

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อย
รายงานการสอบทาน และ ข้อมูลทางการเงินระหว่างกาล
สำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2566

รายงานการสอบทานข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลโดยผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอต่อคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ข้าพเจ้าได้สอบทานงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันเดียวกัน และงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบกระแสเงินสดรวมสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันเดียวกัน และหมายเหตุประกอบงบการเงินรวมระหว่างกาลแบบย่อของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อย และได้สอบทานข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคด้วยเช่นกัน (รวมเรียกว่า “ข้อมูลทางการเงินระหว่างกาล”) ซึ่งผู้บริหารของกิจการเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนอข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลเหล่านี้ตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 34 เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างกาล ส่วนข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบในการให้ข้อสรุปเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินระหว่างกالدังกล่าวจากผลการสอบทานของข้าพเจ้า

ขอบเขตการสอบทาน

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานสอบทานตามมาตรฐานงานสอบทาน รหัส 2410 เรื่อง การสอบทานข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลโดยผู้สอบบัญชีรับอนุญาตของกิจการ การสอบทานดังกล่าวประกอบด้วย การใช้วิธีการสอบถามบุคลากร ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบด้านการเงินและบัญชี และการวิเคราะห์เปรียบเทียบและวิธีการสอบทานอื่น การสอบทานนี้มีขอบเขตจำกัดกว่าการตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ทำให้ข้าพเจ้าไม่สามารถได้ความเชื่อมั่นว่าจะพบเรื่องที่มีนัยสำคัญทั้งหมดซึ่งอาจพบได้จากการตรวจสอบ ดังนั้นข้าพเจ้าจึงไม่ได้แสดงความเห็นต่อข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลที่สอบทาน

ข้อสรุป

ข้าพเจ้าไม่พบสิ่งที่เป็นเหตุให้เชื่อว่าข้อมูลทางการเงินระหว่างกالدังกล่าวไม่ได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 34 เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างกาล ในสาระสำคัญจากการสอบทานของข้าพเจ้า

กมล อัครวิทย์

กึ่งกาณจน์ อัครวิทย์

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขทะเบียน 4496

บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด

กรุงเทพฯ: 1 กันยายน 2566

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566

(หน่วย: พันบาท)

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่
	30 มิถุนายน 2566	31 ธันวาคม 2565	30 มิถุนายน 2566	31 ธันวาคม 2565
	(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	(ตรวจสอบแล้ว)	(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	(ตรวจสอบแล้ว)
สินทรัพย์				
สินทรัพย์หมุนเวียน				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	4	7,593,533	9,689,324	5,534,602
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	3, 5	72,988,230	62,506,381	72,790,167
พัสดุดอกเหลือ	6	1,788,781	1,634,793	1,784,630
เงินฝากสถาบันการเงินที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะ	7	39,643,855	37,957,206	39,643,855
ภาษีซื้อที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ		3,986,994	3,588,256	3,983,854
เงินย่ำล่วงหน้าที่ให้ผู้รับจ้าง	3	2,250,153	1,966,807	2,250,374
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	3	103,755	108,298	85,033
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		128,355,301	117,451,065	126,072,515
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน				
เงินฝากธนาคารที่มีภาระค้ำประกัน		50,000	50,000	-
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	8	-	-	5,110,621
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	9	1,732,574	1,678,069	-
เงินลงทุนในการร่วมค้า	10	-	-	-
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น		256,517	256,641	1,517
ลูกหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น		2,079,516	1,728,877	486,529
งานระหว่างก่อสร้าง	11	63,007,263	66,630,652	62,207,142
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน		455,387	461,859	455,387
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	12	341,394,550	331,418,440	341,408,094
สินทรัพย์สิทธิการใช้		1,875,969	2,018,142	1,866,001
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	13	2,765,688	2,988,625	2,762,966
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		302,771	193,983	183,556
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		413,920,235	407,425,288	414,481,813
รวมสินทรัพย์		542,275,536	524,876,353	540,554,328

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566

(หน่วย: พันบาท)					
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่
หมายเหตุ		30 มิถุนายน 2566	31 ธันวาคม 2565	30 มิถุนายน 2566	31 ธันวาคม 2565
		(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	(ตรวจสอบแล้ว)	(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	(ตรวจสอบแล้ว)
หนี้สินและส่วนของทุน					
หนี้สินหมุนเวียน					
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	3, 14	73,107,191	66,590,583	73,008,852	66,379,287
เงินกู้ยืมระยะยาวส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	15	6,885,317	9,451,180	6,835,941	9,352,242
หนี้สินตามสัญญาเช่าส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		933,427	913,955	923,305	907,499
เงินรายได้แผ่นดินค้างนำส่งคลัง	16	12,713,396	10,229,231	12,713,396	10,229,231
เงินรับล่วงหน้าตามสัญญา		1,343,401	1,352,746	1,343,401	1,352,746
เจ้าหนี้เงินรับฝาก		411,643	381,796	411,643	381,796
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	3	5,462,462	6,233,774	5,456,111	6,203,415
รวมหนี้สินหมุนเวียน		100,856,837	95,153,265	100,692,649	94,806,216
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
เงินกู้ยืมระยะยาว - สรุทจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	15	145,685,168	133,161,473	144,809,403	132,311,707
หนี้สินตามสัญญาเช่า - สรุทจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		1,592,677	1,592,048	1,575,591	1,566,159
เจ้าหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น		41,450	14,665	41,450	14,665
ประมาณการหนี้สินคดีความ	17	146,859	268,284	146,859	268,284
ประมาณการหนี้สินสัญญาบริการ		333,159	276,484	-	-
ภาระผูกพันในการก่อสร้าง	3, 18	6,096,318	6,501,739	6,096,318	6,503,473
รายได้รอการรับรู้	3, 19	56,839,875	56,653,265	56,841,609	56,653,265
เงินประกันการใช้ไฟฟ้า		24,840,968	24,468,344	24,840,998	24,468,374
เงินประกันการขายและบริการ	3	2,141,569	2,197,733	2,155,867	2,190,002
สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน		16,397,717	15,731,603	16,393,846	15,728,167
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		97,019	84,525	97,019	84,525
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		254,212,779	240,950,163	252,998,960	239,788,621
รวมหนี้สิน		355,069,616	336,103,428	353,691,609	334,594,837

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อย
งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่
	30 มิถุนายน 2566	31 ธันวาคม 2565	30 มิถุนายน 2566	31 ธันวาคม 2565
	(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	(ตรวจสอบแล้ว)	(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	(ตรวจสอบแล้ว)
ส่วนของทุน				
ทุนประเดิม	87,004	87,004	87,004	87,004
ทุนรับจากงบประมาณ	4,802,501	4,802,501	4,802,501	4,802,501
กำไรสะสม				
จัดสรรแล้ว - สำรองตามกฎหมาย - บริษัทย่อย	11,653	11,653	-	-
ยังไม่ได้จัดสรร	182,306,786	183,873,667	181,975,238	183,524,045
องค์ประกอบอื่นของส่วนของทุน	(2,024)	(1,900)	(2,024)	(1,900)
รวมส่วนของทุน	187,205,920	188,772,925	186,862,719	188,411,650
รวมหนี้สินและส่วนของทุน	542,275,536	524,876,353	540,554,328	523,006,487

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



(นายสุภชัย เอกจุ่น)
กรรมการและผู้จัดการ



(นายอิสเรศ เงินสุกการ)
รองผู้จัดการบัญชีและการเงิน

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2566

(หน่วย: พันบาท)

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หมายเหตุ	2566	2565	2566	2565
กำไรขาดทุน:					
รายได้					
รายได้จากการขายและการให้บริการ	3, 20	188,966,112	146,549,904	188,954,275	146,443,249
เงินชดเชยรายได้	21	3,000,000	3,000,000	3,000,000	3,000,000
รายได้เงินปันผล	3, 8, 1	-	-	4,262	19,618
รายได้อื่น		131,472	317,069	128,711	316,966
รวมรายได้		192,097,584	149,866,973	192,087,248	149,779,833
ค่าใช้จ่าย					
ค่าซื้อไฟฟ้า	3	168,032,779	127,431,524	168,032,779	127,431,524
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับบุคลากร		5,178,812	5,302,723	5,168,978	5,293,466
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์ของพนักงาน		333,057	343,928	332,839	343,733
ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร		31,230	32,909	30,293	31,945
ค่าป้องกัน ช่อมแซม บำรุงรักษา และก่อสร้าง	3	2,052,975	2,020,860	2,049,864	1,933,163
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย		7,061,631	6,755,598	7,059,062	6,751,796
ค่าใช้จ่ายอื่นในการดำเนินงาน	3	2,653,533	2,454,470	2,646,937	2,451,849
ค่าใช้จ่ายอื่น		153,520	259,933	153,520	259,933
รวมค่าใช้จ่าย		185,497,537	144,601,945	185,474,272	144,497,409
กำไรจากกิจกรรมดำเนินงาน		6,600,047	5,265,028	6,612,976	5,282,424
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	9.2	17,468	20,006	-	-
รายได้ทางการเงิน		212,558	109,028	210,283	107,426
ต้นทุนทางการเงิน		(960,512)	(819,965)	(958,587)	(817,472)
กำไรก่อนภาษีเงินได้		5,869,561	4,574,097	5,864,672	4,572,378
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้		(1,603)	(446)	-	-
กำไรสำหรับงวด		5,867,958	4,573,651	5,864,672	4,572,378
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น:					
รายการที่จะไม่ถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง					
ผลขาดทุนจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนในตราสารทุนที่กำหนด					
ให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น					
		(73)	(164)	(73)	(164)
รวมรายการที่จะไม่ถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง					
		(73)	(164)	(73)	(164)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด		(73)	(164)	(73)	(164)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด		5,867,885	4,573,487	5,864,599	4,572,214

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2566

(หน่วย: พันบาท)

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หมายเหตุ	2566	2565	2566	2565
กำไรขาดทุน:					
รายได้					
รายได้จากการขายและการให้บริการ	3, 20	360,355,275	276,244,686	360,315,405	276,001,122
เงินชดเชยรายได้	21	6,000,000	6,000,000	6,000,000	6,000,000
รายได้เงินปันผล	3, 8, 1	-	-	4,262	19,618
รายได้อื่น		539,895	681,907	536,113	681,485
รวมรายได้		366,895,170	282,926,593	366,855,780	282,702,225
ค่าใช้จ่าย					
ค่าซื้อไฟฟ้า	3	330,126,931	241,891,781	330,126,931	241,891,781
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับบุคลากร		10,214,394	10,452,856	10,194,643	10,434,859
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์ของพนักงาน		666,114	687,857	665,679	687,466
ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร		64,653	66,389	62,772	64,233
ค่าป้องกัน ช่อมแซม บำรุงรักษา และก่อสร้าง	3	3,839,891	3,742,056	3,822,189	3,541,098
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย		13,813,207	12,868,839	13,808,231	12,861,234
ค่าใช้จ่ายอื่นในการดำเนินงาน	3	5,595,145	4,167,063	5,544,347	4,152,257
ค่าใช้จ่ายอื่น		191,162	382,999	191,162	382,999
รวมค่าใช้จ่าย		364,511,497	274,259,840	364,415,954	274,015,927
กำไรจากกิจกรรมดำเนินงาน		2,383,673	8,666,753	2,439,826	8,686,298
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	9.2	32,572	39,792	-	-
รายได้ทางการเงิน		382,900	210,239	379,578	207,405
ต้นทุนทางการเงิน		(1,887,314)	(1,624,680)	(1,884,046)	(1,619,164)
กำไรก่อนภาษีเงินได้		911,831	7,292,104	935,358	7,274,539
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้		5,453	(5,491)	-	-
กำไรสำหรับงวด		917,284	7,286,613	935,358	7,274,539
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น:					
รายการที่จะไม่ถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง					
ผลขาดทุนจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนในตราสารทุนที่กำหนด					
ให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น		(124)	(182)	(124)	(182)
รวมรายการที่จะไม่ถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง		(124)	(182)	(124)	(182)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด		(124)	(182)	(124)	(182)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด		917,160	7,286,431	935,234	7,274,357

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อย
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2566

