

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

รายงานการสอบทาน และ ข้อมูลทางการเงินระหว่างกาล

สำหรับงวดสามเดือนและเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565

## รายงานการสอบทานข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลโดยผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เสนอต่อคณะกรรมการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ข้าพเจ้าได้สอบทานงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 งบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวดสามเดือนและเก้าเดือนสิ้นสุดวันเดียวกัน และงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบกระแสเงินสดรวมสำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันเดียวกัน และหมายเหตุประกอบงบการเงินรวมระหว่างกาลแบบย่อของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย และได้สอบทานข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยด้วยเช่นกัน (รวมเรียกว่า “ข้อมูลทางการเงินระหว่างกาล”) ซึ่งผู้บริหารของกิจการเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนอข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลเหล่านี้ตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างกาล ส่วนข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบในการให้ข้อสรุปเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลดังกล่าวจากผลการสอบทานของข้าพเจ้า

### ขอบเขตการสอบทาน

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานสอบทานตามมาตรฐานงานสอบทาน รหัส 2410 เรื่อง การสอบทานข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลโดยผู้สอบบัญชีรับอนุญาตของกิจการ การสอบทานดังกล่าวประกอบด้วย การใช้วิธีการสอบถามบุคลากรซึ่งส่วนใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบด้านการเงินและบัญชี และการวิเคราะห์เปรียบเทียบและวิธีการสอบทานอื่น การสอบทานนี้มีขอบเขตจำกัดว่าการตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีทำให้ข้าพเจ้าไม่สามารถได้ความเชื่อมั่นว่าจะพบเรื่องที่มีนัยสำคัญทั้งหมดซึ่งอาจพบได้จากการตรวจสอบ ดังนั้นข้าพเจ้าจึงไม่ได้แสดงความเห็นต่อข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลที่สอบทาน

## ข้อสรุป

ข้าพเจ้าไม่พบสิ่งที่เป็นเหตุให้เชื่อว่าข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลดังกล่าวไม่ได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 34 เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างกาล ในสาระสำคัญจากการสอบทานของข้าพเจ้า

## ข้อมูลและเหตุการณ์ที่เน้น

ข้าพเจ้าขอให้สังเกตหมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล ดังต่อไปนี้

- ก) การปรับปรุงงบการเงินปีก่อนเกี่ยวกับการคำนวณรายได้ที่เกิดขึ้นในช่วงทดสอบการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

ตามที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาลข้อ 1.4 ในระหว่างงวดปัจจุบัน การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย มีการปรับปรุงงบการเงินปีก่อนเกี่ยวกับการคำนวณรายได้ที่เกิดขึ้นในช่วงทดสอบการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง เพื่อให้สอดคล้องกับต้นทุนเชื้อเพลิงที่ใช้ในการทดสอบเดินเครื่องของโครงการ โรงไฟฟ้าทดแทนโรงไฟฟ้าบางปะกง ซึ่งส่งผลกระทบต่องบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 จำนวน 2,848 ล้านบาท งบกำไรขาดทุนรวม งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม งบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการสำหรับงวดสามเดือนและเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2564 จำนวน 224 ล้านบาท และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันเดียวกัน จำนวน 224 ล้านบาท

โดยกิจการได้ปรับย้อนหลังงบแสดงฐานะการเงินรวมของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 งบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวดสามเดือนและเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2564 และงบกระแสเงินสดรวมสำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันเดียวกันและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 งบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการสำหรับงวดสามเดือนและเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2564 และงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันเดียวกันที่แสดงเป็นข้อมูลเปรียบเทียบ เพื่อสะท้อนผลกระทบของรายการปรับปรุงข้างต้น และนำเสนองบแสดงฐานะการเงินรวมของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย และงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 1 มกราคม 2564 เพื่อเป็นข้อมูลเปรียบเทียบ โดยสะท้อนรายการปรับปรุงดังกล่าวด้วยเช่นกัน

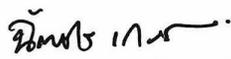
ข) การประเมินมูลค่าสินทรัพย์สุทธิของกิจการแห่งหนึ่งที่ได้มาเมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2564

ตามที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาลข้อ 5 การประเมินมูลค่าสินทรัพย์สุทธิของกิจการแห่งหนึ่งที่ได้มาเมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2564 ได้ดำเนินการเสร็จสิ้นในเดือนสิงหาคม 2565 ตัวเลขเปรียบเทียบที่นำมาแสดงนี้มาจากงบการเงินที่ตรวจสอบแล้ว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 และหลังจากปรับปรุงรายการตามที่ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาลข้อ 5

ทั้งนี้ ข้าพเจ้าไม่ได้ให้ข้อสรุปอย่างมีเงื่อนไขต่อกรณีดังกล่าวแต่อย่างใด

### เรื่องอื่น

งบแสดงฐานะการเงินรวมของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย และงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 (ก่อนปรับปรุงใหม่) ตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีอื่น ซึ่งแสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไขตามรายงานลงวันที่ 15 มีนาคม 2565 งบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวดสามเดือนและเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2564 และงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวม และงบกระแสเงินสดรวมสำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันเดียวกันของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย และงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการสำหรับงวดสามเดือนและเก้าเดือนสิ้นสุดวันเดียวกัน และงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันเดียวกันของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (ก่อนปรับปรุงใหม่) สอบทานโดยผู้สอบบัญชีอื่นดังกล่าวข้างต้น ซึ่งให้ข้อสรุปว่าไม่พบสิ่งที่เป็นเหตุให้เชื่อว่าข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลดังกล่าวไม่ได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 เรื่องการรายงานทางการเงินระหว่างกาล ในสาระสำคัญตามรายงานลงวันที่ 8 ธันวาคม 2564



ฉัตรชัย เกษมศรีธนาวัฒน์

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขทะเบียน 5813

บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด

กรุงเทพฯ: 9 ธันวาคม 2565

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
งบแสดงฐานะการเงิน  
ณ วันที่ 30 กันยายน 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

หมายเหตุ	งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	30 กันยายน 2565	31 ธันวาคม 2564	1 มกราคม 2564	30 กันยายน 2565	31 ธันวาคม 2564	1 มกราคม 2564
	(ยังไม่ได้ตรวจสอบ (ปรับปรุงใหม่) แต่สอบทานแล้ว)			(ยังไม่ได้ตรวจสอบ (ปรับปรุงใหม่) แต่สอบทานแล้ว)		
<b>สินทรัพย์</b>						
<b>สินทรัพย์หมุนเวียน</b>						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด		72,823	68,861	69,353	32,709	60,455
ลูกหนี้การค้า	2, 3	84,492	56,167	53,739	83,873	55,820
ลูกหนี้อื่น	2	18,113	12,582	8,548	16,922	10,911
รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ค้างรับ	4	144,797	38,943	-	144,797	38,943
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		291	238	-	-	-
เชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง		11,040	16,955	11,960	8,997	14,980
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	10	6,028	7,821	9,412	-	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		649	379	357	310	316
<b>รวมสินทรัพย์หมุนเวียน</b>		<b>338,233</b>	<b>201,946</b>	<b>153,369</b>	<b>287,608</b>	<b>181,425</b>
<b>สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>						
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	10	7,729	10,077	8,224	3,466	6,125
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	5	-	-	-	30,252	19,003
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	6	60,210	52,044	43,346	1,588	1,588
เงินลงทุนในการร่วมค้า	6	51,347	41,608	35,491	765	645
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่า		19,465	17,449	-	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	2, 10	780	656	523	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการอื่น	10	3,009	2,652	2,385	-	-
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	7	433,871	442,607	438,420	386,937	393,603
สินทรัพย์สิทธิการใช้โรงไฟฟ้า	8	252,206	255,134	248,311	261,083	265,711
ค่าความนิยม		192	169	170	-	-
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน		70,762	65,228	54,652	64,020	58,301
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		12,524	11,189	9,872	8,745	7,643
<b>รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>		<b>912,095</b>	<b>898,813</b>	<b>841,394</b>	<b>756,856</b>	<b>752,619</b>
<b>รวมสินทรัพย์</b>		<b>1,250,328</b>	<b>1,100,759</b>	<b>994,763</b>	<b>1,044,464</b>	<b>877,021</b>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินระหว่างกาลนี้

(นายบุญญานิษฐ์ วงศ์รักมิตร)  
กรรมการและผู้จัดการ

(นางพัชรินทร์ รัตพรพงศ์)  
รองผู้จัดการการเงินและบัญชี (CFO)

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 30 กันยายน 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

หมายเหตุ	งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	30 กันยายน 2565	31 ธันวาคม 2564	1 มกราคม 2564	30 กันยายน 2565	31 ธันวาคม 2564	1 มกราคม 2564
	(ยังไม่ได้ตรวจสอบ (ปรับปรุงใหม่) แต่สอบทานแล้ว)			(ยังไม่ได้ตรวจสอบ (ปรับปรุงใหม่) แต่สอบทานแล้ว)		
<b>หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</b>						
<b>หนี้สินหมุนเวียน</b>						
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	9	83	5,365	60	-	-
เจ้าหนี้การค้า	2	145,071	91,313	62,582	146,595	92,569
เจ้าหนี้อื่น	2	19,048	16,149	9,460	15,201	12,330
รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (FV) ส่วนเกิน		-	-	3,366	-	-
ดอกเบี้ยเงินกู้ค้างจ่าย		1,245	1,306	1,334	1,011	962
เงินรายได้แผ่นดินค้ำประกันส่งคลัง	2	14,498	11,007	5,247	14,498	11,007
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		4,101	5,870	3,947	4,071	5,805
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	2, 9, 10	13,336	9,709	10,424	7,039	5,038
เงินกู้ยืมจากกองทุนรวม โครงสร้างพื้นฐานที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	9	760	718	723	760	718
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	2, 9	15,944	14,319	12,763	17,935	17,128
หนี้สินตามสัญญาเช่าอื่นที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		540	504	466	386	340
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		212	4,571	4,399	13	4,139
<b>รวมหนี้สินหมุนเวียน</b>		<b>214,838</b>	<b>160,831</b>	<b>114,771</b>	<b>207,509</b>	<b>150,036</b>
<b>หนี้สินไม่หมุนเวียน</b>						
เงินกู้ยืมระยะยาว	2, 9, 10	173,539	129,179	109,054	117,308	79,762
เงินกู้ยืมจากกองทุนรวม โครงสร้างพื้นฐาน	9	15,813	16,416	17,183	15,813	16,416
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	2, 9	248,600	235,737	214,774	255,097	243,491
หนี้สินตามสัญญาเช่าอื่น		2,242	2,055	1,739	755	544
เจ้าหนี้ไม่หมุนเวียนอื่นที่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	2	3,610	3,197	4,878	-	-
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี		5,609	4,831	1,831	-	-
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน		16,805	15,940	16,784	16,497	15,649
ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง		3,731	3,613	4,087	3,731	3,613
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	2	20,406	19,714	21,521	19,920	18,273
<b>รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน</b>		<b>490,355</b>	<b>430,682</b>	<b>391,851</b>	<b>429,121</b>	<b>377,748</b>
<b>รวมหนี้สิน</b>		<b>705,193</b>	<b>591,513</b>	<b>506,622</b>	<b>636,630</b>	<b>468,226</b>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินระหว่างกาลนี้

(นายบุญญนิตต์ วงศ์ศรีภักดิ์)  
กรรมการและผู้จัดการ

(นางพัชรินทร์ ทรัพย์พวงค์)  
รองผู้อำนวยการการเงินและบัญชี (CFO)

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)  
ณ วันที่ 30 กันยายน 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	30 กันยายน 2565	31 ธันวาคม 2564	1 มกราคม 2564	30 กันยายน 2565	31 ธันวาคม 2564	1 มกราคม 2564
	(ยังไม่ได้ตรวจสอบ (ปรับปรุงใหม่) แต่สอบทานแล้ว)			(ยังไม่ได้ตรวจสอบ (ปรับปรุงใหม่) แต่สอบทานแล้ว)		
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น						
ส่วนของผู้ถือหุ้น						
เงินงบประมาณ	10,872	10,872	10,872	10,872	10,872	10,872
ส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สิน	475	475	475	475	475	475
ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย	689	689	689	-	-	-
กำไรสะสม						
จัดสรรแล้ว						
เงินจัดสรรในการขายกิจการ	80,186	80,186	80,186	80,186	80,186	80,186
ยังไม่ได้จัดสรร	380,015	371,698	370,659	317,593	313,625	316,124
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	5,196	(2,381)	(8,208)	(1,292)	1,102	1,138
รวมส่วนของผู้เป็นเจ้าของของ กฟผ.	477,433	461,539	454,673	407,834	406,260	408,795
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	67,702	47,707	33,468	-	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	545,135	509,246	488,141	407,834	406,260	408,795
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	1,250,328	1,100,759	994,763	1,044,464	934,044	877,021

