

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

รายงานการสอบทาน และ ข้อมูลทางการเงินระหว่างกาล

สำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565

รายงานการสอบทานข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลโดยผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอต่อคณะกรรมการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ข้าพเจ้าได้สอบทานงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 งบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันเดียวกัน และงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบกระแสเงินสดรวมสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันเดียวกัน และหมายเหตุประกอบงบการเงินรวมระหว่างกาลแบบย่อของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย และได้สอบทานข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยด้วยเช่นกัน (รวมเรียกว่า “ข้อมูลทางการเงินระหว่างกาล”) ซึ่งผู้บริหารของกิจการเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนอข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลเหล่านี้ตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างกาล ส่วนข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบในการให้ข้อสรุปเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลดังกล่าวจากผลการสอบทานของข้าพเจ้า

ขอบเขตการสอบทาน

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานสอบทานตามมาตรฐานงานสอบทาน รหัส 2410 เรื่อง การสอบทานข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลโดยผู้สอบบัญชีรับอนุญาตของกิจการ การสอบทานดังกล่าวประกอบด้วย การใช้วิธีการสอบถามบุคลากรซึ่งส่วนใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบด้านการเงินและบัญชี และการวิเคราะห์เปรียบเทียบและวิธีการสอบทานอื่น การสอบทานนี้มีขอบเขตจำกัดกว่าการตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีทำให้ข้าพเจ้าไม่สามารถได้ความเชื่อมั่นว่าจะพบเรื่องที่มีนัยสำคัญทั้งหมดซึ่งอาจพบได้จากการตรวจสอบ ดังนั้นข้าพเจ้าจึงไม่ได้แสดงความเห็นต่อข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลที่สอบทาน

ข้อสรุป

ข้าพเจ้าไม่พบสิ่งที่เป็นเหตุให้เชื่อว่าข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลดังกล่าวไม่ได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างกาล ในสาระสำคัญจากการสอบทานของข้าพเจ้า

ข้อมูลและเหตุการณ์ที่เห็น

ตามที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 1.4 ในระหว่างงวดปัจจุบัน การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย มีการปรับปรุงงบการเงินปีก่อนเกี่ยวกับการคำนวณรายได้ที่เกิดขึ้นในช่วงทดสอบการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง เพื่อให้สอดคล้องกับต้นทุนเชื้อเพลิงที่ใช้ในการทดสอบเดินเครื่องของโครงการโรงไฟฟ้าทดแทนโรงไฟฟ้าบางปะกง ซึ่งส่งผลกระทบต่องบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 จำนวน 2,848 ล้านบาท

โดยกิจการได้ปรับย้อนหลังงบแสดงฐานะการเงินรวมของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย และงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 ที่แสดงเป็นข้อมูลเปรียบเทียบเพื่อสะท้อนผลกระทบของรายการปรับปรุงข้างต้น และนำเสนองบแสดงฐานะการเงินรวมของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย และงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 1 มกราคม 2564 เพื่อเป็นข้อมูลเปรียบเทียบ โดยสะท้อนรายการปรับปรุงดังกล่าวด้วยเช่นกัน

ทั้งนี้ ข้าพเจ้าไม่ได้ให้ข้อสรุปอย่างมีเงื่อนไขต่อกรณีดังกล่าวแต่อย่างใด

เรื่องอื่น

งบแสดงฐานะการเงินรวมของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย และงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 (ก่อนปรับปรุงใหม่) ตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีอื่น ซึ่งแสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไขตามรายงานลงวันที่ 15 มีนาคม 2565 งบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2564 และงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวม และงบกระแสเงินสดรวมสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันเดียวกันของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย และงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการสำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันเดียวกัน และงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันเดียวกันของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ที่แสดงเป็นข้อมูลเปรียบเทียบ สอบทานโดยผู้สอบบัญชีอื่นดังกล่าวข้างต้น ซึ่งให้ข้อสรุปว่าไม่พบสิ่งที่เป็นเหตุให้เชื่อว่าข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลดังกล่าวไม่ได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างกาล ในสาระสำคัญตามรายงานลงวันที่ 8 กันยายน 2564



นิตชัย เกษมศรีธนาวัฒน์

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขทะเบียน 5813

บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด

กรุงเทพฯ: 9 กันยายน 2565

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

หมายเหตุ	งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	30 มิถุนายน 2565 (ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	31 ธันวาคม 2564 (ปรับปรุงใหม่)	1 มกราคม 2564	30 มิถุนายน 2565 (ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	31 ธันวาคม 2564 (ปรับปรุงใหม่)	1 มกราคม 2564
สินทรัพย์						
สินทรัพย์หมุนเวียน						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	78,964	68,861	69,353	43,228	60,455	63,885
ลูกหนี้การค้า	2, 3	75,726	56,167	53,739	75,045	53,790
ลูกหนี้อื่น	2	14,881	12,582	8,548	13,797	8,241
รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ล้างรับ	4	99,701	38,943	-	99,701	38,943
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าที่ดินที่กำหนดชำระภายในหนึ่งปี		265	238	-	-	-
เชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง		14,067	16,955	11,960	11,315	14,980
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	10	7,040	7,821	9,412	-	59
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		366	379	357	303	267
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		291,010	201,946	153,369	243,389	136,349
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน						
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	10	8,455	10,077	8,224	4,248	6,125
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	5	-	-	-	30,252	19,003
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	6	57,863	52,044	43,346	1,588	1,588
เงินลงทุนในการร่วมค้า	6	46,702	41,608	35,491	645	645
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่า		18,226	17,449	-	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	2, 10	706	656	523	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการอื่น	10	2,801	2,652	2,385	-	-
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	7	436,211	442,748	438,420	388,529	393,603
สินทรัพย์สิทธิการใช้โรงไฟฟ้า	8	256,384	255,134	248,311	265,834	265,711
ค่าความนิยม		1,609	1,600	170	-	-
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน		63,508	61,554	54,652	60,308	58,301
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		12,675	11,131	9,872	8,881	7,643
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		905,140	896,653	841,394	760,285	740,672
รวมสินทรัพย์		1,196,150	1,098,599	994,763	1,003,674	877,021

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินระหว่างกาลนี้

(นายบุญญนิตย์ วงศ์รักมิตร)
กรรมการและผู้อำนวยการ

(นางสาวกมลรัตน์ กุหลาบแก้ว)
รองผู้อำนวยการการเงินและบัญชี (CFO)

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

หมวดหมู่	งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	30 มิถุนายน 2565 (ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	31 ธันวาคม 2564 (ปรับปรุงใหม่)	1 มกราคม 2564	30 มิถุนายน 2565 (ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	31 ธันวาคม 2564 (ปรับปรุงใหม่)	1 มกราคม 2564
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น						
หนี้สินหมุนเวียน						
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	9	3,827	5,365	60	-	-
เข้าหนี้การค้า	2	113,185	91,313	62,582	114,461	63,928
เข้าหนี้อื่น	2	14,222	16,149	9,460	10,706	8,491
รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ส่วนเกิน			-	3,366	-	3,366
ดอกเบี้ยเงินกู้ค้างจ่าย		1,429	1,306	1,334	1,097	1,008
เงินรายได้แผ่นดินค้างนำส่งคลัง	2	15,998	11,007	5,247	15,998	5,247
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		2,690	5,870	3,947	2,669	3,909
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	2, 9, 10	11,386	9,709	10,424	9,038	8,938
เงินกู้ยืมจากกองทุนรวม โครงสร้างพื้นฐานที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	9	794	718	723	794	723
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	2, 9	15,295	14,319	12,763	17,618	15,339
หนี้สินตามสัญญาเช่าอื่นที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		551	504	466	388	347
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		222	4,571	4,399	19	4,139
รวมหนี้สินหมุนเวียน		179,599	160,831	114,771	172,788	115,444
หนี้สินไม่หมุนเวียน						
เงินกู้ยืมระยะยาว	2, 9, 10	169,999	129,179	109,054	115,745	68,948
เงินกู้ยืมจากกองทุนรวม โครงสร้างพื้นฐาน	9	16,014	16,416	17,183	16,014	17,183
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	2, 9	241,722	235,737	214,774	248,634	225,336
หนี้สินตามสัญญาเช่าอื่น		2,194	2,055	1,739	719	372
เจ้าหนี้ไม่หมุนเวียนอื่นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	2	3,364	3,197	4,878	-	-
หนี้สินภายใต้การค้ำประกัน		4,777	4,139	1,831	-	-
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน		16,534	15,940	16,784	16,235	16,539
ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง		3,698	3,613	4,087	3,698	4,087
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		19,580	19,714	21,521	18,565	20,317
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		477,882	429,990	391,851	419,610	352,782
รวมหนี้สิน		657,481	590,821	506,622	592,398	468,226

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินระหว่างกาลนี้

(นายบุญญนิต วงศ์ศรีมิตร)
กรรมการและผู้จัดการ

(นางสาวกมลรัตน์ กุศลเกษม)
รองผู้อำนวยการการเงินและบัญชี (CFO)

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	30 มิถุนายน 2565	31 ธันวาคม 2564	1 มกราคม 2564	30 มิถุนายน 2565	31 ธันวาคม 2564	1 มกราคม 2564
	(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	(ปรับปรุงใหม่)		(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	(ปรับปรุงใหม่)	
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น						
ส่วนของผู้ถือหุ้น						
เงินงบประมาณ	10,872	10,872	10,872	10,872	10,872	10,872
ส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้จ่ายประโยชน์ในทรัพย์สิน	475	475	475	475	475	475
ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการลงทุนในบริษัทย่อย	681	689	689	-	-	-
กำไรสะสม						
จัดสรรแล้ว						
เงินจัดสรรในการขายกิจการ	80,186	80,186	80,186	80,186	80,186	80,186
ยังไม่ได้จัดสรร	381,777	371,677	370,659	320,348	313,625	316,124
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	1,159	(2,381)	(8,208)	(605)	1,102	1,138
รวมส่วนของผู้ถือหุ้นของผู้ถือหุ้นของ กฟผ.	475,150	461,518	454,673	411,276	406,260	408,795
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	63,519	46,260	33,468	-	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	538,669	507,778	488,141	411,276	406,260	408,795
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	1,196,150	1,098,599	994,763	1,003,674	934,044	877,021

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินระหว่างกาลนี้



(นายบุญญนิตย์ วงศ์รักมิตร)
กรรมการและผู้จัดการ



(นางสาวกมลรัตน์ กุหลาบแก้ว)
รองผู้อำนวยการเงินและบัญชี (CFO)

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

งบกำไรขาดทุน

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	2565	2564	2565	2564	
รายได้จากการขายไฟฟ้า	2	186,762	134,854	184,841	133,977
รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น	2	817	827	805	1,108
รายได้ตามสัญญาเช่า		321	-	-	-
ต้นทุนขายไฟฟ้า	2	(167,369)	(114,714)	(166,414)	(114,614)
ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น	2	(590)	(652)	(753)	(809)
กำไรขั้นต้น		19,941	20,315	18,479	19,662
เงินปันผลรับและรายได้อื่น		667	736	579	556
ต้นทุนในการจัดจำหน่าย		(36)	(33)	(36)	(33)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	2	(3,092)	(3,488)	(2,378)	(3,041)
ค่าใช้จ่ายอื่น		(322)	(1)	(215)	(1)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน		(4,920)	(2,841)	(4,964)	(2,784)
กำไร (ขาดทุน) จากการเปลี่ยนแปลงมูลค่าสุทธิของอนุพันธ์		77	64	(3)	12
กำไรจากการดำเนินงาน		12,315	14,752	11,462	14,371
ต้นทุนทางการเงิน		(9,695)	(8,531)	(9,324)	(8,594)
ส่วนแบ่งกำไรของบริษัทร่วมและการร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสีย		3,550	1,809	-	-
กำไรก่อนรายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้		6,170	8,030	2,138	5,777
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้		(377)	56	-	-
กำไรสำหรับงวด		5,793	8,086	2,138	5,777
การแบ่งปันกำไร					
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของของกฟผ.		4,520	6,910	2,138	5,777
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		1,273	1,176	-	-
กำไรสำหรับงวด		5,793	8,086	2,138	5,777