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม					
	ทุนประเดิมและ ทุนรับจากงบประมาณ	กำไรสะสม		องค์ประกอบอื่นของส่วนของทุน		
		จัดสรรแล้ว	ยังไม่ได้จัดสรร	กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น		รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนของทุน
				ขาดทุนจาก		
				เงินลงทุนในตราสารทุน ที่กำหนดให้วัดมูลค่า		
			ด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่าน กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น		รวมส่วนของทุน	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	4,889,505	10,801	180,759,159	(1,645)	(1,645)	185,657,820
กำไรสำหรับงวด	-	-	7,286,613	-	-	7,286,613
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด	-	-	-	(182)	(182)	(182)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	-	-	7,286,613	(182)	(182)	7,286,431
โอนไปสำรองตามกฎหมาย - บริษัทย่อย	-	1,457	(1,457)	-	-	-
ปรับปรุงเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังสำหรับปี 2564	-	-	150	-	-	150
รายได้แผ่นดินนำส่งคลังสำหรับงวด	-	-	(4,680,000)	-	-	(4,680,000)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565	4,889,505	12,258	183,364,465	(1,827)	(1,827)	188,264,401
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2566	4,889,505	11,653	183,873,667	(1,900)	(1,900)	188,772,925
กำไรสำหรับงวด	-	-	917,284	-	-	917,284
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด	-	-	-	(124)	(124)	(124)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	-	-	917,284	(124)	(124)	917,160
รายได้แผ่นดินนำส่งคลังสำหรับงวด (หมายเหตุ 16)	-	-	(2,484,165)	-	-	(2,484,165)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566	4,889,505	11,653	182,306,786	(2,024)	(2,024)	187,205,920

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อย
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)
สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2566

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	องค์ประกอบอื่นของผู้ถือหุ้น				
	กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น				
	ขาดทุนจาก				
	เงินลงทุนในตราสารทุนที่กำหนดให้มูลค่า				
	ทุนประเดิมและ ทุนรับจากงบประมาณ	กำไรสะสม ยังไม่ได้จัดสรร	ตัวข้อมูลค่ายุติธรรมผ่าน กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	รวมองค์ประกอบอื่น ของผู้ถือหุ้น	รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	4,889,505	180,347,905	(1,645)	(1,645)	185,235,765
กำไรสำหรับงวด	-	7,274,539	-	-	7,274,539
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด	-	-	(182)	(182)	(182)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	-	7,274,539	(182)	(182)	7,274,357
ปรับปรุงเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังสำหรับปี 2564	-	150	-	-	150
เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังสำหรับงวด	-	(4,680,000)	-	-	(4,680,000)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565	4,889,505	182,942,594	(1,827)	(1,827)	187,830,272
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2566	4,889,505	183,524,045	(1,900)	(1,900)	188,411,650
กำไรสำหรับงวด	-	935,358	-	-	935,358
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด	-	-	(124)	(124)	(124)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	-	935,358	(124)	(124)	935,234
เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังสำหรับงวด (หมายเหตุ 16)	-	(2,484,165)	-	-	(2,484,165)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566	4,889,505	181,975,238	(2,024)	(2,024)	186,862,719

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2566

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565	2566	2565
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรก่อนภาษีเงินได้	911,831	7,292,104	935,358	7,274,539
รายการปรับกระทบยอดกำไรก่อนภาษีเป็นเงินสดรับ (จ่าย)				
จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	13,813,207	12,868,839	13,808,231	12,861,234
ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น (โอนกลับ)	228,074	(8,304)	227,352	(18,258)
ขาดทุนจากวัสดุสิ้นเปลืองหรือสูญหาย (โอนกลับ)	15,615	24,032	(1,390)	22,104
รายได้จากการรับรู้ตัดจ่าย	(2,712,363)	(2,464,279)	(2,712,363)	(2,464,279)
รายได้จากการรับบริจาค	(2,594)	(10,255)	(2,594)	(10,255)
ขาดทุนจากการจำหน่ายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์	541,040	630,019	541,040	629,813
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตน	11	17	11	17
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายพัสดุ	1,591	6,796	1,591	6,796
ขาดทุนจากการยกเลิกสัญญาเช่า	1,682	2,077	1,682	1,613
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน	666,114	687,857	665,679	687,466
โอนกลับค่าใช้จ่ายจากการประมาณการหนี้สินคดีความ	(103,068)	(159,723)	(103,068)	(159,723)
ขาดทุนจากการด้อยค่าเงินลงทุนในบริษัทร่วม	17,937	-	-	-
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	6,653	4,567	6,653	4,567
ส่วนเพิ่ม (ลด) เงินผู้ตัดจำหน่าย	(80)	76	-	-
ขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขสัญญาเงินกู้	255	-	-	-
รายได้จากการรับวัสดุหรือถอนเข้าคลัง	(475,593)	(385,117)	(475,593)	(384,910)
รายได้เงินปันผล	-	-	(4,262)	(19,618)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(32,572)	(39,792)	-	-
รายได้ทางการเงิน	(382,900)	(210,239)	(379,578)	(207,405)
ต้นทุนทางการเงิน	1,887,314	1,624,680	1,884,046	1,619,164
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์				
และหนี้สินดำเนินงาน	14,382,154	19,863,355	14,392,795	19,842,865
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	(10,690,808)	(10,988,497)	(10,906,485)	(10,975,950)
พัสดุดังเหลือ	304,399	391,437	319,526	391,153
เงินฝากสถาบันการเงินที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะ	(1,686,649)	1,490,025	(1,686,649)	1,490,025
ภาษีซื้อที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	(398,738)	(870,196)	(399,491)	(865,331)
เงินจ่ายล่วงหน้าให้ผู้รับจ้าง	(283,346)	50,986	(291,008)	48,930
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(71,322)	(20,970)	4,836	(32,163)
ลูกหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น	(128,544)	(117,427)	(141,944)	(91,298)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(97,249)	(79,807)	(36,586)	(464)
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	5,127,159	11,256,009	5,226,490	11,304,682
เงินรับล่วงหน้าตามสัญญา	(9,345)	313,468	(9,345)	303,383
เจ้าหนี้เงินรับฝาก	29,847	4,050	29,847	4,050
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(771,312)	635,202	(747,304)	615,618
เจ้าหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น	26,243	(3,150)	26,243	(3,150)
ประมาณการหนี้สินสัญญาให้บริการ	56,675	51,109	-	-
ภาระผูกพันในการก่อสร้าง	(405,421)	(61,832)	(407,155)	(61,832)
รายได้หรือการรับรู้	2,882,850	2,410,844	2,884,585	2,410,844

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2566

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565	2566	2565
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง) ต่อ				
เงินประกันการใช้ไฟฟ้า	372,624	427,998	372,624	427,998
เงินประกันการขายและบริการ	(56,164)	(125,668)	(34,135)	(125,044)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	12,494	29,016	12,494	29,017
เงินสดจ่ายประมาณการหนี้สินคิความ	(18,357)	(3,450)	(18,357)	(3,450)
เงินสดจ่ายผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน	(130,259)	(126,490)	(130,259)	(126,490)
เงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน	8,446,931	24,526,012	8,460,722	24,583,393
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	363,785	197,716	360,490	194,899
เงินสดรับจากภาษีมูลค่าเพิ่มขอคืน	75,865	-	-	-
จ่ายภาษีเงินได้	(6,086)	(7,696)	-	-
เงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน	8,880,495	24,716,032	8,821,212	24,778,292
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	49,237	-	-
เงินสดจ่ายในเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	(1,100,000)	(500,000)
เงินสดจ่ายในเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(77,758)	(71,250)	-	-
เงินสดรับจากเงินปันผลจากบริษัทย่อย	-	-	4,262	19,618
เงินสดรับจากเงินปันผลจากบริษัทร่วม	37,888	27,967	-	-
เงินสดจ่ายในงานระหว่างก่อสร้าง	(17,716,055)	(17,007,839)	(17,569,855)	(16,615,952)
เงินสดจ่ายในอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	(28)	(25,144)	(28)	-
เงินสดจ่ายซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(700,884)	(1,344,526)	(704,811)	(1,347,354)
เงินสดรับจากการจำหน่ายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	50,099	78,920	50,099	78,920
เงินสดจ่ายซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(15,976)	(25,529)	(15,976)	(25,529)
ดอกเบี้ยจ่ายโอนเข้างานระหว่างก่อสร้าง	(367,271)	(357,440)	(355,444)	(351,409)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(18,789,985)	(18,675,604)	(19,691,753)	(18,741,706)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาว	14,000,000	7,000,000	14,000,000	7,000,000
ชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(4,050,624)	(2,460,668)	(4,026,887)	(2,427,642)
จ่ายดอกเบี้ย	(1,849,816)	(1,609,087)	(1,847,600)	(1,605,235)
จ่ายชำระหนี้สินตามสัญญาเช่า	(285,861)	(344,142)	(280,218)	(332,677)
เงินสดสุทธิจากกิจกรรมจัดหาเงิน	7,813,699	2,586,103	7,845,295	2,634,446
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	(2,095,791)	8,626,531	(3,025,246)	8,671,032
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด	9,689,324	12,240,072	8,559,848	10,857,809
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด (หมายเหตุ 4)	7,593,533	20,866,603	5,534,602	19,528,841
ข้อมูลกระแสเงินสดเปิดเผยเพิ่มเติม	(4,039,766)	7,357,132	(5,067,651)	7,342,886
รายการที่มีให้เงินสด				
เจ้าหน้าที่จากการซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	247,874	373,250	247,874	373,250
เจ้าหน้าที่จากงานระหว่างก่อสร้าง	2,422,861	3,420,012	2,371,861	3,400,009
เจ้าหน้าที่จากอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	-	13,994	-	-
โอนงานระหว่างก่อสร้างเป็นอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	-	392	-	392
โอนงานระหว่างก่อสร้างเป็นที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	22,613,999	18,757,578	22,613,999	18,757,578
โอนงานระหว่างก่อสร้างเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	383,906	912,677	383,906	912,677
โอนงานระหว่างก่อสร้างเป็นลูกหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น	222,095	306,255	-	-
โอนที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	1,206	-	1,206	-
ซื้ออุปกรณ์ตามสัญญาเช่า	265,562	172,806	265,562	172,806
ได้รับทรัพย์สินจากการบริจาค	17,579	76,426	17,579	76,426
ดอกเบี้ยจ่ายที่ถือเป็นต้นทุน	367,271	357,440	355,444	351,409

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมระหว่างกาล

สำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2566

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

1.3 สถานการณ์ราคาพลังงานที่สูงขึ้น

สถานการณ์ราคาพลังงานที่สูงขึ้นส่งผลกระทบต่อให้ราคาสินค้าโภคภัณฑ์และราคาพลังงานสูงขึ้น

ทั้งนี้คณะรัฐมนตรีได้มีมติเห็นชอบมาตรการเร่งด่วนเพื่อบรรเทาผลกระทบต่อประชาชน โดยมาตรการที่เกี่ยวข้องกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้แก่

1.3.1 มาตรการให้ส่วนลด Ft แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 1 บ้านอยู่อาศัยที่มีการใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 300 หน่วยต่อเดือน เป็นระยะเวลา 4 เดือน ตั้งแต่ค่าไฟฟ้าประจำเดือนมกราคม 2566 ถึงเดือนเมษายน 2566

1.3.2 มาตรการให้ส่วนลด Ft แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 1 บ้านอยู่อาศัยที่มีการใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 300 หน่วยต่อเดือน เป็นระยะเวลา 4 เดือน ตั้งแต่ค่าไฟฟ้าประจำเดือนพฤษภาคม 2566 ถึงเดือนสิงหาคม 2566 และมาตรการให้ส่วนลดแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 1 บ้านอยู่อาศัยที่มีการใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 500 หน่วยต่อเดือน จำนวน 150 บาทต่อราย ก่อนภาษีมูลค่าเพิ่ม สำหรับค่าไฟฟ้าประจำเดือนพฤษภาคม 2566

โดยมาตรการข้อ 1.3.1 ใช้แหล่งเงินงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 งบกลาง รายการเงินสำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น และขอความร่วมมือจากธุรกิจแห่งหนึ่ง สำหรับวงเงินช่วยเหลือสนับสนุนตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ เมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน 2565 ทั้งนี้ จำนวนเงินให้การช่วยเหลือดังกล่าวอยู่ระหว่างการพิจารณาโดยหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และมาตรการข้อ 1.3.2 ใช้แหล่งเงินงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 งบกลาง รายการเงินสำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น

1.4 เกณฑ์ในการจัดทำข้อมูลทางการเงินระหว่างกาล

ข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลนี้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างกาล โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเลือกนำเสนอการการเงินระหว่างกาลแบบย่อ อย่างไรก็ตามการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้แสดงรายการในงบแสดงฐานะการเงิน งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของทุนและงบกระแสเงินสดในรูปแบบเช่นเดียวกับงบการเงินประจำปี

