

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาลแบบย่อ

สำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2569

1. ข้อมูลทั่วไป

1.1 ข้อมูลทั่วไปของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเป็นรัฐวิสาหกิจสาธารณูปโภค ก่อตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2503 โดยมีสถานประกอบการตั้งอยู่เลขที่ 200 ถนนงามวงศ์วาน แขวงลาดยาว เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900 และมีวัตถุประสงค์ที่สำคัญคือ การผลิต จัดให้ได้มา จัดส่งและจัดจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้แก่ประชาชน ธุรกิจ และอุตสาหกรรมต่าง ๆ ในเขตจำหน่าย 74 จังหวัดทั่วประเทศ ยกเว้น กรุงเทพมหานคร นนทบุรี และสมุทรปราการ

1.2 หลักเกณฑ์ทางการเงิน

ตามนโยบายกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้กำหนดหลักเกณฑ์ทางการเงิน โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อกำกับการดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเพื่อให้มีการลงทุนที่เหมาะสม ภายใต้อัตราผลตอบแทนทางการเงินที่สะท้อนต้นทุนเงินลงทุนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก มีการควบคุมค่าใช้จ่ายอย่างมีประสิทธิภาพ มีการติดตามการลงทุน และมีหลักการกำกับกับการดำเนินงาน โดยหากการลงทุนจากการดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคไม่เป็นไปตามแผนการลงทุน กกพ. จะพิจารณาเรียกคืนรายได้ (Claw back Mechanism) ตามหลักเกณฑ์วิธีการและเงื่อนไขที่กำหนดไว้ อีกทั้ง กกพ. จะมีการพิจารณาเรียกคืน/รับคืนฐานะการเงิน เพื่อให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคดำรงฐานะการเงินตามเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนด (Return On Investment Capital: ROIC)

1.3 เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงินระหว่างกาล

งบการเงินระหว่างกาลนี้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างกาล โดยการไฟฟ้าส่วนภูิภาคนำเสนองบการเงินระหว่างกาลแบบย่อ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้แสดงรายการในงบฐานะการเงิน งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ งบการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น และงบกระแสเงินสดในรูปแบบเช่นเดียวกับงบการเงินประจำปี และจัดทำหมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาลในรูปแบบย่อ

งบการเงินระหว่างกาลนี้จัดทำขึ้นเพื่อให้ข้อมูลเพิ่มเติมจากงบการเงินประจำปีที่น่าเสนอครั้งล่าสุด ดังนั้นงบการเงินระหว่างกาลจึงเน้นการให้ข้อมูลเกี่ยวกับกิจกรรม เหตุการณ์ และสถานการณ์ใหม่ ๆ เพื่อไม่ให้ข้อมูลที่นำเสนอซ้ำซ้อนกับข้อมูลที่ได้อ้างอิงไปแล้ว ผู้ใช้งบการเงินควรใช้งบการเงินระหว่างกาลนี้ควบคู่ไปกับงบการเงินประจำปีล่าสุด

1.4 เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงินรวม

งบการเงินรวมระหว่างกาลนี้จัดทำขึ้นโดยใช้หลักเกณฑ์เดียวกับงบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2568 และไม่มีเปลี่ยนแปลงโครงสร้างที่สำคัญของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยในระหว่างงวด

2. นโยบายการบัญชี

งบการเงินระหว่างกาลนี้จัดทำขึ้นโดยใช้นโยบายการบัญชีและวิธีการคำนวณเช่นเดียวกับที่ใช้ในงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2568

มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีการปรับปรุงซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2569 ไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อย

นอกจากนี้ สภาวิชาชีพบัญชีได้ประกาศใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่และฉบับปรับปรุงซึ่งจะมีผลบังคับในอนาคต โดยมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีการเปลี่ยนแปลงหลักการสำคัญสามารถสรุปได้ดังนี้

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 18 เรื่อง การแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 18 จะมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2571 และนำมาใช้แทนมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 1 เรื่อง การนำเสนองบการเงิน มาตรฐานฉบับนี้ให้ข้อกำหนดใหม่เกี่ยวกับการจัดหมวดหมู่ของรายได้และค่าใช้จ่าย และการแสดงยอดรวมย่อยในส่วนของการกำไรหรือขาดทุน นอกจากนี้ ยังกำหนดให้เปิดเผยข้อมูลมาตรการวัดผลการดำเนินงานที่นิยามโดยฝ่ายบริหาร และเพิ่มเติมหลักการของการรวมยอดและการแยกยอดข้อมูลทางการเงิน ปัจจุบันฝ่ายบริหารของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยอยู่ระหว่างการประเมินผลกระทบที่อาจมีต่องบการเงินในปีที่เริ่มนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมาถือปฏิบัติ

3. รายการธุรกิจกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ในระหว่างงวด การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยมีรายการธุรกิจที่สำคัญกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน รายการธุรกิจดังกล่าวเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้าและเกณฑ์ตามที่ตกลงกันระหว่างการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันเหล่านั้น ซึ่งเป็นไปตามปกติธุรกิจโดยสามารถสรุปได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2569	2568	2569	2568
<u>รายการธุรกิจกับบริษัทย่อย</u>				
(ตัดออกจากงบการเงินรวมแล้ว)				
รายได้จากการขายและการให้บริการ	-	-	8	10
เงินปันผลรับ	-	-	30	17
ค่าก่อสร้างและซื้อสินทรัพย์	-	-	292	7
ค่าใช้จ่ายอื่นในการดำเนินงาน	-	-	62	83
<u>รายการธุรกิจกับบริษัทร่วม</u>				
รายได้จากการขายและการให้บริการ	11	9	11	9
เงินปันผลรับ	14	107	-	-
รายได้อื่น	-	1	-	-
รายได้ทางการเงิน	1	-	-	-
ค่าซื้อไฟฟ้า	115	172	115	172
ค่าป้องกัน ซ่อมแซม บำรุงรักษา และก่อสร้าง	1	-	1	-

(หน่วย: ล้านบาท)

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2569	2568	2569	2568
<u>รายการธุรกิจกับบริษัทย่อย</u>				
(ตัดออกจากงบการเงินรวมแล้ว)				
รายได้จากการขายและการให้บริการ	-	-	21	20
เงินปันผลรับ	-	-	30	17
ค่าก่อสร้างและซื้อสินทรัพย์	-	-	387	17
ค่าใช้จ่ายอื่นในการดำเนินงาน	-	-	128	146
<u>รายการธุรกิจกับบริษัทร่วม</u>				
รายได้จากการขายและการให้บริการ	27	20	27	20
เงินปันผลรับ	14	116	-	-
รายได้อื่น	-	1	-	-
รายได้ทางการเงิน	1	-	-	-
ค่าซื้อไฟฟ้า	227	300	227	300
ค่าป้องกัน ซ่อมแซม บำรุงรักษา และก่อสร้าง	12	-	1	-
ค่าใช้จ่ายอื่นในการดำเนินงาน	1	-	1	-

ยอดคงค้างระหว่างการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 มีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม
	2569	2568	2569	2568
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 5)				
บริษัทย่อย	-	-	1	1
บริษัทร่วม	5	4	4	4
รวม	5	4	5	5
สินทรัพย์สิทธิการใช้				
บริษัทย่อย	-	-	1,499	1,592
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 15)				
บริษัทย่อย	-	-	267	101
บริษัทร่วม	82	72	76	67
รวม	82	72	343	168
หนี้สินหมุนเวียนอื่น				
บริษัทย่อย	-	-	15	4
บริษัทร่วม	1	-	-	-
รวม	1	-	15	4
หนี้สินตามสัญญาเช่า				
บริษัทย่อย	-	-	1,586	1,650
รายได้รอการรับรู้				
บริษัทย่อย	-	-	2	1
เงินประกันการใช้ไฟฟ้า				
บริษัทร่วม	7	7	7	7
เงินประกันการขายและบริการ				
บริษัทย่อย	-	-	33	31
บริษัทร่วม	4	5	4	5
รวม	4	5	37	36
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น				
บริษัทร่วม	1	1	-	-

เงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ยอดคงค้างของเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 และการเปลี่ยนแปลงของบัญชีเงินให้กู้ยืมดังกล่าวมีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม			
	ยอดคงเหลือ	ในระหว่างงวด		ยอดคงเหลือ
	ณ วันที่			ณ วันที่
	31 ธันวาคม 2568	เพิ่มขึ้น	ลดลง	30 มิถุนายน 2569
เงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัทร่วม				
บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด	6	16	-	22
บริษัท ประชารัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด	6	16	-	22
รวม	12	32	-	44

เงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันเป็นเงินให้กู้ที่ไม่มีหลักประกัน มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี โดยเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันทั้งหมดมีระยะเวลาคืนเงินกู้และดอกเบี้ยภายใน 1 ปี

เมื่อวันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2569 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทย่อย ครั้งที่ 2/2569 ได้มีมติอนุมัติให้กู้ยืมเงินแก่บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด และบริษัท ประชารัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด จำนวนเงินบริษัทละ 16 ล้านบาท ตามสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทร่วม เงินให้กู้ยืมดังกล่าวคิดดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ 5.84 ต่อปี และมีกำหนดชำระคืนภายใน 1 ปี นับตั้งแต่วันที่เดือนกรกฎาคม 2570 เป็นต้นไป

