

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

รายงานการสอบทาน และ ข้อมูลทางการเงินระหว่างกาล

สำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2566

รายงานการสอบทานข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลโดยผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอต่อคณะกรรมการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ข้าพเจ้าได้สอบทานงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 งบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันเดียวกัน และงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบกระแสเงินสดรวมสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันเดียวกัน และหมายเหตุประกอบงบการเงินรวมระหว่างกาลแบบย่อของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย และได้สอบทานข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยด้วยเช่นกัน (รวมเรียกว่า “ข้อมูลทางการเงินระหว่างกาล”) ซึ่งผู้บริหารของกิจการเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนอข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลเหล่านี้ตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 34 เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างกาล ส่วนข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบในการให้ข้อสรุปเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลดังกล่าวจากผลการสอบทานของข้าพเจ้า

ขอบเขตการสอบทาน

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามสอบทานตามมาตรฐานงานสอบทาน รหัส 2410 เรื่อง การสอบทานข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลโดยผู้สอบบัญชีรับอนุญาตของกิจการ การสอบทานดังกล่าวประกอบด้วย การใช้วิธีการสอบถามบุคลากรซึ่งส่วนใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบด้านการเงินและบัญชี และการวิเคราะห์เปรียบเทียบและวิธีการสอบทานอื่น การสอบทานนี้มีขอบเขตจำกัดกว่าการตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีทำให้ข้าพเจ้าไม่สามารถได้ความเชื่อมั่นว่าจะพบเรื่องที่มีนัยสำคัญทั้งหมดซึ่งอาจพบได้จากการตรวจสอบ ดังนั้นข้าพเจ้าจึงไม่ได้แสดงความเห็นต่อข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลที่สอบทาน

ข้อสรุป

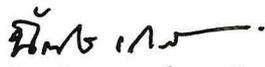
ข้าพเจ้าไม่พบสิ่งที่เป็นเหตุให้เชื่อว่าข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลดังกล่าวไม่ได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 34 เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างกาล ในสาระสำคัญจากการสอบทานของข้าพเจ้า

ข้อมูลและเหตุการณ์ที่เน้น

ข้าพเจ้าขอให้สังเกตหมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล ดังต่อไปนี้

- ก) ตามที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาลข้อ 1.4 เกี่ยวกับการปรับปรุงรายการของงบการเงินงวดก่อน กลุ่มกิจการได้ปรับปรุงเงินลงทุนในบริษัทร่วม เนื่องจากไม่ได้แปลงค่าอัตราแลกเปลี่ยนสกุลเงินต่างประเทศของค่าความนิยมและการปรับมูลค่ายุติธรรมที่เกิดจากการซื้อเงินลงทุนในบริษัทร่วมด้วยอัตราปิดในข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลสำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 ที่นำมาแสดงเปรียบเทียบ ดังนั้น กลุ่มกิจการได้ปรับปรุงผลกระทบที่เกิดขึ้นกับข้อมูลทางการเงินงวดดังกล่าว ที่แสดงเป็นข้อมูลเปรียบเทียบ เพื่อสะท้อนการแปลงค่าอัตราแลกเปลี่ยนสกุลเงินต่างประเทศของรายการดังกล่าว
- ข) ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาลข้อ 5 และข้อ 6 กลุ่มกิจการได้เข้าซื้อธุรกิจในช่วงปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และมีการใช้ผู้ประเมินราคาอิสระเพื่อหามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาที่ระบุได้และหนี้สินที่รับมาจากการซื้อธุรกิจ โดย ณ วันที่รายงาน การประเมินราคายังไม่เสร็จสมบูรณ์ ดังนั้น มูลค่ายุติธรรมที่รับรู้เป็นมูลค่าที่ประมาณการและอาจมีการปรับปรุง

ทั้งนี้ ข้าพเจ้าไม่ได้ให้ข้อสรุปอย่างมีเงื่อนไขต่อกรณีดังกล่าวแต่อย่างใด



นิตรัชชัย เกษมศรีธนาวัฒน์

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขทะเบียน 5813

บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด

กรุงเทพฯ: 11 กันยายน 2566

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566

(หน่วย: ล้านบาท)

หมายเหตุ	งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	30 มิถุนายน 2566 (ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	31 ธันวาคม 2565 (ปรับปรุงใหม่)	1 มกราคม 2565 (ปรับปรุงใหม่)	30 มิถุนายน 2566 (ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	31 ธันวาคม 2565 (ปรับปรุงใหม่)	1 มกราคม 2565 (ปรับปรุงใหม่)
สินทรัพย์						
สินทรัพย์หมุนเวียน						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	151,892	97,662	68,861	111,877	54,432	60,455
ลูกหนี้การค้า	2, 3 99,064	83,397	56,167	97,972	82,586	55,820
ลูกหนี้อื่น	2 14,247	19,138	12,582	12,332	16,599	10,911
รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Fi) ค้างรับ						
- ส่วนที่จะได้รับชำระคืนภายในหนึ่งปี	4 67,771	46,824	38,943	67,771	46,824	38,943
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	295	272	238	-	-	-
เชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง	11,790	10,517	16,955	9,239	8,491	14,980
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	10 10,420	3,482	7,821	-	-	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	353	360	379	259	305	316
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	355,832	261,652	201,946	299,450	209,237	181,425
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน						
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	10 7,520	8,826	10,077	3,518	3,466	6,125
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	5 -	-	-	30,252	30,252	19,003
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	6 57,525	54,755	51,802	1,588	1,588	1,588
เงินลงทุนในการร่วมค้า	6 54,610	51,325	41,608	1,085	825	645
รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Fi) ค้างรับ	4 52,896	119,170	-	52,896	119,170	-
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่า	17,952	17,648	17,449	1	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	2 896	771	656	-	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการอื่น	10 4,601	4,468	2,652	-	-	-
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	7 448,125	453,127	442,584	384,325	388,402	393,580
สินทรัพย์สิทธิการใช้องค์กรไฟฟ้า	8 262,451	259,178	255,134	269,628	267,482	265,711
ค่าความนิยม	10,236	9,940	169	-	-	-
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	77,032	74,876	65,228	67,552	65,286	58,301
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	9,178	9,330	11,189	6,516	6,588	7,643
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	1,003,022	1,063,414	898,548	817,361	883,059	752,596
รวมสินทรัพย์	1,358,854	1,325,066	1,100,494	1,116,811	1,092,296	934,021

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินระหว่างกาลนี้



(นายชวชาติ แจ่มแจ้ง)

รองผู้อำนวยการอาวุโส

รักษาการในตำแหน่งผู้อำนวยการ



(นางพิชรินทร์ รติพรพงศ์)

รองผู้อำนวยการการเงินและบัญชี (CFO)

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566

(หน่วย: ล้านบาท)

หมายเหตุ	งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	30 มิถุนายน 2566 (ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	31 ธันวาคม 2565 (ปรับปรุงใหม่)	1 มกราคม 2565 (ปรับปรุงใหม่)	30 มิถุนายน 2566 (ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	31 ธันวาคม 2565 (ปรับปรุงใหม่)	1 มกราคม 2565 (ปรับปรุงใหม่)
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น						
หนี้สินหมุนเวียน						
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	9	10,669	8,685	5,365	-	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	2	403	-	-	-	-
เจ้าหนี้การค้า	2	106,516	125,695	91,313	107,753	126,830
เจ้าหนี้อื่น	2	14,745	16,394	16,149	12,318	13,864
คอกเบี้ยเงินกู้ค้างจ่าย		1,854	1,531	1,306	1,494	1,210
เงินรายได้แผ่นดินค้ำประกันส่งคลัง	2	29,034	26,848	11,007	29,034	26,848
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		3,413	5,627	5,870	3,389	5,584
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	2, 9, 10	56,220	14,618	9,709	31,039	7,038
เงินกู้ยืมจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	9	752	821	718	752	821
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	2, 9	15,786	15,223	14,319	17,416	16,934
หนี้สินตามสัญญาเช่าอื่นที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		541	541	504	383	368
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		2,004	914	4,571	1,389	11
รวมหนี้สินหมุนเวียน		241,937	216,897	160,831	204,967	199,508
หนี้สินไม่หมุนเวียน						
เงินกู้ยืมระยะยาว	2, 9, 10	237,157	246,069	129,179	175,706	166,723
เงินกู้ยืมจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน	9	15,230	15,561	16,416	15,230	15,561
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	2, 9	249,168	243,176	235,737	254,451	249,219
หนี้สินตามสัญญาเช่าอื่น		3,923	3,881	2,055	738	685
เจ้าหนี้ไม่หมุนเวียนอื่นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	2	2,838	2,758	3,197	-	-
หนี้สินภายใต้โครงการจัดตั้งบริษัท		5,446	5,607	4,831	-	-
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน		14,191	13,611	15,940	13,851	13,290
ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง		3,549	3,464	3,613	3,549	3,464
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	2	20,386	24,459	19,714	15,588	20,672
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		551,888	558,586	430,682	479,113	469,614
รวมหนี้สิน		793,825	775,483	591,513	684,080	527,784

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินระหว่างกาลนี้



(นายชวัญ แจ่มแจ้ง)
รองผู้อำนวยการอาวุโส
รักษาการในตำแหน่งผู้อำนวยการ



(นางพัชรินทร์ รัตพรพงศ์)
รองผู้อำนวยการการเงินและบัญชี (CFO)

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
 งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)
 ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566

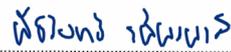
(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	30 มิถุนายน 2566 (ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	31 ธันวาคม 2565 (ปรับปรุงใหม่)	1 มกราคม 2565 (ปรับปรุงใหม่)	30 มิถุนายน 2566 (ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	31 ธันวาคม 2565 (ปรับปรุงใหม่)	1 มกราคม 2565 (ปรับปรุงใหม่)
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น						
ส่วนของผู้ถือหุ้น						
เงินงบประมาณ	10,872	10,872	10,872	10,872	10,872	10,872
ส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สิน	475	475	475	475	475	475
ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการลงทุนในบริษัทย่อย	689	689	689	-	-	-
กำไรสะสม						
จัดสรรแล้ว						
เงินจัดสรรในการขายกิจการ	80,186	80,186	80,186	80,186	80,186	80,186
ยังไม่ได้จัดสรร	408,141	395,764	371,675	342,277	332,871	313,602
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	(119)	(1,885)	(2,623)	(1,079)	(1,230)	1,102
รวมส่วนของผู้ถือหุ้นของ กฟผ.	500,244	486,101	461,274	432,731	423,174	406,237
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	64,785	63,482	47,707	-	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	565,029	549,583	508,981	432,731	423,174	406,237
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	1,358,854	1,325,066	1,100,494	1,116,811	1,092,296	934,021

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินระหว่างกาลนี้



(นายฉัฐฉวี แจ่มแจ้ง)
 รองผู้อำนวยการอาวุโส
 รักษาการในตำแหน่งผู้อำนวยการ



(นางพัชรินทร์ รพีพรพงศ์)
 รองผู้อำนวยการการเงินและบัญชี (CFO)

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

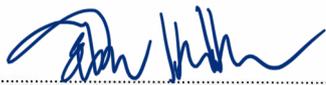
งบกำไรขาดทุน

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2566

(หน่วย: ล้านบาท)

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	2566	2565 (ปรับปรุงใหม่)	2566	2565 (ปรับปรุงใหม่)	
รายได้จากการขายไฟฟ้า	2	194,115	192,168	191,734	190,247
รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น	2	866	817	984	805
รายได้ตามสัญญาเช่า		314	321	-	-
ต้นทุนขายไฟฟ้า	2	(167,467)	(170,923)	(166,171)	(169,968)
ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น	2	(404)	(590)	(557)	(753)
กำไรขั้นต้น		27,424	21,793	25,990	20,331
เงินปันผลรับและรายได้อื่น		1,932	667	1,399	579
ต้นทุนในการจัดจำหน่าย		(35)	(36)	(35)	(36)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	2	(4,139)	(3,092)	(3,379)	(2,378)
ค่าใช้จ่ายอื่น		(144)	(322)	(131)	(215)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน		(3,076)	(4,920)	(3,669)	(4,964)
กำไร (ขาดทุน) จากการเปลี่ยนแปลงมูลค่าสุทธิของอนุพันธ์		45	77	-	(3)
กำไรจากการดำเนินงาน		22,007	14,167	20,175	13,314
ต้นทุนทางการเงิน		(10,845)	(9,695)	(10,125)	(9,324)
ส่วนแบ่งกำไรของบริษัทร่วมและการร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสีย		2,194	3,550	-	-
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้		13,356	8,022	10,050	3,990
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้		(308)	(377)	-	-
กำไรสำหรับงวด		13,048	7,645	10,050	3,990
การแบ่งปันกำไร					
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของของ กฟผ.		11,777	6,372	10,050	3,990
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		1,271	1,273	-	-
กำไรสำหรับงวด		13,048	7,645	10,050	3,990