ข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลนี้จัดทำขึ้นเพื่อให้ข้อมูลเพิ่มเติมจากงบการเงินประจำปีที่น่าเสนอครั้งล่าสุด ซึ่งรวมถึงการเปิดเผยข้อมูลในหมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล ดังนั้นข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลจึงเน้นการให้ข้อมูลเกี่ยวกับกิจกรรม เหตุการณ์ และสถานการณ์ใหม่ ๆ เพื่อไม่ให้ข้อมูลที่นำเสนอซ้ำซ้อนกับข้อมูลที่ได้รายงานไปแล้ว ผู้ใช้งบการเงินควรใช้ข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลนี้ควบคู่ไปกับงบการเงินประจำปีล่าสุด

1.5 เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงินรวม

ข้อมูลทางการเงินรวมระหว่างกาลนี้จัดทำขึ้นโดยใช้หลักเกณฑ์เดียวกับงบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และไม่มีการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างที่สำคัญของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยในระหว่างงวด

2. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

ข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลนี้จัดทำขึ้นโดยใช้นโยบายการบัญชีและวิธีการคำนวณเช่นเดียวกับที่ใช้ในงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565

มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีการปรับปรุงซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2566 ไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อย

3. รายการธุรกิจกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ในระหว่างงวด การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยมีรายการธุรกิจที่สำคัญกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน รายการธุรกิจดังกล่าวเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้าและเกณฑ์ตามที่ตกลงกันระหว่างการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันเหล่านั้น ซึ่งเป็นไปตามปกติธุรกิจโดยสามารถสรุปได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)				
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน				
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565	2566	2565
<u>รายการธุรกิจกับบริษัทย่อย</u>				
(ตัดออกจากงบการเงินรวมแล้ว)				
รายได้จากการขายและการให้บริการ	-	-	10	2
เงินปันผลรับ	-	-	4	20
ค่าก่อสร้างและซื้อสินทรัพย์	-	-	2	-
ค่าใช้จ่ายอื่นในการดำเนินงาน	-	-	-	6
<u>รายการธุรกิจกับบริษัทร่วม</u>				
รายได้จากการขายและการให้บริการ	63	20	62	2
เงินปันผลรับ	19	12	-	-
ค่าซื้อไฟฟ้า	148	129	148	129
ค่าป้องกัน ซ่อมแซม บำรุงรักษา และก่อสร้าง	9	-	6	-
ค่าใช้จ่ายอื่นในการดำเนินงาน	-	5	-	5

(หน่วย: ล้านบาท)				
สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน				
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565	2566	2565
<u>รายการธุรกิจกับบริษัทย่อย</u>				
(ตัดออกจากงบการเงินรวมแล้ว)				
รายได้จากการขายและการให้บริการ	-	-	12	4
เงินปันผลรับ	-	-	4	20
ค่าก่อสร้างและซื้อสินทรัพย์	-	-	5	24
ค่าใช้จ่ายอื่นในการดำเนินงาน	-	-	-	13

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

(หน่วย: ล้านบาท)

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565	2566	2565
รายการธุรกิจกับบริษัทร่วม				
รายได้จากการขายและการให้บริการ	110	89	109	34
เงินปันผลรับ	38	28	-	-
ค่าซื้อไฟฟ้า	296	260	296	260
ค่าป้องกัน ช่อมแซม บำรุงรักษา และก่อสร้าง	9	-	6	-
ค่าใช้จ่ายอื่นในการดำเนินงาน	5	5	5	5

ยอดคงค้างระหว่างการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 และ 31 ธันวาคม 2565 มีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิถุนายน 2566	31 ธันวาคม 2565	30 มิถุนายน 2566	31 ธันวาคม 2565
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 5)				
บริษัทย่อย	-	-	13	5
บริษัทร่วม	30	21	23	14
รวม	30	21	36	19
เงินย่ำล่วงหน้าที่ได้รับจ้าง				
บริษัทย่อย	-	-	2	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น				
บริษัทร่วม	19	18	-	-
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 14)				
บริษัทย่อย	-	-	1	12
บริษัทร่วม	103	109	102	101
รวม	103	109	103	113
หนี้สินหมุนเวียนอื่น				
บริษัทร่วม	1	1	-	-
ภาระผูกพันในการก่อสร้าง				
บริษัทย่อย	-	-	-	1
รายได้รอการรับรู้				
บริษัทย่อย	-	-	2	-
เงินประกันการขายและบริการ				
บริษัทย่อย	-	-	30	2
บริษัทร่วม	1	1	1	1
รวม	1	1	31	3

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

รายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวข้างต้น มิได้รวมถึงส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ ยกเว้นบริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

คำตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

ในระหว่างงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2566 และ 2565 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยมีค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานที่ให้แก่กรรมการและผู้บริหารสำคัญ สรุปได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565	2566	2565
ผลประโยชน์ระยะสั้น	31	33	30	32
ผลประโยชน์หลังออกจากงาน	1	1	1	1
รวม	32	34	31	33

(หน่วย: ล้านบาท)

	สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565	2566	2565
ผลประโยชน์ระยะสั้น	64	66	62	64
ผลประโยชน์หลังออกจากงาน	2	2	2	2
รวม	66	68	64	66

4. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม
	2566	2565	2566	2565
เงินสด	75	53	75	53
เงินฝากธนาคาร - กระแสรายวัน	9	4	1	4
เงินฝากธนาคาร - ออมทรัพย์	6,775	6,613	5,459	6,503
เงินฝากธนาคาร - ประจํา	735	3,019	-	2,000
รวม	7,594	9,689	5,535	8,560

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 เงินฝากออมทรัพย์และเงินฝากประจำมีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.15 ถึง 1.69 ต่อปี (31 ธันวาคม 2565: ร้อยละ 0.10 ถึง 1.00 ต่อปี)

5. ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

ยอดคงเหลือของลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 และ 31 ธันวาคม 2565 แยกตามอายุหนี้คงค้างนับจากวันที่ถึงกำหนดชำระได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม
	2566	2565	2566	2565
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 3)				
อายุหนี้คงค้างนับจากวันที่ถึงกำหนดชำระ				
ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	23	14	23	14
รวมลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	23	14	23	14
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน				
อายุหนี้คงค้างนับจากวันที่ถึงกำหนดชำระ				
ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	48,678	43,012	48,545	42,832
ค้างชำระ				
ไม่เกิน 3 เดือน	9,932	7,673	9,932	7,673
3 - 6 เดือน	1,274	456	1,274	456
6 - 12 เดือน	686	383	686	383
มากกว่า 12 เดือน	1,353	1,291	1,348	1,286
รวมลูกหนี้การค้า - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	61,923	52,815	61,785	52,630
หัก: ค่าเพื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(1,629)	(1,405)	(1,621)	(1,399)
รวมลูกหนี้การค้า - สุทธิ	60,317	51,424	60,187	51,245
ลูกหนี้อื่น				
ลูกหนี้อื่น - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	2,425	2,167	2,407	2,005
ลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 3)	1	1	-	-
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	113	29	111	26
ดอกเบี้ยค้างรับ	77	58	76	57
รายได้ค้างรับกองทุนพัฒนาไฟฟ้า	5,495	4,023	5,495	4,023
รายได้ค้างรับอื่น - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	4,817	5,059	4,756	4,983
รายได้ค้างรับอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 3)	6	6	13	5
รวม	12,934	11,343	12,858	11,099
หัก: ค่าเพื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(263)	(261)	(255)	(252)
รวมลูกหนี้อื่น - สุทธิ	12,671	11,082	12,603	10,847
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - สุทธิ	72,988	62,506	72,790	62,092

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

การเปลี่ยนแปลงของบัญชีค่าเพื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น
มีรายละเอียดดังนี้

	(หน่วย: ล้านบาท)	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ณ วันที่ 1 มกราคม 2566	1,666	1,651
สำรองผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	228	227
ตัดจำหน่าย	(2)	(2)
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566	1,892	1,876

6. พัสดุลงเหลือ

	(หน่วย: ล้านบาท)					
	งบการเงินรวม					
	ราคาทุน		รายการปรับลดราคาทุนให้ เป็นมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ		พัสดุลงเหลือ - สุทธิ	
	30 มิถุนายน 2566	31 ธันวาคม 2565	30 มิถุนายน 2566	31 ธันวาคม 2565	30 มิถุนายน 2566	31 ธันวาคม 2565
พัสดุสำหรับดำเนินงาน	43	46	-	-	43	46
พัสดุที่ใช้ในการก่อสร้างและ						
บำรุงรักษา	736	563	(2)	(2)	734	561
พัสดุซ่อมแซม	478	526	-	-	478	526
พัสดุเรือถอน	538	505	(10)	(11)	528	494
พัสดุเรือการปรับปรุง	76	76	(76)	(76)	-	-
รถยนต์เรือการส่งมอบ	21	6	(21)	(4)	-	2
พัสดุระหว่างทาง	6	6	-	-	6	6
รวม	1,898	1,728	(109)	(93)	1,789	1,635

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	ราคาทุน		รายการปรับลดราคาทุนให้		พัสดुकงเหลือ - สุทธิ	
			เป็นมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ			
	30 มิถุนายน 2566	31 ธันวาคม 2565	30 มิถุนายน 2566	31 ธันวาคม 2565	30 มิถุนายน 2566	31 ธันวาคม 2565
วัสดุสำหรับดำเนินงาน	43	46	-	-	43	46
วัสดุที่ใช้ในการก่อสร้างและ						
บำรุงรักษา	730	557	-	-	730	557
วัสดุซ่อมแซม	478	526	-	-	478	526
วัสดุรื้อถอน	538	505	(10)	(11)	528	494
วัสดุรอการปรับปรุง	76	76	(76)	(76)	-	-
พัสดุกะหว่างทาง	6	6	-	-	6	6
รวม	1,871	1,716	(86)	(87)	1,785	1,629

ในระหว่างงวดปัจจุบัน การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยบันทึกการปรับลดราคาทุนของพัสดुकงเหลือให้เป็นมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ เป็นจำนวน 158 ล้านบาท (2565: 98 ล้านบาท) (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 141 ล้านบาท 2565: 96 ล้านบาท) โดยแสดงเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่าย และมีการกลับรายการปรับลดมูลค่าพัสดुकงเหลือ เป็นจำนวน 142 ล้านบาท (2565: 74 ล้านบาท) (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 142 ล้านบาท 2565: 74 ล้านบาท) โดยนำไปหักจากมูลค่าของพัสดुकงเหลือที่รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในระหว่างงวด

7. เงินฝากสถาบันการเงินที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะ

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิถุนายน 2566	31 ธันวาคม 2565
เงินกองทุนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า	24,781	24,329
เงินดอกผลกองทุนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า	5,086	4,991
เงินทุนสะสมเพื่อชำระคืนพันธบัตร	5,958	5,178
เงินกองทุนพิเศษ เคเอฟดับบลิว	189	187
เงินค้ำประกันกับธนาคาร	2,838	2,589
เงินสนับสนุนตามนโยบายอนุรักษ์พลังงานจากสำนักงาน		
นโยบายและแผนพลังงาน และหน่วยรายการอื่น	6	-
เงินคืนรายได้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	786	683
รวม	39,644	37,957

8. เงินลงทุนในบริษัทย่อย

8.1 รายละเอียดของเงินลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 และ 31 ธันวาคม 2565 ประกอบด้วย

งบการเงินเฉพาะกิจการ			
ทุนเรียกชำระแล้ว		สัดส่วนการลงทุน	
30 มิถุนายน 2566	31 ธันวาคม 2565	30 มิถุนายน 2566	31 ธันวาคม 2565
(ล้านบาท)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ร้อยละ)

บริษัทไม่ได้จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์

บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	5,111	4,011	100	100
---	-------	-------	-----	-----

เงินลงทุนในบริษัทย่อยตามที่แสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

บริษัท	ราคาทุน		เงินปันผล สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุด วันที่ 30 มิถุนายน		เงินปันผล สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุด วันที่ 30 มิถุนายน	
	30 มิถุนายน 2566	31 ธันวาคม 2565	2566	2565	2566	2565
บริษัทไม่ได้จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์						
บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	5,111	4,011	4	20	4	20

