หมายเหตุ	สารบัญ	หน้า
1	ข้อมูลทั่วไป	18
2	เกณฑ์การจัดทำข้อมูลทางการเงินระหว่างกาล	18
3	นโยบายการบัญชีที่มีสาระสำคัญ	19
4	มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่และฉบับปรับปรุง	20
5	ประมาณการทางบัญชี	21
6	ข้อมูลตามส่วนงาน - ข้อมูลทางการเงินรวม	21
7	มูลค่ายุติธรรม	22
8	ลูกหนี้การค้า	30
9	รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ค้างรับ รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) รอเรียกคืน เงินฝากธนาคารที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะ และ หนี้สินเงินเรียกคืนรายได้ค่าไฟฟ้า	31
10	เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า	35
11	ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	39
12	สินทรัพย์สิทธิการใช้โรงไฟฟ้า	41
13	สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่นนอกจากค่าความนิยม	41
14	เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	42
15	เงินกู้ยืมระยะยาวและเงินกู้ยืมจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน	42
16	หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	45
17	ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	45
18	รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	46
19	เงินรายได้แผ่นดินค้างนำส่งคลัง	52
20	ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้น	52
21	เหตุการณ์ภายหลังวันที่ในรายงาน	57

1 ข้อมูลทั่วไป

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2511 และที่แก้ไขเพิ่มเติมโดยมีวัตถุประสงค์ในการจัดตั้งเพื่อผลิต จัดให้ได้มา จัดส่งหรือจำหน่ายซึ่งพลังงานไฟฟ้า ดำเนินงานต่าง ๆ ที่เกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า แหล่งพลังงานอันได้มาจากธรรมชาติ และดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้าและธุรกิจอื่นที่เกี่ยวกับหรือต่อเนื่องกับกิจการของ กฟผ. หรือร่วมทุนกับบุคคลอื่นเพื่อดำเนินการดังกล่าว รวมทั้งผลิตและขายลิกไนต์หรือวัตถุเคมีจากลิกไนต์ โดยมีสำนักงานใหญ่ตั้งอยู่ เลขที่ 53 หมู่ 2 ถนนจรัญสนิทวงศ์ อำเภอบางกรวย จังหวัดนนทบุรี

เพื่อวัตถุประสงค์ในการรายงานข้อมูลจึงรวมเรียก กฟผ. และบริษัทย่อยว่ากลุ่มกิจการ

ข้อมูลทางการเงินรวมและข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการระหว่างกาลนี้แสดงในสกุลเงินบาทด้วยหน่วยล้านบาท เว้นแต่ได้ระบุเป็นอย่างอื่น

ข้อมูลทางการเงินรวมและข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการระหว่างกาลนี้ได้รับอนุมัติจากผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เมื่อวันที่ 7 กันยายน พ.ศ. 2569

2 เกณฑ์การจัดทำข้อมูลทางการเงินระหว่างกาล

ข้อมูลทางการเงินรวมและข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการระหว่างกาลได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 เรื่องการรายงานทางการเงินระหว่างกาล

ข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลนี้ควรอ่านควบคู่กับงบการเงินของรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

2.1 การปรับปรุงรายการที่มีผลกระทบต่องบกำไรขาดทุนสำหรับรอบระยะเวลาสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2568

ในระหว่างรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569 กฟผ. มีการปรับปรุงรายการสำหรับรายได้และต้นทุนจากการขายสินค้าและบริการอื่น โดยการนำรายได้จากการขายก๊าซธรรมชาติให้กับผู้รับใบอนุญาตบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (Pool Manager) สำหรับรอบระยะเวลาสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2568 จำนวน 6,180 และ 12,326 ล้านบาท ตามลำดับ สุทธิกับต้นทุนในจำนวนที่เท่ากัน ดังต่อไปนี้

	ตามที่รายงานไว้เดิม	การปรับปรุงรายการ	ตามที่ปรับปรุงใหม่
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
งบกำไรขาดทุนรวมสำหรับรอบระยะเวลาสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2568			
รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น	7,272	(6,180)	1,092
ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น	6,879	(6,180)	699
งบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการสำหรับรอบระยะเวลาสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2568			
รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น	7,360	(6,180)	1,180
ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น	6,982	(6,180)	802
งบกำไรขาดทุนรวมสำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2568			
รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น	14,518	(12,326)	2,192
ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น	13,760	(12,326)	1,434
งบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการสำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2568			
รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น	14,650	(12,326)	2,324
ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น	13,945	(12,326)	1,619

3 นโยบายการบัญชีที่มีสาระสำคัญ

นโยบายการบัญชีที่ใช้ในการจัดทำข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลเป็นนโยบายเดียวกันกับนโยบายการบัญชีที่ใช้ในการจัดทำงบการเงินสำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2569 กลุ่มกิจการได้ปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีการปรับปรุง ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2569 โดยการปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อกลุ่มกิจการ

4 มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่และฉบับปรับปรุง

4.1 มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่และฉบับปรับปรุงที่มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2571 ที่เกี่ยวข้องกับกลุ่มกิจการ

มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่และฉบับปรับปรุงนี้ไม่ได้บังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลารายงานปัจจุบันและกลุ่มกิจการไม่ได้นำมาถือปฏิบัติก่อนวันบังคับใช้

ก) **มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 18 เรื่อง การแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน (TFRS 18)** มาตรฐานฉบับใหม่นี้เกี่ยวข้องกับการนำเสนอและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน ซึ่งใช้ทดแทนมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 1 เรื่อง การนำเสนองบการเงิน โดยเน้นการเปลี่ยนแปลงที่เกี่ยวข้องกับงบกำไรขาดทุน โดยแนวคิดหลักใหม่ที่นำเสนอใน TFRS 18 ได้แก่

- กำหนดโครงสร้างของงบกำไรขาดทุน และข้อกำหนดในการแสดงยอดรวมย่อย
- ข้อกำหนดในการกำหนดโครงสร้างการนำเสนอค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเพื่อให้ได้บทสรุปที่เป็นแบบแผนและมีประโยชน์มากที่สุด
- ข้อกำหนดในการเปิดเผยหมายเหตุประกอบงบการเงินเกี่ยวกับมาตรวัดผลการดำเนินงานที่นิยามโดยฝ่ายบริหารที่มีการรายงานนอกงบการเงินของกิจการ โดยกำหนดให้การเปิดเผยอยู่ในหมายเหตุประกอบงบการเงินในข้อเดียว
- การเพิ่มเติมหลักการการรวบยอดและการแตกยอด ซึ่งนำไปถือปฏิบัติโดยทั่วไปกับงบการเงินหลักและหมายเหตุประกอบงบการเงิน

ข) **มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 19 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลของบริษัทย่อยที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะ (TFRS19)** TFRS 19 มีข้อกำหนดการเปิดเผยข้อมูลที่ลดลง ซึ่งช่วยสร้างสมดุลระหว่างความต้องการข้อมูลของผู้ใช้งบการเงินของบริษัทย่อยที่มีสิทธิ กับการประหยัดต้นทุนในการจัดทำงบการเงิน TFRS 19 เป็นมาตรฐานที่สามารถเลือกใช้ได้โดยสมัครใจสำหรับบริษัทย่อยที่มีสิทธิ

บริษัทย่อยจะมีสิทธิในการปฏิบัติตาม TFRS 19 หาก:

- ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะ และ
- มีบริษัทใหญ่ในลำดับสูงสุดหรือในลำดับกลางที่จัดทำงบการเงินรวมเพื่อเสนอต่อสาธารณชนซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ค) **มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 7 เรื่อง งบกระแสเงินสด** ได้รับการแก้ไขเพิ่มเติมโดยเป็นผลสืบเนื่องจากการถือปฏิบัติตาม TFRS 18 ดังนี้

- กำหนดให้กิจการใช้ยอดรวมย่อยกำไรหรือขาดทุนจากกิจกรรมดำเนินงาน เป็นจุดเริ่มต้นในการแสดงกระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงานภายใต้วิธีทางอ้อม และ
- เพิ่มข้อกำหนดใหม่สำหรับการจัดประเภทกระแสเงินสดที่เกี่ยวกับดอกเบี้ยและเงินปันผลในงบกระแสเงินสด

ผู้บริหารของกลุ่มกิจการอยู่ระหว่างการประเมินผลกระทบของมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวต่อกลุ่มกิจการ

5 ประมาณการทางบัญชี

ในการจัดทำข้อมูลทางการเงินระหว่างกาล ผู้บริหารต้องใช้ดุลยพินิจ การประมาณการ และข้อสมมติที่มีผลกระทบต่อการนำนโยบายการบัญชีมาใช้ และจำนวนเงินของสินทรัพย์และหนี้สิน รายได้และค่าใช้จ่าย ผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างจากประมาณการ

ในการจัดทำข้อมูลทางการเงินระหว่างกาล ผู้บริหารจะใช้ดุลยพินิจที่มีนัยสำคัญในการนำนโยบายการบัญชีของกลุ่มกิจการและแหล่งที่มาของข้อมูลที่สำคัญของความไม่แน่นอนในการประมาณการที่มีมาใช้เช่นเดียวกับงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

6 ข้อมูลตามส่วนงาน - ข้อมูลทางการเงินรวม

กลุ่มกิจการมีส่วนงานดำเนินงานที่รายงานเพียงส่วนงานเดียวคือส่วนงานธุรกิจผลิต จัดให้ได้มา จัดส่งหรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและดำเนินธุรกิจอื่นที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจหลักของ กฟผ. หรือร่วมทุนกับบุคคลอื่นเพื่อดำเนินการดังกล่าว โดยข้อมูลที่แสดงอยู่ในข้อมูลทางการเงินรวมนี้ถูกรายงานในลักษณะเดียวกับรายงานภายในที่นำเสนอให้ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงาน ซึ่งพิจารณาว่าคือคณะกรรมการของ กฟผ.

