช่าต้องรับรู้สิทธิการใช้สินทรัพย์ที่แสดงถึงสิทธิในการใช้สินทรัพย์อ้างอิงที่เช่าและหนี้สินตามสัญญาเช่าที่แสดงถึงภาระผูกพันที่ผู้เช่าต้องจ่ายชำระตามสัญญาเช่า ซึ่งยกเว้นการรับรู้รายการสำหรับสัญญาเช่าระยะสั้นหรือสินทรัพย์อ้างอิงนั้นมีมูลค่าต่ำ ส่วนการบัญชีสำหรับผู้ให้เช่าไม่แตกต่างจากมาตรฐานการบัญชีที่มีผลบังคับใช้ในปัจจุบัน เช่น ผู้ให้เช่ายังคงต้องจัดประเภทสัญญาเช่าเป็นสัญญาเช่าการเงินหรือสัญญาเช่าดำเนินงาน

ขณะนี้ผู้บริหารกำลังพิจารณาถึงผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 เป็นครั้งแรกต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับมาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชีและการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับอื่น ๆ ผู้บริหารอยู่ระหว่างการประเมินผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมาใช้ปฏิบัติ

5. ผลกระทบต่องบการเงินจากการปรับปรุงงบการเงินและการจัดประเภทรายการใหม่

5.1 การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีจากการถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 15 เรื่อง รายได้ จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า (“IFRS 15”) เป็นครั้งแรกตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2562 ของบริษัทย่อยและบริษัทรวม

IFRS 15 กำหนดกรอบแนวคิดในการประเมินจำนวนเงิน และจังหวะเวลาในการรับรู้รายได้ ซึ่งได้นำมาใช้แทนมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 18 เรื่อง รายได้ (“IAS 18”) มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 11 เรื่อง สัญญาก่อสร้าง (“IAS 11”) และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้อง

กลุ่มบริษัทได้ถือปฏิบัติตาม IFRS 15 โดยใช้วิธีรับรู้ผลกระทบสะสมของการเริ่มใช้มาตรฐานฉบับนี้ ณ วันที่แรกที่ถือปฏิบัติ (วันที่ 1 มกราคม 2562) ดังนั้น กลุ่มบริษัทจึงไม่ได้ทำการปรับปรุงย้อนหลังข้อมูลที่นำเสนอสำหรับปี 2561 ซึ่งได้แสดงไว้ตามที่ได้เคยรายงานตาม TAS 18, TAS 11 และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ ข้อกำหนดในการเปิดเผยข้อมูลตาม IFRS 15 ไม่ได้ถือปฏิบัติกับข้อมูลที่แสดงเปรียบเทียบ

Appln

ผลกระทบต่อการเงินรวมจากการถือปฏิบัติตาม TFRS 15 มีดังนี้

	งบการเงินรวม		
	ณ วันที่ 31		ณ วันที่ 1
	ธันวาคม 2561	รายการ	มกราคม 2562
	ตามที่รายงานไว้เดิม	ปรับปรุง	ตามที่ปรับปรุงใหม่
งบแสดงฐานะการเงิน			
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	38,086.75	(23.98)	38,062.77
เงินลงทุนในการร่วมค้า	30,027.27	(183.79)	29,843.48
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	330,489.88	(106.68)	330,383.20
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	33,326.35	(101.09)	33,225.26
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น			
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	330,489.88	(106.68)	330,383.20
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	33,326.35	(101.09)	33,225.26
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	452,830.47	(207.77)	452,622.70

ตารางต่อไปนี้แสดงจำนวนเงินของแต่ละรายการในข้อมูลทางการเงินในงวดปัจจุบันจากการใช้ TFRS 15 เทียบกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินเกี่ยวกับรายได้ฉบับก่อน

	งบการเงินรวม		
	จำนวนเงินตาม	ผลกระทบจาก	จำนวนเงินหาก
	รายงาน	TFRS 15	ไม่ได้ถือปฏิบัติตาม TFRS 15
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 30 กันยายน 2562			
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	38,165.96	19.64	38,185.60
เงินลงทุนในการร่วมค้า	28,543.10	170.36	28,713.46
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	353,178.07	96.30	353,274.37
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	32,571.65	93.70	32,665.35
งบกำไรขาดทุน			
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2562			
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	629.81	0.76	630.57
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้า	1,114.76	(4.80)	1,109.96
กำไรสำหรับงวด	10,380.92	(4.04)	10,376.88
ส่วนที่เป็นของ กฟผ.	9,630.33	(1.40)	9,628.93
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	750.59	(2.64)	747.95

Account

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		
	จำนวนเงินตามที่	ผลกระทบจาก	จำนวนเงินหาก
	รายงาน	TFRS 15	ไม่ได้ถือปฏิบัติตาม TFRS 15
งบกำไรขาดทุน			
สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2562			
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	2,384.91	(4.34)	2,380.57
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้า	3,439.79	(13.43)	3,426.36
กำไรสำหรับงวด	38,818.87	(17.77)	38,801.10
ส่วนที่เป็นของ กฟผ.	36,038.83	(10.38)	36,028.45
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	2,780.04	(7.39)	2,772.65

5.2 การปรับปรุงประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงานและผลกำไรจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย เนื่องจากข้อผิดพลาดในการคำนวณประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน สำหรับปี 2562 - 2564 ซึ่งได้บันทึกในงบการเงินปี 2561 แล้ว จึงแก้ไขข้อผิดพลาดโดยวิธีปรับย้อนหลัง

5.3 การจัดประเภทรายการใหม่ในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่นำมาแสดงเปรียบเทียบ ดังนี้

5.3.1 การจัดประเภทรายได้และต้นทุนงานบ้านพัก ร้านอาหาร สนามกอล์ฟ ที่ให้บริการแก่บุคคลภายนอกของ กฟผ. เพื่อให้สะท้อนข้อเท็จจริงมากขึ้น โดยรับรู้รายได้ในการให้บริการเป็นรายได้อื่น และรับรู้ต้นทุนในการให้บริการเป็นค่าใช้จ่ายอื่น

5.3.2 การจัดประเภทเงินลงทุนในการร่วมค้าเป็นเงินลงทุนในบริษัทร่วมของบริษัทย่อย

5.3.3 การจัดประเภทเงินฝากธนาคารที่มีภาระค้ำประกันเป็นเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดของบริษัทย่อย

5.3.4 การจัดประเภทค่าใช้จ่ายในการบริหารเป็นต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่นของบริษัทย่อย

ผลกระทบต่องบแสดงฐานะการเงิน งบกำไรขาดทุน งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ และงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	ตามที่รายงาน	รายการ	รายการ	ตามที่
	ไว้เดิม	ปรับปรุง	จัดประเภทใหม่	ปรับปรุงและ จัดประเภทใหม่
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	93,539.40	-	103.94	93,643.34
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	349.41	-	(103.94)	245.47
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับ				
ผลประโยชน์พนักงาน	15,463.24	(385.81)	-	15,077.43
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	330,104.07	385.81	-	330,489.88

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			ตามที่ ปรับปรุงและ จัดประเภทใหม่
	ตามที่รายงาน ไว้เดิม	รายการ ปรับปรุง	รายการ จัดประเภทใหม่	
งบกำไรขาดทุน				
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2561				
รายได้				
รายได้อื่น	3,789.96	-	(81.58)	3,708.38
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	1,548.60	-	(46.27)	1,502.33
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้า	1,010.86	-	46.27	1,057.13
ค่าใช้จ่าย				
ต้นทุนขายไฟฟ้า	113,893.40	-	7.45	113,900.85
ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น	447.75	-	0.06	447.81
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	2,717.69	-	0.47	2,718.16
ค่าใช้จ่ายอื่น	190.85	-	(89.56)	101.29

งบกำไรขาดทุน**สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2561****ค่าใช้จ่าย**

ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น	1,080.43	-	10.81	1,091.24
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	7,513.97	-	(10.81)	7,503.16

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น**ณ วันที่ 1 มกราคม 2562 (หลังปรับปรุงรายการใหม่)**

กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	330,104.07	385.81	-	330,489.88
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	452,444.66	385.81	-	452,830.47

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น**ณ วันที่ 30 กันยายน 2561**

กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	334,148.08	(1,247.53)	-	332,900.55
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	456,649.08	(1,247.53)	-	455,401.55

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			ตามที่ ปรับปรุงและ จัดประเภทใหม่
	ตามที่รายงาน ไว้เดิม	รายการ ปรับปรุง	รายการ จัดประเภทใหม่	
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561				
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับ				
ผลประโยชน์พนักงาน	15,277.20	(385.81)	-	14,891.39
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	284,223.17	385.81	-	284,608.98

A-11/11/61

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ตามที่รายงาน ไว้เดิม	รายการ ปรับปรุง	รายการ จัดประเภทใหม่	ตามที่ ปรับปรุงและ จัดประเภทใหม่
งบกำไรขาดทุน				
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2561				
รายได้				
รายได้อื่น	5,201.40	-	(81.58)	5,119.82
ค่าใช้จ่าย				
ต้นทุนขายไฟฟ้า	113,997.31	-	7.45	114,004.76
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	2,290.49	-	0.53	2,291.02
ค่าใช้จ่ายอื่น	187.26	-	(89.56)	97.70
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2562				
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	284,223.17	385.81	-	284,608.98
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	374,061.07	385.81	-	374,446.88
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น				
ณ วันที่ 30 กันยายน 2561				
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	288,436.88	(1,247.53)	-	287,189.35
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	378,187.67	(1,247.53)	-	376,940.14

6. ข้อมูลเพิ่มเติม

6.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 ก.ย. 62	31 ธ.ค. 61	30 ก.ย. 62	31 ธ.ค. 61
เงินสดในมือ	4.52	8.09	4.13	7.69
เงินฝากธนาคารกระแสรายวันและออมทรัพย์	54,747.91	59,319.64	49,193.39	54,710.98
เงินฝากธนาคารไม่เกิน 3 เดือน	9,408.39	22,890.03	9,238.39	14,008.84
ใบรับเงินฝากประจำ	7,561.61	8,426.43	1,300.00	6,500.00
พันธบัตรรัฐบาลไม่เกิน 3 เดือน	12,698.08	2,999.15	12,698.08	2,999.15
รวม	84,420.51	93,643.34	72,433.99	78,226.66



6.2 ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 ก.ย. 62	31 ธ.ค. 61	30 ก.ย. 62	31 ธ.ค. 61
ลูกหนี้ค่าขายไฟฟ้า				
การไฟฟ้านครหลวง	28,545.19	25,261.84	28,545.19	25,261.84
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	33,654.13	33,955.68	33,654.13	33,955.68
อื่น ๆ	609.29	923.89	609.29	923.89
	62,808.61	60,141.41	62,808.61	60,141.41
ลูกหนี้ค่าขายบริการและอื่น ๆ	895.70	1,013.81	176.44	275.62
รวม	62,704.31	61,155.22	62,985.05	60,417.03
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(44.99)	(45.28)	(44.99)	(45.28)
คงเหลือ	63,659.32	61,109.94	62,940.06	60,371.75

ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น จำแนกตามประเภทและอายุหนี้ที่ค้างชำระ ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		รวม	
	ค่าขายไฟฟ้า	ค่าขายบริการ และอื่น ๆ	30 ก.ย. 62	31 ธ.ค. 61
ระยะเวลาที่ค้างชำระ				
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	62,808.61	832.75	63,641.36	60,964.03
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	-	15.42	15.42	143.37
ค้างชำระเกินกว่า 6 เดือน - 1 ปี	-	0.06	0.06	0.01
ค้างชำระเกินกว่า 1 ปี	-	47.47	47.47	47.81
รวม	62,808.61	895.70	63,704.31	61,155.22
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	-	(44.99)	(44.99)	(45.28)
คงเหลือ	62,808.61	850.71	63,659.32	61,109.94