8.2 การเปลี่ยนแปลงที่สำคัญของเงินลงทุนในบริษัทย่อย

เมื่อวันที่ 23 มิถุนายน 2566 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 110 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท รวมเป็นจำนวนเงิน 1,100 ล้านบาท เนื่องจากการเรียกชำระค่าหุ้นตามมติที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย ครั้งที่ 1/2566 เมื่อวันที่ 22 มิถุนายน 2566 โดยเป็นไปตามมติเห็นชอบงบประมาณประจำปี 2566 ของที่ประชุมคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ครั้งที่ 3/2565 เมื่อวันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2565 ซึ่งบริษัทย่อยได้จดทะเบียนเพิ่มทุนกับกระทรวงพาณิชย์แล้วเมื่อวันที่ 25 มิถุนายน 2566 ทั้งนี้สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยดังกล่าวยังคงเดิม

9. เงินลงทุนในบริษัทร่วม

9.1 รายละเอียดของบริษัทร่วม

เงินลงทุนในบริษัทร่วมในงบการเงินรวม เป็นรายการที่บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ร่วมลงทุน โดยบันทึกบัญชีตามวิธีส่วนได้เสีย

(หน่วย: ล้านบาท)

บริษัทร่วม	ลักษณะธุรกิจ	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	งบการเงินรวม									
			สัดส่วนการลงทุน				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
			2566	2565	2566	2565	2566	2565	2566	2565	2566	2565
			(ร้อยละ)	(ร้อยละ)								
ถือหุ้นทางอ้อม												
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 1) จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	25	25	41.25	41.25	121.6	119.2	-	-	121.6	119.2
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 2) จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	25	25	41.25	41.25	119.6	117.4	-	-	119.6	117.4
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 10) จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	25	25	41.25	41.25	120.8	118.3	-	-	120.8	118.3
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลย 2) จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	25	25	41.25	41.25	121.3	118.3	-	-	121.3	118.3
บริษัท ประชารัฐชีวมวล นราธิวาส จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวล	ไทย	40	40	2.4	2.4	2.2	2.2	(2.2)	(2.2)	-	-
บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวล	ไทย	40	40	57.8	57.8	52.9	54.4	-	-	52.9	54.4
บริษัท ประชารัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวล	ไทย	40	40	61.6	61.6	53.3	57.2	-	-	53.3	57.2
บริษัท พลังงานไทย เสิรมสุข จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงก๊าซชีวภาพ	ไทย	25	25	25.0	25.0	26.6	26.1	-	-	26.6	26.1

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

(หน่วย: ล้านบาท)												
บริษัทรวม	ลักษณะธุรกิจ	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	งบการเงินรวม									
			สัดส่วนการลงทุน		ราคาทุน		มูลค่าตามบัญชี ตามวิธีส่วนได้เสีย		ค่าเผื่อด้อยค่าของ เงินลงทุน		มูลค่าตามบัญชี ตามวิธีส่วนได้เสีย - สุทธิ	
			30 มิถุนายน 2566	31 ธันวาคม 2565	30 มิถุนายน 2566	31 ธันวาคม 2565	30 มิถุนายน 2566	31 ธันวาคม 2565	30 มิถุนายน 2566	31 ธันวาคม 2565	30 มิถุนายน 2566	31 ธันวาคม 2565
			(ร้อยละ)	(ร้อยละ)								
ถือหุ้นทางอ้อม (ต่อ)												
บริษัท ไทยคิจิทัลด เอ็นเนอร์ยี่ เคเพลอปเม้นท์ จำกัด	พัฒนาผลิตภัณฑ์และบริการด้าน คิจิทัลดเอ็นเนอร์ยี่แบบครบ วงจร	ไทย	25	25	50.0	50.0	52.8	50.9	-	-	52.8	50.9
บริษัท เซท เอ็นเนอวี่ จำกัด	พัฒนาและลงทุนในโครงข่าย ไฟฟ้าอัจฉริยะ	ไทย	25	23.775	861.4	808.6	838.7	789.4	-	-	838.7	789.4
บริษัท เอ็นคอม เวสต์ ทุ เอเนอร์จี้ (พระนครศรีอยุธยา) จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะ	ไทย	25	25	20.6	20.6	18.0	18.2	(18.0)	-	-	18.2
บริษัท ซาโล เทค (ไทยแลนด์) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายแผงโซลาร์เซลล์	ไทย	25	25	62.0	62.0	53.1	56.8	-	-	53.1	56.8
บริษัท สยาม อิเลคเทรล จำกัด	พัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อสนับสนุน ธุรกิจระบบรางรถไฟ ความเร็วสูง	ไทย	25	25	3.1	3.1	1.6	-	-	-	1.6	-
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานความร้อน ร่วม	ไทย	25	25	175.0	150.0	153.2	135.9	-	-	153.2	135.9
บริษัท พีอีเอ อินเทลลิเจนท์ เทคโนโลยี จำกัด	จัดและจำหน่ายอุปกรณ์ อิเล็กทรอนิกส์และอุปกรณ์ อัจฉริยะ	ไทย	25	25	1.5	1.5	2.0	1.9	-	-	2.0	1.9
บริษัท ไทย เอ็นคอม จำกัด	รับจ้างวางระบบงาน วิเคราะห์หวั้ยข้อมูล	ไทย	25	25	6.3	6.3	5.7	5.7	-	-	5.7	5.7
บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม สมาร์ท โซลูชั่น จำกัด	บริการเกี่ยวกับระบบโซลาร์ เซลล์ครบวงจร	ไทย	25	25	2.5	2.5	3.2	3.1	-	-	3.2	3.1
บริษัท เอ็นคอม ชาร์จ ยูทิลิตี้ เซอร์วิสเชส จำกัด	บริการโครงข่ายจ่ายพลังงาน สำหรับยานยนต์ไฟฟ้า	ไทย	25	25	5.5	5.5	6.2	5.3	-	-	6.2	5.3
					1,499.7	1,421.9	1,752.8	1,680.3	(20.2)	(2.2)	1,732.6	1,678.1

9.2 ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จและเงินปันผลรับ

ในระหว่างงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2566 และ 2565 บริษัทย่อยของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาครับรู้ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

บริษัทร่วม	งบการเงินรวม			
	สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน			
	ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จาก		เงินปันผลที่บริษัทย่อยรับ**	
	เงินลงทุนในบริษัทร่วม*			
	2566	2565	2566	2565
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 1) จำกัด	6.0	6.0	5.4	3.6
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 2) จำกัด	6.0	5.8	5.6	3.5
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 10) จำกัด	5.4	5.0	4.5	2.6
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลย 2) จำกัด	5.2	4.5	3.6	2.1
บริษัท ประชารัฐชีวมวล นราธิวาส จำกัด	-	-	-	-
บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด	(1.0)	(0.3)	-	-
บริษัท ประชารัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด	(3.3)	(0.4)	-	-
บริษัท พลังงานไทย เสริมสุข จำกัด	0.8	0.7	-	-
บริษัท ไทยคิฟิต เอนเนอร์ยี เดเวลอปเม้นท์ จำกัด	1.0	0.6	-	-
บริษัท เซท เอนเนอจี จำกัด	(1.7)	(1.4)	-	-
บริษัท เอ็นคอม เวสต์ ภูเก็ต เอเนอร์จี (พระนครศรีอยุธยา) จำกัด	-	(0.3)	-	-
บริษัท ซาโล เทค (ไทยแลนด์) จำกัด	(1.0)	(0.3)	-	-
บริษัท สยาม อิเล็กเทรล จำกัด	(0.2)	(0.3)	-	-
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด	(2.8)	(0.9)	-	-
บริษัท พีอีเอ อินเทลลิเจนท์ เทคโนโลยี จำกัด	(0.1)	(0.1)	0.1	-
บริษัท ไทย เอ็นคอม จำกัด	0.1	(0.2)	-	-
บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม สมาร์ท โซลูชั่น จำกัด	2.4	1.6	-	-
บริษัท เอ็นคอม ชาร์จ ยูทิลิตี้ เซอร์วิสเชส จำกัด	0.7	-	-	-
รวม	17.5	20.0	19.2	11.8

* ข้อมูลทางการเงินสำหรับงวดตามที่แสดงอยู่ในงบการเงินรวมจัดทำโดยฝ่ายบริหารของบริษัทร่วม

** เงินปันผลที่บริษัทย่อยได้รับแสดงอยู่ในงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทย่อย

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

(หน่วย: ล้านบาท)

บริษัทร่วม	งบการเงินรวม			
	สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน			
	ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จาก			
	เงินลงทุนในบริษัทร่วม*		เงินปันผลที่บริษัทย่อยรับ**	
	2566	2565	2566	2565
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 1) จำกัด	13.0	12.3	10.6	7.9
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 2) จำกัด	13.0	12.2	10.8	7.9
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 10) จำกัด	11.7	10.4	9.2	6.6
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลย 2) จำกัด	10.2	9.3	7.2	5.5
บริษัท ประชารัฐชีวมวล นราธิวาส จำกัด	-	-	-	-
บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด	(1.5)	(0.6)	-	-
บริษัท ประชารัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด	(3.9)	(0.7)	-	-
บริษัท พลังงานไทย เสริมสุข จำกัด	0.5	0.9	-	-
บริษัท ไทยคิฟิต เอนเนอร์ยี เดเวลอปเม้นท์ จำกัด	1.9	1.2	-	-
บริษัท เซท เอนเนอร์ยี จำกัด	(3.5)	(2.8)	-	-
บริษัท เอ็นคอม เวสต์ ทุ เอเนอร์ยี				
(พระนครศรีอยุธยา) จำกัด	(0.2)	(0.6)	-	-
บริษัท ซาโล เทค (ไทยแลนด์) จำกัด	(3.7)	(0.3)	-	-
บริษัท สยาม อีเล็กทรอล จำกัด	1.6	(0.5)	-	-
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด	(7.7)	(1.5)	-	-
บริษัท พีอีเอ อินเทลลิเจนท์ เทคโนโลยี จำกัด	0.2	(0.1)	0.1	-
บริษัท ไทย เอ็นคอม จำกัด	-	(0.3)	-	-
บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม สมาร์ท โซลูชั่น จำกัด	0.1	0.9	-	-
บริษัท เอ็นคอม ชาร์จ ยูทิลิตี้ เซอร์วิสเชส จำกัด	0.9	-	-	-
รวม	32.6	39.8	37.9	27.9

* ข้อมูลทางการเงินสำหรับงวดตามที่แสดงอยู่ในงบการเงินรวมจัดทำโดยฝ่ายบริหารของบริษัทร่วม

** เงินปันผลที่บริษัทย่อยได้รับแสดงอยู่ในงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทย่อย

ในระหว่างงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2566 และ 2565 ไม่มีส่วนแบ่งกำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่นจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม

9.3 การเปลี่ยนแปลงที่สำคัญในระหว่างงวดของเงินลงทุนในบริษัทร่วม

บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม สมาร์ท โซลูชัน จำกัด

เมื่อวันที่ 19 มกราคม 2566 บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม สมาร์ท โซลูชัน จำกัด ได้มีการเรียกชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการลงทุนเดิม ตามมติอนุมัติเพิ่มทุน จากเดิมทุนจดทะเบียนจำนวน 10 ล้านบาท หุ้นสามัญ 1 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท เป็นจำนวน 20 ล้านบาท มูลค่าหุ้นสามัญ 1 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 20 บาท โดยบริษัทย่อยได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนเดิม เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 2.5 ล้านบาท เป็นหุ้นสามัญ 0.25 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท แล้วเมื่อวันที่ 31 มกราคม 2566

เมื่อวันที่ 3 มีนาคม 2566 บริษัทย่อยได้รับคืนเงินเพิ่มทุนข้างต้นทั้งจำนวน เนื่องจากบริษัท พีอีเอ เอ็นคอม สมาร์ท โซลูชัน จำกัด ได้ยกเลิกการเพิ่มทุน

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

เมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2566 บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด ได้มีการเรียกชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการลงทุนเดิม ตามมติการอนุมัติเพิ่มทุน เมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2565 เป็นหุ้นสามัญ 20 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท และเรียกชำระค่าหุ้นในอัตราหุ้นละ 5 บาท โดยบริษัทย่อยได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนเดิม เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 25 ล้านบาท เป็นหุ้นสามัญ 5 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 5 บาท แล้วเมื่อวันที่ 24 กุมภาพันธ์ 2566

เมื่อวันที่ 4 กรกฎาคม 2566 บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด ได้มีมติอนุมัติเพิ่มทุนจำนวน 122 ล้านบาท เป็นหุ้นสามัญ 12.2 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท โดยบริษัทย่อยได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนเดิม เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 30.5 ล้านบาท เป็นหุ้นสามัญ 3.05 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท แล้วเมื่อวันที่ 14 กรกฎาคม 2566