เมื่อวันที่ 19 สิงหาคม 2569 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทย่อย ครั้งที่ 8/2569 มีมติอนุมัติให้ขยายระยะเวลาการชำระคืนเงินกู้ของ บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด จำนวนเงิน 6 ล้านบาท ออกไปอีก 1 ปี 4 เดือน จากเดิมกำหนดชำระภายในวันที่ 15 กันยายน 2569 เป็นภายในวันที่ 15 มกราคม 2571 โดยคงอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5.84 ต่อปี ตามเดิม และมีมติอนุมัติให้ขยายระยะเวลาการชำระคืนเงินกู้ของ บริษัท ประชารัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด จำนวนเงิน 6 ล้านบาท ออกไปอีก 1 ปี จากเดิมกำหนดชำระภายในวันที่ 15 กันยายน 2569 เป็นภายในวันที่ 15 กันยายน 2570 โดยคงอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5.84 ต่อปี ตามเดิม

รายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวข้างต้น มิได้รวมถึงส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ ยกเว้นบริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

ในระหว่างงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2569 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อย มีค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานที่ให้แก่กรรมการและผู้บริหารสำคัญ สรุปได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2569	2568	2569	2568
ผลประโยชน์ระยะสั้น	36	35	34	34
ผลประโยชน์หลังออกจากงาน	2	1	2	1
รวม	38	36	36	35

(หน่วย: ล้านบาท)

	สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2569	2568	2569	2568
ผลประโยชน์ระยะสั้น	72	73	69	71
ผลประโยชน์หลังออกจากงาน	3	3	3	3
รวม	75	76	72	74

4. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม
	2569	2568	2569	2568
เงินสด	66	68	66	68
เงินฝากธนาคาร - กระแสรายวัน	52	71	46	67
เงินฝากธนาคาร - ออมทรัพย์	15,847	13,038	15,485	12,734
เงินฝากธนาคาร - ประจํา	5,230	414	5,000	-
รวม	21,195	13,591	20,597	12,869

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 เงินฝากออมทรัพย์และเงินฝากประจำมีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.10 ถึง 1.88 ต่อปี (31 ธันวาคม 2568: ร้อยละ 0.15 ถึง 1.45 ต่อปี)

5. ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น

ยอดคงเหลือของลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 แยกตามอายุหนี้คงค้าง นับจากวันที่ถึงกำหนดชำระได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิถุนายน 2569	31 ธันวาคม 2568	30 มิถุนายน 2569	31 ธันวาคม 2568
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 3)				
อายุหนี้คงค้างนับจากวันที่ถึงกำหนดชำระ				
ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	4	3	5	4
ค้างชำระ				
ไม่เกิน 3 เดือน	-	1	-	1
รวมลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	4	4	5	5
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน				
อายุหนี้คงค้างนับจากวันที่ถึงกำหนดชำระ				
ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	43,748	38,744	43,573	38,433
ค้างชำระ				
ไม่เกิน 3 เดือน	8,402	5,864	8,392	5,864
3 - 6 เดือน	515	243	515	243
6 - 12 เดือน	268	247	268	247
มากกว่า 12 เดือน	1,316	1,371	1,310	1,366
รวมลูกหนี้การค้า - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	54,249	46,469	54,058	46,153
หัก: ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(1,429)	(1,434)	(1,416)	(1,428)
รวมลูกหนี้การค้า - สุทธิ	52,824	45,039	52,647	44,730
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น				
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	610	621	560	552
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	266	125	146	69
ดอกเบี้ยค้างรับ	67	84	61	80
รายได้ค้างรับกองทุนพัฒนาไฟฟ้า	2,500	2,800	2,500	2,800
รายได้ค้างรับอื่น - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	1,035	493	746	428
รายได้ค้างรับอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
(หมายเหตุ 3)	1	-	-	-
รวม	4,479	4,123	4,013	3,929
หัก: ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(319)	(298)	(309)	(288)
รวมลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - สุทธิ	4,160	3,825	3,704	3,641
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - สุทธิ	56,984	48,864	56,351	48,371

การเปลี่ยนแปลงของบัญชีค่าเพื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของลูกหนี้การค้าและลูกหนี้
หมุนเวียนอื่น มีรายละเอียดดังนี้

	(หน่วย: ล้านบาท)	
	งบการเงิน	
	งบการเงินรวม	เฉพาะกิจการ
ณ วันที่ 1 มกราคม 2569	1,732	1,716
สำรองผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	29	22
ตัดจำหน่าย	(13)	(13)
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569	1,748	1,725

6. พัสดุคงเหลือ

	(หน่วย: ล้านบาท)					
	งบการเงินรวม					
	รายการปรับลดราคาทุน					
	ราคาทุน		ให้เป็นมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ		พัสดุคงเหลือ - สุทธิ	
	30 มิถุนายน 2569	31 ธันวาคม 2568	30 มิถุนายน 2569	31 ธันวาคม 2568	30 มิถุนายน 2569	31 ธันวาคม 2568
พัสดุสำหรับดำเนินงาน	56	59	-	-	56	59
พัสดุที่ใช้ในการก่อสร้างและ						
บำรุงรักษา	825	879	(2)	(6)	823	873
พัสดุซ่อมแซม	732	767	-	-	732	767
พัสดุเรือถอน	352	422	(1)	(4)	351	418
พัสดุรอการปรับปรุง	170	174	(170)	(174)	-	-
รถยนต์รอการส่งมอบ	6	6	(6)	(6)	-	-
พัสดุระหว่างทาง	5	3	-	-	5	3
รวม	2,146	2,310	(179)	(190)	1,967	2,120

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	รายการปรับลดราคาทุน					
	ราคาทุน		ให้เป็นมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ		พัสดुकงเหลือ - สุทธิ	
	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม
	2569	2568	2569	2568	2569	2568
วัสดุสำหรับดำเนินงาน	56	59	-	-	56	59
วัสดุที่ใช้ในการก่อสร้างและ						
บำรุงรักษา	823	873	-	-	823	873
วัสดุซ่อมแซม	732	767	-	-	732	767
วัสดุเรือถอน	352	422	(1)	(4)	351	418
วัสดุประกอบการปรับปรุง	170	174	(170)	(174)	-	-
พัสดุระหว่างทาง	5	3	-	-	5	3
รวม	2,138	2,298	(171)	(178)	1,967	2,120

ในระหว่างงวดปัจจุบัน การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยบันทึกการปรับลดราคาทุนของพัสดुकงเหลือให้เป็นมูลค่าสุทธิที่จะได้รับเป็นจำนวน 345 ล้านบาท (2568: 102 ล้านบาท) (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 345 ล้านบาท 2568: 102 ล้านบาท) โดยแสดงเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่าย และมีการกลับรายการปรับลดมูลค่าพัสดुकงเหลือเป็นจำนวน 356 ล้านบาท (2568: 111 ล้านบาท) (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 352 ล้านบาท 2568: 111 ล้านบาท) โดยนำไปหักจากมูลค่าของพัสดुकงเหลือที่รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในระหว่างงวด

7. เงินฝากสถาบันการเงินที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะ

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิถุนายน 2569	31 ธันวาคม 2568
เงินกองทุนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า	30,470	29,146
เงินดอกผลกองทุนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า	6,655	6,468
เงินทุนสะสมเพื่อชำระคืนพันธบัตร	3,074	5,940
เงินกองทุนพิเศษ เคเอฟดับบลิว	139	159
เงินค้ำประกันกับธนาคาร	3,908	3,502
เงินค้ำรายได้อำนาจการกำกับกิจการพลังงาน	34	32
รวม	44,280	45,247

ตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2569 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคดำรงยอดเงินฝากเฉลี่ยรายเดือนในบัญชีเงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์ไม่น้อยกว่า 3,950 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากเดิมที่กำหนดไว้ไม่น้อยกว่า 3,100 ล้านบาท เงินฝากดังกล่าวเป็นเงินฝากที่กักไว้เพื่อค้ำประกันเงินกู้ยืมจากธนาคารของพนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

8. สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม
	2569	2568	2569	2568
ตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุน				
 ตัดจำหน่าย				
เงินฝากประจำ	5,690	620	5,000	-
รวม	5,690	620	5,000	-

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยมีเงินฝากประจำกับธนาคารในประเทศที่มีอายุ 6 เดือน ถึง 12 เดือน ซึ่งมีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.15 ถึง 1.35 ต่อปี (31 ธันวาคม 2568: ร้อยละ 1.32 ถึง 1.55 ต่อปี)

9. เงินลงทุนในบริษัทย่อย

รายละเอียดของเงินลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 ประกอบด้วย

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	ทุนเรียกชำระแล้ว		สัดส่วนการลงทุน		ราคาทุน	
	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม
	2569	2568	2569	2568	2569	2568
	(ล้านบาท)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ล้านบาท)
บริษัทไม่ได้จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์						
บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม						
อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	5,111	5,111	100	100	5,111	5,111

