

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อย

รายงานการสอบทาน และ ข้อมูลทางการเงินระหว่างกาล

สำหรับงวดสามเดือนและเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565

รายงานการสอบทานข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลโดยผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอต่อคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ข้าพเจ้าได้สอบทานงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวดสามเดือนและเก้าเดือนสิ้นสุดวันเดียวกัน และงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบกระแสเงินสดรวมสำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันเดียวกัน และหมายเหตุประกอบงบการเงินรวมระหว่างกาลแบบย่อของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อย และได้สอบทานข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ด้วยเช่นกัน (รวมเรียกว่า “ข้อมูลทางการเงินระหว่างกาล”) ซึ่งผู้บริหารของกิจการเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนอข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลเหล่านี้ตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 34 เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างกาล ส่วนข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบในการให้ข้อสรุปเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลดังกล่าวจากผลการสอบทานของข้าพเจ้า

ขอบเขตการสอบทาน

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานสอบทานตามมาตรฐานงานสอบทาน รหัส 2410 เรื่อง การสอบทานข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลโดยผู้สอบบัญชีรับอนุญาตของกิจการ การสอบทานดังกล่าวประกอบด้วย การใช้วิธีการสอบถาม บุคลากร ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบด้านการเงินและบัญชี และการวิเคราะห์เปรียบเทียบและวิธีการสอบทานอื่น การสอบทานนี้มีขอบเขตจำกัดกว่าการตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ทำให้ข้าพเจ้าไม่สามารถได้ความเชื่อมั่นว่าจะพบเรื่องที่มีนัยสำคัญทั้งหมดซึ่งอาจพบได้จากการตรวจสอบ ดังนั้นข้าพเจ้าจึงไม่ได้แสดงความเห็นต่อข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลที่สอบทาน

ข้อสรุป

ข้าพเจ้าไม่พบสิ่งที่เป็นเหตุให้เชื่อว่าข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลดังกล่าวไม่ได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 34 เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างกาล ในสาระสำคัญจากการสอบทานของข้าพเจ้า



กึ่งกาญจน์ อัสวรังษณีย์

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขทะเบียน 4496

บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด

กรุงเทพฯ: 6 ธันวาคม 2565

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อย
งบแสดงฐานะการเงิน
ณ วันที่ 30 กันยายน 2565

(หน่วย: พันบาท)

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่
	30 กันยายน 2565 (ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	31 ธันวาคม 2564 (ตรวจสอบแล้ว)	30 กันยายน 2565 (ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	31 ธันวาคม 2564 (ตรวจสอบแล้ว)
สินทรัพย์				
สินทรัพย์หมุนเวียน				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	4	25,660,376	12,240,072	24,341,309
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	3, 5	61,074,793	46,440,711	60,720,372
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	3	-	49,237	-
พัสดุดอกเบี้ย	6	2,449,118	2,485,973	2,442,240
เงินฝากสถาบันการเงินที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะ	7	38,777,589	40,852,170	38,777,589
ภาษีซื้อที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ		3,692,769	2,327,494	3,687,942
เงินจ่ายล่วงหน้าให้ผู้รับจ้าง		1,905,949	1,920,043	1,867,777
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		161,320	108,273	137,479
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		133,721,914	106,423,973	131,974,708
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน				
เงินฝากธนาคารที่มีภาระค้ำประกัน		50,000	50,000	-
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	8	-	-	4,010,621
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	9	1,635,773	1,387,804	-
เงินลงทุนในการร่วมค้า	10	-	-	-
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น		256,721	256,896	1,721
ลูกหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น		1,493,394	999,550	171,206
งานระหว่างก่อสร้าง	11	59,709,544	56,076,891	58,910,021
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	12	525,855	500,679	438,551
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	13	327,280,619	316,267,673	327,287,599
สินทรัพย์สิทธิการใช้		1,560,691	1,902,142	1,521,616
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	14	2,687,441	2,591,028	2,683,807
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		205,853	123,129	104,704
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		395,405,891	380,155,792	395,129,846
รวมสินทรัพย์		529,127,805	486,579,765	527,104,554

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อย
งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)
ณ วันที่ 30 กันยายน 2565

(หน่วย: พันบาท)

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	
	30 กันยายน 2565 (ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	31 ธันวาคม 2564 (ตรวจสอบแล้ว)	30 กันยายน 2565 (ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	31 ธันวาคม 2564 (ตรวจสอบแล้ว)	
หนี้สินและส่วนของทุน					
หนี้สินหมุนเวียน					
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	3, 15	71,210,403	48,566,500	70,923,250	48,163,434
เงินกู้ยืมระยะยาวส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	16	7,452,959	5,635,932	7,354,023	5,553,516
หนี้สินตามสัญญาเช่าส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		789,372	851,283	778,175	840,917
เงินรายได้แผ่นดินค้ำส่งคลัง	17	16,531,500	12,162,638	16,531,500	12,162,638
เงินรับล่วงหน้าตามสัญญา		1,406,851	1,024,859	1,406,702	1,021,409
เจ้าหนี้เงินรับฝาก		381,269	346,782	381,269	346,782
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		4,306,267	3,394,348	4,274,087	3,387,464
รวมหนี้สินหมุนเวียน		102,078,621	71,982,342	101,649,006	71,476,160
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
เงินกู้ยืมระยะยาว - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	16	130,212,480	122,615,879	129,337,979	121,667,176
หนี้สินตามสัญญาเช่า - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		1,064,468	1,264,348	1,036,906	1,224,814
เจ้าหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น		9,699	17,171	9,699	17,171
ประมาณการหนี้สินคดีความ	18	273,816	428,644	273,816	428,644
ประมาณการหนี้สินสัญญาให้บริการระยะยาว		235,082	176,668	-	-
ภาระผูกพันในการก่อสร้าง	19	6,477,825	5,998,553	6,479,559	6,000,287
รายได้รอการรับรู้	20	56,701,052	56,659,166	56,701,052	56,659,166
เงินประกันการใช้ไฟฟ้า		24,485,027	23,584,596	24,485,057	23,584,626
เงินประกันการขายและบริการ		1,842,233	1,880,734	1,835,437	1,873,314
สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน		15,913,937	16,254,192	15,910,697	16,251,539
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		103,110	59,652	103,110	59,651
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		237,318,729	228,939,603	236,173,312	227,766,388
รวมหนี้สิน		339,397,350	300,921,945	337,822,318	299,242,548

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 30 กันยายน 2565

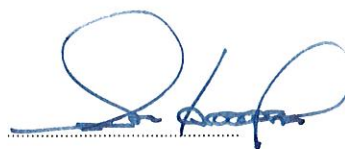
(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่
	30 กันยายน 2565	31 ธันวาคม 2564	30 กันยายน 2565	31 ธันวาคม 2564
	(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	12,847	10,801	-	-
ยังไม่ได้จัดสรร	184,829,923	180,759,159	184,394,551	180,347,905
องค์ประกอบอื่นของส่วนของทุน	(1,820)	(1,645)	(1,820)	(1,645)
รวมส่วนของทุน	189,730,455	185,657,820	189,282,236	185,235,765
รวมหนี้สินและส่วนของทุน	529,127,805	486,579,765	527,104,554	484,478,313

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



(นายสุกชัย เอกอุ๋น)
กรรมการและผู้จัดการ



(นายอิสราส เจนสุกการ)
รองผู้อำนวยการบัญชีและการเงิน

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565

		(หน่วย: พันบาท)			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
หมายเหตุ		2565	2564	2565	2564
กำไรขาดทุน:					
รายได้					
รายได้จากการขายและการให้บริการ	21	156,643,342	124,667,835	156,532,138	124,586,018
เงินชดเชยรายได้	22	3,000,000	2,877,000	3,000,000	2,877,000
รายได้อื่น		297,344	250,014	295,878	248,751
รวมรายได้		159,940,686	127,794,849	159,828,016	127,711,769
ค่าใช้จ่าย					
ค่าซื้อไฟฟ้า		137,927,238	109,924,169	137,927,238	109,924,169
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับบุคลากร		5,464,811	6,061,855	5,454,431	6,054,842
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์ของพนักงาน		493,359	534,293	493,163	534,119
ค่าตอบแทนผู้บริหาร		34,229	29,671	33,306	28,511
ค่าป้องกัน ช่อมแซม บำรุงรักษา และก่อสร้าง		1,962,726	1,957,368	1,879,448	1,890,489
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย		6,732,725	6,315,783	6,728,857	6,313,647
ค่าใช้จ่ายอื่นในการดำเนินงาน		2,653,486	2,610,016	2,642,907	2,603,256
ค่าใช้จ่ายอื่น		167,887	88,059	167,887	88,060
รวมค่าใช้จ่าย		155,436,461	127,521,214	155,327,237	127,437,093
กำไรจากกิจกรรมดำเนินงาน		4,504,225	273,635	4,500,779	274,676
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	9	11,555	10,298	-	-
รายได้ทางการเงิน		130,182	115,984	128,909	114,512
ต้นทุนทางการเงิน		(839,378)	(771,730)	(837,731)	(771,083)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้		3,806,584	(371,813)	3,791,957	(381,895)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้		(537)	(433)	-	-
กำไร (ขาดทุน) สำหรับงวด		3,806,047	(372,246)	3,791,957	(381,895)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น:					
รายการที่จะไม่ถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง					
ผลกำไรจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนในตราสารทุนที่กำหนด					
ให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น		7	401	7	401
รวมรายการที่จะไม่ถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง		7	401	7	401
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด		7	401	7	401
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด		3,806,054	(371,845)	3,791,964	(381,494)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565

(หน่วย: พันบาท)

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2565	2564	2565	2564
กำไรขาดทุน:					
รายได้					
รายได้จากการขายและการให้บริการ	21	432,888,028	364,223,273	432,533,260	364,055,910
เงินชดเชยรายได้	22	9,000,000	8,040,960	9,000,000	8,040,960
รายได้เงินปันผล	8.1	-	-	19,618	-
รายได้อื่น		979,251	619,759	977,363	618,326
รวมรายได้		442,867,279	372,883,992	442,530,241	372,715,196
ค่าใช้จ่าย					
ค่าซื้อไฟฟ้า		379,819,019	322,964,778	379,819,019	322,964,778
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับบุคลากร		15,917,667	15,240,539	15,889,290	15,218,657
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์ของพนักงาน		1,181,216	1,272,752	1,180,629	1,272,228
ค่าตอบแทนผู้บริหาร		100,618	85,586	97,539	82,353
ค่าป้องกัน ซ่อมแซม บำรุงรักษา และก่อสร้าง		5,704,782	5,454,687	5,420,546	5,325,150
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย		19,601,564	18,260,651	19,590,091	18,254,570
ค่าใช้จ่ายอื่นในการดำเนินงาน		6,820,549	7,192,628	6,795,164	7,169,050
ค่าใช้จ่ายอื่น		550,886	497,832	550,886	497,833
รวมค่าใช้จ่าย		429,696,301	370,969,453	429,343,164	370,784,619
กำไรจากกิจกรรมดำเนินงาน		13,170,978	1,914,539	13,187,077	1,930,577
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	9	51,347	48,164	-	-
รายได้ทางการเงิน		340,421	364,421	336,314	360,095
ต้นทุนทางการเงิน		(2,464,058)	(2,269,815)	(2,456,895)	(2,266,843)
กำไรก่อนภาษีเงินได้		11,098,688	57,309	11,066,496	23,829
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้		(6,028)	(9,940)	-	-
กำไรสำหรับงวด		11,092,660	47,369	11,066,496	23,829
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น:					
รายการที่จะไม่ถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง					
ผลกำไร (ขาดทุน) จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนในตราสารทุนที่กำหนด					
ให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น					
		(175)	664	(175)	664
รวมรายการที่จะไม่ถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง		(175)	664	(175)	664
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด		(175)	664	(175)	664
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด		11,092,485	48,033	11,066,321	24,493

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อย
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนลงทุน
สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565

(หน่วย: พันบาท)