บริษัท เซท เอนเนอยี จำกัด

เมื่อวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2566 บริษัท เซท เอนเนอยี จำกัด ได้มีการเรียกชำระค่าหุ้นในส่วนที่เหลือจำนวน 2.153 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 24.5 บาท โดยบริษัทย่อยได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 52.8 ล้านบาท แล้วเมื่อวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2566 ทั้งนี้สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทร่วมดังกล่าวมีการเปลี่ยนแปลงจากเดิมร้อยละ 23.775 เป็นร้อยละ 25

บริษัท เอ็นคอม เวสต์ ทุ เอเนอร์จี (พระนครศรีอยุธยา) จำกัด

เมื่อวันที่ 21 มีนาคม 2566 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อย ครั้งที่ 3/2566 ฝ่ายบริหารของบริษัทย่อย ได้รับทราบถึงความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญเกี่ยวกับสถานการณ์การขอขยายกำหนดระยะเวลาการผลิตไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของ บริษัท เอ็นคอม เวสต์ ทุ เอเนอร์จี (พระนครศรีอยุธยา) จำกัด ซึ่งส่งผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจในอนาคตของบริษัทร่วมดังกล่าว บริษัทย่อย จึงได้พิจารณาแล้วเห็นว่าควรบันทึกผลขาดทุนจากการด้อยค่าเงินลงทุนในบริษัทร่วมดังกล่าวจำนวนทั้งสิ้น 18 ล้านบาท ในงวดปัจจุบันเพื่อสะท้อนถึงข้อมูลใหม่ที่เกิดขึ้นดังกล่าว

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง 1) จำกัด

เมื่อวันที่ 3 สิงหาคม 2566 บริษัทย่อยได้ชำระเงินค่าหุ้นเพื่อลงทุนซื้อหุ้นสามัญของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง 1) จำกัด (“BPLC1”) ตามมติเห็นชอบของที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทย่อย เมื่อวันที่ 18 เมษายน 2566 ให้ลงทุนในบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง 1) จำกัด ซึ่งดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าขนาด 140 เมกะวัตต์ จำนวน 37.25 ล้านหุ้น ราคาตามมูลค่าตราไว้หุ้นละ 10 บาท ในราคาหุ้นละ 29.53 บาท เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 1,100 ล้านบาท ซึ่งคิดเป็นสัดส่วน ร้อยละ 25 ของจำนวนหุ้นสามัญทั้งหมดของ BPLC1 ผลจากการเข้าซื้อหุ้นดังกล่าวทำให้ BPLC1 มีสถานะเป็นบริษัทร่วมของบริษัทย่อย

9.4 เงินปันผลที่บริษัทย่อยได้รับจากบริษัทร่วมภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

เมื่อวันที่ 18 สิงหาคม 2566 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2566 ของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 1) จำกัด มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลจากผลการดำเนินงานประจำปีไตรมาส 2 ปี 2566 ในอัตราหุ้นละ 0.89 บาท เป็นจำนวนเงินรวม 14.69 ล้านบาท ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนของบริษัทย่อย จำนวน 3.67 ล้านบาท โดยเงินปันผลดังกล่าวมีกำหนดจ่ายในวันที่ 15 กันยายน 2566

เมื่อวันที่ 18 สิงหาคม 2566 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2566 ของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 2) จำกัด มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลจากผลการดำเนินงานประจำปีไตรมาส 2 ปี 2566 ในอัตราหุ้นละ 0.84 บาท เป็นจำนวนเงินรวม 13.86 ล้านบาท ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนของบริษัทย่อย จำนวน 3.47 ล้านบาท โดยเงินปันผลดังกล่าวมีกำหนดจ่ายในวันที่ 15 กันยายน 2566

เมื่อวันที่ 18 สิงหาคม 2566 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2566 ของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 10) จำกัด มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลจากผลการดำเนินงานประจำปีไตรมาส 2 ปี 2566 ในอัตราหุ้นละ 0.79 บาท เป็นจำนวนเงินรวม 13.04 ล้านบาท ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนของบริษัทย่อย จำนวน 3.26 ล้านบาท โดยเงินปันผลดังกล่าวมีกำหนดจ่ายในวันที่ 15 กันยายน 2566

เมื่อวันที่ 18 สิงหาคม 2566 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2566 ของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลย 2) จำกัด มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลจากผลการดำเนินงานประจำปีไตรมาส 2 ปี 2566 ในอัตราหุ้นละ 0.76 บาท เป็นจำนวนเงินรวม 12.54 ล้านบาท ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนของบริษัทย่อย จำนวน 3.14 ล้านบาท โดยเงินปันผลดังกล่าวมีกำหนดจ่ายในวันที่ 15 กันยายน 2566

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

10. เงินลงทุนในการร่วมค้า

10.1 รายละเอียดของเงินลงทุนในการร่วมค้า

เงินลงทุนในการร่วมค้า ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 และ 31 ธันวาคม 2565 ประกอบด้วยรายการต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

การร่วมค้า	ลักษณะธุรกิจ	งบการเงินรวม					
		สัดส่วนเงินลงทุน		ราคาทุน		มูลค่าตามบัญชี	
						ตามวิธีส่วนได้เสีย	
		30 มิถุนายน	31 ธันวาคม	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม
		2566	2565	2566	2565	2566	2565
		(ร้อยละ)	(ร้อยละ)				
ถือหุ้นทางอ้อม							
กิจการร่วมค้า พีอีเอ	ติดตั้งและให้บริการ	25	25	5.5	5.5	5.3	5.3
เอ็นคอม ฟิวเจอร์	ระบบผลิตไฟฟ้า						
	พลังงาน						
	แสงอาทิตย์						
หัก: ค่าเพื่อผลขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุน				(5.5)	(5.5)	(5.3)	(5.3)
รวม				-	-	-	-

ในระหว่างงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2566 และ 2565 ไม่มีส่วนแบ่งกำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่นจากเงินลงทุนในการร่วมค้า และบริษัทย่อยไม่ได้รับเงินปันผลจากบริษัทร่วมค้า

11. งานระหว่างก่อสร้าง

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		
	งบลงทุน		รวม
	ของการไฟฟ้า	งบที่ได้รับการ	
	ส่วนภูมิภาคและ	สนับสนุนบางส่วน	
	บริษัทย่อย	จากผู้ใช้ไฟ	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2566	43,809	4,912	48,721
ซื้อระหว่างงวด - ราคาทุน	18,400	4,148	22,548
โอนออก	(19,193)	(4,027)	(23,220)
	43,016	5,033	48,049
พัสดुकงเหลือ			14,955
งานระหว่างทำ			3
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566			63,007

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	งบลงทุน	งบที่ได้รับการ	รวม
	ของการไฟฟ้า	สนับสนุนบางส่วน	
	ส่วนภูมิภาค	จากผู้ใช้ไฟ	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2566	42,931	4,912	47,843
ซื้อระหว่างงวด - ราคาทุน	18,256	4,148	22,404
โอนออก	(18,971)	(4,027)	(22,998)
	42,216	5,033	47,249
พัสดुकงเหลือ			14,955
งานระหว่างทำ			3
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566			62,207

พัสดुकงเหลือที่แสดงอยู่ในงานระหว่างก่อสร้าง เป็นพัสดुकงเหลือที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจัดซื้อโดยมีวัตถุประสงค์เฉพาะเพื่อใช้ในการโครงการ

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยกู้ยืมเงินเป็นการเฉพาะเพื่อการก่อสร้างอาคาร ระบบผลิต และระบบจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ซึ่งเข้าเกณฑ์สินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไข โดยต้นทุนการกู้ยืมเกิดจากเงินกู้วัตถุประสงค์เฉพาะดังกล่าว อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมภายในประเทศร้อยละ 1.33 ถึง 4.85 ต่อปี (2565: ร้อยละ 1.27 ถึง 4.90 ต่อปี) โดยดอกเบี้ยเงินกู้สำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2566 จำนวน 1,133 ล้านบาท และ 2,212 ล้านบาท ตามลำดับ (2565: 977 ล้านบาท และ 1,950 ล้านบาท ตามลำดับ) (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 1,125 ล้านบาท และ 2,198 ล้านบาท ตามลำดับ 2565: 972 ล้านบาท และ 1,940 ล้านบาท ตามลำดับ) รับรู้เป็นต้นทุนงานระหว่างก่อสร้าง จำนวน 194 ล้านบาท และ 367 ล้านบาท ตามลำดับ (2565: 172 ล้านบาท และ 357 ล้านบาท ตามลำดับ) (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 187 ล้านบาท และ 355 ล้านบาท ตามลำดับ 2565: 168 ล้านบาท และ 351 ล้านบาท ตามลำดับ) และรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน จำนวน 939 ล้านบาท และ 1,845 ล้านบาท ตามลำดับ (2565: 805 ล้านบาท และ 1,593 ล้านบาท ตามลำดับ) (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 938 ล้านบาท และ 1,843 ล้านบาท ตามลำดับ 2565: 804 ล้านบาท และ 1,589 ล้านบาท ตามลำดับ)

12. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

รายการเปลี่ยนแปลงของบัญชีที่ดิน อาคารและอุปกรณ์สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2566 สรุปได้ดังนี้

	(หน่วย: ล้านบาท)	
	งบการเงิน	
	งบการเงินรวม	เฉพาะกิจการ
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม 2566	331,418	331,426
ซื้อระหว่างงวด - ราคาทุน	876	879
ได้มาจากการรับบริจาค	18	18
รับโอนจากงานระหว่างก่อสร้าง	22,614	22,614
โอนเปลี่ยนประเภทสินทรัพย์	(1)	(1)
จำหน่าย/ตัดจำหน่ายระหว่างงวด - มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่จำหน่าย/ตัดจำหน่าย	(591)	(591)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด	(12,939)	(12,937)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566	341,395	341,408

13. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

รายการเปลี่ยนแปลงของบัญชีสินทรัพย์ไม่มีตัวตนสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2566 สรุปได้ดังนี้

	(หน่วย: ล้านบาท)	
	งบการเงิน	
	งบการเงินรวม	เฉพาะกิจการ
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม 2566	2,989	2,985
ซื้อระหว่างงวด - ราคาทุน	16	16
รับโอนจากงานระหว่างก่อสร้าง	384	384
โอนเปลี่ยนประเภทสินทรัพย์	1	1
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวด	(624)	(623)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566	2,766	2,763

14. เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

	(หน่วย: ล้านบาท)			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิถุนายน 2566	31 ธันวาคม 2565	30 มิถุนายน 2566	31 ธันวาคม 2565
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	67,144	61,180	67,089	61,099
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
(หมายเหตุ 3)	102	109	101	101
เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	2,251	1,431	2,246	1,421
เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
(หมายเหตุ 3)	1	-	2	9
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	976	983	976	983
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	1,559	2,740	1,522	2,615
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
(หมายเหตุ 3)	-	-	-	3
รายได้รับล่วงหน้า	1,074	148	1,073	148
รวมเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	73,107	66,591	73,009	66,379

15. เงินกู้ยืมระยะยาว

	(หน่วย: ล้านบาท)			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิถุนายน 2566	31 ธันวาคม 2565	30 มิถุนายน 2566	31 ธันวาคม 2565
<u>เงินกู้ยืมระยะยาวภายในประเทศ</u>				
กระทรวงการคลัง	111	114	111	114
พันธมิตร	146,515	138,514	146,515	138,514
สถาบันการเงิน	5,925	3,949	5,000	3,000
<u>เงินกู้ยืมระยะยาวต่างประเทศ</u>				
สถาบันการเงิน	19	36	19	36
รวม	152,570	142,613	151,645	141,664
หัก: ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(6,885)	(9,451)	(6,836)	(9,352)
เงินกู้ยืมระยะยาว - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	145,685	133,162	144,809	132,312

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

รายการเปลี่ยนแปลงของเงินกู้ยืมระยะยาวสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2566 สรุปได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม				
	ยอดคงเหลือ		ขาดทุนจาก		
	ณ วันที่	เพิ่มขึ้น	ลดลง	อัตราแลกเปลี่ยน	ส่วนเพิ่ม
	1 มกราคม 2566	ระหว่างงวด	ระหว่างงวด	ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	ตัดจำหน่าย
					30 มิถุนายน 2566
<u>เงินกู้ยืมระยะยาวภายในประเทศ</u>					
กระทรวงการคลัง	114	-	(9)	6	-
พันธบัตร	138,514	12,000	(4,000)	-	1
สถาบันการเงิน	3,949	2,000	(24)	-	-
<u>เงินกู้ยืมระยะยาวต่างประเทศ</u>					
สถาบันการเงิน	36	-	(18)	1	-
รวม	142,613	14,000	(4,051)	7	1