4/22/12

หน่วย : ล้านบาท

ระยะเวลาที่ค้างชำระ	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ค่าขายบริการ		รวม	
	ค่าขายไฟฟ้า	และอื่น ๆ	30 ก.ย. 62	31 ธ.ค. 61
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	62,808.61	124.38	62,932.99	60,363.81
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	-	4.53	4.53	5.40
ค้างชำระเกินกว่า 6 เดือน - 1 ปี	-	0.06	0.06	0.01
ค้างชำระเกินกว่า 1 ปี	-	47.47	47.47	47.81
รวม	62,808.61	176.44	62,985.05	60,417.03
หัก ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ	-	(44.99)	(44.99)	(45.28)
คงเหลือ	62,808.61	131.45	62,940.06	60,371.75

6.3 รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดสรุปได้ดังนี้

6.3.1 ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 ก.ย. 62	31 ธ.ค. 61	30 ก.ย. 62	31 ธ.ค. 61
บริษัทย่อย	-	-	492.24	277.36
การร่วมค้า	13.32	15.68	13.32	15.68
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	52.10	55.59	52.10	55.59
รวมลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	65.42	71.27	557.66	348.63

ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำแนกตามประเภทและอายุหนี้ที่ค้างชำระ ดังนี้

ระยะเวลาที่ค้างชำระ	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 ก.ย. 62	31 ธ.ค. 61	30 ก.ย. 62	31 ธ.ค. 61
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	65.42	71.27	557.66	348.20
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	-	-	-	0.43
รวมลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	65.42	71.27	557.66	348.63

6.3.2 เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันในงบการเงินรวม เป็นรายการของกลุ่มบริษัทของบริษัทย่อยของ กฟผ. ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม	
	30 ก.ย. 62	31 ธ.ค. 61
	เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	199.64
รวม	199.64	42.49

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินรวม

6.3.3 เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 ก.ย. 62	31 ธ.ค. 61	30 ก.ย. 62	31 ธ.ค. 61
บริษัทย่อย	-	-	6,014.36	5,221.59
การร่วมค้า	165.70	183.80	165.70	183.80
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	13,562.31	12,348.91	13,562.31	12,348.91
รวมเจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	13,728.01	12,532.71	19,742.37	17,754.30

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินรวม

งบการเงินเฉพาะกิจการ

6.3.4 เจ้าหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ณ วันที่ 30 กันยายน 2562 และวันที่ 31 ธันวาคม 2561 เจ้าหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 4,968.73 ล้านบาท และ 5,267.29 ล้านบาท ตามลำดับ เป็นรายการของบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ กฟผ. เพื่อจะจ่ายชำระค่าหุ้นส่วนที่เหลือจากการซื้อหุ้นใน PT Adaro Indonesia จำนวน 161.50 ล้านเหรียญสหรัฐ ในปี 2565 - 2570 เมื่อ PT Adaro Indonesia ได้บรรลุเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อหุ้น (Subscription Agreement)

6.3.5 รายได้และค่าใช้จ่าย - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561	2562	2561
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน				
รายได้				
รายได้จากการขายไฟฟ้า				
บริษัทย่อย	-	-	41.97	43.50
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	23.58	26.06	23.58	26.06

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินรวม

งบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน

2562

2561

2562

2561

รายได้

รายได้จากการขายไฟฟ้า

บริษัทย่อย

-

-

41.97

43.50

บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน

23.58

26.06

23.58

26.06

April 17

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561	2562	2561
	หน่วย : ล้านบาท			
รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น				
บริษัทย่อย	-	-	635.83	231.39
การร่วมค้า	29.23	20.45	29.23	20.45
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	266.89	399.71	266.89	399.71
ค่าใช้จ่าย				
ค่าซื้อไฟฟ้า				
การร่วมค้า	235.68	232.11	235.68	232.11
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	1,739.58	-	1,739.58	-
ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น				
บริษัทย่อย	-	-	348.34	119.03
การร่วมค้า	30.98	25.25	30.98	25.25
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	176.45	244.48	176.45	244.48

สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561	2562	2561
	หน่วย : ล้านบาท			
รายได้				
รายได้จากการขายไฟฟ้า				
บริษัทย่อย	-	-	113.51	130.67
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	69.41	61.24	69.41	61.24
รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น				
บริษัทย่อย	-	-	1,168.71	707.58
การร่วมค้า	81.62	91.32	81.62	91.32
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	827.48	772.92	827.48	772.92

Amplitude

สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
			หน่วย : ล้านบาท	
	2562	2561	2562	2561
ค่าใช้จ่าย				
ค่าซื้อไฟฟ้า				
การร่วมค้า	714.39	600.11	714.39	600.11
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	2,568.05	-	2,568.05	-
ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น				
บริษัทย่อย	-	-	654.45	408.86
การร่วมค้า	71.76	74.24	71.76	74.24
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	468.62	451.71	468.62	451.71

6.3.6 ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร มีรายละเอียดดังนี้

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
			หน่วย : ล้านบาท	
	2562	2561	2562	2561
ค่าตอบแทนกรรมการ				
ค่าเบี้ยประชุม ค่าตอบแทน				
โบนัส และอื่น ๆ	10.81	11.37	2.46	1.30
	10.81	11.37	2.46	1.30
ค่าตอบแทนผู้บริหาร				
เงินเดือน โบนัส ค่าเบี้ยประชุม				
และ ผลประโยชน์ระยะสั้นอื่น ๆ	70.38	68.19	38.15	32.13
ผลประโยชน์หลังออกจากงาน				
และระยะยาวอื่น ๆ	3.73	3.08	1.25	0.88
	74.11	71.27	39.40	33.01
รวม	84.92	82.64	41.86	34.31

Approved

สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561	2562	2561
ค่าตอบแทนกรรมการ				
ค่าเบี้ยประชุม ค่าตอบแทน				
โบนัส และอื่น ๆ	31.24	32.70	7.14	3.95
	31.24	32.70	7.14	3.95
ค่าตอบแทนผู้บริหาร				
เงินเดือน โบนัส ค่าเบี้ยประชุม				
และ ผลประโยชน์ระยะสั้นอื่น ๆ	219.59	216.77	107.76	96.69
ผลประโยชน์หลังออกจากงาน				
และระยะยาวอื่น ๆ	12.66	9.22	2.97	2.68
	232.25	225.99	110.73	99.37
รวม	263.49	258.69	117.87	103.32

หน่วย : ล้านบาท

6.4 รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ค้างรับ/ส่วนเกิน เงินชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้และเงินฝากเพื่อชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้

กฟผ. มีรายได้ค่า Ft ส่วนเกิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 จำนวน 2,703.54 ล้านบาท โดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) มีมติเห็นชอบค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ขายส่ง ณ วันที่ 29 พฤศจิกายน 2561 ประจำเดือนมกราคม - เมษายน 2562 เท่ากับ กฟผ. -8.72 สตางค์ต่อหน่วย และ กฟผ. -18.91 สตางค์ต่อหน่วย ณ วันที่ 28 มีนาคม 2562 ประจำเดือนพฤษภาคม - สิงหาคม 2562 เท่ากับ กฟผ. 3.66 สตางค์ต่อหน่วย และ กฟผ. -14.13 สตางค์ต่อหน่วย และ ณ วันที่ 31 กรกฎาคม 2562 ประจำเดือนกันยายน - ธันวาคม 2562 เท่ากับ กฟผ. 10.39 สตางค์ต่อหน่วย และ กฟผ. -8.80 สตางค์ต่อหน่วย และมีมติ กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 47/2561 (ครั้งที่ 548) ครั้งที่ 52/2561 (ครั้งที่ 553) ครั้งที่ 17/2562 (ครั้งที่ 579) ครั้งที่ 22/2562 (ครั้งที่ 584) ครั้งที่ 44/2562 (ครั้งที่ 606) ครั้งที่ 47/2562 (ครั้งที่ 609) และครั้งที่ 48/2562 (ครั้งที่ 610) ให้ กฟผ. นำเงินชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้ที่ได้รับ จำนวน 5,622.09 ล้านบาท การลงทุนต่ำกว่าแผนของการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง ปี 2557 - 2558 จำนวน 1,522.01 ล้านบาท เงินคืนรายได้จากการพิจารณาฐานะการเงินตามเกณฑ์ที่กำหนดปี 2561 (เบื้องต้น) ของการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง จำนวน 4,482.34 ล้านบาท เงินจากการพิจารณาฐานะการเงินตามเกณฑ์ที่กำหนดปี 2561 (ชั่วคราว) ของการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง จำนวน 3,515.66 ล้านบาท และเงินเรียกคืนเพื่อให้การไฟฟ้ามีฐานะการเงินตามเกณฑ์ที่กำหนดและค่าปรับปี 2557 - 2560 ของการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง จำนวน 6,345.00 ล้านบาท มาปรับลดค่าไฟฟ้าให้แก่ประชาชนผ่านค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ที่เรียกเก็บในเดือนมกราคม - เมษายน 2562 ในเดือนพฤษภาคม - สิงหาคม 2562 และในเดือนกันยายน - ธันวาคม 2562 ในขณะที่ต้นทุนค่าเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจริงสูงกว่าที่เรียกเก็บได้ในสูตรการคำนวณค่า Ft จึงส่งผลให้ ณ วันที่ 30 กันยายน 2562 กฟผ. มีรายได้ค่า Ft ค้างรับ จำนวน 2,958.59 ล้านบาท

สำหรับเงินชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 จำนวน 5,598.67 ล้านบาท และ ณ วันที่ 30 กันยายน 2562 จำนวน 614.53 ล้านบาท ลดลงจำนวน 4,984.14 ล้านบาท เนื่องจากมีมติ กกพ. ให้ กฟผ. นำเงินชดเชยที่ได้รับส่วนหนึ่งไปชดเชยให้ผู้ใช้ไฟฟ้าในเดือนมกราคม - เมษายน 2562 ในเดือนพฤษภาคม - สิงหาคม 2562 และในเดือนกันยายน - ธันวาคม 2562

ตามมติ กฟผ. ในการประชุมครั้งที่ 67/2558 (ครั้งที่ 377) ได้พิจารณาให้แยกบัญชีเงินฝากเพื่อชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้ ส่วนที่เหลือไว้ต่างหากจากรายการเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด โดยเงินฝากดังกล่าวถือเป็นเงินฝากที่มีภาระผูกพัน กฟผ. จะนำไปใช้เพื่อการอื่นไม่ได้ นอกจากนี้มีมติ กฟผ. ในการประชุมครั้งที่ 15/2562 (ครั้งที่ 577) เห็นชอบจำนวนเงินคืนรายได้ ของ กฟผ. จำนวน 198.00 ล้านบาท เพื่อให้ กฟผ. มีฐานะการเงินตามเกณฑ์ที่กำหนด และให้ กฟผ. นำเงินที่ต้องจ่าย ดังกล่าวแยกบัญชีเงินฝากออกมาต่างหากจากบัญชีปกติของ กฟผ. ซึ่งแสดงในสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 มีจำนวน 5,587.86 ล้านบาท และ ณ วันที่ 30 กันยายน 2562 จำนวน 319.46 ล้านบาท

6.5 ลูกหนี้อื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 ก.ย. 62	31 ธ.ค. 61	30 ก.ย. 62	31 ธ.ค. 61
ลูกหนี้ผู้ปฏิบัติงาน	141.85	150.79	139.71	146.90
ลูกหนี้อื่น ๆ	1,076.25	905.74	893.97	708.92
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(85.37)	(27.61)	(85.37)	(27.61)
รวม	1,132.73	1,028.92	948.31	828.21
เงินยืมโดยตรงและเงินจ่ายล่วงหน้า	3,133.44	4,605.48	2,854.01	4,485.98
รายได้ค้างรับ	723.22	490.82	626.52	99.30
ภาษีซื้อ	4,514.03	4,754.46	4,514.03	4,754.46
คงเหลือ	9,503.42	10,879.68	8,942.87	10,167.95