7 มูลค่ายุติธรรม

ตารางต่อไปนี้แสดงสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมในแต่ละระดับ รวมถึงการแสดงมูลค่ายุติธรรมและมูลค่า ตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินในแต่ละประเภท แต่ไม่รวมถึงรายการที่มูลค่าตามบัญชีที่วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่ายใกล้เคียงกับมูลค่ายุติธรรม

					ข้อมูลทางการเงินรวม	
ณ วันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569	ข้อมูลระดับชั้นที่ใช้ในการวัดมูลค่ายุติธรรม	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน ล้านบาท	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ล้านบาท	ราคาทุนตัดจำหน่าย ล้านบาท	รวมมูลค่าตามบัญชี ล้านบาท	มูลค่ายุติธรรม ล้านบาท
สินทรัพย์						
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการอื่น	2	-	-	5,954	5,954	6,254
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	2	-	-	1,210	1,210	1,210
เงินลงทุนในตราสารทุน	1, 3	-	4,088	-	4,088	4,088*
เงินลงทุนในตราสารหนี้	2	4,963	-	10,133	15,096	15,101
เงินลงทุนในกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน	2	-	3,233	-	3,233	3,233
สินทรัพย์อนุพันธ์						
- สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยง	2	1,622	-	-	1,622	1,622
- อนุพันธ์ที่เกี่ยวกับพลังงาน	2	546	-	-	546	546
รวมสินทรัพย์		7,131	7,321	17,297	31,749	32,054

* มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในตราสารทุนของกลุ่มกิจการวัดมูลค่าโดยใช้ข้อมูลในระดับชั้นที่ 1 จำนวน 1,257 ล้านบาท และข้อมูลระดับชั้นที่ 3 จำนวน 2,831 ล้านบาท

		ข้อมูลทางการเงินรวม				
ณ วันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569	**ข้อมูลระดับชั้นที่ใช้ในการวัดมูลค่ายุติธรรม**	**มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน ล้านบาท**	**มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ล้านบาท**	**ราคาทุนตัดจำหน่าย ล้านบาท**	**รวมมูลค่าตามบัญชี ล้านบาท**	**มูลค่ายุติธรรม ล้านบาท**
หนี้สิน						
เงินกู้ยืมระยะยาว						
- เงินกู้ยืมจากกระทรวงการคลัง	2	-	-	13	13	13
- เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	2	-	-	94,668	94,668	94,508
- เงินกู้ยืมจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	2	-	-	320	320	321
- พันธบัตร กฟผ.	2	-	-	98,616	98,616	102,673
- หุ้นกู้	2	-	-	27,989	27,989	28,452
เงินกู้ยืมจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน	3	-	-	13,163	13,163	13,163
หนี้สินอนุพันธ์						
- สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยง	2	496	-	-	496	496
- อนุพันธ์ที่เกี่ยวกับพลังงาน	2	1,997	-	-	1,997	1,997
รวมหนี้สิน		2,493	-	234,769	237,262	241,623

		ข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการ				
ณ วันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569	**ข้อมูลระดับชั้นที่ใช้ในการวัดมูลค่ายุติธรรม**	**มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน ล้านบาท**	**มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ล้านบาท**	**ราคาทุนตัดจำหน่าย ล้านบาท**	**รวมมูลค่าตามบัญชี ล้านบาท**	**มูลค่ายุติธรรม ล้านบาท**
สินทรัพย์						
เงินลงทุนในตราสารทุน	3	-	50	-	50	50
เงินลงทุนในกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน	2	-	3,233	-	3,233	3,233
รวมสินทรัพย์		-	3,283	-	3,283	3,283
หนี้สิน						
เงินกู้ยืมระยะยาว						
- เงินกู้ยืมจากกระทรวงการคลัง	2	-	-	13	13	13
- เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	2	-	-	24,500	24,500	24,465
- พันธบัตร กฟผ.	2	-	-	98,616	98,616	102,673
เงินกู้ยืมจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน	3	-	-	13,163	13,163	13,163
รวมหนี้สิน		-	-	136,292	136,292	140,314

		ข้อมูลทางการเงินรวม				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568	**ข้อมูลระดับชั้นที่ใช้ในการวัดมูลค่ายุติธรรม**	**มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน ล้านบาท**	**มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ล้านบาท**	**ราคาทุนตัดจำหน่าย ล้านบาท**	**รวมมูลค่าตามบัญชี ล้านบาท**	**มูลค่ายุติธรรม ล้านบาท**
สินทรัพย์						
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการอื่น	2	-	-	5,706	5,706	5,915
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	2	-	-	1,150	1,150	1,150
เงินลงทุนในตราสารทุน	1, 3	-	3,876	-	3,876	3,876*
เงินลงทุนในตราสารหนี้	2	3,776	-	133	3,909	3,913
เงินลงทุนในกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน	2	-	3,180	-	3,180	3,180
สินทรัพย์อนุพันธ์						
- สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยง	2	1,371	-	-	1,371	1,371
- อนุพันธ์ที่เกี่ยวกับพลังงาน	2	506	-	-	506	506
รวมสินทรัพย์		5,653	7,056	6,989	19,698	19,911

* มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในตราสารทุนของกลุ่มกิจการวัดมูลค่าโดยใช้ข้อมูลในระดับชั้นที่ 1 จำนวน 1,083 ล้านบาท และข้อมูลระดับชั้นที่ 3 จำนวน 2,793 ล้านบาท

		ข้อมูลทางการเงินรวม				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568	**ข้อมูลระดับชั้นที่ใช้ในการวัดมูลค่ายุติธรรม**	**มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน ล้านบาท**	**มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ล้านบาท**	**ราคาทุนตัดจำหน่าย ล้านบาท**	**รวมมูลค่าตามบัญชี ล้านบาท**	**มูลค่ายุติธรรม ล้านบาท**
หนี้สิน						
เงินกู้ยืมระยะยาว						
- เงินกู้ยืมจากกระทรวงการคลัง	2	-	-	13	13	13
- เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	2	-	-	111,181	111,181	111,182
- เงินกู้ยืมจากกิจการอื่น	2	-	-	320	320	321
- พันธบัตร กฟผ.	2	-	-	99,615	99,615	107,022
- หุ้นกู้	2	-	-	23,942	23,942	24,670
เงินกู้ยืมจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน	3	-	-	13,552	13,552	13,552
หนี้สินอนุพันธ์						
- สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยง	2	729	-	-	729	729
- อนุพันธ์ที่เกี่ยวกับพลังงานและอนุพันธ์อื่น	2	2,503	-	-	2,503	2,503
รวมหนี้สิน		3,232	-	248,623	251,855	259,992

		ข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการ				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568	**ข้อมูลระดับชั้นที่ใช้ในการวัดมูลค่ายุติธรรม**	**มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน ล้านบาท**	**มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ล้านบาท**	**ราคาทุนตัดจำหน่าย ล้านบาท**	**รวมมูลค่าตามบัญชี ล้านบาท**	**มูลค่ายุติธรรม ล้านบาท**
สินทรัพย์						
เงินลงทุนในตราสารทุน	3	-	50	-	50	50
เงินลงทุนในกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน	2	-	3,180	-	3,180	3,180
รวมสินทรัพย์		-	3,230	-	3,230	3,230
หนี้สิน						
เงินกู้ยืมระยะยาว						
- เงินกู้ยืมจากกระทรวงการคลัง	2	-	-	13	13	13
- เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	2	-	-	36,500	36,500	36,566
- พันธบัตร กฟผ.	2	-	-	99,615	99,615	107,022
เงินกู้ยืมจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน	3	-	-	13,552	13,552	13,552
รวมหนี้สิน		-	-	149,680	149,680	157,153

มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่วัดด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายต่อไปนี้มีมูลค่าใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชี

ข้อมูลทางการเงินรวม	ข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการ
สินทรัพย์ทางการเงิน	**สินทรัพย์ทางการเงิน**
- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด
- สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น* (เงินฝากประจำกับสถาบันการเงินและเงินฝากธนาคารที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะ)	- สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น* (เงินฝากประจำกับสถาบันการเงินและเงินฝากธนาคารที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะ)
- สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น (เงินฝากธนาคารที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะ)	- สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น (เงินฝากธนาคารที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะ)
- เงินลงทุนในตราสารหนี้	- เงินลงทุนในตราสารหนี้
- เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	- ลูกหนี้การค้า
- ลูกหนี้การค้า	- ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น
- ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น (เงินฝากจ่ายค่าทดแทน)
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น (เงินฝากจ่ายค่าทดแทน)	
หนี้สินทางการเงิน	**หนี้สินทางการเงิน**
- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	- เจ้าหนี้การค้า
- เจ้าหนี้การค้า	- เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น
- เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	
- เจ้าหนี้ไม่หมุนเวียนอื่นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	

* ณ วันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569 กลุ่มกิจการและ กฟผ. มีสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย เงินฝากประจำกับสถาบันการเงินอายุ 3 - 12 เดือน เงินลงทุนในหลักทรัพย์ระยะสั้นและระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี และเงินฝากธนาคารที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะ รวมทั้งสิ้น 113,242 และ 92,296 ล้านบาท (พ.ศ. 2568: จำนวน 71,349 และ 52,335 ล้านบาท ตามลำดับ)

มูลค่ายุติธรรมแบ่งออกเป็นลำดับชั้นตามข้อมูลที่ใช้ดังนี้

ข้อมูลระดับ 1: มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินอ้างอิงจากราคาเสนอซื้อขายที่อ้างอิงจากตลาดที่มีสภาพคล่องสำหรับสินทรัพย์หรือหนี้สินอย่างเดียวกัน

ข้อมูลระดับ 2: มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินวัดมูลค่าโดยใช้เทคนิคการประเมินมูลค่าซึ่งใช้ข้อมูลที่สามารถสังเกตได้อย่างมีนัยสำคัญและอ้างอิงจากประมาณการของกิจการเองมาใช้น้อยที่สุดเท่าที่เป็นไปได้

ข้อมูลระดับ 3: มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินวัดมูลค่าโดยใช้เทคนิคการประเมินมูลค่าซึ่งไม่ได้มาจากข้อมูลที่สังเกตได้ในตลาด

ตารางดังต่อไปนี้แสดงเทคนิคการประเมินมูลค่าของเครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมในงบฐานะการเงิน

ประเภท	เทคนิคการประเมินมูลค่า
ตราสารหนี้ภาคเอกชน	เทคนิคการเปรียบเทียบราคาตลาด / การคิดลดกระแสเงินสด ประเมินมูลค่ายุติธรรมโดยพิจารณาถึง (1) ราคาเสนอซื้อขายในปัจจุบันหรือราคาเสนอซื้อขายล่าสุดสำหรับหลักทรัพย์ที่คล้ายคลึงกันในตลาดที่ไม่มีสภาพคล่องและ (2) มูลค่าปัจจุบันสุทธิที่คำนวณจากอัตราคิดลดที่อ้างอิงจากราคาเสนอซื้อขายของหลักทรัพย์ที่มีระยะเวลาไถ่ถอนและระดับสินเชื่อที่คล้ายคลึงกัน ซึ่งมีการซื้อขายในตลาดที่มีสภาพคล่องปรับปรุงด้วย illiquidity factor
เงินลงทุนในหน่วยลงทุนในความต้องการของตลาดที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน หรือมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	มูลค่าสินทรัพย์สุทธิ ณ วันที่รายงาน
เงินกู้ยืมระยะยาว	คำนวณจากกระแสเงินสดคิดลดตามสัญญา คิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยตลาดอ้างอิง ณ วันที่ในงบฐานะการเงิน
เงินกู้ยืมจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน	คำนวณจากกระแสเงินสดคิดลดตามสัญญา คิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยโดยนัยตามสัญญา
หุ้นกู้	คำนวณโดยใช้ราคาตลาดของหุ้นกู้แต่ละรุ่นที่เผยแพร่โดยสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	การกำหนดราคาสัญญาซื้อขายล่วงหน้า มูลค่ายุติธรรมอ้างอิงราคาซื้อขายสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า ณ วันที่รายงาน และมูลค่าปัจจุบันคำนวณโดยอ้างอิงจากเส้นอัตราผลตอบแทนของหลักทรัพย์ที่มีสินเชื่อคุณภาพดีในสกุลเงินที่เกี่ยวข้อง
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	Swap model มูลค่าปัจจุบันของประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตโดยใช้เส้นอัตราผลตอบแทนที่สังเกตได้
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราแลกเปลี่ยนสกุลเงิน ตราสารหนี้อนุพันธ์ที่เกี่ยวกับพลังงานและหนี้สินทางการเงินอื่น	Black-Scholes model / การคิดลดกระแสเงินสด

