

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อย
รายงาน และ งบการเงินรวม
31 ธันวาคม 2566

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอต่อคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ความเห็น

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบการเงินรวมของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อย (“กลุ่มกิจการ”) ซึ่งประกอบด้วย งบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม งบแสดงการเปลี่ยนแปลง ส่วนของทุนรวมและงบกระแสเงินสดรวม สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และหมายเหตุประกอบงบการเงินรวม รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ และได้ตรวจสอบงบการเงินเฉพาะกิจการของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ด้วยเช่นกัน

ข้าพเจ้าเห็นว่างบการเงินข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 ผลการดำเนินงานและกระแสเงินสด สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อย และเฉพาะของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในวรรคความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงิน ในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจากกิจการตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินที่กำหนดโดยคณะกรรมการตรวจเงินแผ่นดินและประมวลจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี รวมถึงมาตรฐานเรื่องความเป็นอิสระ ที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชี (ประมวลจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี) ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงิน และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่นๆ ซึ่งเป็นไปตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและตามประมวลจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

เรื่องอื่น

หลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินที่กล่าวไว้ในวรรคเกณฑ์ในการแสดงความเห็นและวรรคความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงิน เกี่ยวข้องเฉพาะในส่วนของตรวจสอบงบการเงิน ซึ่งผู้บริหารจัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ความรับผิดชอบของผู้บริหารและผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลต้องงบการเงิน

ผู้บริหารมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินเหล่านี้ โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงิน ผู้บริหารรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มกิจการในการดำเนินงานต่อเนื่อง การเปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานต่อเนื่องในกรณีที่มีเรื่องดังกล่าว และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับกิจการที่ดำเนินงานต่อเนื่องเว้นแต่ผู้บริหารมีความตั้งใจที่จะเลิกกลุ่มกิจการหรือหยุดดำเนินงานหรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องอีกต่อไปได้

ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลมีหน้าที่ในการกำกับดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกลุ่มกิจการ

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงิน

การตรวจสอบของข้าพเจ้ามีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงิน โดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของข้าพเจ้าอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูงแต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาดและถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อคาดการณ์อย่างสมเหตุสมผลได้ว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการหรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินจากการใช้งบการเงินเหล่านี้

ในการตรวจสอบของข้าพเจ้าตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชี ข้าพเจ้าใช้ดุลยพินิจและการสังเกตและสงสัยเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานดังต่อไปนี้ด้วย

- ระบุนและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงิน ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติงานตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาด เนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงข้อมูล การแสดงข้อมูลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน
- ทำความเข้าใจเกี่ยวกับระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบให้เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิภาพผลของการควบคุมภายในของกลุ่มกิจการ
- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องที่ผู้บริหารจัดทำ
- สรุปลเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับกิจการที่ดำเนินงานต่อเนื่องของผู้บริหาร และสรุปจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับว่ามี ความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญเกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มกิจการในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ หากข้าพเจ้าได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ข้าพเจ้าจะต้องให้ข้อสังเกตไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้าถึงการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องในงบการเงิน หรือหากเห็นว่าการเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวไม่เพียงพอ ข้าพเจ้าจะแสดงความเห็นที่เปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของข้าพเจ้าขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กลุ่มกิจการต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่องได้
- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงิน โดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องตลอดจนประเมินว่างบการเงินแสดงรายการและเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น โดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่
- รวบรวมเอกสารหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของกิจการ หรือของกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มกิจการเพื่อแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม ข้าพเจ้ารับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทาง การควบคุมดูแล และการปฏิบัติงานตรวจสอบกลุ่มกิจการ ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของข้าพเจ้า



Building a better
working world

ข้าพเจ้าได้สื่อสารกับผู้มีส่วนเกี่ยวข้องในการกำกับดูแลในเรื่องต่างๆ ซึ่งรวมถึงขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบ
ตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบรวมถึงข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบ
การควบคุมภายในหากข้าพเจ้าได้พบในระหว่างการตรวจสอบของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบงานสอบบัญชีและการนำเสนอรายงานฉบับนี้

ดร. อัครวิทย์

กิงกาญจน์ อัครวิทย์

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขทะเบียน 4496

บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด

กรุงเทพฯ: 21 มีนาคม 2567

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566

(หน่วย: พันบาท)

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565	2566	2565
สินทรัพย์				
สินทรัพย์หมุนเวียน				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	7	8,213,931	9,689,324	7,227,366
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	6, 8	54,206,744	62,506,381	53,956,338
พัสดุดังเหลือ	9	1,993,497	1,634,793	1,989,346
เงินฝากสถาบันการเงินที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะ	10	42,383,253	37,957,206	42,383,253
ภาษีซื้อที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ		2,993,909	3,588,256	2,990,234
เงินจ่ายล่วงหน้าให้ผู้รับจ้าง	6	2,157,920	1,966,807	2,156,509
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	6	144,084	108,298	125,347
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		112,093,338	117,451,065	110,828,393
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน				
เงินฝากธนาคารที่มีภาระค้ำประกัน		50,000	50,000	-
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	11	-	-	5,110,621
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	12	2,858,214	1,678,069	-
เงินลงทุนในการร่วมค้า	13	-	-	-
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	14	283,415	256,641	1,415
ลูกหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น	15	2,527,700	1,728,877	744,889
งานระหว่างก่อสร้าง	16	67,615,245	66,630,652	66,918,269
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	17	468,203	461,859	468,203
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	18	354,290,805	331,418,440	354,314,089
สินทรัพย์สิทธิการใช้	22.1.1	1,917,662	2,018,142	1,909,969
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	19	3,031,717	2,988,625	3,029,524
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		327,703	193,983	234,225
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		433,370,664	407,425,288	432,731,204
รวมสินทรัพย์		545,464,002	524,876,353	543,559,597

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566

(หน่วย: พันบาท)

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565	2566	2565
หนี้สินและส่วนของทุน				
หนี้สินหมุนเวียน				
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	6, 20	58,116,790	66,590,583	57,906,523
เงินกู้ยืมระยะยาวส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	21	11,578,132	9,451,180	11,516,367
หนี้สินตามสัญญาเช่าส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	22.1.2	908,151	913,955	895,832
เงินรายได้แผ่นดินค้างนำส่งคลัง	23	15,069,621	10,229,231	15,069,621
เงินรับล่วงหน้าตามสัญญา		1,274,942	1,352,746	1,274,942
เจ้าหนี้เงินรับฝาก	24	570,706	381,796	570,706
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	6, 25	3,888,100	6,233,774	3,877,622
รวมหนี้สินหมุนเวียน		91,406,442	95,153,265	91,111,613
หนี้สินไม่หมุนเวียน				
เงินกู้ยืมระยะยาว - สู้ชดจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	21	147,643,999	133,161,473	146,799,117
หนี้สินตามสัญญาเช่า - สู้ชดจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	22.1.2	1,833,416	1,592,048	1,825,344
เจ้าหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น		32,345	14,665	32,345
ประมาณการหนี้สินคดีความ	26	150,176	268,284	150,176
ประมาณการหนี้สินสัญญาบริการ		393,245	276,484	-
ภาระผูกพันในการก่อสร้าง	6, 27	6,810,948	6,501,739	6,810,948
รายได้รอการรับรู้	6, 28	56,715,886	56,653,265	56,717,533
เงินประกันการใช้ไฟฟ้า	29	26,144,264	24,468,344	26,144,294
เงินประกันการขายและบริการ	6	3,066,637	2,197,733	3,078,605
สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน	30	16,168,477	15,731,603	16,164,280
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		128,250	84,525	128,250
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		259,087,643	240,950,163	257,850,892
รวมหนี้สิน		350,494,085	336,103,428	348,962,505

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565	2566	2565
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	13,244	11,653	-	-
ยังไม่ได้จัดสรร	190,075,505	183,873,667	189,709,713	183,524,045
องค์ประกอบอื่นของส่วนของทุน	(8,337)	(1,900)	(2,126)	(1,900)
รวมส่วนของทุน	194,969,917	188,772,925	194,597,092	188,411,650
รวมหนี้สินและส่วนของทุน	545,464,002	524,876,353	543,559,597	523,006,487

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(นายสุกชัช เอกอุ้น)
กรรมการและผู้อำนวยการ

(ม.ร.ว.ศิริวัฒน์ เกษมสันต์ ณ อยุธยา)
รองผู้อำนวยการบัญชีและการเงิน

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566

(หน่วย: พันบาท)

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	2566	2565	2566	2565	
กำไรขาดทุน:					
รายได้					
รายได้จากการขายและการให้บริการ	6, 31	676,511,194	593,217,478	676,372,992	592,765,549
เงินชดเชยรายได้	32	12,000,000	12,000,000	12,000,000	12,000,000
รายได้เงินปันผล	6, 11.1	-	-	4,262	19,618
รายได้อื่น	6	1,082,305	1,326,826	1,075,629	1,324,442
รวมรายได้		689,593,499	606,544,304	689,452,883	606,109,609
ค่าใช้จ่าย					
ค่าซื้อไฟฟ้า	6	601,676,058	524,523,945	601,676,058	524,523,945
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับบุคลากร		20,805,061	21,077,845	20,765,436	21,042,690
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์ของพนักงาน		1,529,090	1,960,793	1,528,220	1,960,010
ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร		115,004	125,233	111,525	121,669
ค่าป้องกัน ช่อมแซม บำรุงรักษา และก่อสร้าง	6	8,258,268	7,930,454	8,175,878	7,533,084
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย		28,274,494	26,490,604	28,265,188	26,477,196
ค่าใช้จ่ายอื่นในการดำเนินงาน	6	11,102,621	9,154,012	11,050,313	9,049,939
ค่าใช้จ่ายอื่น		389,997	695,370	390,172	695,370
รวมค่าใช้จ่าย		672,150,593	591,958,256	671,962,790	591,403,903
กำไรจากกิจกรรมดำเนินงาน		17,442,906	14,586,048	17,490,093	14,705,706
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	12.2	59,859	62,729	-	-
รายได้ทางการเงิน		1,019,705	496,153	1,010,017	490,527
ต้นทุนทางการเงิน	33	(3,934,227)	(3,637,154)	(3,926,068)	(3,628,432)
กำไรก่อนภาษีเงินได้		14,588,243	11,507,776	14,574,042	11,567,801
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้		3,472	(755)	-	-
กำไรสำหรับปี		14,591,715	11,507,021	14,574,042	11,567,801
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น:					
<i>รายการที่จะถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุน ในภายหลัง</i>					
ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	12.2	(6,211)	-	-	-
<i>รวมรายการที่จะถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุน ในภายหลัง</i>					
- สุทธิจากภาษีเงินได้		(6,211)	-	-	-
<i>รายการที่จะไม่ถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง</i>					
ผลกำไร (ขาดทุน) จากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย					
- สุทธิจากภาษีเงินได้	30	(242,286)	963,189	(242,374)	963,189
ผลขาดทุนจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนในตราสารทุนที่กำหนด					
ให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น		(226)	(255)	(226)	(255)
รวมรายการที่จะไม่ถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง		(242,512)	962,934	(242,600)	962,934
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี		(248,723)	962,934	(242,600)	962,934
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		14,342,992	12,469,955	14,331,442	12,530,735

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อย
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของทุน
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม						
	องค์ประกอบอื่นของส่วนของทุน						รวมส่วนของทุน
	กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น						
	ทุนประเดิมและ ทุนรับจากงบประมาณ	กำไรสะสม		ขาดทุนจาก			
จัดสรรแล้ว		ยังไม่ได้จัดสรร	เงินลงทุนในตราสารทุน ที่กำหนดให้วัดมูลค่า ด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่าน กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	ส่วนแบ่งกำไร ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น จากเงินลงทุน ในบริษัทร่วม	รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนของทุน		
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	4,889,505	10,801	180,759,159	(1,645)	-	(1,645)	185,657,820
กำไรสำหรับปี	-	-	11,507,021	-	-	-	11,507,021
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	-	963,189	(255)	-	(255)	962,934
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	12,470,210	(255)	-	(255)	12,469,955
โอนไปสำรองตามกฎหมาย - บริษัทย่อย	-	852	(852)	-	-	-	-
ปรับปรุงเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังสำหรับปี 2564 (หมายเหตุ 23)	-	-	150	-	-	-	150
เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังสำหรับปี (หมายเหตุ 23)	-	-	(9,355,000)	-	-	-	(9,355,000)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	4,889,505	11,653	183,873,667	(1,900)	-	(1,900)	188,772,925
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2566	4,889,505	11,653	183,873,667	(1,900)	-	(1,900)	188,772,925
กำไรสำหรับปี	-	-	14,591,715	-	-	-	14,591,715
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	-	(242,286)	(226)	(6,211)	(6,437)	(248,723)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	14,349,429	(226)	(6,211)	(6,437)	14,342,992
โอนไปสำรองตามกฎหมาย - บริษัทย่อย	-	1,591	(1,591)	-	-	-	-
เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังสำหรับปี (หมายเหตุ 23)	-	-	(8,146,000)	-	-	-	(8,146,000)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566	4,889,505	13,244	190,075,505	(2,126)	(6,211)	(8,337)	194,969,917

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อย
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	องค์ประกอบอื่นของผู้ถือหุ้น				
	กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น				
	ทุนประเดิมและ ทุนรับจากงบประมาณ	กำไรสะสม ยังไม่ได้จัดสรร	ขาดทุนจาก		รวมองค์ประกอบอื่น ของผู้ถือหุ้น
เงินลงทุนในตราสารทุน ที่กำหนดให้วัดมูลค่า			ตัวมูลค่ายุติธรรมผ่าน กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น		
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	4,889,505	180,347,905	(1,645)	(1,645)	185,235,765
กำไรสำหรับปี	-	11,567,801	-	-	11,567,801
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	963,189	(255)	(255)	962,934
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	12,530,990	(255)	(255)	12,530,735
ปรับปรุงเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังสำหรับปี 2564 (หมายเหตุ 23)	-	150	-	-	150
เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังสำหรับปี (หมายเหตุ 23)	-	(9,355,000)	-	-	(9,355,000)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	4,889,505	183,524,045	(1,900)	(1,900)	188,411,650
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2566	4,889,505	183,524,045	(1,900)	(1,900)	188,411,650
กำไรสำหรับปี	-	14,574,042	-	-	14,574,042
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	(242,374)	(226)	(226)	(242,600)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	14,331,668	(226)	(226)	14,331,442
เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังสำหรับปี (หมายเหตุ 23)	-	(8,146,000)	-	-	(8,146,000)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566	4,889,505	189,709,713	(2,126)	(2,126)	194,597,092

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565	2566	2565
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรก่อนภาษีเงินได้	14,588,243	11,507,776	14,574,042	11,567,801
รายการปรับกระทบยอดกำไรก่อนภาษีเป็นเงินสดรับ (จ่าย)				
จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	28,274,494	26,490,604	28,265,188	26,477,196
ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น (โอนกลับ)	371,417	(683,931)	370,491	(659,858)
ขาดทุนจากวัสดุสิ้นเปลืองหรือสูญหาย (โอนกลับ)	(9,585)	32,726	(11,270)	30,370
รายได้รอการรับรู้ตัดจ่าย	(5,488,400)	(4,921,782)	(5,488,400)	(4,921,782)
รายได้จากการรับบริจาค	(11,096)	(30,905)	(11,096)	(29,720)
ขาดทุนจากการจำหน่ายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์	1,130,010	1,195,932	1,129,792	1,195,473
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	11	17	11	17
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายพัสดุ	10,770	1,527	10,770	1,527
ขาดทุนจากการยกเลิกสัญญาเช่า	2,336	2,900	2,336	2,437
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน	1,529,090	1,960,793	1,528,220	1,960,010
โอนกลับค่าใช้จ่ายจากการประมาณการหนี้สินคดีความ	(96,048)	(154,700)	(96,048)	(154,700)
ขาดทุนจากการด้อยค่าเงินลงทุนในบริษัทร่วม	17,937	-	-	-
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	1,721	(4,208)	1,721	(4,208)
ส่วนเพิ่มเงินกู้ตัดจำหน่าย	3	149	-	-
ขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขสัญญาเงินกู้	255	-	-	-
รายได้จากการรับวัสดุหรือถอนเข้าคลัง	(995,836)	(745,581)	(995,443)	(745,124)
รายได้เงินปันผล	-	-	(4,262)	(19,618)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(59,859)	(62,729)	-	-
รายได้ทางการเงิน	(1,019,705)	(496,153)	(1,010,017)	(490,527)
ต้นทุนทางการเงิน	3,934,227	3,637,154	3,926,068	3,628,432
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์				
และหนี้สินดำเนินงาน	42,179,985	37,729,589	42,192,103	37,837,726
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
ถูกหนี้การค้าและถูกหนี้อื่น	7,925,970	(15,332,117)	7,762,278	(15,395,630)
พัสดุดังเหลือ	635,947	1,562,627	635,361	1,561,776
เงินฝากสถาบันการเงินที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะ	(4,426,047)	2,894,964	(4,426,047)	2,894,964
ภาษีซื้อที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	594,347	(1,260,762)	594,129	(1,259,770)
เงินจ่ายล่วงหน้าให้ผู้รับจ้าง	(191,113)	(46,764)	(197,143)	(81,794)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(172,545)	(25)	(35,478)	(5,136)
ถูกหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น	(373,738)	(147,782)	(400,304)	(305,638)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(116,739)	(50,448)	(87,255)	(42,169)
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	(9,553,432)	18,116,319	(9,527,330)	18,366,870
เงินรับล่วงหน้าตามสัญญา	(77,804)	327,887	(77,804)	331,337
เจ้าหนี้เงินรับฝาก	188,910	35,014	188,910	35,014
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(2,345,674)	2,839,426	(2,325,793)	2,815,951
เจ้าหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น	16,649	(3,113)	16,649	(3,113)
ประมาณการหนี้สินสัญญาให้บริการ	116,761	99,816	-	-
ภาระผูกพันในการก่อสร้าง	309,209	503,186	307,475	503,186
รายได้รอการรับรู้	5,340,373	4,809,159	5,342,019	4,809,159

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด (ต่อ)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565	2566	2565
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง) ต่อ				
เงินประกันการใช้ไฟฟ้า	1,675,920	883,748	1,675,920	883,748
เงินประกันการขายและบริการ	868,904	316,999	888,603	316,688
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	43,725	24,873	43,725	24,874
เงินสดจ่ายประมาณการหนี้สินคดีความ	(22,060)	(5,660)	(22,060)	(5,660)
เงินสดจ่ายผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน	(1,338,643)	(1,515,412)	(1,338,643)	(1,515,412)
เงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน	41,278,905	51,781,524	41,209,315	51,766,971
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	1,021,955	446,531	1,012,856	440,848
เงินสดรับจากภาษีมูลค่าเพิ่มขอคืน	136,759	-	-	-
จ่ายภาษีเงินได้	(13,530)	(21,161)	-	-
เงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน	42,424,089	52,206,894	42,222,171	52,207,819
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินสดจ่ายในสินทรัพย์ทางการเงิน ไม่หมุนเวียนอื่น	(27,000)	-	-	-
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	49,237	-	-
เงินสดจ่ายในเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	(1,100,000)	(715,337)
เงินสดจ่ายในเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(1,215,651)	(276,830)	-	-
เงินสดรับจากเงินปันผลบริษัทย่อย	-	-	4,262	19,618
เงินสดรับจากเงินปันผลบริษัทร่วม	71,218	49,294	-	-
เงินสดจ่ายในงานระหว่างก่อสร้าง	(47,920,401)	(50,183,592)	(47,726,442)	(49,591,181)
เงินสดจ่ายซื้ออสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	(28,587)	(52,612)	(28,587)	-
เงินสดจ่ายซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(2,799,074)	(2,701,569)	(2,810,996)	(2,701,416)
เงินสดรับจากการจำหน่ายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	141,168	155,278	141,168	155,278
เงินสดจ่ายซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(245,811)	(255,025)	(245,811)	(255,025)
ดอกเบี้ยจ่ายโอนเข้างานระหว่างก่อสร้าง	(786,250)	(504,822)	(761,034)	(489,557)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(52,810,388)	(53,720,641)	(52,527,440)	(53,577,620)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาว	26,000,000	20,000,000	26,000,000	20,000,000
ชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(9,396,096)	(5,637,848)	(9,353,781)	(5,555,283)
จ่ายดอกเบี้ย	(3,815,622)	(3,521,907)	(3,809,377)	(3,516,021)
จ่ายชำระหนี้สินตามสัญญาเช่า	(571,766)	(588,988)	(558,445)	(568,598)
จ่ายเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง	(3,305,610)	(11,288,258)	(3,305,610)	(11,288,258)
เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	8,910,906	(1,037,001)	8,972,787	(928,160)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงสุทธิ	(1,475,393)	(2,550,748)	(1,332,482)	(2,297,961)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี	9,689,324	12,240,072	8,559,848	10,857,809
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายปี (หมายเหตุ 7)	8,213,931	9,689,324	7,227,366	8,559,848