6.6 เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า

6.6.1 เงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า ตามงบการเงินรวม

ชื่อกิจการ	หน่วย : ล้านบาท							
	สัดส่วนเงินลงทุน		วิธีราคาทุน		วิธีส่วนได้เสีย		เงินปันผล	
	30 ก.ย. 62	31 ธ.ค. 61	30 ก.ย. 62	31 ธ.ค. 61	30 ก.ย. 62	31 ธ.ค. 61	30 ก.ย. 62	30 ก.ย. 61
บริษัทร่วม								
บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	25.41	25.41	1,587.55	1,587.55	24,878.65	25,043.19	902.97	1,270.85
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจี๊ยบ 1 จำกัด	30	30	2,936.87	2,512.97	1,561.71	1,781.10	-	-
PT Adaro Indonesia	11.53	11.53	11,603.32	11,603.32	10,092.92	9,633.56	80.86	1,155.96
บริษัท เฟิร์ส โคราช วินด์ จำกัด	20	20	399.20	399.20	425.76	415.03	10.39	43.14
บริษัท เค. อาร์. พู จำกัด	20	20	365.40	365.40	383.98	373.25	5.60	25.72
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 3) จำกัด	40	40	75.50	75.50	149.59	138.24	13.44	9.81
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 4) จำกัด	40	40	79.70	79.70	158.03	145.67	10.44	6.06
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 7) จำกัด	40	40	75.50	75.50	148.02	137.04	13.29	10.12
Perth Power Partnership (Kwinana)	30	30	618.53	618.53	367.30	419.67	37.18	24.56
รวมบริษัทร่วม			17,741.57	17,317.67	38,165.96	38,086.75	1,074.17	2,546.22

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อกิจการ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		วิธีส่วนได้เสีย		เงินปันผล	
	30 ก.ย. 62	31 ธ.ค. 61	30 ก.ย. 62	31 ธ.ค. 61	30 ก.ย. 62	31 ธ.ค. 61	30 ก.ย. 62	30 ก.ย. 61
	การร่วมค้า							
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	35	35	584.50	584.50	973.22	934.02	18.71	19.67
บริษัท ชูบุราชบุรี อีเลคทริกเซอร์วิส จำกัด	50	50	10.00	10.00	87.76	71.38	5.00	15.00
บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด	33.33	33.33	2,202.25	2,202.25	2,796.36	2,832.87	184.99	77.08
บริษัท สมาร์ท อินฟราเนท จำกัด	51	-	0.51	-	0.51	-	-	-
บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 3 จำกัด *	-	25	-	0.45	-	-	-	-
บริษัท ไฟฟ้า เซเปียน-เขื่อนน้ำน้อย จำกัด	25	25	2,523.73	2,440.36	2,004.79	2,268.59	-	-
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	25	25	1,831.25	1,831.25	3,517.24	3,670.97	295.00	225.00
บริษัท ผลิตไฟฟ้า นคร จำกัด	40	40	620.00	620.00	611.58	735.58	160.00	144.00
บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	40	40	1,000.00	1,000.00	1,289.15	1,283.10	90.00	200.00
บริษัท โซลาร์ต้า จำกัด	49	49	545.96	545.96	1,421.34	1,314.48	36.65	37.73
บริษัท สงขลาไบโอแมส จำกัด	40	40	98.40	98.40	153.12	149.16	24.00	16.00
บริษัท สงขลาไบโอฟูเอล จำกัด	40	40	0.40	0.40	0.34	0.34	-	-
บริษัท เบิกไพร โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	35	35	465.85	465.85	470.35	433.24	-	-
บริษัท ไฟฟ้าหงสา จำกัด	40	40	12,929.89	12,929.89	12,218.76	13,517.06	2,209.96	981.60
บริษัท พุโฌมายนิ่ง จำกัด	37.50	37.50	0.63	0.63	122.10	109.86	223.00	358.50
บริษัท เอเชีย วอเตอร์ จำกัด	40	-	179.11	-	179.11	-	-	-
PT Medco Ratch Power Riau	49	49	3.80	3.80	114.35	50.90	-	-
Fareast Renewable Development Pte. Ltd.	50	50	2,688.57	2,688.57	2,583.02	2,655.72	54.76	-
รวมการร่วมค้า			25,684.85	25,422.31	28,543.10	30,027.27	3,302.07	2,074.58
รวมทั้งสิ้น			43,426.42	42,739.98	66,709.06	68,114.02	4,376.24	4,620.80

* การร่วมค้าดังกล่าวชำระบัญชีเสร็จสิ้นในปี 2562

ในระหว่างงวดบริษัทย่อยของ กฟผ. ได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมในบริษัท ไฟฟ้า เซเปียน-เขื่อนน้ำน้อย จำกัด และได้จ่ายชำระ
ค่าหุ้นเพิ่มทุนในบริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 1 จำกัด บริษัท สมาร์ท อินฟราเนท จำกัด และบริษัท เอเชีย วอเตอร์ จำกัด

April 19

6.6.2 เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า ตามงบการเงินเฉพาะกิจการ

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อกิจการ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		เงินปันผล	
	30 ก.ย. 62	31 ธ.ค. 61	30 ก.ย. 62	31 ธ.ค. 61	30 ก.ย. 62	30 ก.ย. 61
บริษัทย่อย						
บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100	100	12,197.40	12,197.40	-	-
บริษัท อีแกท ไดมอนด์ เซอร์วิส จำกัด	45	45	280.35	280.35	4.02	-
บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) *	45	45	6,525.00	6,525.00	1,566.00	1,566.00
รวมบริษัทย่อย			19,002.75	19,002.75	1,570.02	1,566.00
บริษัทร่วม						
บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	25.41	25.41	1,587.55	1,587.55	902.97	1,270.85
รวมบริษัทร่วม			1,587.55	1,587.55	902.97	1,270.85
การร่วมค้า						
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	35	35	584.50	584.50	18.71	19.67
รวมการร่วมค้า			584.50	584.50	18.71	19.67
รวมทั้งสิ้น			21,174.80	21,174.80	2,491.70	2,856.52

* เดิมชื่อบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)

Approved

6.6.3 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า ซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวม

	หน่วย : ล้านบาท	
	30 ก.ย. 62	31 ธ.ค. 61
ยอดยกมาก่อนรายการปรับปรุง	68,114.02	59,274.25
ปรับปรุงนโยบายการบัญชี	(207.77)	(573.93)
ยอดยกมาหลังรายการปรับปรุง	67,906.25	58,700.32
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	5,820.99	11,806.95
กำไรสะสม - สำรองตามกฎหมาย	3.71	4.99
ชำระค่าหุ้นเพิ่มในบริษัทร่วม	423.90	334.26
ชำระค่าหุ้นเพิ่มในการร่วมค้า	262.99	3,071.29
ผลกำไร(ขาดทุน)จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย	24.15	(632.63)
ผลกำไร(ขาดทุน)จากการวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์พนักงานที่กำหนดไว้	(16.35)	7.66
เงินปันผลรับ	(4,376.24)	(5,149.08)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	(2,506.84)	(144.03)
ผลกำไร(ขาดทุน)จากเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดอื่น ๆ	(460.05)	120.96
อื่น ๆ	(373.45)	(6.67)
ยอดคงเหลือ	66,709.06	68,114.02

6.7 สินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค. 62	446,945.92	446,945.92
ราคาทุน ณ วันที่ 30 ก.ย. 62	446,945.92	446,945.92
ค่าเสื่อมราคาสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค. 62	(149,829.43)	(149,829.43)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด	(13,560.12)	(13,560.12)
ค่าเสื่อมราคาสะสม ณ วันที่ 30 ก.ย. 62	(163,389.55)	(163,389.55)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ		
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61	297,116.49	297,116.49
ณ วันที่ 30 ก.ย. 62	283,556.37	283,556.37

Amulon

6.8 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ประกอบด้วย

ที่ดิน	สิ่งก่อสร้าง	เชื่อมและ อ่างเก็บน้ำ	โรงไฟฟ้า	อุปกรณ์ โรงไฟฟ้า	ระบบ ควบคุ มไฟฟ้า	ระบบส่ง พลังงาน ไฟฟ้า	งบการเงินรวม				รวม			
							ระบบสื่อสาร สายเคเบิล	ระบบสายพจน นำเสียง	อะไหล่ชิ้นใหญ่ เครื่องจักรกล	ยานพาหนะ		ครุภัณฑ์อื่น	ค่าตรวจสอบ สภาพโรงไฟฟ้า รายการตัดบัญชี	
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค. 62	37,438.57	29,684.45	339,913.66	40,678.14	845.65	202,962.95	7,340.56	7,384.78	7,504.77	42.85	4,369.95	12,195.57	9,358.01	715,807.78
เพิ่มระหว่างงวด	71.44	-	(296.71)	83.88	-	628.15	16.25	-	230.71	-	114.65	444.46	(98.85)	1,309.39
รับโอนจากงานระหว่างก่อสร้าง	960.94	9.48	39,825.27	-	12.75	7,124.55	98.07	12.32	2.28	-	-	4.48	102.01	48,152.15
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการ แปลงค่างบการเงิน	(19.45)	-	(2,896.90)	-	-	-	-	-	-	-	-	(0.49)	-	(2,929.89)
โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	-	(3.52)	433.16	(428.54)	-	(0.80)	-	(1.35)	(108.08)	-	(0.19)	109.19	-	(0.13)
ขายและจำหน่าย	-	(311.88)	(896.59)	(149.03)	(299.64)	(191.38)	(26.21)	(8.13)	(66.23)	-	(183.35)	(370.94)	(582.31)	(3,088.72)
ราคาทุน ณ วันที่ 30 ก.ย. 62	38,142.50	29,690.90	376,081.89	40,184.45	558.76	210,523.47	7,428.67	7,387.62	7,563.45	42.85	4,301.06	12,382.27	8,778.86	759,250.58
ค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าตัดจ่ายสะสม														
ณ วันที่ 1 ม.ค. 62	(23,211.55)	(12,433.92)	(228,690.73)	(33,210.63)	(794.68)	(104,015.22)	(6,292.02)	(5,211.73)	(5,813.23)	(42.85)	(3,052.39)	(8,961.67)	(3,786.71)	(435,517.33)
ค่าเสื่อมราคา ค่าตัดจ่าย สำหรับงวด ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการ แปลงค่างบการเงิน	(1,031.52)	(359.29)	(7,896.80)	(1,636.93)	(10.42)	(4,982.69)	(169.36)	(119.12)	(285.82)	-	(315.92)	(553.78)	(1,598.77)	(18,960.42)
โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	6.89	-	1,291.38	-	-	-	-	-	-	-	-	0.38	-	1,298.65
ขายและจำหน่าย	3.48	-	(433.12)	428.53	-	0.81	-	1.35	88.17	-	0.19	(89.37)	-	0.04
ราคาทุน ณ วันที่ 30 ก.ย. 62	264.11	2.58	815.46	143.52	298.32	146.13	25.62	0.99	66.23	-	180.78	366.75	582.31	2,892.80
ค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าตัดจ่ายสะสม														
ณ วันที่ 30 ก.ย. 62	(23,968.59)	(12,790.63)	(234,913.81)	(34,275.51)	(506.78)	(108,850.97)	(6,435.76)	(5,328.51)	(5,944.65)	(42.85)	(3,187.34)	(9,237.69)	(4,803.17)	(450,286.26)
ค่าเผื่อการตัดจ่ายของสินทรัพย์														
ณ วันที่ 1 ม.ค. 62	(1.18)	-	(1,034.02)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,035.20)
ณ วันที่ 30 ก.ย. 62	(1.18)	-	(1,018.69)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,019.87)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ														
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61	16,087.87	14,225.84	17,250.53	110,188.91	50.97	98,947.73	1,048.54	2,173.05	1,691.54	-	1,317.56	3,233.90	5,571.30	279,255.25
ณ วันที่ 30 ก.ย. 62	16,183.83	14,172.73	16,900.27	140,149.39	51.98	101,672.50	992.91	2,059.11	1,618.80	-	1,113.72	3,144.58	3,975.69	307,944.45