ผลของการประมาณมูลค่ายุติธรรมทั้งหมดอยู่ในข้อมูลระดับ 2 ยกเว้นตราสารทุนที่ไม่ได้อยู่ในตลาด และเงินกู้ยืมจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานอยู่ในข้อมูลระดับ 3 ซึ่งมูลค่ายุติธรรมอ้างอิงจากมูลค่าปัจจุบันและอัตราคิดลดที่ถูกปรับปรุงด้วยความเสี่ยงด้านเครดิต โดยกลุ่มกิจการไม่ได้มีการเปลี่ยนแปลงเทคนิคการประเมินมูลค่าในการกำหนดมูลค่ายุติธรรมระดับ 2 และระดับ 3

8 ลูกหนี้การค้า

	ข้อมูลทางการเงินรวม		ข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการ	
ณ วันที่	**30 มิถุนายน พ.ศ. 2569**	**31 ธันวาคม พ.ศ. 2568**	**30 มิถุนายน พ.ศ. 2569**	**31 ธันวาคม พ.ศ. 2568**
	ล้านบาท	**ล้านบาท**	**ล้านบาท**	**ล้านบาท**
ลูกหนี้ค่าขายไฟฟ้า	85,398	66,461	85,404	66,471
ลูกหนี้ค่าบริการอื่น ๆ	5,072	5,701	4,131	4,915
	90,470	72,162	89,535	71,386
หัก ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(43)	(45)	(43)	(45)
ลูกหนี้การค้า สุทธิ	90,427	72,117	89,492	71,341

ลูกหนี้การค้าสามารถวิเคราะห์ตามอายุหนี้ที่ค้างชำระได้ดังนี้

	ข้อมูลทางการเงินรวม		ข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการ	
ณ วันที่	**30 มิถุนายน พ.ศ. 2569**	**31 ธันวาคม พ.ศ. 2568**	**30 มิถุนายน พ.ศ. 2569**	**31 ธันวาคม พ.ศ. 2568**
	ล้านบาท	**ล้านบาท**	**ล้านบาท**	**ล้านบาท**
ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	86,811	71,968	85,907	71,252
1 - 6 เดือน	3,616	151	3,585	91
6 - 12 เดือน	-	4	-	4
เกินกว่า 12 เดือน	43	39	43	39
	90,470	72,162	89,535	71,386
หัก ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(43)	(45)	(43)	(45)
ลูกหนี้การค้า สุทธิ	90,427	72,117	89,492	71,341

9 รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ค้างรับ รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) รอเรียกคืน เงินฝากธนาคารที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะ และหนี้สินเงินเรียกคืนรายได้ค่าไฟฟ้า

9.1 รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ค้างรับ

	ข้อมูลทางการเงินรวมและข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการ ล้านบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2569	35,928
ต้นทุนที่เกิดขึ้นจริงสูงกว่าที่เรียกเก็บได้ในสูตรการคำนวณค่า Ft	2,569
เงินเรียกคืนผลประโยชน์ส่วนเกินของการไฟฟ้า	(4,736)
รับโอนจากรายได้ Ft รอเรียกคืน	120
เงิน Settlement Value (SV) ที่ได้รับจาก ปตท.	(83)
รวม	33,798
หัก ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(156)
ณ วันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569	33,642
หัก ส่วนที่คาดว่าจะได้รับชำระคืนภายในหนึ่งปี	(21,355)
ส่วนที่คาดว่าจะได้รับชำระคืนเกินหนึ่งปี	12,287

ในการประชุมครั้งที่ 13/2569 (ครั้งที่ 1,003) เมื่อวันที่ 1 เมษายน พ.ศ. 2569 และการประชุมครั้งที่ 18/2569 (ครั้งที่ 1,008) เมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม พ.ศ. 2569 กกพ. มีมติให้นำเงินเรียกคืนผลประโยชน์ส่วนเกินที่การไฟฟ้าเก็บรักษาไว้ จำนวน 9,472 ล้านบาท ประกอบด้วย กฟผ. จำนวน 2,314 ล้านบาท และการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) จำนวน 7,158 ล้านบาท มาลดภาระค่าใช้จ่ายด้านพลังงานให้แก่ประชาชน โดยนำมาลดค่าไฟฟ้าให้ผู้ใช้ไฟฟ้าผ่านค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) สำหรับเดือนพฤษภาคม พ.ศ. 2569 ถึงเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2569 เป็นรายเดือนๆ ละ 579 ล้านบาท และ 1,789 ล้านบาท ตามลำดับ

ในการประมาณรายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ค้างรับส่วนที่คาดว่าจะได้รับชำระคืนภายในหนึ่งปี ฝ่ายบริหารได้ใช้ดุลยพินิจในการประมาณการโดยคำนึงถึงประสบการณ์ในอดีตและสถานการณ์ปัจจุบัน

การเปลี่ยนแปลงของค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของรายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ค้างรับ มีรายละเอียดดังนี้

	ข้อมูลทางการเงินรวมและข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการ ล้านบาท
สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569	
มูลค่าตามบัญชีต้นรอบระยะเวลา	128
เพิ่มขึ้นระหว่างรอบระยะเวลา	28
มูลค่าตามบัญชีสิ้นรอบระยะเวลา	156

9.2 รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) รอเรียกคืน

	ข้อมูลทางการเงินรวมและข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการ	
ณ วันที่	**30 มิถุนายน พ.ศ. 2569** **ล้านบาท**	**31 ธันวาคม พ.ศ. 2568** **ล้านบาท**
รายได้รอเรียกคืนจากส่วนต่างราคาก๊าซธรรมชาติตามหลักเกณฑ์ EPP	5,155	5,197
รายได้รอเรียกคืนจากส่วนต่างราคาก๊าซธรรมชาติตามมาตรการลดภาระค่าใช้จ่ายด้านไฟฟ้าแก่ประชาชน	10,427	10,427
รวมรายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) รอเรียกคืน	15,582	15,624

การกำหนดราคาก๊าซธรรมชาติภายใต้การกำกับของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (Energy Pool Price: EPP)

เมื่อวันที่ 29 มีนาคม พ.ศ. 2565 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้ออกประกาศ เรื่อง หลักเกณฑ์การคำนวณราคาก๊าซธรรมชาติภายใต้การกำกับของ กกพ. พ.ศ. 2565 เพื่อกำหนดหลักเกณฑ์การคำนวณราคาก๊าซธรรมชาติที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้าที่ขายไฟฟ้าเข้าระบบภายใต้การกำกับของ กกพ. (EPP) เพื่อสะท้อนต้นทุนการบริหารจัดการพลังงานอันเป็นทรัพยากรของประเทศให้เกิดความเป็นธรรมแก่ประชาชน เอื้อต่อการแข่งขันและไม่เลือกปฏิบัติ โดยกำหนดให้ กฟผ. เป็นหน่วยงานกลาง (Clearing House) มีหน้าที่รวบรวมข้อมูล คำนวณ และนำส่งข้อมูล EPP ให้แก่บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.) และ ปตท. มีหน้าที่นำ EPP ที่ได้รับแจ้งจาก กฟผ. เรียกเก็บค่าก๊าซธรรมชาติกับคู่สัญญา และนำมูลค่าส่วนต่างค่าก๊าซธรรมชาติ (ค่า SV) ส่งคืน กฟผ. ตามแนวปฏิบัติที่ กกพ. กำหนด จึงมีผลให้คู่สัญญากับ ปตท. มีหน้าที่ชำระส่วนต่างหรือได้รับคืนเงินส่วนต่างระหว่าง EPP กับ ราคาก๊าซธรรมชาติ (Pool Gas) ตั้งแต่เดือนเมษายน พ.ศ. 2565 จนกว่าหน่วยงานภาครัฐที่มีอำนาจหน้าที่ตามกฎหมายจะเปลี่ยนแปลงหรือยกเลิก

ต่อมา เมื่อวันที่ 16 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 กกพ. ได้มีหนังสือแจ้งคำสั่งตามมติ กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 17/2568 (ครั้งที่ 959) เมื่อวันที่ 7 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 ให้ ปตท. ดำเนินการเรียกเก็บค่าก๊าซธรรมชาติส่วนต่าง EPP กับ Pool Gas (ค่า SV) ตามหลักเกณฑ์ของ EPP ภายใน 60 วันนับแต่วันที่ได้รับคำสั่ง กกพ. โดยผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติไม่อาจกล่าวอ้างการไม่ลงนามบันทึกข้อตกลงการเรียกหรือคืนค่าส่วนต่างตามหลักเกณฑ์ EPP เพื่อปฏิเสธการไม่ปฏิบัติตามประกาศ กกพ. ดังนั้น ปตท. จึงดำเนินการส่งใบแจ้งหนี้เพื่อเรียกเก็บค่า SV สำหรับเดือนเมษายน พ.ศ. 2565 ถึงเดือนกุมภาพันธ์ พ.ศ. 2567 ให้กับลูกค้าผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติแต่ละรายเรียบร้อยแล้ว โดยไม่ต้องรอการลงนามบันทึกข้อตกลงเรียกเก็บหรือคืนค่าส่วนต่างตามหลักเกณฑ์ EPP จากผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติ

มาตรการลดภาระค่าใช้จ่ายด้านไฟฟ้าแก่ประชาชน

เมื่อวันที่ 18 กันยายน พ.ศ. 2566 คณะรัฐมนตรีมีมติเห็นชอบในหลักการมาตรการลดภาระค่าใช้จ่ายด้านไฟฟ้าให้แก่ประชาชน ตามที่กระทรวงพลังงานเสนอ โดยให้ ปตท. คิดราคาก๊าซธรรมชาติ (Pool Gas) ซึ่งรวมมาตรการ Energy Pool Price ที่เรียกเก็บจากผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติสำหรับภาคไฟฟ้า (Power Sector) สำหรับรอบระยะเวลาระหว่างเดือนกันยายน พ.ศ. 2566 ถึงเดือนธันวาคม พ.ศ. 2566 ตามจริงแต่ไม่เกินราคาควบคุมที่ 304.79 บาทต่อล้านบีทียู และให้นำส่วนต่างของราคาก๊าซธรรมชาติที่เกิดขึ้นจริงกับค่าก๊าซธรรมชาติที่เรียกเก็บไปทยอยเรียกเก็บคืนในการกำหนดอัตราค่าไฟฟ้ารอบถัดไปตามที่ กกพ. เห็นชอบ