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินระหว่างกาลนี้



(นายรัฐวุฒิ แจ่มแจ้ง)

รองผู้อำนวยการอาวุโส

รักษาการในตำแหน่งผู้อำนวยการ



(นางพัชรินทร์ รพีพรพงศ์)

รองผู้อำนวยการการเงินและบัญชี (CFO)

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2566

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565 (ปรับปรุงใหม่)	2566	2565 (ปรับปรุงใหม่)
กำไรสำหรับงวด	13,048	7,645	10,050	3,990
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น				
รายการที่จะถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	4,185	2,781	-	-
ผลกำไรจากการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	268	515	-	-
ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นของบริษัทร่วมและการร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสีย	1,411	2,722	-	-
รายการที่จะถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
- สุทธิจากภาษี	5,864	6,018	-	-
รายการที่จะไม่ถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนที่กำหนดให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	(376)	(1,230)	73	(1,454)
ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นของบริษัทร่วมและการร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสีย	(1)	11	-	-
รายการที่จะไม่ถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
- สุทธิจากภาษี	(377)	(1,219)	73	(1,454)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด - สุทธิจากภาษี	5,487	4,799	73	(1,454)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	18,535	12,444	10,123	2,536
การแบ่งปันกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม				
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของของ กฟผ.	15,246	9,091	10,123	2,536
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	3,289	3,353	-	-
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	18,535	12,444	10,123	2,536

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินระหว่างกาลนี้



(นายณัฐวุฒิ แจ่มแจ้ง)

รองผู้อำนวยการอาวุโส

รักษาการในตำแหน่งผู้อำนวยการ



(นางพิชรินทร์ ฤทธิพงษ์)

รองผู้อำนวยการการเงินและบัญชี (CFO)

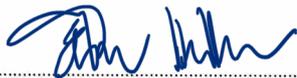
(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
งบกำไรขาดทุน
สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2566

(หน่วย: ล้านบาท)

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	2566	2565 (ปรับปรุงใหม่)	2566	2565 (ปรับปรุงใหม่)	
รายได้จากการขายไฟฟ้า	2	388,533	376,598	383,610	373,119
รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น	2	1,783	1,884	1,969	1,833
รายได้ตามสัญญาเช่า		622	629	-	-
ต้นทุนขายไฟฟ้า	2	(339,576)	(334,031)	(336,411)	(332,127)
ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น	2	(817)	(1,098)	(1,111)	(1,398)
กำไรขั้นต้น		50,545	43,982	48,057	41,427
เงินปันผลรับและรายได้อื่น		3,156	1,243	3,222	2,555
ต้นทุนในการจัดจำหน่าย		(67)	(69)	(67)	(69)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	2	(8,422)	(6,596)	(6,997)	(5,335)
ค่าใช้จ่ายอื่น		(247)	(413)	(232)	(305)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน		(2,220)	(4,040)	(2,532)	(4,500)
กำไร (ขาดทุน) จากการเปลี่ยนแปลงมูลค่าสุทธิของอนุพันธ์		264	51	-	(3)
กำไรจากการดำเนินงาน		43,009	34,158	41,451	33,770
ต้นทุนทางการเงิน		(21,301)	(18,900)	(19,852)	(18,128)
ส่วนแบ่งกำไรของบริษัทร่วมและการร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสีย	6	5,593	6,718	-	-
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้		27,301	21,976	21,599	15,642
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้		(649)	(956)	-	-
กำไรสำหรับงวด		26,652	21,020	21,599	15,642
การแบ่งปันกำไร					
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของของ กฟผ.		24,516	19,091	21,599	15,642
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		2,136	1,929	-	-
กำไรสำหรับงวด		26,652	21,020	21,599	15,642

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินระหว่างกาลนี้



(นายรัฐวุฒิ แจ่มแจ้ง)
รองผู้อำนวยการอาวุโส
รักษาการในตำแหน่งผู้อำนวยการ



(นางพัชรินทร์ รพีพรพงศ์)
รองผู้อำนวยการการเงินและบัญชี (CFO)

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2566

(หน่วย: ล้านบาท)

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565 (ปรับปรุงใหม่)	2566	2565 (ปรับปรุงใหม่)
กำไรสำหรับงวด	26,652	21,020	21,599	15,642
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น				
รายการที่จะถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าเงิน	3,017	2,905	-	-
ผลกำไร (ขาดทุน) จากการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	(540)	1,284	-	-
ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นของบริษัทร่วมและการร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสีย	6 392	4,307	-	-
รายการที่จะถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง - สุทธิจากภาษี	2,869	8,496	-	-
รายการที่จะไม่ถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนที่กำหนดให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	(396)	(1,614)	151	(1,707)
ผลกำไรจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	-	2	-	-
ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นของบริษัทร่วมและการร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสีย	6 (8)	12	-	-
รายการที่จะไม่ถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง - สุทธิจากภาษี	(404)	(1,600)	151	(1,707)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด - สุทธิจากภาษี	2,465	6,896	151	(1,707)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	29,117	27,916	21,750	13,935
การแบ่งปันกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม				
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของของ กฟผ.	26,336	22,919	21,750	13,935
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	2,781	4,997	-	-
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	29,117	27,916	21,750	13,935

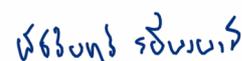
หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินระหว่างกาลนี้



(นายรัฐวุฒิ แจ่มแจ้ง)

รองผู้อำนวยการอาวุโส

รักษาการในตำแหน่งผู้อำนวยการ



(นางพัชรินทร์ รพีพรพงศ์)

รองผู้อำนวยการการเงินและบัญชี (CFO)

(ยังไม่ให้ตรวจสอบ แต่ขอทราบแล้ว)

การไปต่างประเทศ
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
สำหรับงวดก่อนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2566

งบการเงินรวม	งบการเงินรวม										รวม	
	กำไรสะสม					องค์ประกอบอื่นของผู้ถือหุ้น						
	ส่วนเกินทุนจาก สิทธิการซื้อ ประโยชน์ ในตราสาร หนี้	ส่วนเกินทุนจาก การเปลี่ยนแปลง ส่วนเกินทุน ในบริษัท ในบริบท	ส่วนเกินทุนจาก เงินจัดสรร ในการ ขายกิจการ	ส่วนเกินทุนจาก กำไรสุทธิ สุทธิ	ส่วนเกินทุนจาก กำไรสุทธิ สุทธิ	ส่วนเกินทุน จากกำไรสุทธิ สุทธิ	ส่วนเกินทุน จากกำไรสุทธิ สุทธิ	ส่วนเกินทุน จากกำไรสุทธิ สุทธิ	ส่วนเกินทุน จากกำไรสุทธิ สุทธิ	ส่วนเกินทุน จากกำไรสุทธิ สุทธิ		
10,872	475	689	80,186	371,698	(1,410)	243	(150)	(1,306)	(2,623)	461,297	47,707	509,004
-	-	-	(23)	(23)	-	-	-	-	-	(23)	-	(23)
10,872	475	689	80,186	371,675	(1,410)	243	(150)	(1,306)	(2,623)	461,274	47,707	508,981
-	-	(8)	-	-	-	-	-	-	-	(8)	(36)	(44)
-	-	-	-	(8,491)	-	-	-	-	-	-	13,749	13,749
-	-	(8)	-	(8,491)	-	-	-	-	-	(8,491)	-	(8,491)
-	-	-	-	(8,491)	-	-	-	-	-	(8,499)	13,713	5,214
-	-	-	-	19,091	-	-	-	-	-	19,091	1,929	21,020
-	-	-	-	(72)	1,714	(1,617)	468	3,335	3,900	3,828	3,068	6,896
-	-	-	-	19,019	1,714	(1,617)	468	3,335	3,900	22,919	4,997	27,916
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,451)	(1,451)
10,872	475	681	80,186	382,203	304	(1,374)	318	2,029	1,277	475,694	64,966	540,660
10,872	475	689	80,186	395,359	(1,030)	(2,110)	(482)	1,737	(1,885)	485,696	63,482	549,178
-	-	-	-	405	-	-	-	-	-	405	-	405
10,872	475	689	80,186	395,764	(1,030)	(2,110)	(482)	1,737	(1,885)	486,101	63,482	549,583
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	(12,193)	-	-	-	-	-	(12,193)	-	(12,193)
-	-	-	-	(12,193)	-	-	-	-	-	(12,193)	8	(12,185)
-	-	(8)	-	24,516	-	-	-	-	-	24,516	2,136	26,652
-	-	-	-	54	1,610	(149)	(243)	548	1,766	1,820	645	2,465
-	-	-	-	24,570	1,610	(149)	(243)	548	1,766	26,336	2,781	29,117
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,486)	(1,486)
10,872	475	689	80,186	408,141	580	(2,259)	(725)	2,285	(119)	500,244	64,785	565,029

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินระหว่างงวด
หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินระหว่างงวด

(ซึ่งไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

การให้ฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)
สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2566

(หน่วย: ล้านบาท)

เงินงบประมาณ	งบการเงินเฉพาะกิจการ				องค์ประกอบอื่นของ		
	ส่วนเกินทุนจาก สิทธิการใช้ประโยชน์ ในทรัพย์สิน	กำไรสะสม		ส่วนของผู้ถือหุ้น	สำรอง	การเปลี่ยนแปลง ในมูลค่าสิทธิกรม ส่วนของผู้ถือหุ้น	รวม
		เงินจัดสรรในการ ขยายกิจการ	ยังไม่ได้จัดสรร				
10,872	475	80,186	313,625	1,102	406,260	(23)	
-	-	-	(23)	-	-	-	
10,872	475	80,186	313,602	1,102	406,237	-	
-	-	-	(8,491)	-	(8,491)	-	
-	-	-	(8,491)	-	(8,491)	-	
-	-	-	15,642	-	15,642	-	
-	-	-	-	(1,707)	(1,707)	-	
-	-	-	15,642	(1,707)	13,935	-	
10,872	475	80,186	320,753	(605)	411,681	-	
10,872	475	80,186	332,466	(1,230)	422,769	-	
-	-	-	405	-	405	-	
10,872	475	80,186	332,871	(1,230)	423,174	-	
-	-	-	(12,193)	-	(12,193)	-	
-	-	-	(12,193)	-	(12,193)	-	
-	-	-	21,599	-	21,599	-	
-	-	-	-	151	151	-	
-	-	-	21,599	151	21,750	-	
10,872	475	80,186	342,277	(1,079)	432,731	-	

ยอดลงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2565 - ตามที่รายงานไว้เดิม
ผลสะทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชี (หมายเหตุ 1.3)
ยอดลงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2565 - หลังการปรับปรุง
รายการบัญชีของทั้งปีบัญชีโดยตรงเข้าสู่ส่วนของผู้ถือหุ้น
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้น
สำรองเงินรายได้แผ่นดินบ้างส่งคลัง
รวมการเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้น

กำไรสำหรับงวด - ปรับปรุงใหม่
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด
ยอดลงเหลือ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565

ยอดลงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2566 - ตามที่รายงานไว้เดิม
ผลสะทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชี (หมายเหตุ 1.3)
ยอดลงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2566 - หลังการปรับปรุง
รายการบัญชีของทั้งปีบัญชีโดยตรงเข้าสู่ส่วนของผู้ถือหุ้น
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้น
สำรองเงินรายได้แผ่นดินบ้างส่งคลัง
รวมการเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้น

กำไรสำหรับงวด
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด
ยอดลงเหลือ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินระหว่างกาลนี้

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

งบกระแสเงินสด

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2566

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565 (ปรับปรุงใหม่)	2566	2565 (ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรก่อนภาษี	27,301	21,976	21,599	15,642
รายการปรับกระทบกำไรก่อนภาษีเป็นเงินสดรับ (จ่าย)				
จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ต้นทุนทางการเงิน	21,301	18,900	19,852	18,128
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	28,060	26,200	26,160	24,729
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	2,399	4,359	2,906	4,903
ขาดทุนจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงิน	10	16	-	-
ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์ทางการเงิน	2	1	-	-
(กำไร) ขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมของอนุพันธ์	(264)	(50)	-	3
ขาดทุนจากการด้อยค่าของลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	152	15	152	15
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน (โอนกลับ)	1	(1)	-	-
ขาดทุนจากการด้อยค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ	-	107	-	-
ขาดทุนจากการปรับมูลค่าเชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลังเสื่อมสภาพ (โอนกลับ)	367	(16)	164	(67)
ปรับปรุงมูลค่ายุติธรรมของลูกหนี้ตามสัญญาเช่าและปรับปรุงสัญญาเช่า	59	61	-	-
ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	92	99	77	101
รับรู้รายได้เงินช่วยเหลือ	(292)	(298)	(292)	(298)
ส่วนแบ่งกำไรของบริษัทร่วมและการร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสีย	(5,593)	(6,718)	-	-
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	562	561	542	550
ดอกเบี้ยรับ	(1,426)	(213)	(389)	(76)
เงินปันผลรับ	(130)	(85)	(1,701)	(1,600)
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์				
และหนี้สินดำเนินงาน	72,601	64,914	69,070	62,030