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด (ต่อ)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565	2566	2565
ข้อมูลกระแสเงินสดเปิดเผยเพิ่มเติม				
รายการที่มีใช้เงินสด				
เข้านี้จากการซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	136,909	72,884	136,909	72,884
เข้านี้จากงานระหว่างก่อสร้าง	2,054,125	1,074,679	1,972,861	1,006,761
โอนงานระหว่างก่อสร้างเป็นอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	-	392	-	392
โอนงานระหว่างก่อสร้างเป็นที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	47,607,123	38,610,528	47,607,123	38,610,528
โอนงานระหว่างก่อสร้างเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	1,008,545	1,166,673	1,008,545	1,166,673
โอนงานระหว่างก่อสร้างเป็นลูกหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น	425,085	455,544	-	-
โอนอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนเป็นลูกหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น	-	101,120	-	-
โอนอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนเป็นที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	9,470	6,735	9,470	6,735
โอนที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เป็นอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	369	31,082	369	31,082
โอนที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	1,206	-	1,206	-
โอนสินทรัพย์ไม่มีตัวตนเป็นพัสดุดังเหลือ	-	119	-	-
โอนสินทรัพย์สิทธิการใช้เป็นลูกหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น	-	24,881	-	-
ซื้ออุปกรณ์ตามสัญญาเช่า	723,061	914,397	723,061	914,397
ได้รับทรัพย์สินจากการบริจาค	221,186	136,003	221,186	134,817
ดอกเบี้ยจ่ายที่ถือเป็นต้นทุน	786,250	504,822	761,034	489,557

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 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

1.3.3 มาตรการให้ส่วนลดค่าไฟ แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 1 บ้านอยู่อาศัยที่มีการใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 300 หน่วย ต่อเดือน เป็นระยะเวลา 4 เดือน ตั้งแต่ค่าไฟฟ้าประจำเดือนมกราคม 2567 ถึงเดือนเมษายน 2567

โดยมาตรการข้อ 1.3.1 ใช้แหล่งเงินงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 งบกลาง รายการเงินสำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น และขอความร่วมมือจากรัฐวิสาหกิจแห่งหนึ่งจัดสรรเงินสนับสนุนตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ เมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน 2565 ซึ่งต่อมากลางไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้รับเงินสนับสนุนผ่านรัฐวิสาหกิจอีกแห่งหนึ่ง ตามหนังสือเมื่อวันที่ 14 พฤศจิกายน 2566 และมาตรการข้อ 1.3.2 ใช้แหล่งเงินงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 งบกลาง รายการเงินสำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น และมาตรการข้อ 1.3.3 อยู่ระหว่างเสนอคณะรัฐมนตรีเพื่อพิจารณาอนุมัติใช้แหล่งเงินงบประมาณ

2. เกณฑ์ในการจัดทำงานการเงิน

2.1 งบการเงินนี้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่กำหนดในพระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547 โดยแสดงรายการในงบการเงินตามข้อกำหนดในประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้าออกตามความในพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543

งบการเงินฉบับภาษาไทยเป็นงบการเงินฉบับที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคใช้เป็นทางการตามกฎหมาย งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษแปลมาจากงบการเงินฉบับภาษาไทยนี้

งบการเงินนี้ได้จัดทำขึ้น โดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมเว้นแต่จะเปิดเผยเป็นอย่างอื่นในนโยบายการบัญชี

2.2 เกณฑ์ในการจัดทำงานการเงินรวม

ก) งบการเงินรวมนี้ได้จัดทำขึ้นโดยรวมงบการเงินของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อย (ซึ่งต่อไปนี้จะเรียกว่า “บริษัทย่อย”) (รวมเรียกว่า “กลุ่มกิจการ”) ดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	ลักษณะธุรกิจ	จัดตั้งขึ้นในประเทศ	อัตราร้อยละของการถือหุ้น	
			2566	2565
			(ร้อยละ)	(ร้อยละ)
บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	การลงทุนในโครงการธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า และธุรกิจการให้บริการจัดการฝึกอบรมให้ความรู้ด้านระบบไฟฟ้า	ไทย	100	100

ข) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะถือว่ามีการควบคุมกิจการที่เข้าไปลงทุนหรือบริษัทย่อยได้ หากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีสิทธิได้รับหรือมีส่วนได้เสียในผลตอบแทนของกิจการที่เข้าไปลงทุน และสามารถใช้อำนาจในการสั่งการกิจกรรมที่ส่งผลกระทบต่ออย่างมีนัยสำคัญต่อจำนวนเงินผลตอบแทนนั้นได้

ค) การไฟฟ้าส่วนภูมิกษานำงบการเงินของบริษัทย่อยมารวมในการจัดทำงานการเงินรวมตั้งแต่วันที่การไฟฟ้าส่วนภูมิกษามีอำนาจในการควบคุมบริษัทย่อยจนถึงวันที่การไฟฟ้าส่วนภูมิกษาสิ้นสุดการควบคุมบริษัทย่อยนั้น

- ง) งบการเงินของบริษัทย่อยได้จัดทำขึ้นโดยใช้นโยบายการบัญชีที่สำคัญเช่นเดียวกันกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
- จ) ยอดคงค้างระหว่างกลุ่มกิจการ รายการค้าระหว่างกันที่มีสาระสำคัญได้ถูกตัดออกจากงบการเงินรวมนี้แล้ว

2.3 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจัดทำงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยแสดงเงินลงทุนในบริษัทย่อยตามวิธีราคาทุน

3. มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่

3.1 มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เริ่มมีผลบังคับใช้ในปัจจุบัน

ในระหว่างปี กลุ่มกิจการได้นำมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงหลายฉบับ ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2566 มาถือปฏิบัติ มาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวได้รับการปรับปรุงหรือจัดให้มีขึ้นเพื่อให้มีเนื้อหาเท่าเทียมกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ โดยส่วนใหญ่เป็นการอธิบายให้ชัดเจนเกี่ยวกับวิธีปฏิบัติทางการบัญชีและการให้แนวปฏิบัติทางการบัญชีกับผู้ใช้งานมาตรฐาน

การนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมาถือปฏิบัตินี้ไม่มีผลกระทบอย่างเป็นทางการเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินของกลุ่มกิจการ

3.2 มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่จะมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2567

สภาวิชาชีพบัญชีได้ประกาศใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงหลายฉบับ ซึ่งจะมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2567 มาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวได้รับการปรับปรุงหรือจัดให้มีขึ้นเพื่อให้มีเนื้อหาเท่าเทียมกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ โดยส่วนใหญ่เป็นการอธิบายให้ชัดเจนเกี่ยวกับวิธีปฏิบัติทางการบัญชีและการให้แนวปฏิบัติทางการบัญชีกับผู้ใช้งานมาตรฐาน

ฝ่ายบริหารของกลุ่มกิจการเชื่อว่าการปรับปรุงมาตรฐานนี้จะไม่มีผลกระทบอย่างเป็นทางการเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินของกลุ่มกิจการ

4. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

4.1 การรับรู้รายได้และค่าใช้จ่าย

รายได้จากการขาย

รายได้จากการขายสินค้ารับรู้เมื่อกลุ่มกิจการได้อินอานาจควบคุมในสินค้าให้แก่ลูกค้าแล้ว กล่าวคือ เมื่อมีการส่งมอบสินค้า รายได้จากการขายแสดงตามมูลค่าที่ได้รับหรือคาดว่าจะได้รับสำหรับสินค้าที่ได้ส่งมอบหลังจากหักประมาณการสินค้ารับคืนและส่วนลด โดยไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม

รายได้จากการให้บริการ

รายได้ค่าบริการรับรู้เมื่อกิจการให้บริการเสร็จสิ้น

รายได้ค่าบริการก่อสร้างรับรู้ตลอดช่วงเวลาที่ให้บริการโดยพิจารณาถึงขั้นความสำเร็จของงาน ซึ่งคำนวณโดยการเปรียบเทียบต้นทุนที่เกิดขึ้นแล้วจนถึงวันสิ้นสุดงวดกับต้นทุนทั้งหมดที่คาดว่าจะใช้ในการปฏิบัติตามสัญญา

รายได้ที่รับรู้แล้วแต่ยังไม่ถึงกำหนดเรียกชำระตามสัญญา ซึ่งจะจัดประเภทเป็นลูกหนี้การค้าเมื่อกิจการมีสิทธิที่จะได้รับชำระโดยปราศจากเงื่อนไข เช่น เมื่อกิจการได้ให้บริการเสร็จสิ้นและลูกค้ารับมอบงาน

จำนวนเงินที่กิจการได้รับหรือมีสิทธิได้รับจากลูกค้าแต่ยังมีภาระที่ต้องโอนสินค้าหรือบริการให้กับลูกค้า แสดงไว้เป็น “เงินรับล่วงหน้าตามสัญญา / รายได้รอการรับรู้” ในงบแสดงฐานะการเงิน ซึ่งจะรับรู้เป็นรายได้เมื่อได้ปฏิบัติตามภาระที่ระบุไว้ในสัญญาแล้ว

เงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้า

เป็นเงินที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเรียกเก็บจากผู้ขอใช้ไฟฟ้าเพื่อนำมาแบ่งเบาภาระในการก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค กรรมสิทธิ์ในสินทรัพย์ ตลอดจนภาระในการบำรุงรักษาและซ่อมแซมเป็นของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้างดังกล่าว แสดงเป็น “รายได้รอการรับรู้” ในงบแสดงฐานะการเงิน และเมื่อก่อสร้างแล้วเสร็จจะรับรู้เป็นรายได้ในอัตราร้อยละ 5 ต่อปี (เท่ากับอัตราค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์ระบบจำหน่ายของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค)

รายได้รับโอนสินทรัพย์ดำเนินงาน

เป็นสินทรัพย์ที่ได้รับบริจาคซึ่งใช้ในการดำเนินงานส่วนใหญ่เป็นสินทรัพย์ระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่ผู้ใช้ไฟฟ้ายกให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ซึ่งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีภาระในการบำรุงรักษาทรัพย์สินดังกล่าว แสดงเป็นรายได้จากการรับโอนสินทรัพย์ดำเนินงานรอรับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน และรับรู้เป็นรายได้ในอัตราที่สอดคล้องกับการคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการใช้งานของสินทรัพย์นั้น

ส่วนสินทรัพย์ที่ได้รับบริจาคที่ไม่ได้ใช้ในการดำเนินงาน รับรู้เป็นรายได้อื่น ๆ ที่ไม่เกี่ยวกับการดำเนินงาน ทั้งจำนวนในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จในงวดที่ได้รับ

รายได้จากการรับบริจาคจากสถาบันการเงินต่างประเทศ

เป็นเงินที่ได้รับบริจาคจากสถาบันการเงินต่างประเทศซึ่งให้อยู่ในรูปของส่วนลดดอกเบี้ย เพื่อนำไปใช้ในวัตถุประสงค์ต่าง ๆ ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยแสดงเป็นรายได้รอการรับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน และรับรู้เป็นรายได้ตามจำนวนค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้น

เงินชดเชยรายได้

เงินชดเชยรายได้เป็นเงินที่ได้รับตามมติหน่วยงานที่กำกับดูแล รับรู้เป็นรายได้เมื่อกลุ่มกิจการมีสิทธิในการรับเงินชดเชย

รายได้ดอกเบี้ย

รายได้ดอกเบี้ยรับรู้ตามเกณฑ์คงค้างด้วยวิธีดอกเบี้ยที่แท้จริง โดยจะนำมูลค่าตามบัญชีขั้นต้นของสินทรัพย์ทางการเงินมาคูณกับอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง ยกเว้นสินทรัพย์ทางการเงินที่เกิดการด้อยค่าด้านเครดิตในภายหลัง ที่จะนำมูลค่าตามบัญชีสุทธิของสินทรัพย์ทางการเงิน (สุทธิจากค่าเพื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น) มาคูณกับอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง

ต้นทุนทางการเงิน

ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยจากหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายคำนวณโดยใช้วิธีดอกเบี้ยที่แท้จริงและรับรู้ตามเกณฑ์คงค้าง

เงินปันผลรับ

เงินปันผลรับถือเป็นรายได้เมื่อกลุ่มกิจการมีสิทธิในการรับเงินปันผล

4.2 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด หมายถึง เงินสดและเงินฝากธนาคาร และเงินลงทุนระยะสั้นที่มีสภาพคล่องสูง ซึ่งถึงกำหนดจ่ายคืนภายในระยะเวลาไม่เกิน 3 เดือนนับจากวันที่ได้มาและไม่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้

4.3 พัสตุดองเหลือ

พัสตุดองเหลือ คือ อะไหล่และวัสดุคลัง แสดงมูลค่าตามราคาทุน (ตามวิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก) หรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาจะต่ำกว่า สำหรับวัสดุที่รูดอนและวัสดุรอการปรับปรุงจะตั้งสำรองการเสื่อมสภาพเต็มจำนวน

4.4 เงินฝากสถาบันการเงินที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะ

- 4.4.1 เงินฝากสถาบันการเงินที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะที่แสดงเป็นสินทรัพย์หมุนเวียนในงบแสดงฐานะการเงิน มีระยะเวลาใช้เงินภายในหนึ่งรอบปีบัญชี โดยมีวัตถุประสงค์และเงื่อนไขเฉพาะในการใช้เงิน ได้แก่ เงินกองทุนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า เงินทุนสะสมเพื่อชำระคืนพันธบัตร และเงินที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคใช้ค้าประกันกับธนาคาร ทั้งหมดเป็นเงินที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสามารถนำมาใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนได้ในกรณีที่ประสบปัญหาเงินทุนหมุนเวียนขาดแคลน เงินดอกเบี้ยเงินประกันการใช้ไฟฟ้าเป็นเงินที่ใช้เพื่อประโยชน์ของผู้ใช้ไฟฟ้า และเงินกองทุนพิเศษ เคเอฟดับบลิว ใช้เป็นทุนการศึกษา อบรม วิเคราะห์ และวิจัย

4.4.2 เงินฝากสถาบันการเงินที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะที่แสดงเป็นสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นในงบแสดงฐานะการเงิน มีระยะเวลาใช้เงินเกินกว่าหนึ่งรอบปีบัญชีและไม่สามารถนำไปใช้ในกิจกรรมดำเนินงาน คือ เงินกองทุนสงเคราะห์ผู้ปฏิบัติงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

4.5 เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้าและบริษัทร่วม

เงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมที่แสดงอยู่ในงบการเงินรวมแสดงมูลค่าตามวิธีส่วนได้เสีย

เงินลงทุนในบริษัทย่อยที่แสดงอยู่ในงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงมูลค่าตามวิธีราคาทุน

4.6 อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

กลุ่มกิจการบันทึกมูลค่าเริ่มแรกของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนในราคาทุนซึ่งรวมต้นทุนการทำรายการ หลังจากนั้น กลุ่มกิจการจะบันทึกอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนด้วยราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเพื่อการด้อยค่า (ถ้ามี)

ค่าเสื่อมราคาของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนคำนวณจากราคาทุนโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์เชิงเศรษฐกิจโดยประมาณ 33 ปี โดยไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคาสำหรับที่ดิน ค่าเสื่อมราคาของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนรวมอยู่ในการคำนวณผลการดำเนินงาน

กลุ่มกิจการรับรู้ผลต่างระหว่างจำนวนเงินที่ได้รับสุทธิจากการจำหน่ายกับมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในปีที่ตัดรายการอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนออกจากบัญชี

4.7 งานระหว่างก่อสร้าง

งานระหว่างก่อสร้างได้บันทึกรวมต้นทุนค่าก่อสร้าง ต้นทุนการกู้ยืมที่เกิดขึ้นโดยตรงจากการจัดหาเงินกู้เพื่อใช้ในการก่อสร้าง และต้นทุนอื่นที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการก่อสร้างสินทรัพย์หรือทำให้สินทรัพย์นั้นอยู่ในสภาพพร้อมใช้งานได้ ทั้งนี้งานระหว่างก่อสร้างไม่ได้รวมคำนวณค่าเสื่อมราคา

4.8 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และค่าเสื่อมราคา

ที่ดินแสดงมูลค่าตามราคาทุน อาคารและอุปกรณ์แสดงมูลค่าตามราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสม และค่าเพื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ (ถ้ามี)

ค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์คำนวณจากราคาทุนโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณดังนี้

ส่วนปรับปรุงที่ดิน	16 - 33 ปี
อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	16 - 33 ปี
ระบบผลิตกระแสไฟฟ้า	5 - 33 ปี
ระบบจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	5 - 25 ปี
เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้สำนักงาน	5 - 25 ปี
ยานพาหนะ	5 - 10 ปี

ค่าเสื่อมราคารวมอยู่ในการคำนวณผลการดำเนินงาน

ไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคาสำหรับที่ดิน

กลุ่มกิจการตัดรายการที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ออกจากบัญชี เมื่อจำหน่ายสินทรัพย์หรือคาดว่าจะไม่ได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตจากการใช้หรือการจำหน่ายสินทรัพย์ รายการผลกำไรหรือขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์ จะรับรู้ในส่วนของกำไรหรือขาดทุนเมื่อกิจกรรมตัดรายการสินทรัพย์นั้นออกจากบัญชี

4.9 ดันทุนการกู้ยืม

ดันทุนการกู้ยืมของเงินกู้ที่ใช้ในการได้มา การก่อสร้าง หรือการผลิตสินทรัพย์ที่ต้องใช้ระยะเวลาในการแปลงสภาพให้พร้อมใช้หรือขาย ได้ถูกนำไปรวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์จนกว่าสินทรัพย์นั้นจะอยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามที่มุ่งประสงค์ ส่วนดันทุนการกู้ยืมอื่นถือเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดรายการ ดันทุนการกู้ยืมประกอบด้วยดอกเบี้ยและต้นทุนอื่นที่เกิดขึ้นจากการกู้ยืมนั้น

4.10 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนแสดงมูลค่าตามราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม (ถ้ามี) ของสินทรัพย์นั้น

กลุ่มกิจการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่มีอายุการให้ประโยชน์จำกัด โดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์เชิงเศรษฐกิจของสินทรัพย์นั้น และจะประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์ดังกล่าวเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์นั้นเกิดการด้อยค่า กลุ่มกิจการจะทบทวนระยะเวลาการตัดจำหน่ายและวิธีการตัดจำหน่ายของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนดังกล่าวทุกสิ้นปีเป็นอย่างน้อย ค่าตัดจำหน่ายรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่มีอายุการให้ประโยชน์จำกัดมีดังนี้

อายุการให้ประโยชน์

สิทธิในการใช้โปรแกรมคอมพิวเตอร์	5 ปี
คอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์	5 ปี

4.11 สัญญาเช่า

ณ วันเริ่มต้นของสัญญาเช่า กลุ่มกิจการจะประเมินว่าสัญญาเป็นสัญญาเช่าหรือประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ โดยสัญญาจะเป็นสัญญาเช่าหรือประกอบด้วยสัญญาเช่า ก็ต่อเมื่อสัญญานั้นมีการให้สิทธิในการควบคุมการใช้สินทรัพย์ที่ระบุได้สำหรับช่วงเวลาหนึ่งเพื่อเป็นการแลกเปลี่ยนกับสิ่งตอบแทน

กลุ่มกิจการในฐานะผู้เช่า

กลุ่มกิจการใช้วิธีการบัญชีเดียวสำหรับการรับรู้รายการและการวัดมูลค่าสัญญาเช่าทุกสัญญา เว้นแต่สัญญาเช่าระยะสั้นและสัญญาเช่าที่สินทรัพย์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ ณ วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล (วันที่สินทรัพย์อ้างอิงพร้อมใช้งาน) กลุ่มกิจการบันทึกสินทรัพย์สิทธิการใช้ซึ่งแสดงสิทธิในการใช้สินทรัพย์อ้างอิงและหนี้สินตามสัญญาเช่าตามการจ่ายชำระตามสัญญาเช่า

สินทรัพย์สิทธิการใช้

สินทรัพย์สิทธิการใช้วัดมูลค่าด้วยราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสม ผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสม และปรับปรุงด้วยการวัดมูลค่าของหนี้สินตามสัญญาเช่าใหม่ ราคาทุนของสินทรัพย์สิทธิการใช้ประกอบด้วยจำนวนเงินของหนี้สินตามสัญญาเช่าจากการรับรู้เริ่มแรก ต้นทุนทางตรงเริ่มแรกที่เกิดขึ้น จำนวนเงินที่จ่ายชำระตามสัญญาเช่า ณ วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผลหรือก่อนวันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล และหักด้วยสิ่งจูงใจตามสัญญาเช่าที่ได้รับ

ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์สิทธิการใช้คำนวณจากราคาทุน โดยวิธีเส้นตรงตามอายุสัญญาเช่าหรืออายุการให้ประโยชน์โดยประมาณของสินทรัพย์สิทธิการใช้แล้วแต่ระยะเวลาใดจะสั้นกว่า ดังนี้

ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน	1 - 30	ปี
อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	1 - 3	ปี
ระบบผลิตกระแสไฟฟ้า	2	ปี
เครื่องตกแต่งเครื่องมือเครื่องใช้	5	ปี
ยานพาหนะ	3 - 5	ปี
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	5 - 6	ปี

หากความเป็นเจ้าของในสินทรัพย์อ้างอิงได้โอนให้กับกลุ่มกิจการเมื่อสิ้นสุดอายุสัญญาเช่าหรือราคาทุนของสินทรัพย์ดังกล่าวได้รวมถึงการใช้สิทธิเลือกซื้อ ค่าเสื่อมราคาจะคำนวณจากอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณของสินทรัพย์

หนี้สินตามสัญญาเช่า

หนี้สินตามสัญญาเช่าวัดมูลค่าด้วยมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าตลอดอายุสัญญาเช่า จำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าประกอบด้วยค่าเช่าคงที่หักด้วยสิ่งจูงใจตามสัญญาเช่า ค่าเช่าผันแปรที่ขึ้นอยู่กับดัชนีหรืออัตรา จำนวนเงินที่คาดว่าจะจ่ายภายใต้การรับประกันมูลค่าคงเหลือ รวมถึงราคาใช้สิทธิของสิทธิเลือกซื้อซึ่งมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลที่กลุ่มกิจการจะใช้สิทธินั้น และการจ่ายค่าปรับเพื่อการยกเลิกสัญญาเช่า หากข้อกำหนดของสัญญาเช่าแสดงให้เห็นว่ากลุ่มกิจการจะใช้สิทธิในการยกเลิกสัญญาเช่า กลุ่มกิจการบันทึกค่าเช่าผันแปรที่ไม่ขึ้นอยู่กับดัชนีหรืออัตราเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เหตุการณ์หรือเงื่อนไขซึ่งเกี่ยวข้องกับการจ่ายชำระนั้น ได้เกิดขึ้น