บริษัท

งบการเงินเฉพาะกิจการ

ที่ต้น	สิ่งก่อสร้าง	เงินและ อ่างเก็บน้ำ	โรงไฟฟ้า	อุปกรณ์ โรงไฟฟ้า	ระบบ ควบคุ มไฟฟ้า	ระบบส่ง พลังงาน ไฟฟ้า	ระบบสื่อสาร	ระบบสายพาน ลำเลียง ถ่านหิน	เครื่องจักรกล เครื่องจักรกล เหมือง	ยานพาหนะ	ครุภัณฑ์อื่น	ค่าตรวจสอบ สภาพโรงไฟฟ้า รายการตัดบัญชี	รวม
14,726.66	36,691.41	29,684.45	309,793.73	40,678.14	845.65	202,962.95	7,340.56	7,384.78	7,308.48	4,346.52	11,552.27	9,358.01	682,716.46
115.41	71.19	-	(624.28)	83.88	-	628.15	16.25	-	230.08	114.62	440.39	(98.85)	976.84
-	959.06	9.48	37,949.49	-	12.75	7,124.55	98.07	12.32	0.41	-	2.44	102.01	46,270.58
-	(3.52)	-	433.16	(428.54)	-	(0.80)	-	(1.35)	(108.08)	(0.19)	109.19	-	(0.13)
-	(311.88)	(3.03)	(896.56)	(149.03)	(299.64)	(191.38)	(26.21)	(8.13)	(66.23)	(183.35)	(357.75)	(582.31)	(3,075.50)
14,842.07	37,406.26	29,690.90	346,655.54	40,184.45	558.76	210,523.47	7,428.67	7,387.62	7,364.66	4,277.60	11,746.54	8,778.86	726,888.25

ค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าตัดจ่ายสะสม

ณ วันที่ 1 ม.ค. 62	(22,938.41)	(12,433.92)	(215,528.12)	(33,210.63)	(794.68)	(104,015.22)	(6,292.02)	(5,211.79)	(5,703.83)	(3,031.17)	(8,375.22)	(3,786.71)	(421,364.51)
ค่าเสื่อมราคา ค่าตัดจ่าย ลำพังงวด	(1,004.73)	(359.29)	(7,022.50)	(1,636.93)	(10.42)	(4,982.69)	(169.36)	(119.12)	(270.99)	(315.51)	(534.95)	(1,598.77)	(18,025.26)
โอนเปลี่ยนประเภท	3.48	-	(433.12)	428.53	-	0.81	-	1.35	88.17	0.19	(89.37)	-	0.04
ขายและจำหน่าย	264.11	2.58	815.43	143.52	298.32	146.13	25.62	0.99	66.23	180.78	353.60	582.31	2,879.62
ค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าตัดจ่ายสะสม	(23,675.55)	(12,790.63)	(222,168.31)	(34,275.51)	(506.78)	(108,850.97)	(6,435.76)	(5,328.51)	(5,820.42)	(3,165.71)	(8,645.94)	(4,803.17)	(436,510.11)
ณ วันที่ 30 ก.ย. 62	-	-	(15.33)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(15.33)

ค่าเสื่อมราคาด้วยค่าของเงินทรัพย์สิน

ณ วันที่ 1 ม.ค. 62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ณ วันที่ 30 ก.ย. 62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ราคาตามบัญชี - สุทธิ

ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61	14,726.66	13,753.00	17,250.53	94,250.28	7,467.51	50.97	1,048.54	2,173.05	1,604.65	1,315.35	3,177.05	5,571.30	261,336.62
ณ วันที่ 30 ก.ย. 62	14,842.07	13,730.71	16,900.27	124,487.23	5,908.94	51.98	992.91	2,059.11	1,544.24	1,111.89	3,100.60	3,975.69	290,378.14

รวม

กฟผ. ได้รวมสัญญาเช่าทรัพย์สินอื่น (นอกเหนือจากโรงไฟฟ้า) ซึ่งถือเป็นสัญญาเช่าการเงินอยู่ในรายการ ที่ดิน อาคาร และ อุปกรณ์ ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท					
	งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ยานพาหนะ	ครุภัณฑ์อื่น	รวม	ยานพาหนะ	ครุภัณฑ์อื่น	รวม
ณ วันที่ 30 กันยายน 2562						
ราคาทุน	1,460.35	0.02	1,460.37	1,457.67	0.02	1,457.69
ค่าเสื่อมราคาสะสม	(709.27)	(0.01)	(709.28)	(708.38)	(0.01)	(708.39)
ราคาตามบัญชี	<u>751.08</u>	<u>0.01</u>	<u>751.09</u>	<u>749.29</u>	<u>0.01</u>	<u>749.30</u>
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561						
ราคาทุน	1,396.50	1.90	1,398.40	1,393.82	1.90	1,395.72
ค่าเสื่อมราคาสะสม	(497.51)	(0.72)	(498.23)	(497.02)	(0.72)	(497.74)
ราคาตามบัญชี	<u>898.99</u>	<u>1.18</u>	<u>900.17</u>	<u>896.80</u>	<u>1.18</u>	<u>897.98</u>

ณ วันที่ 30 กันยายน 2562 และวันที่ 31 ธันวาคม 2561 กฟผ. มีอาคารและอุปกรณ์ที่หักค่าเสื่อมราคาสะสมเต็มมูลค่าแล้ว แต่ยังคงใช้งานอยู่ โดยมีราคาทุนก่อนหักค่าเสื่อมราคาสะสม จำนวน 207,120.59 ล้านบาท และ 197,287.75 ล้านบาท ตามลำดับ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 ก.ย. 62	31 ธ.ค. 61
สิ่งก่อสร้าง	13,187.35	12,947.46
เขื่อนและอ่างเก็บน้ำ	103.08	99.51
โรงไฟฟ้า	121,184.97	116,464.47
อุปกรณ์โรงไฟฟ้า	23,435.81	21,435.75
ระบบควบคุมไฟฟ้า	388.30	677.92
ระบบส่งพลังงานไฟฟ้า	29,379.93	25,929.99
ระบบสื่อสาร	5,147.56	5,036.66
ระบบสายพานลำเลียงถ่านลิกไนต์	3,872.93	3,763.14
เครื่องจักรกล	3,159.81	3,656.79
อะไหล่ชิ้นใหญ่เครื่องจักรกลเหมือง	42.85	42.85
ยานพาหนะ	1,814.41	1,839.81
ครุภัณฑ์อื่น	5,403.59	5,393.40
รวม	207,120.59	197,287.75

6.9 งานระหว่างก่อสร้าง ประกอบด้วย

รายละเอียด	งบการเงินรวม											รวม				
	หน่วย : ล้านบาท															
	เงินก่อสร้าง	เงินและ อ่างเก็บน้ำ	โรงไฟฟ้า	อุปกรณ์โรงไฟฟ้า	ระบบควบคุม ไฟฟ้า	ระบบส่ง พลังงานไฟฟ้า และงานสำรวจ	ระบบสื่อสาร	ระบบสายพานเครื่องจักรกล	ครุภัณฑ์อื่น	ค่าตรวจสอบ สภาพโรงไฟฟ้า	โปรแกรม คอมพิวเตอร์		งานวิจัย และพัฒนา	วัสดุ ระหว่างทาง		
ยอดยกมา ณ วันที่ 1 ม.ค. 62	3,944.02	24.37	57,511.56	12.41	14.74	41,756.20	949.30	76.37	-	10.05	35.28	61.00	38.29	7,140.26	4,541.58	116,115.43
เพิ่มระหว่างงวด	984.11	29.70	16,398.31	55.05	12.14	14,992.30	342.17	83.23	1.99	14.33	443.42	57.08	9.47	2,664.06	13,110.33	49,197.69
โอนไปที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และอื่น ๆ	4,928.13	54.07	73,909.87	67.46	26.88	56,748.50	1,291.47	159.60	1.99	24.38	478.70	118.08	47.76	9,804.32	17,651.91	165,313.12
โอนไปงานระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้า และระบบส่งฯ	-	-	-	(6.12)	(12.75)	(7,108.92)	(100.48)	(12.32)	(1.99)	(6.47)	(102.01)	(22.33)	(11.77)	(15.63)	-	(48,187.94)
โอนไปวัสดุใช้สำหรับงานระหว่าง ก่อสร้างระบบส่งฯ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(4,006.69)	(9,216.56)	(13,223.25)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการ แปลงทางการเงิน	-	-	(118.59)	(3.29)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,020.87)	(1,020.87)
ยอดยกไป ณ วันที่ 30 ก.ย. 62	3,971.48	44.59	33,970.26	58.05	14.13	49,639.58	1,190.99	147.28	-	17.91	376.69	95.75	35.99	5,782.00	7,414.48	102,759.18

รายละเอียด	งบการเงินเฉพาะกิจการ											รวม			
	หน่วย : ล้านบาท														
	เงินก่อสร้าง	เงินและ อ่างเก็บน้ำ	โรงไฟฟ้า	อุปกรณ์โรงไฟฟ้า	ระบบควบคุม ไฟฟ้า	ระบบส่ง พลังงานไฟฟ้า และงานสำรวจ	ระบบสื่อสาร	ระบบสายพาน	ครุภัณฑ์อื่น	ค่าตรวจสอบ สภาพโรงไฟฟ้า	โปรแกรม คอมพิวเตอร์		งานวิจัย และพัฒนา	วัสดุ ระหว่างทาง	
ยอดยกมา ณ วันที่ 1 ม.ค. 62	3,944.02	24.37	55,356.09	2.37	14.74	41,756.20	949.30	76.37	7.03	35.28	60.08	38.29	7,140.26	4,541.58	113,945.98
เพิ่มระหว่างงวด	984.11	29.70	14,929.50	-	12.14	14,992.30	342.17	83.23	10.85	443.42	56.73	9.47	2,664.06	13,110.33	47,668.01
โอนไปที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และอื่น ๆ	4,928.13	54.07	70,285.59	2.37	26.88	56,748.50	1,291.47	159.60	17.88	478.70	116.81	47.76	9,804.32	17,651.91	161,613.99
โอนไปงานระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้า และระบบส่งฯ	(956.65)	(9.48)	(37,949.49)	-	(12.75)	(7,108.92)	(100.48)	(12.32)	(1.78)	(102.01)	(21.06)	(11.77)	(15.63)	-	(46,302.34)
โอนไปวัสดุใช้สำหรับงานระหว่าง ก่อสร้างระบบส่งฯ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(4,006.69)	(9,216.56)	(13,223.25)
ยอดยกไป ณ วันที่ 30 ก.ย. 62	3,971.48	44.59	32,336.10	2.37	14.13	49,639.58	1,190.99	147.28	16.10	376.69	95.75	35.99	5,782.00	7,414.48	101,067.53

6.10 ค่าความนิยม ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	30 ก.ย. 62	31 ธ.ค. 61
ยอดยกมา	644.93	646.56
ผลต่างจากการปรับปรุงอัตราแลกเปลี่ยน	(13.09)	(1.63)
	631.84	644.93
หัก ค่าเพื่อการต่อค้าของสินทรัพย์	(416.22)	(416.22)
ยอดคงเหลือ	215.62	228.71