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินระหว่างกาลนี้

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2566

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565 (ปรับปรุงใหม่)	2566	2565 (ปรับปรุงใหม่)
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
ลูกหนี้การค้า	(15,666)	(19,560)	(15,386)	(19,226)
ลูกหนี้อื่น	4,175	(3,266)	4,515	(2,972)
ลูกหนี้จากสัญญาเช่า	133	-	(1)	-
เชื่อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง	(1,583)	2,944	(861)	3,776
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	7	34	46	15
รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Fv) ค้างรับ	45,327	(64,888)	45,327	(64,888)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(3,142)	(4,079)	(3,259)	(4,633)
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้า	(19,216)	21,809	(19,112)	21,828
เจ้าหนี้อื่น	296	(555)	732	319
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	(2,235)	(3,174)	(2,195)	(3,136)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	1,154	122	1,378	5
ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	29	42	29	42
จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	(53)	(36)	(53)	(36)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(3,258)	842	(4,872)	664
เงินสดจาก (ใช้ไป) ในกิจกรรมดำเนินงาน	78,569	(4,851)	75,358	(6,212)
รับดอกเบี้ย	555	82	372	76
จ่ายภาษีเงินได้	(603)	(469)	-	-
กระแสเงินสดสุทธิได้จาก (ใช้ไป) ในกิจกรรมดำเนินงาน	78,521	(5,238)	75,730	(6,136)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินสดรับ (จ่าย) สุทธิในสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วย				
วิธีราคาทุนตัดจำหน่าย	(6,471)	2,033	-	-
เงินสดรับ (จ่าย) สุทธิในสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วย				
วิธีมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	293	(1,080)	-	-
เงินสดรับสุทธิในสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วย				
วิธีมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	99	170	99	170
เงินสดจ่ายซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(15,033)	(11,694)	(13,542)	(10,655)
เงินสดจ่ายคืนทุนการกู้ยืมที่รวมอยู่ในอาคารและอุปกรณ์	(368)	(459)	(368)	(438)
เงินสดรับ (จ่าย) สุทธิจากการจำหน่ายสินทรัพย์	(77)	33	(77)	24
เงินสดจ่ายเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(106)	(15)	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในบริษัทย่อย	-	(44)	-	(11,249)
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	(1,227)	(711)	(260)	-
เงินสดจ่ายค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ	-	(7)	-	-
เงินปันผลรับ	4,013	4,079	1,631	1,600
ดอกเบี้ยรับ	747	78	-	-
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(18,130)	(7,617)	(12,517)	(20,548)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินระหว่างกาลนี้

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2566

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565 (ปรับปรุงใหม่)	2566	2565 (ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	13,550	11,314	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	(11,823)	(12,846)	-	-
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	403	-	-	-
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาว	42,562	48,101	38,000	41,000
เงินสดจ่ายเพื่อชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(10,052)	(6,218)	(5,016)	(1,016)
เงินสดจ่ายเพื่อชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากกองทุนรวม โครงสร้างพื้นฐาน	(400)	(326)	(400)	(326)
เงินสดจ่ายเพื่อชำระเงินต้นตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	(8,081)	(7,340)	(8,923)	(8,668)
เงินสดจ่ายเพื่อชำระเงินต้นตามสัญญาเช่าอื่น	(308)	(318)	(215)	(217)
เงินสดรับจากรายได้รอการรับรู้	221	49	221	49
จ่ายเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง	(10,007)	(3,500)	(10,007)	(3,500)
เงินสดรับจากการเพิ่มทุน	8	13,749	-	-
จ่ายเงินปันผลแก่ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(1,486)	(1,450)	-	-
ดอกเบี้ยจ่าย	(4,466)	(2,726)	(2,396)	(1,449)
เงินสดจ่ายต้นทุนทางการเงินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	(16,530)	(15,705)	(17,106)	(16,492)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไป) ใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	(6,409)	22,784	(5,842)	9,381
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิก่อนผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยน	53,982	9,929	57,371	(17,303)
ผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่มีต่อเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	248	174	74	76
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	54,230	10,103	57,445	(17,227)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 1 มกราคม	97,662	68,861	54,432	60,455
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 30 มิถุนายน	151,892	78,964	111,877	43,228
ข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับกระแสเงินสด				
ซื้อที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตนโดยยังไม่ได้ชำระเงิน	1,579	1,266	1,579	1,266
สินทรัพย์ตามสัญญาเช่าอื่นเพิ่มขึ้น	291	456	284	441

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินระหว่างกาลนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล

สำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2566

1. ข้อมูลทั่วไป

1.1 เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงินระหว่างกาล

งบการเงินระหว่างกาลนี้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างกาล โดยกิจการเลือกนำเสนองบการเงินระหว่างกาลแบบย่อ อย่างไรก็ตาม กิจการได้แสดงรายการในงบแสดงฐานะการเงิน งบกำไรขาดทุน งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น และงบกระแสเงินสดในรูปแบบเช่นเดียวกับงบการเงินประจำปี

งบการเงินระหว่างกาลนี้จัดทำขึ้นเพื่อให้ข้อมูลเพิ่มเติมจากงบการเงินประจำปีที่น่าเสนอครั้งล่าสุด ดังนั้นงบการเงินระหว่างกาลจึงเน้นการให้ข้อมูลเกี่ยวกับกิจกรรม เหตุการณ์และสถานการณ์ใหม่ ๆ เพื่อไม่ให้ข้อมูลที่นำเสนอซ้ำซ้อนกับข้อมูลที่ได้รายงานไปแล้ว ผู้ใช้งบการเงินควรใช้งบการเงินระหว่างกาลนี้ควบคู่ไปกับงบการเงินประจำปีล่าสุด

1.2 เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงินรวม

งบการเงินรวมระหว่างกาลนี้จัดทำขึ้นโดยรวมงบการเงินของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (ซึ่งต่อไปนี้จะเรียกว่า “กฟผ.” หรือ “กิจการ”) และบริษัทย่อย (ซึ่งต่อไปนี้จะเรียกว่า “บริษัทย่อย”) (รวมเรียกว่า “กลุ่มกิจการ”) โดยใช้หลักเกณฑ์เดียวกับงบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 ทั้งนี้ ในระหว่างงวด มีการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างที่สำคัญของกลุ่มกิจการ ตามหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 5 และ 6

1.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

งบการเงินระหว่างกาลนี้จัดทำขึ้นโดยใช้นโยบายการบัญชีและวิธีการคำนวณเช่นเดียวกับที่ใช้ในงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565

มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีการปรับปรุงซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2566 ไม่มีผลกระทบต่องบการเงินของกลุ่มกิจการ ยกเว้นมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังต่อไปนี้ที่มีการเปลี่ยนแปลงหลักการสำคัญซึ่งสามารถสรุปได้ดังนี้

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 16 เรื่อง ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

มาตรฐานฉบับปรับปรุงนี้ไม่ให้กิจการนำสิ่งตอบแทนที่ได้รับจากการขายสินค้าที่ผลิตได้ในช่วงการเตรียมความพร้อมของสินทรัพย์เพื่อให้อยู่ในสถานที่และสภาพที่พร้อมจะใช้งานได้ตามความประสงค์ของฝ่ายบริหารมาหักจากต้นทุนของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ แต่กำหนดให้กิจการรับรู้สิ่งตอบแทนที่ได้รับจากรายการขายดังกล่าวและต้นทุนที่เกี่ยวข้องในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

กลุ่มกิจการได้เปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีดังกล่าวในงวดปัจจุบันและปรับย้อนหลังงบการเงินเฉพาะกับรายการของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ที่มีการทำให้พร้อมจะใช้งานในหรือหลังวันเริ่มต้นของรอบระยะเวลาแรกสุดที่น่าเสนอ ผลสะสมของการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

จำนวนเงินของรายการปรับปรุงที่มีผลกระทบต่อรายการในงบแสดงฐานะการเงินและงบกำไรขาดทุนแสดงได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	เพิ่มขึ้น (ลดลง)			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธันวาคม	1 มกราคม	31 ธันวาคม	1 มกราคม
	2565	2565	2565	2565
งบแสดงฐานะการเงิน				
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	405	(23)	405	(23)
รวมสินทรัพย์	405	(23)	405	(23)
กำไรสะสม	405	(23)	405	(23)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	405	(23)	405	(23)

(หน่วย: ล้านบาท)

	เพิ่มขึ้นสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
งบกำไรขาดทุน		
รายได้จากการขายไฟฟ้า	6,485	6,485
ต้นทุนขายไฟฟ้า	6,057	6,057
กำไรขาดทุนสำหรับงวด	428	428
การแบ่งปันกำไร		
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของของ กฟผ.	428	428

1.4 รายการปรับปรุงงบการเงินปีก่อน

ในไตรมาสที่ 4 ของปี 2565 กลุ่มกิจการได้ปรับปรุงเงินลงทุนในบริษัทร่วมเนื่องจากในอดีตกลุ่มกิจการไม่ได้แปลงค่าอัตราแลกเปลี่ยนสกุลเงินต่างประเทศของค่าความนิยมและการปรับมูลค่ายุติธรรมที่เกิดจากการซื้อเงินลงทุนในบริษัทร่วมด้วยอัตราปิด ซึ่งส่งผลกระทบต่องบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 จำนวน 242 ล้านบาท และงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันจำนวน 715 ล้านบาท และงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 1 มกราคม 2564 จำนวน 957 ล้านบาท ทั้งนี้ กลุ่มกิจการได้ปรับปรุงและเปิดเผยผลกระทบดังกล่าวไว้ในงบการเงินประจำปี 2565 แล้ว

ด้วยเหตุนี้ กลุ่มกิจการจึงปรับปรุงงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 ที่แสดงเป็นข้อมูลเปรียบเทียบในงบการเงินระหว่างกาลนี้ด้วยเช่นกัน

จำนวนเงินของรายการปรับปรุงที่มีผลกระทบต่อรายการในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ แสดงได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		
	สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565		
	ตามที่เคยรายงานไว้เดิม	รายการปรับปรุง	ตามที่ปรับปรุงใหม่
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ			
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า			
งบการเงิน	2,399	382	2,781
ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นของบริษัทร่วม			
และการร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสีย	2,725	(3)	2,722

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		
	สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565		
	ตามที่เคยรายงานไว้เดิม	รายการปรับปรุง	ตามที่ปรับปรุงใหม่
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ			
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า			
งบการเงิน	2,544	361	2,905
ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นของบริษัทร่วม			
และการร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสีย	4,308	(1)	4,307

2. รายการธุรกิจกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ในระหว่างงวด กลุ่มกิจการมีรายการธุรกิจที่สำคัญกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน รายการธุรกิจดังกล่าวเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้าและเกณฑ์ตามที่ตกลงกันระหว่างกลุ่มกิจการและบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันเหล่านั้น ซึ่งเป็นไปตามปกติธุรกิจ

รายการธุรกิจกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันสามารถสรุปได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	<u>2566</u>	<u>2565</u>	<u>2566</u>	<u>2565</u>
บริษัทย่อย				
รายได้จากการขายไฟฟ้าเรียกเก็บ	-	-	53	43
รายได้จากการขายสินค้าและบริการ	-	-	327	279
ต้นทุนขายไฟฟ้า	-	-	7,827	13,641
ซื้อสินค้าหรือบริการ	-	-	172	199
บริษัทร่วม				
รายได้จากการขายไฟฟ้าเรียกเก็บ	4	5	4	5
รายได้จากการขายสินค้าและบริการ	23	17	20	14
ต้นทุนขายไฟฟ้า	8,417	8,773	8,417	8,773
ซื้อสินค้าหรือบริการ	14	12	12	9
การร่วมค้า				
รายได้จากการขายไฟฟ้าเรียกเก็บ	30	26	30	26
รายได้จากการขายสินค้าและบริการ	534	449	444	371
ต้นทุนขายไฟฟ้า	9,632	11,658	9,632	11,658
ซื้อสินค้าหรือบริการ	272	470	272	470
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
รายได้จากการขายไฟฟ้าเรียกเก็บ	211,502	154,519	211,379	154,392
รายได้จากการขายสินค้าและบริการ	10	23	10	17
ต้นทุนขายไฟฟ้า	46,907	51,592	45,434	50,973
ซื้อสินค้าหรือบริการ	4	9	4	9