กลุ่มกิจการคิดลดมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าด้วยอัตราดอกเบี้ยตามนัยของสัญญาเช่าหรืออัตราดอกเบี้ยการกู้ยืมส่วนเพิ่มของกลุ่มกิจการ หลังจากวันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล มูลค่าตามบัญชีของหนี้สินตามสัญญาเช่าจะเพิ่มขึ้นจากดอกเบี้ยของหนี้สินตามสัญญาเช่าและลดลงจากการจ่ายชำระหนี้สินตามสัญญาเช่า นอกจากนี้ มูลค่าตามบัญชีของหนี้สินตามสัญญาเช่าจะถูกวัดมูลค่าใหม่เมื่อมีการเปลี่ยนแปลงอายุสัญญาเช่า การเปลี่ยนแปลงการจ่ายชำระตามสัญญาเช่า หรือการเปลี่ยนแปลงในการประเมินสิทธิเลือกซื้อสินทรัพย์อ้างอิง

สัญญาเช่าระยะสั้นและสัญญาเช่าซึ่งสินทรัพย์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ

สัญญาเช่าที่มีอายุสัญญาเช่า 12 เดือนหรือน้อยกว่านับตั้งแต่วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล หรือสัญญาเช่าซึ่งสินทรัพย์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ จะบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายตามวิธีเส้นตรงตลอดอายุสัญญาเช่า

กลุ่มกิจการในฐานะผู้ให้เช่า

สัญญาเช่าที่ความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ได้โอนไปให้ผู้เช่าถือเป็นสัญญาเช่าเงินทุน ณ วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล กลุ่มกิจการบันทึกสินทรัพย์ภายใต้สัญญาเช่าเงินทุนเป็นลูกหนี้ด้วยจำนวนที่เท่ากับเงินลงทุนสุทธิตามสัญญาเช่า กล่าวคือ ผลรวมของมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินที่จะได้รับตามสัญญาเช่าและมูลค่าคงเหลือของสินทรัพย์อ้างอิงที่ไม่ได้รับการประกัน หลังจากนั้นจะรับรู้รายได้ทางการเงินตลอดอายุสัญญาเช่าในรูปแบบที่สะท้อนถึงอัตราผลตอบแทนรายงวดคงที่ของเงินลงทุนสุทธิตามสัญญาเช่า

สัญญาเช่าที่ความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ไม่ได้โอนไปให้ผู้เช่าถือเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน กลุ่มกิจการบันทึกจำนวนเงินที่ได้รับตามสัญญาเช่าดำเนินงานเป็นรายได้ในส่วนของกำไรหรือขาดทุนตามวิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่า ต้นทุนทางตรงเริ่มแรกที่เกิดขึ้นจากการได้มาซึ่งสัญญาเช่าดำเนินงานรวมในมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์อ้างอิงและรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายตลอดอายุสัญญาเช่าโดยใช้เกณฑ์เดียวกันกับรายได้จากสัญญาเช่า

4.12 รายการธุรกิจกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค หรือถูกการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคควบคุมไม่ว่าจะเป็นโดยทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

นอกจากนี้บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายรวมถึงบริษัทร่วม และบุคคลหรือกิจการที่มีสิทธิออกเสียงโดยตรงหรือทางอ้อมซึ่งทำให้มีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ผู้บริหารสำคัญ กรรมการหรือพนักงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่มีอำนาจในการวางแผนและควบคุมการดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

4.13 เงินตราต่างประเทศ

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคแสดงงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นสกุลเงินบาท ซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศแปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ สินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินซึ่งอยู่ในสกุลเงินตราต่างประเทศได้แปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

กำไรและขาดทุนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงในอัตราแลกเปลี่ยนได้รวมอยู่ในการคำนวณผลการดำเนินงาน

4.14 การด้อยค่าของสินทรัพย์ที่ไม่ใช่สินทรัพย์ทางการเงิน

ทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน กลุ่มกิจการจะทำการประเมินการด้อยค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์สินทรัพย์สิทธิการใช้ อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน หรือสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนอื่นของกลุ่มกิจการ หากมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจด้อยค่า กลุ่มกิจการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าเมื่อมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์มีมูลค่าต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น ทั้งนี้มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนหมายถึงมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายของสินทรัพย์หรือมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์แล้วแต่ราคาใดจะสูงกว่า

กลุ่มกิจการจะรับรู้รายการผลขาดทุนจากการด้อยค่าในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

หากในการประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์ มีข้อบ่งชี้ที่แสดงให้เห็นว่าผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่รับรู้ในงวดก่อนได้หมดไปหรือลดลง กลุ่มกิจการจะประมาณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์นั้น และจะกลับรายการผลขาดทุนจากการด้อยค่าที่รับรู้ในงวดก่อนก็ต่อเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงประมาณการที่ใช้กำหนดมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนภายหลังจากการรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าครั้งล่าสุดโดยมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ที่เพิ่มขึ้นจากการกลับรายการผลขาดทุนจากการด้อยค่าต้องไม่สูงกว่ามูลค่าตามบัญชีที่ควรจะเป็นหากกิจการไม่เคยรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ในงวดก่อน ๆ กลุ่มกิจการจะบันทึกกลับรายการผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์โดยรับรู้ไปยังส่วนของกำไรหรือขาดทุนทันที

4.15 ผลประโยชน์ของพนักงาน

ผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงาน

กลุ่มกิจการรับรู้ เงินเดือน ค่าจ้าง ค่าล่วงเวลา โบนัส เงินสมทบกองทุนประกันสังคม สิทธิการลาต่าง ๆ รวมทั้งผลประโยชน์ระยะสั้นอื่น ๆ ตามข้อตกลงของการจ้างงานเป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดรายการ

ผลประโยชน์หลังออกจางานของพนักงาน และผลประโยชน์ระยะยาวอื่นของพนักงาน

โครงการสมทบเงิน

กลุ่มกิจการและพนักงานได้ร่วมกันจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ซึ่งประกอบด้วยเงินที่พนักงานจ่ายสะสม และเงินที่กลุ่มกิจการจ่ายสมทบให้เป็นรายเดือน สิทธิประโยชน์ของกองทุนสำรองเลี้ยงชีพได้แยกออกจาก สิทธิประโยชน์ของกลุ่มกิจการ เงินที่กลุ่มกิจการจ่ายสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในปีที่เกิด รายการ

โครงการผลประโยชน์หลังออกจางาน และผลประโยชน์ระยะยาวอื่นของพนักงาน

โครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ของกลุ่มกิจการ ประกอบด้วย เงินตอบแทนความชอบในการทำงาน ภายใต้พระราชบัญญัติแรงงานรัฐวิสาหกิจสัมพันธ์ พ.ศ. 2543 เงินชดเชยตามกฎหมายแรงงานที่เลิกจ้างโดย ไม่มีความผิด วันลาพักผ่อนที่ยังไม่ได้ใช้สิทธิของพนักงาน ของที่ระลึกสำหรับพนักงานเกษียณอายุ และ ผลประโยชน์หลังออกจางานอื่น ๆ ภายใต้ข้อกำหนดของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ซึ่งเป็นไปตามข้อตกลง ของการจ้างงาน นอกจากนี้ กลุ่มกิจการมีสวัสดิการพนักงานที่เป็นผลประโยชน์ระยะยาวอื่น สำหรับ พนักงานที่ทำงานครบตามจำนวนปีตามที่กำหนด

กลุ่มกิจการคำนวณหนี้สินตามโครงการผลประโยชน์หลังออกจางานของพนักงาน และโครงการ ผลประโยชน์ระยะยาวอื่นของพนักงาน โดยใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) โดยผู้เชี่ยวชาญอิสระได้ทำการประเมินภาระผูกพันดังกล่าวตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ผลกำไรหรือขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย สำหรับโครงการผลประโยชน์ หลังออกจางานของพนักงานจะรับรู้ทันทีในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

ผลกำไรหรือขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย สำหรับโครงการผลประโยชน์ ระยะยาวอื่นของพนักงานจะรับรู้ทันทีในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

ต้นทุนบริการในอดีตจะรับรู้ทั้งจำนวนในส่วนของกำไรหรือขาดทุนทันทีที่มีการแก้ไขโครงการหรือลด ขนาดโครงการ หรือเมื่อกิจการรับรู้ต้นทุนการปรับโครงสร้างที่เกี่ยวข้อง แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดขึ้นก่อน

4.16 ประเมินการหนี้สิน

กลุ่มกิจการจะบันทึกประมาณการหนี้สินไว้ในบัญชีเมื่อภาระผูกพันซึ่งเป็นผลมาจากเหตุการณ์ในอดีตได้ เกิดขึ้นแล้ว และมีความเป็นไปได้ก่อนข้างแน่นอนว่ากลุ่มกิจการจะเสียทรัพยากรเชิงเศรษฐกิจ ไปเพื่อปลด เปลื้องภาระผูกพันนั้น และกลุ่มกิจการสามารถประมาณมูลค่าภาระผูกพันนั้น ได้อย่างน่าเชื่อถือ

4.17 ภาษีเงินได้

ภาษีเงินได้ประกอบด้วยภาษีเงินได้ปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้ปัจจุบัน

บริษัทย่อยบันทึกภาษีเงินได้ปัจจุบันตามจำนวนที่คาดว่าจะจ่ายให้กับหน่วยงานจัดเก็บภาษีของรัฐ โดยคำนวณจากกำไรทางภาษีตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในกฎหมายภาษีอากร

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

บริษัทย่อยบันทึกภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของผลแตกต่างชั่วคราวระหว่างราคาตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สิน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานกับฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สินที่เกี่ยวข้องนั้น โดยใช้อัตราภาษีที่มีผลบังคับใช้ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

บริษัทย่อยรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของผลแตกต่างชั่วคราวที่ต้องเสียภาษีทุกรายการ แต่รับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษี รวมทั้งผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้ในจำนวนเท่าที่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่บริษัทย่อยจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์จากผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษีและผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้นั้น

บริษัทย่อยจะทบทวนมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงานและจะทำการปรับลดมูลค่าตามบัญชีดังกล่าว หากมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าบริษัทย่อยจะไม่มีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีทั้งหมดหรือบางส่วนมาใช้ประโยชน์

บริษัทย่อยจะบันทึกภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้นหากภาษีที่เกิดขึ้นเกี่ยวข้องกับรายการที่ได้บันทึกโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้น

4.18 เครื่องมือทางการเงิน

กลุ่มกิจการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกของสินทรัพย์ทางการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรม และบวกด้วยต้นทุนการทำรายการเฉพาะในกรณีที่เป็นสินทรัพย์ทางการเงินที่ไม่ได้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน อย่างไรก็ตาม สำหรับลูกหนี้การค้าที่ไม่มีองค์ประกอบเกี่ยวกับการจัดหาเงินที่มีนัยสำคัญ กลุ่มกิจการจะรับรู้สินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าวด้วยราคาของรายการ ตามที่กล่าวไว้ในนโยบายการบัญชีเรื่องการรับรู้รายได้

การจัดประเภทรายการและการวัดมูลค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน

กลุ่มกิจการจัดประเภทสินทรัพย์ทางการเงิน ณ วันที่รับรู้รายการเริ่มแรก เป็นสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าในภายหลังด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าในภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าในภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน โดยพิจารณาจากแผนธุรกิจของกิจการในการจัดการสินทรัพย์ทางการเงิน และลักษณะของกระแสเงินสดตามสัญญาของสินทรัพย์ทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย

กลุ่มกิจการวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงินด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย เมื่อกลุ่มกิจการถือครองสินทรัพย์ทางการเงินนั้นเพื่อรับกระแสเงินสดตามสัญญา และเงื่อนไขตามสัญญาของสินทรัพย์ทางการเงินก่อให้เกิดกระแสเงินสดที่เป็นการรับชำระเพียงเงินต้นและดอกเบี้ยจากยอดคงเหลือของเงินต้นในวันที่ระบุไว้เท่านั้น สินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าววัดมูลค่าในภายหลังโดยใช้วิธีดอกเบี้ยที่แท้จริงและต้องมีการประเมินการด้อยค่า ทั้งนี้ ผลกำไรและขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการตัดรายการ การเปลี่ยนแปลง หรือการด้อยค่าของสินทรัพย์ดังกล่าวจะรับรู้ในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

สินทรัพย์ทางการเงินที่มีการกำหนดให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (ตราสารทุน)

ณ วันที่รับรู้รายการวันแรก กลุ่มกิจการสามารถเลือกจัดประเภทเงินลงทุนในตราสารทุนซึ่งไม่ได้ถือไว้เพื่อค้า เป็นตราสารทุนที่กำหนดให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น โดยไม่สามารถเปลี่ยนแปลงการจัดประเภทในภายหลังได้ ทั้งนี้ การจัดประเภทรายการจะพิจารณาเป็นรายตราสาร

ผลกำไรและขาดทุนที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นของสินทรัพย์ทางการเงินนี้จะไม่สามารถโอนไปรับรู้ในส่วนของกำไรหรือขาดทุนได้ในภายหลัง

เงินปันผลรับจากเงินลงทุนดังกล่าวถือเป็นรายได้อื่นในส่วนของกำไรหรือขาดทุน เว้นแต่ในกรณีที่เป็นการได้รับคืนของต้นทุนการลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินอย่างชัดเจน กลุ่มกิจการจะรับรู้รายการนั้นในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

นอกจากนี้ เงินลงทุนในตราสารทุนที่กำหนดให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นไม่มีข้อกำหนดให้ประเมินการด้อยค่า

การจัดประเภทรายการและการวัดมูลค่าของหนี้สินทางการเงิน

กลุ่มกิจการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกสำหรับหนี้สินทางการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนการทำรายการ และจัดประเภทหนี้สินทางการเงินเป็นหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าในภายหลังด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย โดยใช้วิธีดอกเบี้ยที่แท้จริง ทั้งนี้ ผลกำไรและขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการตัดรายการหนี้สินทางการเงินและการตัดจำหน่ายตามวิธีดอกเบี้ยที่แท้จริงจะรับรู้ในส่วนของกำไรหรือขาดทุน โดยการคำนวณมูลค่าราคาทุนตัดจำหน่ายคำนึงถึงส่วนลดหรือส่วนเกินมูลค่า รวมถึงค่าธรรมเนียมหรือต้นทุนที่ถือเป็นส่วนหนึ่งของอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงนั้นด้วย ทั้งนี้ ค่าตัดจำหน่ายตามวิธีดอกเบี้ยที่แท้จริงแสดงเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนทางการเงินในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

การตัดรายการของเครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินจะถูกตัดรายการออกจากบัญชี เมื่อสิทธิที่จะได้รับกระแสเงินสดของสินทรัพย์นั้นได้สิ้นสุดลง หรือได้มีการโอนสิทธิที่จะได้รับกระแสเงินสดของสินทรัพย์นั้น รวมถึงได้มีการโอนความเสี่ยงและผลตอบแทนเกือบทั้งหมดของสินทรัพย์นั้น หรือมีการโอนการควบคุมในสินทรัพย์นั้น

กลุ่มกิจการตัดรายการหนี้สินทางการเงินก็ต่อเมื่อได้มีการปฏิบัติตามภาระผูกพันของหนี้สินนั้นแล้ว มีการยกเลิกภาระผูกพันนั้น หรือมีการสิ้นสุดลงของภาระผูกพันนั้น ในกรณีที่มีการเปลี่ยนหนี้สินทางการเงินที่มีอยู่ให้เป็นหนี้สินใหม่จากผู้ให้กู้รายเดียวกันซึ่งมีข้อกำหนดที่แตกต่างกันอย่างมาก หรือมีการแก้ไขข้อกำหนดของหนี้สินที่มีอยู่อย่างเป็นสาระสำคัญ จะถือว่าเป็นการตัดรายการหนี้สินเดิมและรับรู้หนี้สินใหม่ โดยรับรู้ผลแตกต่างของมูลค่าตามบัญชีดังกล่าวในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

การด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน

กลุ่มกิจการรับรู้ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของตราสารหนี้ทั้งหมดที่ไม่ได้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นคำนวณจากผลต่างของกระแสเงินสดที่จะครบกำหนดชำระตามสัญญากับกระแสเงินสดทั้งหมดที่กลุ่มกิจการคาดว่าจะได้รับชำระ และคิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง โดยประมาณของสินทรัพย์ทางการเงิน ณ วันที่ได้มา

ในกรณีที่ความเสี่ยงด้านเครดิตของสินทรัพย์ไม่ได้เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญนับตั้งแต่การรับรู้รายการเริ่มแรก กลุ่มกิจการวัดมูลค่าผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นโดยพิจารณาจากการผิดสัญญาที่อาจจะเกิดขึ้นใน 12 เดือนข้างหน้า ในขณะที่หากความเสี่ยงด้านเครดิตของสินทรัพย์เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญนับตั้งแต่การรับรู้รายการเริ่มแรก กลุ่มกิจการวัดมูลค่าผลขาดทุนด้วยจำนวนเงินที่เท่ากับผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุที่เหลืออยู่ของเครื่องมือทางการเงิน

กลุ่มกิจการพิจารณาว่าความเสี่ยงด้านเครดิตจะเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ เมื่อมีการค้างชำระการจ่ายเงินตามสัญญาเกินกว่า 30 วัน และพิจารณาว่าสินทรัพย์ทางการเงินนั้นมีการด้อยค่าด้านเครดิตหรือมีการผิดสัญญา เมื่อมีการค้างชำระการจ่ายเงินตามสัญญาเกินกว่า 90 วัน อย่างไรก็ตาม ในบางกรณี กลุ่มกิจการอาจพิจารณาว่าสินทรัพย์ทางการเงินนั้นมีการเพิ่มขึ้นของความเสี่ยงด้านเครดิตอย่างมีนัยสำคัญและมีการผิดสัญญา โดยพิจารณาจากข้อมูลภายในหรือข้อมูลภายนอกอื่น เช่น อันดับความน่าเชื่อถือด้านเครดิตของผู้ออกตราสาร

กลุ่มกิจการใช้วิธีการอย่างง่ายในการคำนวณผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นสำหรับลูกหนี้การค้า ดังนั้น ทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน กลุ่มกิจการจึงไม่มีการติดตามการเปลี่ยนแปลงของความเสี่ยงทางด้านเครดิต แต่จะรับรู้ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุของลูกหนี้การค้า

การคำนวณผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นข้างต้นอ้างอิงจากข้อมูลผลขาดทุนด้านเครดิตจากประสบการณ์ในอดีต ปรับปรุงด้วยข้อมูลการคาดการณ์ไปในอนาคตเกี่ยวกับลูกหนี้หนี้และสภาพแวดล้อมทางด้านเศรษฐกิจ

สินทรัพย์ทางการเงินจะถูกตัดจำหน่ายออกจากบัญชี เมื่อกิจการคาดว่าจะไม่ได้รับคืนกระแสเงินสดตามสัญญาอีกต่อไป

การหักกลบของเครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินจะนำมาหักกลบกัน และแสดงด้วยยอดสุทธิในงบแสดงฐานะการเงิน ก็ต่อเมื่อกิจการมีสิทธิบังคับใช้ได้ตามกฎหมายอยู่แล้วในการหักกลบจำนวนเงินที่รับรู้ และกิจการมีความตั้งใจที่จะชำระด้วยยอดสุทธิ หรือตั้งใจที่จะรับสินทรัพย์และชำระหนี้สินพร้อมกัน

4.19 การวัดมูลค่ายุติธรรม

มูลค่ายุติธรรม หมายถึง ราคาที่คาดว่าจะได้รับจากการขายสินทรัพย์หรือเป็นราคาที่จะต้องจ่ายเพื่อโอนหนี้สินให้ผู้อื่น โดยรายการดังกล่าวเป็นรายการที่เกิดขึ้นในสภาพปกติระหว่างผู้ซื้อและผู้ขาย (ผู้ร่วมในตลาด) ณ วันที่วัดมูลค่า กลุ่มกิจการใช้ราคาเสนอซื้อขายในตลาดที่มีสภาพคล่องในการวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินซึ่งมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้องกำหนดให้ต้องวัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม ยกเว้นในกรณีที่ไม่มีตลาดที่มีสภาพคล่องสำหรับสินทรัพย์หรือหนี้สินที่มีลักษณะเดียวกันหรือไม่สามารถหาราคาเสนอซื้อขายในตลาดที่มีสภาพคล่องได้ กลุ่มกิจการจะประมาณมูลค่ายุติธรรมโดยใช้เทคนิคการประเมินมูลค่าที่เหมาะสมกับแต่ละสถานการณ์ และพยายามใช้ข้อมูลที่สามารถสังเกตได้ที่เกี่ยวข้องกับสินทรัพย์หรือหนี้สินที่จะวัดมูลค่ายุติธรรมนั้นให้มากที่สุด

ลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมที่ใช้วัดมูลค่าและเปิดเผยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินในงบการเงิน แบ่งออกเป็นสามระดับตามประเภทของข้อมูลที่นำมาใช้ในการวัดมูลค่ายุติธรรม ดังนี้

ระดับ 1 ใช้ข้อมูลราคาเสนอซื้อขายของสินทรัพย์หรือหนี้สินอย่างเดียวกันในตลาดที่มีสภาพคล่อง

ระดับ 2 ใช้ข้อมูลอื่นที่สามารถสังเกตได้ของสินทรัพย์หรือหนี้สิน ไม่ว่าจะเป็นข้อมูลทางตรงหรือทางอ้อม