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้รับเงินปันผลจากบริษัทย่อยสำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2569 เป็นจำนวนเงิน 30 ล้านบาท (2568: 17 ล้านบาท)

10. เงินลงทุนในบริษัทร่วม

10.1 รายละเอียดของบริษัทร่วม

เงินลงทุนในบริษัทร่วมในงบการเงินรวม เป็นรายการที่บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ร่วมลงทุน โดยบันทึกบัญชีตามวิธีส่วนได้เสีย

(หน่วย: ล้านบาท)

บริษัทร่วม	ลักษณะธุรกิจ	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	งบการเงินรวม									
			สัดส่วนการลงทุน		ราคาทุน		มูลค่าตามบัญชี ตามวิธีส่วนได้เสีย		ค่าเผื่อด้อยค่าของ เงินลงทุน		มูลค่าตามบัญชี ตามวิธีส่วนได้เสีย - สุทธิ	
			30	31	30	31	30	31	30	31	30	31
			มิถุนายน	ธันวาคม	มิถุนายน	ธันวาคม	มิถุนายน	ธันวาคม	มิถุนายน	ธันวาคม	มิถุนายน	ธันวาคม
			2569	2568	2569	2568	2569	2568	2569	2568	2569	2568
ถือหุ้นทางอ้อม			(ร้อยละ)	(ร้อยละ)								
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 1) จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	25	25	41.25	41.25	109.4	111.4	-	-	109.4	111.4
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 2) จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	25	25	41.25	41.25	106.4	108.5	-	-	106.4	108.5
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 10) จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	25	25	41.25	41.25	106.3	108.0	-	-	106.3	108.0
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลย 2) จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	25	25	41.25	41.25	107.3	108.9	-	-	107.3	108.9
บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวล	ไทย	40	40	57.8	57.8	37.7	36.7	-	-	37.7	36.7
บริษัท ประชารัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวล	ไทย	40	40	61.6	61.6	46.2	44.8	-	-	46.2	44.8
บริษัท พลังงานไทย เสริมสุข จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงก๊าซชีวภาพ	ไทย	25	25	25.0	25.0	27.9	25.1	-	-	27.9	25.1
บริษัท ไทยคิจิทัลด เอนเนอร์ยี เดเวลอปเม้นท์ จำกัด	พัฒนาผลิตภัณฑ์และบริการด้านคิจิทัลดเอนเนอร์ยีแบบครบวงจร	ไทย	25	25	50.0	50.0	55.2	54.5	-	-	55.2	54.5

(หน่วย: ล้านบาท)

บริษัทรวม	ลักษณะธุรกิจ	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	งบการเงินรวม									
			สัดส่วนการลงทุน		ราคาทุน		มูลค่าตามบัญชี ตามวิธีส่วนได้เสีย		ค่าเผื่อด้อยค่าของ เงินลงทุน		มูลค่าตามบัญชี ตามวิธีส่วนได้เสีย - สุทธิ	
			30	31	30	31	30	31	30	31	30	31
			มิถุนายน	ธันวาคม	มิถุนายน	ธันวาคม	มิถุนายน	ธันวาคม	มิถุนายน	ธันวาคม	มิถุนายน	ธันวาคม
			2569	2568	2569	2568	2569	2568	2569	2568	2569	2568
ถือหุ้นทางอ้อม (ต่อ)			(ร้อยละ)	(ร้อยละ)								
บริษัท เซท เอนเนอจี จำกัด	พัฒนาและลงทุนในโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ	ไทย	25	25	861.4	861.4	808.4	811.3	-	-	808.4	811.3
บริษัท เอ็นคอม เวสต์ พู เอนเนอร์จี (พระนครศรีอยุธยา) จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะ	ไทย	25	25	20.6	20.6	18.0	18.0	(18.0)	(18.0)	-	-
บริษัท ซาโล เทค (ไทยแลนด์) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายแผงโซลาร์เซลล์	ไทย	25	25	69.3	69.3	26.0	31.5	-	-	26.0	31.5
บริษัท สยาม อิเล็กเทรล จำกัด	บริการเกี่ยวกับสินทรัพย์ด้านระบบไฟฟ้า	ไทย	25	25	3.1	3.1	-	-	-	-	-	-
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอจี จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนร่วม	ไทย	25	25	205.5	205.5	87.0	104.8	-	-	87.0	104.8
บริษัท พีอีเอ อินเทลลิเจนท์ เทคโนโลยี จำกัด	จัดและจำหน่ายอุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์และอุปกรณ์อัจฉริยะ	ไทย	25	25	1.5	1.5	1.5	1.6	-	-	1.5	1.6
บริษัท ไทย เอ็นคอม จำกัด	รับจ้างวางระบบงานวิเคราะห์หวั้ภัยข้อมูล	ไทย	25	25	6.3	6.3	3.6	3.6	(3.6)	(3.6)	-	-
บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม สมาร์ท โซลูชั่น จำกัด	บริการเกี่ยวกับระบบโซลาร์เซลล์ครบวงจร	ไทย	25	25	2.5	2.5	4.7	4.6	-	-	4.7	4.6
บริษัท เอ็นคอม ชาร์จ ยูทิลิตี้ เซอร์วิสเชส จำกัด	บริการโครงข่ายจ่ายพลังงานสำหรับยานยนต์ไฟฟ้า	ไทย	25	25	5.5	5.5	13.5	12.7	-	-	13.5	12.7
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนร่วม	ไทย	25	25	1,100.0	1,100.0	1,050.7	1,036.5	-	-	1,050.7	1,036.5
					2,635.1	2,635.1	2,609.8	2,622.5	(21.6)	(21.6)	2,588.2	2,600.9

10.2 ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จและเงินปันผลรับ

ในระหว่างงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2569 บริษัทย่อยของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค รับรู้ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จและเงินปันผลรับจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

บริษัทร่วม	สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน					
	งบการเงินรวม					
	ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จาก		ส่วนแบ่งกำไรขาดทุน		เงินปันผลที่	
	เงินลงทุนในบริษัทร่วม*		เบ็ดเสร็จอื่นจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม*		บริษัทย่อยรับ**	
	2569	2568	2569	2568	2569	2568
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 1) จำกัด	0.8	0.5	-	-	3.7	1.6
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 2) จำกัด	0.7	0.6	-	-	3.9	1.7
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 10) จำกัด	0.6	0.6	-	-	3.3	1.5
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลย 2) จำกัด	0.6	0.5	-	-	3.1	1.6
บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด	0.2	0.3	-	-	-	-
บริษัท ประชารัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด	0.8	(1.8)	-	-	-	-
บริษัท พลังงานไทย เสิรมสุข จำกัด	1.8	1.0	-	-	-	-
บริษัท ไทยคจิตัล เอนเนอร์ยี เดเวลอปเม้นท์ จำกัด	0.2	0.2	-	-	-	-
บริษัท เซท เอนเนอจี จำกัด	(1.6)	(11.4)	0.2	0.3	-	-
บริษัท เอ็นคอม เวสต์ ทุ เอเนอร์ยี (พระนครศรีอยุธยา) จำกัด	-	-	-	-	-	-
บริษัท ซาโล เทล (ไทยแลนด์) จำกัด	(2.6)	(3.1)	-	-	-	-
บริษัท สยาม อิเล็กเทรล จำกัด	-	-	-	-	-	-
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอจี จำกัด	(9.2)	(12.7)	-	-	-	-
บริษัท พีอีเอ อินเทลลิเจนท์ เทคโนโลยี จำกัด	(0.1)	(0.1)	-	-	-	-
บริษัท ไทย เอ็นคอม จำกัด	-	-	-	-	-	-
บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม สมาร์ท โซลูชั่น จำกัด	-	0.4	-	-	-	0.2
บริษัท เอ็นคอม ชาร์จ ยูทิลิตี้ เซอร์วิส เซส จำกัด	1.3	4.3	-	-	0.2	-
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด	(2.5)	(7.2)	(4.2)	(1.7)	-	100.2
รวม	(9.0)	(27.9)	(4.0)	(1.4)	14.2	106.8

* ข้อมูลทางการเงินสำหรับงวดตามที่แสดงอยู่ในงบการเงินรวมจัดทำโดยฝ่ายบริหารของบริษัทร่วม

** เงินปันผลที่บริษัทย่อยได้รับแสดงอยู่ในงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทย่อย

(หน่วย: ล้านบาท)