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

(หน่วย: ล้านบาท)

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565	2566	2565
บริษัทย่อย				
รายได้จากการขายไฟฟ้าเรียกเก็บ	-	-	115	91
รายได้จากการขายสินค้าและบริการ	-	-	584	531
ต้นทุนขายไฟฟ้า	-	-	19,699	28,094
ซื้อสินค้าหรือบริการ	-	-	319	371
บริษัทร่วม				
รายได้จากการขายไฟฟ้าเรียกเก็บ	11	11	11	11
รายได้จากการขายสินค้าและบริการ	48	36	42	29
ต้นทุนขายไฟฟ้า	17,475	17,072	17,475	17,072
ซื้อสินค้าหรือบริการ	34	24	29	19
การร่วมค้า				
รายได้จากการขายไฟฟ้าเรียกเก็บ	67	48	67	48
รายได้จากการขายสินค้าและบริการ	1,090	1,133	908	969
ต้นทุนขายไฟฟ้า	18,919	20,478	18,919	20,478
ซื้อสินค้าหรือบริการ	577	865	577	865
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
รายได้จากการขายไฟฟ้าเรียกเก็บ	409,439	291,066	409,189	290,811
รายได้จากการขายสินค้าและบริการ	18	35	18	35
ต้นทุนขายไฟฟ้า	94,829	98,863	91,622	97,643
ซื้อสินค้าหรือบริการ	6	15	6	15

ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

(หน่วย: ล้านบาท)

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565	2566	2565
ค่าตอบแทนกรรมการ	9	9	2	2
ผลประโยชน์ระยะสั้น	85	74	31	26
ผลประโยชน์หลังออกจากงานและ ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	5	2	2	1
รวม	99	85	35	29

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

(หน่วย: ล้านบาท)

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565	2566	2565
ค่าตอบแทนกรรมการ	18	19	6	6
ผลประโยชน์ระยะสั้น	183	161	72	60
ผลประโยชน์หลังออกจากงานและ ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	7	5	3	2
รวม	208	185	81	68

ยอดคงค้างระหว่างกลุ่มกิจการและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม
	2566	2565	2566	2565
ลูกหนี้การค้า				
บริษัทย่อย	-	-	249	372
บริษัทร่วม	18	29	12	25
การร่วมค้า	152	138	152	138
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	95,836	81,252	95,748	81,156
รวม	96,006	81,419	96,161	81,691
ลูกหนี้อื่น				
บริษัทย่อย	-	-	-	39
บริษัทร่วม	26	1,137	26	17
การร่วมค้า	135	329	83	276
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	1,309	1,390	1,309	1,390
รวม	1,470	2,856	1,418	1,722
หัก: ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะ เกิดขึ้น	(110)	(94)	(110)	(94)
สุทธิ	1,360	2,762	1,308	1,628

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565	2566	2565
ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของ ลูกหนี้อื่น (กลับรายการ) สำหรับงวดหกเดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน	16	(1)	16	(1)

เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันและดอกเบี้ยค้างรับ

(หน่วย: ล้านบาท)

	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)		งบการเงินรวม			
	31 ธันวาคม 2565	30 มิถุนายน 2566	31 ธันวาคม 2565	เพิ่มขึ้น	ปรับปรุงอัตรา แลกเปลี่ยน	30 มิถุนายน 2566
เงินให้กู้ยืมระยะยาว						
บริษัทร่วม	5.00	5.00	82	106	-	188
การร่วมค้า	4.22 - 8.73	4.29 - 8.95	701	-	20	721
หัก: ค่าเผื่อผลขาดทุนด้าน เครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น			(12)			(13)
สุทธิ			<u>771</u>			<u>896</u>

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม	
	2566	2565
ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของเงินให้กู้ยืม (กลับรายการ) สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน	1	(1)

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันและดอกเบี้ยค้างรับ

(หน่วย: ล้านบาท)

	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)		งบการเงินรวม			
	31 ธันวาคม	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม			30 มิถุนายน
	2565	2566	2565	เพิ่มขึ้น	ลดลง	2566
เงินกู้ยืมระยะสั้น						
การร่วมค้า	-	1.60	-	403	-	403
สุทธิ			-			403

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม
	2566	2565	2566	2565
เจ้าหนี้การค้า				
บริษัทย่อย	-	-	5,710	10,686
บริษัทร่วม	6,098	7,656	6,098	7,656
การร่วมค้า	8,955	8,583	8,955	8,583
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	23,337	42,413	22,843	41,590
รวม	38,390	58,652	43,606	68,515
เจ้าหนี้อื่น				
- ส่วนที่หมุนเวียน				
บริษัทย่อย	-	-	42	5
บริษัทร่วม	552	536	1	-
การร่วมค้า	1,006	741	969	723
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	147	151	147	151
รวม	1,705	1,428	1,159	879
- ส่วนที่ไม่หมุนเวียน				
บริษัทร่วม	2,838	2,758	-	-
รวม	2,838	2,758	-	-

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม
	2566	2565	2566	2565
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น				
บริษัทย่อย	-	-	-	775
การร่วมค้า	23	23	23	23
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	112	157	112	157
รวม	135	180	135	955

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม/งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	31 ธันวาคม	สำรองเพิ่ม	นำส่งคลัง	30 มิถุนายน
	2565			2566
เงินรายได้แผ่นดินค้ำนำส่งคลัง				
กระทรวงการคลัง	26,848	12,193	(10,007)	29,034
รวม	26,848			29,034

กระทรวงการคลังกำหนดให้ กฟผ. นำส่งเงินรายได้แผ่นดินในอัตราร้อยละ 50 ของกำไรสุทธิก่อนค่าใช้จ่ายสำรองโบนัสของงบการเงินเฉพาะกิจการ ซึ่งอาจมีการเปลี่ยนแปลงได้ขึ้นอยู่กับความเห็นชอบของกระทรวงการคลัง

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	ส่วนที่ถึงกำหนดชำระ ภายในหนึ่งปี		ส่วนที่ถึงกำหนดชำระ เกินกว่าหนึ่งปี		รวม	
	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม
	2566	2565	2566	2565	2566	2565
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้						
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า - กิจการที่ เกี่ยวข้องกัน	18,856	18,652	192,313	198,540	211,169	217,192
หัก: ดอกเบี้ยจ่ายรอการรับรู้	(10,719)	(10,884)	(88,231)	(92,053)	(98,950)	(102,937)
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้						
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า - สุทธิ	8,137	7,768	104,082	106,487	112,219	114,255

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	ส่วนที่ถึงกำหนดชำระ ภายในหนึ่งปี		ส่วนที่ถึงกำหนดชำระ เกินกว่าหนึ่งปี		รวม	
	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม
	2566	2565	2566	2565	2566	2565
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้ สัญญาซื้อขายไฟฟ้า - กิจการที่ เกี่ยวข้องกัน	21,474	21,484	198,982	206,432	220,456	227,916
หัก: ดอกเบี้ยจ่ายรอการรับรู้	(11,707)	(12,006)	(89,618)	(93,902)	(101,325)	(105,908)
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้ สัญญาซื้อขายไฟฟ้า - สุทธิ	9,767	9,478	109,364	112,530	119,131	122,008

เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

(หน่วย: ล้านบาท)

	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)		งบการเงินรวม/งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	31 ธันวาคม	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม	เพิ่มขึ้น	ลดลง	30 มิถุนายน
	2565	2566	2565			2566
เงินกู้ยืม						
กระทรวงการคลัง	3.00	3.00	33	-	-	33
สุทธิ			33			33

สัญญาที่สำคัญที่ลงนามกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันในระหว่างงวด

สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิง

เมื่อวันที่ 4 มกราคม 2566 กฟผ. ได้ลงนามในสัญญาซื้อน้ำมันดีเซลหมุนเร็วไม่เติมไบโอดีเซล (B0) สำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม จำนวนประมาณ 90 ล้านลิตร กับบริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) โดยมีกำหนดส่งมอบระหว่าง มกราคม - เมษายน 2566 วงเงินสัญญาประมาณ 2,681 ล้านบาท

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 กฟผ. มีภาระผูกพันภายใต้สัญญาซื้อขายน้ำมันเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้า และยานพาหนะ กับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) จำนวน 334 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2565: 405 ล้านบาท)

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 กฟผ. มีภาระผูกพันภายใต้สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับโรงไฟฟ้า กับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) จำนวน 124,556 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2565: 187,316 ล้านบาท)

สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 กฟผ. มีภาระผูกพันภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนและโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมกับผู้ผลิตไฟฟ้าที่เป็นบริษัทย่อยทางอ้อม 3 ราย บริษัทร่วมทางอ้อม 3 ราย กิจการร่วมค้าทางอ้อม 3 ราย และกิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น 1 ราย จำนวน 511,160 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2565: 1,326,265 ล้านบาท)

การชำระคืนค่าใช้จ่ายก่อนการจัดตั้งบริษัท

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชันแนล จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรงมีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากงานโครงการหนึ่ง เป็นค่าใช้จ่ายก่อนมีการจัดตั้งบริษัทแห่งหนึ่ง (“Project Company”) เป็นจำนวนเงิน 81 ล้านบาท โดยให้บริษัทย่อยคืนเงินให้ กฟผ. เมื่อมีการจัดตั้ง Project Company และเรียกเก็บค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นหลังมีการจัดตั้ง Project Company โดยให้ชำระเมื่อบริษัทย่อยมีความพร้อมในการจ่ายเงิน

สัญญาเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เมื่อวันที่ 3 มีนาคม 2566 บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้กับบริษัท นอร์ทเทิร์น บางกอกโมโนเรล จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทางอ้อม โดยมีวงเงินให้กู้ยืมตามสัดส่วนการลงทุนเป็นจำนวนเงิน 25 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 5.00 ต่อปี มีกำหนดชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยตามที่ระบุไว้ในสัญญา ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 ยอดคงค้างของเงินให้กู้ยืมดังกล่าวมีจำนวน 12 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัทย่อยไม่มีความตั้งใจที่จะเรียกชำระคืนเงินให้กู้ยืมดังกล่าวจากบริษัทร่วมภายในระยะเวลาหนึ่งปี จึงจัดประเภทเงินให้กู้ยืมดังกล่าวเป็นเงินให้กู้ยืมระยะยาว

เมื่อวันที่ 3 มีนาคม 2566 บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้กับบริษัท อีสเทิร์น บางกอกโมโนเรล จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทางอ้อม โดยมีวงเงินให้กู้ยืมตามสัดส่วนการลงทุนเป็นจำนวนเงิน 24 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 5.00 ต่อปี มีกำหนดชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยตามที่ระบุไว้ในสัญญา ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 ยอดคงค้างของเงินให้กู้ยืมดังกล่าวมีจำนวน 12 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัทย่อยไม่มีความตั้งใจที่จะเรียกชำระคืนเงินให้กู้ยืมดังกล่าวจากบริษัทร่วมภายในระยะเวลาหนึ่งปี จึงจัดประเภทเงินให้กู้ยืมดังกล่าวเป็นเงินให้กู้ยืมระยะยาว

เมื่อวันที่ 7 มิถุนายน 2566 บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้กับบริษัท อีสเทิร์น บางกอกโมโนเรล จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทางอ้อม โดยมีวงเงินให้กู้ยืมตามสัดส่วนการลงทุนเป็นจำนวนเงิน 140 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 5.00 ต่อปี มีกำหนดชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยตามที่ระบุไว้ในสัญญา ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 ยอดคงค้างของเงินให้กู้ยืมดังกล่าวมีจำนวน 10 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัทย่อยไม่มีความตั้งใจที่จะเรียกชำระคืนเงินให้กู้ยืมดังกล่าวจากบริษัทร่วมภายในระยะเวลาหนึ่งปี จึงจัดประเภทเงินให้กู้ยืมดังกล่าวเป็นเงินให้กู้ยืมระยะยาว

สัญญาเงินกู้ยืมจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม 2566 บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้กับบริษัท หินกองเพาเวอร์โฮลดิ้ง จำกัด ซึ่งเป็นการร่วมค้าทางอ้อม โดยมีวงเงินกู้ยืมตามสัดส่วนการลงทุนเป็นจำนวนเงิน 403 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 1.60 ต่อปี มีกำหนดชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยตามที่ระบุไว้ในสัญญา ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 ยอดคงค้างของเงินกู้ยืมดังกล่าวมีจำนวน 403 ล้านบาท