งบการเงินรวม									
	ทุนประเดิมและ ทุนรับจากงบประมาณ	กำไรสะสม		องค์ประกอบอื่นของส่วนลงทุน					
		จัดสรรแล้ว	ยังไม่ได้จัดสรร	กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จจอื่น					
				กำไร (ขาดทุน) จาก					
				เงินลงทุนในตราสารทุน					
				ที่กำหนดให้วัดมูลค่า					
				ด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่าน					
				กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จจอื่น					
					รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนลงทุน				รวมส่วนลงทุน
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	4,889,505	8,348	168,878,804	(1,981)	(1,981)				173,774,676
กำไรสำหรับงวด	-	-	47,369	-	-				47,369
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จจอื่นสำหรับงวด	-	-	-	664	664				664
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จจรวมสำหรับงวด	-	-	47,369	664	664				48,033
โอนไปสำรองตามกฎหมาย - บริษัทย่อย	-	2,020	(2,020)	-	-				-
ปรับปรุงเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังสำหรับปี 2563	-	-	4,043,524	-	-				4,043,524
รายได้แผ่นดินนำส่งคลังสำหรับงวด	-	-	(4,635,000)	-	-				(4,635,000)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2564	4,889,505	10,368	168,332,677	(1,317)	(1,317)				173,231,233
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	4,889,505	10,801	180,759,159	(1,645)	(1,645)				185,657,820
กำไรสำหรับงวด	-	-	11,092,660	-	-				11,092,660
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จจอื่นสำหรับงวด	-	-	-	(175)	(175)				(175)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จจรวมสำหรับงวด	-	-	11,092,660	(175)	(175)				11,092,485
โอนไปสำรองตามกฎหมาย - บริษัทย่อย	-	2,046	(2,046)	-	-				-
ปรับปรุงเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังสำหรับปี 2564 (หมายเหตุ 17)	-	-	150	-	-				150
รายได้แผ่นดินนำส่งคลังสำหรับงวด (หมายเหตุ 17)	-	-	(7,020,000)	-	-				(7,020,000)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2565	4,889,505	12,847	184,829,923	(1,820)	(1,820)				189,730,455

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อย
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนลงทุน (ต่อ)
สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	องค์ประกอบอื่นของส่วนลงทุน					
	กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น					
	กำไร (ขาดทุน) จาก					
ทุนประเดิมและ ทุนรับจากงบประมาณ	กำไรสะสม ยังไม่ได้จัดสรร	เงินลงทุนในตราสารทุน ที่กำหนดให้วัดมูลค่า				รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนลงทุน
		ด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่าน กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น				
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	4,889,505	168,503,026	(1,981)	(1,981)	(1,981)	173,390,550
กำไรสำหรับงวด	-	23,829	-	-	-	23,829
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด	-	-	664	664	664	664
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	-	23,829	664	664	664	24,493
ปรับปรุงเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังสำหรับปี 2563	-	4,043,524	-	-	-	4,043,524
เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังสำหรับงวด	-	(4,635,000)	-	-	-	(4,635,000)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2564	4,889,505	167,935,379	(1,317)	(1,317)	(1,317)	172,823,567
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	4,889,505	180,347,905	(1,645)	(1,645)	(1,645)	185,235,765
กำไรสำหรับงวด	-	11,066,496	-	-	-	11,066,496
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด	-	-	(175)	(175)	(175)	(175)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	-	11,066,496	(175)	(175)	(175)	11,066,321
ปรับปรุงเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังสำหรับปี 2564 (หมายเหตุ 17)	-	150	-	-	-	150
เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังสำหรับงวด (หมายเหตุ 17)	-	(7,020,000)	-	-	-	(7,020,000)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2565	4,889,505	184,394,551	(1,820)	(1,820)	(1,820)	189,282,236

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด
สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565

	(หน่วย: พันบาท)			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรก่อนภาษีเงินได้	11,098,688	57,309	11,066,496	23,829
รายการปรับกระทบยอดกำไรก่อนภาษีเป็นเงินสดรับ (จ่าย)				
จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	19,601,564	18,260,651	19,590,091	18,254,570
ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	73,982	1,062,941	56,799	1,050,573
ขาดทุนจากวัสดุเสื่อมหรือสูญหาย	20,834	3,107	19,076	1,587
รายได้จากการรับรู้ตัดจ่าย	(3,700,505)	(3,535,556)	(3,700,505)	(3,535,556)
รายได้จากการรับบริจาค	(12,184)	(284)	(10,999)	(284)
ขาดทุนจากการจำหน่ายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์	892,888	736,860	892,681	736,860
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตน	17	-	17	-
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายพัสดุ	6,573	29,997	6,573	29,997
ขาดทุนจากการยกเลิกสัญญาเช่า	2,570	3,923	2,106	3,923
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน	1,181,216	1,272,752	1,180,629	1,272,228
โอนกลับค่าใช้จ่ายจากการประมาณการหนี้สินคดีความ	(150,156)	(6,104)	(150,156)	(6,104)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	6,053	23,171	6,053	23,171
ส่วนเพิ่มเงินกู้ตัดจำหน่าย	113	8,192	-	8,066
รายได้จากการรับเศษวัสดุ	(546,878)	(453,601)	(546,671)	(453,601)
รายได้เงินปันผล	-	-	(19,618)	-
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(51,347)	(48,164)	-	-
รายได้ทางการเงิน	(340,421)	(364,421)	(336,314)	(360,095)
ต้นทุนทางการเงิน	2,464,058	2,269,815	2,456,895	2,266,843
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์				
และหนี้สินดำเนินงาน	30,547,065	19,320,588	30,513,153	19,316,007
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	(14,658,947)	(5,380,234)	(14,741,140)	(5,258,375)
พัสดุลงเหลือ	556,326	517,649	556,095	516,170
เงินฝากสถาบันการเงินที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะ	2,074,581	4,277,540	2,074,581	4,277,540
ภาษีซื้อที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	(1,365,275)	(602,925)	(1,363,349)	(604,087)
เงินจ่ายล่วงหน้าให้ผู้รับจ้าง	14,094	59,718	9,795	103,057
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(53,047)	4,168	(52,746)	3,156
ลูกหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น	(158,189)	(14,698)	(132,259)	20,075
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(74,717)	45,450	97	(7,344)
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	18,137,325	7,470,487	18,281,135	7,404,171
เงินรับล่วงหน้าตามสัญญา	381,992	109,728	385,293	109,728
เจ้าหนี้เงินรับฝาก	34,487	(62,723)	34,487	(62,723)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	911,919	922,085	886,623	919,915
เจ้าหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น	(7,900)	(19,249)	(7,900)	(19,249)
ประมาณการหนี้สินสัญญาให้บริการระยะยาว	58,414	35,661	-	-
ภาระผูกพันในการก่อสร้าง	479,272	(702,807)	479,272	(702,807)
รายได้จากการรับรู้	3,667,392	4,880,952	3,667,392	4,880,952

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง) ต่อ				
เงินประกันการใช้ไฟฟ้า	900,431	200,524	900,431	200,524
เงินประกันการขายและบริการ	(38,501)	38,033	(37,877)	32,325
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	43,458	43,582	43,459	43,582
เงินสดจ่ายประมาณการหนี้สินคดีความ	(4,672)	(777)	(4,672)	(777)
เงินสดจ่ายผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน	(209,780)	(139,027)	(209,780)	(139,027)
เงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน	41,235,728	31,003,725	41,282,090	31,032,813
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	291,304	351,046	287,062	347,018
จ่ายภาษีเงินได้	(14,035)	(4,329)	-	-
เงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน	41,512,997	31,350,442	41,569,152	31,379,831
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	49,237	-	-	-
เงินสดจ่ายเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	(43,148)	-	-
เงินสดจ่ายในเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	(715,337)	(844,000)
เงินสดจ่ายในเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(233,830)	(677,063)	-	-
เงินสดรับจากเงินปันผลจากบริษัทย่อย	-	-	19,618	-
เงินสดรับจากเงินปันผลจากบริษัทร่วม	37,208	40,549	-	-
เงินสดจ่ายในงานระหว่างก่อสร้าง	(29,419,374)	(26,968,753)	(28,989,089)	(26,527,509)
เงินสดจ่ายในอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	(38,796)	(25,674)	-	-
เงินสดจ่ายซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(1,853,146)	(2,463,716)	(1,853,047)	(2,471,961)
เงินสดรับจากการจำหน่ายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	124,027	56,949	124,027	56,949
เงินสดจ่ายซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(63,383)	(61,112)	(63,383)	(60,555)
ดอกเบี้ยจ่ายโอนเข้างานระหว่างก่อสร้าง	(550,682)	(445,776)	(540,586)	(442,302)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(31,948,739)	(30,587,744)	(32,017,797)	(30,289,378)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาว	15,000,000	15,538,000	15,000,000	15,000,000
ชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(5,594,359)	(3,924,227)	(5,536,564)	(3,924,227)
จ่ายดอกเบี้ย	(2,361,803)	(2,151,665)	(2,356,901)	(2,149,591)
จ่ายชำระหนี้สินตามสัญญาเช่า	(536,804)	(556,183)	(523,402)	(552,081)
จ่ายเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง	(2,650,988)	(6,158,150)	(2,650,988)	(6,158,150)
เงินสดสุทธิจากกิจกรรมจัดหาเงิน	3,856,046	2,747,775	3,932,145	2,215,951
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	13,420,304	3,510,473	13,483,500	3,306,404
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด	12,240,072	13,509,471	10,857,809	12,185,955
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด (หมายเหตุ 4)	25,660,376	17,019,944	24,341,309	15,492,359

ข้อมูลกระแสเงินสดเปิดเผยเพิ่มเติม

รายการที่มีใช้เงินสด

เข้าหนี้จากการซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	349,568	386,883	349,568	386,883
เข้าหนี้จากงานระหว่างก่อสร้าง	4,074,735	3,121,953	4,045,877	3,121,953
โอนงานระหว่างก่อสร้างเป็นอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	392	-	392	-
โอนงานระหว่างก่อสร้างเป็นที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	28,100,219	28,748,323	28,100,219	28,748,323
โอนงานระหว่างก่อสร้างเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	931,187	59,198	931,187	59,198
โอนงานระหว่างก่อสร้างเป็นสินทรัพย์โครงการ	335,655	192,515	-	-
โอนอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนเป็นที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	2,255	1,515	2,255	1,515
ซื้ออุปกรณ์ตามสัญญาเช่า	230,319	702,494	230,319	699,055
ได้รับทรัพย์สินจากการบริจาค	84,163	28,865	82,978	28,865
ดอกเบี้ยจ่ายที่ถือเป็นต้นทุน	550,682	445,776	540,586	442,302

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมระหว่างกาล

สำหรับงวดสามเดือนและเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565

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 การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019

สถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 ที่ปัจจุบันยังมีผลกระทบต่อธุรกิจและอุตสาหกรรมส่วนใหญ่ สถานการณ์ดังกล่าวอาจนำมาซึ่งความไม่แน่นอนและผลกระทบต่อสภาพแวดล้อมของการดำเนินธุรกิจ ฝ่ายบริหารของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยได้ติดตามความคืบหน้าของสถานการณ์ดังกล่าวและประเมินผลกระทบทางการเงินเกี่ยวกับมูลค่าของสินทรัพย์ ประมาณการหนี้สิน และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ฝ่ายบริหารได้ใช้ประมาณการและดุลยพินิจในประเด็นต่าง ๆ เมื่อสถานการณ์มีการเปลี่ยนแปลง

ทั้งนี้คณะรัฐมนตรีได้มีมติเห็นชอบมาตรการต่าง ๆ ในการช่วยเหลือประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากสถานการณ์การระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 และบรรเทาความเดือดร้อนของประชาชนในการลดภาระค่าใช้จ่ายด้านสาธารณูปโภคพื้นฐานสำหรับประชาชน โดยมาตรการที่เกี่ยวข้องกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่สำคัญที่ยังคงมีผลในระหว่างงวดปัจจุบัน ได้แก่ มาตรการคืนเงินประกันการใช้ไฟฟ้าให้ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 1 บ้านอยู่อาศัย และประเภทที่ 2 กิจการขนาดเล็ก โดยเริ่มคืนเงินตั้งแต่วันที่ 31 มีนาคม 2563 เป็นต้นไป