ต่อมาในการประชุมคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ครั้งที่ 17/2568 (ครั้งที่ 959) เมื่อวันที่ 7 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 กกพ. ได้พิจารณาแนวทางการคืนเงินส่วนต่างมูลค่าก๊าซธรรมชาติในรอบระยะเวลาระหว่างเดือนกันยายน พ.ศ. 2566 ถึงเดือนธันวาคม พ.ศ. 2566 โดยให้ ปตท. เรียกคืนส่วนต่างมูลค่าก๊าซธรรมชาติที่เกิดขึ้นจริงกับราคาก๊าซธรรมชาติที่เรียกเก็บจากโรงไฟฟ้าประเภท Independent Power Supply (IPS) และกลุ่มสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติที่หมดอายุภายในปี พ.ศ. 2567 ถึง พ.ศ. 2568 ในช่วงเดือนพฤษภาคม พ.ศ. 2568 ถึงเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2568 ส่วนที่เหลือให้ ปตท. และ กฟผ. ทยอยดำเนินการเรียกคืนส่วนต่างมูลค่าก๊าซธรรมชาติที่เกิดขึ้นจริงกับราคาก๊าซธรรมชาติที่เรียกเก็บ ภายใน 6 งวดของการคำนวณอัตราค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) (รอบระยะเวลาระหว่างเดือนพฤษภาคม พ.ศ. 2568 ถึงเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2568 ถึงรอบระยะเวลาระหว่างเดือนมกราคม พ.ศ. 2570 ถึงเดือนเมษายน พ.ศ. 2570)

เมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 กระทรวงพลังงาน กกพ. กฟผ. และปตท. ได้ประชุมหารือร่วมกันเพื่อพิจารณาแนวทางการลดอัตราค่าไฟฟ้ารอบเดือนมกราคม พ.ศ. 2569 ถึงเดือนเมษายน พ.ศ. 2569 และมีมติให้ กฟผ. พิจารณาทบทวนการชะลอการเรียกเก็บค่าการปรับปรุงส่วนต่าง (Accumulated Factor: AF) ของก๊าซธรรมชาติออกไปก่อน ทั้งนี้ กฟผ. จะชะลอการเรียกคืนเงินส่วนต่างมูลค่าก๊าซธรรมชาติที่เกิดขึ้นในช่วงเดือนกันยายน พ.ศ. 2566 ถึงเดือนธันวาคม พ.ศ. 2566 (AFGAS) งวดที่ 3 ของการคำนวณอัตราค่าไฟฟ้า Ft รอบเดือนมกราคม พ.ศ. 2569 ถึงเดือนเมษายน พ.ศ. 2569 ออกไปก่อน 1 งวด และจะเรียกคืนเงินส่วนต่าง AFGAS ในส่วนที่เหลือของ กฟผ. ตั้งแต่รอบการคำนวณอัตราค่าไฟฟ้า Ft รอบเดือนพฤษภาคม พ.ศ. 2569 ถึงเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2569 จนถึงรอบเดือนพฤษภาคม พ.ศ. 2570 ถึงเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2570 ต่อไป

ในการประชุมครั้งที่ 17/2569 (ครั้งที่ 1,007) เมื่อวันที่ 6 พฤษภาคม พ.ศ. 2569 กกพ. มีมติเห็นชอบข้อเสนอการชะลอการเรียกคืนเงินส่วนต่างมูลค่าก๊าซธรรมชาติที่เกิดขึ้นในช่วงเดือนกันยายน พ.ศ. 2566 ถึงเดือนธันวาคม พ.ศ. 2566 (AFGAS) งวดที่ 3 ของการคำนวณอัตราค่าไฟฟ้า Ft รอบเดือนพฤษภาคม พ.ศ. 2569 ถึงเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2569 ออกไปก่อน 1 งวด และให้เรียกคืนเงินส่วนต่าง AFGAS ในส่วนที่เหลือตั้งแต่รอบการคำนวณอัตราค่าไฟฟ้า Ft รอบเดือนกันยายน พ.ศ. 2569 ถึงเดือนธันวาคม พ.ศ. 2569 จนถึงรอบเดือนกันยายน พ.ศ. 2570 ถึงเดือนธันวาคม พ.ศ. 2570

9.3 เงินฝากธนาคารที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะ

	ข้อมูลทางการเงินรวมและข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการ ล้านบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2569	2,731
จัดประเภทเงินฝากระหว่างปี	16,123
จ่ายชำระคืนระหว่างปี	(1,157)
ณ วันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569[1]	17,697

9.4 หนี้สินเงินเรียกคืนรายได้ค่าไฟฟ้า

	ข้อมูลทางการเงินรวมและข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการ ล้านบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2569	11,533
รับรู้หนี้สินเงินเรียกคืนรายได้ค่าไฟฟ้า	7,109
ชำระหนี้สินเงินเรียกคืนรายได้ค่าไฟฟ้าตามมติ กกพ.	(1,157)
ณ วันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569	17,485
หัก ส่วนที่คาดว่าจะชำระคืนภายในหนึ่งปี[2]	(17,296)
ส่วนที่คาดว่าจะชำระคืนเกินหนึ่งปี[3]	189

(1) แสดงรวมอยู่ในสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่นและสินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น
(2) แสดงรวมอยู่ในหนี้สินหมุนเวียนอื่น
(3) แสดงรวมอยู่ในหนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น

ในการประชุมครั้งที่ 17/2569 (ครั้งที่ 1,007) เมื่อวันที่ 6 พฤษภาคม พ.ศ. 2569 กกพ. มีมติเห็นชอบการปรับปรุงรายได้พึงรับของ กฟผ. จากการพิจารณาฐานะการเงินของการไฟฟ้าประจำปี พ.ศ. 2567 โดยให้ กฟผ. นำเงินเรียกคืนผลประโยชน์ส่วนเกินจำนวน 16,127 ล้านบาทกันไว้เป็นเงินสำรอง เพื่อนำไปใช้ในการสนับสนุนการรักษาเสถียรภาพอัตราค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับปรุงค่าเชื้อเพลิง (Fuel Adjustment Tariff) หรือค่า Ft ตามที่ กกพ. จะมีคำสั่งเรียกคืนผลประโยชน์ตามประกาศ กกพ. เรื่องกรอบหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้า (Electricity Tariff Regulatory Framework) พ.ศ. 2564 ข้อ 34 ต่อไป ทั้งนี้ในระหว่างปี พ.ศ. 2568 ฝ่ายบริหารได้ประมาณการหนี้สินเงินเรียกคืนรายได้ค่าไฟฟ้าที่คาดว่าจะต้องชำระคืนจากการมีฐานะการเงินประจำปี 2567 มากกว่าเกณฑ์ที่กำหนดในโครงสร้างค่าไฟฟ้าแล้วจำนวน 9,009 ล้านบาท และได้บันทึกดอกเบี้ยรับจากการเก็บรักษาเงินเรียกคืนผลประโยชน์ส่วนเกินประจำปี 2563-2568 แล้วจำนวน 14 ล้านบาท คงเหลือบันทึกหนี้สินเงินเรียกคืนรายได้ค่าไฟฟ้าประจำปี 2567 เพิ่มตามมติ กกพ. ข้างต้น จำนวน 7,104 ล้านบาท และในระหว่างปี 2569 ได้บันทึกดอกเบี้ยรับจากการเก็บรักษาเงินเรียกคืนผลประโยชน์ส่วนเกินเพิ่มเติมจำนวน 5 ล้านบาท

10 เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า

ณ วันที่	หมายเหตุ	ข้อมูลทางการเงินรวม		ข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการ	
		30 มิถุนายน พ.ศ. 2569 ล้านบาท	**31 ธันวาคม พ.ศ. 2568** ล้านบาท	**30 มิถุนายน พ.ศ. 2569** ล้านบาท	**31 ธันวาคม พ.ศ. 2568** ล้านบาท
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	10.2	-	-	30,252	30,252
เงินลงทุนในบริษัทร่วม		44,166	42,224	1,588	1,588
เงินลงทุนในการร่วมค้า		89,892	88,295	15,744	15,744
รวมเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า		134,058	130,519	47,584	47,584

10.1 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า สามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

	ข้อมูลทางการเงินรวม ล้านบาท	ข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการ ล้านบาท
สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569		
มูลค่าตามบัญชีต้นรอบระยะเวลา	130,519	47,584
การเพิ่มเงินลงทุนในการร่วมค้า	193	-
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	1,802	-
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้า	3,711	-
ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่นจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	365	-
ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่นจากเงินลงทุนในการร่วมค้า	517	-
จำหน่ายและจัดประเภทเงินลงทุนใหม่	(3,037)	-
เงินปันผลรับจากบริษัทร่วม	(1,010)	-
เงินปันผลรับจากการร่วมค้า	(2,791)	-
ผลต่างจากการแปลงค่าข้อมูลทางการเงิน	3,789	-
มูลค่าตามบัญชีสิ้นรอบระยะเวลา	134,058	47,584

การเปลี่ยนแปลงที่มีสาระสำคัญของเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าสำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569 มีดังต่อไปนี้

การชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนใน Xekong 4 Power Co., Ltd. (XK 4)

เมื่อวันที่ 13 พฤษภาคม พ.ศ. 2569 บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (RATCH) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง ได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนให้แก่ XK 4 ซึ่งเป็นการร่วมค้า จำนวน 1.27 ล้านหุ้น เป็นจำนวนเงิน 6 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา หรือเทียบเท่า 193 ล้านบาท

การจำหน่ายเงินลงทุนในการร่วมค้า

เมื่อวันที่ 24 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569 บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล (สิงคโปร์) คอร์ปอเรชั่น จำกัด (RHIS) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อม ได้จำหน่ายเงินลงทุนในบริษัท PT Paiton Energy และบริษัท Minejesa Capital B.V.ในสัดส่วนร้อยละ 5 ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นในการร่วมค้าลดลงจากเดิมร้อยละ 36.26 เป็นร้อยละ 31.26 และจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัท IPM Asia Pte. Ltd. ในสัดส่วนร้อยละ 24.50 ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นในการร่วมค้าลดลงจากเดิมร้อยละ 65 เป็นร้อยละ 40.50 โดยมูลค่าที่ได้รับจากการจำหน่ายเงินลงทุนทั้งหมด รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 85 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา ทั้งนี้ การลดสัดส่วนการถือหุ้นดังกล่าวสอดคล้องกับแผนการลงทุนและการบริหารสินทรัพย์ของกลุ่มกิจการ

การเปลี่ยนประเภทเงินลงทุนใหม่ในบริษัทชูบุราชบุรี อิเลคทริคเซอร์วิส จำกัด (CRESCO)

เมื่อวันที่ 30 มีนาคม พ.ศ. 2569 RATCH ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น CRESCO เพื่อเข้าซื้อหุ้นจากผู้ถือหุ้นเดิมจำนวน 200,000 หุ้น หรือร้อยละ 50 โดยได้ชำระค่าหุ้นเป็นจำนวนเงิน 44 ล้านบาท การเข้าซื้อหุ้นเพิ่มเติมดังกล่าวส่งผลให้ RATCH มีสัดส่วนการถือหุ้นเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 100 ดังนั้น CRESCO จึงเปลี่ยนสถานะจากการร่วมค้าทางอ้อมเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของ กฟผ.