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินระหว่างกาลนี้

(นายบุญญานิตย์ วงศ์รักมิตร)  
กรรมการและผู้อำนวยการ

(นางพัชรินทร์ รพีพรพงศ์)  
รองผู้อำนวยการการเงินและบัญชี (CFO)

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
งบกำไรขาดทุน  
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	2565	2564 (ปรับปรุงใหม่)	2565	2564 (ปรับปรุงใหม่)	
รายได้จากการขายไฟฟ้า	2	216,285	141,831	214,276	140,602
รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น	2	1,079	1,095	988	1,233
รายได้ตามสัญญาเช่า		339	-	-	-
ต้นทุนขายไฟฟ้า	2	(195,768)	(121,263)	(194,200)	(120,627)
ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น	2	(410)	(413)	(521)	(723)
กำไรขั้นต้น		<b>21,525</b>	<b>21,250</b>	<b>20,543</b>	<b>20,485</b>
เงินปันผลรับและรายได้อื่น		736	632	1,795	1,710
ต้นทุนในการจัดจำหน่าย		(38)	(33)	(38)	(33)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	2	(4,298)	(3,596)	(3,645)	(3,117)
ค่าใช้จ่ายอื่น		(726)	(77)	(202)	(14)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน		(11,661)	(7,547)	(11,592)	(7,401)
กำไร (ขาดทุน) จากการเปลี่ยนแปลงมูลค่าสุทธิของอนุพันธ์		169	64	17	(14)
กำไรจากการดำเนินงาน		<b>5,707</b>	<b>10,693</b>	<b>6,878</b>	<b>11,616</b>
ต้นทุนทางการเงิน		(9,945)	(8,688)	(9,633)	(8,688)
ส่วนแบ่งกำไรของบริษัทร่วมและการร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสีย		4,298	2,364	-	-
กำไร (ขาดทุน) ก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้		<b>60</b>	<b>4,369</b>	<b>(2,755)</b>	<b>2,928</b>
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้		(560)	(105)	-	-
กำไร (ขาดทุน) สำหรับงวด		<b>(500)</b>	<b>4,264</b>	<b>(2,755)</b>	<b>2,928</b>
<b>การแบ่งปันกำไร</b>					
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของของกฟผ.		(1,765)	3,452	(2,755)	2,928
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		1,265	812	-	-
กำไร (ขาดทุน) สำหรับงวด		<b>(500)</b>	<b>4,264</b>	<b>(2,755)</b>	<b>2,928</b>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินระหว่างกาลนี้

(นายบุญญนิตย์ วงศ์ภักดิ์)  
กรรมการและผู้จัดการ

(นางพัชรินทร์ รัตพรพงศ์)  
รองผู้อำนวยการการเงินและบัญชี (CFO)

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ  
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
กำไร (ขาดทุน) สำหรับงวด	(500)	4,264	(2,755)	2,928
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น				
รายการที่จะถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	3,930	2,008	-	-
ผลกำไรจากการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด	371	60	-	-
ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นของบริษัทร่วมและการร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสีย	2,826	1,632	-	-
รายการที่จะถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง - สุทธิจากภาษี	7,127	3,700	-	-
รายการที่จะไม่ถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนที่กำหนดให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่าสุทธิธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	(673)	113	(687)	52
ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นของบริษัทร่วมและการร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสีย	2	-	-	-
รายการที่จะไม่ถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง - สุทธิจากภาษี	(671)	113	(687)	52
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด - สุทธิจากภาษี	6,456	3,813	(687)	52
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	5,956	8,077	(3,442)	2,980
การแบ่งปันกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม				
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของของ กฟผ.	2,254	6,051	(3,442)	2,980
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	3,702	2,026	-	-
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	5,956	8,077	(3,442)	2,980

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินระหว่างกาลนี้

(นายบุญญนิตย์ วงศ์รักมิตร)

กรรมการและผู้จัดการ

(นางพัชรินทร์ รัตพรพงศ์)

รองผู้อำนวยการการเงินและบัญชี (CFO)

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
งบกำไรขาดทุน  
สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	2565	2564	2565	2564	
		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)	
รายได้จากการขายไฟฟ้า	2	586,398	396,078	580,910	393,234
รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น	2	2,963	2,777	2,821	3,383
รายได้ตามสัญญาเช่า		968	-	-	-
ต้นทุนขายไฟฟ้า	2	(523,742)	(336,444)	(520,270)	(335,583)
ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น	2	(1,508)	(1,471)	(1,919)	(2,081)
กำไรขั้นต้น		<b>65,079</b>	<b>60,940</b>	<b>61,542</b>	<b>58,953</b>
เงินปันผลรับและรายได้อื่น		1,979	2,068	4,350	4,266
ต้นทุนในการจัดจำหน่าย		(107)	(96)	(107)	(96)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	2	(10,894)	(10,501)	(8,980)	(9,196)
ค่าใช้จ่ายอื่น		(1,139)	(136)	(507)	(72)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน		(15,701)	(14,591)	(16,092)	(14,657)
กำไรจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายัติธรรมของอนุพันธ์		220	132	14	3
กำไรจากการดำเนินงาน		<b>39,437</b>	<b>37,816</b>	<b>40,220</b>	<b>39,201</b>
ต้นทุนทางการเงิน		(28,845)	(25,365)	(27,761)	(25,534)
ส่วนแบ่งกำไรของบริษัทร่วมและการร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสีย	6	11,016	6,386	-	-
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้		<b>21,608</b>	<b>18,837</b>	<b>12,459</b>	<b>13,667</b>
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้		(1,516)	(70)	-	-
กำไรสำหรับงวด		<b>20,092</b>	<b>18,767</b>	<b>12,459</b>	<b>13,667</b>
การแบ่งปันกำไร					
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของของกฟผ.		16,898	15,628	12,459	13,667
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		3,194	3,139	-	-
กำไรสำหรับงวด		<b>20,092</b>	<b>18,767</b>	<b>12,459</b>	<b>13,667</b>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินระหว่างกาลนี้

(นายบุญญนิตย์ วงศ์กรมิตร์)  
กรรมการและผู้อำนวยการ

(นางพัชรินทร์ รพีพรหงส์)  
รองผู้อำนวยการการเงินและบัญชี (CFO)

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ  
สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564 (ปรับปรุงใหม่)	2565	2564 (ปรับปรุงใหม่)
กำไรสำหรับงวด	20,092	18,767	12,459	13,667
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น				
รายการที่จะถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าทางการเงิน	6,474	4,294	-	-
ผลกำไรจากการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด	1,655	351	-	-
ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นของบริษัทร่วมและการร่วมค้า				
ตามวิธีส่วนได้เสีย	6	7,134	4,174	-
รายการที่จะถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
- สุทธิจากภาษี	15,263	8,819	-	-
รายการที่จะไม่ถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนที่กำหนดให้วัดมูลค่าด้วย				
มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	(2,287)	324	(2,394)	208
ผลกำไรจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	2	-	-	-
ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นของบริษัทร่วมและการร่วมค้า				
ตามวิธีส่วนได้เสีย	6	14	(1)	-
รายการที่จะไม่ถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
- สุทธิจากภาษี	(2,271)	323	(2,394)	208
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด - สุทธิจากภาษี	12,992	9,142	(2,394)	208
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	33,084	27,909	10,065	13,875
การแบ่งปันกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม				
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของของ กฟผ.	24,385	21,799	10,065	13,875
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	8,699	6,110	-	-
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	33,084	27,909	10,065	13,875

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินระหว่างกาลนี้

(นายบุญญุนิตย์ วงศ์กมิตร์)  
กรรมการและผู้จัดการ

(นางพัชรินทร์ รัตพรพงศ์)  
รองผู้อำนวยการการเงินและบัญชี (CFO)

การให้ที่ไม่สอดคล้องกับประเทศไทย  
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น  
สำหรับงวดที่สิ้นสุด ณ วันที่ 30 กันยายน 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

งบการเงินรวม	งบกำไรขาดทุนสุทธิ											
	กำไรสุทธิ						ส่วนแบ่ง					
	ส่วนเกินทุนจาก สิทธิการไว้ ประโยชน์ ในกิจการ ที่เกี่ยวข้อง ในกิจการ ที่เกี่ยวข้อง	ส่วนเกินทุนจาก การเปลี่ยนแปลง ส่วนของผู้ถือหุ้น ที่เกี่ยวข้อง ในกิจการ ที่เกี่ยวข้อง										
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)
-	-	-	15,628	-	-	-	-	-	-	15,628	3,139	18,767
-	-	-	-	2,251	259	158	3,503	6,171	6,171	6,171	2,971	9,142
-	-	-	15,628	2,251	259	158	3,503	6,171	6,171	21,799	6,110	27,909
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,925)	(1,925)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	45	45
10,872	475	689	80,186	371,811	(837)	483	(263)	(1,420)	(2,037)	461,996	37,698	499,694
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)
-	-	-	21	-	-	-	-	-	-	21	1,447	1,468
10,872	475	689	80,186	371,698	(1,158)	243	(150)	(1,316)	(2,381)	461,539	47,707	509,246
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(45)	(45)
-	-	-	(8,491)	-	-	-	-	-	-	(8,491)	-	(8,491)
-	-	-	(8,491)	-	-	-	-	-	-	(8,491)	-	(8,491)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,749	13,749
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	16,898	-	-	-	-	-	-	16,898	3,194	20,092
-	-	-	(90)	3,446	(2,292)	598	5,825	7,577	7,577	7,487	5,505	12,992
-	-	-	16,808	3,446	(2,292)	598	5,825	7,577	7,577	24,385	8,699	33,084
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(2,408)	(2,408)
10,872	475	689	80,186	380,015	2,288	(2,049)	448	4,509	5,196	477,433	67,702	545,135

กำไรสำหรับงวด

กำไรสุทธิเป็นต้นฉบับสำหรับงวด

กำไรสุทธิเป็นต้นฉบับสำหรับงวด

กำไรสุทธิเป็นต้นฉบับสำหรับงวด

กำไรสุทธิเป็นต้นฉบับสำหรับงวด

กำไรสุทธิเป็นต้นฉบับสำหรับงวด

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินประจำปี

(ซึ่งไม่ได้ตรวจสอบ แต่สมมติว่า)

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)  
สำหรับงวดที่สิ้นสุดในวันที่ 30 กันยายน 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	ส่วนเกินทุนจาก สิทธิการใช้ประโยชน์ ในทรัพย์สิน	กำไรสะสม		องค์ประกอบอื่นของ ส่วนของผู้ถือหุ้น		
		เงินจัดสรรในการ ขายกิจการ	ยังไม่ได้จัดสรร	สำรอง	การเปลี่ยนแปลง ในมูลค่าสุทธิรวม	รวม
เงินงบประมาณ						
10,872	475	80,186	316,124	1,138	408,795	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2564						
รายการกับเข้าของทั้งวันที่เกิดโดยตรงเข้าส่วนของผู้ถือหุ้น						
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้น						
สำรองเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง	-	-	(14,476)	-	(14,476)	
รายการเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้น	-	-	(14,476)	-	(14,476)	
กำไรสำหรับงวด - ปรับปรุงใหม่ (หมายเหตุ 1.4)	-	-	13,667	-	13,667	
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด	-	-	-	208	208	
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	-	-	13,667	208	13,875	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2564 - หลังการปรับปรุง	10,872	475	80,186	315,315	1,346	408,194
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 - ตามที่รายงานไว้เดิม	10,872	475	80,186	316,473	1,102	409,108
ผลสะสมจากการปรับปรุงงบการเงินงวดก่อน (หมายเหตุ 1.4)	-	-	-	(2,848)	-	(2,848)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 - หลังการปรับปรุง	10,872	475	80,186	313,625	1,102	406,260
รายการกับเข้าของทั้งวันที่เกิดโดยตรงเข้าส่วนของผู้ถือหุ้น						
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้น						
สำรองเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง	-	-	-	(8,491)	-	(8,491)
รายการเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้น	-	-	-	(8,491)	-	(8,491)
กำไรสำหรับงวด	-	-	-	12,459	-	12,459
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด	-	-	-	-	(2,394)	(2,394)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	-	-	-	12,459	(2,394)	10,065
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2565	10,872	475	80,186	317,593	(1,292)	407,834