1.4 สถานการณ์ราคาพลังงานที่สูงขึ้น

สถานการณ์ราคาพลังงานที่สูงขึ้นส่งผลกระทบต่อให้ราคาสินค้าโภคภัณฑ์และราคาพลังงานสูงขึ้น

ทั้งนี้คณะรัฐมนตรีได้มีมติเห็นชอบมาตรการเร่งด่วนเพื่อบรรเทาผลกระทบต่อประชาชน โดยมาตรการที่เกี่ยวข้องกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้แก่

1.4.1 มาตรการให้ส่วนลด Ft แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 1 บ้านอยู่อาศัย และประเภทที่ 2 กิจการขนาดเล็ก (ไม่รวมส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ) ที่มีการใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 300 หน่วยต่อเดือน เป็นระยะเวลา 4 เดือน ตั้งแต่ค่าไฟฟ้าประจำเดือนพฤษภาคม 2565 ถึงเดือนสิงหาคม 2565

1.4.2 มาตรการให้ส่วนลด Ft แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 1 บ้านอยู่อาศัยที่มีการใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 500 หน่วยต่อเดือน เป็นระยะเวลา 4 เดือน ตั้งแต่ค่าไฟฟ้าประจำเดือนกันยายน 2565 ถึงเดือนธันวาคม 2565

โดยมาตรการข้อ 1.4.1 และมาตรการข้อ 1.4.2 สำหรับค่าไฟฟ้าประจำเดือนกันยายน 2565 ใช้แหล่งเงินจากงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 งบกลาง รายการเงินสำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น และมาตรการข้อ 1.4.2 สำหรับค่าไฟฟ้าประจำเดือนตุลาคม 2565 ถึงเดือนธันวาคม 2565 ใช้แหล่งเงินจากงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 งบกลาง รายการเงินสำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น

1.5 เกณฑ์ในการจัดทำข้อมูลทางการเงินระหว่างกาล

ข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลนี้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างกาล โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเลือกนำเสนอการเงินระหว่างกาลแบบย่อ อย่างไรก็ตามการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้แสดงรายการในงบแสดงฐานะการเงิน งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นและงบกระแสเงินสดในรูปแบบเช่นเดียวกับงบการเงินประจำปี

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

ข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลนี้จัดทำขึ้นเพื่อให้ข้อมูลเพิ่มเติมจากงบการเงินประจำปีที่น่าเสนอครั้งสุดท้าย ซึ่งรวมถึงการเปิดเผยข้อมูลในหมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล ดังนั้นข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลจึงเน้นการให้ข้อมูลเกี่ยวกับกิจกรรม เหตุการณ์ และสถานการณ์ใหม่ ๆ เพื่อไม่ให้ข้อมูลที่นำเสนอซ้ำซ้อนกับข้อมูลที่ได้รายงานไปแล้ว ผู้ใช้งบการเงินควรใช้ข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลนี้ควบคู่ไปกับงบการเงินประจำปีล่าสุด

1.6 เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงินรวม

ข้อมูลทางการเงินรวมระหว่างกาลนี้จัดทำขึ้นโดยใช้หลักเกณฑ์เดียวกับงบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 และไม่มีเปลี่ยนแปลงโครงสร้างที่สำคัญของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยในระหว่างงวด

2. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

ข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลนี้จัดทำขึ้นโดยใช้นโยบายการบัญชีและวิธีการคำนวณเช่นเดียวกับที่ใช้ในงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564

มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีการปรับปรุงซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2565 ไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อย

3. รายการธุรกิจกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ในระหว่างงวด การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยมีรายการธุรกิจที่สำคัญกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน รายการธุรกิจดังกล่าวเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้าและเกณฑ์ตามที่ตกลงกันระหว่างการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันเหล่านั้น ซึ่งเป็นไปตามปกติธุรกิจโดยสามารถสรุปได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน

งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
2565	2564	2565	2564

รายการธุรกิจกับบริษัทย่อย

(ตัดออกจากงบการเงินรวมแล้ว)

รายได้จากการขายและการให้บริการ	-	-	1	2
ค่าก่อสร้างและซื้อสินทรัพย์	-	-	-	77
ค่าใช้จ่ายอื่นในการดำเนินงาน	-	-	2	17

รายการธุรกิจกับบริษัทร่วม

เงินปันผลรับ	9	13	-	-
ค่าซื้อไฟฟ้า	112	109	112	109

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

(หน่วย: ล้านบาท)

สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
<u>รายการธุรกิจกับบริษัทย่อย</u>				
(ตัดออกจากงบการเงินรวมแล้ว)				
รายได้จากการขายและการให้บริการ	-	-	5	5
เงินปันผลรับ	-	-	20	-
ค่าก่อสร้างและซื้อสินทรัพย์	-	-	24	237
ค่าใช้จ่ายอื่นในการดำเนินงาน	-	-	15	44
<u>รายการธุรกิจกับบริษัทร่วม</u>				
รายได้จากการขายและการให้บริการ	56	-	-	-
เงินปันผลรับ	37	41	-	-
ค่าซื้อไฟฟ้า	355	356	355	356

ยอดคงค้างระหว่างการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 และ 31 ธันวาคม 2564 มีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 กันยายน	31 ธันวาคม	30 กันยายน	31 ธันวาคม
	2565	2564	2565	2564
<u>ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 5)</u>				
บริษัทย่อย	-	-	-	1
บริษัทร่วม	51	123	-	-
รวม	51	123	-	1
<u>เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน</u>				
บริษัทร่วม	-	49	-	-
<u>เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 15)</u>				
บริษัทย่อย	-	-	2	52
บริษัทร่วม	41	43	41	43
รวม	41	43	43	95
<u>ภาระผูกพันในงานก่อสร้าง</u>				
บริษัทย่อย	-	-	2	2
<u>เงินประกันการขายและบริการ</u>				
บริษัทย่อย	-	-	2	-

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ยอดคงค้างของเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 และ 31 ธันวาคม 2564 และการเปลี่ยนแปลงของบัญชีเงินให้กู้ยืมระยะสั้นดังกล่าวมีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม			
	ยอดคงเหลือ	ในระหว่างงวด		ยอดคงเหลือ
	ณ วันที่			ณ วันที่
	31 ธันวาคม 2564	เพิ่มขึ้น	ลดลง	30 กันยายน 2565
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัทร่วม				
บริษัท ไทยดิจิทัลเอนเนอร์ยี เดเวลอปเม้นท์ จำกัด	17	-	(17)	-
บริษัท ประชารัฐวิมล แม่ลาน จำกัด	10	-	(10)	-
บริษัท ประชารัฐวิมล บันนังสตา จำกัด	22	-	(22)	-
รวม	49	-	(49)	-

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันเป็นเงินให้กู้ที่ไม่มีหลักประกัน มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี โดยเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันทั้งหมดมีระยะเวลาคืนเงินกู้และดอกเบี้ยภายใน 1 ปี ในระหว่างงวดบริษัทย่อยได้รับชำระคืนเรียบร้อยแล้ว

รายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวข้างต้น มิได้รวมถึงส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ ยกเว้นบริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

คำตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

ในระหว่างงวดสามเดือนและเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565 และ 2564 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยมีค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานที่ให้แก่กรรมการและผู้บริหารสำคัญ สรุปได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ผลประโยชน์ระยะสั้น	35	30	34	28
ผลประโยชน์หลังออกจากงาน	1	1	1	1
รวม	36	31	35	29

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

(หน่วย: ล้านบาท)

สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ผลประโยชน์ระยะสั้น	101	86	98	82
ผลประโยชน์หลังออกจากราน	3	3	3	3
รวม	104	89	101	85

4. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 กันยายน	31 ธันวาคม	30 กันยายน	31 ธันวาคม
	2565	2564	2565	2564
เงินสด	85	53	85	53
เงินฝากธนาคาร - กระแสรายวัน	6	35	6	31
เงินฝากธนาคาร - ออมทรัพย์	24,551	11,166	24,250	10,774
เงินฝากธนาคาร - ประจํา	1,018	986	-	-
รวม	25,660	12,240	24,341	10,858

ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 เงินฝากออมทรัพย์และเงินฝากประจำมีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.05 ถึง 0.45 ต่อปี (31 ธันวาคม 2564: ร้อยละ 0.05 ถึง 0.45 ต่อปี)

5. ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

ยอดคงเหลือของลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 และ 31 ธันวาคม 2564 แยกตามอายุหนี้คงค้างนับจากวันที่ถึงกำหนดชำระได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 กันยายน	31 ธันวาคม	30 กันยายน	31 ธันวาคม
	2565	2564	2565	2564
<u>ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 3)</u>				
อายุหนี้คงค้างนับจากวันที่ถึงกำหนดชำระ				
ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	44	-	-	-
รวมลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	44	-	-	-

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 กันยายน	31 ธันวาคม	30 กันยายน	31 ธันวาคม
	2565	2564	2565	2564
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน				
อายุหนี้คงค้างนับจากวันที่ถึงกำหนดชำระ				
ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	45,944	32,316	45,773	32,260
ค้างชำระ				
ไม่เกิน 3 เดือน	7,555	7,453	7,555	7,453
3 - 6 เดือน	587	1,013	587	1,012
6 - 12 เดือน	566	759	565	756
มากกว่า 12 เดือน	2,046	1,744	2,042	1,742
รวมลูกหนี้การค้า - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	56,698	43,285	56,522	43,223
หัก: ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(2,172)	(2,126)	(2,125)	(2,096)
รวมลูกหนี้การค้า - สุทธิ	54,570	41,159	54,397	41,127
ลูกหนี้อื่น				
ลูกหนี้อื่น - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	1,319	2,498	1,239	2,375
ลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 3)	1	-	-	1
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	80	21	78	17
ดอกเบี้ยค้างรับ	57	8	57	7
รายได้ค้างรับกองทุนพัฒนาไฟฟ้า	3,316	2,511	3,316	2,511
รายได้ค้างรับอื่น	1,979	360	1,877	179
รายได้ค้างรับอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
(หมายเหตุ 3)	6	123	-	-
รวม	6,758	5,521	6,567	5,090
หัก: ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(253)	(239)	(244)	(230)
รวมลูกหนี้อื่น - สุทธิ	6,505	5,282	6,323	4,860
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - สุทธิ	61,075	46,441	60,720	45,987

การเปลี่ยนแปลงของบัญชีค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น มีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงิน	
	งบการเงินรวม	เฉพาะกิจการ
ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	2,365	2,326
สำรองผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	74	57
ตัดจำหน่าย	(14)	(14)
ณ วันที่ 30 กันยายน 2565	2,425	2,369

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

6. พัสดุคงเหลือ

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	ราคาทุน		รายการปรับลดราคาทุนให้ เป็นมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ		พัสดุคงเหลือ - สุทธิ	
	30 กันยายน	31 ธันวาคม	30 กันยายน	31 ธันวาคม	30 กันยายน	31 ธันวาคม
	2565	2564	2565	2564	2565	2564
พัสดุสำหรับดำเนินงาน	54	69	-	-	54	69
พัสดุที่ใช้ในการก่อสร้างและ						
บำรุงรักษา	614	490	(2)	(2)	612	488
พัสดุซ่อมแซม	1,299	1,526	-	-	1,299	1,526
พัสดุรื้อถอน	482	397	(3)	(2)	479	395
พัสดุรอการปรับปรุง	72	54	(72)	(54)	-	-
รถยนต์รอการส่งมอบ	7	6	(4)	(2)	3	4
พัสดุระหว่างทาง	2	4	-	-	2	4
รวม	2,530	2,546	(81)	(60)	2,449	2,486