กลุ่มกิจการรับรู้มูลค่าส่วนได้เสียที่ถืออยู่ใน CRESCO ที่มีอยู่ก่อน โดยใช้มูลค่ายุติธรรม ณ วันเปลี่ยนประเภทเงินลงทุนและรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้นดังกล่าวในงบกำไรขาดทุน ดังนี้

	ล้านบาท
มูลค่ายุติธรรมของส่วนได้เสียใน CRESCO	108
หัก มูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียใน CRESCO ที่มีอยู่ก่อน	(50)
บวก ส่วนได้เสียที่เคยรับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	1
ผลต่างจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในการร่วมค้า	59

มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาได้ประเมินเสร็จสมบูรณ์แล้ว มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา ณ วันเปลี่ยนประเภทเงินลงทุนแต่ละประเภทที่สำคัญ มีดังนี้

	ล้านบาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	69
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	197
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	145
สินทรัพย์อื่น	43
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	(198)
หนี้สินอื่น	(40)
รวมสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้	216
มูลค่ายุติธรรมของส่วนได้เสียใน CRESCO ที่มีอยู่ก่อน	(108)
กำไรจากการต่อรองราคาซื้อ	(64)
สิ่งตอบแทนที่โอนให้	44
เงินสดสุทธิที่ได้มา	69
กระแสเงินสดรับสุทธิ	25

เงินลงทุนในบริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด

เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2568 RATCH ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง ได้มีการแก้ไขสัญญาผู้ถือหุ้น สำหรับหุ้นในบริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด (HKP) ส่งผลให้ RATCH มีอำนาจควบคุมใน HKP ดังนั้น HKP จึงเปลี่ยนสถานะจากการร่วมค้าทางอ้อมเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อยทางอ้อมของ กฟผ.

ณ วันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569 กลุ่มกิจการอยู่ระหว่างการประเมินมูลค่ายุติธรรมของรายการดังกล่าว มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่รับมาเป็นมูลค่าประมาณการ ทั้งนี้ หากผลการประเมินมูลค่ายุติธรรมเสร็จสมบูรณ์แล้ว อาจมีการปรับปรุงมูลค่ายุติธรรมที่ได้มาต่อไป

10.2 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

รายละเอียดของเงินลงทุนในบริษัทย่อย

รายละเอียดเกี่ยวกับบริษัทย่อยที่ กฟผ. ถือหุ้นทางตรงซึ่งจัดตั้งขึ้นในประเทศไทยมีดังนี้

		ข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการ					
		สัดส่วนของหุ้นสามัญที่ถือโดย กฟผ.		วิธีราคาทุน		เงินปันผลระหว่างรอบระยะเวลา	
ชื่อบริษัท	ลักษณะธุรกิจ	30 มิถุนายน พ.ศ. 2569 ร้อยละ	31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 ร้อยละ	30 มิถุนายน พ.ศ. 2569 ล้านบาท	31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 ล้านบาท	30 มิถุนายน พ.ศ. 2569 ล้านบาท	30 มิถุนายน พ.ศ. 2568 ล้านบาท
บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)	ลงทุนในบริษัทที่มีวัตถุประสงค์ในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	45.00	45.00	17,774	17,774	783	783
บริษัท กฟผ. อินเตอร์ เนชั่นแนล จำกัด	ลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวเนื่องในต่างประเทศ	99.99	99.99	12,197	12,197	300	300
บริษัท อีแกท ไดมอนด์ เซอร์วิส จำกัด	บริการซ่อมแซมสำหรับเครื่องกังหันก๊าซรวมถึงส่วนประกอบชิ้นส่วนและอะไหล่	45.00	45.00	281	281	8	10
				30,252	30,252	1,091	1,093

กฟผ. มีอำนาจควบคุมทางพฤตินัย (De facto control) เหนือบริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) และบริษัท อีแกท ไดมอนด์ เซอร์วิส จำกัด ถึงแม้ว่าจะถือหุ้นน้อยกว่าร้อยละ 50 ของสิทธิในการออกเสียง กฟผ. เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) และบริษัท อีแกท ไดมอนด์ เซอร์วิส จำกัด โดยมีส่วนได้เสียในส่วนของเจ้าของร้อยละ 45.00 และ 45.00 ตามลำดับ ในขณะที่ผู้ถือหุ้นอื่นเป็นเจ้าของส่วนได้เสียในส่วนของเจ้าของน้อยกว่า กฟผ. ในแต่ละรายและไม่มีข้อมูลในอดีตที่ปรากฏว่าผู้ถือหุ้นรายอื่นได้รวมกลุ่มเพื่อใช้สิทธิในการออกเสียงร่วมกัน

11 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

	ข้อมูลทางการเงินรวม ล้านบาท	ข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการ ล้านบาท
สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569		
มูลค่าตามบัญชีต้นรอบระยะเวลา สุทธิ	461,067	381,558
การซื้อสินทรัพย์	7,197	6,896
สินทรัพย์สิทธิการใช้อื่นเพิ่มขึ้น	400	320
การจำหน่ายและการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ สุทธิ	(127)	(124)
เพิ่มขึ้นจากการรวมธุรกิจ	1	-
ค่าเสื่อมราคา	(16,662)	(13,783)
ผลต่างจากการแปลงค่าข้อมูลทางการเงิน	2,714	-
มูลค่าตามบัญชีสิ้นรอบระยะเวลา สุทธิ	454,590	374,867

ในระหว่างรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569 กลุ่มกิจการและ กฟผ. ได้บันทึกต้นทุนการกู้ยืมจำนวน 248 ล้านบาท (พ.ศ. 2568: จำนวน 316 ล้านบาท) ที่เกิดจากเงินกู้ยืมที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะเพื่อสร้างโรงไฟฟ้าและขยายระบบส่งพลังงานไฟฟ้าเป็นต้นทุนของสินทรัพย์ และแสดงรวมอยู่ในรายการซื้อสินทรัพย์ระหว่างรอบระยะเวลา โดยใช้อัตราตั้งขึ้นเป็นทุนในอัตราร้อยละ 1.14 ถึงร้อยละ 4.73 (พ.ศ. 2568: ร้อยละ 1.14 ถึงร้อยละ 4.73)

การค้ำประกัน

ณ วันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569 กลุ่มกิจการมีที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ที่นำไปค้ำประกัน ดังนี้

				ข้อมูลทางการเงินรวม			
				มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569		มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568	
				จำนวนเงิน	เทียบเท่าเงินบาท	จำนวนเงิน	เทียบเท่าเงินบาท
	สถานะ	ประเภทสินทรัพย์ค้ำประกัน	สกุลเงิน	ล้าน	ล้านบาท	ล้าน	ล้านบาท
บริษัท อีแกท ไดมอนด์ เซอร์วิส จำกัด	บริษัทย่อยทางตรง	ที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักร	บาท	323	323	311	311
บริษัท ราช-ออสเตรเลีย คอร์ปอเรชั่น จำกัด	บริษัทย่อยทางอ้อม	ที่ดิน อาคารและโรงไฟฟ้า และอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้า 5 โครงการ	ดอลลาร์ออสเตรเลีย	1,175	26,426	1,210	25,072
บริษัท ราช โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	บริษัทย่อยทางอ้อม	ที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักร	บาท	1,491	1,491	1,529	1,529
บริษัท ราช เอ็นเนอร์จี ระยอง จำกัด	บริษัทย่อยทางอ้อม	ที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักร	บาท	3,317	3,317	3,364	3,364
บริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด	บริษัทย่อยทางอ้อม	ที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้าง เครื่องจักร และบัญชีเงินฝากในประเทศ	บาท	1,329	1,329	1,999	1,999
Lao Cai Renewable Energy Joint Stock Company	บริษัทย่อยทางอ้อม	ที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักร	ดองเวียดนาม	570,259	718	588,119	703

12 สินทรัพย์สิทธิการใช้โรงไฟฟ้า

	ข้อมูลทางการเงินรวม ล้านบาท	ข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการ ล้านบาท
สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569		
มูลค่าตามบัญชีต้นรอบระยะเวลา สุทธิ	243,231	272,573
ค่าเสื่อมราคา	(8,815)	(9,967)
มูลค่าตามบัญชีสิ้นรอบระยะเวลา สุทธิ	234,416	262,606

13 สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่นนอกจากค่าความนิยม

	ข้อมูลทางการเงินรวม ล้านบาท	ข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการ ล้านบาท
สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569		
มูลค่าตามบัญชีต้นรอบระยะเวลา สุทธิ	81,912	76,151
การซื้อสินทรัพย์	2,381	2,374
เพิ่มขึ้นจากการรวมธุรกิจ	144	-
ค่าตัดจำหน่าย	(320)	(93)
ผลต่างจากการแปลงค่าข้อมูลทางการเงิน	111	-
มูลค่าตามบัญชีสิ้นรอบระยะเวลา สุทธิ	84,228	78,432

14 เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

การเปลี่ยนแปลงของเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินสำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569 สามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

	ข้อมูลทางการเงินรวม ล้านบาท	ข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการ ล้านบาท
มูลค่าตามบัญชีต้นรอบระยะเวลา สุทธิ	12,028	-
กระแสเงินสด		
การกู้ยืมเงินเพิ่มขึ้น	15,661	-
การจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น	(14,956)	-
การเปลี่ยนแปลงรายการที่มิใช่เงินสด		
ผลต่างจากการแปลงค่าข้อมูลทางการเงิน	11	-
มูลค่าตามบัญชีสิ้นรอบระยะเวลา สุทธิ	12,744	-

ณ วันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569 กลุ่มกิจการมีเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินในประเทศ จำนวน 12,744 ล้านบาท ซึ่งมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ มีกำหนดชำระคืนเมื่อทวงถาม (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 12,028 ล้านบาท)

15 เงินกู้ยืมระยะยาวและเงินกู้ยืมจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน

15.1 เงินกู้ยืมระยะยาว

การเปลี่ยนแปลงของเงินกู้ยืมระยะยาวสำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569 สามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

	ข้อมูลทางการเงินรวม ล้านบาท	ข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการ ล้านบาท
มูลค่าตามบัญชีต้นรอบระยะเวลา สุทธิ	235,071	136,128
กระแสเงินสด		
การกู้ยืมเงินเพิ่มขึ้น	3,500	-
การจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(20,205)	(13,000)
การเปลี่ยนแปลงรายการที่มิใช่เงินสด		
การตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้รอตัดบัญชี	83	1
ผลต่างจากการแปลงค่าข้อมูลทางการเงิน	2,767	-
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	390	-
มูลค่าตามบัญชีสิ้นรอบระยะเวลา สุทธิ	221,606	123,129

การออกและเสนอขายหุ้นกู้เพื่ออนุรักษ์สิ่งแวดล้อม

เมื่อวันที่ 10 เมษายน พ.ศ. 2569 กลุ่มกิจการได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้เพื่ออนุรักษ์สิ่งแวดล้อม ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน และไม่มีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ เสนอขายต่อผู้ลงทุนสถาบันเป็นจำนวนเงิน 3,500 ล้านบาท อายุ 4 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ ครบกำหนดไถ่ถอนในปี พ.ศ. 2573 โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อทดแทนเงินลงทุนในโครงการที่เกี่ยวข้องกับพลังงานหมุนเวียน และเสริมประสิทธิภาพโครงการพลังงานทดแทนที่มีอยู่