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	ยอดคงเหลือ		ขาดทุนจาก		
	ณ วันที่	เพิ่มขึ้น	ลดลง	อัตราแลกเปลี่ยน	ส่วนเพิ่ม
	1 มกราคม 2566	ระหว่างงวด	ระหว่างงวด	ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	ตัดจำหน่าย
					30 มิถุนายน 2566
<u>เงินกู้ยืมระยะยาวภายในประเทศ</u>					
กระทรวงการคลัง	114	-	(9)	6	-
พันธบัตร	138,514	12,000	(4,000)	-	1
สถาบันการเงิน	3,000	2,000	-	-	-
<u>เงินกู้ยืมระยะยาวต่างประเทศ</u>					
สถาบันการเงิน	36	-	(18)	1	-
รวม	141,664	14,000	(4,027)	7	1

ในระหว่างงวด การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้มีการออกจำหน่ายพันธบัตรและเข้าทำสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวกับสถาบันการเงิน โดยมีรายละเอียดดังนี้

ครั้งที่	วงเงิน	วันที่ออก	วันที่ครบกำหนด	อัตราดอกเบี้ย	เงื่อนไขการจ่ายดอกเบี้ย
	(ล้านบาท)			(ร้อยละต่อปี)	
ครั้งที่ 2/2566	3,000	30 มีนาคม 2566	30 มีนาคม 2573	2.85	ทุก 6 เดือน
ครั้งที่ 3/2566	5,000	30 พฤษภาคม 2566	30 พฤษภาคม 2571	2.87	ทุก 6 เดือน
ครั้งที่ 4/2566	4,000	30 พฤษภาคม 2566	30 พฤษภาคม 2573	3.08	ทุก 6 เดือน

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

เมื่อวันที่ 30 มีนาคม 2566 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้เข้าทำสัญญาเงินกู้ยืมกับธนาคารในประเทศแห่งหนึ่ง วงเงินกู้จำนวน 3,000 ล้านบาท โดยเบิกเงินกู้งวดแรกจำนวน 2,000 ล้านบาทในวันที่ 30 มีนาคม 2566 และงวดที่สองจำนวน 1,000 ล้านบาท ในวันที่ 27 กรกฎาคม 2566 โดยคิดอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงจากอัตราดอกเบี้ยระยะสั้นตลาดกรุงเทพ ระยะ 6 เดือน (BIBOR 6M) บวกร้อยละ 0.1359 ต่อปี โดยกำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อครบอายุเงินกู้ 2 ปี และชำระดอกเบี้ยทุกงวด 6 เดือน ซึ่งจะครบกำหนดชำระเงินกู้ในวันที่ 30 มีนาคม 2568

เมื่อวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2566 บริษัทย่อยได้เข้าทำสัญญาเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขเกี่ยวกับจำนวนเงินการจ่ายชำระคืนเงินต้นในแต่ละงวด ตลอดจนการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ยในช่วงระยะเวลาต่าง ๆ ตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญา

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินต่างประเทศของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินแห่งหนึ่งในประเทศของบริษัทย่อยมีหลักประกันโดยสินทรัพย์ โครงการจำหน่ายและติดตั้งให้บริการระบบผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ (Solar Rooftop) ซึ่งแสดงเป็นลูกหนี้ไม่หมุนเวียนอื่นในงบแสดงฐานะการเงิน นอกจากนี้บริษัทย่อยต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดบางประการตามที่ระบุไว้ในสัญญาดังกล่าว ซึ่งรวมถึงการดำรงอัตราส่วนทางการเงินตามที่กำหนดไว้ในสัญญา

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อย มีวงเงินกู้ยืมระยะยาวตามสัญญาเงินกู้และวงเงินอื่นที่ยังมิได้เบิกใช้เป็นจำนวน 4,800 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2565: 3,800 ล้านบาท) (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 4,000 ล้านบาท 31 ธันวาคม 2565: 3,000 ล้านบาท)

ต่อมาในระหว่างเดือนสิงหาคม 2566 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคออกจำหน่ายพันธบัตร กฟภ. พ.ศ. 2566 สรุปได้ดังนี้

ครั้งที่	วงเงิน (ล้านบาท)	วันที่ออก	วันที่ครบกำหนด	อัตรา ดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	เงื่อนไขการจ่าย ดอกเบี้ย
ครั้งที่ 5/2566	3,500	31 สิงหาคม 2566	31 สิงหาคม 2576	3.35	ทุก 6 เดือน

16. เงินรายได้แผ่นดินค้ำนำส่งคลัง

รายการเปลี่ยนแปลงของเงินรายได้แผ่นดินค้ำนำส่งคลังสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2566 สรุปได้ดังนี้

	(หน่วย: ล้านบาท)
	งบการเงินรวมและ งบการเงินเฉพาะกิจการ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2566	10,229
ตั้งสำรองเงินรายได้แผ่นดิน	2,484
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566	12,713

กระทรวงการคลังกำหนดให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจัดสรรกำไรสุทธิเพื่อนำส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดินในอัตราที่กำหนด หรือตามจำนวนเงินนำส่งที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัติงบประมาณรายจ่ายประจำปีของสำนักงบประมาณ สำนักนายกรัฐมนตรี ทั้งนี้เป็นไปตามที่กระทรวงการคลังกำหนด

ในระหว่างงวด การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคตั้งสำรองเงินรายได้แผ่นดินโดยพิจารณาจากประมาณการรายได้ประจำปีงบประมาณ พ.ศ.2567

17. ประมาณการหนี้สินคลิความ

	(หน่วย: ล้านบาท)
	งบการเงินรวมและ งบการเงินเฉพาะกิจการ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2566	268
เพิ่มขึ้น	1
ลดลง	(122)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566	147

ประมาณการหนี้สินคลิความ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 เกิดจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีคดีที่ถูกฟ้องเรียกค่าเสียหาย และได้ประเมินสถานะของคดีดังกล่าวแล้วคาดว่าจะมีภาระหนี้สินรวมจำนวน 60 คดี (31 ธันวาคม 2565: 74 คดี) ประกอบด้วยคดีที่คาดว่าจะมีผลเสียหายที่ต้องชำระตามทวนทรัพย์ จำนวน 6 คดี และคดีที่คาดว่าจะมีผลเสียหายที่ต้องชำระต่ำกว่าทวนทรัพย์ จำนวน 54 คดี

ในระหว่างงวดปัจจุบัน การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีคดีที่สิ้นสุดกระบวนการพิจารณาคดีของศาล จำนวน 17 คดี โดยมีจำนวนเงินรวม 82 ล้านบาท ซึ่งมีคดีจำนวน 12 คดี ที่ได้มีการจ่ายชดเชยค่าเสียหายที่เกิดขึ้น จำนวน 18 ล้านบาท นอกจากนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคปรับลดประมาณการหนี้สินคดีความ จำนวน 35 คดี โดยมีจำนวนเงินรวม 40 ล้านบาท ประกอบด้วยคดีที่ศาลชั้นต้นตัดสินให้ชำระต่ำกว่าทุนทรัพย์ที่โจทก์ฟ้องร้อง จำนวน 12 คดี โดยมีจำนวนเงินรวม 32 ล้านบาท และคดีที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทบทวนประมาณการหนี้สินคดีความ จำนวน 23 คดี โดยมีจำนวนเงินรวม 8 ล้านบาท ซึ่งปัจจุบันคดีดังกล่าวยังอยู่ระหว่างกระบวนการพิจารณาคดีของศาลชั้นต้น

18. ภาระผูกพันในการก่อสร้าง

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 งบการเงินรวมและงบเฉพาะกิจการมีภาระผูกพันในการก่อสร้าง จำนวน 6,096 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2565: 6,502 ล้านบาท) (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 6,096 ล้านบาท 31 ธันวาคม 2565: 6,503 ล้านบาท) เกิดจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้รับชำระเงินค่าจ้างก่อสร้างขยายเขตจำหน่ายให้ผู้ใช้ไฟฟ้า ซึ่งผู้ใช้ไฟฟ้าเป็นผู้ออกค่าใช้จ่ายทั้งหมดหรือสมทบบางส่วน โดยทรัพย์สินเป็นของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

19. รายได้รอการรับรู้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม
	2566	2565	2566	2565
เงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้าง	54,872	54,689	54,874	54,689
รายได้จากการรับโอนสินทรัพย์รอการรับรู้	1,205	1,252	1,205	1,252
รายได้ค่าเช่ารอการรับรู้	300	307	300	307
รายได้งานบริการรอการรับรู้	122	122	122	122
รายได้ค่าจัดการพลังงานรอการรับรู้	156	98	156	98
รายได้จากการรับบริจาครอการรับรู้	185	185	185	185
รวมรายได้รอรับรู้	56,840	56,653	56,842	56,653

20. รายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า

(หน่วย: ล้านบาท)

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565	2566	2565
ประเภทของสินค้าหรือบริการ				
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	185,031	142,818	185,031	142,818
รายได้ค่าบริการก่อสร้าง	951	1,002	945	1,002
รายได้ค่าบริการ	2,984	2,730	2,978	2,623
รวมรายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า	188,966	146,550	188,954	146,443
ระยะเวลาในการรับรู้รายได้				
รับรู้รายได้ ณ เวลาใดเวลาหนึ่ง	926	952	937	844
รับรู้รายได้ตลอดช่วงเวลาหนึ่ง	188,040	145,598	188,017	145,599
รวมรายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า	188,966	146,550	188,954	146,443

(หน่วย: ล้านบาท)

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565	2566	2565
ประเภทของสินค้าหรือบริการ				
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	352,539	268,839	352,539	268,839
รายได้ค่าบริการก่อสร้าง	2,135	1,948	2,113	1,948
รายได้ค่าบริการ	5,681	5,458	5,663	5,214
รวมรายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า	360,355	276,245	360,315	276,001
ระยะเวลาในการรับรู้รายได้				
รับรู้รายได้ ณ เวลาใดเวลาหนึ่ง	1,862	1,957	1,862	1,710
รับรู้รายได้ตลอดช่วงเวลาหนึ่ง	358,493	274,288	358,453	274,291
รวมรายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า	360,355	276,245	360,315	276,001

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

การกระทบยอดระหว่างรายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้ากับข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงานที่เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาลข้อ 22 แสดงได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565	2566	2565
รายได้จากลูกค้าภายนอก	188,966	146,550	188,954	146,443
รายได้ระหว่างส่วนงาน	11	8	-	-
	188,977	146,558	188,954	146,443
รายการปรับปรุงและตัดรายการระหว่างกัน	(11)	(8)	-	-
รวมรายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า	188,966	146,550	188,954	146,443

(หน่วย: ล้านบาท)

	สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565	2566	2565
รายได้จากลูกค้าภายนอก	360,355	276,245	360,315	276,001
รายได้ระหว่างส่วนงาน	16	41	-	-
	360,371	276,286	360,315	276,001
รายการปรับปรุงและตัดรายการระหว่างกัน	(16)	(41)	-	-
รวมรายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า	360,355	276,245	360,315	276,001

การช่วยเหลือและสนับสนุนตามมาตรการบรรเทาผลกระทบจากสถานการณ์ราคาพลังงานที่สูงขึ้น

เมื่อวันที่ 7 มีนาคม 2566 คณะรัฐมนตรีมีมติอนุมัติงบประมาณการดำเนินมาตรการช่วยเหลือค่าไฟฟ้าเพื่อบรรเทาผลกระทบต่อประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากสถานการณ์ราคาพลังงานที่สูงขึ้น ในคราวประชุมเมื่อวันที่ 24 มกราคม 2566 ในมาตรการให้ส่วนลด Ft แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 1 บ้านอยู่อาศัย ที่มีการใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 300 หน่วยต่อเดือน เป็นเวลา 4 เดือน ตั้งแต่ค่าไฟฟ้าประจำเดือนมกราคม 2566 ถึงเดือนเมษายน 2566 โดยใช้จ่ายจากงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 งบกลาง รายการเงินสำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้รับกรอบวงเงิน 2,674 ล้านบาท ทั้งนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้รับเงินแล้ว จำนวน 1,017 ล้านบาท ในเดือนเมษายน 2566 และจำนวน 1,005 ล้านบาทในเดือนมิถุนายน 2566