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	ราคาทุน		รายการปรับลดราคาทุนให้ เป็นมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ		พัสดุคงเหลือ - สุทธิ	
	30 กันยายน	31 ธันวาคม	30 กันยายน	31 ธันวาคม	30 กันยายน	31 ธันวาคม
	2565	2564	2565	2564	2565	2564
พัสดุสำหรับดำเนินงาน	54	69	-	-	54	69
พัสดุที่ใช้ในการก่อสร้างและ						
บำรุงรักษา	608	483	-	-	608	483
พัสดุซ่อมแซม	1,299	1,526	-	-	1,299	1,526
พัสดุรื้อถอน	482	397	(3)	(2)	479	395
พัสดุรอการปรับปรุง	72	54	(72)	(54)	-	-
พัสดุระหว่างทาง	2	4	-	-	2	4
รวม	2,517	2,533	(75)	(56)	2,442	2,477

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

ในระหว่างงวดปัจจุบัน การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยบันทึกการปรับลดราคาทุนของพัสดุคงเหลือให้เป็นมูลค่าสุทธิที่จะได้รับเป็นจำนวน 145 ล้านบาท (2564: 109 ล้านบาท) (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 143 ล้านบาท 2564: 107 ล้านบาท) โดยแสดงเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่าย และมีการกลั่นรายการปรับลดมูลค่าพัสดุคงเหลือเป็นจำนวน 124 ล้านบาท (2564: 106 ล้านบาท) (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 124 ล้านบาท 2564: 105 ล้านบาท) โดยนำไปหักจากมูลค่าของพัสดุคงเหลือที่รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในระหว่างงวด

7. เงินฝากสถาบันการเงินที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะ

	(หน่วย: ล้านบาท)	
	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 กันยายน 2565	31 ธันวาคม 2564
เงินกองทุนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า	24,132	23,548
เงินดอกผลกองทุนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า	4,957	4,878
เงินทุนสะสมเพื่อชำระคืนพันธบัตร	4,572	6,253
เงินกองทุนพิเศษ เคเอฟดับบลิว	187	184
เงินค้ำประกันกับธนาคาร	4,250	3,264
เงินสนับสนุนตามนโยบายอนุรักษ์พลังงานจากสำนักงานนโยบาย และแผนพลังงานและหน่วยงานราชการอื่น	-	1
เงินคืนรายได้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	680	2,724
รวม	38,778	40,852

วันที่ 8 สิงหาคม 2565 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานรับทราบค่าใช้จ่ายที่เกิดจากการดำเนินมาตรการช่วยเหลือประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากสถานการณ์การระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 ปี 2564 และเห็นชอบแนวทางการบริหารจัดการค่าใช้จ่ายดังกล่าว จำนวน 2,047 ล้านบาท โดยให้ใช้เงินเรียกคืนผลประโยชน์ส่วนเกินที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเก็บรักษาไว้เป็นเงินสำรองปี 2563 จำนวน 2,696 ล้านบาท เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการช่วยเหลือผู้ใช้ไฟฟ้าตามมาตรการดังกล่าว

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

8. เงินลงทุนในบริษัทย่อย

8.1 รายละเอียดของเงินลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อย ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 และ 31 ธันวาคม 2564 ประกอบด้วย

		งบการเงินเฉพาะกิจการ			
		ทุนเรียกชำระแล้ว		สัดส่วนการลงทุน	
		30 กันยายน	31 ธันวาคม	30 กันยายน	31 ธันวาคม
		2565	2564	2565	2564
		(ล้านบาท)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ร้อยละ)

บริษัทไม่ได้จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์

บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	4,011	3,295	100	100
---	-------	-------	-----	-----

เงินลงทุนในบริษัทย่อยในงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นเงินลงทุนของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในบริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด จัดตั้งขึ้นในประเทศไทย ประกอบธุรกิจประเภทการลงทุนในโครงการธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า และธุรกิจการให้บริการจัดการฝึกอบรมให้ความรู้ด้านระบบไฟฟ้าแก่องค์กรและบริษัทเอกชนทั้งในประเทศและต่างประเทศ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคลงทุนในหุ้นสามัญของบริษัทย่อยคิดเป็นร้อยละ 100 ของหุ้นทุน และบันทึกบัญชีโดยใช้วิธีราคาทุน

เงินลงทุนในบริษัทย่อยตามที่แสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

บริษัท	ราคาทุน		เงินปันผล			
			สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุด		สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุด	
	30 กันยายน	31 ธันวาคม	วันที่ 30 กันยายน		วันที่ 30 กันยายน	
	2565	2564	2565	2564	2565	2564
บริษัทไม่ได้จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์						
บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	4,011	3,295	-	-	20	-

8.2 การเปลี่ยนแปลงที่สำคัญของเงินลงทุนในบริษัทย่อย

- ก. เมื่อวันที่ 19 มกราคม 2565 ที่ประชุมคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ครั้งที่ 1/2565 มีมติเห็นชอบเพิ่มทุนให้บริษัทย่อยจำนวน 50 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท รวมเป็นจำนวนเงิน 500 ล้านบาท โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเสริมสภาพคล่องสำหรับการโครงการระบบผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์บนหลังคา (Solar Rooftop) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ชำระเงินเพิ่มทุนดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 16 มีนาคม 2565 ซึ่งบริษัทย่อยได้จดทะเบียนเพิ่มทุนกับกระทรวงพาณิชย์แล้วเมื่อวันที่ 23 มีนาคม 2565 ทั้งนี้สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยดังกล่าวยังคงเดิม
- ข. เมื่อวันที่ 27 กรกฎาคม 2565 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 21.5 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท รวมเป็นจำนวนเงิน 215 ล้านบาท ตามมติที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อยเมื่อวันที่ 12 กรกฎาคม 2565 โดยเป็นไปตามที่ประชุมคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ครั้งที่ 1/2564 เมื่อวันที่ 20 มกราคม 2564 มีมติเห็นชอบอนุมัติเพิ่มทุนจำนวนเงิน 1,150 ล้านบาท โดยมีวัตถุประสงค์ให้บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ใช้ลงทุนในโครงการระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในบริษัท เซท เอนเนอจี จำกัด ซึ่งบริษัทย่อยได้จดทะเบียนเพิ่มทุนกับกระทรวงพาณิชย์แล้วเมื่อวันที่ 2 สิงหาคม 2565 ทั้งนี้สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยดังกล่าวยังคงเดิม

9. เงินลงทุนในบริษัทร่วม

9.1 รายละเอียดของบริษัทร่วม

เงินลงทุนในบริษัทร่วมในงบการเงินรวม เป็นรายการที่บริษัท พีโอเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ร่วมลงทุน โดยบันทึกบัญชีตามวิธีส่วนได้เสีย

บริษัทร่วม	ลักษณะธุรกิจ	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	งบการเงินรวม										(หน่วย: ล้านบาท)		
			สัดส่วนการลงทุนทั้ง ทางตรงและทางอ้อม		ราคาทุน		มูลค่าตามบัญชีตามวิธี				ค่าเผื่อตัดค่าของ เงินลงทุน			มูลค่าตามบัญชี ตามวิธีส่วนได้เสีย - สุทธิ	
ถือหุ้นทางอ้อม			30	31	30	31	30	31	30	31	30	31	30	31	
	ผลิตไฟฟ้าจาก	ไทย	25	25	41.25	41.25	116.6	110.1	-	-	-	116.6	110.1		
	พลังงานแสงอาทิตย์														
	ผลิตไฟฟ้าจาก	ไทย	25	25	41.25	41.25	114.3	107.9	-	-	-	114.3	107.9		
	พลังงานแสงอาทิตย์														
	ผลิตไฟฟ้าจาก	ไทย	25	25	41.25	41.25	115.4	109.2	-	-	-	115.4	109.2		
	พลังงานแสงอาทิตย์														
	ผลิตไฟฟ้าจาก	ไทย	25	25	41.25	41.25	115.8	109.7	-	-	-	115.8	109.7		
	พลังงานแสงอาทิตย์														
	ผลิตไฟฟ้าจาก	ไทย	40	40	2.4	2.4	2.2	2.2	(2.2)	(2.2)	-	-	-		
	เชื้อเพลิงชีวมวล														
	ผลิตไฟฟ้าจาก	ไทย	40	40	57.8	57.8	54.8	55.7	-	-	-	54.8	55.7		
	เชื้อเพลิงชีวมวล														
	ผลิตไฟฟ้าจาก	ไทย	40	40	61.6	61.6	57.7	58.8	-	-	-	57.7	58.8		
	เชื้อเพลิงชีวมวล														

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

(หน่วย: ล้านบาท)

บริษัทร่วม	ลักษณะธุรกิจ	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	งบการเงินรวม									
			สัดส่วนการลงทุนทั้ง ทางตรงและทางอ้อม		ราคาทุน		มูลค่าตามบัญชีตามวิธี ส่วนได้เสีย		ค่าเผื่อด้อยค่าของ เงินลงทุน		มูลค่าตามบัญชี ตามวิธีส่วนได้เสีย - สุทธิ	
			30	31	30	31	30	31	30	31	30	31
			กันยายน	ธันวาคม	กันยายน	ธันวาคม	กันยายน	ธันวาคม	กันยายน	ธันวาคม	กันยายน	ธันวาคม
			2565	2564	2565	2564	2565	2564	2565	2564	2565	2564
			(ร้อยละ)									
			(ร้อยละ)									
ถือหุ้นทางอ้อม (ต่อ)	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิง ก๊าซชีวภาพ	ไทย	25	25	25.0	25.0	26.0	24.0	-	-	26.0	24.0
	พัฒนาผลิตภัณฑ์และบริการด้าน ดิจิทัลออนไลน์รูปแบบครบวงจร	ไทย	25	25	50.0	50.0	51.2	49.5	-	-	51.2	49.5
	พัฒนาและลงทุนในโครงข่ายไฟฟ้า อัจฉริยะ	ไทย	25	20	808.6	646.0	791.1	633.2	-	-	791.1	633.2
	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะ	ไทย	25	25	20.6	20.6	18.5	19.3	-	-	18.5	19.3
	ผลิตและจำหน่ายแผงโซลาร์เซลล์	ไทย	25	25	44.0	30.5	40.6	29.1	-	-	40.6	29.1
	พัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อสนับสนุน ธุรกิจระบบรางรถไฟ	ไทย	25	25	3.1	3.1	-	2.7	-	-	-	2.7
	ความเร็วสูง											
	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานความร้อน รวม	ไทย	25	25	125.0	75.0	116.1	70.4	-	-	116.1	70.4
	จัดและจำหน่ายอุปกรณ์ อิเล็กทรอนิกส์และอุปกรณ์	ไทย	25	25	1.5	1.5	2.9	1.5	-	-	2.9	1.5
	อัจฉริยะ											
	รับจ้างวางระบบงาน วิเคราะห์ข้อมูล	ไทย	25	25	6.3	6.3	6.0	6.3	-	-	6.0	6.3
	บริการเกี่ยวกับระบบโซล่า เซลล์ครบวงจร	ไทย	25	25	2.5	0.3	3.4	0.4	-	-	3.4	0.4
	บริการโครงการจ้างผลิตพลังงาน สำหรับยานยนต์ไฟฟ้า	ไทย	25	-	5.5	-	5.4	-	-	-	5.4	-
			1,378.9	1,145.1	1,638.0	1,390.0	(2.2)	(2.2)	1,635.8	1,387.8		

9.2 ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จและเงินปันผลรับ

ในระหว่างงวดสามเดือนและเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565 และ 2564 บริษัทย่อยของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาครับรู้ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