เงินกู้ยืมระยะยาวประกอบด้วยเงินกู้ยืมดังต่อไปนี้

	ข้อมูลทางการเงินรวม		ข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการ	
ณ วันที่	**30 มิถุนายน พ.ศ. 2569**	**31 ธันวาคม พ.ศ. 2568**	**30 มิถุนายน พ.ศ. 2569**	**31 ธันวาคม พ.ศ. 2568**
	ล้านบาท	**ล้านบาท**	**ล้านบาท**	**ล้านบาท**
เงินกู้ยืมในประเทศที่มีการค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง				
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	18,000	30,000	18,000	30,000
	18,000	30,000	18,000	30,000
เงินกู้ยืมในประเทศที่ไม่มีการค้ำประกัน				
เงินกู้ยืมจากกระทรวงการคลัง	13	13	13	13
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	39,702	40,795	6,500	6,500
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการอื่น	320	320	-	-
พันธบัตร กฟผ.	98,616	99,615	98,616	99,615
หุ้นกู้	14,938	11,442	-	-
	153,589	152,185	105,129	106,128
เงินกู้ยืมจากต่างประเทศที่ไม่มีการค้ำประกัน				
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน สกุลเงินดอลลาร์ออสเตรเลีย	18,324	17,480	-	-
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ	18,642	22,906	-	-
หุ้นกู้สกุลเงินเยน	3,074	3,030	-	-
หุ้นกู้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ	9,977	9,470	-	-
	50,017	52,886	-	-
รวมเงินกู้ยืมระยะยาว	221,606	235,071	123,129	136,128
หัก เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(37,066)	(31,800)	(20,502)	(20,507)
รวมเงินกู้ยืมระยะยาว สุทธิ	184,540	203,271	102,627	115,621

ณ วันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569 กลุ่มกิจการมีวงเงินสินเชื่อสำหรับเงินกู้ยืมซึ่งยังไม่ได้เบิกใช้เป็นจำนวนเงิน 9,170 ล้านบาท และ 455 ล้านเหรียญสหรัฐฯ (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 12,000 ล้านบาท และ 300 ล้านเหรียญสหรัฐฯ)

กลุ่มกิจการมีภาระผูกพันที่จะต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดของสัญญาและต้องดำรงไว้ซึ่งอัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญสำหรับเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินและสัญญาหุ้นกู้

15.2 เงินกู้ยืมจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน

	ข้อมูลทางการเงินรวมและข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการ	
ณ วันที่	**30 มิถุนายน พ.ศ. 2569**	**31 ธันวาคม พ.ศ. 2568**
	ล้านบาท	**ล้านบาท**
เงินกู้ยืมระยะยาว - กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน		
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	1,050	900
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปี	12,113	12,652
รวมเงินกู้ยืมจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน	13,163	13,552

การเปลี่ยนแปลงของเงินกู้ยืมจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานสำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569 สามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

	ข้อมูลทางการเงินรวมและข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการ
	ล้านบาท
มูลค่าตามบัญชีต้นรอบระยะเวลา	13,552
การจ่ายคืนเงินกู้ยืม	(389)
มูลค่าตามบัญชีสิ้นรอบระยะเวลา	13,163

16 หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ณ วันที่	ข้อมูลทางการเงินรวม		ข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิถุนายน พ.ศ. 2569 ล้านบาท	31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 ล้านบาท	30 มิถุนายน พ.ศ. 2569 ล้านบาท	31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 ล้านบาท
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	527,893	534,887	593,478	603,414
หัก ดอกเบี้ยจ่ายรอการตัดบัญชี	(294,074)	(300,654)	(330,677)	(338,935)
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า สุทธิ	233,819	234,233	262,801	264,479
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	16,018	16,646	18,883	19,376
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปี	217,801	217,587	243,918	245,103
รวมหนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า สุทธิ	233,819	234,233	262,801	264,479

การเปลี่ยนแปลงของหนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569 สามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

	ข้อมูลทางการเงินรวม ล้านบาท	ข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการ ล้านบาท
มูลค่าตามบัญชีต้นรอบระยะเวลา สุทธิ	234,233	264,479
จ่ายชำระระหว่างรอบระยะเวลา	(23,513)	(27,566)
ตัดจำหน่ายดอกเบี้ยจ่ายรอการตัดบัญชี	15,929	17,661
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	7,170	8,227
มูลค่าตามบัญชีสิ้นรอบระยะเวลา สุทธิ	233,819	262,801

17 ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ระหว่างกาลรับรู้ด้วยประมาณการของฝ่ายบริหารโดยใช้อัตราภาษีเดียวกันกับอัตราภาษีเงินได้ถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักทั้งปีที่คาดว่าจะเกิดขึ้น โดยประมาณการอัตราภาษีเงินได้ถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักสำหรับปีที่ใช้สำหรับรอบระยะเวลาระหว่างกาลสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569 คือ อัตราร้อยละ 3.08 ต่อปี สำหรับกลุ่มกิจการ (พ.ศ. 2568: อัตราร้อยละ 3.13 ต่อปี สำหรับกลุ่มกิจการ)

บริษัทย่อยดำเนินธุรกิจในหลายเขตเศรษฐกิจ (Jurisdictions) ที่ได้มีการประกาศใช้กฎหมายการจัดเก็บภาษีส่วนเพิ่ม (Top-up tax) ตามการปฏิรูปภาษีระหว่างประเทศกฎโมเดลเสาหลักที่สอง (Pillar Two Model Rules) เพื่อจัดเก็บภาษีขั้นต่ำ (Global minimum tax) ในอัตราภาษีที่แท้จริง (Effective tax rate) เป็นรายเขตเศรษฐกิจ ไม่น้อยกว่า ร้อยละ 15

18 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

กฟผ. เป็นรัฐวิสาหกิจด้านกิจการพลังงานดำเนินงานภายใต้การกำกับดูแลของกระทรวงพลังงานและกระทรวงการคลัง

กิจการที่เกี่ยวข้องกันของ กฟผ. รวมถึงรัฐบาลและหน่วยงานรัฐวิสาหกิจของประเทศไทย

รายการต่อไปนี้เป็นรายการที่มีสาระสำคัญกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

18.1 รายได้จากการขายและการให้บริการ

	ข้อมูลทางการเงินรวม		ข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการ	
สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน	**พ.ศ. 2569 ล้านบาท**	**พ.ศ. 2568 ล้านบาท**	**พ.ศ. 2569 ล้านบาท**	**พ.ศ. 2568 ล้านบาท**
รายได้จากการขายไฟฟ้า*				
- บริษัทย่อย	-	-	34	80
- บริษัทร่วม	13	17	13	17
- การร่วมค้า	60	99	60	99
- กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	329,956	329,912	329,694	329,653
รายได้จากการขายสินค้าและบริการ				
- บริษัทย่อย	-	-	542	517
- บริษัทร่วม	41	39	36	32
- การร่วมค้า	1,123	1,452	922	1,233
- กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	197	33	197	33

* รายได้จากการขายไฟฟ้าที่แสดงในหมายเหตุฯ ข้อ 18.1 เป็นมูลค่าก่อนสุทธิจากเงินเรียกคืนฐานะการเงิน

18.2 ต้นทุนขายและให้บริการ

	ข้อมูลทางการเงินรวม		ข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการ	
สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน	**พ.ศ. 2569 ล้านบาท**	**พ.ศ. 2568 ล้านบาท**	**พ.ศ. 2569 ล้านบาท**	**พ.ศ. 2568 ล้านบาท**
ต้นทุนขายไฟฟ้า				
- บริษัทย่อย	-	-	15,874	5,507
- บริษัทร่วม	12,876	11,400	12,876	11,400
- การร่วมค้า	16,262	28,789	16,262	28,789
- กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	80,206	81,372	78,345	79,369
ต้นทุนขายสินค้าและบริการ				
- บริษัทย่อย	-	-	438	238
- บริษัทร่วม	27	35	27	31
- การร่วมค้า	790	1,036	790	1,036
- กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	95	15	95	15

18.3 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

	ข้อมูลทางการเงินรวม		ข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการ	
ณ วันที่	**30 มิถุนายน พ.ศ. 2569**	**31 ธันวาคม พ.ศ. 2568**	**30 มิถุนายน พ.ศ. 2569**	**31 ธันวาคม พ.ศ. 2568**
	ล้านบาท	**ล้านบาท**	**ล้านบาท**	**ล้านบาท**
ลูกหนี้การค้า				
- บริษัทย่อย	-	-	180	219
- บริษัทร่วม	14	17	13	16
- การร่วมค้า	184	325	184	325
- กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	87,123	69,467	87,123	69,368
รวม	87,321	69,809	87,500	69,928
หัก ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	-	(3)	-	(3)
ลูกหนี้การค้า สุทธิ	87,321	69,806	87,500	69,925
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น				
- บริษัทย่อย	-	-	-	13
- บริษัทร่วม	1	58	-	57
- การร่วมค้า	192	240	4	144
- กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	141	330	141	330
รวม	334	628	145	544
หัก ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(13)	(22)	(12)	(22)
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น สุทธิ	321	606	133	522
ลูกหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น				
- การร่วมค้า	305	267	-	-
รวมลูกหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น	305	267	-	-

18.4 เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

	ข้อมูลทางการเงินรวม		ข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการ	
ณ วันที่	**30 มิถุนายน พ.ศ. 2569**	**31 ธันวาคม พ.ศ. 2568**	**30 มิถุนายน พ.ศ. 2569**	**31 ธันวาคม พ.ศ. 2568**
	ล้านบาท	**ล้านบาท**	**ล้านบาท**	**ล้านบาท**
เจ้าหนี้การค้าหมุนเวียน				
- บริษัทย่อย	-	-	8,485	5,943
- บริษัทร่วม	5,856	4,957	5,856	4,957
- การร่วมค้า	11,866	9,044	9,475	7,284
- กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	25,397	19,697	24,938	19,397
รวมเจ้าหนี้การค้าหมุนเวียน	43,119	33,698	48,754	37,581
เจ้าหนี้การค้าไม่หมุนเวียน				
- บริษัทย่อย	-	-	158	318
- บริษัทร่วม	186	373	186	373
- การร่วมค้า	80	157	80	157
- กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	2,071	3,100	2,071	3,100
รวมเจ้าหนี้การค้าไม่หมุนเวียน	2,337	3,630	2,495	3,948
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น				
- บริษัทย่อย	-	-	12	2
- บริษัทร่วม	644	609	5	3
- การร่วมค้า	782	662	766	644
- กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	505	181	505	180
รวมเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	1,931	1,452	1,288	829
เจ้าหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น				
- บริษัทร่วม	950	901	-	-
รวมเจ้าหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น	950	901	-	-

18.5 หนี้สินอื่นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

	ข้อมูลทางการเงินรวม		ข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการ	
ณ วันที่	**30 มิถุนายน พ.ศ. 2569**	**31 ธันวาคม พ.ศ. 2568**	**30 มิถุนายน พ.ศ. 2569**	**31 ธันวาคม พ.ศ. 2568**
	ล้านบาท	**ล้านบาท**	**ล้านบาท**	**ล้านบาท**
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น				
- บริษัทย่อย	-	-	1	-
- บริษัทร่วม	34	-	34	-
- การร่วมค้า	23	2	23	2
- กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	43	61	43	61
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	100	63	101	63