บริษัทร่วม	สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน					
	งบการเงินรวม				เงินปันผลที่ บริษัทย่อยรับ**	
	ส่วนแบ่งกำไร		ส่วนแบ่งกำไรขาดทุน			
	(ขาดทุน) จาก		เบ็ดเสร็จอื่นจาก			
	เงินลงทุนในบริษัทร่วม*		เงินลงทุนในบริษัทร่วม*			
	2569	2568	2569	2568	2569	2568
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 1) จำกัด	1.7	1.6	-	-	3.7	4.0
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 2) จำกัด	1.8	1.7	-	-	3.9	4.1
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 10) จำกัด	1.6	1.6	-	-	3.3	3.9
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลย 2) จำกัด	1.5	1.4	-	-	3.1	3.6
บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด	1.0	1.7	-	-	-	-
บริษัท ประชารัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด	1.4	(1.4)	-	-	-	-
บริษัท พลังงานไทย เสริมสุข จำกัด	2.8	0.3	-	-	-	-
บริษัท ไทยคิจิทัล เอนเนอร์ยี เดเวลอปเม้นท์ จำกัด	0.7	0.8	-	-	-	-
บริษัท เซท เอนเนอयी จำกัด	(3.1)	(14.0)	0.2	0.7	-	-
บริษัท เอ็นคอม เวสต์ ทู เอนเนอร์จี (พระนครศรีอยุธยา) จำกัด	-	-	-	-	-	-
บริษัท ซาโล เทค (ไทยแลนด์) จำกัด	(5.5)	(6.7)	-	-	-	-
บริษัท สยาม อิเลคเทรล จำกัด	-	-	-	-	-	-
บริษัท อาร์ อี เอน โคราช เอนเนอयी จำกัด	(17.8)	(22.1)	-	-	-	-
บริษัท พีอีเอ อินเทลลิเจ้นท์ เทคโนโลยี จำกัด	(0.1)	(0.1)	-	-	-	-
บริษัท ไทย เอ็นคอม จำกัด	-	-	-	-	-	-
บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม สมาร์ท โซลูชั่น จำกัด	0.1	0.2	-	-	-	0.2
บริษัท เอ็นคอม ชาร์จ ยูทิลิตี้ เซอร์วิส เซส จำกัด	1.0	3.6	-	-	0.2	-
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด	15.2	(4.4)	(1.0)	(4.1)	-	100.2
รวม	2.3	(35.8)	(0.8)	(3.4)	14.2	116.0

* ข้อมูลทางการเงินสำหรับงวดตามที่แสดงอยู่ในงบการเงินรวมจัดทำโดยฝ่ายบริหารของบริษัทร่วม

** เงินปันผลที่บริษัทย่อยได้รับแสดงอยู่ในงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทย่อย

10.3 การเปลี่ยนแปลงที่สำคัญในระหว่างงวดของเงินลงทุนในบริษัทร่วม

บริษัท สยาม อิเลคเทรล จำกัด

เมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2569 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทย่อย ครั้งที่ 6/2569 มีมติอนุมัติให้ออกจากธุรกิจในบริษัท สยาม อิเลคเทรล จำกัด (“บริษัทร่วม”) โดยปัจจุบันบริษัทย่อยอยู่ระหว่างดำเนินการตามขั้นตอนที่กำหนดในสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น ซึ่งกำหนดให้ผู้ถือหุ้นรายอื่นมีสิทธิพิจารณาซื้อหุ้นในส่วนของบริษัทย่อยก่อน ทั้งนี้ บริษัทย่อยอยู่ระหว่างการเจรจาและติดตามการใช้สิทธิของผู้ถือหุ้นรายอื่น

11. เงินลงทุนในการร่วมค้า

รายละเอียดของเงินลงทุนในการร่วมค้า

เงินลงทุนในการร่วมค้า ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 ประกอบด้วยรายการต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

การร่วมค้า	ลักษณะธุรกิจ	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	งบการเงินรวม							
			สัดส่วนเงินลงทุน		ราคาทุน		มูลค่าตามบัญชี			
							ตามวิธีส่วนได้เสีย			
			30 มิถุนายน	31 ธันวาคม	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม		
			2569	2568	2569	2568	2569	2568		
			(ร้อยละ)	(ร้อยละ)						
ถือหุ้นทางอ้อม										
กิจการร่วมค้า พีอีเอ	ติดตั้งและให้บริการ	ไทย	25	25	5.5	5.5	5.3	5.3		
เอ็นคอม พ้ายชัย	ระบบผลิตไฟฟ้า									
	พลังงานแสงอาทิตย์									
หัก: ค่าเพื่อผลขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุน					(5.5)	(5.5)	(5.3)	(5.3)		
รวม					-	-	-	-		

ในระหว่างงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2569 ไม่มีส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจากเงินลงทุนในการร่วมค้า และบริษัทย่อยไม่ได้รับเงินปันผลจากการร่วมค้า

12. งานระหว่างก่อสร้าง

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		
	งบลงทุน		รวม
	ของการไฟฟ้า	งบที่ได้รับการ	
	ส่วนภูมิภาคและ บริษัทย่อย	สนับสนุนบางส่วน จากผู้ใช้ไฟ	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2569	30,992	6,698	37,690
ซื้อระหว่างงวด - ราคาทุน	13,642	4,820	18,462
โอนออก	(21,059)	(4,701)	(25,760)
	23,575	6,817	30,392
พัสดुकงเหลือ			9,627
งานระหว่างทำ			3
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569			40,022

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	งบลงทุน	งบที่ให้บริการ	รวม
	ของการไฟฟ้า ส่วนภูมิภาค	สนับสนุนบางส่วน จากผู้ใช้ไฟ	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2569	30,800	6,698	37,498
ซื้อระหว่างงวด - ราคาทุน	13,649	4,820	18,469
โอนออก	(21,044)	(4,701)	(25,745)
	23,405	6,817	30,222
พัสดुकงเหลือ			9,656
งานระหว่างทำ			3
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569			39,881

พัสดुकงเหลือที่แสดงอยู่ในงานระหว่างก่อสร้าง เป็นพัสดुकงเหลือที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจัดซื้อโดยมีวัตถุประสงค์เฉพาะเพื่อใช้ในการงานโครงการ

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยกู้ยืมเงินเป็นการเฉพาะเพื่อการก่อสร้างอาคาร ระบบผลิต และระบบจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ซึ่งเข้าเกณฑ์สินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไข โดยต้นทุนการกู้ยืมเกิดจากเงินกู้วัตถุประสงค์เฉพาะดังกล่าว อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมภายในประเทศร้อยละ 1.40 ถึง 4.57 ต่อปี (2568: 1.33 ถึง 4.57 ต่อปี) โดยดอกเบี้ยเงินกู้สำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2569 จำนวน 1,237 ล้านบาท และ 2,469 ล้านบาท ตามลำดับ (2568: 1,278 ล้านบาท และ 2,554 ล้านบาท ตามลำดับ) (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 1,233 ล้านบาท และ 2,460 ล้านบาท ตามลำดับ 2568: 1,272 ล้านบาท และ 2,540 ล้านบาท ตามลำดับ) รับรู้เป็นต้นทุนงานระหว่างก่อสร้าง จำนวน 74 ล้านบาท และ 167 ล้านบาท ตามลำดับ (2568: 143 ล้านบาท และ 299 ล้านบาท ตามลำดับ) (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 73 ล้านบาท และ 165 ล้านบาท ตามลำดับ 2568: 142 ล้านบาท และ 296 ล้านบาท ตามลำดับ) และรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน จำนวน 1,163 ล้านบาท และ 2,302 ล้านบาท ตามลำดับ (2568: 1,135 ล้านบาท และ 2,255 ล้านบาท ตามลำดับ) (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 1,160 ล้านบาท และ 2,295 ล้านบาท ตามลำดับ 2568: 1,130 ล้านบาท และ 2,244 ล้านบาท ตามลำดับ)

13. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

รายการเปลี่ยนแปลงของบัญชีที่ดิน อาคารและอุปกรณ์สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2569 สรุปได้ดังนี้

	(หน่วย: ล้านบาท)	
	งบการเงิน	
	งบการเงินรวม	เฉพาะกิจการ
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม 2569	402,359	401,354
ซื้อระหว่างงวด - ราคาทุน	594	596
ได้มาจากการรับบริจาค	100	100
รับโอนจากงานระหว่างก่อสร้าง	25,125	25,125
โอนเปลี่ยนประเภทสินทรัพย์	4	4
จำหน่าย/ตัดจำหน่ายระหว่างงวด - มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่จำหน่าย/ตัดจำหน่าย	(387)	(387)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด	(15,717)	(15,655)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569	412,078	411,137

14. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

รายการเปลี่ยนแปลงของบัญชีสินทรัพย์ไม่มีตัวตนสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2569 สรุปได้ดังนี้

	(หน่วย: ล้านบาท)	
	งบการเงิน	
	งบการเงินรวม	เฉพาะกิจการ
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม 2569	2,927	2,924
ซื้อระหว่างงวด - ราคาทุน	413	413
รับโอนจากงานระหว่างก่อสร้าง	620	620
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวด	(1,324)	(1,323)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569	2,636	2,634

15. เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม
	2569	2568	2569	2568
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	56,358	46,841	56,209	46,564
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
(หมายเหตุ 3)	82	72	177	116
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	4,377	3,864	4,227	3,717
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	1,070	1,094	1,070	1,094
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	2,439	4,546	1,943	4,453
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
(หมายเหตุ 3)	-	-	151	34
รายได้รับล่วงหน้า - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	1,650	470	1,567	347
รายได้รับล่วงหน้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
(หมายเหตุ 3)	-	-	15	18
รวมเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	65,976	56,887	65,359	56,343