บริษัทร่วม	สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุด วันที่ 30 กันยายน		เงินปันผลที่บริษัทย่อยรับ สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุด วันที่ 30 กันยายน**	
	งบการเงินรวม			
	ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จาก เงินลงทุนในบริษัทร่วม*			
	2565	2564	2565	2564
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 1) จำกัด	5.0	5.1	2.9	3.5
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 2) จำกัด	4.7	5.1	2.6	3.5
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 10) จำกัด	4.4	4.5	2.0	2.6
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลย 2) จำกัด	4.0	4.2	1.7	2.7
บริษัท ประชารัฐชีวมวล นราธิวาส จำกัด	-	-	-	-
บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด	(0.3)	(0.3)	-	-
บริษัท ประชารัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด	(0.4)	(0.3)	-	-
บริษัท พลังงานไทย เสริมสุข จำกัด	1.1	0.1	-	-
บริษัท ไทยดิжитัล เอนเนอร์ยี เดเวลอปเม้นท์ จำกัด	0.5	(0.1)	-	-
บริษัท เซท เอนเนอร์ยี จำกัด	(1.9)	(5.9)	-	-
บริษัท เอ็นคอม เวสต์ ภูเก็ต เอเนอร์ยี (พระนครศรีอยุธยา) จำกัด	(0.2)	(0.7)	-	-
บริษัท ซาโล เทค (ไทยแลนด์) จำกัด	(1.7)	(0.1)	-	-
บริษัท สยาม อิเล็กเทรล จำกัด	(2.2)	(0.3)	-	-
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด	(2.8)	(1.0)	-	-
บริษัท พีอีเอ อินเทลลิเจนท์ เทคโนโลยี จำกัด	1.5	-	-	-
บริษัท ไทย เอ็นคอม จำกัด	-	-	-	-
บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม สมาร์ท โซลูชั่น จำกัด	(0.1)	-	-	-
บริษัท เอ็นคอม ชาร์จ ยูทิลิตี้ เซอร์วิส เซส จำกัด	(0.1)	-	-	-
รวม	11.5	10.3	9.2	12.3

* ข้อมูลทางการเงินสำหรับงวดตามที่แสดงอยู่ในงบการเงินรวมจัดทำโดยฝ่ายบริหารของบริษัทร่วม

** เงินปันผลที่บริษัทย่อยได้รับแสดงอยู่ในงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทย่อย

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

(หน่วย: ล้านบาท)

บริษัทรวม	สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุด		เงินปันผลที่บริษัทย่อยรับ สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุด วันที่ 30 กันยายน**	
	วันที่ 30 กันยายน			
	งบการเงินรวม			
	ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จาก เงินลงทุนในบริษัทรวม*			
	2565	2564	2565	2564
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 1) จำกัด	17.3	17.0	10.8	11.3
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 2) จำกัด	16.9	17.1	10.5	11.5
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 10) จำกัด	14.8	15.1	8.6	9.3
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลย 2) จำกัด	13.3	14.0	7.2	8.5
บริษัท ประชารัฐชีวมวล นราธิวาส จำกัด	-	-	-	-
บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด	(0.9)	(0.5)	-	-
บริษัท ประชารัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด	(1.1)	(0.7)	-	-
บริษัท พลังงานไทย เสริมสุข จำกัด	2.0	0.3	-	-
บริษัท ไทยดิจิทัล เอนเนอร์ยี เดเวลอปเม้นท์ จำกัด	1.7	(0.4)	-	-
บริษัท เซท เอนเนอร์ยี จำกัด	(4.7)	(9.3)	-	-
บริษัท เอ็นคอม เวสต์ ทู เอนเนอร์ยี (พระนครศรีอยุธยา) จำกัด	(0.8)	(1.0)	-	-
บริษัท ซาโล เทค (ไทยแลนด์) จำกัด	(2.0)	(0.6)	-	-
บริษัท สยาม อีเล็กเทรล จำกัด	(2.7)	(0.3)	-	-
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด	(4.3)	(2.5)	-	-
บริษัท พีโอ อินเทลลิเจนท์ เทคโนโลยี จำกัด	1.4	-	-	-
บริษัท ไทย เอ็นคอม จำกัด	(0.3)	-	-	-
บริษัท พีโอ เอ็นคอม สมาร์ท โซลูชั่น จำกัด	0.8	-	-	-
บริษัท เอ็นคอม ชาร์จ ยูทิลิตี้ เซอร์วิสเชส จำกัด	(0.1)	-	-	-
รวม	51.3	48.2	37.1	40.6

* ข้อมูลทางการเงินสำหรับงวดตามที่แสดงอยู่ในงบการเงินรวมจัดทำโดยฝ่ายบริหารของบริษัทรวม

** เงินปันผลที่บริษัทย่อยได้รับแสดงอยู่ในงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทย่อย

ในระหว่างงวดสามเดือนและเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565 และ 2564 ไม่มีส่วนแบ่งกำไรขาดทุน
เบ็ดเสร็จอื่นจากเงินลงทุนในบริษัทรวม

9.3 การเปลี่ยนแปลงที่สำคัญในระหว่างงวดของเงินลงทุนในบริษัทร่วม

บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม สมาร์ท โซลูชัน จำกัด

เมื่อวันที่ 24 กุมภาพันธ์ 2565 บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม สมาร์ท โซลูชัน จำกัด ได้มีมติอนุมัติเพิ่มทุนจำนวน 9 ล้านบาท เป็นหุ้นสามัญ 0.9 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท โดยบริษัทย่อยได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนเดิม เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 2.25 ล้านบาท เป็นหุ้นสามัญ 0.225 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท แล้วเมื่อวันที่ 14 มีนาคม 2565

บริษัท ซาโล เทค (ไทยแลนด์) จำกัด

เมื่อวันที่ 17 มีนาคม 2565 บริษัท ซาโล เทค (ไทยแลนด์) จำกัด ได้มีมติอนุมัติเพิ่มทุนจำนวน 138 ล้านบาท เป็นหุ้นสามัญ 1.38 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท โดยเรียกชำระเงินลงทุนครั้งที่ 1 จำนวน 1.5 ล้านยูโร หรือ 54 ล้านบาท โดยบริษัทย่อยได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนเดิม เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 0.375 ล้านยูโร หรือ จำนวน 13.5 ล้านบาท แล้วเมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2565

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด

เมื่อวันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2565 บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด ได้มีมติอนุมัติเพิ่มทุนจำนวน 200 ล้านบาท เป็นหุ้นสามัญ 20 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท ต่อมาเมื่อวันที่ 5 เมษายน 2565 บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด ได้เรียกชำระค่าหุ้น และบริษัทย่อยได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนเดิม เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 50 ล้านบาท เป็นหุ้นสามัญ 5 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท แล้วเมื่อวันที่ 7 เมษายน 2565

เมื่อวันที่ 3 พฤศจิกายน 2565 บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด ได้มีมติอนุมัติเพิ่มทุนจำนวน 200 ล้านบาท เป็นหุ้นสามัญ 20 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท และเรียกชำระค่าหุ้นในอัตราหุ้นละ 5 บาท โดยบริษัทย่อยได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนเดิม เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 25 ล้านบาท เป็นหุ้นสามัญ 5 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 5 บาท แล้วเมื่อวันที่ 10 พฤศจิกายน 2565

บริษัท เอ็นคอม ชาร์จ ยูทิลิตี้ เซอร์วิส เซส จำกัด

เมื่อวันที่ 18 พฤษภาคม 2565 บริษัท เอ็นคอม ชาร์จ ยูทิลิตี้ เซอร์วิส เซส จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทจัดตั้งขึ้นใหม่ที่จะจดทะเบียนในประเทศไทย ประกอบธุรกิจให้บริการโครงข่ายจ่ายพลังงานสำหรับยานยนต์ไฟฟ้า ได้เรียกชำระค่าหุ้นจำนวน 2.2 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท โดยบริษัทย่อยได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวตามสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 25 เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 5.5 ล้านบาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ 0.55 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท แล้วเมื่อวันที่ 29 มิถุนายน 2565

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

บริษัท เซท เอนเนอจี จำกัด

เมื่อวันที่ 12 กรกฎาคม 2565 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อย ครั้งที่ 8/2565 มีมติอนุมัติลงทุนเพิ่มในหุ้นสามัญของบริษัท เซท เอนเนอจี จำกัด เป็นหุ้นสามัญ 2.153 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 75.5 บาท เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 162.6 ล้านบาท บริษัทย่อยได้จ่ายชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 5 สิงหาคม 2565 ทั้งนี้สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทร่วมดังกล่าวมีการเปลี่ยนแปลงจากเดิม ร้อยละ 20 เป็นร้อยละ 25

10. เงินลงทุนในการร่วมค้า

10.1 รายละเอียดของเงินลงทุนในการร่วมค้า

เงินลงทุนในการร่วมค้า ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 และ 31 ธันวาคม 2564 ประกอบด้วยรายการต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

		งบการเงินรวม					
การร่วมค้า	ลักษณะธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน		ราคาทุน		มูลค่าตามบัญชีตามวิธีส่วนได้เสีย	
		30 กันยายน	31 ธันวาคม	30 กันยายน	31 ธันวาคม	30 กันยายน	31 ธันวาคม
		2565	2564	2565	2564	2565	2564
		(ร้อยละ)	(ร้อยละ)				
ถือหุ้นทางอ้อม							
กิจการร่วมค้า พีอีเอ	ติดตั้งและให้บริการ	25	25	5.5	5.5	5.3	5.3
เอ็นคอม พ้าชัย	ระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์						
หัก: ค่าเผื่อผลขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุน				(5.5)	(5.5)	(5.3)	(5.3)
รวม				-	-	-	-

เงินลงทุนในการร่วมค้าในงบการเงินรวม เป็นรายการที่บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้จัดทะเบียนร่วมทุนในนามกิจการร่วมค้า พีอีเอ เอ็นคอม พ้าชัย เพื่อติดตั้งและให้บริการระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ เมื่อวันที่ 8 มีนาคม 2560 และบันทึกบัญชีตามวิธีส่วนได้เสีย

ในระหว่างงวดสามเดือนและเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565 และ 2564 ไม่มีส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจากเงินลงทุนในการร่วมค้า และบริษัทย่อยไม่ได้รับเงินปันผลจากบริษัทร่วมค้า

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

11. งานระหว่างก่อสร้าง

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		
	งบลงทุน	งบที่ได้รับการ	รวม
	ของการไฟฟ้า	สนับสนุนบางส่วน	
	ส่วนภูมิภาคและ บริษัทย่อย	จากผู้ใช้ไฟ	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	37,118	4,551	41,669
ซื้อระหว่างงวด - ราคาทุน	27,842	5,142	32,984
โอนออก	(24,226)	(5,140)	(29,366)
	40,734	4,553	45,287
พัสดुकงเหลือ			14,421
งานระหว่างทำ			2
ณ วันที่ 30 กันยายน 2565			59,710

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	งบลงทุน	งบที่ได้รับการ	รวม
	ของการไฟฟ้า	สนับสนุนบางส่วน	
	ส่วนภูมิภาค	จากผู้ใช้ไฟ	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	36,451	4,551	41,002
ซื้อระหว่างงวด - ราคาทุน	27,374	5,142	32,516
โอนออก	(23,891)	(5,140)	(29,031)
	39,934	4,553	44,487
พัสดुकงเหลือ			14,421
งานระหว่างทำ			2
ณ วันที่ 30 กันยายน 2565			58,910

พัสดुकงเหลือที่แสดงอยู่ในงานระหว่างก่อสร้าง เป็นพัสดुकงเหลือที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจัดซื้อมาโดยมีวัตถุประสงค์เฉพาะเพื่อใช้ในการงานโครงการ