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินระหว่างกลางนี้

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

งบกระแสเงินสด

สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564 (ปรับปรุงใหม่)	2565	2564 (ปรับปรุงใหม่)
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน</b>				
กำไรก่อนภาษี	21,608	18,837	12,459	13,667
รายการปรับกระทบกำไรก่อนภาษีเป็นเงินสดรับ (จ่าย)				
จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ต้นทุนทางการเงิน	28,845	25,365	27,761	25,534
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	39,854	39,427	37,551	37,860
รายได้จากการรับบริจาค	-	(19)	-	(19)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	15,689	15,309	16,421	15,442
ขาดทุนจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงิน (กำไร) ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์ทางการเงิน	19	3	-	-
กำไรจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมของอนุพันธ์	(220)	(132)	(14)	(3)
ขาดทุนจากการซื้อขายของลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	27	43	27	43
ขาดทุนจากการซื้อขายของสินทรัพย์ทางการเงิน (โอนกลับ)	(2)	2	-	-
ขาดทุนจากการซื้อขายค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ	625	64	-	-
ขาดทุนจากการปรับมูลค่าเชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลังเสื่อมสภาพ	95	219	18	263
ปรับปรุงมูลค่ายุติธรรมของลูกหนี้ตามสัญญาเช่าและปรับปรุงสัญญาเช่า	93	-	-	-
ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	163	3	160	3
รับรู้รายได้เงินช่วยเหลือ	(446)	(455)	(446)	(455)
ส่วนแบ่งกำไรของบริษัทร่วมและการร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสีย	(11,016)	(6,386)	-	-
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	841	817	823	797
ดอกเบี้ยรับ	(401)	(422)	(101)	(236)
เงินปันผลรับ	(99)	(337)	(2,913)	(2,914)
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ และหนี้สินดำเนินงาน	95,677	92,334	91,746	89,982

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินระหว่างกาลนี้

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
งบกระแสเงินสด (ต่อ)  
สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564 (ปรับปรุงใหม่)	2565	2564 (ปรับปรุงใหม่)
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
ลูกหนี้การค้า	(28,325)	(8,998)	(28,054)	(8,806)
รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Fi) ค้างรับ	(109,983)	(4,728)	(109,983)	(4,728)
ลูกหนี้อื่น	(6,263)	(1,548)	(5,962)	(1,458)
เชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง	5,881	(921)	6,030	(1,287)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(78)	(19)	20	(38)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(5,715)	(6,091)	(6,245)	(6,238)
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้า	53,674	11,320	53,943	12,011
เจ้าหนี้อื่น	3,771	1,838	4,804	2,001
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	(1,763)	45	(1,734)	93
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	116	18	4	(10)
ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	55	65	55	65
จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	(82)	(45)	(82)	(39)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	2,210	1,509	2,008	809
เงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน	9,175	84,779	6,550	82,357
รับดอกเบี้ย	83	143	77	141
จ่ายภาษีเงินได้	(1,048)	(128)	-	-
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	<b>8,210</b>	<b>84,794</b>	<b>6,627</b>	<b>82,498</b>
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินสดรับ (จ่าย) สุทธิในสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วย				
วิธีการาทุนตัดจำหน่าย	4,125	(815)	-	(2,741)
เงินสดจ่ายสุทธิในสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วย				
วิธีมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	(2,011)	(17)	-	-
เงินสดรับ (จ่าย) สุทธิในสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วย				
วิธีมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	265	(1,748)	265	-
เงินสดจ่ายซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(19,961)	(20,852)	(18,450)	(19,706)
เงินสดจ่ายต้นทุนการกู้ยืมที่รวมอยู่ในอาคารและอุปกรณ์	(671)	(682)	(638)	(610)
เงินสดรับ (จ่าย) สุทธิจากการจำหน่ายสินทรัพย์	21	42	(30)	41
เงินสดจ่ายเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(41)	(24)	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในบริษัทย่อย	(45)	-	(11,249)	-
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	(955)	(4,563)	(120)	(60)
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในกิจการอื่น	-	(25)	-	(25)
เงินสดจ่ายค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ	(7)	(31)	-	-
เงินปันผลรับ	7,653	2,913	2,832	2,914
ดอกเบี้ยรับ	153	195	-	3
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	<b>(11,474)</b>	<b>(25,607)</b>	<b>(27,390)</b>	<b>(20,184)</b>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินระหว่างกาลนี้

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
งบกระแสเงินสด (ต่อ)  
สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564 (ปรับปรุงใหม่)	2565	2564 (ปรับปรุงใหม่)
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน</b>				
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	10,458	8,895	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	(15,734)	(6,957)	-	-
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาว	65,884	19,014	44,000	15,859
เงินสดจ่ายเพื่อชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(19,716)	(9,517)	(4,453)	(8,352)
เงินสดจ่ายเพื่อชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน	(561)	(525)	(561)	(525)
เงินสดจ่ายเพื่อชำระเงินต้นตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	(11,167)	(10,548)	(13,241)	(12,482)
เงินสดจ่ายเพื่อชำระเงินต้นตามสัญญาเช่าอื่น	(471)	(426)	(316)	(328)
เงินสดรับจากรายได้โครงการรับรู้	172	388	172	388
จ่ายเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง	(5,000)	(13,304)	(5,000)	(13,304)
เงินสดรับจากการเพิ่มทุน	13,749	-	-	-
จ่ายเงินปันผล	(2,405)	(1,921)	-	-
ดอกเบี้ยจ่าย	(4,675)	(3,918)	(2,537)	(2,513)
เงินสดจ่ายต้นทุนทางการเงินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	(23,958)	(21,709)	(25,098)	(23,180)
<b>กระแสเงินสดสุทธิได้มา (ใช้ไป)ใน) กิจกรรมจัดหาเงิน</b>	<b>6,576</b>	<b>(40,528)</b>	<b>(7,034)</b>	<b>(44,437)</b>
<b>เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิก่อนผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยน</b>				
	3,312	18,659	(27,797)	17,877
<b>ผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่มีต่อเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด</b>				
	650	278	51	180
<b>เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ</b>	<b>3,962</b>	<b>18,937</b>	<b>(27,746)</b>	<b>18,057</b>
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 1 มกราคม	68,861	69,353	60,455	63,885
<b>เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 30 กันยายน</b>	<b>72,823</b>	<b>88,290</b>	<b>32,709</b>	<b>81,942</b>
<b>ข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับกระแสเงินสด</b>				
ซื้อที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน โดยยังไม่ได้ชำระเงิน	1,271	3,051	1,271	3,051
สินทรัพย์ตามสัญญาเช่าอื่นเพิ่มขึ้น	609	539	578	514
ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บที่ยังไม่ได้ชำระเงิน	-	1	-	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินระหว่างกาลนี้

## การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

### หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล

สำหรับงวดสามเดือนและเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 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 (ซึ่งต่อไปนี้จะเรียกว่า “กฟผ.” หรือ “กิจการ”) และบริษัทย่อย (ซึ่งต่อไปนี้จะเรียกว่า “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 ไม่มีผลกระทบอย่างเป็นทางการของงบการเงินของกลุ่มกิจการ 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 งบกำไรขาดทุนรวม งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม งบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการสำหรับงวดสามเดือนและเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2564 และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันเดียวกัน

กลุ่มกิจการได้ปรับปรุงงบการเงินปีก่อนที่แสดงเป็นข้อมูลเปรียบเทียบ โดยผลสะสมของการปรับปรุงรายการดังกล่าวแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

จำนวนเงินของรายการปรับปรุงที่มีผลกระทบต่อรายการในงบแสดงฐานะการเงิน งบกำไรขาดทุนและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ และงบกระแสเงินสด 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)	-

(หน่วย: ล้านบาท)

กำไรสำหรับงวดสามเดือนและเก้าเดือน  
สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2564  
เพิ่มขึ้น (ลดลง)

	งบการเงิน	
	งบการเงินรวม	เฉพาะกิจการ
งบกำไรขาดทุนและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ		
รายได้จากการขายไฟฟ้า	(224)	(224)
กำไรสำหรับงวด	(224)	(224)
การแบ่งปันกำไร		
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของของ กฟผ.	(224)	(224)

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

(หน่วย: ล้านบาท)

กระแสเงินสดสำหรับงวดเก้าเดือน  
สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2564  
เพิ่มขึ้น (ลดลง)

	งบการเงิน	
	งบการเงินรวม	เฉพาะกิจการ
<b>งบกระแสเงินสด</b>		
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน	(224)	(224)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน	224	224

## 2. รายการธุรกิจกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ในระหว่างงวด กลุ่มกิจการมีรายการธุรกิจที่สำคัญกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน รายการธุรกิจดังกล่าวเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้าและเกณฑ์ตามที่ตกลงกันระหว่างกลุ่มกิจการและบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันเหล่านั้น ซึ่งเป็นไปตามปกติธุรกิจ

รายการธุรกิจกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันสามารถสรุปได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
<b>บริษัทย่อย</b>				
รายได้จากการขายไฟฟ้า	-	-	52	47
รายได้จากการขายสินค้าและบริการ	-	-	254	329
ต้นทุนขายไฟฟ้า	-	-	19,591	7,447
ซื้อสินค้าหรือบริการ	-	-	155	194
<b>บริษัทร่วม</b>				
รายได้จากการขายไฟฟ้า	6	6	6	6
รายได้จากการขายสินค้าและบริการ	24	107	20	103
ต้นทุนขายไฟฟ้า	10,426	5,887	10,426	5,887
ซื้อสินค้าหรือบริการ	17	75	15	72
<b>การร่วมค้า</b>				
รายได้จากการขายไฟฟ้า	30	11	30	11
รายได้จากการขายสินค้าและบริการ	515	675	413	596
ต้นทุนขายไฟฟ้า	11,743	9,038	11,743	9,038
ซื้อสินค้าหรือบริการ	276	336	276	336
<b>กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน</b>				
รายได้จากการขายไฟฟ้า	168,793	130,171	168,440	130,171
รายได้จากการขายสินค้าและบริการ	18	26	18	23
ต้นทุนขายไฟฟ้า	59,795	32,050	58,954	31,669
ซื้อสินค้าหรือบริการ	2	12	2	12

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

(หน่วย: ล้านบาท)

สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
<b>บริษัทย่อย</b>				
รายได้จากการขายไฟฟ้า	-	-	143	149
รายได้จากการขายสินค้าและบริการ	-	-	785	866
ต้นทุนขายไฟฟ้า	-	-	47,685	20,716
ซื้อสินค้าหรือบริการ	-	-	526	531
<b>บริษัทร่วม</b>				
รายได้จากการขายไฟฟ้า	17	19	17	19
รายได้จากการขายสินค้าและบริการ	60	179	49	169
ต้นทุนขายไฟฟ้า	27,498	15,587	27,498	15,587
ซื้อสินค้าหรือบริการ	41	124	34	117
<b>การร่วมค้า</b>				
รายได้จากการขายไฟฟ้า	78	63	78	63
รายได้จากการขายสินค้าและบริการ	1,648	1,755	1,382	1,532
ต้นทุนขายไฟฟ้า	32,221	25,298	32,221	25,298
ซื้อสินค้าหรือบริการ	1,141	940	1,141	940
<b>กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน</b>				
รายได้จากการขายไฟฟ้า	459,859	381,614	459,251	381,614
รายได้จากการขายสินค้าและบริการ	59	101	53	93
ต้นทุนขายไฟฟ้า	158,658	86,199	156,597	85,203
ซื้อสินค้าหรือบริการ	17	45	17	45

**ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร**

(หน่วย: ล้านบาท)

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ค่าตอบแทนกรรมการ	8	8	3	3
ผลประโยชน์ระยะสั้น	87	73	41	33
ผลประโยชน์หลังออกจากราน	2	3	1	1
<b>รวม</b>	<b>97</b>	<b>84</b>	<b>45</b>	<b>37</b>

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

(หน่วย: ล้านบาท)

สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ค่าตอบแทนกรรมการ	26	23	9	10
ผลประโยชน์ระยะสั้น	248	221	101	95
ผลประโยชน์หลังออกจากงาน	7	6	3	3
<b>รวม</b>	<b>281</b>	<b>250</b>	<b>113</b>	<b>108</b>

ยอดคงค้างระหว่างกลุ่มกิจการและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 กันยายน	31 ธันวาคม	30 กันยายน	31 ธันวาคม
	2565	2564	2565	2564
<b>ลูกหนี้การค้า</b>				
บริษัทย่อย	-	-	416	604
บริษัทร่วม	14	10	8	10
การร่วมค้า	137	269	137	269
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	83,008	54,463	82,964	54,431
<b>รวม</b>	<b>83,159</b>	<b>54,742</b>	<b>83,525</b>	<b>55,314</b>
<b>ลูกหนี้อื่น</b>				
บริษัทร่วม	100	1,032	100	81
การร่วมค้า	214	493	153	470
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	1,607	2,481	1,605	2,481
<b>รวม</b>	<b>1,921</b>	<b>4,006</b>	<b>1,858</b>	<b>3,032</b>
หัก: ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(99)	(100)	(99)	(100)
<b>สุทธิ</b>	<b>1,822</b>	<b>3,906</b>	<b>1,759</b>	<b>2,932</b>

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของ ลูกหนี้อื่น (กลับรายการ) สำหรับงวดเก้าเดือน สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน	(1)	36	(1)	36

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 กันยายน	31 ธันวาคม	30 กันยายน	31 ธันวาคม
	2565	2564	2565	2564
<b>เจ้าหนี้การค้า</b>				
บริษัทย่อย	-	-	16,456	8,953
บริษัทร่วม	9,527	6,275	9,527	6,275
การร่วมค้า	11,335	8,985	11,335	8,985
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	47,383	23,684	46,989	23,516
<b>รวม</b>	<b>68,245</b>	<b>38,944</b>	<b>84,307</b>	<b>47,729</b>

**เจ้าหนี้อื่น**

**- ส่วนที่หมุนเวียน**

บริษัทย่อย	-	-	4	1
บริษัทร่วม	2,549	2,249	1	-
การร่วมค้า	876	723	845	706
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	192	287	192	287
<b>รวม</b>	<b>3,617</b>	<b>3,259</b>	<b>1,042</b>	<b>994</b>

**- ส่วนที่ไม่หมุนเวียน**

บริษัทร่วม	3,609	3,193	-	-
การร่วมค้า	1	4	-	-
<b>รวม</b>	<b>3,610</b>	<b>3,197</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 กันยายน	31 ธันวาคม	30 กันยายน	31 ธันวาคม
	2565	2564	2565	2564
<b>หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น</b>				
บริษัทย่อย	-	-	699	4
การร่วมค้า	23	23	23	23
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	117	68	117	68
<b>รวม</b>	<b>140</b>	<b>91</b>	<b>839</b>	<b>95</b>

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม/งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	31 ธันวาคม		30 กันยายน	
	2564	สำรองเพิ่ม	นำส่งคลัง	2565
เงินรายได้แผ่นดินก้างนำส่งคลัง				
กระทรวงการคลัง	11,007	8,491	(5,000)	14,498
<b>รวม</b>	<b>11,007</b>			<b>14,498</b>

กระทรวงการคลังกำหนดให้ กฟผ. นำส่งเงินรายได้แผ่นดินในอัตราร้อยละ 50 ของกำไรสุทธิก่อนค่าใช้จ่ายสำรอง โบนัสของงบการเงินเฉพาะกิจการ ซึ่งอาจมีการเปลี่ยนแปลงได้ขึ้นอยู่กับความเห็นชอบของกระทรวงการคลัง

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	ส่วนที่ถึงกำหนดชำระ ภายในหนึ่งปี		ส่วนที่ถึงกำหนดชำระ เกินกว่าหนึ่งปี		รวม	
	30 กันยายน	31 ธันวาคม	30 กันยายน	31 ธันวาคม	30 กันยายน	31 ธันวาคม
	2565	2564	2565	2564	2565	2564
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	19,755	18,834	213,658	213,379	233,413	232,213
หัก: ดอกเบี้ยจ่ายรอการรับรู้	(11,631)	(11,364)	(99,574)	(101,129)	(111,205)	(112,493)
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า - สุทธิ	<b>8,124</b>	<b>7,470</b>	<b>114,084</b>	<b>112,250</b>	<b>122,208</b>	<b>119,720</b>

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	ส่วนที่ถึงกำหนดชำระ ภายในหนึ่งปี		ส่วนที่ถึงกำหนดชำระ เกินกว่าหนึ่งปี		รวม	
	30 กันยายน	31 ธันวาคม	30 กันยายน	31 ธันวาคม	30 กันยายน	31 ธันวาคม
	2565	2564	2565	2564	2565	2564
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	22,944	23,132	222,258	224,103	245,202	247,235
หัก: ดอกเบี้ยจ่ายรอการรับรู้	(12,829)	(12,853)	(101,678)	(104,100)	(114,507)	(116,953)
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า - สุทธิ	<b>10,115</b>	<b>10,279</b>	<b>120,580</b>	<b>120,003</b>	<b>130,695</b>	<b>130,282</b>

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

**เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันและดอกเบี้ยค้างรับ**

(หน่วย: ล้านบาท)

	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)		งบการเงินรวม			
	31 ธันวาคม	30 กันยายน	31 ธันวาคม		ปรับปรุงอัตรา	30 กันยายน
	2564	2565	2564	เพิ่มขึ้น	แลกเปลี่ยน	2565
เงินให้กู้ยืมระยะยาว						
บริษัทร่วม	5.00	5.00	32	23	-	55
การร่วมค้า	4.21 - 5.30	4.21 - 5.30	631	18	82	731
หัก: ค่าเผื่อผลขาดทุนด้าน เครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น			(7)			(6)
สุทธิ			<u>656</u>			<u>780</u>

(หน่วย: ล้านบาท)

งบการเงินรวม

ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของเงินให้กู้ยืม  
(กลับรายการ) สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน

(1) 3

**เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน**

(หน่วย: ล้านบาท)

	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)		งบการเงินรวม/งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	31 ธันวาคม	30 กันยายน	31 ธันวาคม			30 กันยายน
	2564	2565	2564	เพิ่มขึ้น	ลดลง	2565
เงินกู้ยืม						
กระทรวงการคลัง	3.00	3.00	39	-	(6)	33
สุทธิ			<u>39</u>			<u>33</u>

**สัญญาที่สำคัญที่ลงนามกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันในระหว่างงวด**

**สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิง**

เมื่อวันที่ 4 มกราคม 2565 กฟผ. ได้ลงนามในสัญญาซื้อน้ำมันดีเซลหมุนเร็วไม่เติมไบโอดีเซล (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)

ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 กฟผ. มีภาระผูกพันภายใต้สัญญาซื้อขายน้ำมันเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้า และยานพาหนะ กับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัท ปตท. น้ำมัน และการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) จำนวน 248 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2564: 924 ล้านบาท)

ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 กฟผ. มีภาระผูกพันภายใต้สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับโรงไฟฟ้า กับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) จำนวน 188,675 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2564: 280,724 ล้านบาท)

### **สัญญาซื้อขายไฟฟ้า**

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 โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด เพื่อซื้อไฟฟ้า โดยเริ่มซื้อขายไฟเชิงพาณิชย์ตั้งแต่ 31 มีนาคม 2565 และ 28 มกราคม 2567 ตามลำดับ

### **สัญญาเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน**

เมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2565 บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้กับบริษัท ดิงส์ ออน เน็ด จำกัด ซึ่งเป็นการร่วมค้าทางอ้อม โดยมีวงเงินให้กู้ยืมตามสัดส่วนการลงทุนเป็นจำนวนเงิน 35 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 5.30 ต่อปี มีกำหนดชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยตามที่ระบุไว้ในสัญญา ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 ยอดคงค้างของเงินให้กู้ยืมดังกล่าวมีจำนวน 18 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 19 สิงหาคม 2565 บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้กับ Sekong Investment Advisory Co., Ltd. ซึ่งเป็นการร่วมค้าทางอ้อม โดยมีวงเงินให้กู้ยืมตามสัดส่วนการลงทุนเป็นจำนวนเงิน 0.90 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา อัตราดอกเบี้ยอ้างอิงจาก London Interbank Offered Rate (LIBOR) 6 เดือน บวกด้วยอัตราร้อยละแบบคงที่ต่อปี มีกำหนดชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยตามที่ระบุไว้ในสัญญา ทั้งนี้ในกรณีที่มีการยกเลิกการใช้อัตราดอกเบี้ยอ้างอิง LIBOR ในเวลาต่อมา คู่สัญญาจะร่วมกันพิจารณาใช้อัตราอ้างอิงอื่นแทน

### **สัญญาให้บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน**

เมื่อวันที่ 1 กันยายน 2565 กฟผ. ได้ลงนามในสัญญาเดินเครื่องและบำรุงรักษาประจำโรงไฟฟ้าให้กับบริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด ระยะเวลา 12 ปี 8 เดือน มูลค่าสัญญา 2,400 ล้านบาท

### **สัญญาซื้อขายพลังงานไฟฟ้าจากระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา**

เมื่อวันที่ 30 สิงหาคม 2565 บริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่ง ได้ทำสัญญาขายไฟฟ้าจากระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กับกลุ่มบริษัทในเครือพรีนซิเพิล เฮลท์แคร์ ตามจำนวนและราคาที่กำหนดไว้ในสัญญา สัญญาดังกล่าวมีระยะเวลา 25 ปีนับตั้งแต่วันที่เริ่มซื้อขายไฟ

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

นอกจากนี้ กลุ่มกิจการยังมีภาระผูกพันภายใต้สัญญาที่สำคัญที่ลงนามกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน อื่นๆตามที่ได้เปิดเผยรายละเอียดของสัญญาไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 ได้แก่ สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิง สัญญาบริการจัดการเชื้อเพลิง สัญญาซื้อขายไฟฟ้า สัญญา ให้บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า สัญญาให้เช่าที่ดินและให้บริการด้านสาธารณูปโภค สัญญา ให้บริการการจัดการ สัญญาที่เกี่ยวข้องกับเงินลงทุน สัญญาสนับสนุนทางการเงิน สัญญาเงินให้กู้ยืมแก่ กิจการที่เกี่ยวข้องกัน รวมไปถึงภาระผูกพันที่เกี่ยวข้องกับสัญญาซื้อขายหุ้นและสัญญาการให้บริการ ค่าประกัน ทั้งนี้ ในระหว่างงวดปัจจุบัน ไม่มีการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขที่สำคัญของสัญญาเหล่านี้

### 3. ลูกหนี้การค้า

	(หน่วย: ล้านบาท)			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 กันยายน	31 ธันวาคม	30 กันยายน	31 ธันวาคม
	2565	2564	2565	2564
ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	84,411	43,469	83,859	43,141
เกินกำหนดชำระ				
1 - 180 วัน	81	12,698	14	12,679
มากกว่า 360 วัน	50	50	50	50
รวม	84,542	56,217	83,923	55,870
หัก: ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(50)	(50)	(50)	(50)
สุทธิ	84,492	56,167	83,873	55,820

### 4. รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ค้างรับ

	(หน่วย: ล้านบาท)
	งบการเงินรวมและ งบการเงินเฉพาะกิจการ
ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	38,943
ต้นทุนที่เกิดขึ้นจริงสูงกว่าที่เรียกเก็บได้ในสูตรการคำนวณค่า Ft	124,585
เงินบรรเทาค่า Ft	(4,129)
เงินบริหารจัดการภาระ Take-or-Pay แหล่งก๊าซธรรมชาติเมียนมา	(13,602)
เงินเรียกคืนเพื่อให้การไฟฟ้ามีฐานะการเงินตามเกณฑ์ที่กำหนด	(1,000)
ณ วันที่ 30 กันยายน 2565	144,797

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 กกพ. เก็บรักษาไว้จำนวน 4,129 ล้านบาท
2. เงินบริหารจัดการภาระ Take-or-Pay แหล่งก๊าซธรรมชาติเมียนมา ตามมติคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน จำนวน 13,511 ล้านบาท
3. เงินเรียกคืนเพื่อให้การไฟฟ้ามีฐานะการเงินตามเกณฑ์ที่กำหนดในส่วนของค่าไฟฟ้าผันแปร (“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 กกพ. เพื่อลดค่าไฟฟ้าให้กับประชาชนในช่วงสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อโควิด-19 ทั้งนี้ในระหว่างงวด ปตท. ได้นำส่งเงินและปรับลดราคา ค่าก๊าซธรรมชาติให้ กกพ. แล้วทั้งสิ้นจำนวน