16. เงินกู้ยืมระยะยาว

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม
	2569	2568	2569	2568
<u>เงินกู้ยืมระยะยาวภายในประเทศ</u>				
กระทรวงการคลัง	52	59	52	59
พันธบัตร	153,845	158,142	153,845	158,142
สถาบันการเงิน	6,897	5,946	6,200	5,200
รวม	160,794	164,147	160,097	163,401
หัก: ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(11,114)	(13,414)	(11,015)	(13,315)
เงินกู้ยืมระยะยาว - สุทธิจากส่วนที่ถึง				
กำหนดชำระภายในหนึ่งปี	149,680	150,733	149,082	150,086

รายการเปลี่ยนแปลงของบัญชีเงินกู้ยืมระยะยาวสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2569 สรุปได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม				
	ยอดคงเหลือ ณ วันที่		ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน		ยอดคงเหลือ ณ วันที่
	1 มกราคม	เพิ่มขึ้น	ลดลง	ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	ส่วนเพิ่ม
	2569	ระหว่างงวด	ระหว่างงวด	เกิดขึ้นจริง	ตัดจำหน่าย
30 มิถุนายน 2569					
<u>เงินกู้ยืมระยะยาวภายในประเทศ</u>					
กระทรวงการคลัง	59	-	(8)	1	-
พันธบัตร	158,142	3,000	(7,300)	-	3
สถาบันการเงิน	5,946	2,000	(1,049)	-	-
รวม	164,147	5,000	(8,357)	1	3

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	ยอดคงเหลือ ณ วันที่		ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน		ยอดคงเหลือ ณ วันที่
	1 มกราคม	เพิ่มขึ้น	ลดลง	ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	ส่วนเพิ่ม
	2569	ระหว่างงวด	ระหว่างงวด	เกิดขึ้นจริง	ตัดจำหน่าย
30 มิถุนายน 2569					
<u>เงินกู้ยืมระยะยาวภายในประเทศ</u>					
กระทรวงการคลัง	59	-	(8)	1	-
พันธบัตร	158,142	3,000	(7,300)	-	3
สถาบันการเงิน	5,200	2,000	(1,000)	-	-
รวม	163,401	5,000	(8,308)	1	3

ในระหว่างงวด การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้มีการออกจำหน่ายพันธบัตร กฟภ. พ.ศ.2569 โดยมีรายละเอียดดังนี้

ชื่อพันธบัตร	ครั้งที่	วงเงิน (ล้านบาท)	วันที่ออก	วันที่ครบกำหนด	เงื่อนไขการจ่ายดอกเบี้ย	
					อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	ดอกเบี้ย
พันธบัตร กฟภ.	ครั้งที่ 1/2569	3,000	27 กุมภาพันธ์ 2569	27 กุมภาพันธ์ 2578	2.20	ทุก 6 เดือน

เมื่อวันที่ 18 มีนาคม 2569 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้เข้าทำสัญญาเงินกู้ยืมกับธนาคารในประเทศสองแห่ง วงเงินกู้จำนวน 570 ล้านบาท และจำนวน 1,430 ล้านบาท โดยมีการเบิกเงินกู้เต็มวงเงิน โดยคิดอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงจากตลาดซื้อคืนพันธบัตรภาคเอกชนระยะข้ามคืนระหว่างธนาคาร (THOR) บวกร้อยละ 0.08 ต่อปี และบวกร้อยละ 0.10 ต่อปี ตามลำดับ โดยกำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อครบอายุเงินกู้ 3 ปี และชำระดอกเบี้ยทุกงวด 6 เดือน ซึ่งจะครบกำหนดชำระเงินกู้ในวันที่ 18 มีนาคม 2572

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินแห่งหนึ่งในประเทศของบริษัทย่อมมีหลักประกันโดยสินทรัพย์ โครงการจำหน่ายและติดตั้งให้บริการระบบผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ (Solar Rooftop) ซึ่งแสดงเป็นลูกหนี้ไม่หมุนเวียนอื่นในงบฐานะการเงิน นอกจากนี้บริษัทต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดบางประการตามที่ระบุไว้ในสัญญาดังกล่าว ซึ่งรวมถึงการดำรงอัตราส่วนทางการเงินตามที่กำหนดไว้ในสัญญา

17. เงินรายได้แผ่นดินค้ำนำส่งคลัง

รายการเปลี่ยนแปลงของบัญชีเงินรายได้แผ่นดินค้ำนำส่งคลังสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2569 สรุปได้ดังนี้

	(หน่วย: ล้านบาท)
	งบการเงินรวมและ งบการเงินเฉพาะกิจการ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2569	9,864
ตั้งสำรองเงินรายได้แผ่นดิน	6,958
นำส่งเงินรายได้แผ่นดินระหว่างงวด	(1,852)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569	14,970

กระทรวงการคลังกำหนดให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจัดสรรกำไรสุทธิเพื่อนำส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดินในอัตราที่กำหนด หรือตามจำนวนเงินนำส่งที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัติงบประมาณรายจ่ายประจำปีของสำนักงบประมาณ สำนักนายกรัฐมนตรี ทั้งนี้เป็นไปตามที่กระทรวงการคลังกำหนด

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคตั้งสำรองเงินรายได้แผ่นดินโดยพิจารณาจากประมาณการรายได้ประจำปีงบประมาณเมื่อวันที่ 28 เมษายน 2569 สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจมีมติเห็นชอบให้การไฟฟ้าส่วนภูมินำส่งเงินรายได้แผ่นดินปี 2568 จำนวน 13,758 ล้านบาท โดยให้การไฟฟ้าส่วนภูมินำส่งเงินรายได้แผ่นดินในส่วนที่เหลือจำนวน 6,352 ล้านบาท ซึ่งเป็นจำนวนที่เหลือหลังหักยอดนำส่งเงินรายได้แผ่นดินครึ่งปี 2568 จำนวน 7,406 ล้านบาท ที่นำส่งแล้วในปี 2568 ภายในเดือนกันยายน 2569 ในการนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ปรับลดประมาณการเงินรายได้แผ่นดินปี 2568 ที่เคยประมาณการไว้จำนวน 0.3 ล้านบาท

ในระหว่างงวด การไฟฟ้าส่วนภูมินำส่งเงินรายได้แผ่นดินปี 2568 จำนวน 1,852 ล้านบาท และในเดือนกรกฎาคม 2569 การไฟฟ้าส่วนภูมินำส่งเงินรายได้แผ่นดินดังกล่าวเป็นจำนวน 1,000 ล้านบาท

18. ประมาณการหนี้สินคณิศความ

	(หน่วย: ล้านบาท)
	งบการเงินรวมและ งบการเงินเฉพาะกิจการ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2569	96
เพิ่มขึ้น	10
ลดลง	(5)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569	101

ประมาณการหนี้สินคณิศความ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 เกิดจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีคดียุติการฟ้องเรียกค่าเสียหาย และได้ประเมินสถานะของคดีดังกล่าวแล้วคาดว่าจะอาจมีภาระหนี้สินรวมจำนวน 74 คดี (31 ธันวาคม 2568: 77 คดี) ประกอบด้วยคดีที่คาดว่าจะอาจมีผลเสียหายที่ต้องชำระตามทุนทรัพย์ จำนวน 6 คดี (31 ธันวาคม 2568: 8 คดี) และคดีที่คาดว่าจะมีผลเสียหายที่จะต้องชำระต่ำกว่าทุนทรัพย์ จำนวน 68 คดี (31 ธันวาคม 2568: 69 คดี)

19. ภาระผูกพันในการก่อสร้าง

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยมีภาระผูกพันในการก่อสร้างจำนวน 9,550 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2568: 9,309 ล้านบาท) (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 9,550 ล้านบาท 31 ธันวาคม 2568: 9,309 ล้านบาท) เกิดจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้รับชำระเงินค่าจ้างก่อสร้างขยายเขตจำหน่ายให้ผู้ใช้ไฟฟ้า ซึ่งผู้ใช้ไฟฟ้าเป็นผู้ออกค่าใช้จ่ายทั้งหมดหรือสมทบบางส่วน โดยทรัพย์สินเป็นของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

20. รายได้รอการรับรู้

	(หน่วย: ล้านบาท)			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม
	2569	2568	2569	2568
เงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้าง	54,426	54,397	54,428	54,398
รายได้จากการรับโอนสินทรัพย์รอรับรู้	1,289	1,268	1,289	1,268
รายได้งานบริการรอการรับรู้	66	95	66	95
รายได้จากการรับบริจาครอการรับรู้	134	134	134	134
รายได้ค่าเช่ารอการรับรู้	256	263	256	263
รายได้ค่าจัดการพลังงานรอการรับรู้	1,471	998	1,471	998
รวมรายได้รอการรับรู้	57,642	57,155	57,644	57,156

21. รายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า

(หน่วย: ล้านบาท)

	สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2569	2568	2569	2568
ประเภทของสินค้าหรือบริการ				
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	163,331	157,387	163,332	157,388
รายได้ค่าบริการก่อสร้าง	3,154	1,692	3,020	1,488
รายได้ค่าบริการ	3,675	3,405	3,655	3,389
รวมรายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า	170,160	162,484	170,007	162,265
จังหวะเวลาในการรับรู้รายได้				
รับรู้รายได้ ณ เวลาใดเวลาหนึ่ง	1,373	1,283	1,369	1,281
รับรู้รายได้ตลอดช่วงเวลาหนึ่ง	168,787	161,201	168,638	160,984
รวมรายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า	170,160	162,484	170,007	162,265

(หน่วย: ล้านบาท)

	สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2569	2568	2569	2568
ประเภทของสินค้าหรือบริการ				
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	302,059	298,183	302,061	298,185
รายได้ค่าบริการก่อสร้าง	6,093	3,180	5,738	2,828
รายได้ค่าบริการ	6,990	6,878	6,960	6,849
รวมรายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า	315,142	308,241	314,759	307,862
จังหวะเวลาในการรับรู้รายได้				
รับรู้รายได้ ณ เวลาใดเวลาหนึ่ง	2,557	2,545	2,554	2,543
รับรู้รายได้ตลอดช่วงเวลาหนึ่ง	312,585	305,696	312,205	305,319
รวมรายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า	315,142	308,241	314,759	307,862

การกระทบยอดระหว่างรายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้ากับข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงานที่เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาลแบบย่อข้อ 23 แสดงได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2569	2568	2569	2568
รายได้จากลูกค้าภายนอก	170,160	162,484	170,007	162,265
รายได้ระหว่างส่วนงาน	344	93	-	-
	170,504	162,577	170,007	162,265
รายการปรับปรุงและตัดรายการระหว่างกัน	(344)	(93)	-	-
รวมรายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า	170,160	162,484	170,007	162,265

(หน่วย: ล้านบาท)

	สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2569	2568	2569	2568
รายได้จากลูกค้าภายนอก	315,142	308,241	314,759	307,862
รายได้ระหว่างส่วนงาน	513	171	-	-
	315,655	308,412	314,759	307,862
รายการปรับปรุงและตัดรายการระหว่างกัน	(513)	(171)	-	-
รวมรายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า	315,142	308,241	314,759	307,862

เงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าสำหรับการอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส ตามมาตรา 97(1)

เมื่อวันที่ 9 มีนาคม 2566 ตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพข.) กำหนดให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้การอุดหนุนค่าไฟฟ้าฟรีแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยที่ติดตั้งมิเตอร์ไม่เกิน 5 แอมป์ที่ไม่เป็นนิติบุคคล และจะต้องมีการใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 50 หน่วยต่อเดือน ติดต่อกันเป็นระยะเวลาไม่น้อยกว่า 3 เดือน ที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ตรวจสอบสิทธิของผู้ใช้ไฟฟ้าไม่ให้ความซ้ำซ้อน และผู้ใช้ไฟฟ้าได้มีการลงทะเบียนผู้มีสิทธิในบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ สำหรับบิลค่าไฟฟ้าประจำเดือนพฤษภาคม 2566 เป็นต้นไป และให้นำค่าใช้จ่ายในการอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสเป็นส่วนหนึ่งของความต้องการรายได้ (Revenue Requirement) ของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายในการพิจารณาฐานะการเงินของการไฟฟ้า

การปรับปรุงอัตราค่าไฟฟ้าสำหรับผู้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย

เมื่อวันที่ 5 สิงหาคม 2569 ตามมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) เห็นชอบการทบทวนนิยาม ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 1 บ้านอยู่อาศัย และการปรับปรุงอัตราค่าไฟฟ้าสำหรับผู้ไฟฟ้าประเภทที่ 1 บ้านอยู่อาศัย แบบอัตราก้าวหน้า (Progressive Rate) โดยหน่วยการใช้ไฟฟ้า 200 หน่วยแรก ให้คิดค่าพลังงานไฟฟ้าไม่เกิน 3 บาทต่อหน่วย และหน่วยการใช้ไฟฟ้าที่ 201 หน่วยขึ้นไป คิดค่าพลังงานไฟฟ้าที่อัตราเดิม แต่แยกภาระค่าใช้จ่ายไฟฟ้าสาธารณะออกเท่ากับ 0.0634 บาทต่อหน่วย ทั้งนี้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่ค่าไฟฟ้าประจำเดือนกันยายน 2569 เป็นต้นไป

22. เงินชดเชยรายได้

การนำส่งและเบิกจ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(1) และมาตรา 97 วรรคสอง สำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า ซึ่งประกอบด้วยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค การไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เพื่อให้มีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง และส่งเสริมนโยบายในการกระจายความเจริญไปสู่ภูมิภาค โดยให้การไฟฟ้านครหลวงนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(1) และมาตรา 97 วรรคสองเป็นรายเดือน เป็นจำนวนเงินเท่ากับ 1,250 ล้านบาทต่อเดือน ตามคำสั่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานที่ 3/2569 ลงวันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2569 และคำสั่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานที่ 27/2569 ลงวันที่ 17 เมษายน 2569 (2568: 1,400 ล้านบาทต่อเดือน ตามคำสั่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานที่ 7/2568 ลงวันที่ 3 กุมภาพันธ์ 2568) และให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคขอเบิกจ่ายจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(1) และมาตรา 97 วรรคสอง ได้เท่ากับจำนวนเงินที่การไฟฟ้านครหลวงได้นำส่งเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าในแต่ละเดือน สำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2569 ยอดที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเบิกจ่ายจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในเรื่องดังกล่าวมีจำนวน 3,750 ล้านบาท และ 7,500 ล้านบาท ตามลำดับ (2568: 4,200 ล้านบาท และ 8,400 ล้านบาท ตามลำดับ)

23. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

ข้อมูลส่วนงานดำเนินงานที่นำเสนอนี้สอดคล้องกับรายงานภายในของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานได้รับและสอบทานอย่างสม่ำเสมอเพื่อใช้ในการตัดสินใจในการจัดสรรทรัพยากรให้กับส่วนงานและประเมินผลการดำเนินงานของส่วนงาน

เพื่อวัตถุประสงค์ในการบริหารงาน การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยจัดโครงสร้างองค์กรเป็นหน่วยธุรกิจตามภูมิภาค การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยมีส่วนงานที่รายงานทั้งสิ้น 5 ส่วนงาน ดังนี้

- ภาคเหนือ
- ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ
- ภาคกลาง
- ภาคใต้
- สำนักงานใหญ่

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยได้รวมส่วนงานดำเนินงานซึ่งส่วนงานดำเนินงานดังกล่าวมีลักษณะเชิงเศรษฐกิจที่คล้ายคลึงกันและมีความคล้ายคลึงกันในลักษณะอื่น ๆ ตามที่กำหนดในมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดสอบทานผลการดำเนินงานของแต่ละหน่วยธุรกิจแยกจากกันเพื่อวัตถุประสงค์ในการตัดสินใจเกี่ยวกับการจัดสรรทรัพยากรและการประเมินผลการปฏิบัติงาน การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคประเมินผลการปฏิบัติงานของส่วนงานโดยพิจารณาจากกำไรหรือขาดทุนจากการดำเนินงานและสินทรัพย์รวมและหนี้สินรวมซึ่งวัดมูลค่าโดยใช้เกณฑ์เดียวกับที่ใช้ในการวัดกำไรหรือขาดทุนจากการดำเนินงานและสินทรัพย์รวมในงบการเงิน

การบันทึกบัญชีสำหรับรายการระหว่างส่วนงานที่รายงานเป็นไปในลักษณะเดียวกับการบันทึกบัญชีสำหรับรายการธุรกิจกับบุคคลภายนอก

ข้อมูลรายได้ ค่าใช้จ่ายและกำไรขาดทุน และสินทรัพย์รวมและหนี้สินรวมของส่วนงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยมีดังต่อไปนี้

สินทรัพย์รวมและหนี้สินรวมจำแนกตามส่วนงาน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 มีรายละเอียดดังนี้