6.11 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท					
	งบการเงินรวม					
	สิทธิการใช้ที่ดิน	โปรแกรมคอมพิวเตอร์และค่าลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุ	สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและพัฒนาโครงการ	งานวิจัยและพัฒนา	รวม
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค. 62	38,312.73	2,090.98	474.77	5,582.84	2.39	46,463.71
เพิ่มระหว่างงวด	4,169.54	28.78	-	-	-	4,198.32
รับโอนจากงานระหว่างก่อสร้าง	-	25.09	-	-	10.70	35.79
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(5.17)	-	(513.52)	-	(518.69)
โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	-	0.13	-	-	-	0.13
ขายและจำหน่าย	-	(36.66)	-	-	-	(36.66)
ราคาทุน ณ วันที่ 30 ก.ย. 62	42,482.27	2,103.15	474.77	5,069.32	13.09	50,142.60
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค. 62	(3,837.59)	(1,802.06)	(286.23)	(2,646.61)	(0.08)	(8,572.57)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวด	(0.85)	(67.49)	(4.75)	(184.39)	(1.65)	(259.13)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	-	4.58	-	261.77	-	266.35
โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	-	(0.04)	-	-	-	(0.04)
ขายและจำหน่าย	-	36.61	-	-	-	36.61
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 30 ก.ย. 62	(3,838.44)	(1,828.40)	(290.98)	(2,569.23)	(1.73)	(8,528.78)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ						
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61	34,475.14	288.92	188.54	2,936.23	2.31	37,891.14
ณ วันที่ 30 ก.ย. 62	38,643.83	274.75	183.79	2,500.09	11.36	41,613.82

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				รวม
	สิทธิการใช้ที่ดิน	โปรแกรมคอมพิวเตอร์และค่าลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ดินราชพัสดุ	งานวิจัยและพัฒนา	
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค. 62	38,312.73	1,939.68	474.77	2.39	40,729.57
เพิ่มระหว่างงวด	4,169.54	27.08	-	-	4,196.62
รับโอนจากงานระหว่างก่อสร้าง	-	21.06	-	10.70	31.76
โอนเปลี่ยนประเภท	-	0.13	-	-	0.13
ขายและจำหน่าย	-	(36.66)	-	-	(36.66)
ราคาทุน ณ วันที่ 30 ก.ย. 62	42,482.27	1,951.29	474.77	13.09	44,921.42
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค. 62	(3,837.59)	(1,699.22)	(286.23)	(0.08)	(5,823.12)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวด	(0.85)	(57.32)	(4.75)	(1.65)	(64.57)
โอนเปลี่ยนประเภท	-	(0.04)	-	-	(0.04)
ขายและจำหน่าย	-	36.61	-	-	36.61
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 30 ก.ย. 62	(3,838.44)	(1,719.97)	(290.98)	(1.73)	(5,851.12)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ					
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61	34,475.14	240.46	188.54	2.31	34,906.45
ณ วันที่ 30 ก.ย. 62	38,643.83	231.32	183.79	11.36	39,070.30

6.12 เจ้าหนี้การค้า - กิจการอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 ก.ย. 62	31 ธ.ค. 61	30 ก.ย. 62	31 ธ.ค. 61
เจ้าหนี้ค่าไฟฟ้า	49,687.95	44,492.66	49,687.95	44,492.66
เจ้าหนี้ค่าเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า	5,856.49	14,863.69	5,856.49	14,863.69
อื่น ๆ	6,379.74	7,099.94	1,671.10	2,685.59
รวม	61,924.18	66,456.29	57,215.54	62,041.94

April 10

6.13 เงินกู้ยืมระยะยาว

สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2562 และสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 ก.ย. 62	31 ธ.ค. 61	30 ก.ย. 62	31 ธ.ค. 61
ยอดยกมา	114,848.90	90,454.77	81,697.46	69,539.50
กู้เพิ่ม	11,793.67	41,229.64	10,720.00	20,000.00
ส่วนเกินมูลค่าพันธบัตร	95.75	-	95.75	-
ชำระคืน	(13,005.64)	(16,388.13)	(8,878.94)	(7,825.97)
รับรู้ส่วนเกินมูลค่าพันธบัตร	(2.53)	-	(2.53)	-
ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้รอดัดบัญชี	25.99	(47.68)	-	-
(กำไร)ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	92.35	67.34	(8.95)	(16.07)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	(2,188.71)	(467.04)	-	-
	111,659.78	114,848.90	83,622.79	81,697.46
หัก เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(10,023.39)	(13,906.06)	(9,078.48)	(9,495.29)
ยอดคงเหลือ	101,636.39	100,942.84	74,544.31	72,202.17

จำนวนเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 30 กันยายน 2562 และวันที่ 31 ธันวาคม 2561 จำแนกตามประเภทของอัตราดอกเบี้ยได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 ก.ย. 62	31 ธ.ค. 61	30 ก.ย. 62	31 ธ.ค. 61
อัตราดอกเบี้ยลอยตัว	12,637.92	13,572.81	-	-
อัตราดอกเบี้ยคงที่	99,021.86	101,276.09	83,622.79	81,697.46
รวม	111,659.78	114,848.90	83,622.79	81,697.46

อัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 30 กันยายน 2562 มีรายละเอียด ดังนี้

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
พันธบัตร กฟผ. ในประเทศ		
- ค่าประกันโดยกระทรวงการคลัง	ร้อยละ 7.380	ร้อยละ 7.380
- กระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน	ร้อยละ 1.800 ถึง ร้อยละ 6.235	ร้อยละ 1.800 ถึง ร้อยละ 6.235
เงินกู้ในประเทศ		
- กระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน	ร้อยละ 2.499 ถึง ร้อยละ 3.399	ร้อยละ 2.499 ถึง ร้อยละ 3.399
เงินกู้ต่างประเทศ		
- ค่าประกันโดยกระทรวงการคลัง	ร้อยละ 2.000 ถึง ร้อยละ 8.000	ร้อยละ 2.000 ถึง ร้อยละ 8.000
หุ้นกู้		
- กระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน	ร้อยละ 2.720 ถึง ร้อยละ 4.500	-

6.14 ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน

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

รายการกระทบยอดมูลค่าปัจจุบันของประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2562 และสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
			งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 ก.ย. 62	31 ธ.ค. 61 (ปรับปรุงใหม่)	30 ก.ย. 62	31 ธ.ค. 61 (ปรับปรุงใหม่)
ยอดยกมา	15,077.43	16,661.45	14,891.39	16,478.11
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	549.99	804.40	533.08	788.22
ต้นทุนดอกเบี้ย	340.97	533.86	337.02	529.12
อื่น ๆ	-	(3.10)	-	-
ผลขาดทุน(กำไร)จากการประมาณการ				
ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยของภาระผูกพัน				
ตามโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงาน	16.17	(1,487.01)	7.99	(1,484.46)
ผลกำไรจากการประมาณการ				
ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยของภาระผูกพัน				
ตามโครงการผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	-	(29.46)	-	(29.46)
ต้นทุนบริการในอดีต	3,028.62	-	2,993.01	-
ปรับปรุงอัตราแลกเปลี่ยน	(0.71)	(0.45)	-	-
รายจ่ายที่เกิดขึ้นจริง	(97.59)	(1,402.26)	(72.00)	(1,390.14)
ยอดคงเหลือ	18,914.88	15,077.43	18,690.49	14,891.39

เมื่อวันที่ 5 เมษายน 2562 พระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงาน (ฉบับที่ 7) พ.ศ. 2562 ได้ถูกปรับปรุงและกำหนดให้นายจ้างต้องจ่ายค่าชดเชยให้ลูกจ้างที่ถูกเลิกจ้างเพิ่มเติม หากลูกจ้างทำงานติดต่อกันครบ 20 ปีขึ้นไป ลูกจ้างมีสิทธิได้รับค่าชดเชยไม่น้อยกว่าค่าจ้างอัตราสุดท้าย 400 วัน บริษัททยอยจึงแก้ไขโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุพนักงานเพื่อให้สอดคล้องกับพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงานฉบับปรับปรุงในไตรมาสที่ 2 ปี 2562

เมื่อวันที่ 25 กันยายน 2562 คณะกรรมการแรงงานได้ออกประกาศคณะกรรมการแรงงานรัฐวิสาหกิจสัมพันธ์ เรื่อง มาตรฐานขั้นต่ำของสภาพการจ้างในรัฐวิสาหกิจ (ฉบับที่ 4) ซึ่งได้เผยแพร่ในราชกิจจานุเบกษา เมื่อวันที่ 26 กันยายน 2562 โดยให้ปรับเพิ่มอัตราค่าชดเชยกรณีนายจ้างให้ออกจากงานโดยไม่มีความผิด สำหรับลูกจ้างที่ทำงานติดต่อกันครบ 20 ปีขึ้นไป

ให้ได้รับไม่น้อยกว่าค่าจ้างอัตราสุดท้าย 400 วัน และปรับเพิ่มเงินเพื่อตอบแทนความชอบในการทำงาน สำหรับลูกจ้างผู้ได้ปฏิบัติงานในช่วงก่อนเกษียณอายุติดต่อกันครบ 20 ปีขึ้นไป เป็นจำนวนเท่ากับค่าจ้างอัตราสุดท้าย 400 วัน โดยให้มีผลใช้บังคับแก่ลูกจ้างที่ต้องพ้นจากตำแหน่งเพราะเหตุเกษียณอายุตามข้อบังคับ ข้อกำหนด ระเบียบ หรือคำสั่งของนายจ้างตั้งแต่วันที่ 30 กันยายน 2562 เป็นต้นไป ทั้งนี้ กพผ. ได้แก้ไขโครงการผลประโยชน์พนักงานให้สอดคล้องกับประกาศฯ ในไตรมาสที่ 3 ปี 2562

จากการแก้ไขโครงการดังกล่าวทำให้ กพผ. รับรู้ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงานเมื่อเกษียณอายุ ณ วันที่ 30 กันยายน 2562 และต้นทุนบริการในอดีตเพิ่มขึ้น สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันเดียวกันในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวนเงิน 3,028.62 ล้านบาท และ 2,993.01 ล้านบาท ตามลำดับ

6.15 หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 ก.ย. 62	31 ธ.ค. 61	30 ก.ย. 62	31 ธ.ค. 61
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	290,696.91	316,217.60	316,576.81	345,250.09
หัก ดอกเบี้ยจ่ายรอการรับรู้	(151,357.91)	(166,908.31)	(160,588.73)	(178,270.28)
	139,339.00	149,309.29	155,988.08	166,979.81
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(7,681.34)	(8,476.28)	(10,380.16)	(9,739.10)
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	131,657.66	140,833.01	145,607.92	157,240.71
กิจการอื่น				
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	253,332.35	282,297.13	253,332.35	282,297.13
หัก ดอกเบี้ยจ่ายรอการรับรู้	(146,538.25)	(165,764.89)	(146,538.25)	(165,764.89)
	106,794.10	116,532.24	106,794.10	116,532.24
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(5,702.45)	(6,757.07)	(5,702.45)	(6,757.07)
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	101,091.65	109,775.17	101,091.65	109,775.17
รวม				
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	13,383.79	15,233.35	16,082.61	16,496.17
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	232,749.31	250,608.18	246,699.57	267,015.88

กพผ.