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย้อยกู้ยืมเงินเป็นการเฉพาะเพื่อการก่อสร้างอาคาร ระบบผลิต และระบบจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ซึ่งเข้าเกณฑ์สินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไข โดยต้นทุนการกู้ยืมเกิดจากเงินกู้วัตถุประสงค์เฉพาะดังกล่าว อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมภายในประเทศระหว่างอัตราร้อยละ 1.27 ถึง 4.90 ต่อปี (2564: ร้อยละ 0.73 ถึง 6.53 ต่อปี) โดยดอกเบี้ยเงินกู้สำหรับงวดสามเดือนและเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565 จำนวน 1,019 ล้านบาท และ 2,969 ล้านบาท ตามลำดับ (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 1,014 ล้านบาท และ 2,954 ล้านบาท ตามลำดับ) (2564: 911 ล้านบาท และ 2,661 ล้านบาท ตามลำดับ (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 909 ล้านบาท และ 2,656 ล้านบาท ตามลำดับ)) รับรู้เป็นต้นทุนงานระหว่างก่อสร้างจำนวน 194 ล้านบาท และ 551 ล้านบาท ตามลำดับ (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 190 ล้านบาท และ 541 ล้านบาท ตามลำดับ) (2564: 157 ล้านบาท และ 446 ล้านบาท ตามลำดับ (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 154 ล้านบาท และ 442 ล้านบาท ตามลำดับ)) และรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุนจำนวน 825 ล้านบาท และ 2,418 ล้านบาท ตามลำดับ (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 824 ล้านบาท และ 2,413 ล้านบาท ตามลำดับ) (2564: 754 ล้านบาท และ 2,215 ล้านบาท ตามลำดับ (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 755 ล้านบาท และ 2,214 ล้านบาท ตามลำดับ))

12. อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

รายการเปลี่ยนแปลงของบัญชีอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนสำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565 สรุปได้ดังนี้

	(หน่วย: ล้านบาท)	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	501	452
ซื้อระหว่างงวด - ราคาทุน	38	-
โอนเปลี่ยนประเภทสินทรัพย์	(2)	(2)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด	(11)	(11)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 30 กันยายน 2565	526	439

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีรายได้ค่าเช่าอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนสำหรับงวดสามเดือนและเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565 จำนวน 6 ล้านบาท และ 17 ล้านบาท ตามลำดับ (2564: 5 ล้านบาท และ 22 ล้านบาท ตามลำดับ) มูลค่าที่ดินที่ให้เช่า มีราคาทุน ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 จำนวน 41 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2564: 43 ล้านบาท) และมูลค่าอาคารที่ให้เช่ามีราคาทุน ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 จำนวน 475 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2564: 475 ล้านบาท)

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนของบริษัทย่อยเป็นงานสายส่งเหนือดินระบบ 115 เควี เชื่อมโยงสถานีไฟฟ้า BPAM กับสถานีไฟฟ้า GSPP1 จังหวัดระยองบนพื้นที่การรถไฟแห่งประเทศไทยที่มีวัตถุประสงค์เพื่อให้กิจการอื่นเช่า โดยปัจจุบันโครงการดังกล่าวอยู่ระหว่างการก่อสร้าง

13. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

รายการเปลี่ยนแปลงของบัญชีที่ดิน อาคารและอุปกรณ์สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565 สรุปได้ดังนี้

	(หน่วย: ล้านบาท)	
	งบการเงิน	
	งบการเงินรวม	เฉพาะกิจการ
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	316,268	316,274
ซื้อระหว่างงวด - ราคาทุน	2,177	2,177
ได้มาจากการรับบริจาค	84	83
รับโอนจากงานระหว่างก่อสร้าง	28,100	28,100
โอนเปลี่ยนประเภทสินทรัพย์	2	2
จำหน่าย/ตัดจำหน่ายระหว่างงวด - มูลค่าสุทธิตามบัญชี		
ณ วันที่จำหน่าย/ตัดจำหน่าย	(1,016)	(1,016)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด	(18,334)	(18,332)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 30 กันยายน 2565	327,281	327,288

14. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

รายการเปลี่ยนแปลงของบัญชีสินทรัพย์ไม่มีตัวตนสำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565 สรุปได้ดังนี้

	(หน่วย: ล้านบาท)	
	งบการเงิน	
	งบการเงินรวม	เฉพาะกิจการ
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	2,591	2,587
ซื้อระหว่างงวด - ราคาทุน	63	63
รับโอนจากงานระหว่างก่อสร้าง	931	931
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวด	(898)	(897)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 30 กันยายน 2565	2,687	2,684

15. เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

	(หน่วย: ล้านบาท)			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 กันยายน 2565	31 ธันวาคม 2564	30 กันยายน 2565	31 ธันวาคม 2564
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	63,508	42,825	63,421	42,760
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
(หมายเหตุ 3)	41	43	41	44
เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	2,405	1,304	2,395	1,294
เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
(หมายเหตุ 3)	-	-	2	23
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	990	938	990	938
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	3,575	3,222	3,383	2,841
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
(หมายเหตุ 3)	-	-	-	28
รายได้รับล่วงหน้า - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	691	235	691	235
รวมเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	71,210	48,567	70,923	48,163

16. เงินกู้ยืมระยะยาว

	(หน่วย: ล้านบาท)			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 กันยายน 2565	31 ธันวาคม 2564	30 กันยายน 2565	31 ธันวาคม 2564
<u>เงินกู้ยืมระยะยาวภายในประเทศ</u>				
กระทรวงการคลัง	124	133	124	133
พันธบัตร	133,513	127,013	133,513	127,013
สถาบันการเงิน	3,973	1,031	3,000	-
<u>เงินกู้ยืมระยะยาวต่างประเทศ</u>				
สถาบันการเงิน	55	75	55	75
รวม	137,665	128,252	136,692	127,221
หัก: ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(7,453)	(5,636)	(7,354)	(5,554)
เงินกู้ยืมระยะยาว - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	130,212	122,616	129,338	121,667

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

รายการเปลี่ยนแปลงของเงินกู้ยืมระยะยาวสำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565 สรุปได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม				
	ยอดคงเหลือ		ขาดทุน (กำไร) จาก		
	ณ วันที่	เพิ่มขึ้น	ลดลง	อัตราแลกเปลี่ยน	ส่วนเพิ่ม
	1 มกราคม 2565	ระหว่างงวด	ระหว่างงวด	ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	ตัดจำหน่าย
<u>เงินกู้ยืมระยะยาวภายในประเทศ</u>					
กระทรวงการคลัง	133	-	(18)	7	2
พันธบัตร	127,013	12,000	(5,500)	-	-
สถาบันการเงิน	1,031	3,000	(58)	-	-
<u>เงินกู้ยืมระยะยาวต่างประเทศ</u>					
สถาบันการเงิน	75	-	(19)	(1)	-
รวม	128,252	15,000	(5,595)	6	2

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	ยอดคงเหลือ		ขาดทุน (กำไร) จาก		
	ณ วันที่	เพิ่มขึ้น	ลดลง	อัตราแลกเปลี่ยน	ส่วนเพิ่ม
	1 มกราคม 2565	ระหว่างงวด	ระหว่างงวด	ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	ตัดจำหน่าย
<u>เงินกู้ยืมระยะยาวภายในประเทศ</u>					
กระทรวงการคลัง	133	-	(18)	7	2
พันธบัตร	127,013	12,000	(5,500)	-	-
สถาบันการเงิน	-	3,000	-	-	-
<u>เงินกู้ยืมระยะยาวต่างประเทศ</u>					
สถาบันการเงิน	75	-	(19)	(1)	-
รวม	127,221	15,000	(5,537)	6	2

ในระหว่างงวด การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้มีการออกจำหน่ายพันธบัตร กฟภ. พ.ศ. 2565 และเข้าทำสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวกับสถาบันการเงิน โดยมีรายละเอียดดังนี้

ครั้งที่	วงเงิน	วันที่ออก	วันที่ครบกำหนด	อัตราดอกเบี้ย	เงื่อนไขการจ่ายดอกเบี้ย
	(ล้านบาท)			(ร้อยละต่อปี)	
ครั้งที่ 4/2565	6,000	29 มิถุนายน 2565	29 มิถุนายน 2575	3.79	ทุก 6 เดือน
ครั้งที่ 5/2565	2,400	20 กันยายน 2565	20 มีนาคม 2576	3.75	ทุก 6 เดือน
ครั้งที่ 6/2565	3,600	20 กันยายน 2565	20 กันยายน 2585	4.57	ทุก 6 เดือน

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

เมื่อวันที่ 29 มิถุนายน 2565 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้เข้าทำสัญญาเงินกู้ยืมกับธนาคารในประเทศแห่งหนึ่ง วงเงินกู้จำนวน 1,000 ล้านบาท โดยมีการเบิกเงินกู้เต็มวงเงิน โดยคิดอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงจากอัตราดอกเบี้ยระยะสั้นตลาดกรุงเทพ ระยะ 6 เดือน (BIBOR 6M) บวกร้อยละ 0.369 ต่อปี โดยกำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อครบอายุเงินกู้ 3 ปี และชำระดอกเบี้ยทุกงวด 6 เดือน ซึ่งจะครบกำหนดชำระเงินกู้ในวันที่ 30 มิถุนายน 2568

เมื่อวันที่ 19 กันยายน 2565 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้เข้าทำสัญญาเงินกู้ยืมกับธนาคารในประเทศแห่งหนึ่ง วงเงินกู้จำนวน 2,000 ล้านบาท โดยมีการเบิกเงินกู้เต็มวงเงิน โดยคิดอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงจากอัตราดอกเบี้ยระยะสั้นตลาดกรุงเทพ ระยะ 6 เดือน (BIBOR 6M) บวกร้อยละ 0.25 ต่อปี โดยกำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อครบอายุเงินกู้ 1 ปี 3 เดือน และชำระดอกเบี้ยทุกงวด 6 เดือน ซึ่งจะครบกำหนดชำระเงินกู้ในวันที่ 20 ธันวาคม 2566

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินต่างประเทศของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินแห่งหนึ่งในประเทศของบริษัทย่อยค้ำประกันโดยสินทรัพย์โครงการจำหน่ายและติดตั้งให้บริการระบบผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ (Solar Rooftop) ซึ่งแสดงเป็นลูกหนี้ไม่หมุนเวียนอื่นในงบแสดงฐานะการเงิน นอกจากนี้บริษัทย่อยต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดบางประการตามที่ระบุไว้ในสัญญาดังกล่าว ซึ่งรวมถึงการดำรงอัตราส่วนทางการเงินตามที่กำหนดไว้ในสัญญา

เมื่อวันที่ 29 กันยายน 2565 บริษัทย่อยได้เข้าทำสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวกับธนาคารพาณิชย์แห่งหนึ่งจำนวน 800 ล้านบาท โดยเริ่มชำระคืนเงินกู้งวดแรกในวันทำการสุดท้ายของเดือนที่ 12 นับแต่เดือนที่มีการเบิกรับเงินกู้งวดแรก และชำระเงินต้นพร้อมดอกเบี้ยให้เสร็จสิ้นใน 144 เดือน นับแต่เดือนที่มีการเบิกรับเงินกู้ โดยคิดอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงจากอัตราดอกเบี้ยระยะสั้นตลาดกรุงเทพ ระยะ 6 เดือน (BIBOR 6M) บวกร้อยละ 2.10 ต่อปี วงเงินกู้ยืมระยะยาวดังกล่าวไม่มีหลักประกัน นอกจากนี้บริษัทย่อยต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดบางประการตามที่ระบุไว้ในสัญญา ซึ่งรวมถึงการดำรงสัดส่วนการถือหุ้นของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ในสัดส่วนไม่ต่ำกว่าร้อยละ 100 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดของบริษัทย่อย

ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อย มีวงเงินกู้ยืมระยะยาวตามสัญญาเงินกู้และวงเงินอื่นที่ยังมิได้เบิกใช้เป็นจำนวน 3,800 ล้านบาท (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 3,000 ล้านบาท) (31 ธันวาคม 2564: 3,118 ล้านบาท (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 3,000 ล้านบาท))

ต่อมาในระหว่างเดือนพฤศจิกายน 2565 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคออกจำหน่ายพันธบัตร กฟภ. พ.ศ. 2566 สรุปได้ดังนี้

ครั้งที่	วงเงิน (ล้านบาท)	วันที่ออก	วันที่ครบกำหนด	อัตรา ดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	เงื่อนไขการจ่าย ดอกเบี้ย
ครั้งที่ 1/2566	5,000	30 พฤศจิกายน 2565	30 พฤศจิกายน 2577	4.00	ทุก 6 เดือน