#### **การกำหนดราคาก๊าซธรรมชาติภายใต้การกำกับของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (Energy Pool Price: EPP)**

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

เมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2565 กกพ. ได้มีมติให้ กกพ. นำเงินส่วนต่างที่ได้รับจาก ปตท. มาปรับลดต้นทุน Ft ที่ยังไม่สามารถเรียกเก็บจากผู้ใช้ไฟฟ้า และให้ กกพ. ประสานงานกับสำนักงาน กกพ. ในรายละเอียดที่เกี่ยวข้องต่อไป

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

ต่อมา เมื่อวันที่ 15 พฤศจิกายน 2565 กฟผ. ได้มีมติกำหนดแนวทางการดำเนินการตามมาตรการ Energy Pool Price ดังนี้

1. ให้โรงไฟฟ้า (เฉพาะส่วนไฟฟ้าที่ขายเข้าระบบ) ชำระส่วนต่างราคาระหว่างอัตรา EPP กับ Pool Gas ให้ กฟผ. โดยตรง และมอบหมายให้ กฟผ. และ ปตท. หรือร่วมกันในรายละเอียดตลอดจนเจรจากับ โรงไฟฟ้าต่อไป
2. ให้เรียกชำระเงินส่วนต่างย้อนหลังตั้งแต่เดือนเมษายน 2565 โดยทยอยเรียกชำระย้อนหลังรายเดือนหรือ แนวทางอื่นที่ ปตท. และ โรงไฟฟ้าเห็นพ้องต้องกัน ตั้งแต่เดือนธันวาคม 2565 เป็นต้นไป

## 5. เงินลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อยที่แสดงอยู่ในงบการเงินเฉพาะกิจการมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

บริษัท	ราคาทุน		เงินปันผล สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุด วันที่ 30 กันยายน		เงินปันผล สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุด วันที่ 30 กันยายน	
	30 กันยายน	31 ธันวาคม	2565	2564	2565	2564
	2565	2564	2565	2564	2565	2564
	(ตรวจสอบแล้ว)					
บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)	17,774	6,525	783	750	1,664	1,566
บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	12,197	12,197	-	-	38	13
บริษัท อีแกท ไคมอนด์ เซอร์วิสเซส จำกัด	281	281	-	-	10	11
เงินลงทุนในบริษัทย่อย - สุทธิ	30,252	19,003	783	750	1,712	1,590

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 โดยมีระยะเวลาของซื้อและชำระค่าของซื้อหุ้นสามัญที่ออกใหม่ตั้งแต่วันที่ 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 บริษัทย่อยได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้วของบริษัทย่อย ในส่วนที่เพิ่มขึ้นจากการออกและเสนอขายหุ้นสามัญที่ออกใหม่ครั้งนี้ต่อกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ เรียบร้อยแล้ว ส่งผลให้บริษัทย่อยมีทุนชำระแล้ว 21,750 ล้านบาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,175 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

### การซื้อหุ้นในบริษัท 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

มาตรฐานรายงานทางการเงินกำหนดให้ผู้บริหารทำการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ หนี้สิน และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น ณ วันที่ซื้อบริษัทย่อย กลุ่มกิจการได้จ้างผู้ประเมินราคาอิสระเพื่อหามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่ได้มา ภายในระยะเวลาในการวัดมูลค่า (measurement period) ซึ่งต้องไม่เกินหนึ่งปี นับตั้งแต่วันที่ซื้อกิจการเพื่อสะท้อนผลของข้อมูลเพิ่มเติมที่ได้รับเกี่ยวกับข้อเท็จจริงและสถานการณ์แวดล้อมที่มีอยู่ ณ วันที่ซื้อ โดยข้อมูลดังกล่าวมีผลต่อการวัดมูลค่าของจำนวนต่าง ๆ ที่เคยรับรู้ไว้ ณ วันที่ซื้อธุรกิจ ทั้งนี้การประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่ได้มาจากการซื้อธุรกิจได้ดำเนินการเสร็จสิ้นในเดือนสิงหาคม 2565

รายละเอียดของสิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อธุรกิจและมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มา ณ วันที่ซื้อตามส่วนได้เสียที่ได้มาของ RATCH มีดังนี้

	มูลค่าที่เคยรับรู้	ปรับปรุง	มูลค่ายุติธรรม
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,435	-	1,435
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	573	-	573
สินค้านคงเหลือ	262	-	262
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	-	3,680	3,680
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	5,048	(141)	4,907
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	27	58	85
สินทรัพย์อื่น	385	-	385
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	(351)	-	(351)
เงินกู้ยืม	(2,987)	-	(2,987)
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	-	(693)	(693)
หนี้สินอื่น	(428)	-	(428)
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(78)	(2)	(80)
<b>รวมสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้</b>	<b>3,886</b>	<b>2,902</b>	<b>6,788</b>
ส่วนได้เสียที่ได้มา (ร้อยละ)			51
			<b>3,462</b>
ค่าความนิยม	1,430	(1,430)	-
กำไรจากการซื้อในราคาต่อรอง	-	(49)	(49)
<b>สิ่งตอบแทนที่โอนให้</b>			<b>3,413</b>

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

เทคนิคการประเมินมูลค่าที่ใช้ในการกำหนดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาที่มีสาระสำคัญ มีดังนี้

- การประเมินมูลค่ายุติธรรมของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและสิทธิในสัมปทานนั้นใช้วิธีรายได้ (Income approach) ภายใต้วิธี Multi-period Excess Earning Method (MEEM) โดยมีระยะเวลาในการดำเนินงานตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและเงื่อนไขที่เกี่ยวข้อง ข้อสมมติที่สำคัญในการคำนวณ ได้แก่ ประมาณการรายได้ในอนาคต และอัตราคิดลด
- การประเมินมูลค่ายุติธรรมที่ดิน อาคารและอุปกรณ์นั้นใช้วิธีราคาตลาด (Market approach)

งบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 ที่แสดงเปรียบเทียบอยู่ในงบการเงินระหว่างกาลนี้ ได้ถูกปรับปรุงจากงบการเงินที่ได้จัดทำไว้เดิม เพื่อสะท้อนถึงข้อมูลเพิ่มเติมที่ได้รับเกี่ยวกับข้อเท็จจริงและสถานการณ์แวดล้อมที่มีอยู่ ณ วันที่ชื้อ และรายการปรับปรุงที่รับรู้ในภายหลัง ดังนี้

ผลกระทบต้องบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564

(หน่วย: ล้านบาท)

#### สินทรัพย์

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มขึ้น	3,674
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ลดลง	(141)
สินทรัพย์ภายในเงินได้รอการตัดบัญชีเพิ่มขึ้น	57
ค่าความนิยมลดลง	(1,430)

#### หนี้สิน

หนี้สินภายในเงินได้รอการตัดบัญชีเพิ่มขึ้น	(692)
<b>รวม</b>	<b>1,468</b>

#### ส่วนของผู้ถือหุ้น

กำไรสะสมเพิ่มขึ้น	21
ส่วนของผู้ถือหุ้นที่เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเพิ่มขึ้น	1,447
<b>รวมส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้น</b>	<b>1,468</b>

รายการดังกล่าวไม่มีผลกระทบต่อกำไรขาดทุนรวมของ กฟผ. สำหรับงวดสามเดือนและเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2564

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

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 มีดังนี้

	(หน่วย: ล้านบาท)
มูลค่าตามบัญชีของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่ได้มา	44
หัก: สิ่งตอบแทนที่โอนให้ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(44)
ส่วนได้เสียของกลุ่มกิจการที่ลดลงจากการเพิ่มสัดส่วนในบริษัทย่อย	-

**การซื้อส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในบริษัท ราช โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (“RCO”)**

เมื่อวันที่ 18 กรกฎาคม 2565 บริษัทราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (“RATCH”) ได้ซื้อส่วนได้เสียในบริษัท ราช โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง เพิ่มเติมร้อยละ 0.03 จากผู้ถือหุ้นเดิม เป็นจำนวนเงิน 1 ล้านบาท ทำให้สัดส่วนความเป็นเจ้าของเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 99.97 เป็นร้อยละ 100

ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงในส่วนได้เสียในงบการเงินรวม มีดังนี้

	(หน่วย: ล้านบาท)
มูลค่าตามบัญชีของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่ได้มา	1
หัก: สิ่งตอบแทนที่โอนให้ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(1)
ส่วนได้เสียของกลุ่มกิจการที่เพิ่มขึ้นจากการเพิ่มสัดส่วนในบริษัทย่อย	-

**การลงนามซื้อขายหุ้นเพื่อลงทุนใน Nexif Energy Joint Venture**

เมื่อวันที่ 17 สิงหาคม 2565 บริษัท อาร์เอช อินเทอร์เน็ตเนชั่นแนล (สิงคโปร์) คอร์ปอเรชั่น จำกัด (“RHIS”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อม ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นกับกลุ่มบริษัทในเครือของ Denham Capital Management LP (“Denham”) และ Nexif Energy Management Pte. Ltd. ซึ่งเป็นบริษัทในเครือของ Nexif Pte. Ltd. (“Nexif”) เพื่อเข้าซื้อหุ้น Nexif Energy Holding B.V. และ NXF Holdings 2 Limited (“Nexif Energy Joint Venture” หรือ “NEJV”) ซึ่งเป็นผู้ถือสิทธิทรัพย์สินประเภทโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน โรงไฟฟ้ากังหันก๊าซ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและระบบกักเก็บพลังงานแบตเตอรี่ในประเทศไทย เครือรัฐออสเตรเลีย สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม และสาธารณรัฐฟิลิปปินส์ในสัดส่วนร้อยละ 100

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

## 6. เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
มูลค่าตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	93,652	2,233
ส่วนแบ่งกำไรของบริษัทร่วมและการร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสีย	11,016	-
ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่นของบริษัทร่วมและ การร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสีย	7,148	-
เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าเพิ่มขึ้น	948	120
เงินปันผลรับ	(6,726)	-
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	5,519	-
มูลค่าตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 30 กันยายน 2565	<u>111,557</u>	<u>2,353</u>

### การจ่ายชำระค่าหุ้น

ในระหว่างงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565 กลุ่มกิจการได้จ่ายชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการลงทุน ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

ชื่อบริษัท	รายละเอียด	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
<b>บริษัทร่วมทางอ้อม</b>			
บริษัท พรินซ์ฟิล เฮลท์แคร์ - สกลนคร จำกัด	ชำระค่าหุ้น	75	-
<b>การร่วมค้าทางตรง</b>			
บริษัท อินโนพาวเวอร์ จำกัด	ชำระค่าหุ้นเพิ่มเติม	210	120
<b>การร่วมค้าทางอ้อม</b>			
บริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด	ชำระค่าหุ้น	464	-
Sekong Investment Advisory Co., Ltd.	ชำระค่าหุ้น	1	-
RATCH & AIDC Wind Energy Pte. Ltd.	ชำระค่าหุ้นเพิ่มเติม	85	-
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด	ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุน	80	-
SIPHANDONE-RATCH LAO CO., LTD.	ชำระค่าหุ้นเพิ่มเติม	33	-
รวม		<u>948</u>	<u>120</u>

### 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 ล้านบาท ชำระเต็มมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท และหุ้นสามัญ 185 ล้านบาท จ่ายชำระค่าหุ้นร้อยละ 25) ส่งผลให้ HKP มีสถานะเป็นการร่วมค้าทางอ้อมของกลุ่มกิจการ

ภายหลังการโอนหุ้นเสร็จสิ้น ส่งผลให้โครงสร้างผู้ถือหุ้นใน HKP ประกอบด้วย RATCH ร้อยละ 51 และ บริษัท กอล์ฟ เอ็นเนอร์จี้ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) ร้อยละ 49