ตามที่คณะรัฐมนตรีนำเสนอตามมติอนุวัติการทบวงเงินในคราวประชุมเมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม 2566 ในมาตรการให้ส่วนลด Ft และมาตรการช่วยเหลือระยะเร่งด่วน เมื่อวันที่ 15 พฤษภาคม 2566 คณะกรรมการการเลือกตั้งมีมติเห็นชอบงบประมาณการดำเนินมาตรการช่วยเหลือค่าไฟฟ้าเพื่อบรรเทาผลกระทบต่อประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากสถานการณ์ราคาพลังงานที่สูงขึ้น โดยให้ส่วนลด Ft แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 1 บ้านอยู่อาศัย ที่มีการใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 300 หน่วยต่อเดือน เป็นเวลา 4 เดือน ตั้งแต่ค่าไฟฟ้าประจำเดือน พฤษภาคม 2566 ถึงเดือนสิงหาคม 2566 และมาตรการช่วยเหลือระยะเร่งด่วน โดยให้ส่วนลดแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยที่ใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 500 หน่วยต่อเดือน จำนวน 150 บาทต่อราย ก่อนภาษีมูลค่าเพิ่ม สำหรับค่าไฟฟ้าประจำเดือน พฤษภาคม 2566 โดยใช้จ่ายจากงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 งบกลาง รายการเงินสำรองจ่าย เพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและกิจการไฟฟ้าอื่นได้รับกรอบวงเงินทั้งสิ้น 10,464 ล้านบาท โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้รับเงินสำหรับค่าไฟฟ้าประจำเดือน พฤษภาคม 2566 แล้วจำนวน 3,255 ล้านบาท ในเดือนกรกฎาคม 2566 และสำหรับค่าไฟฟ้าประจำเดือนมิถุนายน 2566 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ขอรับการจัดสรรในเดือนกรกฎาคม 2566 แล้วจำนวน 1,181 ล้านบาท

เงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าสำหรับการอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส ตามมาตรา 97(1)

ตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ เมื่อวันที่ 13 สิงหาคม 2558 กำหนดให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้การอุดหนุนค่าไฟฟ้าฟรีแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยที่ติดตั้งมิเตอร์ไม่เกิน 5 แอมป์ ที่ไม่เป็นนิติบุคคล และจะต้องมีการใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 50 หน่วยต่อเดือน ติดต่อกันเป็นระยะเวลาไม่น้อยกว่า 3 เดือน โดยให้เบิกจ่ายจากเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(1) สำหรับงวดสามเดือนและหกเดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2566 ยอดที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้การอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส ตามมาตรา 97(1) มีจำนวน 230 ล้านบาท และ 1,065 ล้านบาท ตามลำดับ (2565: 537 ล้านบาท และ 1,158 ล้านบาท ตามลำดับ)

เมื่อวันที่ 7 มีนาคม 2566 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) เห็นชอบผลการพิจารณาฐานะการเงินของการไฟฟ้า (ค่าจริง) ปี 2564 โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีเงินเรียกคืนผลประโยชน์ส่วนเกินจำนวน 695 ล้านบาท ทั้งนี้ให้หักเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าสำหรับการอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสตามมาตรา 97(1) เฉพาะส่วนที่ค้างรับของปี 2564 จำนวน 593 ล้านบาท สำหรับเงินเรียกคืนผลประโยชน์ส่วนเกินที่เหลือให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเก็บรักษาไว้เป็นเงินสำรองจนกว่าจะมีคำสั่งเรียกคืนผลประโยชน์ตามประกาศ กกพ. ต่อไป

เมื่อวันที่ 9 มีนาคม 2566 ตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) กำหนดให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้การอุดหนุนค่าไฟฟ้าฟรีแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยที่ติดตั้งมิเตอร์ไม่เกิน 5 แอมป์ที่ไม่เป็นนิติบุคคล และจะต้องมีการใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 50 หน่วยต่อเดือน ติดต่อกันเป็นระยะเวลาไม่น้อยกว่า 3 เดือน ที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ตรวจสอบสิทธิของผู้ใช้ไฟฟ้าไม่ให้ความซับซ้อน และผู้ใช้ไฟฟ้าได้มีการลงทะเบียนผู้มีสิทธิในบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ สำหรับบิดาไฟฟ้าประจำเดือนพฤษภาคม 2566 เป็นต้นไป และให้นำค่าใช้จ่ายในการอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสเป็นส่วนหนึ่งของความต้องการรายได้ (Revenue Requirement) ของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายในการพิจารณาฐานะการเงินของการไฟฟ้า

21. เงินชดเชยรายได้

การนำส่งและเบิกจ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(1) และมาตรา 97 วรรคสอง สำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า ซึ่งประกอบด้วยไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เพื่อให้มีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง และส่งเสริมนโยบายในการกระจายความเจริญไปสู่ภูมิภาค โดยให้การไฟฟ้านครหลวงนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(1) และมาตรา 97 วรรคสองเป็นรายเดือน เป็นจำนวนเงินเท่ากับ 1,000 ล้านบาทต่อเดือน ตามคำสั่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานที่ 8/2566 ลงวันที่ 31 มกราคม 2566 (2565: 1,000 ล้านบาทต่อเดือน ตามคำสั่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานที่ 28/2565 ลงวันที่ 24 กุมภาพันธ์ 2565) และให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคขอเบิกจ่ายจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(1) และมาตรา 97 วรรคสอง ได้เท่ากับจำนวนเงินที่การไฟฟ้านครหลวงได้นำส่งเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าในแต่ละเดือน สำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2566 ยอดที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเบิกจ่ายจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในเรื่องดังกล่าวมีจำนวน 3,000 ล้านบาท และ 6,000 ล้านบาท ตามลำดับ (2565: 3,000 ล้านบาท และ 6,000 ล้านบาท ตามลำดับ)

22. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

ข้อมูลส่วนงานดำเนินงานที่นำเสนอนี้สอดคล้องกับรายงานภายในของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานได้รับและสอบทานอย่างสม่ำเสมอเพื่อใช้ในการตัดสินใจในการจัดสรรทรัพยากรให้กับส่วนงานและประเมินผลการดำเนินงานของส่วนงาน

เพื่อวัตถุประสงค์ในการบริหารงาน การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยจัดโครงสร้างองค์กรเป็นหน่วยธุรกิจตามภูมิภาค การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยมีส่วนงานที่รายงานทั้งสิ้น 5 ส่วนงาน ดังนี้

- ภาคเหนือ
- ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ
- ภาคกลาง
- ภาคใต้
- สำนักงานใหญ่

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยได้ร่วมงานดำเนินงานซึ่งส่วนงานดำเนินงานดังกล่าวมีลักษณะเชิงเศรษฐกิจที่คล้ายคลึงกันและมีความคล้ายคลึงกันในลักษณะอื่น ๆ ตามที่กำหนดในมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดสอบทานผลการดำเนินงานของแต่ละหน่วยธุรกิจแยกจากกันเพื่อวัตถุประสงค์ในการตัดสินใจเกี่ยวกับการจัดสรรทรัพยากรและการประเมินผลการปฏิบัติงาน การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคประเมินผลการปฏิบัติงานของส่วนงานโดยพิจารณาจากกำไรหรือขาดทุนจากการดำเนินงานและสินทรัพย์รวมและหนี้สินรวมซึ่งวัดมูลค่าโดยใช้เกณฑ์เดียวกับที่ใช้ในการวัดกำไรหรือขาดทุนจากการดำเนินงานและสินทรัพย์รวมในงบการเงิน

การบันทึกบัญชีสำหรับรายการระหว่างส่วนงานที่รายงานเป็นไปในลักษณะเดียวกับการบันทึกบัญชีสำหรับรายการธุรกิจกับบุคคลภายนอก

ข้อมูลรายได้ ค่าใช้จ่ายและกำไรขาดทุน และสินทรัพย์รวมหนี้สินรวมของส่วนงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยมีดังต่อไปนี้

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

สินทรัพย์รวมและหนี้สินรวมจำแนกตามส่วนงาน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 และ 31 ธันวาคม 2565 มีรายละเอียด ดังนี้

	(หน่วย: ล้านบาท)													
	ภาคเหนือ		ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ		ภาคกลาง		ภาคใต้		สำนักงานใหญ่		รายการค้าบัญชี		งบการเงินรวม	
	30	31	30	31	30	31	30	31	30	31	30	31	30	31
	มิถุนายน 2566	ธันวาคม 2565	มิถุนายน 2566	ธันวาคม 2565	มิถุนายน 2566	ธันวาคม 2565	มิถุนายน 2566	ธันวาคม 2565	มิถุนายน 2566	ธันวาคม 2565	มิถุนายน 2566	ธันวาคม 2565	มิถุนายน 2566	ธันวาคม 2565
สินทรัพย์														
ลูกหนี้การค้า	10,871	8,666	11,667	9,501	30,501	26,886	11,054	9,563	8,910	7,908	(15)	(18)	72,988	62,506
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	418	299	326	295	661	531	478	438	53,486	53,383	(2)	(1)	55,367	54,945
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	72,753	70,579	77,654	74,888	110,417	107,749	74,791	72,397	5,801	5,822	(21)	(17)	341,395	331,418
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	12,742	12,811	15,321	15,643	15,490	15,666	13,558	14,026	20,308	21,627	(4,893)	(3,766)	72,526	76,007
รวมสินทรัพย์	96,784	92,355	104,968	100,327	157,069	150,832	99,881	96,424	88,505	88,740	(4,931)	(3,802)	542,276	524,876
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น														
หนี้สินหมุนเวียน	81,552	75,115	96,242	88,938	(307,528)	(300,991)	43,728	39,375	179,994	183,283	(16)	(18)	93,972	85,702
เงินกู้ยืมระยะยาว	-	-	-	-	-	-	-	-	152,570	142,613	-	-	152,570	142,613
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	18,634	18,566	25,133	25,044	39,568	39,142	19,506	19,575	5,719	5,465	(32)	(4)	108,528	107,788
รวมหนี้สิน	100,186	93,681	121,375	113,982	(267,960)	(261,849)	63,234	58,950	338,283	331,361	(48)	(22)	355,070	336,103
ส่วนของผู้ถือหุ้น	(3,402)	(1,326)	(16,407)	(13,655)	425,029	412,681	36,647	37,474	(249,778)	(242,621)	(4,883)	(3,780)	187,206	188,773
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	96,784	92,355	104,968	100,327	157,069	150,832	99,881	96,424	88,505	88,740	(4,931)	(3,802)	542,276	524,876

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

ผลการดำเนินงานจำแนกตามส่วนงานสำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2566 และ 2565 มีรายละเอียด ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

	ภาคเหนือ		ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ		ภาคกลาง		ภาคใต้		สำนักงานใหญ่		ตัดรายการระหว่างกัน		งบการเงินรวม	
	2566	2565	2566	2565	2566	2565	2566	2565	2566	2565	2566	2565	2566	2565
รายได้จากการขายและบริการ	30,128	22,448	33,471	24,756	93,691	75,107	31,452	24,014	235	233	(11)	(8)	188,966	146,550
เงินชดเชยรายได้	462	460	527	499	1,508	1,561	503	480	-	-	-	-	3,000	3,000
รายได้อื่น	33	67	(17)	44	7	75	46	76	86	87	(24)	(32)	131	317
รวมรายได้	30,623	22,975	33,981	25,299	95,206	76,743	32,001	24,570	321	320	(35)	(40)	192,097	149,867
ค่าซื้อไฟฟ้า	27,098	19,847	30,051	22,079	82,866	64,627	28,018	20,879	-	-	-	-	168,033	127,432
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับบุคลากร	976	1,002	1,150	1,217	1,209	1,216	896	918	950	951	(1)	(1)	5,180	5,303
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์ของพนักงาน	65	67	77	79	79	82	61	64	51	52	-	-	333	344
ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร	2	1	2	1	2	3	1	1	25	26	-	-	32	32
ค่าป้องกัน ช่อมแซม บำรุงรักษา และก่อสร้าง	268	284	374	334	530	544	359	434	531	425	(9)	-	2,053	2,021
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	1,405	1,317	1,536	1,442	2,108	1,913	1,511	1,439	501	645	-	-	7,061	6,756
ค่าใช้จ่ายอื่นในการดำเนินงาน	462	450	584	640	664	570	542	487	401	314	-	(7)	2,653	2,454
ค่าใช้จ่ายอื่น	12	17	39	49	8	121	82	63	12	10	-	-	153	260
รวมค่าใช้จ่าย	30,288	22,985	33,813	25,841	87,466	69,076	31,470	24,285	2,471	2,423	(10)	(8)	185,498	144,602