17. เงินรายได้แผ่นดินค้ำนำส่งคลัง

รายการเปลี่ยนแปลงของเงินรายได้แผ่นดินค้ำนำส่งคลังสำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565 สรุปได้ดังนี้

	(หน่วย: ล้านบาท)
	งบการเงินรวมและ งบการเงินเฉพาะกิจการ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	12,163
ปรับปรุงเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังปี 2564	(1)
ตั้งสำรองเงินรายได้แผ่นดิน	7,020
นำส่งรายได้แผ่นดินระหว่างงวด	(2,650)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2565	16,532

กระทรวงการคลังกำหนดให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจัดสรรกำไรสุทธิเพื่อนำส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดินในอัตราร้อยละ 50 ของกำไรสุทธิก่อนหักค่าใช้จ่ายสำรองโบนัส หรือตามจำนวนเงินนำส่งที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัติงบประมาณรายจ่ายประจำปีของสำนักงบประมาณ สำนักนายกรัฐมนตรี ทั้งนี้เป็นไปตามที่กระทรวงการคลังกำหนด

ในระหว่างงวด การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคตั้งสำรองเงินรายได้แผ่นดินตามจำนวนเงินนำส่งที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัติงบประมาณรายจ่ายประจำปี งบประมาณ พ.ศ. 2566

เมื่อวันที่ 7 มิถุนายน 2565 สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ มีมติเห็นชอบให้การไฟฟ้าส่วนภูมินำส่งเงินรายได้แผ่นดินปี 2564 จำนวน 7,854 ล้านบาท โดยให้การไฟฟ้าส่วนภูมินำส่งรายได้แผ่นดินในส่วนที่เหลือตามจำนวนหลังหักยอดนำส่งเงินรายได้แผ่นดินครึ่งปี 2564 จำนวน 203 ล้านบาท ที่นำส่งแล้วในปี 2564 ซึ่งการไฟฟ้าส่วนภูมินำส่งรายได้แผ่นดินดังกล่าวในเดือนกรกฎาคม 2565 ถึงเดือนกันยายน 2565 รวมจำนวน 2,650 ล้านบาท และจะนำส่งรายได้แผ่นดินส่วนที่เหลือจำนวน 5,000 ล้านบาท ในเดือนตุลาคม 2565 ถึงเดือนพฤศจิกายน 2565 ดังนั้นการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจึงปรับลดประมาณการเงินรายได้แผ่นดินที่เคยประมาณการไว้จำนวน 0.15 ล้านบาท

18. ประมาณการหนี้สินคดียุติความ

	(หน่วย: ล้านบาท)
	งบการเงินรวมและ งบการเงินเฉพาะกิจการ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	429
เพิ่มขึ้น	15
ลดลง	(170)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2565	274

ประมาณการหนี้สินคดียุติความ ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 เกิดจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีคดีที่ถูกฟ้องเรียกร้องค่าเสียหาย และได้ประเมินสถานะของคดีดังกล่าวแล้วคาดว่าจะมีภาระหนี้สินรวมจำนวน 76 คดี (31 ธันวาคม 2564: 77 คดี) ประกอบด้วยคดีที่คาดว่าจะมีผลเสียหายที่ต้องชำระตามทุนทรัพย์จำนวน 34 คดี และคดีที่คาดว่าจะมีผลเสียหายที่ต้องชำระต่ำกว่าทุนทรัพย์จำนวน 42 คดี

ในระหว่างงวดปัจจุบัน การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคปรับลดประมาณการหนี้สินคดียุติความจำนวน 12 คดี โดยมีจำนวนเงินรวม 170 ล้านบาท เนื่องจากศาลปกครองกลาง ศาลแรงงาน มีคำพิพากษาคัดสินยกฟ้อง หรือให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคชดเชยค่าเสียหาย ซึ่งมีคดีจำนวน 1 คดีที่ศาลปกครองกลางตัดสินให้ชดเชยค่าเสียหายจำนวน 90 ล้านบาท โดยมีทุนทรัพย์ฟ้องร้องประมาณ 183 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม ปัจจุบันคดีอยู่ระหว่างการพิจารณาคดีของศาลปกครองสูงสุด

19. ภาระผูกพันในการก่อสร้าง

ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 งบการเงินรวมและงบเฉพาะกิจการมีภาระผูกพันในการก่อสร้างจำนวน 6,478 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2564: 5,999 ล้านบาท (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 6,480 ล้านบาท 31 ธันวาคม 2564: 6,000 ล้านบาท)) เกิดจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้รับชำระเงินค่าจ้างก่อสร้างขยายเขตจำหน่ายให้ผู้ใช้ไฟฟ้า ซึ่งผู้ใช้ไฟฟ้าเป็นผู้ออกค่าใช้จ่ายทั้งหมดหรือสมทบบางส่วน โดยทรัพย์สินเป็นของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

20. รายได้รอการรับรู้

	(หน่วย: ล้านบาท)	
	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 กันยายน 2565	31 ธันวาคม 2564
เงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้าง	54,825	54,753
รายได้จากการรับโอนสินทรัพย์รอรับรู้	1,250	1,270
รายได้ค่าเช่ารอการรับรู้	311	322
รายได้งานบริการรอรับรู้	108	128
รายได้ค่าจัดการพลังงานรอรับรู้	23	4
รายได้จากการรับบริจาครอรับรู้	184	182
รวมรายได้รอการรับรู้	56,701	56,659

21. รายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า

	(หน่วย: ล้านบาท)			
	สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2564	2563
ประเภทของสินค้าหรือบริการ				
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	153,072	121,208	153,072	121,208
รายได้ค่าบริการก่อสร้าง	1,015	993	1,015	993
รายได้ค่าบริการ	2,556	2,467	2,445	2,385
รวมรายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า	156,643	124,668	156,532	124,586
จังหวะเวลาในการรับรู้รายได้				
รับรู้รายได้ ณ เวลาใดเวลาหนึ่ง	846	811	735	728
รับรู้รายได้ตลอดช่วงเวลาหนึ่ง	155,797	123,857	155,797	123,858
รวมรายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า	156,643	124,668	156,532	124,586

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

(หน่วย: ล้านบาท)

สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ประเภทของสินค้าหรือบริการ				
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	421,911	353,979	421,911	353,979
รายได้ค่าบริการก่อสร้าง	2,963	2,835	2,963	2,835
รายได้ค่าบริการ	8,014	7,409	7,659	7,242
รวมรายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า	432,888	364,223	432,533	364,056
จังหวะเวลาในการรับรู้รายได้				
รับรู้รายได้ ณ เวลาใดเวลาหนึ่ง	2,803	2,259	2,445	2,087
รับรู้รายได้ตลอดช่วงเวลาหนึ่ง	430,085	361,964	430,088	361,969
รวมรายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า	432,888	364,223	432,533	364,056

การกระทบยอดระหว่างรายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้ากับข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงานที่เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาลข้อ 23 แสดงได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
รายได้จากลูกค้าภายนอก	156,643	124,668	156,532	124,586
รายได้ระหว่างส่วนงาน	3	96	-	-
	156,646	124,764	156,532	124,586
รายการปรับปรุงและตัดรายการระหว่างกัน	(3)	(96)	-	-
รวมรายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า	156,643	124,668	156,532	124,586

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

(หน่วย: ล้านบาท)

	สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
รายได้จากลูกค้าภายนอก	432,888	364,223	432,533	364,056
รายได้ระหว่างส่วนงาน	44	286	-	-
	432,932	364,509	432,533	364,056
รายการปรับปรุงและตัดรายการระหว่างกัน	(44)	(286)	-	-
รวมรายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า	432,888	364,223	432,533	364,056

22. เงินชดเชยรายได้

การนำส่งและเบิกจ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(1) และมาตรา 97 วรรคสอง สำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า ซึ่งประกอบด้วยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค การไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เพื่อให้มีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง และส่งเสริมนโยบายในการกระจายความเจริญไปสู่ภูมิภาค โดยให้การไฟฟ้านครหลวงนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(1) และมาตรา 97 วรรคสองเป็นรายเดือน เป็นจำนวนเงินเท่ากับ 1,000 ล้านบาทต่อเดือน ตามคำสั่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานที่ 28/2565 ลงวันที่ 24 กุมภาพันธ์ 2565 (2564: 959 ล้านบาทต่อเดือน ตามคำสั่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานที่ 4/2564 ลงวันที่ 22 มกราคม 2564) และให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคขอเบิกจ่ายจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(1) และมาตรา 97 วรรคสอง ได้เท่ากับจำนวนเงินที่การไฟฟ้านครหลวงได้นำส่งเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าในแต่ละเดือน สำหรับงวดสามเดือนและเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565 ยอดที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเบิกจ่ายจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในเรื่องดังกล่าวมีจำนวน 3,000 ล้านบาท และ 9,000 ล้านบาท ตามลำดับ (2564: 2,877 ล้านบาท และ 8,631 ล้านบาท ตามลำดับ)

23. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

ข้อมูลส่วนงานดำเนินงานที่นำเสนอนี้สอดคล้องกับรายงานภายในของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานได้รับและสอบทานอย่างสม่ำเสมอเพื่อใช้ในการตัดสินใจในการจัดสรรทรัพยากรให้กับส่วนงานและประเมินผลการดำเนินงานของส่วนงาน

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

เพื่อวัตถุประสงค์ในการบริหารงาน การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยจัดโครงสร้างองค์กรเป็นหน่วยธุรกิจตามภูมิภาค การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยมีผลงานที่รายงานทั้งสิ้น 5 ส่วนงาน ดังนี้

- ภาคเหนือ
- ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ
- ภาคกลาง
- ภาคใต้
- สำนักงานใหญ่

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยได้รวมส่วนงานดำเนินงานซึ่งส่วนงานดำเนินงานดังกล่าวมีลักษณะเชิงเศรษฐกิจที่คล้ายคลึงกันและมีความคล้ายคลึงกันในลักษณะอื่น ๆ ตามที่กำหนดในมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดสอบทานผลการดำเนินงานของแต่ละหน่วยธุรกิจแยกจากกันเพื่อวัตถุประสงค์ในการตัดสินใจเกี่ยวกับการจัดสรรทรัพยากรและการประเมินผลการปฏิบัติงาน การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคประเมินผลการปฏิบัติงานของส่วนงานโดยพิจารณาจากกำไรหรือขาดทุนจากการดำเนินงานและสินทรัพย์รวมและหนี้สินรวมซึ่งวัดมูลค่าโดยใช้เกณฑ์เดียวกับที่ใช้ในการวัดกำไรหรือขาดทุนจากการดำเนินงานและสินทรัพย์รวมในงบการเงิน

การบันทึกบัญชีสำหรับรายการระหว่างส่วนงานที่รายงานเป็นไปในลักษณะเดียวกับการบันทึกบัญชีสำหรับรายการธุรกิจกับบุคคลภายนอก

ข้อมูลรายได้ ค่าใช้จ่ายและกำไรขาดทุน และสินทรัพย์รวมหนี้สินรวมของส่วนงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยมีดังต่อไปนี้

สินทรัพย์รวมและหนี้สินรวมจำแนกตามส่วนงาน ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 และ 31 ธันวาคม 2564 มีรายละเอียด ดังนี้