ระดับ 3 ใช้ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้ เช่น ข้อมูลเกี่ยวกับกระแสเงินสดในอนาคตที่กิจการประมาณขึ้น ทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน กลุ่มกิจการจะประเมินความจำเป็นในการโอนรายการระหว่างลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมสำหรับสินทรัพย์และหนี้สินที่ถืออยู่ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานที่มีการวัดมูลค่ายุติธรรมแบบเกิดขึ้นประจำ

5. การใช้ดุลยพินิจและประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ

ในการจัดทำงบการเงินตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจและการประมาณการในเรื่องที่มีความไม่แน่นอนเสมอ การใช้ดุลยพินิจและการประมาณการดังกล่าวนี้ส่งผลกระทบต่อจำนวนเงินที่แสดงในงบการเงินและต่อข้อมูลที่แสดงในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากจำนวนที่ประมาณการไว้ การใช้ดุลยพินิจและการประมาณการที่สำคัญมีดังนี้

ค่าเพื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของลูกหนี้การค้า

ในการประมาณค่าเพื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของลูกหนี้การค้า ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจในการประมาณการผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นจากลูกหนี้แต่ละราย โดยคำนึงถึงประสบการณ์การเก็บเงินในอดีต อายุของหนี้ที่ค้างค้างและสถานะเศรษฐกิจที่คาดการณ์ไว้ของกลุ่มลูกค้าที่มีความเสี่ยงด้านเครดิตที่คล้ายคลึงกัน เป็นต้น ทั้งนี้ ข้อมูลผลขาดทุนด้านเครดิตจากประสบการณ์ในอดีตและการคาดการณ์สถานะเศรษฐกิจของกลุ่มกิจการอาจไม่ได้บ่งบอกถึงการผิดสัญญาของลูกค้าที่เกิดขึ้นจริงในอนาคต

ผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงานตามโครงการผลประโยชน์ และผลประโยชน์ระยะยาวอื่นของพนักงาน

หนี้สินตามโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงาน และตามโครงการผลประโยชน์ระยะยาวอื่นของพนักงาน ประมาณขึ้นตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งต้องอาศัยข้อสมมติฐานต่าง ๆ ในการประมาณการนั้น เช่น อัตราคิดลด อัตราเงินเฟ้อ อัตราการขึ้นเงินเดือนในอนาคต อัตราการเกษียณ และอัตราการเปลี่ยนแปลงในจำนวนพนักงาน เป็นต้น

ประมาณการหนี้สิน และหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากคดีฟ้องร้อง

กลุ่มกิจการมีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากการถูกฟ้องร้องเรียกค่าเสียหาย ซึ่งฝ่ายบริหารได้ใช้ดุลยพินิจในการประเมินผลของคดีที่ถูกฟ้องร้องแล้วและเชื่อมั่นว่าจะไม่มีความเสียหายเกิดขึ้นจะไม่เกินกว่าจำนวนที่ได้ประมาณการไว้แล้ว ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์และค่าเสื่อมราคา

ในการคำนวณค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์ ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องทำการประมาณอายุการให้ประโยชน์และมูลค่าคงเหลือเมื่อเลิกใช้งานของอาคารและอุปกรณ์ และต้องทบทวนอายุการให้ประโยชน์และมูลค่าคงเหลือใหม่หากมีการเปลี่ยนแปลงเกิดขึ้น

นอกจากนี้ ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องสอบทานการด้อยค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ในแต่ละช่วงเวลาและบันทึกขาดทุนจากการด้อยค่าหากคาดว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น ในการนี้ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจที่เกี่ยวข้องกับการคาดการณ์รายได้และค่าใช้จ่ายในอนาคต ซึ่งเกี่ยวข้องกับสินทรัพย์นั้น

6. รายการธุรกิจกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ในระหว่างปี กลุ่มกิจการมีรายการธุรกิจที่สำคัญกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน รายการธุรกิจดังกล่าวเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้าและเกณฑ์ตามที่ตกลงกันระหว่างการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันเหล่านั้น ซึ่งเป็นไปตามปกติธุรกิจโดยสามารถสรุปได้ดังนี้

	(หน่วย: ล้านบาท)			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565	2566	2565
รายการธุรกิจกับบริษัทย่อย				
(ตัดออกจากงบการเงินรวมแล้ว)				
รายได้จากการขายและการให้บริการ	-	-	15	12
เงินปันผลรับ	-	-	4	20
ค่าก่อสร้างและซื้อสินทรัพย์	-	-	10	37
ค่าใช้จ่ายอื่นในการดำเนินงาน	-	-	2	23
รายการธุรกิจกับบริษัทร่วม				
รายได้จากการขายและการให้บริการ	287	166	276	110
เงินปันผลรับ	71	49	-	-
รายได้อื่น	3	-	3	-
ค่าซื้อไฟฟ้า	636	526	636	526
ค่าป้องกันซ่อมแซม บำรุงรักษา และก่อสร้าง	54	11	46	-
ค่าใช้จ่ายอื่นในการดำเนินงาน	6	16	6	16

ยอดคงค้างระหว่างการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 และ 2565 มีรายละเอียดดังนี้

	(หน่วย: ล้านบาท)			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565	2566	2565
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 8)				
บริษัทย่อย	-	-	14	5
บริษัทร่วม	22	21	17	14
รวม	<u>22</u>	<u>21</u>	<u>31</u>	<u>19</u>
เงินจ่ายล่วงหน้าให้ผู้รับจ้าง				
บริษัทย่อย	-	-	2	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น				
บริษัทร่วม	<u>19</u>	<u>18</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 20)				
บริษัทย่อย	-	-	1	12
บริษัทร่วม	113	109	112	101
รวม	<u>113</u>	<u>109</u>	<u>113</u>	<u>113</u>
หนี้สินหมุนเวียนอื่น				
บริษัทร่วม	<u>1</u>	<u>1</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
ภาระผูกพันในงานก่อสร้าง				
บริษัทย่อย	-	-	-	1
บริษัทร่วม	2	-	2	-
รวม	<u>2</u>	<u>-</u>	<u>2</u>	<u>1</u>
รายได้รอการรับรู้				
บริษัทย่อย	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>2</u>	<u>-</u>
เงินประกันการขายและบริการ				
บริษัทย่อย	-	-	30	2
บริษัทร่วม	2	1	2	1
รวม	<u>2</u>	<u>1</u>	<u>32</u>	<u>3</u>

รายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวข้างต้น มิได้รวมถึงส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ ยกเว้นบริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566 และ 2565 กลุ่มกิจการมีค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานที่ให้แก่กรรมการและผู้บริหารสำคัญ สรุปได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565	2566	2565
ผลประโยชน์ระยะสั้น	115	125	112	122
ผลประโยชน์หลังออกจากงาน	4	4	3	4
รวม	119	129	115	126

7. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565	2566	2565
เงินสด	56	53	56	53
เงินฝากธนาคาร - กระแสรายวัน	8	4	2	4
เงินฝากธนาคาร - ออมทรัพย์	7,394	6,613	7,169	6,503
เงินฝากธนาคาร - ประจํา	756	3,019	-	2,000
รวม	8,214	9,689	7,227	8,560

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 เงินฝากออมทรัพย์และเงินฝากประจำมีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.15 ถึง 1.70 ต่อปี (2565: ร้อยละ 0.10 ถึง 1.00 ต่อปี)

8. ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

ยอดคงเหลือของลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 และ 2565 แยกตามอายุหนี้คงค้าง นับจากวันที่ถึงกำหนดชำระได้ดังนี้

	(หน่วย: ล้านบาท)			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565	2566	2565
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 6)				
อายุหนี้คงค้างนับจากวันที่ถึงกำหนดชำระ				
ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	22	14	16	14
ค้างชำระ				
3 - 6 เดือน	-	-	5	-
รวมลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	22	14	21	14
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน				
อายุหนี้คงค้างนับจากวันที่ถึงกำหนดชำระ				
ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	38,497	43,012	38,320	42,832
ค้างชำระ				
ไม่เกิน 3 เดือน	7,424	7,673	7,424	7,673
3 - 6 เดือน	770	456	770	456
6 - 12 เดือน	867	383	867	383
มากกว่า 12 เดือน	1,484	1,291	1,478	1,286
รวมลูกหนี้การค้า - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	49,042	52,815	48,859	52,630
หัก: ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(1,748)	(1,405)	(1,743)	(1,399)
รวมลูกหนี้การค้า - สุทธิ	47,316	51,424	47,137	51,245
ลูกหนี้อื่น				
ลูกหนี้อื่น - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	2,199	2,167	2,187	2,005
ลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 6)	-	1	1	-
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	51	29	21	26
ดอกเบี้ยค้างรับ	55	58	54	57
รายได้ค้างรับกองทุนพัฒนาไฟฟ้า	4,494	4,023	4,494	4,023
รายได้ค้างรับอื่น - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	375	5,059	326	4,983
รายได้ค้างรับอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 6)	-	6	9	5
รวม	7,174	11,343	7,092	11,099
หัก: ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(283)	(261)	(273)	(252)
รวมลูกหนี้อื่น - สุทธิ	6,891	11,082	6,819	10,847
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - สุทธิ	54,207	62,506	53,956	62,092

การเปลี่ยนแปลงของบัญชีค่าเพื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น
มีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565	2566	2565
ยอดคงเหลือต้นปี	1,666	2,365	1,651	2,326
สำรองผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น (โอนกลับ)	371	(684)	371	(660)
ตัดจำหน่าย	(6)	(15)	(6)	(15)
ยอดคงเหลือปลายปี	2,031	1,666	2,016	1,651

ระยะเวลาการให้สินเชื่อแก่ลูกค้าโดยปกติมีระยะเวลา 10 วันถึง 30 วัน (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 10 วันถึง 18 วัน)

9. พัสดुकงเหลือ

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	ราคาทุน		รายการปรับลดราคาทุน		พัสดुकงเหลือ - สุทธิ	
	2566	2565	ให้เป็นมูลค่าสุทธิที่ได้รับ		2566	2565
พัสดुकงสำหรับดำเนินงาน	49	46	-	-	49	46
พัสดुकงที่ใช้ในการก่อสร้างและบำรุงรักษา	785	563	(2)	(2)	783	561
พัสดुकงซ่อมแซม	599	526	-	-	599	526
พัสดुकงซื้อถอน	571	505	(24)	(11)	547	494
พัสดुकงรอการปรับปรุง	52	76	(52)	(76)	-	-
รถยนต์รอการส่งมอบ	6	6	(6)	(4)	-	2
พัสดुकงระหว่างทาง	15	6	-	-	15	6
รวม	2,077	1,728	(84)	(93)	1,993	1,635

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	ราคาทุน		รายการปรับลดราคาทุน ให้เป็นมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ		พัสดुकงเหลือ - สุทธิ	
	2566	2565	2566	2565	2566	2565
วัสดุสำหรับดำเนินงาน	49	46	-	-	49	46
วัสดุที่ใช้ในการก่อสร้างและ						
บำรุงรักษา	779	557	-	-	779	557
วัสดุซ่อมแซม	599	526	-	-	599	526
วัสดุรื้อถอน	571	505	(24)	(11)	547	494
วัสดุรอการปรับปรุง	52	76	(52)	(76)	-	-
พัสดุกงระหว่างทาง	15	6	-	-	15	6
รวม	2,065	1,716	(76)	(87)	1,989	1,629

ในระหว่างปี กลุ่มกิจการบันทึกการปรับลดราคาทุนของพัสดุกงเหลือให้เป็นมูลค่าสุทธิที่จะได้รับเป็นจำนวน 253 ล้านบาท (2565: 226 ล้านบาท) (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 251 ล้านบาท 2565: 224 ล้านบาท) โดยแสดงเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่าย และมีการกลับรายการปรับลดมูลค่าพัสดุกงเหลือเป็นจำนวน 262 ล้านบาท (2565: 193 ล้านบาท) (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 262 ล้านบาท 2565: 193 ล้านบาท) โดยนำไปหักจากมูลค่าของพัสดุกงเหลือที่รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในระหว่างปี

10. เงินฝากสถาบันการเงินที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะ

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565
เงินกองทุนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า (หมายเหตุ 29)	26,045	24,329
เงินดอกผลกองทุนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า	5,348	4,991
เงินทุนสะสมเพื่อชำระคืนพันธบัตร	5,480	5,178
เงินกองทุนพิเศษ เคเอฟดับบลิว	188	187
เงินค้ำประกันกับธนาคาร	4,520	2,589
เงินสนับสนุนตามนโยบายอนุรักษ์พลังงานจากสำนักงานนโยบาย และแผนพลังงานและหน่วยงานราชการอื่น	2	-
เงินคืนรายได้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	800	683
รวม	42,383	37,957

เงินกองทุนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า และเงินทุนสะสมเพื่อชำระคืนพันธบัตรของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เป็นเงินฝากธนาคารที่นำไปใช้ในกิจการของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ในกรณีที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ประสบปัญหาเงินทุนหมุนเวียนขาดแคลน

เงินทุนสะสมเพื่อชำระคืนพันธบัตรมีไว้เพื่อเป็นหลักประกันว่าการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะมีเงินเพียงพอในการไถ่ถอนพันธบัตรเมื่อครบกำหนด ซึ่งมีการทยอยนำเงินฝากเพื่อสำรองเงินเข้าบัญชีในส่วนที่พันธบัตรจะครบกำหนดชำระภายในระยะเวลา 3 ปี

เงินดอกผลกองทุนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า เงินกองทุนพิเศษ เคเอฟดับบลิว และเงินสนับสนุนตามนโยบายอนุรักษ์พลังงานฯ เป็นเงินฝากธนาคารที่นำไปใช้จ่ายตามวัตถุประสงค์ที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด

เงินค้ำประกันกับธนาคาร - เงินฝากประเภทออมทรัพย์ เป็นเงินที่กักไว้สำหรับค้ำประกันการกู้เงินจากธนาคารของพนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ซึ่งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคต้องดำรงเงินฝากบัญชีธนาคารประเภทออมทรัพย์ให้มีค่าเฉลี่ยรายเดือนไม่ต่ำกว่า 3,100 ล้านบาท

เงินคืนรายได้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เป็นเงินฝากธนาคารที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคนำไปใช้จ่ายตามมติของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย

11.1 รายละเอียดของเงินลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 และ 2565 ประกอบด้วย

งบการเงินเฉพาะกิจการ			
ทุนเรียกชำระแล้ว		สัดส่วนการลงทุน	
2566	2565	2566	2565
(ล้านบาท)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ร้อยละ)

บริษัทไม่ได้จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์

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

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

เงินลงทุนในบริษัทย่อยตามที่แสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ราคาทุน		เงินปันผลรับ	
	2566	2565	2566	2565
บริษัทไม่ได้จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์				
บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	5,111	4,011	4	20

11.2 การเปลี่ยนแปลงที่สำคัญของเงินลงทุนในบริษัทย่อย

เมื่อวันที่ 23 มิถุนายน 2566 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มทุน จำนวน 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

12. เงินลงทุนในบริษัทร่วม

12.1 รายละเอียดของบริษัทร่วม

เงินลงทุนในบริษัทร่วมในงบการเงินรวม เป็นรายการที่บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ร่วมลงทุน โดยบันทึกบัญชีตามวิธีส่วนได้เสีย

(หน่วย: ล้านบาท)

บริษัทร่วม	ลักษณะธุรกิจ	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	งบการเงินรวม									
			สัดส่วนการลงทุน		ราคาทุน		มูลค่าตามบัญชี ตามวิธีส่วนได้เสีย		ค่าเผื่อค้ำของ เงินลงทุน		มูลค่าตามบัญชี ตามวิธีส่วนได้เสีย - สุทธิ	
			2566 (ร้อยละ)	2565 (ร้อยละ)	2566	2565	2566	2565	2566	2565	2566	2565
ถือหุ้นทางอ้อม												
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 1) จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	25	25	41.25	41.25	124.7	119.2	-	-	124.7	119.2
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 2) จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	25	25	41.25	41.25	122.9	117.4	-	-	122.9	117.4
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 10) จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	25	25	41.25	41.25	121.2	118.3	-	-	121.2	118.3
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลย 2) จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	25	25	41.25	41.25	121.6	118.3	-	-	121.6	118.3
บริษัท ประชารัฐชีวมวล นราธิวาส จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจาก เชื้อเพลิงชีวมวล	ไทย	-	40	-	2.4	-	2.2	-	(2.2)	-	-
บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจาก เชื้อเพลิงชีวมวล	ไทย	40	40	57.8	57.8	48.0	54.4	-	-	48.0	54.4
บริษัท ประชารัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจาก เชื้อเพลิงชีวมวล	ไทย	40	40	61.6	61.6	48.5	57.2	-	-	48.5	57.2

(หน่วย: ล้านบาท)

บริษัทร่วม	ลักษณะธุรกิจ	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	งบการเงินรวม										
			สัดส่วนการลงทุน		ราคาทุน		มูลค่าตามบัญชี ตามวิธีส่วนได้เสีย		ค่าเผื่อด้อยค่าของ เงินลงทุน		มูลค่าตามบัญชี ตามวิธีส่วนได้เสีย - สุทธิ		
			2566 (ร้อยละ)	2565 (ร้อยละ)	2566	2565	2566	2565	2566	2565	2566	2565	
ถือหุ้นทางอ้อม (ต่อ)													
บริษัท พลังงานไทย เสริมสุข จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจาก เชื้อเพลิงก๊าซชีวภาพ	ไทย	25	25	25.0	25.0	27.7	26.1	-	-	27.7	26.1	
บริษัท ไทยคิจิทัล เอนเนอร์จี เดเวลอปเม้นท์ จำกัด	พัฒนาผลิตภัณฑ์และบริการ ด้านคิจิทัลเอนเนอร์จี แบบครบวงจร	ไทย	25	25	50.0	50.0	53.1	50.9	-	-	53.1	50.9	
บริษัท เซท เอนเนอจี จำกัด	พัฒนาและลงทุนในโครงข่าย ไฟฟ้าอัจฉริยะ	ไทย	25	23.775	861.4	808.6	835.4	789.4	-	-	835.4	789.4	
บริษัท เอ็นคอม เวสต์ ทู เอนเนอร์จี (พระนครศรีอยุธยา) จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะ	ไทย	25	25	20.6	20.6	18.0	18.2	(18.0)	-	-	18.2	
บริษัท ซาโล เทค (ไทยแลนด์) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายแผง โซลาร์เซลล์	ไทย	25	25	69.3	62.0	56.7	56.8	-	-	56.7	56.8	
บริษัท สยาม อิเล็กเทรล จำกัด	พัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อ สนับสนุนธุรกิจระบบราง รถไฟฟ้าความเร็วสูง	ไทย	25	25	3.1	3.1	1.3	-	-	-	1.3	-	
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์จี จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงาน ความร้อนร่วม	ไทย	25	25	205.5	150.0	179.2	135.9	-	-	179.2	135.9	
บริษัท พีอีเอ อินเทลลิเจนท์ เทคโนโลยี จำกัด	จัดและจำหน่ายอุปกรณ์ อิเล็กทรอนิกส์และอุปกรณ์ อัจฉริยะ	ไทย	25	25	1.5	1.5	1.7	1.9	-	-	1.7	1.9	
บริษัท ไทย เอ็นคอม จำกัด	รับจ้างวางระบบงาน วิเคราะห์วิจัยข้อมูล	ไทย	25	25	6.3	6.3	5.3	5.7	-	-	5.3	5.7	

(หน่วย: ล้านบาท)

บริษัทร่วม	ลักษณะธุรกิจ	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	งบการเงินรวม									
			สัดส่วนการลงทุน		ราคาทุน		มูลค่าตามบัญชี ตามวิธีส่วนได้เสีย		ค่าเผื่อด้อยค่าของ เงินลงทุน		มูลค่าตามบัญชี ตามวิธีส่วนได้เสีย - สุทธิ	
			2566 (ร้อยละ)	2565 (ร้อยละ)	2566	2565	2566	2565	2566	2565	2566	2565
ถือหุ้นทางอ้อม (ต่อ)												
บริษัท ทีอีเอ เอ็นคอม สมาร্ট โซลูชั่น จำกัด	บริการเกี่ยวกับระบบ โซลาร์เซลล์ครบวงจร	ไทย	25	25	2.5	2.5	4.3	3.1	-	-	4.3	3.1
บริษัท เอ็นคอม ชาร์จ ยูทิลิตี้ เซอร์วิสเซส จำกัด	บริการโครงข่ายจ่ายพลังงาน สำหรับยานยนต์ไฟฟ้า	ไทย	25	25	5.5	5.5	11.6	5.3	-	-	11.6	5.3
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงาน ความร้อนร่วม	ไทย	25	-	1,100.0	-	1,095.0	-	-	-	1,095.0	-
					<u>2,635.1</u>	<u>1,421.9</u>	<u>2,876.2</u>	<u>1,680.3</u>	<u>(18.0)</u>	<u>(2.2)</u>	<u>2,858.2</u>	<u>1,678.1</u>

12.2 ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จและเงินปันผลรับ

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566 และ 2565 บริษัทย่อยของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้รับส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