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินระหว่างกาลนี้



(นายบุญญนิตย์ วงศ์รักมิตร)
กรรมการและผู้จัดการ



(นางสาวกมลรัตน์ กุหลาบแก้ว)
รองผู้อำนวยการการเงินและบัญชี (CFO)

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
กำไรสำหรับงวด	5,793	8,086	2,138	5,777
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น				
รายการที่จะถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าเงิน	2,399	786	-	-
ผลกำไรจากการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	515	10	-	-
ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นของบริษัทร่วมและการร่วมค้า				
ตามวิธีส่วนได้เสีย	2,725	553	-	-
รายการที่จะถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
- สุทธิจากภาษี	5,639	1,349	-	-
รายการที่จะไม่ถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนที่กำหนดให้วัดมูลค่าด้วย				
มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	(1,230)	94	(1,454)	-
ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นของบริษัทร่วมและการร่วมค้า				
ตามวิธีส่วนได้เสีย	11	(1)	-	-
รายการที่จะไม่ถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
- สุทธิจากภาษี	(1,219)	93	(1,454)	-
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด - สุทธิจากภาษี	4,420	1,442	(1,454)	-
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	10,213	9,528	684	5,777
การแบ่งปันกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม				
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของของกฟผ.	6,860	7,891	684	5,777
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	3,353	1,637	-	-
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	10,213	9,528	684	5,777

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินระหว่างกาลนี้


(นายบุญญนิตย์ วงศ์รักมิตร)
กรรมการและผู้จัดการ


(นางสาวกมลรัตน์ กุหลาบแก้ว)
รองผู้อำนวยการการเงินและบัญชี (CFO)

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

งบกำไรขาดทุน

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	2565	2564	2565	2564	
รายได้จากการขายไฟฟ้า	2	370,113	254,247	366,634	252,632
รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น	2	1,884	1,682	1,833	2,150
รายได้ตามสัญญาเช่า		629	-	-	-
ต้นทุนขายไฟฟ้า	2	(327,974)	(215,181)	(326,070)	(214,956)
ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น	2	(1,098)	(1,058)	(1,398)	(1,358)
กำไรขั้นต้น		43,554	39,690	40,999	38,468
เงินปันผลรับและรายได้อื่น		1,243	1,436	2,555	2,556
ต้นทุนในการจัดจำหน่าย		(69)	(63)	(69)	(63)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	2	(6,596)	(6,905)	(5,335)	(6,079)
ค่าใช้จ่ายอื่น		(413)	(59)	(305)	(58)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน		(4,040)	(7,044)	(4,500)	(7,256)
กำไร (ขาดทุน) จากการเปลี่ยนแปลงมูลค่าชุดกรรมของอนุพันธ์		51	68	(3)	17
กำไรจากการดำเนินงาน		33,730	27,123	33,342	27,585
ต้นทุนทางการเงิน		(18,900)	(16,677)	(18,128)	(16,846)
ส่วนแบ่งกำไรของบริษัทร่วมและการร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสีย	6	6,718	4,022	-	-
กำไรก่อนรายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้		21,548	14,468	15,214	10,739
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้		(956)	35	-	-
กำไรสำหรับงวด		20,592	14,503	15,214	10,739
การแบ่งปันกำไร					
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของของกฟผ.		18,663	12,176	15,214	10,739
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		1,929	2,327	-	-
กำไรสำหรับงวด		20,592	14,503	15,214	10,739

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินระหว่างกาลนี้

(นายบุญญนิตย์ วงศ์รักมิตร)

กรรมการและผู้จัดการ

(นางสาวกมลรัตน์ กุหลาบแก้ว)

รองผู้ว่าการการเงินและบัญชี (CFO)

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
กำไรสำหรับงวด	20,592	14,503	15,214	10,739
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น				
รายการที่จะถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าทางการเงิน	2,544	2,286	-	-
ผลกำไรจากการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	1,284	291	-	-
ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นของบริษัทร่วมและการร่วมค้า				
ตามวิธีส่วนได้เสีย	6	4,308	2,542	-
รายการที่จะถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
- สุทธิจากภาษี	8,136	5,119	-	-
รายการที่จะไม่ถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนที่กำหนดให้วัดมูลค่าด้วย				
มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	(1,614)	211	(1,707)	156
ผลกำไรจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	2	-	-	-
ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นของบริษัทร่วมและการร่วมค้า				
ตามวิธีส่วนได้เสีย	6	12	(1)	-
รายการที่จะไม่ถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
- สุทธิจากภาษี	(1,600)	210	(1,707)	156
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด - สุทธิจากภาษี	6,536	5,329	(1,707)	156
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	27,128	19,832	13,507	10,895
การแบ่งปันกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม				
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของของกฟผ.	22,131	15,748	13,507	10,895
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	4,997	4,084	-	-
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	27,128	19,832	13,507	10,895

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินระหว่างกาลนี้

(นายบุญญนิตย์ วงศ์กมิตร์)

กรรมการและผู้จัดการ

(นางสาวกมลรัตน์ กุหลาบแก้ว)

รองผู้อำนวยการการเงินและบัญชี (CFO)

(ซึ่งไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

การที่ฝ่ายยึดแห่งประเทศไทย
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
 ดำเนินการตามมติที่ 30 มิถุนายน 2565

เงินงบประมาณ	งบการเงินรวม												รวม
	กำไรสะสม						ส่วนแบ่ง						
	ส่วนเกินทุนจาก สิทธิการใช้ ประโยชน์ ในทรัพย์สิน	ส่วนเกินทุนจาก การเปลี่ยนแปลง สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัทย่อย	เงินอุดหนุน ทางการเงิน	สำรอง การเปลี่ยนแปลง มูลค่าสุทธิ	สำรอง การเปลี่ยนแปลง มูลค่าสุทธิ	สำรอง การเปลี่ยนแปลง มูลค่าสุทธิ	ส่วนเกินทุน ที่โอนเข้า ส่วนของผู้ถือหุ้น	ส่วนเกินทุน ที่โอนเข้า ส่วนของผู้ถือหุ้น	ส่วนเกินทุน ที่โอนเข้า ส่วนของผู้ถือหุ้น	ส่วนเกินทุน ที่โอนเข้า ส่วนของผู้ถือหุ้น	ส่วนเกินทุน ที่โอนเข้า ส่วนของผู้ถือหุ้น	ส่วนเกินทุน ที่โอนเข้า ส่วนของผู้ถือหุ้น	
10,872	475	689	80,186	370,659	(3,088)	224	(421)	(4,923)	(8,208)	454,673	33,468	488,141	
-	-	-	(14,476)	-	-	-	-	-	-	(14,476)	-	(14,476)	
-	-	-	(14,476)	-	-	-	-	-	-	(14,476)	-	(14,476)	
-	-	-	12,176	-	-	-	-	-	-	12,176	2,327	14,503	
-	-	-	(1)	181	1,195	181	131	2,066	3,573	3,572	1,757	5,329	
-	-	-	12,175	181	1,195	181	131	2,066	3,573	15,748	4,084	19,832	
-	-	-	-	-	(1,893)	405	(390)	(2,857)	(4,635)	455,945	(1,008)	492,489	
10,872	475	689	80,186	368,358	(1,893)	405	(390)	(2,857)	(4,635)	455,945	36,544	492,489	
10,872	475	689	80,186	374,525	(1,158)	243	(150)	(1,316)	(2,381)	464,366	46,260	510,626	
-	-	-	(2,848)	-	-	-	-	-	-	(2,848)	-	(2,848)	
10,872	475	689	80,186	371,677	(1,158)	243	(150)	(1,316)	(2,381)	461,518	46,260	507,778	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-	-	(8)	-	-	-	-	-	-	-	(8)	(36)	(44)	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,749	13,749	
-	-	-	(8,491)	-	-	-	-	-	-	(8,491)	-	(8,491)	
-	-	(8)	(8,491)	-	-	-	-	-	-	(8,499)	13,713	5,214	
-	-	-	18,663	-	-	-	-	-	-	18,663	1,929	20,592	
-	-	-	(72)	1,333	(1,617)	468	468	3,336	3,540	3,468	3,068	6,536	
-	-	-	18,591	1,333	(1,617)	468	468	3,336	3,540	22,131	4,997	27,128	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,451)	(1,451)	
10,872	475	681	80,186	381,777	195	(1,374)	318	2,020	1,159	475,150	63,519	538,669	

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินระหว่างกลางนี้

(ซึ่งไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

การที่ฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)
 สำหรับงวดที่สิ้นสุดในวันที่ 30 มิถุนายน 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

เงินงบประมาณ	งบการเงินเฉพาะกิจการ				องค์ประกอบอื่นของ		รวม
	ส่วนเกินทุนจาก สิทธิการใช้ประโยชน์ ในทรัพย์สิน	เงินจัดสรรในการ ขยายกิจการ	กำไรสะสม	ยังไม่ได้จัดสรร	ส่วนของผู้ถือหุ้น		
					สำรอง	การเปลี่ยนแปลง ในมูลค่ายุติธรรม	
10,872	475	80,186	316,124	1,138		408,795	
-	-	-	(14,476)	-		(14,476)	
-	-	-	(14,476)	-		(14,476)	
-	-	-	10,739	-		10,739	
-	-	-	-	156		156	
-	-	-	10,739	156		10,895	
10,872	475	80,186	312,387	1,294		405,214	
10,872	475	80,186	316,473	1,102		409,108	
-	-	-	(2,848)	-		(2,848)	
10,872	475	80,186	313,625	1,102		406,260	
-	-	-	(8,491)	-		(8,491)	
-	-	-	(8,491)	-		(8,491)	
-	-	-	15,214	-		15,214	
-	-	-	-	(1,707)		(1,707)	
-	-	-	15,214	(1,707)		13,507	
10,872	475	80,186	320,348	(605)		411,276	

ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2564
 รายการกับเจ้าของที่บันทึกโดยตรงในส่วนของผู้ถือหุ้น
 การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้น
 สำรองเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง
 งบการเงินที่เปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้น

กำไรสำหรับงวด
 กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด
 กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด
 ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564

ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 - ตามที่รายงานไว้เดิม
 ผลสะสมจากการปรับปรุงงบการเงินงวดก่อน (หมายเหตุ 1.4)
 ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 - หลังการปรับปรุง
 รายการกับเจ้าของที่บันทึกโดยตรงในส่วนของผู้ถือหุ้น
 การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้น
 สำรองเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง
 งบการเงินที่เปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้น

กำไรสำหรับงวด
 กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด
 กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด
 ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565

หมายเหตุประกอบงบการเงินนี้เป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินระหว่างกลาง