18.6 เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

	ข้อมูลทางการเงินรวม		ข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการ	
ณ วันที่	**30 มิถุนายน พ.ศ. 2569**	**31 ธันวาคม พ.ศ. 2568**	**30 มิถุนายน พ.ศ. 2569**	**31 ธันวาคม พ.ศ. 2568**
	ล้านบาท	**ล้านบาท**	**ล้านบาท**	**ล้านบาท**
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น				
- การร่วมค้า	10	10	-	-
รวมเงินให้กู้ยืมระยะสั้น	10	10	-	-

ณ วันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569 เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันเป็นเงินกู้ยืมที่ไม่มีหลักประกัน ซึ่งมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 7.50 ต่อปี (พ.ศ. 2568: ร้อยละ 7.50 ต่อปี) และมีกำหนดชำระคืนเมื่อทวงถาม

18.7 เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

	ข้อมูลทางการเงินรวม		ข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการ	
ณ วันที่	**30 มิถุนายน พ.ศ. 2569**	**31 ธันวาคม พ.ศ. 2568**	**30 มิถุนายน พ.ศ. 2569**	**31 ธันวาคม พ.ศ. 2568**
	ล้านบาท	**ล้านบาท**	**ล้านบาท**	**ล้านบาท**
เงินให้กู้ยืมระยะยาว				
- การร่วมค้า	1,229	1,167	-	-
รวม	1,229	1,167	-	-
หัก ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิต ที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(19)	(17)	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาว สุทธิ	1,210	1,150	-	-

การเปลี่ยนแปลงของเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569 สามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

	ข้อมูลทางการเงินรวม ล้านบาท	ข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการ ล้านบาท
มูลค่าตามบัญชีต้นรอบระยะเวลา สุทธิ	1,150	-
การเปลี่ยนแปลงรายการที่มิใช่เงินสด		
ผลต่างจากการแปลงค่าข้อมูลทางการเงิน	62	-
ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(2)	-
มูลค่าตามบัญชีสิ้นรอบระยะเวลา สุทธิ	1,210	-

ณ วันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569 เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันเป็นเงินกู้ยืมที่ไม่มีหลักประกัน ซึ่งมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.72 ต่อปี ถึงร้อยละ 9.68 ต่อปี (พ.ศ. 2568: ร้อยละ 3.72 ต่อปี ถึงร้อยละ 9.68 ต่อปี)

18.8 เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

	ข้อมูลทางการเงินรวมและข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการ	
ณ วันที่	**30 มิถุนายน พ.ศ. 2569** **ล้านบาท**	**31 ธันวาคม พ.ศ. 2568** **ล้านบาท**
เงินกู้ยืมระยะยาว - กระทรวงการคลัง		
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	7	7
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปี	6	6
รวมเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	13	13

18.9 หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน

	ข้อมูลทางการเงินรวม		ข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการ	
ณ วันที่	**30 มิถุนายน พ.ศ. 2569**	**31 ธันวาคม พ.ศ. 2568**	**30 มิถุนายน พ.ศ. 2569**	**31 ธันวาคม พ.ศ. 2568**
	ล้านบาท	**ล้านบาท**	**ล้านบาท**	**ล้านบาท**
หนี้สินตามสัญญาเช่า				
ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	152,453	154,513	218,037	223,040
หัก ดอกเบี้ยจ่ายรอการตัดบัญชี	(70,087)	(71,057)	(106,688)	(109,338)
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้				
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า สุทธิ	82,366	83,456	111,349	113,702
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	7,915	9,095	10,782	11,825
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปี	74,451	74,361	100,567	101,877
รวมหนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้				
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า สุทธิ	82,366	83,456	111,349	113,702

การเปลี่ยนแปลงของหนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับรอบระยะเวลา หกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569 สามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

	ข้อมูลทางการเงินรวม ล้านบาท	**ข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการ ล้านบาท**
มูลค่าตามบัญชีต้นรอบระยะเวลา สุทธิ	83,456	113,702
จ่ายชำระระหว่างรอบระยะเวลา	(7,994)	(12,046)
ตัดจำหน่ายดอกเบี้ยจ่ายการรอตัดบัญชี	4,273	6,005
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	2,631	3,688
มูลค่าตามบัญชีสิ้นรอบระยะเวลา สุทธิ	82,366	111,349

18.10 เงินปันผลรับ

	ข้อมูลทางการเงินรวม		ข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการ	
สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน	**พ.ศ. 2569**	**พ.ศ. 2568**	**พ.ศ. 2569**	**พ.ศ. 2568**
	ล้านบาท	**ล้านบาท**	**ล้านบาท**	**ล้านบาท**
เงินปันผลรับ				
- บริษัทย่อย	-	-	1,091	1,093
- บริษัทร่วม	-	-	435	435
- การร่วมค้า	-	-	1,049	70

18.11 ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

	ข้อมูลทางการเงินรวม		ข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการ	
สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน	**พ.ศ. 2569 ล้านบาท**	**พ.ศ. 2568 ล้านบาท**	**พ.ศ. 2569 ล้านบาท**	**พ.ศ. 2568 ล้านบาท**
ค่าตอบแทนกรรมการ	21	16	6	5
ผลประโยชน์ระยะสั้น	220	225	81	79
ผลประโยชน์หลังออกจากงานและ ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	2	2	2	2

19 เงินรายได้แผ่นดินค้างนำส่งคลัง

กระทรวงการคลังกำหนดให้ กฟผ. นำส่งเงินรายได้แผ่นดินในอัตราร้อยละ 50 ของกำไรสุทธิก่อนค่าใช้จ่ายสำรองโบนัสของข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการสำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนและงบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับปี ซึ่งอาจมีการเปลี่ยนแปลงได้ขึ้นอยู่กับความเห็นชอบของกระทรวงการคลัง

การเปลี่ยนแปลงของเงินรายได้แผ่นดินค้างนำส่งคลังสำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569 สามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

	ข้อมูลทางการเงินรวมและ ข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการ ล้านบาท
มูลค่าตามบัญชีต้นรอบระยะเวลา	10,193
สำรองเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง	5,702
นำส่งเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง	(1,000)
มูลค่าตามบัญชีสิ้นรอบระยะเวลา	14,895

20 ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้น

20.1 ภาระผูกพันของบริษัทย่อย

20.1.1 หนังสือค้ำประกัน

ณ วันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569 บริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันในนามของบริษัทย่อยเพื่อใช้เป็นหลักประกันในการปฏิบัติตามเงื่อนไขต่าง ๆ ในการดำเนินธุรกิจตามปกติจำนวน 1,212 ล้านบาท และ 3 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 1,333 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 1,084 ล้านบาท และ 3 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 1,199 ล้านบาท)

ณ วันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569 บริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันในนามของบริษัทย่อยเพื่อใช้ค้ำประกันผลงานจำนวน 80 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 20 ล้านบาท)

20.1.2 Standby Letters of Credit

ณ วันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569 บริษัทย่อยมีภาระผูกพันภายใต้ Standby Letters of Credit เพื่อใช้ค้ำประกันเงินสำรองเพื่อการชำระหนี้ (Debt Service Reserve Guarantee) ของการร่วมค้า และค้ำประกันการเพิ่มทุนในการร่วมค้าจำนวน 1,551 ล้านบาท 28 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา และ 42 ล้านเหรียญออสเตรเลีย รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 3,455 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 1,551 ล้านบาท 28 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา และ 44 ล้านเหรียญออสเตรเลีย รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 3,406 ล้านบาท)

บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้วางหลักประกันบัญชี และหลักทรัพย์ค้ำประกันให้กับเจ้าหนี้เงินกู้ของบริษัทร่วมแห่งหนึ่ง ซึ่งเป็นไปตามสัญญาหลักประกันบัญชี (Account Agreement: AA) ณ วันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569 หลักประกันบัญชีมีวงเงินคงเหลือจำนวน 137 ล้านบาท และ 5 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 311 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 146 ล้านบาท และ 7 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 365 ล้านบาท)

ณ วันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569 บริษัทย่อยมีภาระผูกพันภายใต้ Standby Letters of Credit เพื่อเป็นเงินมัดจำการลงทุนจำนวน 11 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา เทียบเท่า 372 ล้านบาท โดยมีระยะเวลาสิ้นสุดวันที่ 5 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2570 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 11 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา เทียบเท่า 353 ล้านบาท)

20.1.3 วงเงินธุรกรรมที่ยังไม่ได้ใช้

ณ วันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569 บริษัทย่อยมีวงเงินธุรกรรมที่ยังไม่ได้ใช้เป็นจำนวนเงิน 4,985 ล้านบาท และ 609 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 25,331 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 8,038 ล้านบาท และ 486 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 23,464 ล้านบาท)

20.1.4 สัญญาซื้อจ้าง

ณ วันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งมีภาระผูกพันภายใต้สัญญาจ้างที่ปรึกษาจำนวน 9 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 9 ล้านบาท)

20.1.5 สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิง

ณ วันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569 บริษัทย่อยสองแห่ง มีภาระผูกพันภายใต้สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.) ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน โดยมีอายุสัญญา 25 ปี จำนวน 2 สัญญา โดย ปตท. จะจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้กับบริษัทย่อยดังกล่าวในปริมาณและราคาที่ตกลงกัน

ณ วันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งมีภาระผูกพันภายใต้สัญญาซื้อขายน้ำมันดีเซลกับบริษัท ปตท.น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นระยะเวลา 3 ปี โดยคู่สัญญาจะจำหน่ายน้ำมันดีเซลให้กับบริษัทย่อยดังกล่าวในปริมาณและราคาที่ตกลงกัน ทั้งนี้ ระยะเวลาตามสัญญาจะได้รับการขยายออกไปโดยอัตโนมัติอย่างต่อเนื่องอีกคราวละ 1 ปี จนกว่าจะมีการแจ้งยุติสัญญาเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 6 เดือน ก่อนที่สัญญาจะขยายโดยอัตโนมัติ

20.1.6 สัญญาจัดหาและซ่อมอะไหล่โรงไฟฟ้า (Contractual Service Agreement)

ณ วันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งมีภาระผูกพันภายใต้สัญญาจัดหาและซ่อมอะไหล่โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมกับคู่สัญญาร่วมค้า General Electric International Operations Company Inc. และ GE Energy Parts, Inc. เป็นจำนวนเงิน 20 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา เทียบเท่า 656 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 22 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา เทียบเท่า 679 ล้านบาท) สัญญาดังกล่าวมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ลงนามในสัญญาจนถึงวันสิ้นสุดการเดินเครื่องของอุปกรณ์กังหันแก๊สตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในปี พ.ศ. 2570

นอกจากนี้ สัญญายังระบุให้บริษัทย่อยดังกล่าวเปิดเล็ตเตอร์ออฟเครดิตจำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา ณ วันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569 บริษัทย่อยดังกล่าวมีเลตเตอร์ออฟเครดิตคงเหลือที่ยังไม่ได้ใช้จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา เทียบเท่า 201 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา เทียบเท่า 190 ล้านบาท)