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม					
	หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน		ดอกเบี้ยจ่ายรอการรับรู้		สุทธิ	
	30 ก.ย. 62	31 ธ.ค. 61	30 ก.ย. 62	31 ธ.ค. 61	30 ก.ย. 62	31 ธ.ค. 61
ไม่เกิน 1 ปี	42,317.42	46,711.94	(28,933.63)	(31,478.59)	13,383.79	15,233.35
1 - 5 ปี	152,289.05	161,914.45	(99,571.49)	(108,281.67)	52,717.56	53,632.78
เกิน 5 ปีขึ้นไป	349,422.79	389,888.34	(169,391.04)	(192,912.94)	180,031.75	196,975.40
รวม	544,029.26	598,514.73	(297,896.16)	(332,673.20)	246,133.10	265,841.53

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน		ดอกเบี้ยจ่ายรอการรับรู้		สุทธิ	
	30 ก.ย. 62	31 ธ.ค. 61	30 ก.ย. 62	31 ธ.ค. 61	30 ก.ย. 62	31 ธ.ค. 61
ไม่เกิน 1 ปี	47,551.69	50,784.09	(31,469.08)	(34,287.92)	16,082.61	16,496.17
1 - 5 ปี	166,989.49	179,136.50	(105,218.78)	(115,140.41)	61,770.71	63,996.09
เกิน 5 ปีขึ้นไป	355,367.98	397,626.63	(170,439.12)	(194,606.84)	184,928.86	203,019.79
รวม	569,909.16	627,547.22	(307,126.98)	(344,035.17)	262,782.18	283,512.05

6.16 ส่วนของเจ้าของ

เงินงบประมาณ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 ก.ย. 62	31 ธ.ค. 61	30 ก.ย. 62	31 ธ.ค. 61
เงินงบประมาณสมทบเป็นทุน	6,507.64	6,507.64	6,507.64	6,507.64
เงินงบประมาณสมทบก่อสร้าง เชื้อนครินทร์				
เชื้อนบางลาบ เชื้อนวนชิราลงกรณ				
เชื้อนราชประชา และเชื้อนปากมูล	4,364.75	4,364.75	4,364.75	4,364.75
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสมยกมา	(2,182.07)	(2,119.74)	(2,182.07)	(2,119.74)
ค่าเสื่อมราคา	(46.75)	(62.33)	(46.75)	(62.33)
	2,135.93	2,182.68	2,135.93	2,182.68
ยอดคงเหลือ	8,643.57	8,690.32	8,643.57	8,690.32

Apurim

6.17 รายได้อื่น ประกอบด้วย

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561	2562	2561
	หน่วย : ล้านบาท			
ดอกเบียรับ	341.83	390.55	251.40	291.22
เงินปันผลรับ	93.85	162.43	1,278.99	1,644.26
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน				
เงินตราต่างประเทศ	-	243.77	76.18	273.98
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน				
เงินตราต่างประเทศตามสัญญาเช่าการเงิน	761.02	2,382.50	765.33	2,389.84
กำไรจากการเปลี่ยนแปลงใน				
มูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์	39.40	54.77	39.40	54.77
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน	1.35	-	-	-
รายได้เงินช่วยเหลือ	151.28	125.05	151.28	125.05
รายได้ค่าปรับ	188.09	50.82	188.07	50.81
รายได้จากการขายถ้ำลอยและเศษซากวัสดุ	155.52	97.57	155.52	97.57
รายได้อื่นเบ็ดเตล็ด	6.04	3.16	6.04	3.16
อื่น ๆ	75.59	197.76	49.87	189.16
รวม	1,813.97	3,708.38	2,962.08	5,119.82

สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561	2562	2561
	หน่วย : ล้านบาท			
ดอกเบียรับ	1,052.92	1,048.30	778.00	813.86
เงินปันผลรับ	401.45	484.62	2,792.27	3,153.96
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน				
เงินตราต่างประเทศ	377.68	-	708.63	54.14
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน				
เงินตราต่างประเทศตามสัญญาเช่าการเงิน	8,843.20	1,024.48	8,868.21	1,033.60
กำไรจากการเปลี่ยนแปลงใน				
มูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์	79.06	135.99	79.06	135.99
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน	1.35	-	-	-
รายได้เงินช่วยเหลือ	451.75	368.92	451.75	368.92
รายได้ค่าปรับ	268.40	160.72	268.37	160.70
รายได้จากการขายถ้ำลอยและเศษซากวัสดุ	438.98	224.89	438.98	224.89
รายได้อื่นเบ็ดเตล็ด	44.25	8.71	44.25	8.71
อื่น ๆ	276.91	390.77	224.89	344.70
รวม	12,235.95	3,847.40	14,654.41	6,299.47

6.18 ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ ประกอบด้วย

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561	2562	2561
ค่าซื้อไฟฟ้า	56,706.91	48,118.53	56,706.91	48,118.53
วัตถุดิบและวัสดุสิ้นเปลืองใช้ไป	27,299.23	29,246.51	20,790.16	20,323.11
ค่าซื้อเพลิงตามสัญญาเช่าการเงิน	18,601.54	17,839.51	25,079.20	26,882.26
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	84.92	82.64	41.86	34.31
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	9,044.67	5,048.05	8,888.88	4,888.70
ค่าเสื่อมราคาที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	6,574.98	7,408.27	6,268.74	7,184.51
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน	4,570.24	4,570.24	4,570.24	4,570.24
ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	85.42	91.65	22.20	21.17
ค่าจ้างเหมาและค่าซ่อม	916.25	1,272.36	888.01	852.87
ค่าใช้จ่ายอื่น	3,477.93	3,540.20	3,800.90	4,104.99
รวม	127,362.09	117,217.96	127,057.10	116,980.69
งานที่กิจการทำและถือเป็นรายจ่ายฝ่ายทุน	12,047.01	14,725.19	12,047.01	14,725.19

สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561	2562	2561
ค่าซื้อไฟฟ้า	157,520.27	131,871.14	157,520.27	131,871.14
วัตถุดิบและวัสดุสิ้นเปลืองใช้ไป	88,944.67	81,453.68	67,318.56	57,701.53
ค่าซื้อเพลิงตามสัญญาเช่าการเงิน	63,380.90	54,625.42	85,105.03	78,606.62
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	263.49	258.69	117.87	103.32
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	20,672.70	15,070.72	20,181.96	14,581.86
ค่าเสื่อมราคาที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	19,455.00	19,810.41	18,519.83	19,130.78
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน	13,560.12	13,560.12	13,560.12	13,560.12
ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	258.68	271.27	64.13	59.89
ค่าจ้างเหมาและค่าซ่อม	2,993.64	3,560.29	2,189.71	2,293.94
ค่าใช้จ่ายอื่น	11,084.25	12,504.72	13,199.52	13,743.91
รวม	378,133.72	332,986.46	377,777.00	331,653.11
งานที่กิจการทำและถือเป็นรายจ่ายฝ่ายทุน	31,897.34	31,521.20	31,897.34	31,521.20

Amilin

7. สินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น

สินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้นซึ่งไม่ได้รวมอยู่ในงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 30 กันยายน 2562 มีคดีที่ กฟผ. ฟ้องร้องบุคคลภายนอกให้ชดใช้ค่าเสียหายแก่ กฟผ. โดยคดีดังกล่าวอยู่ระหว่างการอุทธรณ์หรือฎีกา ได้แก่ คดีผิดสัญญา ซึ่งศาลชั้นต้นได้ตัดสินให้บุคคลภายนอกชดใช้ค่าเสียหายให้แก่ กฟผ. จำนวน 2 คดี เป็นจำนวนเงิน 26.45 ล้านบาท

8. หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

หนี้สินที่อาจเกิดขึ้นซึ่งไม่ได้รวมอยู่ในงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 30 กันยายน 2562 มีคดีที่ กฟผ. ถูกฟ้องเป็นจำเลย โดยคดีดังกล่าวอยู่ระหว่างการอุทธรณ์ของ กฟผ. ได้แก่ คดีที่ราษฎรและผู้เสียหายเรียกร้องค่าทดแทนจากการรอนสิทธิในที่ดินคดีละเมิด คดีผิดสัญญา และคดีเกี่ยวกับการจ้างแรงงาน ซึ่งศาลชั้นต้นได้ตัดสินให้ กฟผ. ชดใช้ จำนวน 97 คดี เป็นจำนวนเงิน 66.36 ล้านบาท

9. ภาวะผูกพัน

9.1 ภาวะผูกพันสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว

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

ณ วันที่ 30 กันยายน 2562 กฟผ. มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากเอกชน จำนวน 98 สัญญา โดยสามารถแบ่งภาวะผูกพันสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวได้ 2 ลักษณะ ดังนี้

(1) ภาวะผูกพันสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำ ซึ่งพลังงานที่โรงไฟฟ้าสามารถผลิตได้ขึ้นอยู่กับปริมาณน้ำในเขื่อน และการแจ้งแผนการผลิตของแต่ละโรงไฟฟ้า จึงไม่สามารถประมาณการจากภาวะผูกพันจากพลังงานที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำได้อย่างน่าเชื่อถือ ปัจจุบัน กฟผ. มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับโรงไฟฟ้าพลังน้ำ จำนวน 7 สัญญา ประกอบด้วย โรงไฟฟ้าเทิน-หินบุน, โรงไฟฟ้าห้วยเฮาะ, โรงไฟฟ้าน้ำเทิน 2, โรงไฟฟ้าน้ำจิม 2, โรงไฟฟ้าไชยะบุรี, โรงไฟฟ้าเซเปียน-เซินน้อย และโรงไฟฟ้าน้ำเจียบ 1

(2) ภาวะผูกพันสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนและโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ปัจจุบัน กฟผ. มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนและโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจากผู้ผลิตไฟฟ้า 73 ราย จำนวน 91 สัญญารวมกำลังการผลิตตามสัญญา 11,917.50 เมกะวัตต์ มีภาวะผูกพันจนถึงสิ้นสุดทุกสัญญาเป็นเงินรวมประมาณ 4,619,908.46 ล้านบาท

9.2 สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิง

กฟผ. มีภาวะผูกพันตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับโรงไฟฟ้า กับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) จำนวน 4 สัญญา วงเงินคงเหลือรวมทั้งสิ้น 158,118.18 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

1. สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับโรงไฟฟ้า กฟผ. สัญญาหลักได้สิ้นสุดไปเมื่อวันที่ 31 ธันวาคม 2560 ปัจจุบันอยู่ระหว่างเจรจาสัญญาใหม่ โดยได้ขยายระยะเวลาสัญญาเดิม สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 วงเงินสัญญาที่ขยายเพิ่มเท่ากับ 37,320.00 ล้านบาท ซึ่งมีจำนวนเงินคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2562 เท่ากับ 9,330.00 ล้านบาท

2. สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับโรงไฟฟ้าลานกระบือ สัญญาหลักได้สิ้นสุดไปเมื่อวันที่ 4 ตุลาคม 2559 และได้ขยายระยะเวลาสัญญา สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 วงเงินที่ขยายสัญญาเท่ากับ 535.00 ล้านบาท ซึ่งมีจำนวนเงินคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2562 เท่ากับ 40.17 ล้านบาท

3. สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับโรงไฟฟ้าน้ำพอง และโรงไฟฟ้าจะนะ ทำสัญญาแยกแต่ละโรงไฟฟ้าเป็น 2 สัญญา มีอายุสัญญาคงเหลือ 2 ปี และ 12 ปี 11.5 เดือน ซึ่งมีจำนวนเงินคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2562 เท่ากับ 19,059.85 ล้านบาท และ 129,688.16 ล้านบาท ตามลำดับ

9.3 สัญญาซื้อจ้าง

กฟผ. มีภาระผูกพันตามสัญญาซื้อจ้างในประเทศ และสัญญาซื้อจ้างต่างประเทศที่สำคัญ โดยมีจำนวนสัญญา วงเงินตามสัญญา อายุสัญญาคงเหลือ และจำนวนเงินคงเหลือตามสัญญา โดยสรุปดังนี้