นอกจากนี้ กลุ่มกิจการยังมีภาระผูกพันภายใต้สัญญาที่สำคัญที่ลงนามกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน อื่นๆตามที่ได้เปิดเผยรายละเอียดของสัญญาไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 ได้แก่ สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิง สัญญาบริการจัดการเชื้อเพลิง สัญญาซื้อขายไฟฟ้า สัญญาให้บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า สัญญาให้เช่าที่ดินและให้บริการด้านสาธารณูปโภค สัญญาให้บริการการจัดการ สัญญาที่เกี่ยวข้องกับเงินลงทุน สัญญาสนับสนุนทางการเงิน สัญญาเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน รวมไปถึงภาระผูกพันที่เกี่ยวข้องกับสัญญาซื้อขายหุ้นและสัญญาการให้บริการค้าประกัน ทั้งนี้ ในระหว่างงวดปัจจุบัน ไม่มีการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขที่สำคัญของสัญญาเหล่านี้

3. ลูกหนี้การค้า

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม
	2566	2565	2566	2565
ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	99,056	83,350	97,970	82,582
เกินกำหนดชำระ				
1 - 180 วัน	8	10	2	5
181 - 360 วัน	-	38	-	-
มากกว่า 360 วัน	50	50	50	50
รวม	99,114	83,448	98,022	82,637
หัก: ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(50)	(51)	(50)	(51)
สุทธิ	99,064	83,397	97,972	82,586

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565	2566	2565
การกลับรายการของค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของลูกหนี้การค้าสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน	(1)	-	(1)	-

4. รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ค้างรับ

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวมและ งบการเงินเฉพาะกิจการ
ณ วันที่ 1 มกราคม 2566	165,994
ต้นทุนที่เกิดขึ้นจริงต่ำกว่าที่เรียกเก็บได้ในสูตรการคำนวณค่า Ft	(31,343)
เงิน Settlement Value ที่ได้รับจาก ปตท.	(13,984)
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566	120,667
หัก: ส่วนที่คาดว่าจะได้รับชำระคืนภายในหนึ่งปี	(67,771)
ส่วนที่คาดว่าจะได้รับชำระคืนเกินหนึ่งปี	52,896

5. เงินลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อยที่แสดงอยู่ในงบการเงินเฉพาะกิจการมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

บริษัท	ราคาทุน		เงินปันผล สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุด วันที่ 30 มิถุนายน		เงินปันผล สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุด วันที่ 30 มิถุนายน	
	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม	วันที่ 30 มิถุนายน		วันที่ 30 มิถุนายน	
	2566	2565	2566	2565	2566	2565
	(ตรวจสอบแล้ว)					
บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)	17,774	17,774	-	-	783	881
บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	12,197	12,197	300	38	300	38
บริษัท อีแกท โคมอนด์ เซอร์วิส จำกัด	281	281	-	10	-	10
รวม	30,252	30,252	300	48	1,083	929

การซื้อหุ้นในบริษัท Nexif Energy Holding B.V. (“NEHBV”)

เมื่อวันที่ 20 ธันวาคม 2565 บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชันแนล (สิงคโปร์) คอร์ปอเรชั่น จำกัด (“RHIS”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อม ได้เข้าซื้อหุ้นในบริษัท Nexif Energy Holding B.V. (“NEHBV”) โดยถือสิทธิประโยชน์ประเภทโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน โรงไฟฟ้ากังหันก๊าซ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม และระบบกักเก็บพลังงานแบบแบตเตอรี่ในประเทศไทย เครือรัฐออสเตรเลีย และสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนามในสัดส่วนร้อยละ 100 คิดเป็นมูลค่าเงินลงทุนรวม 481 ล้านเหรียญสหรัฐหรือเทียบเท่า 16,617 ล้านบาท

การซื้อธุรกิจดังกล่าวข้างต้น กลุ่มกิจการมีการใช้ผู้ประเมินราคาอิสระเพื่อหามูลค่ายุติธรรมของสิทธิประโยชน์และหนี้สินสุทธิที่ได้มา โดย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 การประเมินมูลค่ายุติธรรมยังไม่เสร็จสมบูรณ์ จึงถูกบันทึกบัญชีด้วยประมาณการมูลค่าในงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันซื้อธุรกิจ ซึ่งอาจมีการปรับปรุงมูลค่ายุติธรรมของสิทธิประโยชน์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา เมื่อรายงานของผู้ประเมินแล้วเสร็จ

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

ทั้งนี้ กลุ่มกิจการมีการทบทวนอย่างต่อเนื่องในระหว่างช่วงเวลาที่วัดมูลค่า ซึ่งหากมีข้อมูลใหม่ที่ได้รับเพิ่มเติมภายในหนึ่งปีนับจากวันที่มีการซื้อธุรกิจและรับทราบข้อเท็จจริงที่สะท้อนเหตุการณ์แวดล้อมที่มีอยู่ ณ วันที่ซื้อธุรกิจ การบันทึกบัญชีเกี่ยวกับการซื้อธุรกิจอาจจะถูกปรับปรุงใหม่

6. เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

	(หน่วย: ล้านบาท)	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
มูลค่าตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 1 มกราคม 2566	106,080	2,413
ส่วนแบ่งกำไรของบริษัทร่วมและการร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสีย	5,593	-
ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่นของบริษัทร่วมและ การร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสีย	384	-
เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าเพิ่มขึ้น	1,219	260
เงินปันผลรับ	(2,898)	-
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	1,757	-
มูลค่าตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566	112,135	2,673

การจ่ายชำระค่าหุ้น

ในระหว่างงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2566 กลุ่มกิจการได้จ่ายชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการลงทุน ดังนี้

	(หน่วย: ล้านบาท)		
ชื่อบริษัท	รายละเอียด	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
บริษัทร่วมทางอ้อม			
Hou Ju Energy Technology Corporation	ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุน	355	-
การร่วมค้าทางตรง			
บริษัท อิน โนพาวเวอร์ จำกัด	ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุน	455	260
การร่วมค้าทางอ้อม			
บริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด	ชำระค่าหุ้นเพิ่มเติม	306	-
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด	ชำระค่าหุ้นเพิ่มเติม	40	-
PT Tapanuli Hydro Energy	ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุน	44	-
Nexif Energy BT Pte. Ltd.	ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุน	9	-
RATCH & AIDC Wind Energy Pte. Ltd.	ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุน	10	-
รวม		1,219	260

เงินลงทุนในบริษัท Hou Ju Energy Technology Corporation

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น (Share Purchase Agreement) เพื่อซื้อหุ้นใน Hou Ju Energy Technology Corporation เป็นจำนวนเงิน 128 ล้านดอลลาร์ได้หวั่น และส่วนเกินกว่ามูลค่าหุ้นจำนวนเงิน 35 ล้านดอลลาร์ได้หวั่น รวมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 163 ล้านดอลลาร์ได้หวั่น หรือเทียบเท่า 193 ล้านบาท โดยเมื่อวันที่ 13 สิงหาคม 2564 บริษัทย่อยได้จ่ายชำระค่าหุ้นจำนวนเงิน 128 ล้านดอลลาร์ได้หวั่นและส่วนเกินมูลค่าหุ้นเป็นจำนวนเงิน 22 ล้านดอลลาร์ได้หวั่น และวันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2565 บริษัทย่อยได้จ่ายชำระส่วนเกินมูลค่าหุ้นเป็นจำนวนเงิน 6 ล้านดอลลาร์ได้หวั่น ทั้งนี้ สำหรับส่วนเกินมูลค่าหุ้นส่วนที่เหลือจำนวนเงิน 7 ล้านดอลลาร์ได้หวั่น หรือเทียบเท่า 8 ล้านบาท ซึ่งบริษัทย่อยได้บันทึกมูลค่าเงินลงทุนและเจ้าหนี้ค่าหุ้นเงินลงทุนในบริษัทร่วม และแสดงรายการในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 นั้น ต่อมาในปี 2566 บริษัทย่อยได้รับส่วนลดในการชำระส่วนเกินมูลค่าหุ้นดังกล่าว ตามเงื่อนไขที่ได้ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายหุ้น ทำให้บริษัทย่อยไม่ต้องชำระส่วนเกินมูลค่าหุ้นคงเหลือจำนวน 8 ล้านบาทนี้ และได้รับเงินคืนจากจำนวนเงินที่จ่ายชำระไปแล้วในปีก่อนหน้า จำนวนเงิน 0.31 ล้านบาท ซึ่งบริษัทย่อยได้บันทึกลดมูลค่าเงินลงทุนและเจ้าหนี้ค่าหุ้นเงินลงทุนในบริษัทร่วมที่เคยรับรู้ไว้แล้ว

เมื่อวันที่ 19 มกราคม 2566 บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนให้แก่ Hou Ju Energy Technology Corporation เป็นจำนวนเงิน 71 ล้านดอลลาร์ได้หวั่น หรือเทียบเท่า 77 ล้านบาท โดยเมื่อวันที่ 9 มีนาคม 2566 Hou Ju Energy Technology Corporation ได้จดทะเบียนเพิ่มทุนแล้วเสร็จ จากเดิมจำนวน 51 ล้านหุ้น เป็น 79 ล้านหุ้น

เมื่อวันที่ 20 มีนาคม 2566 บริษัทย่อยได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มเติม เป็นจำนวนเงิน 250 ล้านดอลลาร์ได้หวั่น หรือเทียบเท่า 286 ล้านบาท และเมื่อวันที่ 28 เมษายน 2566 Hou Ju Energy Technology Corporation ได้จดทะเบียนเพิ่มทุนแล้วเสร็จ จากเดิมจำนวน 79 ล้านหุ้น เป็น 179 ล้านหุ้น ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 บริษัทร่วมดังกล่าวมีจำนวนหุ้นที่ชำระแล้วจำนวน 45 ล้านหุ้น

เงินลงทุนในบริษัท อินโนพาวเวอร์ จำกัด (“Innower”)

เมื่อวันที่ 28 พฤศจิกายน 2565 ในการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท อินโนพาวเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นการร่วมค้าทางตรง ผู้ถือหุ้นมีมติอนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 600 ล้านบาท (แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 6 ล้านหุ้น มีมูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท) เป็น 1,900 ล้านบาท (แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 19 ล้านหุ้น มีมูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท) โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 13 ล้านหุ้น มีมูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท และเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนร้อยละ 50 ของทุนจดทะเบียนที่เพิ่ม เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2566 กฟผ. บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง และบริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทางตรง ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 40 ร้อยละ 30 และร้อยละ 30 เป็นจำนวนเงิน 260 ล้านบาท 195 ล้านบาท และ 195 ล้านบาท ตามลำดับ

เงินลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ Sibundong (“THE”)

เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2566 บริษัท Fareast Renewable Development Pte. Ltd. (“FRD”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อม ได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนให้แก่บริษัท Malacca Eco Investment Holdings Pte. Ltd. (“MEIH”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อม เพื่อชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนให้แก่บริษัท PT Tapanuli Hydro Energy (“THE”) ตามสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 50 เป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา หรือเทียบเท่า 44 ล้านบาท

เงินลงทุนในบริษัท Nexif Energy BT Pte. Ltd. (“NEBTP”)

เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2566 บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล (สิงคโปร์) คอร์ปอเรชั่น จำกัด (“RHIS”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อม ได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 0.25 ล้านดอลลาร์ มีมูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เป็นจำนวนเงิน 0.25 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา หรือเทียบเท่า 9 ล้านบาท ให้แก่ NEBTP ตามสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 50

เงินลงทุนในบริษัท RATCH & AIDC Wind Energy Pte. Ltd. (“RATCH & AIDC”)

เมื่อวันที่ 2 มิถุนายน 2566 บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล (สิงคโปร์) คอร์ปอเรชั่น จำกัด (“RHIS”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อม ได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 0.28 ล้านดอลลาร์ มีมูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เป็นจำนวนเงิน 0.28 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา หรือเทียบเท่า 10 ล้านบาท ให้แก่ RATCH & AIDC ตามสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 63.80

เงินลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังความร้อนในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย

ในการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (“RATCH”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง เมื่อวันที่ 21 ตุลาคม 2564 ผู้ถือหุ้นมีมติอนุมัติให้บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล (สิงคโปร์) คอร์ปอเรชั่น จำกัด (“RHIS”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อม เข้าซื้อหุ้นสามัญในบริษัท PT Paiton Energy และบริษัท Minejesa Capital B.V. ในสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 45.52 และในบริษัท IPM Asia Pte. Ltd. ในสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 65 และมีมติอนุมัติให้ RATCH และ/หรือ RHIS จัดสรรเงินลงทุน ณ วันโอนหุ้น ตามเงื่อนไขการซื้อขายหุ้นสามัญดังกล่าว