บริษัทร่วม	งบการเงินรวม				เงินปันผลที่ บริษัทย่อยรับ*	
	ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จาก เงินลงทุนในบริษัทร่วม		ส่วนแบ่งกำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่นจาก เงินลงทุนในบริษัทร่วม			
	2566	2565	2566	2565	2566	2565
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 1) จำกัด	24.1	23.7	-	-	18.6	14.6
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 2) จำกัด	24.3	23.2	-	-	18.8	13.7
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 10) จำกัด	21.4	20.6	-	-	18.5	11.5
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลย 2) จำกัด	18.5	18.0	-	-	15.2	9.4
บริษัท ประชารัฐชีวมวล นราธิวาส จำกัด	-	-	-	-	-	-
บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด	(6.4)	(1.3)	-	-	-	-
บริษัท ประชารัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด	(8.7)	(1.6)	-	-	-	-
บริษัท พลังงานไทย เสริมสุข จำกัด	1.6	2.1	-	-	-	-
บริษัท ไทยคิจัท์ เอนเนอร์ยี เดเวลอปเม้นท์ จำกัด	2.2	1.4	-	-	-	-
บริษัท เซท เอนเนอจี จำกัด	(6.8)	(6.4)	-	-	-	-
บริษัท เอ็นคอม เวสต์ ทู เอนเนอร์จี (พระนครศรีอยุธยา) จำกัด	(0.2)	(1.1)	-	-	-	-
บริษัท ซาโล เทค (ไทยแลนด์) จำกัด	(7.4)	(3.8)	-	-	-	-
บริษัท สยาม อิเล็กทริค จำกัด	1.3	(2.7)	-	-	-	-
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอจี จำกัด	(12.2)	(9.5)	-	-	-	-
บริษัท พีอีเอ อินเทลลิเจนท์ เทคโนโลยี จำกัด	(0.1)	0.4	-	-	0.1	-
บริษัท ไทย เอ็นคอม จำกัด	(0.4)	(0.6)	-	-	-	-
บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม สมาร์ท โซลูชั่น จำกัด	1.2	0.5	-	-	-	-
บริษัท เอ็นคอม ชาร์จ ยูทิลิตี้ เซอร์วิสเซส จำกัด	6.3	(0.2)	-	-	-	-
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด	1.2	-	(6.2)	-	-	-
รวม	59.9	62.7	(6.2)	-	71.2	49.2

* เงินปันผลที่บริษัทย่อยได้รับแสดงอยู่ในงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทย่อย

12.3 การเปลี่ยนแปลงที่สำคัญในระหว่างปีของเงินลงทุนในบริษัทร่วม

บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม สมาร์ท โซลูชัน จำกัด

เมื่อวันที่ 19 มกราคม 2566 บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม สมาร์ท โซลูชัน จำกัด ได้มีการเรียกชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการลงทุนเดิม ตามมติการอนุมัติเพิ่มทุน 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 ตามมติการอนุมัติเพิ่มทุนเมื่อวันที่ 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 ได้มีมติอนุมัติเพิ่มทุน จำนวน 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 ได้มีการเรียกชำระค่าหุ้นในส่วนที่เหลือ จำนวน 2.153 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 24.5 บาท โดยบริษัทย่อยได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าว เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 52.8 ล้านบาท แล้วเมื่อวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2566 ทั้งนี้สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทร่วมดังกล่าว มีการเปลี่ยนแปลงจากเดิมร้อยละ 23.775 เป็นร้อยละ 25

บริษัท เอ็นคอม เวสต์ ทู เอนเนอร์ยี (พระนครศรีอยุธยา) จำกัด

เมื่อวันที่ 21 มีนาคม 2566 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อย ครั้งที่ 3/2566 ฝ่ายบริหารของบริษัทย่อย ได้รับทราบถึงความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญเกี่ยวกับสถานการณ์การขอขยายกำหนดระยะเวลาการผลิตไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของ บริษัท เอ็นคอม เวสต์ ทู เอนเนอร์ยี (พระนครศรีอยุธยา) จำกัด ซึ่งส่งผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจในอนาคตของบริษัทร่วมดังกล่าว บริษัทย่อย จึงพิจารณาบันทึกผลขาดทุนจากการด้อยค่าเงินลงทุนในบริษัทร่วมดังกล่าว ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จของบริษัทย่อยสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566 จำนวนทั้งสิ้น 18 ล้านบาท

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ແหลມລບັງ) 1 ຈຳກັດ

เมื่อวันที่ 3 สิงหาคม 2566 บริษัทย่อยได้ชำระเงินค่าหุ้นเพื่อลงทุนซื้อหุ้นสามัญของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ແหลມລບັງ) 1 ຈຳກັດ (“BPLC1”) ตามมติเห็นชอบของที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทย่อย เมื่อวันที่ 18 เมษายน 2566 ให้ลงทุนในบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ແหลມລບັງ) 1 ຈຳກັດ ซึ่งดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้า ขนาด 140 เมกะวัตต์ จำนวน 37.25 ล้านหุ้น ในราคาหุ้นละ 29.53 บาท เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 1,100 ล้านบาท ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 25 ของจำนวนหุ้นสามัญทั้งหมดของ BPLC1 ผลจากการเข้าซื้อหุ้นดังกล่าวทำให้ BPLC1 มีสถานะเป็นบริษัทร่วมของบริษัทย่อย ทั้งนี้ หุ้นสามัญของ BPLC1 จำนวน 37.25 ล้านหุ้น ซึ่งเป็นกรรมสิทธิ์ของบริษัทย่อยคิดภาระจำนำกับธนาคารเพื่อค้ำประกันวงเงินสินเชื่อของ BPLC1

บริษัทย่อยรับรู้สำหรับสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาตามสัดส่วนการลงทุนของบริษัทย่อย ณ วันที่ซื้อหุ้น ดังต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม
สิ่งตอบแทนที่จ่ายซื้อ	1,100
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ตามสัดส่วนที่ได้มา	(519)
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนที่ระบุได้ - สัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ อื่น ๆ สุทธิจากหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีตามสัดส่วนที่ได้มา	581

บริษัทย่อยได้ตัดจำหน่ายมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนที่ระบุได้ - สัญญาซื้อขายไฟฟ้าตามระยะเวลาในการดำเนินการตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและสินทรัพย์โรงไฟฟ้าที่เกี่ยวข้องของ BPLC1 เข้าเป็นส่วนหนึ่งของการบันทึกส่วนแบ่งกำไรขาดทุนจากเงินลงทุนใน BPLC1 ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จของบริษัทย่อยแล้ว

บริษัท ซาโล เทค (ไทยแลนด์) จำกัด

เมื่อวันที่ 26 ตุลาคม 2566 บริษัท ซาโล เทค (ไทยแลนด์) จำกัด ได้เรียกชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการลงทุน เดิมตามมติอนุมัติเพิ่มทุนเมื่อวันที่ 19 ตุลาคม 2566 จำนวน 0.35 ล้านยูโร หรือ 12 ล้านบาท เป็นหุ้นสามัญ 0.12 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท และเรียกชำระค่าหุ้นเดิมให้เต็มมูลค่าหุ้น จำนวน 0.35 ล้านยูโร หรือ 12 ล้านบาท โดยบริษัทย่อยได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนเดิมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 0.175 ล้านยูโร หรือ 7.3 ล้านบาท แล้วเมื่อวันที่ 8 พฤศจิกายน 2566

บริษัท ประชารัฐชีวมวล นราธิวาส จำกัด

เมื่อวันที่ 2 ตุลาคม 2566 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท ประชารัฐชีวมวล นราธิวาส จำกัด ครั้งที่ 1/2566 มีมติอนุมัติการเลิกกิจการของบริษัทร่วมดังกล่าว เนื่องจากไม่สามารถดำเนินโครงการต่อไป โดยได้จดทะเบียนเลิกบริษัทกับกรมพัฒนาธุรกิจการค้ากระทรวงพาณิชย์แล้วเมื่อวันที่ 12 ตุลาคม 2566 และชำระบัญชีเสร็จสิ้นเมื่อวันที่ 19 ธันวาคม 2566 ต่อมาเมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2566 ได้จ่ายเงินคืนให้กับบริษัทย่อย เป็นจำนวนเงิน 0.7 ล้านบาท

12.4 เงินปันผลที่บริษัทย่อยได้รับจากบริษัทร่วมภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2567 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2567 ของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 1) จำกัด มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลจากผลการดำเนินงานประจำไตรมาส 4 ปี 2566 ในอัตราหุ้นละ 2.04 บาท เป็นจำนวนเงินรวม 33.7 ล้านบาท ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนของบริษัทย่อย จำนวน 8.4 ล้านบาท โดยเงินปันผลดังกล่าวมีกำหนดจ่ายในวันที่ 27 มีนาคม 2567

เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2567 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2567 ของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 2) จำกัด มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลจากผลการดำเนินงานประจำไตรมาส 4 ปี 2566 ในอัตราหุ้นละ 2.06 บาท เป็นจำนวนเงินรวม 34 ล้านบาท ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนของบริษัทย่อย จำนวน 8.5 ล้านบาท โดยเงินปันผลดังกล่าวมีกำหนดจ่ายในวันที่ 27 มีนาคม 2567

เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2567 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2567 ของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 10) จำกัด มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลจากผลการดำเนินงานประจำไตรมาส 4 ปี 2566 ในอัตราหุ้นละ 1.79 บาท เป็นจำนวนเงินรวม 29.5 ล้านบาท ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนของบริษัทย่อย จำนวน 7.4 ล้านบาท โดยเงินปันผลดังกล่าวมีกำหนดจ่ายในวันที่ 27 มีนาคม 2567

เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2567 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2567 ของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลข 2) จำกัด มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลจากผลการดำเนินงานประจำไตรมาส 4 ปี 2566 ในอัตราหุ้นละ 1.65 บาท เป็นจำนวนเงินรวม 27.2 ล้านบาท ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนของบริษัทย่อย จำนวน 6.8 ล้านบาท โดยเงินปันผลดังกล่าวมีกำหนดจ่ายในวันที่ 27 มีนาคม 2567

13. เงินลงทุนในการร่วมค้า

13.1 รายละเอียดของเงินลงทุนในการร่วมค้า

เงินลงทุนในการร่วมค้าซึ่งเป็นเงินลงทุนในกิจการที่บริษัทย่อยของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทอื่น ควบคุมร่วมกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 และ 2565 ประกอบด้วยรายการต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

การร่วมค้า	ลักษณะธุรกิจ	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	งบการเงินรวม						
			สัดส่วนเงินลงทุน		ราคาทุน		มูลค่าตามบัญชี ตามวิธีส่วนได้เสีย		
			2566 (ร้อยละ)	2565 (ร้อยละ)	2566	2565	2566	2565	
ถือหุ้นทางอ้อม									
กิจการร่วมค้า ทีอีเอ เอ็นคอม พ้าชัย	ติดตั้งและให้บริการ ระบบผลิตไฟฟ้า พลังงาน แสงอาทิตย์	ไทย	25	25	5.5	5.5	5.3	5.3	
หัก: ค่าเผื่อผลขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุน					(5.5)	(5.5)	(5.3)	(5.3)	
รวม					-	-	-	-	

เงินลงทุนในการร่วมค้าในงบการเงินรวม เป็นรายการที่บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้จดทะเบียนร่วมทุนในนามกิจการร่วมค้า พีอีเอ เอ็นคอม ฟ้ายักษ์ เพื่อติดตั้งและให้บริการระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ เมื่อวันที่ 8 มีนาคม 2560 และบันทึกบัญชีตามวิธีส่วนได้เสีย

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566 และ 2565 ไม่มีส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจากเงินลงทุนในการร่วมค้า และบริษัทย่อยไม่ได้รับเงินปันผลจากการร่วมค้า

14. สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่นเป็นเงินลงทุนของกลุ่มกิจการ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

	(หน่วย: ล้านบาท)			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565	2566	2565
<u>ตราสารทุนที่กำหนดให้วัดมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น</u>				
เงินลงทุนในตราสารทุนของบริษัทจดทะเบียน				
บริษัท ดับบลิวพี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)	1	2	1	2
เงินลงทุนในตราสารทุนของบริษัทที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน				
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด	282	255	-	-
รวม	<u>283</u>	<u>257</u>	<u>1</u>	<u>2</u>

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ได้มีการเรียกชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการลงทุนเดิม ตามมติการอนุมัติเพิ่มทุนเมื่อวันที่ 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

15. ลูกหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น

	(หน่วย: ล้านบาท)			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565	2566	2565
ลูกหนี้ผ่อนชำระ	25	48	25	43
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าซื้อ	67	101	-	-
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าเงินทุน	2,436	1,580	720	302
รวม	<u>2,528</u>	<u>1,729</u>	<u>745</u>	<u>345</u>

16. งานระหว่างก่อสร้าง

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		
	งบลงทุนของ กลุ่มกิจการ	งบที่ได้รับการ สนับสนุนบางส่วน จากผู้ใช้ไฟ	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	37,118	4,551	41,669
ซื้อระหว่างปี - ราคาทุน	40,249	7,036	47,285
โอนออก	(33,558)	(6,675)	(40,233)
	43,809	4,912	48,721
พัสดुकงเหลือ			17,908
งานระหว่างทำ			2
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565			66,631
ณ วันที่ 1 มกราคม 2566	43,809	4,912	48,721
ซื้อระหว่างปี - ราคาทุน	43,848	8,612	52,460
โอนออก	(41,231)	(7,810)	(49,041)
	46,426	5,714	52,140
พัสดुकงเหลือ			15,473
งานระหว่างทำ			2
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566			67,615

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	งบลงทุนของ การไฟฟ้า ส่วนภูมิภาค	งบที่ได้รับบริการ สนับสนุนบางส่วน จากผู้ใช้ไฟ	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	36,451	4,551	41,002
ซื้อระหว่างปี - ราคาทุน	39,582	7,036	46,618
โอนออก	(33,102)	(6,675)	(39,777)
	42,931	4,912	47,843
พัสดुकงเหลือ			17,908
งานระหว่างทำ			2
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565			65,753
ณ วันที่ 1 มกราคม 2566	42,931	4,912	47,843
ซื้อระหว่างปี - ราคาทุน	43,604	8,612	52,216
โอนออก	(40,806)	(7,810)	(48,616)
	45,729	5,714	51,443
พัสดुकงเหลือ			15,473
งานระหว่างทำ			2
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566			66,918

พัสดुकงเหลือที่แสดงอยู่ในงานระหว่างก่อสร้าง เป็นพัสดुकงเหลือที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจัดซื้อมาโดยมีวัตถุประสงค์เฉพาะเพื่อใช้ในการงานโครงการ

กลุ่มกิจการกู้ยืมเงินเป็นการเฉพาะเพื่อการก่อสร้างอาคาร ระบบผลิต และระบบจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ซึ่งเข้าเกณฑ์สินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไข โดยต้นทุนการกู้ยืมเกิดจากเงินกู้วัตถุประสงค์เฉพาะดังกล่าว อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมภายในประเทศร้อยละ 1.33 ถึง 4.85 ต่อปี (2565: ร้อยละ 1.33 ถึง 4.90 ต่อปี) โดยดอกเบี้ยเงินกู้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566 จำนวน 4,633 ล้านบาท (2565: 4,075 ล้านบาท) (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 4,602 ล้านบาท 2565: 4,054 ล้านบาท) รับรู้เป็นต้นทุนงานระหว่างก่อสร้างจำนวน 786 ล้านบาท (2565: 505 ล้านบาท) (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 761 ล้านบาท 2565: 490 ล้านบาท) และรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน จำนวน 3,847 ล้านบาท (2565: 3,570 ล้านบาท) (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 3,841 ล้านบาท 2565: 3,564 ล้านบาท)

17. อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

มูลค่าสุทธิตามบัญชีของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 และ 2565 แสดงได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ที่ดินและส่วน ปรับปรุงที่ดิน	อาคารและส่วน ปรับปรุงอาคาร	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565:			
ราคาทุน	141	476	617
หัก: ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(155)	(155)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี	141	321	462
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566:			
ราคาทุน	160	479	639
หัก: ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(171)	(171)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี	160	308	468

การกระทบยอดมูลค่าสุทธิตามบัญชีของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนสำหรับปี 2566 และ 2565 แสดงได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565	2566	2565
มูลค่าสุทธิตามบัญชีต้นปี	462	501	462	452
ซื้อระหว่างปี - ราคาทุน	28	52	28	-
โอนเปลี่ยนประเภทสินทรัพย์	(9)	(76)	(9)	25
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(13)	(15)	(13)	(15)
มูลค่าสุทธิตามบัญชีปลายปี	468	462	468	462

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีรายได้ค่าเช่าอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566 จำนวน 23 ล้านบาท (2565: 22 ล้านบาท) มูลค่าที่ดินที่ให้เช่า มีราคาทุน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 จำนวน 42 ล้านบาท (2565: 42 ล้านบาท) และมูลค่าอาคารที่ให้เช่ามีราคาทุน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 จำนวน 479 ล้านบาท (2565: 476 ล้านบาท)

ข้อมูลเพิ่มเติมของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 และ 2565 แสดงได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565
มูลค่ายุติธรรมของที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน	556	558
มูลค่ายุติธรรมของอาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร	170	172
รวม	726	730

มูลค่ายุติธรรมใช้มูลค่าอ้างอิงตามราคาประเมินที่ประกาศโดยกรมธนารักษ์

18. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

รายการเปลี่ยนแปลงของบัญชีที่ดิน อาคารและอุปกรณ์สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566 และ 2565 สรุปได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม						
	ที่ดินและ ส่วนปรับปรุง ที่ดิน	อาคารและ สิ่งปลูกสร้าง	ระบบผลิต กระแสไฟฟ้า	ระบบ จำหน่าย กระแสไฟฟ้า	เครื่องตกแต่ง เครื่องมือ เครื่องใช้	ยานพาหนะ	รวม
ราคาทุน							
ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	19,163	21,661	3,105	553,517	29,676	12,949	640,071
ซื้อเพิ่ม	580	119	52	3	1,138	858	2,750
ได้มาจากการรับบริจาค	25	5	-	105	-	-	135
รับโอนจากงานระหว่างก่อสร้าง	375	659	171	35,607	1,799	-	38,611
โอนเปลี่ยนประเภทสินทรัพย์	(18)	154	7	(107)	(56)	(5)	(25)
จำหน่าย	(13)	(93)	(26)	(6,383)	(489)	(370)	(7,374)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	20,112	22,505	3,309	582,742	32,068	13,432	674,168
ซื้อเพิ่ม	338	48	4	-	1,011	1,462	2,863
ได้มาจากการรับบริจาค	3	-	-	210	8	-	221
รับโอนจากงานระหว่างก่อสร้าง	691	2,267	84	42,855	1,710	-	47,607
โอนเปลี่ยนประเภทสินทรัพย์	10	4	25	(232)	(34)	(1)	(228)
จำหน่าย	(11)	(63)	(4)	(6,714)	(743)	(261)	(7,796)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566	21,143	24,761	3,418	618,861	34,020	14,632	716,835

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม						
	ที่ดินและ		ระบบผลิต กระแสไฟฟ้า	ระบบ จำหน่าย กระแสไฟฟ้า	เครื่องตกแต่ง		รวม
	ส่วนปรับปรุง ที่ดิน	อาคารและ สิ่งปลูกสร้าง			เครื่องมือ เครื่องใช้	ยานพาหนะ	
ค่าเสื่อมราคาสะสม							
ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	1,973	8,142	1,590	284,769	18,496	8,833	323,803
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	170	662	125	21,147	2,193	672	24,969
โอนเปลี่ยนแปลงประเภทสินทรัพย์	1	81	3	(24)	(61)	-	-
ค่าเสื่อมราคาสำหรับส่วนที่จำหน่าย	(8)	(71)	(26)	(5,038)	(509)	(370)	(6,022)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	2,136	8,814	1,692	300,854	20,119	9,135	342,750
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	191	731	129	22,390	2,375	739	26,555
โอนเปลี่ยนแปลงประเภทสินทรัพย์	4	11	11	(213)	(48)	(1)	(236)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับส่วนที่จำหน่าย	(6)	(41)	(10)	(5,471)	(737)	(260)	(6,525)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566	2,325	9,515	1,822	317,560	21,709	9,613	362,544
มูลค่าสุทธิตามบัญชี							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	17,976	13,691	1,617	281,888	11,949	4,297	331,418
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566	18,818	15,246	1,596	301,301	12,311	5,019	354,291
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี							
2565 (288 ล้านบาท รวมอยู่ในต้นทุนงานระหว่างก่อสร้าง ส่วนที่เหลือเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน)							24,681
2566 (328 ล้านบาท รวมอยู่ในต้นทุนงานระหว่างก่อสร้าง ส่วนที่เหลือเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน)							26,227

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ						
	ที่ดินและ		ระบบผลิต กระแสไฟฟ้า	ระบบ จำหน่าย กระแสไฟฟ้า	เครื่องตกแต่ง		รวม
	ส่วนปรับปรุง ที่ดิน	อาคารและ สิ่งปลูกสร้าง			เครื่องมือ เครื่องใช้	ยานพาหนะ	
ราคาทุน							
ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	19,163	21,660	3,105	553,528	29,667	12,947	640,070
ซื้อเพิ่ม	580	119	52	6	1,134	858	2,749
ได้มาจากการรับบริจาค	25	5	-	105	-	-	135
รับโอนจากงานระหว่างก่อสร้าง	375	659	171	35,607	1,799	-	38,611
โอนเปลี่ยนแปลงประเภทสินทรัพย์	(18)	154	7	(107)	(56)	(5)	(25)
จำหน่าย	(13)	(93)	(26)	(6,383)	(489)	(370)	(7,374)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	20,112	22,504	3,309	582,756	32,055	13,430	674,166
ซื้อเพิ่ม	338	47	5	3	1,020	1,462	2,875
ได้มาจากการรับบริจาค	3	-	-	210	8	-	221
รับโอนจากงานระหว่างก่อสร้าง	691	2,267	84	42,855	1,710	-	47,607
โอนเปลี่ยนแปลงประเภทสินทรัพย์	10	4	25	(232)	(34)	(1)	(228)
จำหน่าย	(11)	(63)	(4)	(6,714)	(743)	(260)	(7,795)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566	21,143	24,759	3,419	618,878	34,016	14,631	716,846