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

งบกระแสเงินสด

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรก่อนภาษี	21,548	14,468	15,214	10,739
รายการปรับกระทบกำไรก่อนภาษีเป็นเงินสดรับ (จ่าย)				
จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ต้นทุนทางการเงิน	18,900	16,677	18,128	16,846
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	26,200	26,431	24,729	25,442
รายได้จากการรับบริจาค	-	(19)	-	(19)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	4,359	7,665	4,903	7,917
(กำไร) ขาดทุนจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงิน	16	(1)	-	-
(กำไร) ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์ทางการเงิน	1	(2)	-	-
(กำไร) ขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมของอนุพันธ์	(50)	(68)	3	(17)
ขาดทุนจากการซื้อขายของลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	15	22	15	22
ขาดทุนจากการซื้อขายของสินทรัพย์ทางการเงิน (โอนกลับ)	(1)	1	-	-
ขาดทุนจากการซื้อขายค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ	107	-	-	-
ขาดทุนจากการปรับมูลค่าเชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลังเสื่อมสภาพ (โอนกลับ)	(16)	60	(67)	103
ปรับปรุงมูลค่ายุติธรรมของลูกหนี้ตามสัญญาเช่าและปรับปรุงสัญญาเช่า	61	-	-	-
ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	99	4	101	4
รับรัฐรายได้เงินช่วยเหลือ	(298)	(302)	(298)	(302)
ส่วนแบ่งกำไรของบริษัทร่วมและการร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสีย	(6,718)	(4,022)	-	-
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	561	549	550	536
ดอกเบี้ยรับ	(213)	(270)	(76)	(146)
เงินปันผลรับ	(85)	(254)	(1,600)	(1,646)
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์				
และหนี้สินดำเนินงาน	64,486	60,939	61,602	59,479

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินระหว่างกาลนี้

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
ลูกหนี้การค้า	(19,560)	(9,829)	(19,226)	(9,845)
รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Fi) ค้างรับ	(64,888)	-	(64,888)	-
ลูกหนี้อื่น	(3,266)	(1,023)	(2,972)	(842)
เชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง	2,944	825	3,776	545
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	34	10	15	(10)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(4,079)	(4,545)	(4,633)	(4,411)
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้า	21,809	12,934	21,828	13,811
เจ้าหนี้อื่น	(555)	2,565	319	2,702
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	(3,174)	(1,116)	(3,136)	(1,089)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	122	5	5	(10)
ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	42	45	42	45
จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	(36)	(28)	(36)	(28)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	842	504	664	185
เงินสดจาก (ใช้ไป) ใน) กิจกรรมดำเนินงาน	(5,279)	61,286	(6,640)	60,532
รับดอกเบี้ย	82	139	76	138
จ่ายภาษีเงินได้	(469)	(134)	-	-
กระแสเงินสดสุทธิได้มา (ใช้ไป) ใน) กิจกรรมดำเนินงาน	(5,666)	61,291	(6,564)	60,670
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินสดรับ (จ่าย) สุทธิในสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วย				
วิธีราคาทุนค้ำจำหน่าย	2,033	(667)	-	(2,241)
เงินสดจ่ายสุทธิในสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วย				
วิธีมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	(1,080)	(10)	-	-
เงินสดรับ (จ่าย) สุทธิในสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วย				
วิธีมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	170	(1,558)	170	-
เงินสดจ่ายซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(11,266)	(14,985)	(10,227)	(14,065)
เงินสดจ่ายต้นทุนการกู้ยืมที่รวมอยู่ในอาคารและอุปกรณ์	(459)	(332)	(438)	(404)
เงินสดรับจากการจำหน่ายสินทรัพย์	33	31	24	31
เงินสดจ่ายเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(15)	(24)	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในบริษัทย่อย	(44)	-	(11,249)	-
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	(711)	(3,642)	-	-
เงินสดจ่ายค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ	(7)	(29)	-	-
เงินปันผลรับ	4,079	2,053	1,600	1,646
ดอกเบี้ยรับ	78	160	-	-
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(7,189)	(19,003)	(20,120)	(15,033)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินระหว่างกาลนี้

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	11,314	7,145	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	(12,846)	(3,799)	-	-
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาว	48,101	5,777	41,000	4,959
เงินสดจ่ายเพื่อชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(6,218)	(3,737)	(1,016)	(3,016)
เงินสดจ่ายเพื่อชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากกองทุนรวม โครงสร้างพื้นฐาน	(326)	(314)	(326)	(314)
เงินสดจ่ายเพื่อชำระเงินต้นตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	(7,340)	(6,861)	(8,668)	(8,160)
เงินสดจ่ายเพื่อชำระเงินต้นตามสัญญาเช่าอื่น	(318)	(287)	(217)	(222)
เงินสดรับจากรายได้รอการรับรู้	49	348	49	348
จ่ายเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง	(3,500)	(9,261)	(3,500)	(9,261)
เงินสดรับจากการเพิ่มทุน	13,749	-	-	-
จ่ายเงินปันผล	(1,450)	(1,008)	-	-
ดอกเบี้ยจ่าย	(2,726)	(2,325)	(1,449)	(1,550)
เงินสดจ่ายต้นทุนทางการเงินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	(15,705)	(14,268)	(16,492)	(15,274)
กระแสเงินสดสุทธิได้มา (ใช้ไป) ในกิจกรรมจัดหาเงิน	22,784	(28,590)	9,381	(32,490)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิก่อนผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยน	9,929	13,699	(17,303)	13,147
ผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่มีต่อเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	174	89	76	44
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	10,103	13,788	(17,227)	13,191
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 1 มกราคม	68,861	69,353	60,455	63,885
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 30 มิถุนายน	78,964	83,141	43,228	77,076
ข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับกระแสเงินสด				
ซื้อที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตนโดยยังไม่ได้ชำระเงิน	1,266	1,606	1,266	1,606
สินทรัพย์ตามสัญญาเช่าอื่นเพิ่มขึ้น	456	411	441	387
ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บที่ยังไม่ได้ชำระเงิน	-	1	-	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินระหว่างกาลนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล

สำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565

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

งบการเงินรวมระหว่างกาลนี้จัดทำขึ้น โดยรวมงบการเงินของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (ซึ่งต่อไปนี้เรียกว่า “กฟผ.” หรือ “กิจการ”) และบริษัทย่อย (ซึ่งต่อไปนี้เรียกว่า “บริษัทย่อย”) (รวมเรียกว่า “กลุ่มกิจการ”) โดยใช้หลักเกณฑ์เดียวกับงบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 ทั้งนี้ ในระหว่างงวด มีการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างที่สำคัญของกลุ่มกิจการ ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 5 และ 6

1.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

งบการเงินระหว่างกาลนี้จัดทำขึ้นโดยใช้นโยบายการบัญชีและวิธีการคำนวณเช่นเดียวกับที่ใช้ในงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564

มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีการปรับปรุงซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2565 ไม่มีผลกระทบต่ออย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินของกลุ่มกิจการ ยกเว้นการถือปฏิบัติตามการปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 9 เรื่อง เครื่องมือทางการเงินและมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเครื่องมือทางการเงิน สำหรับรายการที่ได้รับผลกระทบจากการปฏิรูปอัตราดอกเบี้ยอ้างอิง (IBOR) โดยปัจจุบันกลุ่มกิจการอยู่ระหว่างการเตรียมการแก้ไขเงื่อนไขสัญญาเพื่อให้สอดคล้องต่อการปฏิรูปอัตราดอกเบี้ยดังกล่าว

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

1.4 รายการปรับปรุงงบการเงินปีก่อน

ในงวดปัจจุบัน กฟผ. มีการปรับปรุงการคำนวณรายได้ที่เกิดขึ้นในช่วงทดสอบการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง เพื่อให้สอดคล้องกับต้นทุนเชื้อเพลิงที่ใช้ในการทดสอบเดินเครื่องของโครงการโรงไฟฟ้าทดแทนโรงไฟฟ้าบางปะกง ซึ่งส่งผลกระทบต่องบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564

กลุ่มกิจการได้ปรับปรุงงบการเงินปีก่อนที่แสดงเป็นข้อมูลเปรียบเทียบ โดยผลสะสมของการปรับปรุงรายการดังกล่าวแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

จำนวนเงินของรายการปรับปรุงที่มีผลกระทบต่อรายการในงบแสดงฐานะการเงิน แสดงได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	เพิ่มขึ้น (ลดลง)			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธันวาคม 2564	1 มกราคม 2564	31 ธันวาคม 2564	1 มกราคม 2564
งบแสดงฐานะการเงิน				
สินทรัพย์				
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(2,848)	-	(2,848)	-
รวมสินทรัพย์	(2,848)	-	(2,848)	-
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
กำไรสะสม - ยังไม่ได้จัดสรร	(2,848)	-	(2,848)	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	(2,848)	-	(2,848)	-

2. รายการธุรกิจกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ในระหว่างงวด กลุ่มกิจการมีรายการธุรกิจที่สำคัญกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน รายการธุรกิจดังกล่าวเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้าและเกณฑ์ตามที่ตกลงกันระหว่างกลุ่มกิจการและบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันเหล่านั้น ซึ่งเป็นไปตามปกติธุรกิจ

รายการธุรกิจกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันสามารถสรุปได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
บริษัทย่อย				
รายได้จากการขายไฟฟ้า	-	-	43	67
รายได้จากการขายสินค้าและบริการ	-	-	279	230
ต้นทุนขายไฟฟ้า	-	-	13,641	7,353
ซื้อสินค้าหรือบริการ	-	-	199	167

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

(หน่วย: ล้านบาท)

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
บริษัทร่วม				
รายได้จากการขายไฟฟ้า	5	6	5	6
รายได้จากการขายสินค้าและบริการ	17	20	14	17
ต้นทุนขายไฟฟ้า	8,773	5,416	8,773	5,416
ซื้อสินค้าหรือบริการ	12	21	9	19
การร่วมค้า				
รายได้จากการขายไฟฟ้า	26	20	26	20
รายได้จากการขายสินค้าและบริการ	449	502	371	429
ต้นทุนขายไฟฟ้า	11,658	9,193	11,658	9,193
ซื้อสินค้าหรือบริการ	470	325	470	325
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
รายได้จากการขายไฟฟ้า	154,392	133,424	154,392	133,424
รายได้จากการขายสินค้าและบริการ	17	30	17	30
ต้นทุนขายไฟฟ้า	52,341	29,240	51,722	28,898
ซื้อสินค้าหรือบริการ	9	17	9	17

(หน่วย: ล้านบาท)

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
บริษัทย่อย				
รายได้จากการขายไฟฟ้า	-	-	91	102
รายได้จากการขายสินค้าและบริการ	-	-	531	537
ต้นทุนขายไฟฟ้า	-	-	28,094	13,269
ซื้อสินค้าหรือบริการ	-	-	371	337
บริษัทร่วม				
รายได้จากการขายไฟฟ้า	11	13	11	13
รายได้จากการขายสินค้าและบริการ	36	72	29	66
ต้นทุนขายไฟฟ้า	17,072	9,700	17,072	9,700
ซื้อสินค้าหรือบริการ	24	49	19	45

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

(หน่วย: ล้านบาท)

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
การร่วมค้า				
รายได้จากการขายไฟฟ้า	48	52	48	52
รายได้จากการขายสินค้าและบริการ	1,133	1,080	969	936
ต้นทุนขายไฟฟ้า	20,478	16,260	20,478	16,260
ซื้อสินค้าหรือบริการ	865	604	865	604
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
รายได้จากการขายไฟฟ้า	290,811	251,443	290,811	251,443
รายได้จากการขายสินค้าและบริการ	35	70	35	70
ต้นทุนขายไฟฟ้า	99,612	54,149	98,392	53,534
ซื้อสินค้าหรือบริการ	15	33	15	33

ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

(หน่วย: ล้านบาท)

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ค่าตอบแทนกรรมการ	9	9	2	4
ผลประโยชน์ระยะสั้น	74	73	26	33
ผลประโยชน์หลังออกจากงาน	2	1	1	1
รวม	85	83	29	38

(หน่วย: ล้านบาท)

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ค่าตอบแทนกรรมการ	19	15	6	7
ผลประโยชน์ระยะสั้น	161	149	60	62
ผลประโยชน์หลังออกจากงาน	5	3	2	2
รวม	185	167	68	71

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม
	2565	2564	2565	2564
เจ้าหนี้การค้า				
บริษัทย่อย	-	-	10,730	8,953
บริษัทร่วม	6,777	6,275	6,777	6,275
การร่วมค้า	10,154	8,985	10,154	8,985
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	36,376	23,684	36,156	23,516
รวม	53,307	38,944	63,817	47,729
เจ้าหนี้อื่น				
- ส่วนที่หมุนเวียน				
บริษัทย่อย	-	-	13	1
บริษัทร่วม	2,376	2,249	2	-
การร่วมค้า	771	723	734	706
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	281	287	281	287
รวม	3,428	3,259	1,030	994
- ส่วนที่ไม่หมุนเวียน				
บริษัทร่วม	3,362	3,193	-	-
การร่วมค้า	2	4	-	-
รวม	3,364	3,197	-	-

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม
	2565	2564	2565	2564
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น				
บริษัทย่อย	-	-	126	4
การร่วมค้า	23	23	23	23
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	84	68	84	68
รวม	107	91	233	95

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม/งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	31 ธันวาคม		30 มิถุนายน	
	2564	สำรองเพิ่ม	นำส่งคลัง	2565
เงินรายได้แผ่นดินก้างนำส่งคลัง				
กระทรวงการคลัง	11,007	8,491	(3,500)	15,998
รวม	11,007			15,998

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
	2565	2564	2565	2564	2565	2564
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	19,079	18,834	210,236	213,379	229,315	232,213
หัก: ดอกเบี้ยจ่ายรอการรับรู้	(11,350)	(11,364)	(98,513)	(101,129)	(109,863)	(112,493)
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า - สุทธิ	7,729	7,470	111,723	112,250	119,452	119,720

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	ส่วนที่ถึงกำหนดชำระ ภายในหนึ่งปี		ส่วนที่ถึงกำหนดชำระ เกินกว่าหนึ่งปี		รวม	
	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม
	2565	2564	2565	2564	2565	2564
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	22,688	23,132	219,523	224,103	242,211	247,235
หัก: ดอกเบี้ยจ่ายรอการรับรู้	(12,636)	(12,853)	(100,888)	(104,100)	(113,524)	(116,953)
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า - สุทธิ	10,052	10,279	118,635	120,003	128,687	130,282

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันและดอกเบี้ยค้างรับ

(หน่วย: ล้านบาท)

	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)		งบการเงินรวม			
	31 ธันวาคม	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม	ปรับปรุงอัตรา	30 มิถุนายน	
	2564	2565	2564	เพิ่มขึ้น	แลกเปลี่ยน	2565
เงินให้กู้ยืมระยะยาว						
บริษัทร่วม	5.00	5.00	32	-	-	32
การร่วมค้า	4.21 - 5.30	4.21 - 5.30	631	15	34	680
หัก: ค่าเผื่อผลขาดทุนด้าน เครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น			(7)			(6)
สุทธิ			<u>656</u>			<u>706</u>

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม	
	2565	2564
ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของเงินให้กู้ยืม สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน	(1)	1

เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

(หน่วย: ล้านบาท)

	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)		งบการเงินรวม/งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	31 ธันวาคม	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม	เพิ่มขึ้น	ลดลง	30 มิถุนายน
	2564	2565	2564	เพิ่มขึ้น	ลดลง	2565
เงินกู้ยืม						
กระทรวงการคลัง	3.00	3.00	39	-	-	39
สุทธิ			<u>39</u>			<u>39</u>

สัญญาที่สำคัญที่ลงนามกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันในระหว่างงวด

สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิง / สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

เมื่อวันที่ 4 มกราคม 2565 กฟผ. ได้ลงนามในสัญญาซื้อน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ไม่เติมไบโอดีเซล (B0) สำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม จำนวน 56 ล้านลิตร กับบริษัท ปตท. น้ำมัน และการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) จำนวน 1,617 ล้านบาท โดยสัญญาได้สิ้นสุดลงในไตรมาสที่ 2 ปี 2565

เมื่อวันที่ 22 เมษายน 2565 และ 23 พฤษภาคม 2565 กฟผ. ได้ลงนามในข้อตกลงการใช้ความสามารถในการให้บริการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ แบบ Non-Firm กับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) สำหรับระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม 2565 ถึง 1 มิถุนายน 2565 วงเงิน 150 ล้านบาท และสำหรับระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2565 ถึง 1 กรกฎาคม 2565 วงเงิน 140 ล้านบาท

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

กฟผ. ได้ทำสัญญาซื้อไฟฟ้ากับบริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด โดยมีกำหนดเริ่มซื้อขายไฟเชิงพาณิชย์สำหรับ unit 1 ตั้งแต่วันที่ 1 มีนาคม 2567 และ unit 2 ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2568

กฟผ. ได้ทำสัญญาแบบ Firm Replacement กับบริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) และบริษัท เอ็กโก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด เพื่อซื้อไฟฟ้า โดยเริ่มซื้อขายไฟเชิงพาณิชย์ตั้งแต่ 31 มีนาคม 2565 และ 28 มกราคม 2567 ตามลำดับ

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 กฟผ. มีภาระผูกพันภายใต้สัญญาซื้อขายน้ำมันเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้า และยานพาหนะ กับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัท ปตท. น้ำมัน และการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) จำนวน 1,302 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2564: 924 ล้านบาท)

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 กฟผ. มีภาระผูกพันภายใต้สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับโรงไฟฟ้า กับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) จำนวน 222,156 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2564: 280,724 ล้านบาท)

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 กฟผ. มีภาระผูกพันภายใต้สัญญาซื้อขาย LNG สำหรับโรงไฟฟ้า กับบริษัท PTT International Trading Pte. Ltd. จำนวน 501 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2564: 1,296 ล้านบาท)

สัญญาเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2565 บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้กับบริษัท ดิงส์ ออน เน็ต จำกัด ซึ่งเป็นการร่วมค้าทางอ้อม โดยมีวงเงินให้กู้ยืมตามสัดส่วนการลงทุนเป็นจำนวนเงิน 35 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 5.30 ต่อปี มีกำหนดชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยตามที่ระบุไว้ในสัญญา ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 ยอดคงค้างของเงินให้กู้ยืมดังกล่าวมีจำนวน 15 ล้านบาท

นอกจากนี้ กลุ่มกิจการยังมีภาระผูกพันภายใต้สัญญาที่สำคัญที่ลงนามกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่นๆตามที่ได้เปิดเผยรายละเอียดของสัญญาไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 ได้แก่ สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิง สัญญาบริการจัดการเชื้อเพลิง สัญญาซื้อขายไฟฟ้า สัญญาให้บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า สัญญาให้เช่าที่ดินและให้บริการด้านสาธารณูปโภค สัญญาให้บริการการจัดการ สัญญาที่เกี่ยวข้องกับเงินลงทุน สัญญาสนับสนุนทางการเงิน สัญญาเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน รวมไปถึงภาระผูกพันที่เกี่ยวข้องกับสัญญาซื้อขายหุ้นและสัญญาการให้บริการค้าประกัน ทั้งนี้ ในระหว่างงวดปัจจุบัน ไม่มีการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขที่สำคัญของสัญญาเหล่านี้

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

3. ลูกหนี้การค้า

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม
	2565	2564	2565	2564
ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	75,663	43,469	75,044	43,141
เกินกำหนดชำระ				
1 - 180 วัน	63	12,698	1	12,679
มากกว่า 360 วัน	50	50	50	50
รวม	75,776	56,217	75,095	55,870
หัก: ค่าเพื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(50)	(50)	(50)	(50)
สุทธิ	75,726	56,167	75,045	55,820
ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น				
สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน				
- เพิ่มขึ้น	-	5	-	5

4. รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ค้างรับ

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวมและ งบการเงินเฉพาะกิจการ
ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	38,943
ต้นทุนที่เกิดขึ้นจริงสูงกว่าที่เรียกเก็บได้ในสูตรการคำนวณค่า Ft	79,489
เงินบรรเทาค่า Ft	(4,129)
เงินบริหารจัดการภาระ Take-or-Pay แหล่งก๊าซธรรมชาติเมียนมา	(13,602)
เงินเรียกคืนเพื่อให้การไฟฟ้ามีฐานะการเงินตามเกณฑ์ที่กำหนด	(1,000)
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565	99,701

เมื่อวันที่ 29 พฤศจิกายน 2564 ในการประชุมคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (“กกพ.”) ครั้งที่ 53/2564 (ครั้งที่ 762) ที่ประชุมมีมติเห็นชอบให้นำเงินบริหารและเงินเรียกคืนดังต่อไปนี้มาปรับลดค่าไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าผ่านค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ในการคำนวณอัตรา Ft ขยายปลีกประจำเดือน มกราคม - เมษายน 2565

1. เงินบรรเทาค่า Ft ที่ กกพ. เห็นชอบให้ กฟผ. เก็บรักษาไว้จำนวน 4,129 ล้านบาท
2. เงินบริหารจัดการภาระ Take-or-Pay แหล่งก๊าซธรรมชาติเมียนมา ตามมติคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน จำนวน 13,511 ล้านบาท
3. เงินเรียกคืนเพื่อให้การไฟฟ้ามีฐานะการเงินตามเกณฑ์ที่กำหนดในส่วนของค่าไฟฟ้านครหลวง (“กฟน.”) จำนวน 1,000 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 6 มกราคม 2565 ในการประชุมคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (“กพช.”) ครั้งที่ 1/2565 (ครั้งที่ 156) ที่ประชุมมีมติเห็นชอบให้นำผลประโยชน์ของบัญชี Take-or-Pay แหล่งก๊าซธรรมชาติเมียนมา ณ วันที่ 30 พฤศจิกายน 2564 จำนวนเงิน 13,594 ล้านบาท พร้อมดอกเบี้ยที่เกิดขึ้นในระหว่างดำเนินการคืนภาครัฐทั้งหมดไปช่วยอุดหนุนค่า Ft โดยให้ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“ปตท.”) นำส่งเงินและลดราคา ค่าก๊าซธรรมชาติให้ กฟผ. เพื่อลดค่าไฟฟ้าให้กับประชาชนในช่วงสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อโควิด-19 ทั้งนี้ในระหว่างงวด ปตท. ได้นำส่งเงินและปรับลดราคา ค่าก๊าซธรรมชาติให้ กฟผ. แล้วทั้งจำนวน

การกำหนดราคาก๊าซธรรมชาติภายใต้การกำกับของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (Energy Pool Price: EPP)