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน

บริษัทร่วม	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18	20	18	20
รายได้ทางการเงิน	5	3	3	3	18	8	6	4	181	91	-	-	213	109
ต้นทุนทางการเงิน	(2)	(2)	(2)	(3)	(5)	(3)	(3)	(3)	(948)	(809)	-	-	(960)	(820)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	338	(9)	169	(542)	7,753	7,672	534	286	(2,917)	(2,821)	(7)	(12)	5,870	4,574
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	-	-	-	-	-	-	-	-	(2)	-	-	-	(2)	-
กำไร (ขาดทุน) สำหรับงวด	338	(9)	169	(542)	7,753	7,672	534	286	(2,919)	(2,821)	(7)	(12)	5,868	4,574
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1)	-	-	-	(1)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	338	(9)	169	(542)	7,753	7,672	534	286	(2,919)	(2,822)	(7)	(12)	5,868	4,573

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

(หน่วย: ล้านบาท)

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน														
	ภาคเหนือ		ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ		ภาคกลาง		ภาคใต้		สำนักงานใหญ่		ตัดรายการระหว่างกัน		งบการเงินรวม	
	2566	2565	2566	2565	2566	2565	2566	2565	2566	2565	2566	2565	2566	2565
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ														
รายได้จากการขายและบริการ	53,949	41,139	60,611	46,168	184,767	142,714	60,672	45,744	372	521	(16)	(41)	360,355	276,245
เงินชดเชยรายได้	889	883	1,015	997	3,088	3,144	1,008	976	-	-	-	-	6,000	6,000
รายได้อื่น	69	105	52	74	87	145	225	114	149	292	(42)	(48)	540	682
รวมรายได้	54,907	42,127	61,678	47,239	187,942	146,003	61,905	46,834	521	813	(58)	(89)	366,895	282,927
ค่าซื้อไฟฟ้า	50,549	36,907	56,947	41,600	166,667	123,332	55,964	40,053	-	-	-	-	330,127	241,892
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับบุคลากร	1,938	1,987	2,279	2,371	2,376	2,409	1,794	1,823	1,830	1,866	(2)	(3)	10,215	10,453
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์ของพนักงาน	129	133	155	158	157	165	122	127	103	105	-	-	666	688
ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร	4	3	4	3	3	4	3	3	51	53	-	-	65	66
ค่าป้องกัน ช่อมแซม บำรุงรักษาและก่อสร้าง	547	521	700	571	1,035	980	718	841	852	829	(12)	-	3,840	3,742
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	2,758	2,566	2,988	2,776	4,076	3,677	2,941	2,801	1,050	1,049	-	-	13,813	12,869
ค่าใช้จ่ายอื่นในการดำเนินงาน	1,049	804	1,316	1,012	1,285	973	1,110	866	838	546	(3)	(34)	5,595	4,167
ค่าใช้จ่ายอื่น	14	19	42	50	14	168	85	107	36	39	-	-	191	383
รวมค่าใช้จ่าย	56,988	42,940	64,431	48,541	175,613	131,708	62,737	46,621	4,760	4,487	(17)	(37)	364,512	274,260
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33	40	33	40
รายได้ทางการเงิน	10	7	7	6	28	17	11	8	327	172	-	-	383	210
ต้นทุนทางการเงิน	(5)	(5)	(5)	(5)	(8)	(7)	(6)	(6)	(1,863)	(1,602)	-	-	(1,887)	(1,625)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	(2,076)	(811)	(2,751)	(1,301)	12,349	14,305	(827)	215	(5,775)	(5,104)	(8)	(12)	912	7,292
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้	-	-	-	-	-	-	-	-	5	(5)	-	-	5	(5)
กำไร (ขาดทุน) สำหรับงวด	(2,076)	(811)	(2,751)	(1,301)	12,349	14,305	(827)	215	(5,770)	(5,109)	(8)	(12)	917	7,287
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1)	-	-	-	(1)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	(2,076)	(811)	(2,751)	(1,301)	12,349	14,305	(827)	215	(5,770)	(5,110)	(8)	(12)	917	7,286

23. ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น**23.1 ภาระผูกพันเกี่ยวกับรายจ่ายฝ่ายทุน**

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยมีภาระผูกพันรายจ่ายฝ่ายทุนซึ่งส่วนใหญ่เกี่ยวกับรายจ่ายซื้อพัสดุและอุปกรณ์งานก่อสร้างเป็นจำนวนเงิน 36,151 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2565: 30,233 ล้านบาท) (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 35,988 ล้านบาท 31 ธันวาคม 2565: 30,023 ล้านบาท)

23.2 ภาระผูกพันเกี่ยวกับสัญญาเช่า

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยมีค่าเช่าที่ดิน สิ่งปลูกสร้างและยานพาหนะที่ต้องจ่ายในอนาคตทั้งสิ้นภายใต้สัญญาเช่าที่บอกเลิกไม่ได้ซึ่งยังไม่เริ่มมีผล ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม
	2566	2565	2566	2565
จ่ายชำระ				
ภายใน 1 ปี	234	245	234	245
เกินกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	228	333	228	333

23.3 ภาระผูกพันเกี่ยวกับสัญญาระยะยาวที่สำคัญ

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีภาระผูกพันภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก จำนวน 956 สัญญา (31 ธันวาคม 2565: 953 สัญญา) ทั้งนี้การปฏิบัติตามสัญญาเป็นไปตามข้อกำหนดและเงื่อนไขที่ระบุในสัญญาดังกล่าว การรับซื้อไฟฟ้าประกอบด้วยค่าไฟฟ้าฐาน ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าและหักค่าดำเนินการร้อยละ 2 (ถ้ามี) โดยราคารับซื้อจะแตกต่างกันไปตามปริมาณขายตามสัญญาและประเภทของเชื้อเพลิงที่ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากทำสัญญากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

23.4 ภาระผูกพันการนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า

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

เมื่อวันที่ 29 ธันวาคม 2565 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานประกาศ เรื่อง การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำหรับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และประกาศ เรื่อง การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำหรับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า กำหนดให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคนำส่งเงินเข้ากองทุนในอัตรา 0.00 บาทต่อหน่วยจำหน่ายสุทธิ ในรอบเดือนที่เรียกเก็บค่าไฟฟ้า ทั้งนี้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566 เป็นต้นไป ทั้งนี้ในระหว่างงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2566 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาครับรู้รายการดังกล่าวตามอัตราที่กำหนดทำให้ไม่มีรายจ่ายดังกล่าวในกำไรหรือขาดทุน (2565: 257 ล้านบาท และ 494 ล้านบาท ตามลำดับ)

23.5 คดีฟ้องร้อง

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีคดีที่ถูกฟ้องร้องจำนวน 266 คดี โดยมีทุนทรัพย์ตามคำฟ้องรวมจำนวน 35,575 ล้านบาท ซึ่งอยู่ในระหว่างกระบวนการยุติธรรม โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคคาดว่าจะอาจมีผลเสียหายที่ต้องชำระเต็มจำนวน 6 คดี นอกนั้นคาดว่าจะผลของคดีดังกล่าวจะไม่เกิดผลเสียหายที่มีสาระสำคัญที่ต้องชำระจำนวน 205 คดี และมีคดีที่อาจมีผลเสียหายที่จะต้องชำระต่ำกว่าทุนทรัพย์จำนวน 54 คดี

สรุปคดีฟ้องร้องที่คาดว่าจะไม่เกิดผลเสียหายที่มีสาระสำคัญและอาจมีผลเสียหายที่จะต้องชำระต่ำกว่าทุนทรัพย์ได้ดังนี้

1. กรณีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ถูกกล่าวหาว่ากระทำผิดสัญญาทางแพ่ง จำนวน 5 คดี จำนวนทุนทรัพย์เรียกร้อง 2 ล้านบาท
2. กรณีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ถูกกล่าวหาว่ากระทำละเมิดหรือประมาทเลินเล่อ เป็นเหตุให้เกิดความเสียหายต่อบุคคลอื่น จำนวน 52 คดี จำนวนทุนทรัพย์เรียกร้อง 253 ล้านบาท
3. กรณีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีข้อพิพาทเกี่ยวกับการจ้างแรงงาน และสิทธิประโยชน์ของพนักงาน จำนวน 21 คดี จำนวนทุนทรัพย์เรียกร้อง 83 ล้านบาท
4. กรณีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ถูกกล่าวหาว่ากระทำละเมิดหรือประมาทเลินเล่อจากการใช้อำนาจทางปกครอง จำนวน 98 คดี จำนวนทุนทรัพย์เรียกร้อง 203 ล้านบาท
5. กรณีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ถูกฟ้องร้องเพื่อขอให้เพิกถอน กฎ คำสั่งทางปกครอง จำนวน 26 คดี จำนวนทุนทรัพย์เรียกร้อง 166 ล้านบาท
6. กรณีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ถูกกล่าวหาว่ากระทำผิดสัญญาทางปกครอง จำนวน 11 คดี จำนวนทุนทรัพย์เรียกร้อง 6,974 ล้านบาท
7. กรณีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีข้อพิพาทกับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) จำนวน 47 คดี จำนวนทุนทรัพย์เรียกร้อง 27,747 ล้านบาท

23.6 การผูกพันการค้าประกันวงเงินสินเชื่อ

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 และ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทย่อยมีการค้าประกันที่เกี่ยวข้องกับวงเงินกู้ยืมระยะยาวที่บริษัทร่วมแห่งหนึ่งได้รับจากธนาคาร อันเนื่องมาจากการเข้าทำสัญญาค้าประกันกับธนาคารในจำนวนเงินต้นไม่เกิน 240 ล้านบาท ตลอดจนดอกเบี้ยทบต้น และอื่น ๆ ตามที่กำหนดในสัญญา (โดยจำนวนเงินที่บริษัทย่อยต้องรับผิดชอบหากมีการผิดนัดชำระหนี้ให้คำนวณตามสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทร่วมแห่งนั้น) บริษัทย่อยจำเป็นต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขต่าง ๆ ที่กำหนดในสัญญาค้าประกันดังกล่าว ซึ่งรวมถึงการดำรงอัตราส่วนทางการเงินตามที่ระบุในสัญญา ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 การดำรงอัตราส่วนทางการเงินบางประการยังไม่เป็นไปตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ ปัจจุบันบริษัทย่อยอยู่ระหว่างการดำเนินการในเรื่องนี้ ฝ่ายบริหารของบริษัทย่อยเห็นว่า การไม่สามารถดำรงอัตราส่วนทางการเงินดังกล่าวจะไม่ส่งผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินของบริษัทย่อยเนื่องจากบริษัทร่วมยังไม่ได้ผิดนัดชำระหนี้

24. เครื่องมือทางการเงิน

มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

เนื่องจากเครื่องมือทางการเงินส่วนใหญ่ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยจัดอยู่ในประเภทระยะสั้นหรือมีอัตราดอกเบี้ยใกล้เคียงกับอัตราดอกเบี้ยในตลาด การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยจึงประมาณมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชีที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงิน รายละเอียดของหนี้สินทางการเงินที่มีมูลค่าตามบัญชีแตกต่างจากมูลค่ายุติธรรมอย่างมีสาระสำคัญ มีดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ			
	30 มิถุนายน 2566		31 ธันวาคม 2565	
	มูลค่าตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม	มูลค่าตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
หนี้สินทางการเงิน				
เงินกู้ยืมระยะยาว	146,646	145,240	138,664	139,363

25. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

บริษัทย่อยมีเงินลงทุนในตราสารทุนของบริษัทที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน ซึ่งแสดงเป็นสินทรัพย์ทางการเงิน ไม่หมุนเวียนอื่นในงบแสดงฐานะการเงิน ทั้งนี้ เมื่อวันที่ 7 สิงหาคม 2566 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ได้มีการเรียกชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการลงทุนเดิม ตามมติการอนุมัติเพิ่มทุน เมื่อวันที่ 7 สิงหาคม 2566 จำนวน 540 ล้านบาท เป็นหุ้นสามัญ 54 ล้านหุ้น มูลค่าตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยได้เรียกชำระค่าหุ้นในราคาตามมูลค่าตราไว้หุ้นละ 10 บาท บริษัทย่อยได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนเดิมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 27 ล้านบาท เป็นหุ้นสามัญ 2.7 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท แล้วเมื่อวันที่ 9 สิงหาคม 2566

26. การอนุมัติข้อมูลทางการเงินระหว่างกาล

ข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลนี้ได้รับการอนุมัติให้ออกโดยผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเมื่อวันที่ 1 กันยายน 2566