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

### เงินลงทุนในบริษัท พรินซ์เฟิลด์ เฮลท์แคร์ - สกลนคร จำกัด

เมื่อวันที่ 5 เมษายน 2565 บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (“RATCH”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญในบริษัท พรินซ์เฟิลด์ เฮลท์แคร์ - สกลนคร จำกัด (“PRINH”) เพื่อลงทุนในธุรกิจโรงพยาบาลเอกชนภายใต้ชื่อโรงพยาบาล พรินซ์ สกลนคร โดยมีทุนจดทะเบียนจำนวน 300 ล้านบาท (แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 30 ล้านบาท มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท) โดยได้จ่ายชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 25 เป็นจำนวนเงิน 75 ล้านบาท

### เงินลงทุนบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอ็นเนอร์ยี จำกัด (“REN”)

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

### เงินลงทุนใน Sekong Investment Advisory Co., Ltd.

เมื่อวันที่ 8 กรกฎาคม 2565 บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (“RATCH”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรงร่วมกับ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) (“B.GRIMM”) และพันธมิตรทางธุรกิจอื่น ได้ดำเนินการจดทะเบียนจัดตั้ง Sekong Investment Advisory Co., Ltd. (“SIA”) เพื่อสนับสนุนการลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขangkong 4A และ 4B ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 355 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่แขวงเซกองนครหลวงเวียงจันทน์ สปป.ลาว โดยมีทุนจดทะเบียนจำนวน 1,000 ล้านบาท (แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 100,000 หุ้นมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10,000 กีบ) เมื่อวันที่ 31 สิงหาคม 2565 RATCH ได้จ่ายชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 60 เป็นจำนวนเงิน 600 ล้านบาท หรือเทียบเท่า 1 ล้านบาท

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

### การเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมของบริษัท อินโนพาวเวอร์ จำกัด (“Innpower”)

เมื่อวันที่ 29 มิถุนายน 2565 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท Innpower ซึ่งเป็นการร่วมค้าทางตรง ได้มีมติอนุมัติเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมจำนวน 6 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 50 บาท เป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 300 ล้านบาท ต่อมาเมื่อวันที่ 22 กรกฎาคม 2565 กฟผ. บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง และบริษัทผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทางตรง ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุน ร้อยละ 40 ร้อยละ 30 และร้อยละ 30 ตามลำดับ เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 120 ล้านบาท 90 ล้านบาท และ 90 ล้านบาท ตามลำดับ

### 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 ในระหว่างงวดปัจจุบันยังไม่มีมีการจ่ายชำระค่าหุ้นดังกล่าว

## 7. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

รายการเปลี่ยนแปลงของบัญชีที่ดิน อาคารและอุปกรณ์สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565 สรุปได้ดังนี้

	(หน่วย: ล้านบาท)	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
<b>มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม 2565 -</b>		
ปรับปรุงใหม่และจัดประเภทใหม่	442,607	393,603
ซื้อเพิ่มระหว่างงวด - ราคาทุน	11,859	10,432
สินทรัพย์สิทธิการใช้ - ราคาทุน	599	568
โอนเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน - มูลค่าสุทธิตามบัญชี	(86)	-
จำหน่ายระหว่างงวด - มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่จำหน่าย	(143)	(98)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด	(21,208)	(17,568)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	243	-
<b>มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 30 กันยายน 2565</b>	<b>433,871</b>	<b>386,937</b>

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

ในระหว่างงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565 กลุ่มกิจการและ กฟผ. ได้บันทึกต้นทุนการกู้ยืมจำนวน 671 ล้านบาท และ 638 ล้านบาท ตามลำดับ (2564: 682 ล้านบาท และ 610 ล้านบาท ตามลำดับ) ที่เกิดจากเงินกู้ยืมที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะเพื่อสร้างโรงไฟฟ้าและขยายระบบส่งพลังงานไฟฟ้าเป็นต้นทุนของสินทรัพย์และแสดงรวมอยู่ในรายการซื้อเพิ่มระหว่างงวด

#### การค้าประกัน

ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 บริษัท อีเกท ไคมอนด์ เซอร์วิส จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง ได้นำที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของบริษัทมูลค่ารวม 212 ล้านบาท ไปเป็นหลักประกันค้ำประกันวงเงินสินเชื่อและหนังสือค้ำประกันจากสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง (31 ธันวาคม 2564: 231 ล้านบาท)

ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 บริษัท ราช-ออสเตรเลีย คอร์ปอเรชั่น จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อม ได้จัดจำนองที่ดิน อาคารและโรงไฟฟ้า และอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้า 5 โครงการ ซึ่งมีมูลค่าสุทธิตามบัญชี 952 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลียหรือเทียบเท่า 23,305 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2564: 988 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลียหรือเทียบเท่า 23,958 ล้านบาท) เพื่อเป็นหลักประกันเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 บริษัท ราช โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อม ได้จัดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างบนที่ดินทั้งหมดและเครื่องจักรบางส่วนเพื่อเป็นหลักประกันเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

#### 8. สินทรัพย์สิทธิการใช้โรงไฟฟ้า

	(หน่วย: ล้านบาท)	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
มูลค่าสุทธิทางบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม 2565 - จัดประเภทใหม่	255,134	265,711
เพิ่มขึ้น	9,378	9,378
ตัดจำหน่าย	(12,306)	(14,006)
มูลค่าสุทธิทางบัญชี ณ วันที่ 30 กันยายน 2565	<b>252,206</b>	<b>261,083</b>

#### เหตุการณ์ที่เกิดขึ้นในระหว่างงวดของสัญญาที่มีสาระสำคัญ

เมื่อวันที่ 12 ธันวาคม 2556 กฟผ. ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า แบบสัญญาบังคับผูกพันปริมาณซื้อขายไฟฟ้า (Firm) กับบริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี 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 COD วันที่ 1 ตุลาคม 2565 เป็นระยะเวลา 25 ปี นับตั้งแต่วันที่บริษัทดังกล่าว COD ครบทุกหน่วยการผลิตแล้ว

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

9. หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 กันยายน	31 ธันวาคม	30 กันยายน	31 ธันวาคม
	2565	2564	2565	2564
<b>เงินกู้ยืมระยะสั้น</b>				
<i>เงินกู้ยืมในประเทศที่ไม่มีการค้ำประกัน</i>				
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	83	3,861	-	-
<i>เงินกู้ยืมต่างประเทศที่ไม่มีการค้ำประกัน</i>				
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ	-	1,504	-	-
<b>รวมเงินกู้ยืมระยะสั้น</b>	<b>83</b>	<b>5,365</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>เงินกู้ยืมระยะยาว</b>				
<i>เงินกู้ยืมในประเทศที่ไม่มีการค้ำประกัน</i>				
เงินกู้ยืมจากกระทรวงการคลัง	33	39	33	39
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	40,644	17,477	31,698	8,144
เงินกู้ยืมจากกิจการอื่น	320	320	-	-
พันธบัตร กฟผ.	92,616	76,617	92,616	76,617
หุ้นกู้	10,636	9,990	-	-
	<b>144,249</b>	<b>104,443</b>	<b>124,347</b>	<b>84,800</b>
<i>เงินกู้ยืมต่างประเทศที่ไม่มีการค้ำประกัน</i>				
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินในสกุลเงินดอลลาร์				
ออสเตรเลีย	16,299	15,033	-	-
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินในสกุลเงินดอลลาร์				
สหรัฐฯ	11,046	5,050	-	-
หุ้นกู้สกุลเงินเยน	3,925	4,350	-	-
หุ้นกู้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ	11,356	10,012	-	-
	<b>42,626</b>	<b>34,445</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>รวมเงินกู้ยืมระยะยาว</b>	<b>186,875</b>	<b>138,888</b>	<b>124,347</b>	<b>84,800</b>
หัก: เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(13,336)	(9,709)	(7,039)	(5,038)
<b>รวมเงินกู้ยืมระยะยาว - สุทธิ</b>	<b>173,539</b>	<b>129,179</b>	<b>117,308</b>	<b>79,762</b>

### การออกพันธบัตรของ กฟผ.

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

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

เมื่อวันที่ 19 กันยายน 2565 กฟผ. ได้ออกพันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2565 ครั้งที่ 5 วงเงิน 3,000 ล้านบาท มีอายุ 6 ปี อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.76 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน ซึ่งเป็นการเสนอขายแบบเฉพาะเจาะจงให้แก่ผู้ลงทุนสถาบันในวงจำกัด (Private Placement Institution Investor : PP - II) โดยกระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน ผ่านผู้จัดการการจัดจำหน่าย เพื่อทดแทนพันธบัตร กฟผ. รุ่นเดิมที่ครบกำหนดไถ่ถอน

### การจัดหาเงินกู้ในรูปแบบ Term Loan เพื่อเสริมสภาพคล่องทางการเงินในปี 2565 - 2567

เมื่อวันที่ 8 มีนาคม 2565 คณะรัฐมนตรีมีมติเห็นชอบให้ กฟผ. กู้เงินเพื่อเสริมสภาพคล่องทางการเงินในปี 2565 - 2567 ภายใต้กรอบวงเงินไม่เกิน 25,000 ล้านบาท ด้วยวิธีการจัดหาเงินกู้ในรูปแบบ 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)

เงินกู้ยืมจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานที่ไม่มีการค้ำประกัน	งบการเงินรวม / งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 กันยายน 2565	31 ธันวาคม 2564
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	760	718
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปี	15,813	16,416
รวม	<b>16,573</b>	<b>17,134</b>

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	ส่วนที่ถึงกำหนดชำระ ภายในหนึ่งปี		ส่วนที่ถึงกำหนดชำระ เกินกว่าหนึ่งปี		รวม	
	30 กันยายน	31 ธันวาคม	30 กันยายน	31 ธันวาคม	30 กันยายน	31 ธันวาคม
	2565	2564	2565	2564	2565	2564
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้ สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	48,138	44,323	531,330	501,311	579,468	545,634
หัก: ดอกเบี้ยจ่ายรอการรับรู้	(32,194)	(30,004)	(282,730)	(265,574)	(314,924)	(295,578)
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้ สัญญาซื้อขายไฟฟ้า - สุทธิ	<b>15,944</b>	<b>14,319</b>	<b>248,600</b>	<b>235,737</b>	<b>264,544</b>	<b>250,056</b>

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	ส่วนที่ถึงกำหนดชำระ ภายในหนึ่งปี		ส่วนที่ถึงกำหนดชำระ เกินกว่าหนึ่งปี		รวม	
	30 กันยายน	31 ธันวาคม	30 กันยายน	31 ธันวาคม	30 กันยายน	31 ธันวาคม
	2565	2564	2565	2564	2565	2564
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้ สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	51,327	48,621	539,931	512,035	591,258	560,656
หัก: ดอกเบี้ยจ่ายรอการรับรู้	(33,392)	(31,493)	(284,834)	(268,544)	(318,226)	(300,037)
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้ สัญญาซื้อขายไฟฟ้า - สุทธิ	<b>17,935</b>	<b>17,128</b>	<b>255,097</b>	<b>243,491</b>	<b>273,032</b>	<b>260,619</b>

## 10. เครื่องมือทางการเงิน

### มูลค่าตามบัญชีและมูลค่ายุติธรรม

ตารางดังต่อไปนี้แสดงมูลค่าตามบัญชีและมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงิน รวมถึงลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรมสำหรับเครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม แต่ไม่รวมถึงการ แสดงข้อมูลมูลค่ายุติธรรมสำหรับสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัด จำหน่ายหากมูลค่าตามบัญชีใกล้เคียงกับมูลค่ายุติธรรมอย่างสมเหตุสมผล

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

(หน่วย: ล้านบาท)