เมื่อวันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2566 RHIS ได้บรรลุข้อตกลงการเข้าซื้อหุ้นดังกล่าว โดย RHIS ลงทุนในบริษัท PT Paiton Energy และบริษัท Minejesa Capital B.V. ในสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 36.26 และในบริษัท IPM Asia Pte. Ltd. ในสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 65 โดยการบรรลุข้อตกลงดังกล่าวสอดคล้องกับแผนการลงทุนและอัตราผลตอบแทนที่คาดหวังของ RATCH ต่อมาเมื่อวันที่ 3 กรกฎาคม 2566 RHIS ได้บรรลุเงื่อนไขบังคับของสัญญาซื้อขายหุ้นเสร็จสมบูรณ์แล้ว

เงินลงทุนในบริษัท Nexif Ratch Energy Investments Pte. Ltd. (“NREI”)

เมื่อวันที่ 20 ธันวาคม 2565 บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล (สิงคโปร์) คอร์ปอเรชั่น จำกัด (“RHIS”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อม ได้เข้าซื้อหุ้นใน NXF Holdings 2 Limited (“NXF2”) และได้ดำเนินการจัดโครงสร้างบริษัทใหม่ โดยจัดตั้งเป็นบริษัท Nexif Ratch Energy Investments Pte. Ltd. (“NREI”) ร่วมกับ Nexif Energy Invest Pte. Ltd. (“Nexif Energy”) โดย RHIS ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49 เพื่อลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนในสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม และสาธารณรัฐฟิลิปปินส์ รวมถึงแสวงหาโครงการใหม่ในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้และเครือรัฐออสเตรเลีย

การเข้าซื้อหุ้นดังกล่าวมีมูลค่าเงินลงทุนเป็นจำนวนเงิน 136 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา หรือเทียบเท่า 4,696 ล้านบาท และเงินให้กู้ยืมแก่ Nexif Energy เป็นจำนวนเงิน 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา หรือเทียบเท่า 1,725 ล้านบาท

อย่างไรก็ตาม ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 บริษัทย่อยอยู่ระหว่างการประเมินมูลค่ายุติธรรมของธุรกิจ มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาเป็นมูลค่าประมาณการ ณ วันที่ซื้อธุรกิจ

7. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

รายการเปลี่ยนแปลงของบัญชีที่ดิน อาคารและอุปกรณ์สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2566 สรุปได้ดังนี้

	(หน่วย: ล้านบาท)	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม 2566 - ปรับปรุงใหม่	453,127	388,402
ซื้อเพิ่มระหว่างงวด - ราคาทุน	10,007	8,424
สินทรัพย์สิทธิการใช้ - ราคาทุน	291	284
จำหน่ายระหว่างงวด - มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่จำหน่าย	(28)	(5)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด	(15,561)	(12,780)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	289	-
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566	448,125	384,325

ในระหว่างงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2566 กลุ่มกิจการและ กฟผ. ได้บันทึกต้นทุนการกู้ยืมจำนวน 369 ล้านบาท และ 369 ล้านบาท ตามลำดับ (2565: 459 ล้านบาท และ 438 ล้านบาท ตามลำดับ) ที่เกิดจากเงินกู้ยืมที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะเพื่อสร้างโรงไฟฟ้าและขยายระบบส่งพลังงานไฟฟ้าเป็นต้นทุนของสินทรัพย์และแสดงรวมอยู่ในรายการซื้อเพิ่มระหว่างงวด

การค้าประกัน

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 บริษัท อีแกท ไคมอนด์ เซอร์วิส จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง ได้นำที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของบริษัทมูลค่ารวม 260 ล้านบาท ไปเป็นหลักประกันค้ำประกันวงเงินสินเชื่อและหนังสือค้ำประกันจากสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง (31 ธันวาคม 2565: 204 ล้านบาท)

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 บริษัท ราช-ออสเตรเลีย คอร์ปอเรชั่น จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อม ได้จัดจ้างที่ดิน อาคารและโรงไฟฟ้า และอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้า 5 โครงการ ซึ่งมีมูลค่าสุทธิตามบัญชี 927 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลีย หรือเทียบเท่า 21,894 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2565: 948 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลีย หรือเทียบเท่า 22,254 ล้านบาท) เพื่อเป็นหลักประกันเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 บริษัท ราช โคนเนเนอเรชั่น จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อม ได้จัดจ้างที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างบนที่ดินทั้งหมดและเครื่องจักรบางส่วน ซึ่งมีมูลค่าสุทธิตามบัญชีจำนวน 1,273 ล้านบาท เพื่อเป็นหลักประกันเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (31 ธันวาคม 2565: 1,235 ล้านบาท)

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 บริษัท สหกรีน พอเรสท์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อม ได้จัดจ้างที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างบนที่ดินดังกล่าวและจ้างเครื่องจักรซึ่งมีมูลค่าสุทธิตามบัญชีจำนวน 317 ล้านบาท เพื่อค้ำประกันเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (31 ธันวาคม 2565: 327 ล้านบาท)

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 บริษัท ราช เอ็นเนอร์จี ระยอง จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท เน็กซ์ซิฟ ราช เอ็นเนอร์จี ระยอง จำกัด) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อม ได้จัดจ้างที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างบนที่ดินดังกล่าวและจ้างเครื่องจักรซึ่งมีมูลค่าสุทธิตามบัญชีจำนวน 3,773 ล้านบาท เพื่อค้ำประกันเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 Lao Cai Renewable Energy Joint Stock Company ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อม ได้จัดจ้างที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างบนที่ดินดังกล่าวและจ้างเครื่องจักรซึ่งมีมูลค่าสุทธิตามบัญชีจำนวน 1,025 ล้านบาท เพื่อค้ำประกันเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

8. สิทธิประโยชน์การใช้โรงไฟฟ้า

	(หน่วย: ล้านบาท)	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
มูลค่าสุทธิทางบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม 2566	259,178	267,482
เพิ่มขึ้น	11,746	11,746
ตัดจำหน่าย	(8,473)	(9,600)
มูลค่าสุทธิทางบัญชี ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566	262,451	269,628

เหตุการณ์ที่เกิดขึ้นในระหว่างงวดของสัญญาที่มีสาระสำคัญ

เมื่อวันที่ 23 ธันวาคม 2556 กฟผ. ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า แบบสัญญาบังคับผูกพันปริมาณซื้อขายไฟฟ้า (Firm) กับบริษัท กัลฟ์ พีดี จำกัด ซึ่งเป็นผู้ผลิตไฟฟ้ารายใหญ่ (IPP) โดยมีหน่วยการผลิตทั้งหมดดังนี้ หน่วยการผลิตที่ 1 เริ่มต้นจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) วันที่ 31 มีนาคม 2566 หน่วยการผลิตที่ 2 มีวันกำหนดเริ่มต้นจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) วันที่ 1 ตุลาคม 2566 หน่วยการผลิตที่ 3 SCOD วันที่ 31 มีนาคม 2567 และหน่วยการผลิตที่ 4 SCOD วันที่ 1 ตุลาคม 2567 เป็นระยะเวลา 25 ปี นับตั้งแต่วันที่บริษัทดังกล่าว COD ครบทุกหน่วยการผลิตแล้ว

9. หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิถุนายน 2566	31 ธันวาคม 2565	30 มิถุนายน 2566	31 ธันวาคม 2565
เงินกู้ยืมระยะสั้น				
เงินกู้ยืมในประเทศที่ไม่มีการค้ำประกัน				
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	1,416	248	-	-
เงินกู้ยืมต่างประเทศที่ไม่มีการค้ำประกัน				
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ	9,253	8,437	-	-
รวมเงินกู้ยืมระยะสั้น	10,669	8,685	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาว				
เงินกู้ยืมในประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง				
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	85,000	50,000	85,000	50,000
	85,000	50,000	85,000	50,000
เงินกู้ยืมในประเทศที่ไม่มีการค้ำประกัน				
เงินกู้ยืมจากกระทรวงการคลัง	33	33	33	33
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	58,134	59,491	30,096	31,112
เงินกู้ยืมระยะยาว	320	320	-	-
พันธบัตร กฟผ.	91,616	92,616	91,616	92,616
หุ้นกู้	10,639	10,637	-	-
	160,742	163,097	121,745	123,761

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม
	2566	2565	2566	2565
เงินกู้ยืมต่างประเทศที่ไม่มีการค้าประกัน				
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินในสกุลเงิน				
ดอลลาร์ออสเตรเลีย	22,733	22,939	-	-
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินในสกุลเงิน				
ดอลลาร์สหรัฐฯ	10,519	10,342	-	-
เงินกู้ยืมจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันสกุลเงิน				
ดอลลาร์สหรัฐฯ	28	27	-	-
หุ้นกู้สกุลเงินเยน	3,691	3,927	-	-
หุ้นกู้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ	10,664	10,355	-	-
	47,635	47,590	-	-
รวมเงินกู้ยืมระยะยาว	293,377	260,687	206,745	173,761
หัก: เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(56,220)	(14,618)	(31,039)	(7,038)
รวมเงินกู้ยืมระยะยาว - สุทธิ	237,157	246,069	175,706	166,723

การจัดการเงินกู้ในรูปแบบ Term Loan เพื่อเป็นเงินทุนหมุนเวียนและเสริมสภาพคล่องเพื่อบริหารค่า Ft ตามนโยบายของรัฐบาล ประจำปีงบประมาณ 2566

ตามที่คณะรัฐมนตรีมีมติเห็นชอบให้ กฟผ. กู้เงินเพื่อบริหารค่า (Ft) ตามนโยบายของรัฐบาล ประจำปีงบประมาณ 2566 ภายใต้กรอบวงเงินไม่เกิน 85,000 ล้านบาท โดยกระทรวงการคลังค้าประกันเงินกู้ ให้แก่ กฟผ. ต่อมา กฟผ. ได้ลงนามสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงินเพิ่มเติมจากปี 2565 จำนวน 7 สัญญา ดังนี้

1. เมื่อวันที่ 17 มกราคม 2566 กฟผ. ได้ลงนามสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง วงเงินกู้ 2,500 ล้านบาท ระยะเวลา 1 ปี นับจากวันเบิกเงินกู้ อัตราดอกเบี้ยอ้างอิงระยะสั้นตลาดกรุงเทพ (BIBOR 6M) ระยะ 6 เดือน ที่ประกาศโดยธนาคารแห่งประเทศไทย บวกร้อยละ 0.10 ต่อปี และ กฟผ. ได้เบิกเงินกู้ ทั้งจำนวนในวันที่ 20 มกราคม 2566
2. เมื่อวันที่ 18 มกราคม 2566 กฟผ. ได้ลงนามสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง วงเงินกู้ 2,500 ล้านบาท ระยะเวลา 1 ปี นับจากวันเบิกเงินกู้ อัตราดอกเบี้ยอ้างอิงระยะสั้นตลาดกรุงเทพ (BIBOR 6M) ระยะ 6 เดือน ที่ประกาศโดยธนาคารแห่งประเทศไทย บวกร้อยละ 0.02 ต่อปี และ กฟผ. ได้เบิกเงินกู้ ทั้งจำนวนในวันที่ 20 มกราคม 2566