ณ วันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งมีภาระผูกพันภายใต้สัญญาจัดหาและซ่อมอะไหล่โรงไฟฟ้ากับผู้บริการรายหนึ่ง เป็นจำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา เทียบเท่า 83 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา เทียบเท่า 78 ล้านบาท) เป็นระยะเวลา 15 ปี นับจากวันที่ระบุในสัญญา

ณ วันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569 บริษัทย่อยสองแห่งมีภาระผูกพันภายใต้สัญญาจัดหาอะไหล่ และซ่อมบำรุงเครื่องยนต์ผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ กับผู้ให้บริการจำนวน 2 ราย เป็นจำนวน 22 ล้านบาท และ 768 ล้านเยน รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 182 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 23 ล้านบาท และ 772 ล้านเยน รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 181 ล้านบาท) เป็นระยะเวลา 15 ปี นับแต่วันที่ลงนามในสัญญา

20.1.7 สัญญาบำรุงรักษาเครื่องกังหันก๊าซและเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Maintenance of Gas Turbine and Generator)

ณ วันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งมีภาระผูกพันภายใต้สัญญาซ่อมและบำรุงรักษาเครื่องกังหันก๊าซและเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับผู้ให้บริการรายหนึ่ง เป็นจำนวน 122 ล้านโครนาสวีเดน เทียบเท่า 420 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 128 ล้านโครนาสวีเดน เทียบเท่า 443 ล้านบาท) เป็นระยะเวลา 15 ปี นับแต่วันที่เดินเครื่องเชิงพาณิชย์ หรือครบชั่วโมงการเดินเครื่องเทียบเท่า 120,000 ชั่วโมง หรือครบ 2,000 รอบการเดินเครื่องเทียบเท่าอย่างใดอย่างหนึ่งถึงก่อน

20.1.8 สัญญาบริการระยะยาว (Long Term Service Agreement)

ณ วันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งมีภาระผูกพันภายใต้สัญญาบริการซ่อมบำรุงรักษาและจัดหาอะไหล่ระยะยาวกับผู้ให้บริการรายหนึ่ง เป็นจำนวน 28,618 ล้านเยน เทียบเท่า 5,962 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 28,618 ล้านเยน เทียบเท่า 5,872 ล้านบาท) สัญญาดังกล่าวมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ลงนามในสัญญาจนถึงวันสิ้นสุดการเดินเครื่องตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในปี พ.ศ. 2593

20.1.9 สัญญาปฏิบัติการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า

ณ วันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งมีภาระผูกพันภายใต้สัญญาปฏิบัติการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้ากับผู้ให้บริการรายหนึ่ง เป็นระยะเวลา 19 ปี นับจากวันที่ระบุในสัญญา ตามเงื่อนไขของสัญญาผู้ให้บริการรายดังกล่าวจะต้องดำเนินการผลิตกระแสไฟฟ้าและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าให้กับบริษัทย่อยดังกล่าว โดยมีค่าบริการในการบำรุงรักษาหลักตามรอบการใช้งานเป็นไปตามที่ระบุไว้ในสัญญา

20.1.10 รายจ่ายฝ่ายทุน

ณ วันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569 บริษัทย่อยหลายแห่งมีภาระผูกพันเกี่ยวกับรายจ่ายฝ่ายทุนคงเหลือเป็นจำนวนเงิน 133 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 111 ล้านบาท)

ณ วันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งมีภาระผูกพันเกี่ยวกับสัญญาติดตั้งส่วนปรับปรุงอาคาร งานระหว่างติดตั้งเครื่องจักร สัญญาระบบพัฒนาซอฟแวร์ และค่าธรรมเนียมการถ่ายทอดด้านเทคนิคคงเหลือเป็นจำนวนเงิน 70 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 36 ล้านบาท)

20.1.11 สัญญาการจำนำหุ้น

บริษัทย่อยได้นำใบหุ้นของบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้าหลายแห่ง ไปเป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันการกู้ยืมเงินแก่เจ้าหนี้เงินกู้ยืมของบริษัทย่อย บริษัทร่วมและการร่วมค้าดังกล่าว

20.1.12 สัญญาสนับสนุนทางการเงิน

บริษัทย่อยได้ทำสัญญาสนับสนุนทางการเงินแก่บริษัทร่วมสองแห่ง โดยบริษัทย่อยตกลงที่จะให้การสนับสนุนทางการเงินในรูปของเงินกู้ผู้ถือหุ้น หรือการค้ำประกันใด ๆ ตามสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 10 โดยมีวงเงินและเงื่อนไขตามที่ระบุในสัญญา

20.2 คดีความสำคัญ

ในปี พ.ศ. 2562 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งถูกฟ้องร้องเป็นจำเลยในคดีแพ่ง โดยมีทุนทรัพย์ที่เรียกร้องจำนวน 5,271 ล้านบาท ซึ่งโจทก์กล่าวหาว่าบริษัทย่อยละเมิดสิทธิความลับทางการค้า โดยการนำข้อมูลอันเป็นความลับทางการค้าซึ่งเป็นกรรมสิทธิ์ของโจทก์ไปใช้ประโยชน์โดยไม่ได้รับความยินยอม ทำให้โจทก์เสียสิทธิรายได้หรือผลประโยชน์ตอบแทนที่ควรจะได้รับจากข้อมูลอันเป็นความลับทางการค้าดังกล่าว ต่อมาเมื่อวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2563 ศาลทรัพย์สินทางปัญญาและการค้าระหว่างประเทศกลางได้มีคำพิพากษายกฟ้องโจทก์ในคดีดังกล่าวด้วยเหตุผลว่าข้อมูลที่โจทก์กล่าวอ้างได้สิ้นสุดสภาพการเป็นความลับทางการค้าไปแล้ว ซึ่งโจทก์ได้ยื่นอุทธรณ์คำพิพากษาดังกล่าวต่อศาลอุทธรณ์คดีชำนัญพิเศษ ต่อมาเมื่อวันที่ 12 กรกฎาคม พ.ศ. 2565 ศาลอุทธรณ์คดีชำนัญพิเศษได้ยืนตามคำพิพากษาของศาลทรัพย์สินทางปัญญาและการค้าระหว่างประเทศกลางที่ยกฟ้องโจทก์ บริษัทย่อยจึงไม่ได้บันทึกหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากคดีดังกล่าว

20.3 ภาระผูกพันของ กฟผ.

		ข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการ	
ณ วันที่		**30 มิถุนายน พ.ศ. 2569**	**31 ธันวาคม พ.ศ. 2568**
	คู่สัญญา	**ล้านบาท**	**ล้านบาท**
สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว	กิจการอื่น	2,548,939	1,983,834
สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว	กิจการเกี่ยวข้องกัน	364,512	300,066
สัญญาซื้อจ้าง	กิจการอื่น	45,873	46,023
สัญญาซื้อจ้าง	กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	300	165
สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับโรงไฟฟ้า	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (กิจการที่เกี่ยวข้องกัน)	14,917	17,941
สัญญาซื้อขาย LNG สำหรับโรงไฟฟ้า	กิจการอื่น	27,379	49,645
สัญญาใช้บริการสถานี LNG	บริษัท พีอี แอลเอ็นจี จำกัด (กิจการที่เกี่ยวข้องกัน)	2,456	3,205
สัญญาซื้อขายน้ำมันเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้า	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) (กิจการที่เกี่ยวข้องกัน)	185	-
สัญญาซื้อขายน้ำมันเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้า	กิจการอื่น	163	-
Letter of Credit	สถาบันการเงิน	33 ล้านเหรียญสหรัฐฯ เทียบเท่า 1,120 ล้านบาท	7 ล้านเหรียญสหรัฐฯ เทียบเท่า 224 ล้านบาท
หนังสือค้ำประกันต่อคู่สัญญาในประเทศและต่างประเทศ	สถาบันการเงิน	361 ล้านบาท และ 2 ล้านเหรียญสหรัฐฯ เทียบเท่า 419 ล้านบาท	377

21 เหตุการณ์ภายหลังวันที่ในรายงาน

การนำเงินเรียกคืนผลประโยชน์ส่วนเกินมาลดภาระค่าใช้จ่ายด้านพลังงานให้แก่ประชาชน

ในการประชุมครั้งที่ 29/2569 (ครั้งที่ 1,019) เมื่อวันที่ 22 กรกฎาคม พ.ศ. 2569 กกพ. มีมติให้นำเงินเรียกคืนผลประโยชน์ส่วนเกินที่ กฟผ. เก็บรักษาไว้ จำนวน 16,127 ล้านบาท มาลดภาระค่าใช้จ่ายด้านพลังงานให้แก่ประชาชน โดยนำมาลดค่าไฟฟ้าให้ผู้ใช้ไฟฟ้าผ่านค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) สำหรับเดือนกันยายน พ.ศ. 2569 ถึงธันวาคม พ.ศ. 2569

การออกพันธบัตรของ กฟผ.

เมื่อวันที่ 11 สิงหาคม พ.ศ. 2569 กฟผ. ได้ออกพันธบัตรส่งเสริมความยั่งยืนของ กฟผ. พ.ศ. 2569 ครั้งที่ 1 วงเงิน 5,000 ล้านบาท มีอายุ 5 ปี อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 1.87 ต่อปี โดยจะมีการปรับลดลงหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.05 ต่อปี ตามผลการประเมินการบรรลุหรือไม่บรรลุเป้าหมายด้านความยั่งยืนตามตัวชี้วัดในรอบปีประเมินผล (ปี พ.ศ. 2571) และมีการกำหนดชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน สำหรับการเสนอขายแบบเฉพาะเจาะจงให้แก่ผู้ลงทุนสถาบันในวงจำกัด (Private Placement Institution Investor: PP-II) ผ่านผู้จัดการการจัดจำหน่าย เพื่อสมทบการลงทุนโครงการปรับปรุงและขยายระบบส่งไฟฟ้า โดยพันธบัตรดังกล่าวไม่มีการค้ำประกันจากกระทรวงการคลัง

การกู้ยืมระยะยาวของบริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล (สิงคโปร์) คอร์ปอเรชั่น จำกัด

เมื่อวันที่ 13 สิงหาคม 2569 บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล (สิงคโปร์) คอร์ปอเรชั่น จำกัด (RHIS) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อม (ในฐานะผู้กู้) และบริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (RATCH) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง (ในฐานะผู้ค้ำประกัน) ได้ลงนามสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาว จำนวน 250 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา กับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียน และ/หรือชำระคืนเงินกู้ และ/หรือลงทุนในโครงการต่าง ๆ

การอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลของ บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)

ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทของ บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (RATCH) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง เมื่อวันที่ 25 สิงหาคม พ.ศ. 2569 คณะกรรมการบริษัทได้มีมติอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากผลการดำเนินงานสำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569 ในอัตราหุ้นละ 0.70 บาท เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 1,523 ล้านบาท โดยมีกำหนดจ่ายให้ผู้ถือหุ้นในวันที่ 24 กันยายน พ.ศ. 2569