	ภาคเหนือ		ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ		ภาคกลาง		ภาคใต้		สำนักงานใหญ่			รายการตัดบัญชี		(หน่วย: ล้านบาท)		
	30	31	30	31	30	31	30	31	30	31	30	31	30	31	30	31
	กันยายน	ธันวาคม	กันยายน	ธันวาคม	กันยายน	ธันวาคม	กันยายน	ธันวาคม	กันยายน	ธันวาคม	กันยายน	ธันวาคม	กันยายน	ธันวาคม	กันยายน	ธันวาคม
	2565	2564	2565	2564	2565	2564	2565	2564	2565	2564	2565	2564	2565	2564	2565	2564
สินทรัพย์	8,543	6,157	9,870	6,734	29,092	21,269	9,562	7,669	4,010	4,669	(2)	(57)	61,075	46,441		
	588	686	535	545	867	864	659	677	69,998	57,211	-	-	72,647	59,983		
	69,242	67,854	74,375	71,171	105,908	101,081	71,622	70,797	6,151	5,379	(17)	(14)	327,281	316,268		
	11,263	9,371	13,379	12,910	15,065	15,522	12,713	11,145	19,462	17,993	(3,757)	(3,053)	68,125	63,888		
	89,636	84,068	98,159	91,360	150,932	138,736	94,556	90,288	99,621	85,252	(3,776)	(3,124)	529,128	486,580		
หนี้สินและส่วนกองทุน																
	72,407	65,699	85,610	77,293	(294,754)	(284,210)	37,130	32,849	194,235	174,772	(2)	(57)	94,626	66,346		
	-	-	-	-	-	-	-	-	137,665	128,252	-	-	137,665	128,252		
	18,413	18,534	25,027	25,017	39,319	38,219	19,551	19,682	4,799	4,874	(3)	(2)	107,106	106,324		
	90,820	84,233	110,637	102,310	(255,435)	(245,991)	56,681	52,531	336,699	307,898	(5)	(59)	339,397	300,922		
	(1,184)	(165)	(12,478)	(10,950)	406,367	384,727	37,875	37,757	(237,078)	(222,646)	(3,771)	(3,065)	189,731	185,658		
	89,636	84,068	98,159	91,360	150,932	138,736	94,556	90,288	99,621	85,252	(3,776)	(3,124)	529,128	486,580		

ผลการดำเนินงานอันแนกตามส่วนงานสำหรับงวดสามเดือนและเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565 และ 2564 มีรายละเอียด ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน											
ภาคเหนือ		ภาคกลาง		ภาคใต้		สำนักงานใหญ่		คิดรายการระหว่างกัน		งบการเงินรวม	
2565	2564	2565	2564	2565	2564	2565	2564	2565	2564	2565	2564
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ											
รายได้จากการขายและบริการ		23,943	19,325	79,827	62,960	25,417	20,175	192	282	(3)	(96)
เงินทดแทนรายได้		449	437	1,552	1,477	482	452	-	-	-	-
รายได้อื่น		38	11	88	55	85	37	19	142	(9)	(13)
รวมรายได้		24,430	19,773	81,467	64,492	25,984	20,664	211	424	(12)	(109)
ค่าซื้อไฟฟ้า		21,360	17,421	69,585	54,534	22,586	17,830	-	-	-	-
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับผลการดำเนินงาน		1,014	1,172	1,217	1,424	951	1,073	1,001	1,010	(2)	(1)
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์ของพนักงาน		95	104	118	127	90	99	75	81	-	-
ค่าตอบแทนผู้บริหาร		2	2	1	1	3	1	26	24	-	-
ค่าเบี้ยกันชนอสมแซม บัรุงรักษา											
และก่อสร้าง		333	311	293	354	401	410	419	423	-	(42)
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย		1,352	1,298	1,455	1,362	1,479	1,393	465	377	-	-
ค่าใช้จ่ายอื่นในการดำเนินงาน		476	513	567	656	541	554	489	369	(2)	(49)
ค่าใช้จ่ายอื่น		11	11	102	23	36	52	6	7	-	-
รวมค่าใช้จ่าย		24,643	20,832	74,137	59,153	26,087	21,412	2,481	2,291	(4)	(92)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม											
รายได้ทางการเงิน		9	6	10	15	6	7	100	84	-	-
ต้นทุนทางการเงิน		(2)	(4)	(3)	(4)	(3)	(4)	(829)	(757)	-	-
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้		(206)	(1,057)	7,337	5,350	(100)	(745)	(2,999)	(2,540)	3	(7)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้		-	-	-	-	-	-	(1)	(1)	-	-
กำไร (ขาดทุน) สำหรับงวด		(206)	(1,057)	7,337	5,350	(100)	(745)	(3,000)	(2,541)	3	(7)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น		-	-	-	-	-	-	-	1	-	-
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด		(206)	(1,057)	7,337	5,350	(100)	(745)	(3,000)	(2,540)	3	(7)

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

(หน่วย: ล้านบาท)

สำหรับงวดที่เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน												
	ภาคเหนือ		ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ		ภาคกลาง		ภาคใต้		สำนักงานใหญ่		งบการเงินรวม	
	2565	2564	2565	2564	2565	2564	2565	2564	2565	2564	2565	2564
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ												
รายได้จากการขายและบริการ	65,082	54,956	73,435	61,999	222,541	187,933	71,161	58,777	713	844	432,888	364,223
เงินทดชรายได้	1,332	1,206	1,514	1,392	4,696	4,160	1,458	1,283	-	-	9,000	8,041
รายได้อื่น	143	53	150	89	233	176	199	120	311	223	979	620
รวมรายได้	66,557	56,215	75,099	63,480	227,470	192,269	72,818	60,180	1,024	1,067	442,867	372,884
ค่าซื้อไฟฟ้า	58,267	50,459	65,996	57,672	192,917	162,386	62,639	52,448	-	-	379,819	322,965
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับบุคลากร	3,001	2,926	3,655	3,408	3,626	3,571	2,774	2,733	2,867	2,606	15,918	15,240
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์ของพนักงาน	228	247	273	293	283	305	217	235	180	193	1,181	1,273
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	5	4	5	4	5	4	6	4	80	69	101	85
ค่าป้อนกันซ่อมแซมบำรุงรักษาและก่อสร้าง	854	846	864	947	1,497	1,369	1,242	1,108	1,248	1,312	5,705	5,455
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	3,918	3,761	4,231	3,966	5,659	5,405	4,280	4,065	1,513	1,064	19,601	18,261
ค่าใช้จ่ายอื่นในการดำเนินงาน	1,280	1,312	1,546	1,460	1,588	1,871	1,407	1,492	1,035	1,200	6,820	7,193
ค่าใช้จ่ายอื่น	30	22	63	4	270	168	143	216	45	87	551	497
รวมค่าใช้จ่าย	67,583	59,577	76,633	67,754	205,845	175,079	72,708	62,301	6,968	6,531	429,696	370,969
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	51	48
รายได้ทางการเงิน	16	12	12	10	27	38	14	19	272	285	341	364
ต้นทุนทางการเงิน	(7)	(11)	(7)	(9)	(10)	(13)	(9)	(12)	(2,431)	(2,225)	(2,464)	(2,270)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	(1,017)	(3,361)	(1,529)	(4,273)	21,642	17,215	115	(2,114)	(8,103)	(7,404)	11,099	57
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	-	-	-	-	-	-	-	-	(6)	(10)	(6)	(10)
กำไร (ขาดทุน) สำหรับงวด	(1,017)	(3,361)	(1,529)	(4,273)	21,642	17,215	115	(2,114)	(8,109)	(7,414)	11,093	47
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	-	1
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	(1,017)	(3,361)	(1,529)	(4,273)	21,642	17,215	115	(2,114)	(8,109)	(7,413)	11,093	48

24. ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น**24.1 ภาระผูกพันเกี่ยวกับรายจ่ายฝ่ายทุน**

ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยมีภาระผูกพันรายจ่ายฝ่ายทุนซึ่งส่วนใหญ่เกี่ยวกับรายจ่ายซื้อพัสดุและอุปกรณ์งานก่อสร้างเป็นจำนวนเงิน 32,754 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2564: 24,028 ล้านบาท) (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 32,479 ล้านบาท (2564: 23,495 ล้านบาท))

24.2 ภาระผูกพันเกี่ยวกับสัญญาเช่า

ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยมีค่าเช่าที่ดิน สิ่งปลูกสร้างและยานพาหนะที่ต้องจ่ายในอนาคตทั้งสิ้นภายใต้สัญญาเช่าที่บอกเลิกไม่ได้ซึ่งยังไม่เริ่มมีผล ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 กันยายน	31 ธันวาคม	30 กันยายน	31 ธันวาคม
	2565	2564	2565	2564
จ่ายชำระ				
ภายใน 1 ปี	249	39	249	39
เกินกว่า 1 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี	392	30	392	30

24.3 ภาระผูกพันเกี่ยวกับสัญญาระยะยาวที่สำคัญ

ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีภาระผูกพันภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจำนวน 952 สัญญา (31 ธันวาคม 2564: 946 สัญญา) ทั้งนี้การปฏิบัติตามสัญญาเป็นไปตามข้อกำหนดและเงื่อนไขที่ระบุในสัญญาดังกล่าว การรับซื้อไฟฟ้าประกอบด้วยค่าไฟฟ้าฐาน ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าและหักค่าดำเนินการร้อยละ 2 (ถ้ามี) โดยราคารับซื้อจะแตกต่างกันไปตามปริมาณขายตามสัญญาและประเภทของเชื้อเพลิงที่ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากทำสัญญากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

24.4 ภาระผูกพันการนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า

ตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 มาตรา 97(4) และ 97(5) (พ.ร.บ.) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคต้องนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และเพื่อการส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า โดยจำนวนเงินที่นำส่งมีพื้นฐานการคำนวณจากหน่วยจำหน่ายของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในแต่ละเดือนและข้อมูลที่เกี่ยวข้องอื่นตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่ระบุใน พ.ร.บ. ดังกล่าว ทั้งนี้ในระหว่างงวดปัจจุบัน การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้บันทึกรายจ่ายดังกล่าวในกำไรหรือขาดทุนเป็นจำนวนเงิน 750 ล้านบาท (2564: 719 ล้านบาท)

24.5 คดีฟ้องร้อง

ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีคดีที่ถูกฟ้องร้องจำนวน 295 คดี โดยมีทุนทรัพย์ตามคำฟ้องรวมจำนวน 30,202 ล้านบาท ซึ่งอยู่ในระหว่างกระบวนการยุติธรรม โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคคาดว่าอาจมีผลเสียหายที่ต้องชำระเต็มจำนวน 34 คดี นอกนั้นคาดว่าผลของคดีดังกล่าวจะไม่เกิดผลเสียหายที่มีสาระสำคัญที่ต้องชำระจำนวน 219 คดี และมีคดีที่อาจมีผลเสียหายที่จะต้องชำระต่ำกว่าทุนทรัพย์จำนวน 42 คดี

สรุปคดีฟ้องร้องและทุนทรัพย์ที่คาดว่าจะไม่เกิดผลเสียหายที่มีสาระสำคัญและ/หรืออาจมีผลเสียหายที่จะต้องชำระต่ำกว่าทุนทรัพย์นอกเหนือจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคบันทึกประมาณการหนี้สินคิดความได้ดังนี้

1. คดีที่ผู้เสียหายให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหรือถอนทรัพย์สินหรือดำเนินการก่อสร้างต่อให้แล้วเสร็จจำนวน 46 คดี จำนวนเงินเรียกร้อง 26 ล้านบาท
2. คดีที่ผู้เสียหายเรียกค่าเสียหายจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเกี่ยวกับการจ้างแรงงานและสิทธิประโยชน์ของพนักงานจำนวน 33 คดี จำนวนเงินเรียกร้อง 500 ล้านบาท
3. คดีที่ผู้เสียหายเรียกค่าเสียหายจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค กรณีผู้อื่นหรือโจทก์ได้รับความเสียหายจากทรัพย์สินของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจำนวน 65 คดี จำนวนเงินเรียกร้อง 330 ล้านบาท
4. คดีที่ผู้เสียหายเรียกค่าเสียหายจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค กรณีผิดสัญญาซื้อขายและคดีละเมิดจำนวน 117 คดี จำนวนเงินเรียกร้อง 29,072 ล้านบาท

25. เครื่องมือทางการเงิน

มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

เนื่องจากเครื่องมือทางการเงินส่วนใหญ่ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยจัดอยู่ในประเภทระยะสั้นหรือมีอัตราดอกเบี้ยใกล้เคียงกับอัตราดอกเบี้ยในตลาด การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยจึงประมาณมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชีที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงิน

26. การอนุมัติข้อมูลทางการเงินระหว่างกาล

ข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลนี้ได้รับการอนุมัติให้ออกโดยผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเมื่อวันที่ 6 ธันวาคม 2565