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

3. เมื่อวันที่ 23 มกราคม 2566 กฟผ. ได้ลงนามสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง วงเงินกู้ 5,000 ล้านบาท ระยะเวลา 4 ปี นับจากวันเบิกเงินกู้ อัตราดอกเบี้ยอ้างอิงระยะสั้นตลาดกรุงเทพ (BIBOR 6M) ระยะ 6 เดือน ที่ประกาศโดยธนาคารแห่งประเทศไทย บวกร้อยละ 0.20 ต่อปี และ กฟผ. ได้เบิกเงินกู้ทั้งหมดจำนวนในวันที่ 25 มกราคม 2566
4. เมื่อวันที่ 23 มกราคม 2566 กฟผ. ได้ลงนามสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง วงเงินกู้ 5,000 ล้านบาท ระยะเวลา 4 ปี นับจากวันเบิกเงินกู้ อัตราดอกเบี้ยอ้างอิงระยะสั้นตลาดกรุงเทพ (BIBOR 6M) ระยะ 6 เดือน ที่ประกาศโดยธนาคารแห่งประเทศไทย บวกร้อยละ 0.22 ต่อปี และ กฟผ. ได้เบิกเงินกู้ทั้งหมดจำนวนในวันที่ 25 มกราคม 2566
5. เมื่อวันที่ 25 มกราคม 2566 กฟผ. ได้ลงนามสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง วงเงินกู้ 10,000 ล้านบาท ระยะเวลา 6 ปี นับจากวันเบิกเงินกู้ อัตราดอกเบี้ยอ้างอิงระยะสั้นตลาดกรุงเทพ (BIBOR 6M) ระยะ 6 เดือน ที่ประกาศโดยธนาคารแห่งประเทศไทย บวกร้อยละ 0.25 ต่อปี และ กฟผ. ได้เบิกเงินกู้ทั้งหมดจำนวนในวันที่ 30 มกราคม 2566 ทั้งนี้ กฟผ. ชำระคืนเงินกู้ทั้งหมดแล้ว เมื่อวันที่ 3 กรกฎาคม 2566
6. เมื่อวันที่ 7 กุมภาพันธ์ 2566 กฟผ. ได้ลงนามสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง วงเงินกู้ 5,000 ล้านบาท ระยะเวลา 6 ปี นับจากวันเบิกเงินกู้ อัตราดอกเบี้ยอ้างอิงระยะสั้นตลาดกรุงเทพ (BIBOR 6M) ระยะ 6 เดือน ที่ประกาศโดยธนาคารแห่งประเทศไทย บวกร้อยละ 0.22 ต่อปี และ กฟผ. ได้เบิกเงินกู้ทั้งหมดจำนวนในวันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2566 ทั้งนี้ กฟผ. ชำระคืนเงินกู้ทั้งหมดแล้ว เมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2566
7. เมื่อวันที่ 7 กุมภาพันธ์ 2566 กฟผ. ได้ลงนามสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง วงเงินกู้ 5,000 ล้านบาท ระยะเวลา 6 ปี นับจากวันเบิกเงินกู้ อัตราดอกเบี้ยอ้างอิงระยะสั้นตลาดกรุงเทพ (BIBOR 6M) ระยะ 6 เดือน ที่ประกาศโดยธนาคารแห่งประเทศไทย บวกร้อยละ 0.23 ต่อปี และ กฟผ. ได้เบิกเงินกู้ทั้งหมดจำนวนในวันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2566 ทั้งนี้ กฟผ. ชำระคืนเงินกู้ทั้งหมดแล้ว เมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2566

ในเดือนกรกฎาคมและสิงหาคม 2566 กฟผ. ได้ชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจำนวน 20,000 ล้านบาท ซึ่งเป็นการชำระคืนเงินกู้ก่อนครบกำหนด กฟผ. จึงจัดประเภทเงินกู้ยืมระยะยาวดังกล่าวเป็นเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

การออกพันธบัตรของ กฟผ.

เมื่อวันที่ 29 พฤษภาคม 2566 กฟผ. ได้ออกพันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2566 ครั้งที่ 1 วงเงิน 3,000 ล้านบาท มีอายุ 7 ปี อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.00 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน ซึ่งเป็นการเสนอขายแบบเฉพาะเจาะจงให้แก่ผู้ลงทุนสถาบันในวงจำกัด (Private Placement Institution Investor : PP - II) โดยกระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน ผ่านผู้จัดการการจัดจำหน่าย เพื่อทดแทนพันธบัตร กฟผ. รุ่นเดิมที่ครบกำหนดไถ่ถอน

(หน่วย: ล้านบาท)

เงินกู้ยืมจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานที่ไม่มีการค้ำประกัน

ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปี

รวม

งบการเงินรวม/งบการเงินเฉพาะกิจการ	
30 มิถุนายน 2566	31 ธันวาคม 2565
752	821
15,230	15,561
15,982	16,382

(หน่วย: ล้านบาท)

หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้

สัญญาซื้อขายไฟฟ้า
หัก: ดอกเบี้ยจ่ายรอการรับรู้
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า - สุทธิ

งบการเงินรวม					
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		ส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปี		รวม	
30 มิถุนายน 2566	31 ธันวาคม 2565	30 มิถุนายน 2566	31 ธันวาคม 2565	30 มิถุนายน 2566	31 ธันวาคม 2565
48,566	47,129	542,612	530,140	591,178	577,269
(32,780)	(31,906)	(293,444)	(286,964)	(326,224)	(318,870)
15,786	15,223	249,168	243,176	264,954	258,399

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	ส่วนที่ถึงกำหนดชำระ		ส่วนที่ถึงกำหนดชำระ		รวม	
	ภายในหนึ่งปี		เกินกว่าหนึ่งปี			
30 มิถุนายน	31 ธันวาคม	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม	
	2566	2565	2566	2565	2566	2565
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	51,184	49,962	549,282	538,032	600,466	587,994
หัก: ดอกเบี้ยจ่ายรอการรับรู้	(33,768)	(33,028)	(294,831)	(288,813)	(328,599)	(321,841)
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า - สุทธิ	17,416	16,934	254,451	249,219	271,867	266,153

10. เครื่องมือทางการเงิน

มูลค่าตามบัญชีและมูลค่ายุติธรรม

ตารางดังต่อไปนี้แสดงมูลค่าตามบัญชีและมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงิน รวมถึงลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรมสำหรับเครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม แต่ไม่รวมถึงการ แสดงข้อมูลมูลค่ายุติธรรมสำหรับสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัด จำหน่ายหากมูลค่าตามบัญชีใกล้เคียงกับมูลค่ายุติธรรมอย่างสมเหตุสมผล

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

(หน่วย: ล้านบาท)

งบการเงินรวม

	งบการเงินรวม				มูลค่าสุทธิรวม		
	มูลค่าตามบัญชี		รวม		ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3
	เครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่าสุทธิรวมผ่านกำไรหรือขาดทุน	เครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่าสุทธิรวมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	เครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัด	รวม	ระดับ 1	ระดับ 2	รวม
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566				4,601	-	-	4,446
สินทรัพย์ทางการเงิน							
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการอื่น	-	-	4,601	4,601	-	-	4,446
สินทรัพย์ทางการเงินอื่น	-	-	-	-	-	-	-
เงินลงทุนในตราสารทุน	-	2,758	-	2,758	2,558	-	2,758
เงินลงทุนในตราสารหนี้	-	-	566	3,168	-	3,172	3,172
เงินลงทุนในกองทุนรวม โครงสร้างพื้นฐาน	-	2,602	-	3,493	-	3,493	3,493
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยง	1,278	-	-	1,278	-	1,278	1,278
สินทรัพย์อนุพันธ์	-	11	-	11	-	11	11
หนี้สินทางการเงิน							
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกระทรวงการคลัง	-	-	33	33	-	34	34
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	-	-	176,386	176,386	-	174,071	174,071
พันธบัตร กฟผ.	-	-	91,616	91,616	-	90,438	90,438
หุ้นกู้	-	-	24,994	24,994	-	26,592	26,592
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการอื่น	-	-	348	348	-	370	370
หนี้สินทางการเงินอื่น							
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยง	4	-	-	4	-	4	4
อนุพันธ์ที่เกี่ยวกับพลังงานและอนุพันธ์อื่น	2,683	1,180	-	3,863	-	3,863	3,863

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

(หน่วย: ล้านบาท)

งบการเงินรวม

	มูลค่าตามบัญชี				มูลค่าสุทธิรวม			
	เครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่าสุทธิหรือผ่านกำไรหรือขาดทุน	เครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่าสุทธิหรือผ่านกำไรขาดทุน	เครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย	รวม	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565								
สินทรัพย์ทางการเงิน								
เงินที่ใช้มีระยะยาวแก่กิจการอื่น	-	-	4,468	4,468	-	-	4,362	4,362
สินทรัพย์ทางการเงินอื่น	-	-	-	-	-	-	-	-
เงินลงทุนในตราสารทุน	-	3,414	-	3,414	3,014	-	400	3,414
เงินลงทุนในตราสารหนี้	-	2,884	566	3,450	-	3,452	-	3,452
เงินลงทุนในกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน	-	-	-	3,441	-	3,441	-	3,441
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยง	1,141	-	-	1,141	-	1,141	-	1,141
สินทรัพย์อนุพันธ์	-	307	-	307	-	307	-	307
หนี้สินทางการเงิน								
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกระทรวงการคลัง	-	-	33	33	-	34	-	34
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	-	-	142,772	142,772	-	141,030	-	141,030
พันธบัตร กฟผ.	-	-	92,616	92,616	-	90,730	-	90,730
หุ้นกู้	-	-	24,919	24,919	-	26,075	-	26,075
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการอื่น	-	-	347	347	-	341	27	368
หนี้สินทางการเงินอื่น								
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยง	7	-	-	7	-	7	-	7
อนุพันธ์ที่เกี่ยวข้องกับพลังงานและอนุพันธ์อื่น	2,232	1,492	-	3,724	-	3,724	-	3,724

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

(หน่วย: ล้านบาท)

		งบการเงินเฉพาะกิจการ				มูลค่ายุติธรรม			
		มูลค่าตามบัญชี		เครื่องมือทาง		ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
		เครื่องมือทาง	เครื่องมือทาง	การเงินที่วัดมูลค่า	เครื่องมือทาง	การเงินที่วัดมูลค่า	การเงินที่วัดมูลค่า	การเงินที่วัดมูลค่า	
		การเงินที่วัดมูลค่า	การเงินที่วัดมูลค่า	เครื่องมือทาง	การเงินที่วัดมูลค่า	การเงินที่วัดมูลค่า	การเงินที่วัดมูลค่า	การเงินที่วัดมูลค่า	
		ด้วยมูลค่ายุติธรรม	ด้วยมูลค่ายุติธรรม	ด้วยราคาทุนตัด	ด้วยราคาทุนตัด	ด้วยราคาทุนตัด	ด้วยราคาทุนตัด	ด้วยราคาทุนตัด	
		ผ่านกำไรหรือ	ผ่านกำไรขาดทุน	ผ่านกำไรหรือ	ผ่านกำไรขาดทุน	ผ่านกำไรหรือ	ผ่านกำไรขาดทุน	ผ่านกำไรหรือ	
		ขาดทุน	ขาดทุน	ขาดทุน	ขาดทุน	ขาดทุน	ขาดทุน	ขาดทุน	
		ป้องกันความเสี่ยง	เปิดเสรีอื่น	เปิดเสรีอื่น	เปิดเสรีอื่น	เปิดเสรีอื่น	เปิดเสรีอื่น	เปิดเสรีอื่น	
		รวม	รวม	รวม	รวม	รวม	รวม	รวม	
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566									
สินทรัพย์ทางการเงิน									
สินทรัพย์ทางการเงินอื่น									
	เงินลงทุนในตราสารทุน	-	-	25	-	-	-	25	25
	เงินลงทุนในกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน	-	-	3,493	-	-	3,493	-	3,493
หนี้สินทางการเงิน									
	เงินกู้ยืมระยะยาวจากกระทรวงการคลัง	-	-	-	33	-	34	-	34
	เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	-	-	-	115,096	-	113,009	-	113,009
	พันธบัตร กฟผ.	-	-	-	91,616	-	90,438	-	90,438
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565									
สินทรัพย์ทางการเงิน									
สินทรัพย์ทางการเงินอื่น									
	เงินลงทุนในตราสารทุน	-	-	25	-	-	-	25	25
	เงินลงทุนในกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน	-	-	3,441	-	-	3,441	-	3,441
หนี้สินทางการเงิน									
	เงินกู้ยืมระยะยาวจากกระทรวงการคลัง	-	-	-	33	-	34	-	34
	เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	-	-	-	81,112	-	79,577	-	79,577
	พันธบัตร กฟผ.	-	-	-	92,616	-	90,730	-	90,730

11. ภาระผูกพันและสัญญาที่สำคัญ

ภาระผูกพันของกลุ่มกิจการ

หนังสือค้ำประกัน

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 บริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันในนามของบริษัทย่อยเพื่อใช้เป็นหลักประกันในการปฏิบัติตามเงื่อนไขต่างๆ ในการดำเนินธุรกิจตามปกติจำนวน 1,119 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2565: 1,014 ล้านบาท)

Standby Letters of Credit

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 บริษัทย่อยมีภาระผูกพันภายใต้ Standby Letters of Credit เพื่อใช้ค้ำประกันเงินสำรองเพื่อการชำระหนี้ (Debt Service Reserve Guarantee) ของการร่วมค้า และค้ำประกันการเพิ่มทุนในการร่วมค้าจำนวน 1,600 ล้านบาท 28 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และ 42 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลีย รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 3,629 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2565: 1,600 ล้านบาท 28 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และ 5 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลีย รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 2,694 ล้านบาท)

บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้วางหลักประกันบัญชี และหลักทรัพย์ค้ำประกันให้กับเจ้าหนี้เงินกู้ของบริษัทร่วมแห่งหนึ่ง ซึ่งเป็นไปตามสัญญาหลักประกันบัญชี (Account Agreement: AA) ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 หลักประกันบัญชีมีวงเงินคงเหลือจำนวน 125 ล้านบาท และ 8 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 403 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2565: 143 ล้านบาท และ 13 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 597 ล้านบาท)