เมื่อวันที่ 29 มีนาคม 2565 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (“กกพ.”) ได้ออกประกาศ กกพ. เรื่อง หลักเกณฑ์การคำนวณราคาก๊าซธรรมชาติภายใต้การกำกับของ กกพ. พ.ศ. 2565 เพื่อกำหนดหลักเกณฑ์การคำนวณราคาที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า สำหรับโรงไฟฟ้าที่ขายไฟฟ้าเข้าระบบภายใต้การกำกับของ กกพ. (EPP) เพื่อสะท้อนต้นทุนการบริหารจัดการพลังงานอันเป็นทรัพยากรของประเทศให้เกิดความเป็นธรรมแก่ประชาชนเอื้อต่อการแข่งขันและไม่เลือกปฏิบัติ โดยกำหนดให้ กฟผ. เป็นหน่วยงานกลาง (Clearing House) มีหน้าที่ รวบรวมข้อมูล จำนวนและนำส่งข้อมูล EPP ให้แก่บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“ปตท.”) และ ปตท. มีหน้าที่นำ EPP ที่ได้รับแจ้งจาก กฟผ. เรียกเก็บค่าก๊าซธรรมชาติกับคู่สัญญา และนำมูลค่าส่วนต่างค่าก๊าซธรรมชาติส่งคืน กฟผ. ตามแนวปฏิบัติที่คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานกำหนด จึงมีผลให้คู่สัญญากับ ปตท. มีหน้าที่ชำระส่วนต่างหรือได้รับคืนเงินส่วนต่างระหว่าง EPP กับ Pool Gas ตั้งแต่เดือนเมษายน 2565 จนกว่าหน่วยงานภาครัฐที่มีอำนาจหน้าที่ตามกฎหมายจะเปลี่ยนแปลงหรือยกเลิก

ทั้งนี้ในการประชุม กกพ. เมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2565 กกพ. ได้มีมติให้ กฟผ. นำเงินส่วนต่างที่ได้รับจาก ปตท. มาปรับลดต้นทุน Ft ที่ยังไม่สามารถเรียกเก็บจากผู้ใช้ไฟฟ้า และให้ กฟผ. ประสานงานกับสำนักงาน กกพ. ในรายละเอียดที่เกี่ยวข้องต่อไป โดยในปัจจุบัน ปตท. อยู่ระหว่างดำเนินการให้ผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติ ชำระเงินให้แล้วเสร็จ

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

5. เงินลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อยที่แสดงอยู่ในงบการเงินเฉพาะกิจการมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

บริษัท	ราคาทุน		เงินปันผล สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุด วันที่ 30 มิถุนายน		เงินปันผล สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุด วันที่ 30 มิถุนายน	
	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม				
	2565	2564	2565	2564	2565	2564
	(ตรวจสอบแล้ว)					
บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)	17,774	6,525	-	-	881	816
บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	12,197	12,197	38	13	38	13
บริษัท อีเกท ไคมอนด์ เซอร์วิส จำกัด	281	281	10	11	10	11
เงินลงทุนในบริษัทย่อย - สุทธิ	30,252	19,003	48	24	929	840

ตามที่บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (“บริษัทย่อย”) ได้ออกและเสนอขายหุ้นสามัญที่ออกใหม่ให้แก่ผู้ถือหุ้นสามัญเดิมของบริษัทย่อย ตามสัดส่วนการถือหุ้น โดยไม่จัดสรรให้ผู้ถือหุ้นที่จะทำให้บริษัทย่อยมีหน้าที่ตามกฎหมายต่างประเทศ (Preferential Public Offering: PPO) เป็นจำนวนทั้งสิ้น 725 ล้านหุ้น ที่ราคาหุ้นละ 34.48 บาทต่อหุ้น ในอัตราส่วนการเสนอขาย 2 หุ้นสามัญเดิมต่อ 1 หุ้นสามัญที่ออกใหม่ โดยมีระยะเวลาจองซื้อและชำระค่าจองซื้อหุ้นสามัญที่ออกใหม่ตั้งแต่วันที่ 6 ถึง 10 มิถุนายน 2565

ในการประชุมคณะกรรมการ (กรม.) เมื่อวันที่ 1 มีนาคม 2565 ได้มีมติเห็นชอบให้ กฟผ. เข้าลงทุนในหุ้นสามัญออกใหม่ของบริษัทย่อยดังกล่าวเพื่อคงสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 45 เป็นจำนวน 326 ล้านหุ้น รวมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 11,249 ล้านบาท โดยได้ชำระค่าหุ้นสามัญที่ออกใหม่ดังกล่าวในวันที่ 2 มิถุนายน 2565

ต่อมา เมื่อวันที่ 22 มิถุนายน 2565 บริษัทย่อยได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้วของบริษัทย่อยในส่วนที่เพิ่มขึ้นจากการออกและเสนอขายหุ้นสามัญที่ออกใหม่ครั้งนี้ต่อกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ เรียบร้อยแล้ว ส่งผลให้บริษัทย่อยมีทุนชำระแล้ว 21,750 ล้านบาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,175 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท

การซื้อขายหุ้นในบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) (“SCG”)

เมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2564 บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (“RATCH”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) (“SCG”) ซึ่งเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 3,413 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 51 ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของ SCG การซื้อธุรกิจดังกล่าวข้างต้น RATCH ได้รับรู้ประมาณการค่าความนิยมจากการซื้อธุรกิจเป็นจำนวนเงิน 1,430 ล้านบาท RATCH มีการใช้ผู้ประเมินราคาอิสระเพื่อหามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินสุทธิที่ได้มา ทั้งนี้ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 การประเมินมูลค่ายุติธรรม โดยเฉพาะในส่วนของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่ได้มายังไม่เสร็จสมบูรณ์ จึงถูกบันทึกบัญชีด้วยประมาณการมูลค่าในงบแสดงฐานะการเงินรวม ซึ่งอาจมีการปรับปรุงมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาและค่าความนิยม เมื่อรายงานของผู้ประเมินแล้วเสร็จ

นอกจากนี้ เมื่อวันที่ 31 มกราคม 2565 ซึ่งเป็นวันสุดท้ายของการกำหนดรับซื้อหลักทรัพย์ มีผู้แสดงเจตนาขายหลักทรัพย์เป็นจำนวน 8 ล้านหุ้น คิดเป็นร้อยละ 0.67 ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายได้แล้วทั้งหมด ในราคาหุ้นละ 5.75 บาท คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 44 ล้านบาท ส่งผลให้ภายหลังการทำคำเสนอซื้อ RATCH ถือหุ้นสามัญของ SCG เป็นจำนวนรวมทั้งสิ้น 601 ล้านหุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 51.67 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด

ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงในส่วนได้เสียในงบการเงินรวม ดังนี้

	(หน่วย: ล้านบาท)
มูลค่าตามบัญชีของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่ได้มา	36
หัก: สิ่งตอบแทนที่โอนให้ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(44)
ส่วนได้เสียของกลุ่มกิจการที่ลดลงจากการเพิ่มสัดส่วนในบริษัทย่อย	(8)

ทั้งนี้ RATCH มีการทบทวนมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินสุทธิที่ได้มาอย่างต่อเนื่องในระหว่างช่วงเวลาที่วัดมูลค่า ซึ่งหากมีข้อมูลใหม่ที่ได้รับเพิ่มเติมภายในหนึ่งปีนับจากวันที่มีการซื้อธุรกิจและรับทราบข้อเท็จจริงที่สะท้อนเหตุการณ์แวดล้อมที่มีอยู่ ณ วันที่ซื้อธุรกิจ การบันทึกบัญชีเกี่ยวกับการซื้อธุรกิจอาจจะถูกปรับปรุงใหม่

6. เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

	(หน่วย: ล้านบาท)	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
มูลค่าตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	93,652	2,233
ส่วนแบ่งกำไรของบริษัทร่วมและการร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสีย	6,718	-
ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่นของบริษัทร่วมและ การร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสีย	4,320	-
เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าเพิ่มขึ้น	704	-
เงินปันผลรับ	(3,045)	-
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	2,216	-
มูลค่าตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565	104,565	2,233

การจ่ายชำระค่าหุ้น

ในระหว่างงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 กลุ่มกิจการได้จ่ายชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการลงทุน ดังนี้

	(หน่วย: ล้านบาท)	
ชื่อบริษัท	รายละเอียด	จำนวนเงิน
บริษัทร่วมทางอ้อม		
บริษัท พรินซิเพิล เซลท์เนเจอร์ - สกลนคร จำกัด	ชำระค่าหุ้น	75
การร่วมค้าทางอ้อม		
บริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด	ชำระค่าหุ้น	464
RATCH & AIDC Wind Energy Pte. Ltd.	ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุน	85
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด	ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุน	80
รวม		704

เงินลงทุนในบริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด

เมื่อวันที่ 14 กุมภาพันธ์ 2565 บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (“RATCH”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญใน บริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด (“HKP”) จาก บริษัท หินกองเพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (“HKH”) ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นเดิม เพื่อเข้าร่วมดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมหินกอง ในจังหวัดราชบุรี โดยได้จ่ายชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 51 เป็นจำนวนเงิน 464 ล้านบาท (แบ่งเป็นหุ้นสามัญ 0.20 ล้านหุ้น ชำระเต็มมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท และหุ้นสามัญ 185 ล้านหุ้น จ่ายชำระค่าหุ้นร้อยละ 25) ส่งผลให้ HKP มีสถานะเป็นการร่วมค้าทางอ้อมของกลุ่มกิจการ

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

ภายหลังการโอนหุ้นเสร็จสิ้น ส่งผลให้โครงสร้างผู้ถือหุ้นใน HKP ประกอบด้วย RATCH ร้อยละ 51 และ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) ร้อยละ 49

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมหินกอง จังหวัดราชบุรี เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจำนวน 2 เครื่อง ขนาดกำลังผลิตรวม 1,400 เมกะวัตต์ มีกำหนดเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในปี 2567 และ 2568 ตามลำดับ

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

ในงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล (สิงคโปร์) คอร์ปอเรชั่น จำกัด (“RHIS”) ได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนทั้งสิ้นจำนวน 2.45 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 1 เหรียญสหรัฐอเมริกา เป็นจำนวนเงิน 2.45 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา หรือเทียบเท่า 85 ล้านบาท ให้แก่ RATCH & AIDC ตามสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 63.80 รายละเอียดดังนี้

เมื่อวันที่ 14 กุมภาพันธ์ 2565 บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล (สิงคโปร์) คอร์ปอเรชั่น จำกัด (“RHIS”) ได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 0.61 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 1 เหรียญสหรัฐอเมริกา เป็นจำนวนเงิน 0.61 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา หรือเทียบเท่า 20 ล้านบาท ให้แก่ RATCH & AIDC ตามสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 63.80

ต่อมาเมื่อวันที่ 17 พฤษภาคม 2565 RHIS ได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 0.31 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 1 เหรียญสหรัฐอเมริกา เป็นจำนวนเงิน 0.31 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา หรือเทียบเท่า 11 ล้านบาท ให้แก่ RATCH & AIDC ตามสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 63.80

และเมื่อวันที่ 13 มิถุนายน 2565 RHIS ได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 1.53 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 1 เหรียญสหรัฐอเมริกา เป็นจำนวนเงิน 1.53 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา หรือเทียบเท่า 54 ล้านบาท ให้แก่ RATCH & AIDC ตามสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 63.80

การอนุมัติการเข้าซื้อหุ้นเพื่อลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังความร้อนในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย

ในการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (“RATCH”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง เมื่อวันที่ 21 ตุลาคม 2564 ได้มีมติอนุมัติให้บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล (สิงคโปร์) คอร์ปอเรชั่น จำกัด (“RHIS”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อม เข้าซื้อหุ้นสามัญในบริษัท PT Paition Energy และ บริษัท Minejesa Capital B.V. ในสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 45.52 และในบริษัท IPM Asia Pte. Ltd. ในสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 65 และมีมติให้ RATCH และ/หรือ RHIS จัดสรรเงินลงทุน ณ วันโอนหุ้น ตามเงื่อนไขการซื้อขายหุ้นสามัญดังกล่าว ในระหว่างงวดปัจจุบันยังไม่มีผลการจ่ายชำระค่าหุ้นดังกล่าว

การลงนามสัญญาเพื่อลงทุนในบริษัท พรินซิเพิล เฮลท์ แคร์-สกลนคร จำกัด ของบริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (“RATCH”)

บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (“RATCH”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง ได้ลงนามสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นบริษัท พรินซิเพิล เฮลท์แคร์ จำกัด (“PRINH”) และผู้ร่วมลงทุนท้องถิ่นเพื่อลงทุนในบริษัท พรินซิเพิล เฮลท์แคร์ - สกลนคร จำกัด และลงทุนในธุรกิจโรงพยาบาลเอกชนภายใต้ชื่อโรงพยาบาล พรินซ์ สกลนคร โดยมีทุนจดทะเบียนจำนวน 300 ล้านบาท (แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 30 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท) RATCH ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25 คิดเป็นเงินลงทุนจำนวน 75 ล้านบาท เมื่อวันที่ 5 เมษายน 2565 RATCH ได้จ่ายชำระค่าหุ้นดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 25 เป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 75 ล้านบาท

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

ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของ REN ซึ่งเป็นการร่วมค้าทางอ้อม เมื่อวันที่ 29 มีนาคม 2565 ผู้ถือหุ้นมีมติอนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 300 ล้านบาท (แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 30 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท) เป็น 500 ล้านบาท (แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 50 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท) โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 20 ล้านหุ้น มีมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท และเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนเต็มจำนวนของทุนจดทะเบียนที่เพิ่ม ต่อมาเมื่อวันที่ 5 เมษายน 2565 บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 40 เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 80 ล้านบาท

การจัดตั้งบริษัท เอ็กโกระยอง อินดัสเตรียล เอสเตท จำกัด ของ บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) (“EGCO”)

เมื่อวันที่ 5 พฤษภาคม 2565 EGCO ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทางตรง ได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัท เอ็กโกระยอง อินดัสเตรียล เอสเตท จำกัด เพื่อให้บริษัทดังกล่าวดำเนินการพัฒนาโครงการนิคมอุตสาหกรรม ในเขตพื้นที่จังหวัดระยอง โดย EGCO มีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 99.99 ของทุนจดทะเบียนจำนวน 8 ล้านบาท ทั้งนี้ EGCO ได้จ่ายชำระค่าหุ้นทุนจดทะเบียนดังกล่าวแล้วทั้งจำนวน

7. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

รายการเปลี่ยนแปลงของบัญชีที่ดิน อาคารและอุปกรณ์สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 สรุปได้ดังนี้

	(หน่วย: ล้านบาท)	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม 2565 -		
ปรับปรุงใหม่และจัดประเภทใหม่	442,748	393,603
ซื้อเพิ่มระหว่างงวด - ราคาทุน	7,055	6,095
สินทรัพย์สิทธิการใช้ - ราคาทุน	456	441
โอนเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน - มูลค่าสุทธิตามบัญชี	(86)	-
จำหน่ายระหว่างงวด - มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่จำหน่าย	(97)	(91)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด	(13,940)	(11,519)
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	75	-
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565	436,211	388,529

ในระหว่างงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 กลุ่มกิจการและ กฟผ. ได้บันทึกต้นทุนการกู้ยืมจำนวน 459 ล้านบาท และ 438 ล้านบาท ตามลำดับ (2564: 475 ล้านบาท และ 404 ล้านบาท ตามลำดับ) ที่เกิดจากเงินกู้ยืมที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะเพื่อสร้าง โรงไฟฟ้าและขยายระบบส่งพลังงานไฟฟ้าเป็นต้นทุนของสินทรัพย์และแสดงรวมอยู่ในรายการซื้อเพิ่มระหว่างงวด

การค้ำประกัน

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 บริษัท อีเกท ไคมอนด์ เซอร์วิส จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง ได้นำที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของบริษัทมูลค่ารวม 217 ล้านบาท ไปเป็นหลักประกันค้ำประกันวงเงินสินเชื่อและหนังสือค้ำประกันจากสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง (31 ธันวาคม 2564: 231 ล้านบาท)

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 บริษัท ราช-ออสเตรเลีย คอร์ปอเรชั่น จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อม ได้จดจำนองที่ดิน อาคารและ โรงไฟฟ้า และอุปกรณ์ของ โรงไฟฟ้าซึ่งมีมูลค่าสุทธิตามบัญชี 965 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลียหรือเทียบเท่า 23,482 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2564: 988 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลียหรือเทียบเท่า 23,958 ล้านบาท) เพื่อเป็นหลักประกันเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 บริษัท ราช โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อม ได้จดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างบนที่ดินทั้งหมดและเครื่องจักรบางส่วนเพื่อเป็นหลักประกันเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

8. ลิขสิทธิ์สิทธิการใช้โรงไฟฟ้า

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
มูลค่าสุทธิทางบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม 2565 - จัดประเภทใหม่	255,134	265,711
เพิ่มขึ้น	9,378	9,378
ตัดจำหน่าย	(8,128)	(9,255)
มูลค่าสุทธิทางบัญชี ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565	<u>256,384</u>	<u>265,834</u>

เหตุการณ์ที่เกิดขึ้นในระหว่างงวดของสัญญาที่มีสาระสำคัญ

เมื่อวันที่ 12 ธันวาคม 2556 กฟผ. ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า แบบสัญญาบังคับผูกพันปริมาณซื้อขายไฟฟ้า (Firm) กับบริษัท กัลฟ์ เอส์อาร์ท จำกัด ซึ่งเป็นผู้ผลิตไฟฟ้ารายใหญ่ (IPP) โดยมีหน่วยการผลิตทั้งหมดดังนี้ หน่วยการผลิตที่ 1 เริ่มต้นจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) วันที่ 31 มีนาคม 2564 หน่วยการผลิตที่ 2 COD วันที่ 1 ตุลาคม 2564 หน่วยการผลิตที่ 3 COD วันที่ 31 มีนาคม 2565 และหน่วยการผลิตที่ 4 มีวันกำหนดเริ่มต้นจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) วันที่ 1 ตุลาคม 2565 เป็นระยะเวลา 25 ปี นับตั้งแต่วันที่บริษัทดังกล่าว COD ครบทุกหน่วยการผลิตแล้ว

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

9. หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม
	2565	2564	2565	2564
เงินกู้ยืมระยะสั้น				
เงินกู้ยืมในประเทศที่ไม่มีการค้ำประกัน				
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	3,827	3,861	-	-
เงินกู้ยืมต่างประเทศที่ไม่มีการค้ำประกัน				
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ	-	1,504	-	-
รวมเงินกู้ยืมระยะสั้น	3,827	5,365	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาว				
เงินกู้ยืมในประเทศที่ไม่มีการค้ำประกัน				
เงินกู้ยืมจากกระทรวงการคลัง	39	39	39	39
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	41,136	17,477	32,128	8,144
เงินกู้ยืมจากกิจการอื่น	320	320	-	-
พันธบัตร กฟผ.	92,616	76,617	92,616	76,617
หุ้นกู้	7,990	9,990	-	-
รวมเงินกู้ยืมระยะยาว	142,101	104,443	124,783	84,800
เงินกู้ยืมต่างประเทศที่ไม่มีการค้ำประกัน				
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินในสกุลเงินดอลลาร์				
ออสเตรเลีย	14,473	15,033	-	-
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินในสกุลเงินดอลลาร์				
สหรัฐฯ	10,349	5,050	-	-
หุ้นกู้สกุลเงินเยน	3,888	4,350	-	-
หุ้นกู้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ	10,574	10,012	-	-
รวมเงินกู้ยืมระยะยาว	39,284	34,445	-	-
รวมเงินกู้ยืมระยะยาว	181,385	138,888	124,783	84,800
หัก: เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(11,386)	(9,709)	(9,038)	(5,038)
รวมเงินกู้ยืมระยะยาว - สุทธิ	169,999	129,179	115,745	79,762

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

การออกพันธบัตรของ กฟผ.

เมื่อวันที่ 1 มีนาคม 2565 กฟผ. ได้ออกพันธบัตรสำหรับการเสนอขายแบบเฉพาะเจาะจงให้แก่ผู้ลงทุนสถาบันในวงจำกัด (Private Placement Institution Investor : PP - II) โดยกระทรวงการคลังไม่ค้ำประกันผ่านผู้จัดการการจัดจำหน่าย จำนวน 3 รุ่น เพื่อสมทบการลงทุนโครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้า ดังนี้

1. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2565 ครั้งที่ 1 วงเงิน 2,100 ล้านบาท มีอายุ 10 ปี อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.94 ต่อปีชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน
2. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2565 ครั้งที่ 2 วงเงิน 2,100 ล้านบาท มีอายุ 12 ปี อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.19 ต่อปีชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน
3. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2565 ครั้งที่ 3 วงเงิน 4,500 ล้านบาท มีอายุ 20 ปี อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.72 ต่อปีชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน

เมื่อวันที่ 9 มิถุนายน 2565 กฟผ. ได้ออกพันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2565 ครั้งที่ 4 วงเงิน 7,300 ล้านบาท มีอายุ 10 ปี อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.68 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน ซึ่งเป็นการเสนอขายแบบเฉพาะเจาะจงให้แก่ผู้ลงทุนสถาบันในวงจำกัด (Private Placement Institution Investor : PP - II) โดยกระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน ผ่านผู้จัดการการจัดจำหน่าย เพื่อสมทบการลงทุนในโครงการพัฒนาโรงไฟฟ้าและระบบส่ง

การจัดการเงินกู้ในรูปแบบ Term Loan เพื่อเสริมสภาพคล่องทางการเงินในปี 2565 - 2567

เมื่อวันที่ 8 มีนาคม 2565 คณะรัฐมนตรีมีมติเห็นชอบให้ กฟผ. กู้เงินเพื่อเสริมสภาพคล่องทางการเงินในปี 2565 - 2567 ภายใต้กรอบวงเงินไม่เกิน 25,000 ล้านบาท ด้วยวิธีการจัดการเงินกู้ในรูปแบบ Term Loan อายุไม่เกิน 3 ปี โดยกระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน ต่อมาในเดือนพฤษภาคม 2565 กฟผ. ได้ดำเนินการลงนามสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงิน 3 แห่ง จำนวนเงิน 25,000 ล้านบาท ซึ่งสัญญาเงินกู้ดังกล่าวมีอายุ 3 ปี อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 1.75 - 2.33 ต่อปี มีกำหนดชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือนและจ่ายชำระคืนเงินต้นเมื่อครบกำหนดสัญญา ทั้งนี้ในวันที่ 24 พฤษภาคม 2565 กฟผ. ได้รับเงินกู้ดังกล่าวทั้งจำนวนแล้ว

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม / งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิถุนายน 2565	31 ธันวาคม 2564
เงินกู้ยืมจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานที่ไม่มีการค้ำประกัน		
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	794	718
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปี	16,014	16,416
รวม	16,808	17,134