	(หน่วย: ล้านบาท)													
	ภาคเหนือ		ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ		ภาคกลาง		ภาคใต้		สำนักงานใหญ่		รายการตัดบัญชี		งบการเงินรวม	
	30	31	30	31	30	31	30	31	30	31	30	31	30	31
	มิถุนายน 2569	ธันวาคม 2568	มิถุนายน 2569	ธันวาคม 2568	มิถุนายน 2569	ธันวาคม 2568	มิถุนายน 2569	ธันวาคม 2568	มิถุนายน 2569	ธันวาคม 2568	มิถุนายน 2569	ธันวาคม 2568	มิถุนายน 2569	ธันวาคม 2568
สินทรัพย์														
ลูกหนี้การค้า	7,832	6,072	8,950	6,853	27,260	23,273	8,832	8,875	4,417	3,912	(307)	(121)	56,984	48,864
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	409	418	562	512	609	621	652	718	75,412	63,692	(22)	(7)	77,622	65,954
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	87,280	85,152	93,785	92,134	131,271	126,950	92,849	90,468	6,930	7,689	(37)	(34)	412,078	402,359
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	9,371	11,432	8,395	10,572	11,343	15,514	9,958	12,308	23,122	21,022	(6,705)	(6,723)	55,484	64,125
รวมสินทรัพย์	104,892	103,074	111,692	110,071	170,483	166,358	112,291	112,369	109,881	96,315	(7,071)	(6,885)	602,168	581,302
หนี้สินและส่วนของทุน														
หนี้สินหมุนเวียน	88,298	86,215	100,891	99,263	(411,066)	(395,429)	44,442	46,804	268,050	238,275	(515)	(297)	90,100	74,831
เงินกู้ยืมระยะยาว	-	-	-	-	-	-	-	-	160,794	164,147	-	-	160,794	164,147
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	20,057	19,966	26,635	26,342	46,309	45,114	23,578	23,430	11,252	9,988	(1,411)	(1,496)	126,420	123,344
รวมหนี้สิน	108,355	106,181	127,526	125,605	(364,757)	(350,315)	68,020	70,234	440,096	412,410	(1,926)	(1,793)	377,314	362,322
ส่วนของทุน	(3,463)	(3,107)	(15,834)	(15,534)	535,240	516,673	44,271	42,135	(330,215)	(316,095)	(5,145)	(5,092)	224,854	218,980
รวมหนี้สินและส่วนของทุน	104,892	103,074	111,692	110,071	170,483	166,358	112,291	112,369	109,881	96,315	(7,071)	(6,885)	602,168	581,302

ผลการดำเนินงานจำแนกตามส่วนงานสำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2569 มีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน														
	ภาคเหนือ		ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ		ภาคกลาง		ภาคใต้		สำนักงานใหญ่		ตัดรายการระหว่างกัน		งบการเงินรวม	
	2569	2568	2569	2568	2569	2568	2569	2568	2569	2568	2569	2568	2569	2568
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ														
รายได้จากการขายและการให้บริการ	25,697	25,411	30,234	28,508	84,962	80,039	28,960	28,144	651	475	(344)	(93)	170,160	162,484
เงินชดเชยรายได้	562	530	659	603	1,890	1,711	639	604	-	-	-	-	3,750	3,448
รายได้อื่น	34	135	101	79	133	294	74	202	72	155	(44)	(124)	370	741
รวมรายได้	26,293	26,076	30,994	29,190	86,985	82,044	29,673	28,950	723	630	(388)	(217)	174,280	166,673
ค่าซื้อไฟฟ้า	21,953	21,906	25,932	24,801	70,097	67,640	24,054	23,877	-	-	-	-	142,036	138,224
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับบุคลากร	1,156	1,149	1,295	1,271	1,400	1,389	1,062	1,032	1,108	1,124	(2)	(15)	6,019	5,950
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	82	77	96	90	100	93	79	74	65	61	-	-	422	395
ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร	1	1	2	2	1	2	2	2	30	28	-	-	36	35
ค่าป้องกัน ช่อมแซม บำรุงรักษา และก่อสร้าง	419	460	483	393	2,056	691	517	430	687	527	(209)	(13)	3,953	2,488
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	1,698	1,613	1,846	1,753	2,500	2,356	1,903	1,822	881	639	(47)	(47)	8,781	8,136
ค่าใช้จ่ายอื่นในการดำเนินงาน	457	456	541	513	573	606	684	584	502	541	(44)	(12)	2,713	2,688
ค่าใช้จ่ายอื่น	16	5	3	6	(10)	16	17	6	18	24	-	-	44	57
รวมค่าใช้จ่าย	25,782	25,667	30,198	28,829	76,717	72,793	28,318	27,827	3,291	2,944	(302)	(87)	164,004	157,973
ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุน														
ในบริษัทร่วม	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(9)	(29)	(9)	(29)
รายได้ทางการเงิน	2	3	2	3	5	8	3	3	274	411	-	-	286	428
ต้นทุนทางการเงิน	(3)	(3)	(4)	(3)	(4)	(4)	(17)	(18)	(1,206)	(1,171)	13	15	(1,221)	(1,184)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	510	409	794	361	10,269	9,255	1,341	1,108	(3,500)	(3,074)	(82)	(144)	9,332	7,915
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	-	-	-	-	-	-	-	-	(11)	(6)	-	-	(11)	(6)
กำไร (ขาดทุน) สำหรับงวด	510	409	794	361	10,269	9,255	1,341	1,108	(3,511)	(3,080)	(82)	(144)	9,321	7,909
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(4)	(1)	(4)	(1)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	510	409	794	361	10,269	9,255	1,341	1,108	(3,511)	(3,080)	(86)	(145)	9,317	7,908

(หน่วย: ล้านบาท)

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

รายได้จากการขายและการให้บริการ

เงินชดเชยรายได้

รายได้อื่น

รวมรายได้

ค่าซื้อไฟฟ้า

ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับบุคลากร

ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน

ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

ค่าป้องกัน ซ่อมแซม บำรุงรักษา

และก่อสร้าง

ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย

ค่าใช้จ่ายอื่นในการดำเนินงาน

ค่าใช้จ่ายอื่น

รวมค่าใช้จ่าย

ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุน

ในบริษัทร่วม

รายได้ทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงิน

กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

กำไร (ขาดทุน) สำหรับงวด

กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด

	ภาคเหนือ		ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ		ภาคกลาง		ภาคใต้		สำนักงานใหญ่		ตัดรายการระหว่างกัน		งบการเงินรวม	
	2569	2568	2569	2568	2569	2568	2569	2568	2569	2568	2569	2568	2569	2568
รายได้จากการขายและการให้บริการ	45,896	46,235	53,740	52,101	159,742	154,234	55,110	54,890	1,167	952	(513)	(171)	315,142	308,241
เงินชดเชยรายได้	1,090	2,028	1,272	2,307	3,826	6,902	1,312	2,382	-	-	-	-	7,500	13,619
รายได้อื่น	127	297	160	122	885	522	593	246	104	227	(44)	(133)	1,825	1,281
รวมรายได้	47,113	48,560	55,172	54,530	164,453	161,658	57,015	57,518	1,271	1,179	(557)	(304)	324,467	323,141
ค่าซื้อไฟฟ้า	39,922	40,891	47,138	46,329	133,344	132,145	46,691	47,561	-	-	-	-	267,095	266,926
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับบุคลากร	2,298	2,216	2,573	2,452	2,781	2,658	2,095	1,999	2,173	2,148	(3)	(17)	11,917	11,456
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	164	153	191	180	200	187	158	148	130	121	-	-	843	789
ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร	3	3	4	4	2	3	4	4	59	59	-	-	72	73
ค่าป้องกัน ซ่อมแซม บำรุงรักษา														
และก่อสร้าง	862	796	877	700	3,667	1,334	934	807	1,291	1,007	(250)	(27)	7,381	4,617
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	3,344	3,222	3,652	3,472	4,875	4,623	3,725	3,621	1,895	1,358	(93)	(93)	17,398	16,203
ค่าใช้จ่ายอื่นในการดำเนินงาน	867	842	1,025	963	1,056	1,094	1,160	1,065	969	975	(99)	(15)	4,978	4,924
ค่าใช้จ่ายอื่น	5	11	9	12	(35)	31	83	12	24	51	-	-	86	117
รวมค่าใช้จ่าย	47,465	48,134	55,469	54,112	145,890	142,075	54,850	55,217	6,541	5,719	(445)	(152)	309,770	305,105
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุน														
ในบริษัทร่วม	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	(36)	2	(36)
รายได้ทางการเงิน	3	9	5	6	12	15	6	7	547	773	-	-	573	810
ต้นทุนทางการเงิน	(7)	(7)	(7)	(6)	(8)	(8)	(35)	(37)	(2,390)	(2,319)	27	30	(2,420)	(2,347)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	(356)	428	(299)	418	18,567	19,590	2,136	2,271	(7,113)	(6,086)	(83)	(158)	12,852	16,463
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	-	-	-	-	-	-	-	-	(20)	(9)	-	-	(20)	(9)
กำไร (ขาดทุน) สำหรับงวด	(356)	428	(299)	418	18,567	19,590	2,136	2,271	(7,133)	(6,095)	(83)	(158)	12,832	16,454
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1)	(3)	(1)	(3)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	(356)	428	(299)	418	18,567	19,590	2,136	2,271	(7,133)	(6,095)	(84)	(161)	12,831	16,451

24. ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

24.1 ภาระผูกพันเกี่ยวกับรายการจ่ายฝ่ายทุน

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยมีภาระผูกพันรายการจ่ายฝ่ายทุนซึ่งส่วนใหญ่เกี่ยวกับรายการจ่ายซื้อพัสดุ อุปกรณ์งานก่อสร้างและซอฟต์แวร์คอมพิวเตอร์เป็นจำนวนเงิน 24,867 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2568: 22,096 ล้านบาท) (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 24,845 ล้านบาท 31 ธันวาคม 2568: 22,047 ล้านบาท)

24.2 ภาระผูกพันเกี่ยวกับสัญญาเช่า

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยมีค่าเช่าที่ดิน สิ่งปลูกสร้าง อุปกรณ์และยานพาหนะที่ต้องจ่ายในอนาคตทั้งสิ้นภายใต้สัญญาเช่าที่บอกเลิกไม่ได้ ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม
	2569	2568	2569	2568
จ่ายชำระ				
ภายใน 1 ปี	112	119	112	119
เกินกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	94	127	94	127