		งบการเงินรวม							
		มูลค่าตามบัญชี			มูลค่าสุทธิรวม				
		เครื่องมือทาง การเงินที่วัดมูลค่า ด้วยมูลค่าสุทธิรวม ผ่านกำไรหรือ ขาดทุน	เครื่องมือทาง การเงินที่วัดมูลค่า ด้วยมูลค่าสุทธิรวม ผ่านกำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	เครื่องมือทาง การเงินที่วัดมูลค่า การเงินที่วัดมูลค่า ด้วยราคาทุนตัด จำหน่าย	รวม	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
ณ วันที่ 30 กันยายน 2565									
สินทรัพย์ทางการเงิน									
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน		-	-	780	780	-	-	780	780
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการอื่น		-	-	3,009	3,009	-	-	3,009	3,009
สินทรัพย์ทางการเงินอื่น		-	3,725	-	3,725	3,322	-	403	3,725
เงินลงทุนในตราสารทุน		-	-	616	3,462	-	3,416	50	3,466
เงินลงทุนในตราสารหนี้		-	2,846	-	3,441	-	3,441	-	3,441
เงินลงทุนในกองทุนรวม โครงสร้างพื้นฐาน สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยที่ใช้ในการ ป้องกันความเสี่ยง		1,283	-	-	1,283	-	1,283	-	1,283
สินทรัพย์อนุพันธ์		-	143	-	143	-	143	-	143
หนี้สินทางการเงิน									
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกระทรวงการคลัง		-	-	33	33	-	33	-	33
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน		-	-	67,989	67,989	-	67,491	-	67,491
พันธบัตร กฟผ.		-	-	92,616	92,616	-	86,600	-	86,600
หุ้นผู้ เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการอื่น		-	-	25,917	25,917	-	26,256	-	26,256
หนี้สินทางการเงินอื่น		-	-	320	320	-	-	340	340
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยที่ใช้ ในการป้องกันความเสี่ยง		10	-	-	10	-	10	-	10
หนี้สินอนุพันธ์		-	87	-	87	-	87	-	87



(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่ตอบตามแล้ว)

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ							
	มูลค่าตามบัญชี			มูลค่ายุติธรรม				
	เครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม	เครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม	เครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย	รวม	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
เครื่องมือที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยง								
ณ วันที่ 30 กันยายน 2565								
สินทรัพย์ทางการเงิน								
สินทรัพย์ทางการเงินอื่น								
เงินลงทุนในตราสารทุน	-	25	-	25	-	-	25	25
เงินลงทุนในกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน	-	3,441	-	3,441	-	3,441	-	3,441
สินทรัพย์อนุพันธ์	14	-	-	14	-	14	-	14
หนี้สินทางการเงิน								
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกระทรวงการคลัง	-	-	33	33	-	33	-	33
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	-	-	31,698	31,698	-	31,417	-	31,417
พันธบัตร กฟผ.	-	-	92,616	92,616	-	86,600	-	86,600
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564								
สินทรัพย์ทางการเงิน								
สินทรัพย์ทางการเงินอื่น								
เงินลงทุนในตราสารทุน	-	25	-	25	-	-	25	25
เงินลงทุนในกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน	-	6,100	-	6,100	-	6,100	-	6,100
หนี้สินทางการเงิน								
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกระทรวงการคลัง	-	-	39	39	-	41	-	41
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	-	-	8,144	8,144	-	8,480	-	8,480
พันธบัตร กฟผ.	-	-	76,617	76,617	-	79,133	-	79,133

## 11. ภาระผูกพันและสัญญาที่สำคัญ

### ภาระผูกพันของกลุ่มกิจการ

#### หนังสือค้ำประกัน

ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 บริษัทย่อยและการร่วมค้ำมีภาระผูกพันภายใต้หนังสือค้ำประกันที่ออกโดยธนาคารเพื่อใช้เป็นหลักประกันในการปฏิบัติตามเงื่อนไขต่างๆ ในการดำเนินธุรกิจตามปกติ จำนวน 1,567 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2564: 1,479 ล้านบาท 10 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (หรือเทียบเท่า 350 ล้านบาท) และ 5 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลีย (หรือเทียบเท่า 116 ล้านบาท))

#### สัญญาการจำนำหุ้น

บริษัทย่อยและการร่วมค้ำได้นำใบหุ้นของบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้ำหลายแห่ง ไปเป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันการกู้ยืมเงินแก่เจ้าหนี้เงินกู้ยืมของบริษัทย่อย บริษัทร่วมและการร่วมค้ำดังกล่าว

#### Standby Letters of Credit

ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 บริษัทย่อยมีภาระผูกพันภายใต้ Standby Letters of Credit เพื่อใช้ค้ำประกันเงินสำรองเพื่อการชำระหนี้ (Debt Service Reserve Guarantee) ของการร่วมค้ำ และค้ำประกันการเพิ่มทุนในการร่วมค้ำจำนวน 1,600 ล้านบาท 28 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และ 5 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลีย รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 2,794 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2564: 1,600 ล้านบาท 25 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และ 18 ล้านเยน รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 2,948 ล้านบาท)

บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้วางหลักประกันเงินทุน และหลักทรัพย์ค้ำประกันให้กับเจ้าหนี้เงินกู้ของบริษัทร่วมแห่งหนึ่ง ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขที่ได้ระบุในสัญญาการสนับสนุนของผู้ถือหุ้น (Shareholder Support and Subordination Deed: SSSD) และสัญญาหลักประกันบัญชี (Account Agreement: AA) ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 หลักประกันเงินทุน และหลักประกันบัญชีมีวงเงินคงเหลือจำนวน 143 ล้านบาท และ 13 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 641 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2564: 143 ล้านบาท และ 12 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 548 ล้านบาท)

#### วงเงินธุรกรรมที่ยังไม่ได้ใช้

ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 บริษัทย่อยมีวงเงินธุรกรรมที่ยังไม่ได้ใช้เป็นจำนวนเงิน 4,668 ล้านบาท และ 1,389 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (31 ธันวาคม 2564: 4,828 ล้านบาท และ 1,303 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา)

#### สัญญาซื้อจ้าง

ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งมีภาระผูกพันภายใต้สัญญาจ้างที่ปรึกษาจำนวน 88 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2564: 88 ล้านบาท และ 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา)

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

#### สัญญาจัดหาและซ่อมอะไหล่โรงไฟฟ้า (Contractual Service Agreement)

ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งมีภาระผูกพันภายใต้สัญญาจัดหาและซ่อมอะไหล่โรงไฟฟ้า พลังความร้อนร่วมกับคู่สัญญาร่วมค้า General Electric International Operations Company Inc. และ GE Energy Parts, Inc. เป็นจำนวนเงิน 57 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา สัญญาดังกล่าวมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ ลงนามในสัญญาจนถึงวันสิ้นสุดการเดินเครื่องของอุปกรณ์กังหันแก๊สตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในปี 2570 (31 ธันวาคม 2564: 76 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา)

นอกจากนี้ สัญญาดังกล่าวระบุให้บริษัทย่อยดังกล่าวเปิดเล็ดเตอร์ออฟเครดิตจำนวน 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 บริษัทย่อยดังกล่าวมีเล็ดเตอร์ออฟเครดิตคงเหลือที่ยังไม่ได้ใช้ จำนวน 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (31 ธันวาคม 2564: 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา)

ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งมีภาระผูกพันภายใต้สัญญาจัดหาและซ่อมอะไหล่โรงไฟฟ้า กับผู้ให้บริการรายหนึ่ง เป็นจำนวน 13 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เป็นระยะเวลา 15 ปี นับจากวันที่ระบุใน สัญญา (31 ธันวาคม 2564: 15 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา)

#### รายจ่ายฝ่ายทุน

ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งมีภาระผูกพันเกี่ยวกับรายจ่ายฝ่ายทุนคงเหลือตามสัญญางาน ก่อสร้างโรงไฟฟ้าส่วนต่อขยาย (Engineering Procurement and Construction Contract 31.2 MW) และ สัญญาก่อสร้างและปรับปรุงระบบอื่นๆ เป็นจำนวนเงิน 165 ล้านบาท 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และ 231 ล้านเยน (31 ธันวาคม 2564: 464 ล้านบาท 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และ 2,845 ล้านเยน)

ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 บริษัทย่อยมีภาระผูกพันเกี่ยวกับรายจ่ายฝ่ายทุนคงเหลือตามสัญญาจัดหาอุปกรณ์ และบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม และจัดหาอุปกรณ์การก่อสร้างอาคาร เป็นจำนวนเงิน 810 ล้านบาท 15 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และ 94 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (31 ธันวาคม 2564: 765 ล้านบาท 28 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และ 154 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา)

#### คดีความสำคัญ

ในปี 2557 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้ถูกฟ้องร้อง โดย โจทก์กล่าวหาว่าบริษัทย่อยผิดข้อตกลงในการร่วม ประกอบกิจการเพื่อเข้าร่วมประมูลโครงการ โรงไฟฟ้าและเรียกร้องให้บริษัทย่อยจ่ายค่าเสียหาย

ทั้งนี้ ผู้บริหารของบริษัทย่อยมั่นใจในการดำเนินการของบริษัทย่อยว่าไม่มีการกระทำใดตามข้อกล่าวหา ดังที่โจทก์ฟ้องและมีความเชื่อมั่นอย่างสูงในข้อต่อสู้คดีของบริษัทย่อย ดังนั้นบริษัทย่อยจึงไม่ได้บันทึกหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากคดีดังกล่าว โดยเมื่อวันที่ 25 ตุลาคม 2561 ศาลชั้นต้นได้มีคำพิพากษายกฟ้อง โจทก์ ต่อมาเมื่อวันที่ 10 มิถุนายน 2563 ศาลอุทธรณ์ได้มีคำพิพากษายืนตามคำพิพากษาของศาลชั้นต้นที่ ยกฟ้องโจทก์ในคดีดังกล่าว ซึ่งโจทก์ได้ยื่นอุทธรณ์คำพิพากษาดังกล่าวต่อศาลฎีกา ต่อมาเมื่อวันที่ 2 สิงหาคม 2565 ศาลฎีกาได้มีคำพิพากษายืนตามคำพิพากษาของศาลอุทธรณ์ที่ยกฟ้องโจทก์ ซึ่งถือว่าคดีได้ สิ้นสุดตามกฎหมายแล้ว

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

ในปี 2562 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งถูกฟ้องร้องเป็นจำเลยในคดีแพ่ง โดยมีทุนทรัพย์ที่เรียกร้อยจำนวน 5,271 ล้านบาท ซึ่งโจทก์กล่าวหาว่าบริษัทย่อยละเมิดสิทธิความลับทางการค้า โดยการนำข้อมูลอันเป็นความลับทางการค้าซึ่งเป็นกรรมสิทธิ์ของโจทก์ไปใช้ประโยชน์โดยไม่ได้รับความยินยอม ทำให้โจทก์เสียหายสิทธิรายได้ 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 กันยายน 2565 กฟผ. มีภาระผูกพันภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนและโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมกับผู้ผลิตไฟฟ้าจำนวน 8,199,304 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2564: 3,827,374 ล้านบาท)

ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 กฟผ. มีภาระผูกพันภายใต้สัญญาซื้อขายน้ำมันเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้าและยานพาหนะ จำนวน 572 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2564: ไม่มี)

ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 กฟผ. มีภาระผูกพันภายใต้สัญญาซื้อจ้างจำนวน 56,578 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2564: 61,854 ล้านบาท)

ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 กฟผ. มียอดเงินคงเหลือของ Letter of Credit ที่ยังไม่หมดอายุทั้งหมดประมาณ 1,688 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2564: 1,592 ล้านบาท)

## 12. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

การจัดการเงินกู้ในรูปแบบ Term Loan เพื่อเป็นเงินทุนหมุนเวียนและเสริมสภาพคล่องเพื่อบริหารค่า Ft ตามนโยบายของรัฐบาล ประจำปีงบประมาณ 2566

เมื่อวันที่ 6 กันยายน 2565 คณะรัฐมนตรีมีมติเห็นชอบให้ กฟผ. กู้เงินเพื่อบริหารค่า (Ft) ตามนโยบายของรัฐบาล ประจำปีงบประมาณ 2566 ภายใต้กรอบวงเงินไม่เกิน 85,000 ล้านบาท โดยกระทรวงการคลังค้าประกันเงินกู้ให้แก่ กฟผ. ต่อมา กฟผ. ได้ลงนามสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง จำนวน 5 สัญญาดังนี้