วงเงินธุรกรรมที่ยังไม่ได้ใช้

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 บริษัทย่อยมีวงเงินธุรกรรมที่ยังไม่ได้ใช้เป็นจำนวนเงิน 5,863 ล้านบาท 1,298 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และ 6 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลีย (31 ธันวาคม 2565: 5,784 ล้านบาท และ 1,298 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา)

สัญญาซื้อขาย

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งมีภาระผูกพันภายใต้สัญญาจ้างที่ปรึกษา และสัญญาจ้างพัฒนาโปรแกรมจำนวน 94 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2565: 103 ล้านบาท)

สัญญาจัดหาและซ่อมอะไหล่โรงไฟฟ้า (Contractual Service Agreement)

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งมีภาระผูกพันภายใต้สัญญาจัดหาและซ่อมอะไหล่โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมกับคู่สัญญาร่วมค้า General Electric International Operations Company Inc. และ GE Energy Parts, Inc. เป็นจำนวนเงิน 44 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา สัญญาดังกล่าวมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ลงนามในสัญญาจนถึงวันสิ้นสุดการเดินเครื่องของอุปกรณ์กังหันแก๊สตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในปี 2570 (31 ธันวาคม 2565: 51 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา)

นอกจากนี้ สัญญาดังกล่าวระบุให้บริษัทย่อยดังกล่าวเปิดเล็ดเตอร์ออฟเครดิตจำนวน 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 บริษัทย่อยดังกล่าวมีเล็ดเตอร์ออฟเครดิตคงเหลือที่ยังไม่ได้ใช้จำนวน 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (31 ธันวาคม 2565: 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา)

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งมีภาระผูกพันภายใต้สัญญาจัดหาและซ่อมอะไหล่โรงไฟฟ้ากับผู้ให้บริการรายหนึ่ง เป็นจำนวน 11 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เป็นระยะเวลา 15 ปี นับจากวันที่ระบุในสัญญา (31 ธันวาคม 2565: 13 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา)

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งมีภาระผูกพันภายใต้สัญญาจัดหาอะไหล่ และซ่อมบำรุงเครื่องยนต์ผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ และสัญญาบริการซ่อมบำรุงเครื่องยนต์ผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ กับผู้ให้บริการจำนวน 2 ราย เป็นจำนวน 24 ล้านบาท และ 832 ล้านบาท เป็นระยะเวลา 15 ปี นับแต่วันที่ลงนามในสัญญา (31 ธันวาคม 2565: 25 ล้านบาท และ 843 ล้านบาท)

รายจ่ายฝ่ายทุน

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 บริษัทย่อยแห่งหนึ่ง มีภาระผูกพันเกี่ยวกับรายจ่ายฝ่ายทุนคงเหลือตามสัญญาติดตั้งระบบควบคุมและสั่งการระยะไกล (SCADA) เป็นจำนวนเงิน 4 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2565: 5 ล้านบาท) และมีภาระผูกพันเกี่ยวกับรายจ่ายฝ่ายทุนเพื่อขยายสถานีไฟฟ้าย่อย และปรับปรุงสถานเิกไฟฟ้า 115 kV คงเหลือตามสัญญาเป็นจำนวนเงิน 29 ล้านบาท

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 บริษัทย่อยมีภาระผูกพันเกี่ยวกับรายจ่ายฝ่ายทุนคงเหลือตามสัญญาจัดหาอุปกรณ์และบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมและจัดหาอุปกรณ์การก่อสร้างอาคาร เป็นจำนวนเงิน 336 ล้านบาท 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และ 9 ล้านดอลลาร์โครนาสวีเดน (31 ธันวาคม 2565: 780 ล้านบาท 14 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และ 34 ล้านดอลลาร์โครนาสวีเดน)

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งมีภาระผูกพันเกี่ยวกับรายจ่ายฝ่ายทุนคงเหลือตามสัญญาซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า เป็นจำนวนเงิน 166 ล้านดอลลาร์โครนาสวีเดน (31 ธันวาคม 2565: 164 ล้านดอลลาร์โครนาสวีเดน)

สัญญาการจำหน่ายหุ้น

บริษัทย่อยได้นำไปหุ้นของบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้าหลายแห่ง ไปเป็นหลักทรัพย์ค้ำประกัน การกู้ยืมเงินแก่เจ้าหนี้เงินกู้ยืมของบริษัทย่อย บริษัทร่วมและการร่วมค้าดังกล่าว

คดีความสำคัญ

ในปี 2562 บริษัทย่อยหนึ่งแห่งถูกฟ้องร้องเป็นจำเลยในคดีแพ่ง โดยมีทุนทรัพย์ที่เรียกร้องจำนวน 5,271 ล้านบาท ซึ่งโจทก์กล่าวหาว่าบริษัทย่อยละเมิดสิทธิความลับทางการค้า โดยการนำข้อมูลอันเป็นความลับทางการค้าซึ่งเป็นกรรมสิทธิ์ของโจทก์ไปใช้ประโยชน์โดยไม่ได้รับความยินยอม ทำให้โจทก์เสียหายได้ หรือผลประโยชน์ตอบแทนที่ควรจะได้รับจากข้อมูลอันเป็นความลับทางการค้าดังกล่าว ต่อมาเมื่อวันที่ 30 กันยายน 2563 ศาลทรัพย์สินทางปัญญาและการค้าระหว่างประเทศกลาง ได้มีคำพิพากษายกฟ้องโจทก์ในคดีดังกล่าวด้วยเหตุผลว่าข้อมูลที่โจทก์กล่าวอ้าง ได้สิ้นสุดสภาพการเป็นความลับทางการค้าไปแล้ว ซึ่งโจทก์ได้ยื่นอุทธรณ์คำพิพากษาดังกล่าวต่อศาลอุทธรณ์คดีชั้นอุทธรณ์พิเศษ ต่อมาเมื่อวันที่ 12 กรกฎาคม 2565 ศาลอุทธรณ์คดีชั้นอุทธรณ์พิเศษ ได้มีคำพิพากษายืนตามคำพิพากษาของศาลทรัพย์สินทางปัญญาและการค้าระหว่างประเทศกลางที่ยกฟ้องโจทก์ บริษัทย่อยจึงไม่ได้บันทึกหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากคดีดังกล่าว นอกจากนี้ กลุ่มกิจการยังมีภาระผูกพันภายใต้สัญญาต่างๆตามที่ได้เปิดเผยรายละเอียดของสัญญาไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 ได้แก่ สัญญาปฏิบัติการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิง สัญญาซื้อขายไฟฟ้าและไอน้ำ สัญญาซ่อมบำรุงเครื่องยนต์ กังหันก๊าซ สัญญาบริการจัดส่งพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตจากพลังงานแสงอาทิตย์ สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงชีวมวล สัญญาให้บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า การลงนามสัญญาเงินกู้ส่งเสริมความยั่งยืน (Sustainable Loan) ทั้งนี้ ในระหว่างงวดปัจจุบัน ไม่มีการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขที่สำคัญของสัญญาเหล่านี้

ภาระผูกพันของ กฟผ.

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 กฟผ. มีภาระผูกพันภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนและโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมกับผู้ผลิตไฟฟ้าจำนวน 2,660,927 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2565: 4,234,440 ล้านบาท)

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 กฟผ. มีภาระผูกพันภายใต้สัญญาซื้อจ้าง ซึ่งส่วนใหญ่เกี่ยวข้องกับการจ้างเหมาทำงานขุด-ชนดินและถ่านลิกไนต์ และการจ้างบริการระยะยาวจำนวน 57,665 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2565: 52,355 ล้านบาท)

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 กฟผ. มียอดเงินคงเหลือของ Letter of Credit ที่ยังไม่หมดอายุจำนวน 4 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา 6 ล้านยูโร และ 13 ล้านเยน รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 378 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2565: 18 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา 8 ล้านยูโร 2 ล้านฟรังก์สวิส และ 2,332 ล้านเยน รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 1,617 ล้านบาท)

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 กฟผ. มีภาระผูกพันจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันให้คู่สัญญาในประเทศและต่างประเทศเพื่อใช้เป็นหลักประกันในการปฏิบัติตามเงื่อนไขต่างๆ ในการดำเนินธุรกิจตามปกติ จำนวน 74 ล้านบาท และ 1 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 95 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2565: 131 ล้านบาท และ 1 ล้านริงกิตมาเลเซีย รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 151 ล้านบาท)

12. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

การนำเข้า Spot LNG ของ กฟผ.

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (“กกพ.”) มีมติเห็นชอบให้ กฟผ. ดำเนินการจัดหาก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ในรูปแบบ Spot ในเดือนตุลาคมถึงธันวาคม 2566 เดือนละ 2 ลำเรือ รวมทั้งสิ้น 6 ลำเรือ สำหรับใช้เป็นเชื้อเพลิงของโรงไฟฟ้าบางปะกงทดแทน (BPK-RP) โดย กฟผ. ได้ลงนามในสัญญาซื้อขาย LNG จำนวน 3 สัญญา ดังนี้

1. เมื่อวันที่ 26 กรกฎาคม 2566 กฟผ. ได้ลงนามในสัญญากับ BP Singapore Pte. Ltd. จำนวน 4 ลำเรือ ปริมาณลำเรือละ 3.75 ล้านบีทียู วงเงินสัญญา 217 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา
2. เมื่อวันที่ 26 กรกฎาคม 2566 กฟผ. ได้ลงนามในสัญญากับ PTT International Trading Pte. Ltd. จำนวน 1 ลำเรือ ปริมาณ 3.75 ล้านบีทียู วงเงินสัญญา 46 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา
3. เมื่อวันที่ 18 สิงหาคม 2566 กฟผ. ได้ลงนามในสัญญากับ PTT International Trading Pte. Ltd. จำนวน 1 ลำเรือ ปริมาณ 3.75 ล้านบีทียู วงเงินสัญญา 70 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา

การออกพันธบัตรของ กฟผ.

เมื่อวันที่ 10 สิงหาคม 2566 กฟผ. ได้ออกพันธบัตรสำหรับการเสนอขายแบบเฉพาะเจาะจงให้แก่ผู้ลงทุนสถาบันในวงจำกัด (Private Placement Institution Investor : PP - II) โดยกระทรวงการคลังไม่ค้ำประกันผ่านผู้จัดการการจัดจำหน่าย จำนวน 2 รุ่น เพื่อสมทบการลงทุนโครงการปรับปรุงและขยายระบบส่งไฟฟ้า ดังนี้

1. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2566 ครั้งที่ 2 วงเงิน 3,000 ล้านบาท มีอายุ 7 ปี อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.06 ต่อปีชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน
2. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2566 ครั้งที่ 3 วงเงิน 2,000 ล้านบาท มีอายุ 12 ปี อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.41 ต่อปีชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน

การเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนของโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ Sibundong (“THE”)

เมื่อวันที่ 3 กรกฎาคม 2566 บริษัท Fareast Renewable Development Pte. Ltd. (“FRD”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนให้แก่บริษัท Malacca Eco Investment Holdings Pte. Ltd. (“MEIH”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อม เพื่อชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนให้แก่บริษัท PT Tapanuli Hydro Energy (“THE”) ตามสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 50 เป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา หรือเทียบเท่า 80 ล้านบาท

การเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด (“REN”)

ในการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด ซึ่งเป็นการร่วมค้าทางอ้อม เมื่อวันที่ 4 กรกฎาคม 2566 ผู้ถือหุ้นมีมติอนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 700 ล้านบาท (แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 70 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท) เป็น 822 ล้านบาท (แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 82.20 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท) โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 12.20 ล้านหุ้น มีมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท และเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนเต็มจำนวนของทุนจดทะเบียนที่เพิ่ม ต่อมาเมื่อวันที่ 14 กรกฎาคม 2566 บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 40 เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 49 ล้านบาท

การเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนของ RATCH & AIDC Wind Energy Pte. Ltd. (“RATCH & AIDC”)

เมื่อวันที่ 11 สิงหาคม 2566 บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชันแนล (สิงคโปร์) คอร์ปอเรชั่น จำกัด (“RHIS”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 0.36 ล้านหุ้น มีมูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เป็นจำนวนเงิน 0.36 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา หรือเทียบเท่า 13 ล้านบาทให้แก่ RATCH & AIDC ตามสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 63.80

การอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลปี 2566 ของบริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (“RATCH”)

เมื่อวันที่ 18 สิงหาคม 2566 ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทของ RATCH ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง ได้มีมติอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลการดำเนินงานงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2566 ในอัตราหุ้นละ 0.80 บาท โดยจ่ายจากกำไรสะสมและมีกำหนดจ่ายในวันที่ 15 กันยายน 2566

13. การอนุมัติงบการเงินระหว่างกาล

งบการเงินระหว่างกาลนี้ได้รับอนุมัติให้ออกโดยผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เมื่อวันที่ 11 กันยายน 2566