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

(หน่วย: ล้านบาท)

		งบการเงินรวม					
		ส่วนที่ถึงกำหนดชำระ ภายในหนึ่งปี		ส่วนที่ถึงกำหนดชำระ เกินกว่าหนึ่งปี		รวม	
		30 มิถุนายน	31 ธันวาคม	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม
		2565	2564	2565	2564	2565	2564
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้ สัญญาซื้อขายไฟฟ้า		46,540	44,323	519,655	501,311	566,195	545,634
หัก: ดอกเบี้ยจ่ายรอการรับรู้		(31,245)	(30,004)	(277,933)	(265,574)	(309,178)	(295,578)
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้ สัญญาซื้อขายไฟฟ้า - สุทธิ		<u>15,295</u>	<u>14,319</u>	<u>241,722</u>	<u>235,737</u>	<u>257,017</u>	<u>250,056</u>

(หน่วย: ล้านบาท)

		งบการเงินเฉพาะกิจการ					
		ส่วนที่ถึงกำหนดชำระ ภายในหนึ่งปี		ส่วนที่ถึงกำหนดชำระ เกินกว่าหนึ่งปี		รวม	
		30 มิถุนายน	31 ธันวาคม	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม
		2565	2564	2565	2564	2565	2564
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้ สัญญาซื้อขายไฟฟ้า		50,149	48,621	528,943	512,035	579,092	560,656
หัก: ดอกเบี้ยจ่ายรอการรับรู้		(32,531)	(31,493)	(280,309)	(268,544)	(312,840)	(300,037)
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้ สัญญาซื้อขายไฟฟ้า - สุทธิ		<u>17,618</u>	<u>17,128</u>	<u>248,634</u>	<u>243,491</u>	<u>266,252</u>	<u>260,619</u>

10. เครื่องมือทางการเงิน

มูลค่าตามบัญชีและมูลค่ายุติธรรม

ตารางดังต่อไปนี้แสดงมูลค่าตามบัญชีและมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงิน รวมถึงลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรมสำหรับเครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม แต่ไม่รวมถึงการ แสดงข้อมูลมูลค่ายุติธรรมสำหรับสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัด จำหน่ายหากมูลค่าตามบัญชีใกล้เคียงกับมูลค่ายุติธรรมอย่างสมเหตุสมผล

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

(หน่วย: ล้านบาท)

งบการเงินรวม

	มูลค่าตามบัญชี		มูลค่ายุติธรรม				
	เครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	เครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	รวม	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564							
สินทรัพย์ทางการเงิน							
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	656	-	-	656	656
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการอื่น	-	-	2,652	-	-	2,652	2,652
สินทรัพย์ทางการเงินอื่น	-	-	-	-	-	-	-
เงินลงทุนในตราสารทุน	-	3,441	3,441	3,023	-	418	3,441
เงินลงทุนในตราสารหนี้	857	-	1,423	-	1,442	-	1,442
เงินลงทุนในกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน	-	6,100	6,100	-	6,100	-	6,100
สินทรัพย์อนุพันธ์	1	-	1	-	1	-	1
หนี้สินทางการเงิน							
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกระทรวงการคลัง	-	-	39	-	41	-	41
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	-	-	37,560	-	37,933	-	37,933
พันธบัตร กฟผ.	-	-	76,617	-	79,133	-	79,133
หุ้นกู้	-	-	24,352	-	26,802	-	26,802
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการอื่น	-	-	320	-	-	341	341
หนี้สินทางการเงินอื่น							
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยง	667	-	667	-	667	-	667
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยง	2	-	2	-	2	-	2
สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ยล่วงหน้า	-	138	138	-	138	-	138

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

(หน่วย: ล้านบาท)

งบการเงินเฉพาะกิจการ

	มูลค่าตามบัญชี		มูลค่ายุติธรรม				
	เครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม	เครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัด	รวม	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
เครื่องมือที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยง	-	-	-	-	-	-	-
เครื่องมือทางการเงิน	-	-	-	-	-	-	-
เครื่องมือทางการเงินอื่น	-	-	-	-	-	-	-
เงินลงทุนในตราสารทุน	-	25	25	-	-	25	25
เงินลงทุนในกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน	-	4,223	4,223	-	4,223	-	4,223
หนี้สินทางการเงิน	-	-	-	-	40	-	40
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกระทรวงการคลัง	-	-	39	-	-	-	39
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	-	-	32,128	-	31,985	-	31,985
พันธบัตร กฟผ.	-	-	92,616	-	88,166	-	88,166
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565							
สินทรัพย์ทางการเงิน	-	-	-	-	-	-	-
สินทรัพย์ทางการเงินอื่น	-	-	-	-	-	-	-
เงินลงทุนในตราสารทุน	-	25	25	-	-	25	25
เงินลงทุนในกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน	-	4,223	4,223	-	4,223	-	4,223
หนี้สินทางการเงิน	-	-	-	-	40	-	40
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกระทรวงการคลัง	-	-	39	-	-	-	39
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	-	-	32,128	-	31,985	-	31,985
พันธบัตร กฟผ.	-	-	92,616	-	88,166	-	88,166
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564							
สินทรัพย์ทางการเงิน	-	-	-	-	-	-	-
สินทรัพย์ทางการเงินอื่น	-	-	-	-	-	-	-
เงินลงทุนในตราสารทุน	-	25	25	-	-	25	25
เงินลงทุนในกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน	-	6,100	6,100	-	6,100	-	6,100
หนี้สินทางการเงิน	-	-	-	-	-	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกระทรวงการคลัง	-	-	39	-	41	-	41
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	-	-	8,144	-	8,480	-	8,480
พันธบัตร กฟผ.	-	-	76,617	-	79,133	-	79,133

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

เนื่องจากคณะกรรมการตีความมาตรฐานการบัญชีระหว่างประเทศได้มีการออกเอกสารข้อหาหรือที่เกี่ยวข้องกับการบัญชีสำหรับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าซึ่งมีผลบังคับใช้แล้ว มีผลให้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของบริษัทย่อยทางอ้อมของ RATCH แห่งหนึ่งในประเทศออสเตรเลียเกิดส่วนประกอบที่เป็นตราสารอนุพันธ์จึงต้องมีการวัดมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวถือเป็นการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชี และอาจส่งผลกระทบต่อให้หนี้สินเพิ่มขึ้น ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 ประมาณ 2,000 ล้านบาท ขณะนี้ผู้บริหารของบริษัทย่อยอยู่ในระหว่างการประเมินมูลค่าหนี้สินอนุพันธ์และความมีประสิทธิผลของการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด เนื่องจากต้องใช้ระยะเวลาในการเก็บรวบรวมข้อมูล รวมถึงพิจารณาวิธีการประเมินมูลค่า (valuation model) ที่เหมาะสมในการคำนวณ ผู้บริหารของบริษัทย่อยคาดว่าผลการประเมินผลกระทบจะเสร็จสิ้นและจะสามารถดำเนินการปรับปรุงรายการดังกล่าวภายในปี 2565

11. ภาระผูกพันและสัญญาที่สำคัญ

ภาระผูกพันของกลุ่มกิจการ

หนังสือค้ำประกัน

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 บริษัทย่อยและการร่วมค้ำมีภาระผูกพันภายใต้หนังสือค้ำประกันที่ออกโดยธนาคารเพื่อใช้เป็นหลักประกันในการปฏิบัติตามเงื่อนไขต่างๆ ในการดำเนินธุรกิจตามปกติ จำนวน 1,541 ล้านบาท และ 5 ล้านเหรียญออสเตรเลีย (หรือเทียบเท่า 117 ล้านบาท) (31 ธันวาคม 2564: 1,479 ล้านบาท 10 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา (หรือเทียบเท่า 350 ล้านบาท) และ 5 ล้านเหรียญออสเตรเลีย (หรือเทียบเท่า 116 ล้านบาท))

สัญญาการจำนำหุ้น

บริษัทย่อยและการร่วมค้ำได้นำใบหุ้นของบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้ำหลายแห่ง ไปเป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันการกู้ยืมเงินแก่เจ้าหนี้เงินกู้ยืมของบริษัทย่อย บริษัทร่วมและการร่วมค้ำดังกล่าว

Standby Letters of Credit

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 บริษัทย่อยมีภาระผูกพันภายใต้ Standby Letters of Credit เพื่อใช้ค้ำประกันเงินสำรองเพื่อการชำระหนี้ (Debt Service Reserve Guarantee) ของการร่วมค้ำ และค้ำประกันการเพิ่มทุนในการร่วมค้ำจำนวน 1,600 ล้านบาท และ 28 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 2,596 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2564: 1,600 ล้านบาท 25 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา และ 18 ล้านเยน รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 2,948 ล้านบาท)

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้วางหลักประกันเงินทุน และหลักทรัพย์ค้ำประกันให้กับเจ้าหนี้เงินกู้ของบริษัทร่วมแห่งหนึ่ง ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขที่ได้ระบุในสัญญาการสนับสนุนของผู้ถือหุ้น (Shareholder Support and Subordination Deed: SSSD) และสัญญาหลักประกันบัญชี (Account Agreement: AA) ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 หลักประกันเงินทุน และหลักประกันบัญชีมีวงเงินคงเหลือจำนวน 128 ล้านดอลลาร์ และ 12 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 552 ล้านดอลลาร์ (31 ธันวาคม 2564: 143 ล้านดอลลาร์ และ 12 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 548 ล้านดอลลาร์)

วงเงินธุรกรรมที่ยังไม่ได้ใช้

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 บริษัทย่อยมีวงเงินธุรกรรมที่ยังไม่ได้ใช้เป็นจำนวนเงิน 4,741 ล้านดอลลาร์ และ 1,389 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (31 ธันวาคม 2564: 4,828 ล้านดอลลาร์ และ 1,303 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา)

สัญญาซื้อขาย

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งมีภาระผูกพันภายใต้สัญญาจ้างที่ปรึกษาจำนวน 88 ล้านดอลลาร์ และ 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (31 ธันวาคม 2564: 88 ล้านดอลลาร์ และ 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา)

สัญญาจัดหาและซ่อมอะไหล่โรงไฟฟ้า (Contractual Service Agreement)

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งมีภาระผูกพันภายใต้สัญญาจัดหาและซ่อมอะไหล่โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมกับคู่สัญญาร่วมค้า General Electric International Operations Company Inc. และ GE Energy Parts, Inc. เป็นจำนวนเงิน 63 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา สัญญาดังกล่าวมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ลงนามในสัญญาจนถึงวันสิ้นสุดการเดินเครื่องของอุปกรณ์กังหันแก๊สตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในปี 2570 (31 ธันวาคม 2564: 76 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา)

นอกจากนี้ สัญญาดังกล่าวระบุให้บริษัทย่อยดังกล่าวเปิดเตี๊ยมอเตอร์ออฟเครดิทจำนวน 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 บริษัทย่อยดังกล่าวมีเตี๊ยมอเตอร์ออฟเครดิทคงเหลือที่ยังไม่ได้ใช้จำนวน 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (31 ธันวาคม 2564: 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา)

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งมีภาระผูกพันภายใต้สัญญาจัดหาและซ่อมอะไหล่โรงไฟฟ้ากับผู้ให้บริการรายหนึ่ง เป็นจำนวน 14 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เป็นระยะเวลา 15 ปี นับจากวันที่ระบุในสัญญา (31 ธันวาคม 2564: 15 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา)