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ						รวม
	ที่ดินและ	อาคารและ สิ่งปลูกสร้าง	ระบบผลิต กระแสไฟฟ้า	ระบบ	เครื่องตกแต่ง		
	ส่วนปรับปรุง ที่ดิน			จำหน่าย กระแสไฟฟ้า	เครื่องมือ เครื่องใช้	ยานพาหนะ	
ค่าเสื่อมราคาสะสม							
ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	1,973	8,142	1,590	284,767	18,491	8,833	323,796
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	170	662	125	21,146	2,191	672	24,966
โอนเปลี่ยนแปลงประเภทสินทรัพย์	1	81	3	(24)	(61)	-	-
ค่าเสื่อมราคาสำหรับส่วนที่จำหน่าย	(8)	(71)	(26)	(5,038)	(509)	(370)	(6,022)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	2,136	8,814	1,692	300,851	20,112	9,135	342,740
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	191	731	129	22,390	2,374	738	26,553
โอนเปลี่ยนแปลงประเภทสินทรัพย์	4	11	11	(213)	(48)	(1)	(236)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับส่วนที่จำหน่าย	(6)	(41)	(10)	(5,471)	(737)	(260)	(6,525)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566	2,325	9,515	1,822	317,557	21,701	9,612	362,532
มูลค่าสุทธิตามบัญชี							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	17,976	13,690	1,617	281,905	11,943	4,295	331,426
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566	18,818	15,244	1,597	301,321	12,315	5,019	354,314
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี							
2565 (288 ล้านบาท รวมอยู่ในต้นทุนงานระหว่างก่อสร้าง ส่วนที่เหลือเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน)							24,678
2566 (328 ล้านบาท รวมอยู่ในต้นทุนงานระหว่างก่อสร้าง ส่วนที่เหลือเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน)							26,225

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 กลุ่มกิจการมีอาคารและอุปกรณ์จำนวนหนึ่งซึ่งตัดค่าเสื่อมราคาหมดแล้วแต่ยังใช้งานอยู่ มูลค่าตามบัญชีก่อนหักค่าเสื่อมราคาสะสม ของสินทรัพย์ดังกล่าวมีจำนวนเงินประมาณ 124,955 ล้านบาท (2565: 114,096 ล้านบาท) (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 124,951 ล้านบาท 2565: 114,093 ล้านบาท)

19. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

มูลค่าสุทธิตามบัญชีของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 และ 2565 แสดงได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ระบบ			ระบบ		
	สิทธิการใช้ โปรแกรม คอมพิวเตอร์	คอมพิวเตอร์ ซอฟต์แวร์ สำเร็จรูป	รวม	สิทธิการใช้ โปรแกรม คอมพิวเตอร์	คอมพิวเตอร์ ซอฟต์แวร์ สำเร็จรูป	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565:						
ราคาทุน	5,771	3,069	8,840	5,765	3,069	8,834
หัก: ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(4,440)	(1,411)	(5,851)	(4,438)	(1,411)	(5,849)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี	1,331	1,658	2,989	1,327	1,658	2,985

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ระบบ			ระบบ		
	สิทธิการใช้ โปรแกรม คอมพิวเตอร์	คอมพิวเตอร์ ซอฟต์แวร์ สำเร็จรูป	รวม	สิทธิการใช้ โปรแกรม คอมพิวเตอร์	คอมพิวเตอร์ ซอฟต์แวร์ สำเร็จรูป	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566:						
ราคาทุน	6,738	3,486	10,224	6,733	3,486	10,219
หัก: ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(5,120)	(2,072)	(7,192)	(5,117)	(2,072)	(7,189)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี	1,618	1,414	3,032	1,616	1,414	3,030

การกระทบยอดมูลค่าสุทธิตามบัญชีของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนสำหรับปี 2566 และ 2565 แสดงได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565	2566	2565
	มูลค่าสุทธิตามบัญชีต้นปี	2,989	2,591	2,985
ซื้อระหว่างปี - ราคาทุน	246	256	246	255
รับโอนจากงานระหว่างก่อสร้าง	1,009	1,166	1,009	1,166
โอนเปลี่ยนแปลงสินทรัพย์	1	-	1	-
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(1,213)	(1,024)	(1,211)	(1,023)
มูลค่าสุทธิตามบัญชีปลายปี	3,032	2,989	3,030	2,985

20. เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565	2566	2565
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	50,880	61,180	50,794	61,099
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
(หมายเหตุ 6)	109	109	110	101
เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	2,845	1,431	2,840	1,421
เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
(หมายเหตุ 6)	3	-	3	9
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	1,012	983	1,012	983
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	2,933	2,740	2,904	2,615
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
(หมายเหตุ 6)	1	-	-	3
รายได้รับล่วงหน้า	334	148	244	148
รวมเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	58,117	66,591	57,907	66,379

21. เงินกู้ยืมระยะยาว

(หน่วย: ล้านบาท)

	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	การชำระคืน	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
			2566	2565	2566	2565
<u>เงินกู้ยืมระยะยาวภายในประเทศ</u>						
กระทรวงการคลัง	ไม่คิดดอกเบี้ย	2531 - 2574	99	114	99	114
พันธมิตร	1.33 - 4.85	2566 - 2585	149,716	138,514	149,716	138,514
สถาบันการเงิน	2.1106 - 3.0929	2565 - 2574	9,407	3,949	8,500	3,000
<u>เงินกู้ยืมระยะยาวต่างประเทศ</u>						
สถาบันการเงิน	8.00*	2550 - 2566	-	36	-	36
รวม			159,222	142,613	158,315	141,664
หัก: ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี			(11,578)	(9,451)	(11,516)	(9,352)
เงินกู้ยืมระยะยาว - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี			147,644	133,162	146,799	132,312

* อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมร้อยละ 8 ต่อปี ตามสัญญาเงินกู้ยืมประกอบด้วยดอกเบี้ยจ่ายที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้จ่ายเข้ากองทุนพิเศษ เภพดับบลิว ในอัตราร้อยละ 6 ต่อปี โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อนำมาใช้ในการพัฒนาบุคลากรของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคส่วนอีกร้อยละ 2 ต่อปี จ่ายชำระแก่ผู้ให้กู้ยืม

รายการเปลี่ยนแปลงของเงินกู้ยืมระยะยาวสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566 และ 2565 สรุปได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566
	2566					
	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2566	เพิ่มขึ้น ระหว่างปี	ลดลง ระหว่างปี	ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	ส่วนเพิ่ม ตัดจำหน่าย	
<u>เงินกู้ยืมระยะยาวภายในประเทศ</u>						
กระทรวงการคลัง	114	-	(18)	2	1	99
พันธบัตร	138,514	18,500	(7,300)	-	2	149,716
สถาบันการเงิน	3,949	7,500	(2,042)	-	-	9,407
<u>เงินกู้ยืมระยะยาวต่างประเทศ</u>						
สถาบันการเงิน	36	-	(36)	-	-	-
รวม	142,613	26,000	(9,396)	2	3	159,222

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565
	2565					
	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	เพิ่มขึ้น ระหว่างปี	ลดลง ระหว่างปี	กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	ส่วนเพิ่ม ตัดจำหน่าย	
<u>เงินกู้ยืมระยะยาวภายในประเทศ</u>						
กระทรวงการคลัง	133	-	(18)	(2)	1	114
พันธบัตร	127,013	17,000	(5,500)	-	1	138,514
สถาบันการเงิน	1,031	3,000	(83)	-	1	3,949
<u>เงินกู้ยืมระยะยาวต่างประเทศ</u>						
สถาบันการเงิน	75	-	(37)	(2)	-	36
รวม	128,252	20,000	(5,638)	(4)	3	142,613

(หน่วย: ล้านบาท)

งบการเงินเฉพาะกิจการ						
2566						
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2566	เพิ่มขึ้น ระหว่างปี	ลดลง ระหว่างปี	ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	ส่วนเพิ่มตัดจำหน่าย	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566
<u>เงินกู้ยืมระยะยาวภายในประเทศ</u>						
กระทรวงการคลัง	114	-	(18)	2	1	99
พันธบัตร	138,514	18,500	(7,300)	-	2	149,716
สถาบันการเงิน	3,000	7,500	(2,000)	-	-	8,500
<u>เงินกู้ยืมระยะยาวต่างประเทศ</u>						
สถาบันการเงิน	36	-	(36)	-	-	-
รวม	141,664	26,000	(9,354)	2	3	158,315

(หน่วย: ล้านบาท)

งบการเงินเฉพาะกิจการ						
2565						
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	เพิ่มขึ้น ระหว่างปี	ลดลง ระหว่างปี	กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	ส่วนเพิ่มตัดจำหน่าย	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565
<u>เงินกู้ยืมระยะยาวภายในประเทศ</u>						
กระทรวงการคลัง	133	-	(18)	(2)	1	114
พันธบัตร	127,013	17,000	(5,500)	-	1	138,514
สถาบันการเงิน	-	3,000	-	-	-	3,000
<u>เงินกู้ยืมระยะยาวต่างประเทศ</u>						
สถาบันการเงิน	75	-	(37)	(2)	-	36
รวม	127,221	20,000	(5,555)	(4)	2	141,664

ในระหว่างปีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคออกจำหน่ายพันธบัตร กฟภ. พ.ศ. 2566 และ พ.ศ. 2567 และเข้าทำสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวกับสถาบันการเงิน โดยมีรายละเอียดดังนี้

ครั้งที่	วงเงิน (ล้านบาท)	วันที่ออก	วันที่ครบกำหนด	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	เงื่อนไขการจ่ายดอกเบี้ย
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
ครั้งที่ 5/2566	3,500	31 สิงหาคม 2566	31 สิงหาคม 2576	3.35	ทุก 6 เดือน
ครั้งที่ 1/2567	3,000	29 พฤศจิกายน 2566	29 พฤศจิกายน 2576	3.84	ทุก 6 เดือน

เมื่อวันที่ 30 มีนาคม 2566 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้เข้าทำสัญญาเงินกู้ยืมกับธนาคารในประเทศแห่งหนึ่ง วงเงินกู้จำนวน 3,000 ล้านบาท โดยเบิกเงินกู้งวดแรกจำนวน 2,000 ล้านบาท ในวันที่ 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 14 กันยายน 2566 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้เข้าทำสัญญาเงินกู้ยืมกับธนาคารในประเทศสองแห่ง ธนาคารแรกวงเงินกู้จำนวน 1,000 ล้านบาท โดยมีการเบิกเงินกู้เต็มวงเงิน โดยคิดอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงจากอัตราดอกเบี้ยระยะสั้นตลาดกรุงเทพ ระยะ 6 เดือน (BIBOR 6M) บวกร้อยละ 0.061 ต่อปี โดยกำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อครบอายุเงินกู้ 2 ปี และชำระดอกเบี้ยทุกงวด 6 เดือน ซึ่งจะครบกำหนดชำระเงินกู้ในวันที่ 14 กันยายน 2568 และธนาคารที่สองวงเงินกู้จำนวน 2,500 ล้านบาท โดยเบิกเงินกู้งวดแรกจำนวน 1,000 ล้านบาท ในวันที่ 14 กันยายน 2566 และงวดที่สองจำนวน 1,500 ล้านบาท ในวันที่ 31 ตุลาคม 2566 โดยคิดอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงจากอัตราดอกเบี้ยระยะสั้นตลาดกรุงเทพ ระยะ 6 เดือน (BIBOR 6M) บวกร้อยละ 0.180 ต่อปี โดยกำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อครบอายุเงินกู้ 4 ปี และชำระดอกเบี้ยทุกงวด 6 เดือน ซึ่งจะครบกำหนดชำระเงินกู้ในวันที่ 14 กันยายน 2570

เมื่อวันที่ 29 พฤศจิกายน 2566 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้เข้าทำสัญญาเงินกู้ยืมกับธนาคารในประเทศแห่งหนึ่ง วงเงินกู้จำนวน 2,000 ล้านบาท โดยเบิกเงินกู้งวดแรกจำนวน 1,000 ล้านบาท ในวันที่ 29 พฤศจิกายน 2566 และงวดที่สองจำนวน 1,000 ล้านบาท ในวันที่ 31 มกราคม 2567 โดยคิดอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงจากอัตราดอกเบี้ยระยะสั้นตลาดกรุงเทพ ระยะ 6 เดือน (BIBOR 6M) บวกร้อยละ 0.05 ต่อปี โดยกำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อครบอายุเงินกู้ 1 ปี และชำระดอกเบี้ยทุกงวด 6 เดือน ซึ่งจะครบกำหนดชำระเงินกู้ในวันที่ 29 พฤศจิกายน 2567

เมื่อวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2566 บริษัทย่อยได้เข้าทำสัญญาเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขเกี่ยวกับจำนวนเงินการจ่ายชำระคืนเงินต้นในแต่ละงวด ตลอดจนการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ยในช่วงระยะเวลาต่าง ๆ ตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญา

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินต่างประเทศของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินแห่งหนึ่งในประเทศของบริษัทย่อยมีหลักประกันโดยสินทรัพย์ โครงการจำหน่ายและติดตั้งให้บริการระบบผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ (Solar Rooftop) ซึ่งแสดงเป็นลูกหนี้ไม่หมุนเวียนอื่นในงบแสดงฐานะการเงิน นอกจากนี้บริษัทย่อยต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดบางประการตามที่ระบุไว้ในสัญญาดังกล่าว ซึ่งรวมถึงการดำรงอัตราส่วนทางการเงินตามที่กำหนดไว้ในสัญญา

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 กลุ่มกิจการมีวงเงินกู้ยืมระยะยาวตามสัญญาเงินกู้และวงเงินอื่นที่ยังมิได้เบิกใช้ เป็นจำนวน 4,800 ล้านบาท (2565: 3,800 ล้านบาท) (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 4,000 ล้านบาท 2565: 3,000 ล้านบาท)

22. สัญญาเช่า

22.1 กลุ่มกิจการในฐานะผู้เช่า

กลุ่มกิจการทำสัญญาเช่าสินทรัพย์ ซึ่งได้แก่ ที่ดิน อาคาร ยานพาหนะและอื่น ๆ เพื่อใช้ในการดำเนินงานของกลุ่มกิจการ โดยมีอายุสัญญาระหว่าง 1 - 30 ปี

22.1.1 สินทรัพย์สิทธิการใช้

รายการเปลี่ยนแปลงของบัญชีสินทรัพย์สิทธิการใช้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566 และ 2565 สรุปได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม						รวม
	ที่ดินและส่วน ปรับปรุงที่ดิน	อาคารและ สิ่งปลูกสร้าง	ระบบผลิต กระแสไฟฟ้า	เครื่องตกแต่ง เครื่องมือ เครื่องใช้	ยานพาหนะ	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตน	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	135	91	22	4	1,641	9	1,902
เพิ่มขึ้น	35	51	34	-	794	-	914
ลดลงจากการยกเลิกสัญญา	-	(2)	-	-	-	-	(2)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(56)	(68)	(24)	(3)	(618)	(2)	(771)
โอนออก	(25)	-	-	-	-	-	(25)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	89	72	32	1	1,817	7	2,018
เพิ่มขึ้น	55	60	-	4	600	4	723
ลดลงจากการยกเลิกสัญญา	-	(2)	-	-	-	-	(2)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(58)	(62)	(21)	(1)	(676)	(3)	(821)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566	86	68	11	4	1,741	8	1,918

(หน่วย: ล้านบาท)

งบการเงินเฉพาะกิจการ

ที่ดินและส่วน ปรับปรุงที่ดิน	อาคารและ สิ่งปลูกสร้าง	ระบบผลิต กระแสไฟฟ้า	เครื่องตกแต่ง		สินทรัพย์ ไม่มีตัวตน	รวม	
			เครื่องมือ เครื่องใช้	ยานพาหนะ			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	106	76	22	4	1,637	9	1,854
เพิ่มขึ้น	35	51	34	-	794	-	914
ลดลงจากการยกเลิกสัญญา	-	(2)	-	-	-	-	(2)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(52)	(63)	(24)	(3)	(617)	(2)	(761)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	89	62	32	1	1,814	7	2,005
เพิ่มขึ้น	55	60	-	4	600	4	723
ลดลงจากการยกเลิกสัญญา	-	(2)	-	-	-	-	(2)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(58)	(58)	(21)	(1)	(675)	(3)	(816)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566	86	62	11	4	1,739	8	1,910

22.1.2 หนี้สินตามสัญญาเช่า

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม	
	2566	2565
จำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่า	3,398	2,865
หัก: ดอกเบี้ยรอกการตัดจ่าย	(656)	(359)
รวม	2,742	2,506
หัก: ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(908)	(914)
หนี้สินตามสัญญาเช่า - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	1,834	1,592

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565
จำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่า	3,375	2,829
หัก: ดอกเบี้ยรอกการตัดจ่าย	(654)	(355)
รวม	2,721	2,474
หัก: ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(896)	(908)
หนี้สินตามสัญญาเช่า - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	1,825	1,566

การเปลี่ยนแปลงของบัญชีหนี้สินตามสัญญาเช่าสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566 และ 2565 มีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565	2566	2565
ยอดคงเหลือต้นปี	2,506	2,116	2,474	2,066
เพิ่มขึ้น	723	914	723	914
ดอกเบี้ยที่รับรู้	85	65	83	62
จ่ายค่าเช่า	(572)	(589)	(559)	(568)
ยอดคงเหลือปลายปี	2,742	2,506	2,721	2,474

การวิเคราะห์การครบกำหนดของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าเปิดเผยข้อมูลอยู่ในหมายเหตุ 38.1 ภายใต้อัฒข้อความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

22.1.3 ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับสัญญาเช่าที่รับรู้ในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565	2566	2565
ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์สิทธิการใช้	821	771	816	761
ดอกเบี้ยจ่ายของหนี้สินตามสัญญาเช่า	85	65	83	62
ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวกับสัญญาเช่าระยะสั้น	245	158	245	158
ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวกับสัญญาเช่าซึ่ง				
สินทรัพย์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ	2	2	2	2
ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวกับการจ่ายชำระค่าเช่า				
ผันแปรที่ไม่อิงดัชนีหรืออัตรา	28	27	28	27

22.1.4 อื่น ๆ

กลุ่มกิจการมีกระแสเงินสดจ่ายทั้งหมดของสัญญาเช่าสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566 จำนวน 847 ล้านบาท (2565: 776 ล้านบาท) (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 834 ล้านบาท 2565: 755 ล้านบาท) ซึ่งรวมถึงกระแสเงินสดจ่ายของสัญญาเช่าระยะสั้น สัญญาเช่าซึ่งสินทรัพย์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ และค่าเช่าผันแปรที่ไม่ขึ้นอยู่กับดัชนีหรืออัตรา

22.2 กลุ่มกิจการในฐานะผู้ให้เช่า

กลุ่มกิจการเข้าทำสัญญาเช่าเงินทุนสำหรับระบบผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์บนหลังคา โดยมีอายุสัญญา ระหว่าง 10 - 25 ปี

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565	2566	2565
ยอดการจ่ายชำระตามสัญญาเช่าของลูกหนี้				
ภายใต้สัญญาเช่าเงินทุนก่อนคิดลด				
ภายใน 1 ปี	234	142	62	26
มากกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	845	537	229	101
มากกว่า 5 ปี	2,655	1,633	1,012	441
รวม	3,734	2,312	1,303	568
หัก: ดอกเบี้ยค้างรับรอดบัญชี	(1,165)	(647)	(560)	(258)
เงินลงทุนสุทธิตามสัญญาเช่าเงินทุน	2,569	1,665	743	310

23. เงินรายได้แผ่นดินค้ำนำส่งคลัง

รายการเปลี่ยนแปลงของเงินรายได้แผ่นดินค้ำนำส่งคลังสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566 และ 2565 สรุปได้ดังนี้

	(หน่วย: ล้านบาท)	
	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565
ยอดคงเหลือต้นปี	10,229	12,163
ปรับปรุงเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง ปี 2564	-	(1)
ตั้งสำรองเงินรายได้แผ่นดิน	8,146	9,355
นำส่งรายได้แผ่นดินระหว่างปี	(3,305)	(11,288)
ยอดคงเหลือปลายปี	15,070	10,229

กระทรวงการคลังกำหนดให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจัดสรรกำไรสุทธิเพื่อนำส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดินในอัตราที่กำหนด หรือตามจำนวนเงินนำส่งที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัติงบประมาณรายจ่ายประจำปีของสำนักงบประมาณ สำนักนายกรัฐมนตรี ทั้งนี้เป็นไปตามที่กระทรวงการคลังกำหนด

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคตั้งสำรองเงินรายได้แผ่นดินโดยพิจารณาจากประมาณการรายได้ประจำปีงบประมาณเมื่อวันที่ 12 กรกฎาคม 2566 สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจมีมติเห็นชอบให้การไฟฟ้าส่วนภูมินำส่งเงินรายได้แผ่นดินปี 2565 จำนวน 9,355 ล้านบาท โดยให้การไฟฟ้าส่วนภูมินำส่งรายได้แผ่นดินในส่วนที่เหลือตามจำนวนหลังหักยอดนำส่งเงินรายได้แผ่นดินครึ่งปี 2565 จำนวน 3,637 ล้านบาท ที่นำส่งแล้วในปี 2565 โดยในระหว่างปี 2566 การไฟฟ้าส่วนภูมินำส่งรายได้แผ่นดินดังกล่าวจำนวน 2,838 ล้านบาท และจะนำส่งรายได้แผ่นดินส่วนที่เหลือ จำนวน 2,880 ล้านบาท ภายในปีงบประมาณ 2567 เมื่อวันที่ 20 ตุลาคม 2566 สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจมีมติเห็นชอบให้การไฟฟ้าส่วนภูมินำส่งเงินรายได้แผ่นดินครึ่งปี 2566 จำนวน 467 ล้านบาท โดยในระหว่างปี 2566 การไฟฟ้าส่วนภูมินำส่งรายได้แผ่นดินครึ่งปีแล้วทั้งจำนวน