9.3.1 สัญญาซื้อจ้างในประเทศ ที่ไม่รวมสัญญาเช่าดำเนินงานจำนวน 520 สัญญา วงเงินตามสัญญาประมาณ 91,296.06 ล้านบาท อายุสัญญาคงเหลือ 0.5 เดือน ถึง 10 ปี 6 เดือน จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญาประมาณ 57,179.56 ล้านบาท

9.3.2 สัญญาซื้อจ้างต่างประเทศ จำนวน 158 สัญญา วงเงินตามสัญญาประมาณ 131,960.50 ล้านบาท โดยบางสัญญา อายุสัญญาคงเหลือ 0.5 เดือน ถึง 7 ปี 2 เดือน แต่บางสัญญาไม่ได้กำหนดอายุของสัญญาไว้ จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญาประมาณ 26,297.41 ล้านบาท จากการแปลงค่าสกุลเงินตราต่างประเทศโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยที่ธนาคารพาณิชย์ซื้อขายกับลูกค้าประจำวันวันที่ 30 กันยายน 2562 ตามประกาศของธนาคารแห่งประเทศไทย

9.4 สัญญาเช่าดำเนินงาน

จำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตตามสัญญาเช่าดำเนินงานที่สำคัญที่ไม่สามารถยกเลิกได้ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 ก.ย. 62	31 ธ.ค. 61
ไม่เกิน 1 ปี	46.03	99.25
เกินกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	51.18	76.33
รวม	97.21	175.58

9.5 Letter of Credit

ณ วันที่ 30 กันยายน 2562 กฟผ. มียอดเงินคงเหลือของ Letter of Credit ที่ยังไม่หมดอายุทั้งหมดประมาณ 9,160.92 ล้านบาท

9.6 หลักประกันเงินทุน

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (บริษัทฯ) ได้วางหลักประกันเงินทุน (Standby letter of credit : SBLC) ระยะเวลา 1 ปี (สิ้นสุดอายุสัญญาวันที่ 31 สิงหาคม 2562) ที่ออกโดย MIZUHO BANK, LTD. BANGKOK BRANCH ให้กับเจ้าหนี้เงินกู้ของบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขที่ได้ระบุในสัญญาเงินกู้ และเมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2562 บริษัทฯ ได้ต่ออายุหลักประกันเงินทุนระยะเวลา 1 ปี ตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2562 ถึงวันที่ 31 สิงหาคม 2563 วงเงินรวมจำนวน 15.62 ล้านเหรียญสหรัฐ

เมื่อวันที่ 2 กันยายน 2562 บริษัทฯ ได้เปลี่ยนแปลงวงเงินรวมของหลักประกันเงินทุนจากเดิมจำนวน 15.62 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นจำนวน 14.54 ล้านเหรียญสหรัฐ ทั้งนี้ หลักประกันเงินทุนมีวงเงินคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2562 จำนวน 11.66 ล้านเหรียญสหรัฐ

10. การเปิดเผยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน

มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินรวมถึงมูลค่าตามบัญชีในงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 30 กันยายน 2562 และวันที่ 31 ธันวาคม 2561 มีดังนี้

	มูลค่าตามบัญชี	งบการเงินรวม			
		มูลค่ายุติธรรม			
		ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
หน่วย : ล้านบาท					
ณ วันที่ 30 กันยายน 2562					
หมุนเวียน					
ตราสารหนี้ถือไว้เพื่อค้า	460.37	-	460.37	-	460.37
สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์	0.11	-	0.11	-	0.11
เงินกู้ยืมระยะสั้น - ต่างประเทศ	(1,376.64)	-	(1,376.64)	-	(1,376.64)
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(9,037.96)	-	(9,552.11)	-	(9,552.11)
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ (EGATIF)					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(1,224.09)	(1,224.09)	-	-	(1,224.09)
เงินกู้ยืมระยะยาว - ต่างประเทศ					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(985.43)	-	(988.64)	-	(988.64)
หนี้สินตราสารอนุพันธ์	(136.37)	-	(136.37)	-	(136.37)
ไม่หมุนเวียน					
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน (EGATIF)	6,934.29	6,934.29	-	-	6,934.29
เงินลงทุนเผื่อขาย	2,024.32	2,024.32	-	-	2,024.32
สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์	303.47	-	303.47	-	303.47
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ	(74,520.43)	-	(83,038.20)	-	(83,038.20)
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ (EGATIF)	(17,591.13)	(17,591.13)	-	-	(17,591.13)
เงินกู้ยืมระยะยาว - ต่างประเทศ	(11,716.89)	-	(11,717.97)	-	(11,717.97)
หนี้สินตราสารอนุพันธ์	(773.54)	-	(773.54)	-	(773.54)
หุ้นกู้	(15,399.07)	-	(17,078.99)	-	(17,078.99)

ค.พ.พ.จ.

หน่วย : ล้านบาท

มูลค่าตามบัญชี	งบการเงินรวม				
	มูลค่ายุติธรรม				
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561					
หมุนเวียน					
ตราสารหนี้ถือไว้เพื่อค้า	500.20	-	500.20	-	500.20
สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์	10.62	-	10.62	-	10.62
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(9,437.79)	-	(9,878.98)	-	(9,878.98)
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ (EGATIF)					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(649.75)	(649.75)	-	-	(649.75)
เงินกู้ยืมระยะยาว - ต่างประเทศ					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(996.88)	-	(1,002.44)	-	(1,002.44)
หนี้สินตราสารอนุพันธ์	(15.43)	-	(15.43)	-	(15.43)
หุ้นกู้ที่กำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(3,471.39)	-	(3,501.13)	-	(3,501.13)
ไม่หมุนเวียน					
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน (EGATIF)	5,839.40	5,839.40	-	-	5,839.40
เงินลงทุนเผื่อขาย	2,538.93	2,538.93	-	-	2,538.93
สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์	226.40	-	226.40	-	226.40
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ	(72,159.18)	-	(75,116.00)	-	(75,116.00)
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ (EGATIF)	(18,639.40)	(18,639.40)	-	-	(18,639.40)
เงินกู้ยืมระยะยาว - ต่างประเทศ	(12,676.42)	-	(12,678.32)	-	(12,678.32)
หนี้สินตราสารอนุพันธ์	(358.12)	-	(358.12)	-	(358.12)
หุ้นกู้	(16,107.24)	-	(17,079.69)	-	(17,079.69)



หน่วย : ล้านบาท

มูลค่าตามบัญชี	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	มูลค่ายุติธรรม				
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม	
ณ วันที่ 30 กันยายน 2562					
หมุนเวียน					
สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์	0.11	-	0.11	-	0.11
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(9,037.96)	-	(9,552.11)	-	(9,552.11)
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ (EGATIF)					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(1,224.09)	(1,224.09)	-	-	(1,224.09)
เงินกู้ยืมระยะยาว - ต่างประเทศ					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(40.52)	-	(43.73)	-	(43.73)
หนี้สินตราสารอนุพันธ์	(0.19)	-	(0.19)	-	(0.19)
ไม่หมุนเวียน					
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน (EGATIF)	6,934.29	6,934.29	-	-	6,934.29
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ	(74,520.43)	-	(83,038.20)	-	(83,038.20)
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ (EGATIF)	(17,591.13)	(17,591.13)	-	-	(17,591.13)
เงินกู้ยืมระยะยาว - ต่างประเทศ	(23.88)	-	(24.96)	-	(24.96)

April

หน่วย : ล้านบาท

มูลค่าตามบัญชี	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	มูลค่ายุติธรรม			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561				
หมุนเวียน				
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ				
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(9,437.79)	-	(9,878.98)	-
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ (EGATIF)				
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(649.75)	(649.75)	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาว - ต่างประเทศ				
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(57.50)	-	(63.06)	-
ไม่หมุนเวียน				
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน (EGATIF)	5,839.40	5,839.40	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ	(72,159.18)	-	(75,116.00)	-
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ (EGATIF)	(18,639.40)	(18,639.40)	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาว - ต่างประเทศ	(42.99)	-	(44.89)	-

เครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม

ลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม

ตารางข้างต้นวิเคราะห์การวัดมูลค่ายุติธรรมที่เกิดขึ้นประจำสำหรับสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน การวัดมูลค่ายุติธรรมเหล่านี้ถูกจัดประเภทอยู่ในระดับที่ต่างกันของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรมตามข้อมูลที่ใช้ในการประเมินมูลค่า นิยามของระดับต่าง ๆ มีดังนี้

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

กฟผ. พิจารณามูลค่ายุติธรรมระดับ 2 สำหรับเงินกู้ยืมระยะสั้นและเงินกู้ยืมระยะยาว ตราสารอนุพันธ์ รวมทั้งพันธบัตรที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่โดยใช้มูลค่าปัจจุบันของประมาณการกระแสเงินสดที่ใช้อัตราคิดลดที่มีเงื่อนไขที่ใกล้เคียงกัน สำหรับสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยคำนวณโดยใช้อัตราที่กำหนดโดยธนาคาร ซึ่งเป็นคู่สัญญากับ กฟผ.

กฟผ.

11. กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน

กฟผ. เข้าถือหน่วยลงทุนในกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าพระนครเหนือ ชุดที่ 1 (กองทุนรวมฯ) จำนวนเงิน 5,213.75 ล้านบาท (จำนวนหน่วยลงทุน 521.38 ล้านหน่วย) คิดเป็นร้อยละ 25 ของหน่วยลงทุนที่จำหน่ายแล้วทั้งหมด ซึ่งแสดงรวมอยู่ในเงินลงทุนเมื่อขาย ณ วันที่ 30 กันยายน 2562 และวันที่ 31 ธันวาคม 2561 จำนวน 6,934.29 และ 5,839.40 ล้านบาท ในระหว่างงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2562 และ 2561 กฟผ. ได้รับเงินปันผลจากเงินลงทุนในกองทุนรวมฯ จำนวน 300.57 และ 297.44 ล้านบาท ตามลำดับ

ณ วันที่ 30 กันยายน 2562 และวันที่ 31 ธันวาคม 2561 กฟผ. มีภาระเงินกู้ยืมจากกองทุนรวมฯ ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 1,224.09 และ 649.75 ล้านบาท และมีเงินกู้ยืมจากกองทุนรวมฯ ระยะยาว จำนวน 17,591.13 และ 18,639.40 ล้านบาท โดยมีดอกเบี้ยค้างจ่าย จำนวน 295.94 และ 301.52 ล้านบาท ตามลำดับ

12. การเปลี่ยนแปลงของหนี้สินที่เกิดจากกิจกรรมจัดหาเงิน

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			รวม
	เงินกู้ยืม	หนี้สินตามสัญญาเช่า การเงิน - โรงไฟฟ้า	หนี้สินตามสัญญาเช่า การเงิน - อื่น	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2562	134,138.06	265,841.53	947.50	400,927.09
การเปลี่ยนแปลงจากกระแสเงินสดจากการจัดหาเงิน	(213.53)	(10,865.23)	(214.64)	(11,293.40)
ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	(2,096.36)	(8,843.20)	(0.04)	(10,939.60)
การเปลี่ยนแปลงของรายการอื่นที่มีใช้เงินสด	23.45	-	70.14	93.59
ณ วันที่ 30 กันยายน 2562	131,851.62	246,133.10	802.96	378,787.68

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			รวม
	เงินกู้ยืม	หนี้สินตามสัญญาเช่า การเงิน - โรงไฟฟ้า	หนี้สินตามสัญญาเช่า การเงิน - อื่น	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2562	100,986.62	283,512.05	943.31	385,441.98
การเปลี่ยนแปลงจากกระแสเงินสดจากการจัดหาเงิน	1,462.87	(11,861.65)	(213.66)	(10,612.44)
ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	(8.95)	(8,868.22)	(0.04)	(8,877.21)
การเปลี่ยนแปลงของรายการอื่นที่มีใช้เงินสด	(2.53)	-	70.13	67.60
ณ วันที่ 30 กันยายน 2562	102,438.01	262,782.18	799.74	366,019.93

13. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

เมื่อวันที่ 18 พฤศจิกายน 2562 บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุน กรุงไทย จำกัด (มหาชน) ในฐานะบริษัทจัดการของกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าพระนครเหนือ ชุดที่ 1 การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ได้กำหนดวันปิดสมุดทะเบียนพักการโอนหน่วยลงทุนเพื่อกำหนดสิทธิในการรับเงินปันผลในวันที่ 2 ธันวาคม 2562 และจ่ายเงินปันผลจากกำไรสะสมและกำไรสุทธิ สำหรับรอบระยะเวลาบัญชี ตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2562 ถึงวันที่ 30 กันยายน 2562 ในอัตราหน่วยลงทุนละ 0.21 บาท ในวันที่ 19 ธันวาคม 2562 ซึ่ง กฟผ. ลงทุนในกองทุนรวมฯ ดังกล่าวจำนวน 521.38 ล้านหน่วย จึงได้รับเงินปันผลจำนวนเงิน 109.49 ล้านบาท

บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (บริษัทฯ) เดิมชื่อ “บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)”

เมื่อวันที่ 26 กรกฎาคม 2562 บริษัท ราช-ออสเตรเลีย คอร์ปอเรชั่น จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นและหน่วยลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม Yandin ขนาดกำลังการผลิต 214 เมกะวัตต์ ในประเทศออสเตรเลีย บริษัทย่อยดังกล่าวได้เข้าซื้อหุ้นสามัญใน Yandin WF Holding Pty Ltd และซื้อหน่วยลงทุนใน Yandin WF Holding Unit Trust ในสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 70 จากบริษัทในประเทศออสเตรเลีย เป็นจำนวนเงิน 53.31 ล้านเหรียญออสเตรเลีย โครงการดังกล่าวมีกำหนดการเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ภายในเดือนกันยายน 2563 โดยมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว 15 ปี กับบริษัทแห่งหนึ่งในประเทศออสเตรเลีย ต่อมาเมื่อวันที่ 10 ตุลาคม 2562 บริษัทย่อยดังกล่าวได้จ่ายชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 70 เป็นจำนวนเงิน 53.31 ล้านเหรียญออสเตรเลีย หรือประมาณ 1,087.94 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 20 สิงหาคม 2562 บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น เพื่อเข้าซื้อหุ้นสามัญและหุ้นบุริมสิทธิของบริษัท นวนครการไฟฟ้า จำกัด เพื่อเข้าร่วมดำเนินงานโรงไฟฟ้าของนวนครการไฟฟ้า ในสัดส่วนร้อยละ 99.97 ของทุนที่ออกและชำระแล้ว ต่อมาเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2562 บริษัทฯ ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญและหุ้นบุริมสิทธิของบริษัทดังกล่าว โดยจ่ายชำระค่าหุ้นให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมเป็นจำนวนเงิน 1,866.05 ล้านบาท และในวันเดียวกันบริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้กับบริษัทดังกล่าว โดยมีวงเงินกู้เป็นจำนวนไม่เกิน 197.35 ล้านบาท มีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 4.50 ต่อปี และมีกำหนดชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยตามทีระบุไว้ในสัญญา และเมื่อวันที่ 4 พฤศจิกายน 2562 บริษัท นวนครการไฟฟ้า จำกัด ได้จดทะเบียนเปลี่ยนชื่อเป็น “บริษัท ราช โคเจนเนอเรชั่น จำกัด” ต่อกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ เรียบร้อยแล้ว

เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2562 บริษัทฯ ได้ให้เงินกู้ยืมแก่บริษัท ไฟฟ้า เซเปียน-เซเนียน้อย จำกัด ซึ่งเป็นการร่วมค้าทางตรงของบริษัทฯ ตามสัญญาเงินกู้ผู้ถือหุ้นเป็นจำนวนเงิน 2.96 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือประมาณ 89.55 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 25 ตุลาคม 2562 บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล (สิงคโปร์) คอร์ปอเรชั่น จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทฯ ได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนให้แก่บริษัท ราช-ออสเตรเลีย คอร์ปอเรชั่น จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทย่อยทางอ้อมดังกล่าว ตามสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 100 เป็นจำนวนเงิน 15 ล้านเหรียญออสเตรเลีย หรือประมาณ 310.33 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน 2562 บริษัทฯ ได้ให้เงินกู้ยืมแก่บริษัท ไฟฟ้า เซเปียน-เซเนียน้อย จำกัด ซึ่งเป็นการร่วมค้าทางตรงของบริษัทฯ ตามสัญญาเงินกู้ผู้ถือหุ้นเป็นจำนวนเงิน 1.65 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือประมาณ 49.59 ล้านบาท

April 10

เมื่อวันที่ 14 พฤศจิกายน 2562 PT Medco Ratch Power Riau บริษัทร่วมทุนทางอ้อมที่บริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49 ผ่านบริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล (สิงคโปร์) คอร์ปอเรชั่น จำกัด ประสบความสำเร็จในการเบิกเงินกู้วงดแรกตามสัญญาทางการเงินจากสถาบันการเงินต่าง ๆ แล้ว โดยปัจจุบันงานก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม Riau มีความก้าวหน้าตามแผน และคาดว่าจะเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ได้ตามกำหนดในปี 2564

เมื่อวันที่ 19 พฤศจิกายน 2562 บริษัทฯ ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญและหุ้นสามัญเพิ่มทุนบริษัท ดิงส์ ออน เน็ต จำกัด ในสัดส่วนร้อยละ 35 หรือคิดเป็นเงินรวมประมาณ 180 ล้านบาท จากผู้ถือหุ้นเดิมซึ่งไม่ได้เป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกับบริษัทฯ เสร็จสมบูรณ์แล้ว เพื่อวัตถุประสงค์ในการเข้าร่วมลงทุนในโครงการติดตั้งและพัฒนาโครงข่ายโทรคมนาคมและธุรกิจเกี่ยวเนื่องเพื่อให้บริการ Internet of Things

เมื่อวันที่ 2 ธันวาคม 2562 บริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้นทั้งจำนวน ได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัทย่อยในรูปแบบบริษัทจำกัด จำนวน 3 บริษัท ได้แก่ บริษัท ซีเอ็นไอโอแมส จำกัด บริษัท พีบีไอโอแมส จำกัด และบริษัท แอลพีไอโอแมส จำกัด โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อลงทุนในโครงการพลังงานทดแทนนั้น บริษัทย่อยทั้งสามบริษัทได้ดำเนินการจดทะเบียนเลิกกิจการต่อกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์แล้ว โดยการเลิกกิจการดังกล่าวไม่ส่งผลกระทบต่อการทำงานของบริษัทฯ แต่อย่างใด เนื่องจากบริษัทย่อยทั้งสามบริษัทไม่มีการทำธุรกรรมใด ๆ ทั้งนี้ บริษัทย่อยทั้งสามบริษัทจะดำเนินการชำระบัญชีต่อไป

เมื่อวันที่ 6 ธันวาคม 2562 โรงไฟฟ้าพลังน้ำเซเปียน-เซิน้าน้อย ใน สปป. ลาว ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 410 เมกะวัตต์ ดำเนินการโดย บริษัท ไฟฟ้า เซเปียน-เซิน้าน้อย จำกัด ซึ่งเป็นการร่วมค้าทางตรงของบริษัทฯ ได้เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์และเริ่มรับรู้รายได้ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว โดยโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำเซเปียน-เซิน้าน้อย ตั้งอยู่ในแขวงอัตตะปือและแขวงจำปาสัก สปป. ลาว ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทุนระหว่างบริษัทฯ (ร้อยละ 25) SK Engineering & Construction Company Limited (ร้อยละ 26) Korea Western Power Company Limited (ร้อยละ 25) และ Lao Holding State Enterprise (ร้อยละ 24)

เมื่อวันที่ 3 มกราคม 2563 บริษัทฯ ได้ขายหุ้นสามัญบริษัท หินกองเพาเวอร์โฮลดิ้ง จำกัด จำนวน 196,000 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 49 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด ในราคาหุ้นละ 10 บาท เท่ากับมูลค่าหุ้นที่ตราไว้ (ราคาพาร์) คิดเป็นเงินจำนวน 1.96 ล้านบาทให้แก่บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) โดยการเข้าร่วมทุนดังกล่าวจะตอบสนองพันธกิจของบริษัทฯ ในการสนับสนุนความมั่นคงด้านพลังงานไฟฟ้าและระบบสาธารณสุขภาคพื้นฐานของประเทศ และนโยบายด้านพลังงานของประเทศ เนื่องจากบริษัทฯ และพันธมิตรร่วมทุนเป็นบริษัทที่มีความรู้ ความเชี่ยวชาญ และมีประสบการณ์ในธุรกิจผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) นอกจากนี้ ยังเป็นโอกาสที่ดีที่ทั้งสองบริษัทจะได้ร่วมกันเสริมสร้างความเข้มแข็งให้แก่สังคม ชุมชน และสภาพแวดล้อมบริเวณรอบโครงการ รวมทั้งเป็นการเสริมสร้างการแลกเปลี่ยนความรู้ และประสบการณ์ซึ่งกันและกัน

เมื่อวันที่ 8 มกราคม 2563 บริษัทฯ ร่วมกับมหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ บริษัท นวนคร จำกัด (มหาชน) และบริษัท เอแอลที เทเลคอม จำกัด (มหาชน) ได้ร่วมกันลงนามบันทึกข้อตกลงความร่วมมือ (Memorandum of Understanding: MOU) “โครงการ District 9: เขตอุตสาหกรรมดิจิทัลและชุมชนอัจฉริยะ” ซึ่งเป็นโครงการศึกษาแนวทางการพัฒนาเมืองอัจฉริยะ เพื่อมุ่งตอบสนองความต้องการด้านการผลิต การค้า พลังงาน และโทรคมนาคมในยุคดิจิทัล โดยเล็งเห็นศักยภาพด้านกายภาพ ทำเลที่ตั้ง และความพร้อมด้านระบบสาธารณสุขของมหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ ศูนย์รังสิต และเขตส่งเสริมอุตสาหกรรมนวนคร ปทุมธานี มีลักษณะเหมาะสมที่จะศึกษาเพื่อพัฒนาให้เป็นเมืองอัจฉริยะได้ในอนาคต ทั้งนี้ ผลการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการดังกล่าวนี้จะนำไปใช้เป็นแนวทางในการพัฒนาเมืองอัจฉริยะ เพื่อสร้างมาตรฐานใหม่ด้านการผลิต การค้า และการอยู่อาศัยที่สมบูรณ์แบบในทุกด้าน ซึ่งสอดคล้องกับความต้องการและรองรับการขยายตัวของประชากรในกรุงเทพมหานคร และปริมณฑลต่อเนื่องต่อไป

๒๗/๑/๖๓

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (บริษัทฯ)

เมื่อวันที่ 11 ตุลาคม 2562 บริษัทฯ ได้ชำระเงินค่าหุ้นเพิ่มทุนในบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจ็บบ 1 จำกัด ตามสัดส่วนการลงทุน ร้อยละ 30 จำนวนเงิน 3.68 ล้านบาทหรือประมาณ 112.52 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2562 บริษัทฯ ได้ชำระเงินค่าหุ้นเพิ่มทุนในบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจ็บบ 1 จำกัด ตามสัดส่วนการลงทุน ร้อยละ 30 จำนวนเงิน 1.54 ล้านบาทหรือประมาณ 46.85 ล้านบาท

14. วันที่ได้รับอนุมัติให้ออกงบการเงิน

ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย อนุมัติให้ออกงบการเงินในวันที่ 23 มกราคม 2563