รายจ่ายฝ่ายทุน

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งมีภาระผูกพันเกี่ยวกับรายจ่ายฝ่ายทุนคงเหลือตามสัญญางานก่อสร้างโรงไฟฟ้าส่วนต่อขยาย (Engineering Procurement and Construction Contract 31.2 MW) และสัญญาก่อสร้างและปรับปรุงระบบอื่นๆ เป็นจำนวนเงิน 234 ล้านดอลลาร์ 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และ 231 ล้านดอลลาร์ (31 ธันวาคม 2564: 464 ล้านดอลลาร์ 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และ 2,845 ล้านดอลลาร์)

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 บริษัทย่อยมีภาระผูกพันเกี่ยวกับรายจ่ายฝ่ายทุนคงเหลือตามสัญญาจัดหาอุปกรณ์และบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม และจัดหาอุปกรณ์การก่อสร้างอาคาร เป็นจำนวนเงิน 714 ล้านบาท 25 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา และ 94 ล้านเหรียญโครนาสวีเดน (31 ธันวาคม 2564: 765 ล้านบาท 28 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา และ 154 ล้านเหรียญโครนาสวีเดน)

คดีความสำคัญ

ในปี 2557 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้ถูกฟ้องร้อง โดยโจทก์กล่าวหาว่าบริษัทย่อยผิดข้อตกลงในการร่วมประกอบกิจการเพื่อเข้าร่วมประมูลโครงการโรงไฟฟ้าและเรียกร้องให้บริษัทย่อยจ่ายค่าเสียหาย

ทั้งนี้ ผู้บริหารของบริษัทย่อยมั่นใจในการดำเนินการของบริษัทย่อยว่าไม่มีการกระทำใดตามข้อกล่าวหา ดังที่โจทก์ฟ้องและมีความเชื่อมั่นอย่างสูงในข้อต่อสู้คดีของบริษัทย่อย ดังนั้นบริษัทย่อยจึงไม่ได้บันทึกหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากคดีดังกล่าว โดยเมื่อวันที่ 25 ตุลาคม 2561 ศาลชั้นต้นได้มีคำพิพากษายกฟ้องโจทก์ ต่อมาเมื่อวันที่ 10 มิถุนายน 2563 ศาลอุทธรณ์ได้มีคำพิพากษายืนตามคำพิพากษาของศาลชั้นต้นที่ยกฟ้องโจทก์ในคดีดังกล่าว ซึ่งโจทก์ได้ยื่นอุทธรณ์คำพิพากษาดังกล่าวต่อศาลฎีกา ต่อมาเมื่อวันที่ 2 สิงหาคม 2565 ศาลฎีกาได้มีคำพิพากษายืนตามคำพิพากษาของศาลอุทธรณ์ที่ยกฟ้องโจทก์ ซึ่งถือว่าคดีได้สิ้นสุดตามกฎหมายแล้ว

ในปี 2562 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งถูกฟ้องร้องเป็นจำเลยในคดีแพ่ง โดยมีทุนทรัพย์ที่เรียกร้องจำนวน 5,271 ล้านบาท ซึ่งโจทก์กล่าวหาว่าบริษัทย่อยละเมิดสิทธิความลับทางการค้า โดยการนำข้อมูลอันเป็นความลับทางการค้าซึ่งเป็นกรรมสิทธิ์ของโจทก์ไปใช้ประโยชน์โดยไม่ได้รับความยินยอม ทำให้โจทก์เสียหายรายได้ หรือผลประโยชน์ตอบแทนที่ควรจะได้รับจากข้อมูลอันเป็นความลับทางการค้าดังกล่าว ต่อมาเมื่อวันที่ 30 กันยายน 2563 ศาลทรัพย์สินทางปัญญาและการค้าระหว่างประเทศกลางได้มีคำพิพากษายกฟ้องโจทก์ในคดีดังกล่าวด้วยเหตุผลว่าข้อมูลที่โจทก์กล่าวอ้างได้สิ้นสุดสภาพการเป็นความลับทางการค้าไปแล้ว ซึ่งโจทก์ได้ยื่นอุทธรณ์คำพิพากษาดังกล่าวต่อศาลอุทธรณ์คดีชั้นอุทธรณ์พิเศษ ต่อมาเมื่อวันที่ 12 กรกฎาคม 2565 ศาลอุทธรณ์คดีชั้นอุทธรณ์พิเศษได้มีคำพิพากษายืนตามคำพิพากษาของศาลทรัพย์สินทางปัญญาและการค้าระหว่างประเทศกลางที่ยกฟ้องโจทก์ บริษัทย่อยจึงไม่ได้บันทึกหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากคดีดังกล่าว

นอกจากนี้ กลุ่มกิจการยังมีภาระผูกพันภายใต้สัญญาต่างๆตามที่ได้เปิดเผยรายละเอียดของสัญญาไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 ได้แก่ สัญญาปฏิบัติการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิง สัญญาซื้อขายไฟฟ้าและไอน้ำ สัญญาซ่อมบำรุงเครื่องยนต์กังหันก๊าซ สัญญาบริการจัดส่งพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตจากพลังงานแสงอาทิตย์ สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงชีวมวล สัญญาให้บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า การลงนามสัญญาเงินกู้ส่งเสริมความยั่งยืน (Sustainable Loan) ทั้งนี้ ในระหว่างงวดปัจจุบัน ไม่มีการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขที่สำคัญของสัญญาเหล่านี้

ภาระผูกพันของ กฟผ.

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 กฟผ. มีภาระผูกพันภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนและโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมกับผู้ผลิตไฟฟ้าจำนวน 4,358,008 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2564: 3,827,374 ล้านบาท)

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 กฟผ. มีภาระผูกพันภายใต้สัญญาซื้อขายจำนวน 57,385 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2564: 61,854 ล้านบาท)

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 กฟผ. มียอดเงินคงเหลือของ Letter of Credit ที่ยังไม่หมดอายุทั้งหมดประมาณ 1,202 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2564: 1,592 ล้านบาท)

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 กฟผ. มีภาระผูกพันภายใต้สัญญาซื้อขาย LNG สำหรับโรงไฟฟ้า กับบริษัท CNOOC Gas and Power Trading & Marketing Limited จำนวน 57 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2564: ไม่มี)

12. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

การเพิ่มวงเงินกู้ระยะสั้นแบบ Credit Line

เมื่อวันที่ 26 กรกฎาคม 2565 คณะรัฐมนตรีมีมติเห็นชอบให้ กฟผ. เพิ่มวงเงินกู้ระยะสั้นแบบ Credit Line จากเดิม 10,000 ล้านบาท เป็น 30,000 ล้านบาท จนถึงวันที่ 11 กันยายน 2567 ซึ่งเป็นวันที่วงเงินกู้ระยะสั้นแบบ Credit Line ที่ได้รับอนุมัติจากคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ 16 มีนาคม 2564 จะครบกำหนดระยะเวลา 3 ปี ภายใต้เงื่อนไขเดิม โดยจะพิจารณาทำสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงินที่เสนอรูปแบบที่มีต้นทุนต่ำที่สุดตามอัตราดอกเบี้ยตลาด โดยกระทรวงการคลังไม่ค้ำประกันเงินต้นและดอกเบี้ยจากการกู้เงินดังกล่าว

การจัดหาเงินกู้เพื่อบริหารภาระค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft)

เมื่อวันที่ 6 กันยายน 2565 คณะรัฐมนตรีมีมติเห็นชอบให้ กฟผ. กู้เงินเพื่อบริหารภาระค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ตามนโยบายของรัฐ ประจำปีงบประมาณ 2566 ภายใต้กรอบวงเงินไม่เกิน 85,000 ล้านบาท โดยกระทรวงการคลังค้ำประกันเงินกู้ให้แก่ กฟผ.

การเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมของบริษัท อินโนพาวเวอร์ จำกัด (“Innopower”)

เมื่อวันที่ 1 กรกฎาคม 2565 Innopower ซึ่งเป็นการร่วมค้าทางตรง ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมจำนวน 3 ล้านหุ้น มีมูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท เป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 300 ล้านบาท ต่อมาเมื่อวันที่ 22 กรกฎาคม 2565 กฟผ. บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง และบริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทางตรง ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 40 ร้อยละ 30 และร้อยละ 30 ตามลำดับ เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 120 ล้านบาท 90 ล้านบาท และ 90 ล้านบาท ตามลำดับ

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

การจัดตั้งบริษัทเพื่อสนับสนุนการลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำเซกอง 4A และ 4B ใน สปป. ลาว

เมื่อวันที่ 8 กรกฎาคม 2565 บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (“RATCH”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรงร่วมกับบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) (“B.GRIMM”) และพันธมิตรทางธุรกิจอื่นได้ดำเนินการจดทะเบียนจัดตั้ง Sekong Investment Advisory Co., Ltd. (“SIA”) เพื่อสนับสนุนการลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำเซกอง 4A และ 4B ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 355 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่แขวงเซกอง นครหลวงเวียงจันทน์ สปป. ลาว โดยมีทุนจดทะเบียนจำนวน 1,000 ล้านบาท (แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 100,000 หุ้นมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10,000 บาท) โดย RATCH ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 60

การลงทุนซื้อขายหุ้นเพื่อลงทุนใน Nexif Energy Joint Venture

เมื่อวันที่ 17 สิงหาคม 2565 บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล คอร์ปอเรชั่น จำกัด (“RHIC”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมได้ลงนามซื้อขายหุ้นกับกลุ่มบริษัทแห่งหนึ่ง เพื่อเข้าซื้อหุ้น Nexif Energy Holdings B.V. และ NXF Holdings 2 Limited (“Nexif Energy Joint Venture” หรือ “NEJV”) ซึ่งเป็นผู้ถือสิทธิทรัพย์สินประเภทโรงไฟฟ้าทดแทน โรงไฟฟ้ากังหันก๊าซ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม และระบบกักเก็บพลังงานแบบแบตเตอรี่ในประเทศไทย เครือรัฐออสเตรเลีย สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม และสาธารณรัฐฟิลิปปินส์ ในสัดส่วนร้อยละ 100 คิดเป็นมูลค่าการลงทุนจำนวน 605 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่าประมาณ 21,470 ล้านบาท

การอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลปี 2565 ของบริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (“RATCH”)

เมื่อวันที่ 26 สิงหาคม 2565 ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทของ RATCH ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง ได้มีมติอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลการดำเนินงานงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 ในอัตราหุ้นละ 0.80 บาท โดยจ่ายจากกำไรสะสมและมีกำหนดจ่ายในวันที่ 23 กันยายน 2565

13. การจัดประเภทรายการในงบการเงิน

กลุ่มกิจการได้มีการจัดประเภทรายการบัญชีบางรายการในงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 เพื่อให้สอดคล้องกับการจัดประเภทรายการบัญชีในงวดปัจจุบัน ซึ่งไม่ได้มีผลกระทบต่อกำไรสุทธิหรือส่วนของเจ้าของตามที่ได้รายงานไว้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบแสดงฐานะการเงินรวม	
	ตามที่จัดประเภทใหม่	ตามขอยกมาเดิม (หลังรายการปรับปรุง)
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	442,748	432,294
สินทรัพย์สิทธิการใช้โรงไฟฟ้า	255,134	265,711
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	61,554	61,431

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

14. การอนุมัติงบการเงินระหว่างกาล

งบการเงินระหว่างกาลนี้ได้รับอนุมัติให้ออกโดยผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เมื่อวันที่ 9 กันยายน 2565