24. เจ้าหนี้เงินรับฝาก

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565
เงินประกันการใช้ไฟฟ้ารอจ่ายคืน	303	127
เจ้าหนี้เงินรับฝากอื่น ๆ	268	255
รวมเจ้าหนี้เงินรับฝาก	571	382

25. หนี้สินหมุนเวียนอื่น

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565	2566	2565
เงินประกันและเงินมัดจำ	541	2,670	534	2,644
ภาษีขายที่ยังไม่ถึงกำหนด	3,171	3,419	3,168	3,414
บัญชีรอโอน	176	145	176	145
รวมหนี้สินหมุนเวียนอื่น	3,888	6,234	3,878	6,203

26. ประมาณการหนี้สินคดีความ

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565
ยอดคงเหลือต้นปี	268	429
เพิ่มขึ้น	8	15
ลดลง	(126)	(176)
ยอดคงเหลือปลายปี	150	268

ประมาณการหนี้สินคดีความ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 เกิดจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีคดีที่ถูกฟ้องเรียกร้องค่าเสียหาย และได้ประเมินสถานะของคดีดังกล่าวแล้วคาดว่าอาจมีภาระหนี้สินรวมจำนวน 62 คดี (2565: 74 คดี) ประกอบด้วยคดีที่คาดว่าอาจมีผลเสียหายที่ต้องชำระตามทวนทรัพย์จำนวน 6 คดี และคดีที่คาดว่ามิผลเสียหายที่จะต้องชำระต่ำกว่าทวนทรัพย์จำนวน 56 คดี

ในระหว่างปีปัจจุบัน การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีคดีที่สิ้นสุดกระบวนการพิจารณาคดีของศาล จำนวน 23 คดี โดยมีจำนวนเงินรวม 86 ล้านบาท ซึ่งมีคดีจำนวน 15 คดี ที่ได้มีการจ่ายชดเชยค่าเสียหายที่เกิดขึ้น จำนวน 22 ล้านบาท นอกจากนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคปรับลดประมาณการหนี้สินคดีความ จำนวน 35 คดี โดยมีจำนวนเงินรวม 40 ล้านบาท ประกอบด้วยคดีที่ศาลชั้นต้นตัดสินให้ชำระต่ำกว่าทุนทรัพย์ที่โจทก์ฟ้องร้อง จำนวน 12 คดี โดยมีจำนวนเงินรวม 32 ล้านบาท และคดีที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทบทวนประมาณการหนี้สินคดีความ จำนวน 23 คดี โดยมีจำนวนเงินรวม 8 ล้านบาท ซึ่งปัจจุบันคดีดังกล่าวยังอยู่ระหว่างกระบวนการพิจารณาคดีของศาลชั้นต้น

27. ภาระผูกพันในการก่อสร้าง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 กลุ่มกิจการมีภาระผูกพันในการก่อสร้างจำนวน 6,811 ล้านบาท (2565: 6,502 ล้านบาท) (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 6,811 ล้านบาท 2565: 6,503 ล้านบาท) เกิดจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้รับชำระเงินค่าจ้างก่อสร้างขยายเขตจำหน่ายให้ผู้ใช้ไฟฟ้า ซึ่งผู้ใช้ไฟฟ้าเป็นผู้ออกค่าใช้จ่ายทั้งหมดหรือสมทบบางส่วน โดยทรัพย์สินเป็นของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

28. รายได้รอการรับรู้

	(หน่วย: ล้านบาท)			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565	2566	2565
เงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้าง	54,538	54,689	54,540	54,689
รายได้จากการรับโอนสินทรัพย์รอการรับรู้	1,322	1,252	1,322	1,252
รายได้ค่าเช่ารอการรับรู้	293	307	293	307
รายได้งานบริการรอการรับรู้	113	122	113	122
รายได้ค่าจัดการพลังงานรอการรับรู้	265	98	265	98
รายได้จากการรับบริจาครอการรับรู้	185	185	185	185
รวมรายได้รอการรับรู้	<u>56,716</u>	<u>56,653</u>	<u>56,718</u>	<u>56,653</u>

29. เงินประกันการใช้ไฟฟ้า

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565
เงินฝากสถาบันการเงินที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะ (หมายเหตุ 10)	26,045	24,329
เงินฝากออมทรัพย์ร้อ โอน	99	139
รวมเงินประกันการใช้ไฟฟ้า	26,144	24,468

การเปลี่ยนแปลงของเงินประกันการใช้ไฟฟ้าสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566 และ 2565 มีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565
ยอดคงเหลือต้นปี	24,468	23,585
เพิ่มขึ้นของเงินประกันการใช้ไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟ	3,766	3,055
ลดลงจากการขอคืนเงินประกันการใช้ไฟ	(50)	(67)
ลดลงจากการหักเงินประกันกับค่าไฟฟ้าค้างชำระ	(375)	(402)
ลดลงจากการยกเลิกใช้ไฟฟ้าหรือเปลี่ยนหลักประกัน		
จากเงินสดเป็นหนังสือค้ำประกันธนาคาร	(1,607)	(1,656)
โอนเงินประกันเป็นรายได้	(58)	(47)
ยอดคงเหลือปลายปี	26,144	24,468

เงินประกันการใช้ไฟฟ้า เป็นเงินที่ผู้ใช้ไฟฟ้านำมาวางแก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เพื่อเป็นหลักประกันในการใช้ไฟฟ้า โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิกษานำฝากธนาคาร ชื่อบัญชี “กองทุนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า” สำหรับเป็นเงินสำรองกรณีผู้ใช้ไฟฟ้าขอคืนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า ส่วนดอกเบี้ยที่ได้รับนำฝากธนาคาร ชื่อบัญชี “ดอกเบี้ยจากกองทุนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า” การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะนำดอกเบี้ยจากกองทุนฯ จ่ายคืนผลประโยชน์ตอบแทนแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่นำเงินสดมาเป็นหลักประกันการใช้ไฟฟ้า ตามหลักเกณฑ์ที่คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานกำหนด รวมทั้งใช้ในกิจกรรมที่เป็นสาธารณประโยชน์และ/หรือเกิดประโยชน์แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าโดยรวม

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้วางระเบียบว่าด้วยการบริหารกองทุนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า พ.ศ. 2557 โดยแต่งตั้งคณะกรรมการบริหารกองทุนฯ ซึ่งมีหน้าที่กำกับ ดูแล และควบคุมการดำเนินงานเกี่ยวกับกองทุนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า และดอกผลจากกองทุนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า ทุกเดือนการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะโอนเงินเข้าบัญชี “กองทุนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า” ตามจำนวนเงินประกันการใช้ไฟฟ้าสุทธิที่เพิ่มขึ้น กรณีที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคขาดแคลนเงินทุนหมุนเวียนหรือมีปัญหาสภาพคล่องทางการเงินสามารถนำเงินประกันฯ ไปใช้หมุนเวียนได้ โดยนำเสนอคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคพิจารณาอนุมัติ และจะทยอยคืนไม่น้อยกว่าเดือนละ 100 ล้านบาท จนกว่าจะเต็มวงเงินฝากเข้าบัญชี “กองทุนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า” รวมทั้งจ่ายผลตอบแทนตามอัตราดอกเบี้ยเงินฝากออมทรัพย์ของธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) ที่คิดให้หน่วยงานรัฐวิสาหกิจ โดยนำฝากเข้าบัญชี “ดอกผลจากกองทุนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า” กรณีที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคขาดแคลนเงินทุนหมุนเวียนหรือมีปัญหาสภาพคล่องทางการเงินสามารถชะลอการคืนเงินดังกล่าวได้ โดยให้นำเสนอผู้ว่าการฯ เป็นผู้อนุมัติ และรายงานให้คณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบ

30. สාරองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน

สාරองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 และ 2565 ประกอบด้วย

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565	2566	2565
สාරองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานหลังออก				
จากงาน	15,154	14,754	15,150	14,750
สාරองผลประโยชน์พิเศษแก่พนักงานหลังออกจากงาน	415	413	415	413
สාරองผลประโยชน์รางวัลอายุงานยาวนาน	599	565	599	565
รวม	16,168	15,732	16,164	15,728

จำนวนเงินสำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานแสดงได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	2566			2565		
	ผลประโยชน์ หลังออก จากงาน	ผลประโยชน์ ระยะยาวอื่น	รวม	ผลประโยชน์ หลังออก จากงาน	ผลประโยชน์ ระยะยาวอื่น	รวม
สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานต้นปี	15,167	565	15,732	16,103	151	16,254
ส่วนที่รับรู้ในกำไรหรือขาดทุน:						
ต้นทุนบริการในปัจจุบัน	877	46	923	1,010	17	1,027
ต้นทุนดอกเบี้ย	394	14	408	346	3	349
ต้นทุนบริการในอดีตและผลกำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้น						
จากการจ่ายชำระผลประโยชน์	175	-	175	146	(1)	145
ขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	-	22	22	-	440	440
ส่วนที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น:						
(กำไร) ขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย						
ส่วนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติด้านประชากรศาสตร์	-	-	-	(57)	-	(57)
ส่วนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติทางการเงิน	108	-	108	(1,304)	-	(1,304)
ส่วนที่เกิดจากการปรับปรุงจากประสบการณ์	134	-	134	398	-	398
ผลประโยชน์ที่จ่ายในระหว่างปี	(1,286)	(48)	(1,334)	(1,475)	(45)	(1,520)
สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานปลายปี	15,569	599	16,168	15,167	565	15,732

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	2566			2565		
	ผลประโยชน์ หลังออก จากงาน	ผลประโยชน์ ระยะยาวอื่น	รวม	ผลประโยชน์ หลังออก จากงาน	ผลประโยชน์ ระยะยาวอื่น	รวม
สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานต้นปี	15,163	565	15,728	16,101	151	16,252
ส่วนที่รับรู้ในกำไรหรือขาดทุน:						
ต้นทุนบริการในปัจจุบัน	877	46	923	1,009	17	1,026
ต้นทุนดอกเบี้ย	394	14	408	345	3	348
ต้นทุนบริการในอดีตและผลกำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้น						
จากการจ่ายชำระผลประโยชน์	175	-	175	146	(1)	145
ขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	-	22	22	-	440	440
ส่วนที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น:						
(กำไร) ขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย						
ส่วนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติด้านประชากรศาสตร์	-	-	-	(57)	-	(57)
ส่วนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติทางการเงิน	108	-	108	(1,304)	-	(1,304)
ส่วนที่เกิดจากการปรับปรุงประสบการณ์	134	-	134	398	-	398
ผลประโยชน์ที่จ่ายในระหว่างปี	(1,286)	(48)	(1,334)	(1,475)	(45)	(1,520)
สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานปลายปี	15,565	599	16,164	15,163	565	15,728

ในระหว่างปี 2566 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีมติอนุมัติให้ปรับหลักเกณฑ์วันลาหยุดพักผ่อนสะสมประจำปี สำหรับพนักงานที่เกษียณอายุจาก 40 วัน เป็น 45 วัน การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวถือเป็นการแก้ไขโครงการ สำหรับโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงาน และมีผลกระทบต่อให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีหนี้สินสำรอง ผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานเพิ่มขึ้น 175 ล้านบาท การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคบันทึกผลกระทบจากการ เปลี่ยนแปลงดังกล่าวโดยรับรู้ต้นทุนบริการในอดีตเป็นค่าใช้จ่ายทันทีในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

กลุ่มกิจการคาดว่าจะจ่ายชำระผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานภายใน 1 ปีข้างหน้า เป็นจำนวนประมาณ 1,420 ล้านบาท (2565: 1,316 ล้านบาท) (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 1,420 ล้านบาท 2565: 1,316 ล้านบาท)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 ระยะเวลาเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักในการจ่ายชำระผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน ของกลุ่มกิจการประมาณ 21.1 ปี (2565: 21.2 ปี) (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 21.1 ปี 2565: 21.2 ปี)

สมมติฐานที่สำคัญในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย สรุปได้ดังนี้

(หน่วย: ร้อยละต่อปี)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565	2566	2565
อัตราคิดลด	3.33 - 4.01	2.15 - 3.36	3.33	3.36
อัตราเงินเฟ้อ	2.00 - 3.00	2.00	2.00	2.00
อัตราการขึ้นเงินเดือน	7.00 - 8.00	7.00 - 8.00	7.00 - 8.00	7.00 - 8.00
อัตราการหมุนเวียนของพนักงาน	0.20 - 17.19	0.00 - 10.00	0.20 - 10.00	0.20 - 10.00
อัตรามรณะ	ตารางมรณะ	ตารางมรณะ	ตารางมรณะ	ตารางมรณะ
	ไทย พ.ศ. 2560	ไทย พ.ศ. 2560	ไทย พ.ศ. 2560	ไทย พ.ศ. 2560
	โดยมีการ	โดยมีการ	โดยมีการ	โดยมีการ
ปรับปรุงอัตรา	ปรับปรุงอัตรา	ปรับปรุงอัตรา	ปรับปรุงอัตรา	ปรับปรุงอัตรา
การเสียชีวิต	การเสียชีวิต	การเสียชีวิต	การเสียชีวิต	การเสียชีวิต
	ร้อยละ 3	ร้อยละ 3	ร้อยละ 3	ร้อยละ 3

ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงสมมติฐานที่สำคัญต่อมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 และ 2565 สรุปได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	ร้อยละ	2566			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		เพิ่มขึ้น	ลดลง	เพิ่มขึ้น	ลดลง
อัตราคิดลด	1	(1,635)	1,976	(1,634)	1,975
อัตราเงินเฟ้อ	1	115	(99)	115	(99)
อัตราการขึ้นเงินเดือน	1	1,924	(1,625)	1,923	(1,625)
อัตราการหมุนเวียนของพนักงาน	20*	(114)	119	(113)	118
อัตรารมณะ	1	82	(96)	82	(96)

* ร้อยละของสมมติฐาน

(หน่วย: ล้านบาท)

	ร้อยละ	2565			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		เพิ่มขึ้น	ลดลง	เพิ่มขึ้น	ลดลง
อัตราคิดลด	1	(1,507)	1,809	(1,507)	1,808
อัตราเงินเฟ้อ	1	105	(91)	105	(91)
อัตราการขึ้นเงินเดือน	1	1,771	(1,506)	1,771	(1,506)
อัตราการหมุนเวียนของพนักงาน	20*	(102)	107	(102)	106
อัตรารมณะ	1	72	(84)	72	(84)

* ร้อยละของสมมติฐาน

31. รายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565	2566	2565
ประเภทของสินค้าหรือบริการ				
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	660,041	578,469	660,041	578,469
รายได้ค่าบริการก่อสร้าง	4,489	4,422	4,406	4,014
รายได้ค่าบริการ	11,981	10,326	11,926	10,283
รวมรายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า	676,511	593,217	676,373	592,766

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565	2566	2565
ช่วงเวลาในการรับรู้รายได้				
รับรู้รายได้ ณ เวลาใดเวลาหนึ่ง	4,064	3,436	4,060	3,393
รับรู้รายได้ตลอดช่วงเวลาหนึ่ง	672,447	589,781	672,313	589,373
รวมรายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า	676,511	593,217	676,373	592,766

การกระทบยอดระหว่างรายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้ากับข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงานที่เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินรวมข้อ 34 แสดงได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565	2566	2565
รายได้จากลูกค้าภายนอก	676,511	593,217	676,373	592,766
รายได้ระหว่างส่วนงาน	27	73	-	-
	676,538	593,290	676,373	592,766
รายการปรับปรุงและตัดรายการระหว่างกัน	(27)	(73)	-	-
รวมรายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า	676,511	593,217	676,373	592,766

การช่วยเหลือและสนับสนุนตามมาตรการบรรเทาผลกระทบจากสถานการณ์ราคาพลังงานที่สูงขึ้น

เมื่อวันที่ 10 พฤษภาคม 2565 คณะรัฐมนตรีมีมติอนุมัติงบประมาณการดำเนินมาตรการเร่งด่วนเพื่อบรรเทาผลกระทบต่อประชาชนจากสถานการณ์ราคาพลังงานอันเนื่องจากปัญหาความขัดแย้งในภูมิภาคยุโรป ในคราวประชุมเมื่อวันที่ 29 มีนาคม 2565 และวันที่ 19 เมษายน 2565 ในมาตรการให้ส่วนลด Ft แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 1 บ้านอยู่อาศัย และประเภทที่ 2 กิจการขนาดเล็ก (ไม่รวมส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ) ที่มีการใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 300 หน่วยต่อเดือน เป็นเวลา 4 เดือน ตั้งแต่ค่าไฟฟ้าประจำเดือนพฤษภาคม 2565 ถึงเดือนสิงหาคม 2565 โดยใช้จ่ายจากงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 งบกลาง รายการเงินสำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้รับกรอบวงเงิน 1,485 ล้านบาท โดยได้รับเงินจำนวนดังกล่าวแล้วภายในปี 2565

เมื่อวันที่ 13 กันยายน 2565 คณะรัฐมนตรีมีมติอนุมัติตามที่กระทรวงพลังงานเสนอมาตรการบรรเทาผลกระทบด้านไฟฟ้า ในมาตรการให้ส่วนลด Ft แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 1 บ้านอยู่อาศัยที่มีการใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 500 หน่วยต่อเดือน เป็นเวลา 4 เดือน ตั้งแต่ค่าไฟฟ้าประจำเดือนกันยายน 2565 ถึงเดือนธันวาคม 2565 โดยใช้จ่ายจากงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 งบกลาง รายการเงินสำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น สำหรับค่าไฟฟ้าประจำเดือนกันยายน 2565 และจากงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 งบกลาง รายการเงินสำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น สำหรับค่าไฟฟ้าประจำเดือนตุลาคม 2565 ถึงเดือนธันวาคม 2565 โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้รับกรอบวงเงิน 6,346 ล้านบาท โดยได้รับเงินจำนวน 1,601 ล้านบาทแล้วในปี 2565 และส่วนที่เหลือ 4,745 ล้านบาทได้รับเงินในเดือนมกราคม 2566

เมื่อวันที่ 7 มีนาคม 2566 คณะรัฐมนตรีมีมติอนุมัติงบประมาณการดำเนินมาตรการช่วยเหลือค่าไฟฟ้าเพื่อบรรเทาผลกระทบต่อประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากสถานการณ์ราคาพลังงานที่สูงขึ้น ในคราวประชุมเมื่อวันที่ 24 มกราคม 2566 ในมาตรการให้ส่วนลด Ft แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 1 บ้านอยู่อาศัยที่มีการใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 300 หน่วยต่อเดือน เป็นเวลา 4 เดือน ตั้งแต่ค่าไฟฟ้าประจำเดือนมกราคม 2566 ถึงเดือนเมษายน 2566 โดยใช้จ่ายจากงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 งบกลาง รายการเงินสำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้รับกรอบวงเงิน 2,674 ล้านบาท โดยได้รับเงินจำนวน 2,022 ล้านบาทแล้วในปี 2566 และส่วนที่เหลือการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้รับการจัดสรรเงินสนับสนุนจากรัฐวิสาหกิจแห่งหนึ่ง ตามหนังสือเมื่อวันที่ 14 พฤศจิกายน 2566 โดยได้รับเงินจำนวน 2,680 ล้านบาทแล้วในปี 2566

ตามที่คณะรัฐมนตรีนำเสนอตามมติอนุมัติกรอบวงเงินในคราวประชุมเมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม 2566 ในมาตรการให้ส่วนลด Ft และมาตรการช่วยเหลือระยะเร่งด่วน เมื่อวันที่ 15 พฤษภาคม 2566 คณะกรรมการการเลือกตั้งมีมติเห็นชอบงบประมาณการดำเนินมาตรการช่วยเหลือค่าไฟฟ้าเพื่อบรรเทาผลกระทบต่อประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากสถานการณ์ราคาพลังงานที่สูงขึ้น โดยให้ส่วนลด Ft แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 1 บ้านอยู่อาศัย ที่มีการใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 300 หน่วยต่อเดือน เป็นเวลา 4 เดือน ตั้งแต่ค่าไฟฟ้าประจำเดือนพฤษภาคม 2566 ถึงเดือนสิงหาคม 2566 และมาตรการช่วยเหลือระยะเร่งด่วน โดยให้ส่วนลดแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยที่ใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 500 หน่วยต่อเดือน จำนวน 150 บาทต่อราย ก่อนภาษีมูลค่าเพิ่ม สำหรับค่าไฟฟ้าประจำเดือนพฤษภาคม 2566 โดยใช้จ่ายจากงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 งบกลาง รายการเงินสำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและกิจการไฟฟ้าอื่นได้รับกรอบวงเงินรวมทั้งสิ้น 10,464 ล้านบาท โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้รับเงินจำนวน 6,838 ล้านบาทแล้วในปี 2566

เงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าสำหรับการอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส ตามมาตรา 97(1)

ตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ เมื่อวันที่ 13 สิงหาคม 2558 กำหนดให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้การอุดหนุนค่าไฟฟ้าฟรีแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยที่ติดตั้งมิเตอร์ไม่เกิน 5 แอมป์ ที่ไม่เป็นนิติบุคคล และจะต้องมีการใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 50 หน่วยต่อเดือน ติดต่อกันเป็นระยะเวลาไม่น้อยกว่า 3 เดือน โดยให้เบิกจ่ายจากเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(1) สำหรับเดือนมกราคม 2566 ถึงเดือนเมษายน 2566 รวมยอดที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้การอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสตามมาตรา 97(1) มีจำนวน 1,065 ล้านบาท (สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565: 2,430 ล้านบาท)