24.3 ภาระผูกพันเกี่ยวกับสัญญาระยะยาวที่สำคัญ

ก) ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีภาระผูกพันภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจำนวน 994 สัญญา (31 ธันวาคม 2568: 985 สัญญา) ทั้งนี้การปฏิบัติตามสัญญาเป็นไปตามข้อกำหนดและเงื่อนไขที่ระบุในสัญญาดังกล่าว การรับซื้อไฟฟ้าประกอบด้วยค่าไฟฟ้าฐาน ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าและหักค่าดำเนินการร้อยละ 2 (ถ้ามี) โดยราคารับซื้อจะแตกต่างกันไปตามปริมาณขายตามสัญญาและประเภทของเชื้อเพลิงที่ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากทำสัญญากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ข) ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีภาระผูกพันภายใต้สัญญาบริการบำรุงรักษาซอฟต์แวร์คอมพิวเตอร์และบริการติดตั้งมิเตอร์อัจฉริยะ ซึ่งมียอดคงเหลือภาระผูกพันตามสัญญาดังกล่าวจำนวน 1,043 ล้านบาท ทั้งนี้สัญญาดังกล่าวมีระยะเวลา 6 ถึง 7 ปี โดยเริ่มนับจากวันที่ทั้งสองฝ่ายตกลงร่วมกัน (31 ธันวาคม 2568: 1,185 ล้านบาท)

24.4 การผูกพันการนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า

ตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 มาตรา 97(4) และ 97(5) (พ.ร.บ.) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคต้องนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และเพื่อส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า โดยจำนวนเงินที่นำส่งมีพื้นฐานการคำนวณจากหน่วยจำหน่ายของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในแต่ละเดือนและข้อมูลที่เกี่ยวข้องอื่นตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่ระบุใน พ.ร.บ. ดังกล่าว

เมื่อวันที่ 29 ธันวาคม 2565 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานประกาศ เรื่อง การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำหรับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และประกาศ เรื่อง การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำหรับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า กำหนดให้การไฟฟ้าส่วนภูมิกานำส่งเงินเข้ากองทุนในอัตรา 0.00 บาทต่อหน่วยจำหน่ายสุทธิ ในรอบเดือนที่เรียกเก็บค่าไฟฟ้า ทั้งนี้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566 เป็นต้นไป

ทั้งนี้ ในระหว่างงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2569 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้รับรู้รายการดังกล่าวตามอัตราที่กำหนดทำให้ไม่มีรายจ่ายดังกล่าวในกำไรหรือขาดทุน (2568: ไม่มี)

24.5 คดีฟ้องร้อง

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยมีคดีที่ถูกฟ้องร้องจำนวน 228 คดี โดยมีทุนทรัพย์ตามคำฟ้องรวมจำนวน 17,238 ล้านบาท ซึ่งอยู่ในระหว่างกระบวนการยุติธรรม โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคคาดว่าอาจมีผลเสียหายที่ต้องชำระตามทุนทรัพย์จำนวน 6 คดี และมีคดีที่อาจมีผลเสียหายที่จะต้องชำระต่ำกว่าทุนทรัพย์จำนวน 68 คดี ส่วนที่เหลือคาดว่าผลของคดีดังกล่าวจะไม่เกิดผลเสียหายที่มีสาระสำคัญที่ต้องชำระจำนวน 154 คดี

สรุปคดีฟ้องร้องที่คาดว่าจะไม่เกิดผลเสียหายที่มีสาระสำคัญและอาจมีผลเสียหายที่ต้องชำระต่ำกว่าทุนทรัพย์ได้ดังนี้

1. กรณีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ถูกกล่าวหาว่ากระทำผิดสัญญาทางแพ่ง จำนวน 14 คดี จำนวนทุนทรัพย์เรียกร้อง 676 ล้านบาท
2. กรณีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อย ถูกกล่าวหาว่ากระทำละเมิดหรือประมาทเลินเล่อ เป็นเหตุให้เกิดความเสียหายต่อบุคคลอื่น จำนวน 56 คดี จำนวนทุนทรัพย์เรียกร้อง 3,980 ล้านบาท
3. กรณีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีข้อพิพาทเกี่ยวกับการจ้างแรงงาน และสิทธิประโยชน์ของพนักงาน จำนวน 13 คดี จำนวนทุนทรัพย์เรียกร้อง 67 ล้านบาท

4. กรณีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ถูกกล่าวหาว่ากระทำละเมิดหรือประมาทเลินเล่อจากการใช้อำนาจทางปกครอง จำนวน 93 คดี จำนวนทุนทรัพย์เรียกร้อง 285 ล้านบาท
5. กรณีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ถูกฟ้องร้องเพื่อขอให้เพิกถอน กฎ คำสั่งทางปกครอง จำนวน 15 คดี จำนวนทุนทรัพย์เรียกร้อง 237 ล้านบาท
6. กรณีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ถูกกล่าวหาว่ากระทำผิดสัญญาทางปกครอง จำนวน 12 คดี จำนวนทุนทรัพย์เรียกร้อง 7,463 ล้านบาท
7. กรณีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีข้อพิพาทกับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) จำนวน 19 คดี จำนวนทุนทรัพย์เรียกร้อง 4,429 ล้านบาท

24.6 ภาระผูกพันค้ำประกันวงเงินสินเชื่อ

บริษัท ไทยดิจิทัล เอนเนอร์ยี่ เดเวลอปเม้นท์ จำกัด (บริษัทร่วม)

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 บริษัทย่อยมีภาระค้ำประกันที่เกี่ยวข้องกับวงเงินกู้ยืมระยะยาวที่บริษัท ไทยดิจิทัล เอนเนอร์ยี่ เดเวลอปเม้นท์ จำกัด ได้รับจากธนาคารอันเนื่องมาจากการเข้าทำสัญญาค้ำประกันกับธนาคารในจำนวนเงินต้นไม่เกิน 240 ล้านบาท ตลอดจนดอกเบี้ยทบต้น และอื่น ๆ ตามที่กำหนดในสัญญา (โดยจำนวนเงินที่บริษัทย่อยต้องรับผิดชอบหากมีการผิดนัดชำระหนี้ให้คำนวณตามสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทร่วมแห่งนั้น) บริษัทย่อยจำเป็นต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขต่าง ๆ ที่กำหนดในสัญญาค้ำประกันดังกล่าว ซึ่งรวมถึงการดำรงอัตราส่วนทางการเงินตามที่ระบุในสัญญา

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด (บริษัทร่วม)

บริษัทย่อยได้ร่วมทำสัญญาสนับสนุนทางการเงินให้แก่บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด โดยการจำนำหุ้นสามัญของบริษัทร่วมซึ่งเป็นกรรมสิทธิ์ของบริษัทย่อย เพื่อใช้เป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมระยะยาววงเงินสินเชื่อหมุนเวียนและวงเงินค้ำประกันให้แก่บริษัทร่วม นอกจากนี้ บริษัทย่อยมีภาระผูกพันการสนับสนุนทางการเงินตามสัดส่วนการถือหุ้น หากบริษัทร่วมเกิดกรณีต้นทุนส่วนเกินจากการก่อสร้างโครงการ (cost overrun) ในจำนวนเงินไม่เกิน 9.5 ล้านบาท กรณีมีเงินคงเหลือไม่เพียงพอต่อการจ่ายชำระหนี้ (cash deficiency on debt service reserve requirement) ในจำนวนเงินไม่เกิน 100 ล้านบาท และกรณีที่ธนาคารผู้ให้สินเชื่อร้องขอให้ค้ำประกันในจำนวนเงินไม่เกิน 50 ล้านบาท

25. เครื่องมือทางการเงิน

มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

เนื่องจากเครื่องมือทางการเงินส่วนใหญ่ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยจัดอยู่ในประเภทระยะสั้นหรือมีอัตราดอกเบี้ยใกล้เคียงกับอัตราดอกเบี้ยในตลาด การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยจึงประมาณมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชีที่แสดงในงบฐานะการเงิน

มูลค่ายุติธรรมโดยประมาณของเครื่องมือทางการเงินเปรียบเทียบกับจำนวนเงินที่แสดงในงบฐานะการเงินแสดงได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม			
	30 มิถุนายน 2569		31 ธันวาคม 2568	
	มูลค่าตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม	มูลค่าตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
หนี้สินทางการเงิน				
เงินกู้ยืมระยะยาว	160,794	166,404	164,147	174,636

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	30 มิถุนายน 2569		31 ธันวาคม 2568	
	มูลค่าตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม	มูลค่าตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
หนี้สินทางการเงิน				
เงินกู้ยืมระยะยาว	160,097	165,708	163,401	173,890

26. การอนุมัติงบการเงินระหว่างกาล

งบการเงินระหว่างกาลนี้ได้รับการอนุมัติให้ออกโดยผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเมื่อวันที่ 28 สิงหาคม 2569