1. เมื่อวันที่ 26 ตุลาคม 2565 กฟผ. ได้ลงนามสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง วงเงินกู้ 10,000 ล้านบาท อายุเงินกู้ 3 ปี 6 เดือน นับจากวันเบิกเงินกู้ มีกำหนดชำระคืนเงินต้นวันที่ 30 เมษายน 2569 อัตราดอกเบี้ยอ้างอิงระยะสั้นตลาดกรุงเทพ (BIBOR 6M) ระยะ 6 เดือน ที่ประกาศโดยธนาคารแห่งประเทศไทย บวกร้อยละ 0.13 ต่อปี และ กฟผ. ได้เบิกเงินกู้ทั้งจำนวนในวันที่ 31 ตุลาคม 2565
2. เมื่อวันที่ 26 ตุลาคม 2565 กฟผ. ได้ลงนามสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง วงเงินกู้ 10,000 ล้านบาท อายุเงินกู้ 4 ปี 6 เดือน นับจากวันเบิกเงินกู้ มีกำหนดชำระคืนเงินต้นวันที่ 30 เมษายน 2570 อัตราดอกเบี้ยอ้างอิงระยะสั้นตลาดกรุงเทพ (BIBOR 6M) ระยะ 6 เดือน ที่ประกาศโดยธนาคารแห่งประเทศไทย บวกร้อยละ 0.14 ต่อปี และ กฟผ. ได้เบิกเงินกู้ทั้งจำนวนในวันที่ 31 ตุลาคม 2565
3. เมื่อวันที่ 26 ตุลาคม 2565 กฟผ. ได้ลงนามสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง วงเงินกู้ 10,000 ล้านบาท อายุเงินกู้ 5 ปี 6 เดือน นับจากวันเบิกเงินกู้ มีกำหนดชำระคืนเงินต้นวันที่ 30 เมษายน 2571 อัตราดอกเบี้ยอ้างอิงระยะสั้นตลาดกรุงเทพ (BIBOR 6M) ระยะ 6 เดือน ที่ประกาศโดยธนาคารแห่งประเทศไทย บวกร้อยละ 0.15 ต่อปี และ กฟผ. ได้เบิกเงินกู้ทั้งจำนวนในวันที่ 31 ตุลาคม 2565
4. เมื่อวันที่ 28 พฤศจิกายน 2565 กฟผ. ได้ลงนามสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง วงเงินกู้ 10,000 ล้านบาท อายุเงินกู้ 3 ปี 6 เดือน นับจากวันเบิกเงินกู้ มีกำหนดชำระคืนเงินต้นวันที่ 31 พฤษภาคม 2569 อัตราดอกเบี้ยอ้างอิงระยะสั้นตลาดกรุงเทพ (BIBOR 6M) ระยะ 6 เดือน ที่ประกาศโดยธนาคารแห่งประเทศไทย และ กฟผ. ได้เบิกเงินกู้ทั้งจำนวนในวันที่ 30 พฤศจิกายน 2565
5. เมื่อวันที่ 28 พฤศจิกายน 2565 กฟผ. ได้ลงนามสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง วงเงินกู้ 10,000 ล้านบาท อายุเงินกู้ 5 ปี 6 เดือน นับจากวันเบิกเงินกู้ มีกำหนดชำระคืนเงินต้นวันที่ 31 พฤษภาคม 2571 อัตราดอกเบี้ยอ้างอิงระยะสั้นตลาดกรุงเทพ (BIBOR 6M) ระยะ 6 เดือน ที่ประกาศโดยธนาคารแห่งประเทศไทย และ กฟผ. ได้เบิกเงินกู้ทั้งจำนวนในวันที่ 30 พฤศจิกายน 2565

### 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 ต่อมา กฟผ. ได้กู้เงินจากสถาบันการเงินในรูปแบบตัวสัญญาใช้เงิน จำนวน 6 ฉบับ ดังนี้

1. เมื่อวันที่ 11 ตุลาคม 2565 กฟผ. ได้กู้เงินจากสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง โดยออกตัวสัญญาใช้เงิน จำนวน 10,000 ล้านบาท มีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 1.41 ต่อปี และในวันที่ 1 พฤศจิกายน 2565 กฟผ. ได้จ่ายชำระคืนเงินกู้ดังกล่าวครบทั้งจำนวนแล้ว
2. เมื่อวันที่ 11 ตุลาคม 2565 กฟผ. ได้กู้เงินจากสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง โดยออกตัวสัญญาใช้เงิน จำนวน 3,500 ล้านบาท มีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 1.15 ต่อปี และในวันที่ 1 พฤศจิกายน 2565 กฟผ. ได้จ่ายชำระคืนเงินต้นเงินกู้ดังกล่าวครบทั้งจำนวนแล้ว
3. เมื่อวันที่ 19 ตุลาคม 2565 กฟผ. ได้กู้เงินจากสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง โดยออกตัวสัญญาใช้เงิน จำนวน 1,500 ล้านบาท มีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 1.80 ต่อปี และในวันที่ 1 พฤศจิกายน 2565 กฟผ. ได้จ่ายชำระคืนเงินกู้ดังกล่าวครบทั้งจำนวนแล้ว
4. เมื่อวันที่ 9 พฤศจิกายน 2565 กฟผ. ได้กู้เงินจากสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง โดยออกตัวสัญญาใช้เงิน จำนวน 3,500 ล้านบาท ซึ่งมีกำหนดชำระคืนเมื่อทวงถาม มีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 1.18 ต่อปี และในวันที่ 30 พฤศจิกายน 2565 กฟผ. ได้จ่ายชำระคืนเงินกู้ดังกล่าวครบทั้งจำนวนแล้ว
5. เมื่อวันที่ 9 พฤศจิกายน 2565 กฟผ. ได้กู้เงินจากสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง โดยออกตัวสัญญาใช้เงิน จำนวน 5,000 ล้านบาท มีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 1.51 ต่อปี และในวันที่ 30 พฤศจิกายน 2565 กฟผ. ได้จ่ายชำระคืนเงินกู้ดังกล่าวครบทั้งจำนวนแล้ว
6. เมื่อวันที่ 9 พฤศจิกายน 2565 กฟผ. ได้กู้เงินจากสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง โดยออกตัวสัญญาใช้เงิน จำนวน 2,500 ล้านบาท มีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 1.61 ต่อปี และในวันที่ 30 พฤศจิกายน 2565 กฟผ. ได้จ่ายชำระคืนเงินกู้ดังกล่าวครบทั้งจำนวนแล้ว

### การลงนามในสัญญาซื้อน้ำมันดีเซลสำหรับโรงไฟฟ้า

กฟผ. มีการลงนามในสัญญาซื้อน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ไม่เติมไบโอดีเซล (B0) สำหรับโรงไฟฟ้า จำนวน 3 สัญญาดังนี้

1. เมื่อวันที่ 10 ตุลาคม 2565 ได้ลงนามในสัญญาซื้อน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ไม่เติมไบโอดีเซล (B0) จำนวน 95 ล้านลิตร ส่งมอบที่โรงไฟฟ้าบางปะกง คิดเป็นวงเงินประมาณ 3,178 ล้านบาท
2. เมื่อวันที่ 28 ตุลาคม 2565 ได้ลงนามในสัญญาซื้อน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ไม่เติมไบโอดีเซล (B0) จำนวน 10 ล้านลิตร ส่งมอบที่โรงไฟฟ้าวังน้อย คิดเป็นวงเงินประมาณ 375 ล้านบาท
3. เมื่อวันที่ 1 ธันวาคม 2565 ได้ลงนามในสัญญาซื้อน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ไม่เติมไบโอดีเซล (B0) จำนวน 12 ล้านลิตร ส่งมอบที่โรงไฟฟ้าวังน้อย คิดเป็นวงเงินประมาณ 431 ล้านบาท

### การเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมของบริษัท อินโนพาวเวอร์ จำกัด (“Innopower”)

เมื่อวันที่ 3 พฤศจิกายน 2565 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท Innopower ซึ่งเป็นการร่วมค้าทางตรง ได้มีมติอนุมัติเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมจำนวน 6 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 25 บาท เป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 150 ล้านบาท ต่อมาเมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน 2565 กฟผ. บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง และบริษัท พลิต ไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทางตรง ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 40 ร้อยละ 30 และร้อยละ 30 ตามลำดับ เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 60 ล้านบาท 45 ล้านบาท และ 45 ล้านบาท ตามลำดับ

### การเข้าร่วมทุนในโครงการ LNG Receiving Terminal แห่งที่ 2

เมื่อวันที่ 6 ธันวาคม 2565 คณะรัฐมนตรีมีมติเห็นชอบให้ กฟผ. เข้าร่วมทุนในโครงการ LNG Receiving Terminal แห่งที่ 2 ตั้งอยู่ในพื้นที่บ้านหนองแปน ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ในสัดส่วนร้อยละ 50 โดยมีมูลค่าเงินลงทุนตามสัดส่วนไม่เกิน 16,350 ล้านบาท สำหรับโครงสร้างการร่วมลงทุนในโครงการ LNG Receiving Terminal แห่งที่ 2 ซึ่งจดทะเบียนจัดตั้งในประเทศไทย มีผู้ถือหุ้น 2 ราย คือ กฟผ. (สัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 50) และบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (“PTTLNG”) (สัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 50) โดยมีภารกิจหลักในการดำเนินธุรกิจสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG Receiving Terminal) รวมถึงการแปลงสภาพก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ให้มีสถานะกลายเป็นก๊าซ เพื่อจัดส่งก๊าซธรรมชาติเข้าสู่โครงข่ายระบบท่อส่งก๊าซ และส่งต่อให้กับลูกค้าในอุตสาหกรรมต่างๆ ซึ่งครอบคลุมถึง โรงไฟฟ้าของ กฟผ.

### การจดทะเบียนจัดตั้งบริษัทย่อยของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) (“SCG”)

เมื่อวันที่ 4 ตุลาคม 2565 บริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) (“SCG”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อม ได้ดำเนินการจดทะเบียนจัดตั้งบริษัท โซลาริสท์ โฮลดิ้ง จำกัด (“SOL”) เพื่อลงทุนและดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ โดยมีทุนจดทะเบียนจำนวน 1 ล้านบาท (หุ้นสามัญจำนวน 100,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท) SCG ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ต่อมาเมื่อวันที่ 19 ตุลาคม 2565 ที่ประชุมคณะกรรมการของ SCG ได้มีมติอนุมัติการเพิ่มทุนใน SOL จากทุนจดทะเบียน 1 ล้านบาท เป็นทุนจดทะเบียนใหม่ 2,610 ล้านบาท (หุ้นสามัญจำนวน 261 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท) เพื่อใช้ลงทุนในการขยายธุรกิจผลิตไฟฟ้าและเป็นเงินทุนหมุนเวียน

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

### การจดทะเบียนเลิกกิจการของบริษัท ราช ไชน่า พาวเวอร์ จำกัด (“RCNP”)

เมื่อวันที่ 20 ตุลาคม 2565 คณะกรรมการของบริษัท ราช ไชน่า พาวเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อม ได้มีมติให้เลิกกิจการของบริษัท โดยได้จดทะเบียนเลิกกิจการแล้วและอยู่ระหว่างการชำระบัญชี

### การเข้าซื้อหุ้นสามัญเพื่อลงทุนและร่วมพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำในสาธารณรัฐอินโดนีเซียของบริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล (สิงคโปร์) คอร์ปอเรชั่น จำกัด (“RHIS”)

เมื่อวันที่ 23 พฤศจิกายน 2565 บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล (สิงคโปร์) คอร์ปอเรชั่น จำกัด (“RHIS”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมได้เข้าซื้อหุ้นสามัญจาก ECO Energy Holdings Pte. Ltd. (“EEH”) ผ่าน Fareast Renewable Development Pte. Ltd. (“FRD”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ RHIS เพื่อลงทุนและร่วมพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำใน Sibundong (“โครงการฯ”) ซึ่งดำเนินการโดย PT Tapanuli Hydro Energy โดยการเข้าซื้อหุ้นครั้งนี้จะทำให้ RHIS เป็นผู้ถือหุ้นในโครงการฯ เป็นสัดส่วนร้อยละ 50 คิดเป็นเงิน 14 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือเทียบเท่าประมาณ 528 ล้านบาท

### 13. การจัดประเภทรายการในงบการเงิน

กลุ่มกิจการได้มีการจัดประเภทรายการบัญชีบางรายการในงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 เพื่อให้สอดคล้องกับการจัดประเภทรายการบัญชีในงวดปัจจุบัน ซึ่งไม่ได้มีผลกระทบต่อกำไรสุทธิหรือส่วนของผู้ถือหุ้นตามที่ได้รายงานไว้

(หน่วย: ล้านบาท)

#### งบแสดงฐานะการเงินรวม

	ตามที่จัดประเภทใหม่	ตามยอดยกมาเดิม (หลังรายการปรับปรุง ข้อ 1.4 และข้อ 5)
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	442,607	432,153
สินทรัพย์สิทธิการใช้โรงไฟฟ้า	255,134	265,711
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	65,228	65,105

### 14. การอนุมัติงบการเงินระหว่างกาล

งบการเงินระหว่างกาลนี้ได้รับอนุมัติให้ออกโดยผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เมื่อวันที่ 9 ธันวาคม 2565