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 แอมป์ ที่ไม่เป็นนิติบุคคล และจะต้องมีการใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 50 หน่วยต่อเดือน ติดต่อกันเป็นระยะเวลาไม่น้อยกว่า 3 เดือน ที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ตรวจสอบสิทธิของผู้ใช้ไฟฟ้าไม่ให้มีความซ้ำซ้อน และผู้ใช้ไฟฟ้าได้มีการลงทะเบียนผู้มีสิทธิในบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ สำหรับบิลค่าไฟฟ้าประจำเดือนพฤษภาคม 2566 เป็นต้นไป และให้นำค่าใช้จ่ายในการอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสเป็นส่วนหนึ่งของความต้องการรายได้ (Revenue Requirement) ของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายในการพิจารณาฐานะการเงินของการไฟฟ้า

เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2567 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) เห็นชอบผลการพิจารณาฐานะการเงินของการไฟฟ้า (ค่าจริง) ปี 2565 โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีเงินรายได้ต่ำกว่ารายได้ที่พึงได้รับในส่วนของค่าใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(1) ปี 2565 จำนวน 2,430 ล้านบาท และเห็นชอบให้รัฐวิสาหกิจแห่งหนึ่งนำเงินเรียกคืนผลประโยชน์ส่วนเกิน ปี 2565 (ค่าจริง) ของรัฐวิสาหกิจดังกล่าว นำส่งให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเพื่อปรับปรุงรายได้ที่พึงได้รับในส่วน of ค่าใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำหรับการอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าตามมาตรา 97(1) ปี 2565 จำนวน 2,430 ล้านบาท (ส่วนที่เป็นรายได้ค้างรับกองทุนพัฒนาไฟฟ้าสำหรับปี 2565 ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค)

รายได้จากการให้บริการ

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการ โทรคมนาคมแบบที่สาม เลขที่ 3ก/50/003 (ใยแก้วนำแสง) จากสำนักงานคณะกรรมการกิจการกระจายเสียง กิจการโทรทัศน์ และกิจการโทรคมนาคมแห่งชาติ เมื่อวันที่ 1 มีนาคม 2550 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีรายได้จากการประกอบกิจการ โทรคมนาคม โดยรับรู้เป็นรายได้ค่าบริการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566 จำนวน 142 ล้านบาท (2565: 140 ล้านบาท)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการกระจายเสียงหรือโทรทัศน์ เลขที่ B1-F22051-0004-56 เพื่อให้บริการสิ่งอำนวยความสะดวกด้านกระจายเสียงหรือโทรทัศน์ระดับชาติ ซึ่งเป็นการให้บริการเช่าเสาไฟฟ้าเพื่อพาดสายสื่อสารจากสำนักงานคณะกรรมการกิจการกระจายเสียง กิจการโทรทัศน์ และกิจการโทรคมนาคมแห่งชาติ โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 16 ธันวาคม 2556 ถึงวันที่ 15 ธันวาคม 2571 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีรายได้ค่าบริการเช่าเสาไฟฟ้าเพื่อพาดสายสื่อสารของผู้ประกอบการกลุ่มเคเบิลทีวี สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566 จำนวน 13 ล้านบาท (2565: 14 ล้านบาท)

32. เงินชดเชยรายได้

การนำส่งและเบิกจ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(1) และมาตรา 97 วรรคสอง สำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า ซึ่งประกอบด้วยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค การไฟฟ้านครหลวง 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 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566 ยอดที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเบิกจ่ายจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในเรื่องดังกล่าวมีจำนวน 12,000 ล้านบาท (2565: 12,000 ล้านบาท)

33. ต้นทุนทางการเงิน

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565	2566	2565
ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยของเงินกู้ยืม	3,848	3,572	3,842	3,566
ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยของหนี้สินตามสัญญาเช่า	85	65	83	62
ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยของหนี้สินตามสัญญาจ้างเหมา แบบผ่อนชำระ	1	-	1	-
รวม	3,934	3,637	3,926	3,628

34. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

ข้อมูลส่วนงานดำเนินงานที่น่าเสนอนี้สอดคล้องกับรายงานภายในของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานได้รับและสอบทานอย่างสม่ำเสมอเพื่อใช้ในการตัดสินใจในการจัดสรรทรัพยากรให้กับส่วนงานและประเมินผลการดำเนินงานของส่วนงาน

เพื่อวัตถุประสงค์ในการบริหารงาน กลุ่มกิจการ จัดโครงสร้างองค์กรเป็นหน่วยธุรกิจตามภูมิภาค กลุ่มกิจการ มีส่วนงานที่รายงานทั้งสิ้น 5 ส่วนงาน ดังนี้

- ภาคเหนือ
- ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ
- ภาคกลาง
- ภาคใต้
- สำนักงานใหญ่

กลุ่มกิจการ ได้รวมส่วนงานดำเนินงานซึ่งส่วนงานดำเนินงานดังกล่าวมีลักษณะเชิงเศรษฐกิจที่คล้ายคลึงกันและมีความคล้ายคลึงกันในลักษณะอื่น ๆ ตามที่กำหนดในมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดสอบทานผลการดำเนินงานของแต่ละหน่วยธุรกิจแยกจากกันเพื่อวัตถุประสงค์ในการตัดสินใจเกี่ยวกับการจัดสรรทรัพยากรและการประเมินผลการปฏิบัติงาน การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ประเมินผลการปฏิบัติงานของส่วนงานโดยพิจารณาจากกำไรหรือขาดทุนจากการดำเนินงานและสินทรัพย์รวมและหนี้สินรวมซึ่งวัดมูลค่าโดยใช้เกณฑ์เดียวกับที่ใช้ในการวัดกำไรหรือขาดทุนจากการดำเนินงานและสินทรัพย์รวมในงบการเงิน

การบันทึกบัญชีสำหรับรายการระหว่างส่วนงานที่รายงานเป็นไปในลักษณะเดียวกับการบันทึกบัญชีสำหรับรายการธุรกิจกับบุคคลภายนอก

ข้อมูลรายได้ ค่าใช้จ่ายและกำไรขาดทุน และสินทรัพย์รวมและหนี้สินรวมของส่วนงานของกลุ่มกิจการ มีดังต่อไปนี้

สินทรัพย์รวมและหนี้สินรวมจำแนกตามส่วนงาน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 และ 2565 มีรายละเอียด ดังนี้

	(หน่วย: ล้านบาท)													
	ภาคเหนือ		ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ		ภาคกลาง		ภาคใต้		สำนักงานใหญ่		รายการตัดบัญชี		งบการเงินรวม	
	2566	2565	2566	2565	2566	2565	2566	2565	2566	2565	2566	2565	2566	2565
สินทรัพย์														
ลูกหนี้การค้า	8,231	8,666	9,217	9,501	23,909	26,886	9,239	9,563	3,626	7,908	(15)	(18)	54,207	62,506
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	353	299	433	295	883	531	562	438	55,658	53,383	(2)	(1)	57,887	54,945
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	76,158	70,579	81,820	74,888	113,345	107,749	76,748	72,397	6,250	5,822	(30)	(17)	354,291	331,418
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	13,197	12,811	14,253	15,643	18,298	15,666	15,071	14,026	23,158	21,627	(4,898)	(3,766)	79,079	76,007
รวมสินทรัพย์	97,939	92,355	105,723	100,327	156,435	150,832	101,620	96,424	88,692	88,740	(4,945)	(3,802)	545,464	524,876
หนี้สินและส่วนกองทุน														
หนี้สินหมุนเวียน	81,994	75,115	96,145	88,938	(326,290)	(300,991)	44,183	39,375	183,814	183,283	(18)	(18)	79,828	85,702
เงินกู้ยืมระยะยาว	-	-	-	-	-	-	-	-	159,222	142,613	-	-	159,222	142,613
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	18,851	18,566	25,263	25,044	40,807	39,142	19,649	19,575	6,905	5,465	(31)	(4)	111,444	107,788
รวมหนี้สิน	100,845	93,681	121,408	113,982	(285,483)	(261,849)	63,832	58,950	349,941	331,361	(49)	(22)	350,494	336,103
ส่วนกองทุน	(2,906)	(1,326)	(15,685)	(13,655)	441,918	412,681	37,788	37,474	(261,249)	(242,621)	(4,896)	(3,780)	194,970	188,773
รวมหนี้สินและส่วนกองทุน	97,939	92,355	105,723	100,327	156,435	150,832	101,620	96,424	88,692	88,740	(4,945)	(3,802)	545,464	524,876

ผลการดำเนินงานจำแนกตามส่วนงานสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566 และ 2565 มีรายละเอียด ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	ภาคเหนือ		ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ		ภาคกลาง		ภาคใต้		สำนักงานใหญ่		ตัดรายการระหว่างกัน		งบการเงินรวม	
	2566	2565	2566	2565	2566	2565	2566	2565	2566	2565	2566	2565	2566	2565
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ														
รายได้จากการขายและบริการ	102,232	88,799	115,240	100,274	344,549	305,537	113,775	97,762	742	918	(27)	(73)	676,511	593,217
เงินชดเชยรายได้	1,803	1,769	2,038	2,012	6,155	6,267	2,004	1,952	-	-	-	-	12,000	12,000
รายได้อื่น	143	177	197	164	212	289	349	403	256	363	(75)	(69)	1,082	1,327
รวมรายได้	104,178	90,745	117,475	102,450	350,916	312,093	116,128	100,117	998	1,281	(102)	(142)	689,593	606,544
ค่าซื้อไฟฟ้า	92,599	80,095	104,161	90,621	303,194	266,849	101,722	86,959	-	-	-	-	601,676	524,524
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับบุคลากร	3,935	3,943	4,654	4,817	4,742	4,784	3,666	3,653	3,813	3,887	(5)	(6)	20,805	21,078
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์ของพนักงาน	296	379	360	455	358	470	280	359	235	298	-	-	1,529	1,961
ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร	5	6	7	7	6	6	7	6	90	100	-	-	115	125
ค่าป้องกัน ซ่อมแซมบำรุงรักษา และก่อสร้าง	1,192	1,159	1,512	1,347	2,439	2,094	1,668	1,650	1,464	1,690	(17)	(10)	8,258	7,930
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	5,659	5,307	6,175	5,732	8,341	7,815	5,995	5,767	2,104	1,870	-	-	28,274	26,491
ค่าใช้จ่ายอื่นในการดำเนินงาน	2,004	1,189	2,526	2,280	2,531	2,144	2,271	1,964	1,777	1,622	(6)	(45)	11,103	9,154
ค่าใช้จ่ายอื่น	8	15	94	82	57	317	156	224	75	57	-	-	390	695
รวมค่าใช้จ่าย	105,698	92,093	119,489	105,341	321,668	284,479	115,765	100,582	9,558	9,524	(28)	(61)	672,150	591,958
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	60	63	60	63
รายได้ทางการเงิน	18	20	18	14	56	36	23	19	905	407	-	-	1,020	496
ต้นทุนทางการเงิน	(11)	(10)	(11)	(9)	(15)	(13)	(13)	(13)	(3,885)	(3,592)	-	-	(3,935)	(3,637)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	(1,513)	(1,338)	(2,007)	(2,886)	29,289	27,637	373	(459)	(11,540)	(11,428)	(14)	(18)	14,588	11,508
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้	-	-	-	-	-	-	-	-	4	(1)	-	-	4	(1)
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปี	(1,513)	(1,338)	(2,007)	(2,886)	29,289	27,637	373	(459)	(11,536)	(11,429)	(14)	(18)	14,592	11,507
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	-	-	-	-	-	-	-	(243)	963	(6)	-	(249)	963
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	(1,513)	(1,338)	(2,007)	(2,886)	29,289	27,637	373	(459)	(11,779)	(10,466)	(20)	(18)	14,343	12,470

ข้อมูลเกี่ยวกับลูกค้ารายใหญ่

ในปี 2566 และ 2565 กลุ่มกิจการ ไม่มีรายได้จากลูกค้ารายใดที่มีมูลค่าเท่ากับหรือมากกว่าร้อยละ 10 ของรายได้ของกิจการ

35. กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

กลุ่มกิจการและพนักงานได้ร่วมกันจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพขึ้นตามพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 โดยพนักงานที่เป็นสมาชิกจะเลือกจ่ายเงินสะสมเข้ากองทุนได้ในอัตราร้อยละ 3 - 20 ของเงินเดือน และกลุ่มกิจการจะจ่ายสมทบในอัตราร้อยละ 9 - 11 ของเงินเดือนสมาชิก กองทุนสำรองเลี้ยงชีพนี้บริหารโดย บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนเอ็มเอฟซี จำกัด (มหาชน) และจะจ่ายให้แก่พนักงานเมื่อพนักงานนั้นออกจากงานตามระเบียบว่าด้วยกองทุนของกลุ่มกิจการ ในระหว่างปี 2566 กลุ่มกิจการรับรู้เงินสมทบดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายจำนวน 1,245 ล้านบาท (2565: 1,279 ล้านบาท) (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 1,243 ล้านบาท 2565: 1,277 ล้านบาท)

36. ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

36.1 ภาระผูกพันเกี่ยวกับรายจ่ายฝ่ายทุน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 กลุ่มกิจการมีภาระผูกพันรายจ่ายฝ่ายทุนซึ่งส่วนใหญ่เกี่ยวกับรายจ่ายซื้อพัสดุและอุปกรณ์งานก่อสร้างเป็นจำนวนเงิน 29,991 ล้านบาท (2565: 30,233 ล้านบาท) (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 29,896 ล้านบาท 2565: 30,023 ล้านบาท)

36.2 ภาระผูกพันเกี่ยวกับสัญญาเช่า

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 และ 2565 กลุ่มกิจการมีค่าเช่าที่ดิน สิ่งปลูกสร้าง อุปกรณ์และยานพาหนะที่ต้องจ่ายในอนาคตทั้งสิ้นภายใต้สัญญาเช่าที่บอกเลิกไม่ได้ซึ่งยังไม่เริ่มมีผล ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2566	2565	2566	2565
จ่ายชำระ				
ภายใน 1 ปี	229	245	229	245
เกินกว่า 1 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี	129	333	129	333

36.3 ภาระผูกพันเกี่ยวกับสัญญาระยะยาวที่สำคัญ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีภาระผูกพันภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก จำนวน 963 สัญญา (2565: 953 สัญญา) ทั้งนี้การปฏิบัติตามสัญญาเป็นไปตามข้อกำหนดและเงื่อนไขที่ระบุในสัญญาดังกล่าว การรับซื้อไฟฟ้าประกอบด้วยค่าไฟฟ้าฐาน ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าและหักค่าดำเนินการร้อยละ 2 (ถ้ามี) โดยราคารับซื้อจะแตกต่างกันไปตามปริมาณขายตามสัญญาและประเภทของเชื้อเพลิงที่ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากทำสัญญากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

36.4 ภาระผูกพันเงินนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

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

เมื่อวันที่ 29 ธันวาคม 2565 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานประกาศ เรื่อง การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำหรับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และประกาศ เรื่อง การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำหรับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า กำหนดให้การไฟฟ้าส่วนภูมิกานำส่งเงินเข้ากองทุนในอัตรา 0.00 บาทต่อหน่วยจำหน่ายสุทธิ ในรอบเดือนที่เรียกเก็บค่าไฟฟ้า ทั้งนี้ผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566 เป็นต้นไป ทั้งนี้ในระหว่างปีปัจจุบัน การไฟฟ้าส่วนภูมิการับรู้รายการดังกล่าวตามอัตราที่กำหนดทำให้ไม่มีรายการดังกล่าวในกำไรหรือขาดทุน (2565 : 953 ล้านบาท)

36.5 คดีฟ้องร้อง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีคดีที่ถูกฟ้องร้องจำนวน 243 คดี โดยมีทุนทรัพย์ตามคำฟ้องรวมจำนวน 20,930 ล้านบาท ซึ่งอยู่ในระหว่างกระบวนการยุติธรรม โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคคาดว่าอาจมีผลเสียหายที่ต้องชำระเต็มจำนวน 6 คดี นอกนั้นคาดว่าผลของคดีดังกล่าวจะไม่เกิดผลเสียหายที่มีสาระสำคัญที่ต้องชำระจำนวน 181 คดี และมีคดีที่อาจมีผลเสียหายที่จะต้องชำระต่ำกว่าทุนทรัพย์จำนวน 56 คดี

สรุปคดีฟ้องร้องที่คาดว่าจะไม่เกิดผลเสียหายที่มีสาระสำคัญและอาจมีผลเสียหายที่จะต้องชำระต่ำกว่าทุนทรัพย์ได้ดังนี้

1. กรณีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ถูกกล่าวหาว่ากระทำผิดสัญญาทางแพ่ง จำนวน 9 คดี จำนวนทุนทรัพย์เรียกเรื่อง 68 ล้านบาท
2. กรณีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ถูกกล่าวหาว่ากระทำละเมิดหรือประมาทเลินเล่อ เป็นเหตุให้เกิดความเสียหายต่อบุคคลอื่น จำนวน 50 คดี จำนวนทุนทรัพย์เรียกเรื่อง 256 ล้านบาท
3. กรณีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีข้อพิพาทเกี่ยวกับการจ้างแรงงาน และสิทธิประโยชน์ของพนักงาน จำนวน 13 คดี จำนวนทุนทรัพย์เรียกเรื่อง 51 ล้านบาท
4. กรณีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ถูกกล่าวหาว่ากระทำละเมิดหรือประมาทเลินเล่อจากการใช้อำนาจทางปกครอง จำนวน 93 คดี จำนวนทุนทรัพย์เรียกเรื่อง 222 ล้านบาท
5. กรณีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ถูกฟ้องร้องเพื่อขอให้เพิกถอน กฎ คำสั่งทางปกครอง จำนวน 26 คดี จำนวนทุนทรัพย์เรียกเรื่อง 230 ล้านบาท
6. กรณีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ถูกกล่าวหาว่ากระทำผิดสัญญาทางปกครอง จำนวน 12 คดี จำนวนทุนทรัพย์เรียกเรื่อง 6,972 ล้านบาท
7. กรณีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีข้อพิพาทกับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) จำนวน 34 คดี จำนวนทุนทรัพย์เรียกเรื่อง 12,981 ล้านบาท

36.6 ภาระผูกพันค้ำประกันวงเงินสินเชื่อ

บริษัท ไทยดิจิทัล เอนเนอร์ยี เดเวลอปเม้นท์ จำกัด (บริษัทร่วม)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 บริษัทย่อยมีภาระค้ำประกันที่เกี่ยวข้องกับวงเงินกู้ยืมระยะยาวที่บริษัท ไทยดิจิทัล เอนเนอร์ยี เดเวลอปเม้นท์ จำกัด ได้รับจากธนาคารอันเนื่องมาจากการเข้าทำสัญญาค้ำประกันกับธนาคารในจำนวนเงินต้นไม่เกิน 240 ล้านบาท ตลอดจนดอกเบี้ยทบต้น และอื่น ๆ ตามที่กำหนดในสัญญา (โดยจำนวนเงินที่บริษัทย่อยต้องรับผิดชอบหากมีการผิดนัดชำระหนี้ให้คำนวณตามสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทร่วมแห่งนั้น) บริษัทย่อยจำเป็นต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขต่าง ๆ ที่กำหนดในสัญญาค้ำประกันดังกล่าว ซึ่งรวมถึงการดำรงอัตราส่วนทางการเงินตามที่ระบุในสัญญา ทั้งนี้ เมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2566 บริษัทย่อยได้รับการแจ้งผ่อนผันการดำรงอัตราส่วนทางการเงินดังกล่าวที่ไม่เป็นไปตามเงื่อนไข ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 จากธนาคารผู้ให้กู้ของบริษัทร่วมดังกล่าวแล้ว

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด (บริษัทร่วม)

เมื่อวันที่ 15 กันยายน 2566 บริษัทย่อยได้ร่วมทำสัญญาสนับสนุนทางการเงินให้แก่บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด “บริษัทร่วม” โดยการนำหุ้นสามัญของบริษัทร่วมซึ่งเป็นกรรมสิทธิ์ของบริษัทย่อยเพื่อใช้เป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมระยะยาว วงเงินสินเชื่อหมุนเวียนและวงเงินค้ำประกันให้แก่บริษัทร่วม นอกจากนี้ บริษัทย่อยมีภาระผูกพันการสนับสนุนทางการเงินตามสัดส่วนการถือหุ้นหากบริษัทร่วมเกิดกรณีต้นทุนส่วนเกินจากการก่อสร้างโครงการ (cost overrun) ในจำนวนเงินไม่เกิน 9.5 ล้านบาท กรณีมีเงินคงเหลือไม่เพียงพอต่อการจ่ายชำระหนี้ (cash deficiency on debt reserve requirement) ในจำนวนเงินไม่เกิน 100 ล้านบาท และกรณีที่ธนาคารผู้ให้สินเชื่อร้องขอให้ค้ำประกันในจำนวนเงินไม่เกิน 50 ล้านบาท

37. ลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 และ 2565 กลุ่มกิจการมีสินทรัพย์และหนี้สินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม โดยแยกแสดงตามลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม			
	2566			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม				
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น				
เงินลงทุนในตราสารทุนของบริษัทจดทะเบียน	1	-	-	1
เงินลงทุนในตราสารทุนของบริษัทที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน	-	-	282	282
สินทรัพย์ที่เปิดเผยมูลค่ายุติธรรม				
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	-	-	726	726
หนี้สินที่เปิดเผยมูลค่ายุติธรรม				
เงินกู้ยืมระยะยาว	-	147,548	94	147,642
				(หน่วย: ล้านบาท)
	งบการเงินรวม			
	2565			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม				
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น				
เงินลงทุนในตราสารทุนของบริษัทจดทะเบียน	2	-	-	2
เงินลงทุนในตราสารทุนของบริษัทที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน	-	-	255	255
สินทรัพย์ที่เปิดเผยมูลค่ายุติธรรม				
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	-	-	730	730
หนี้สินที่เปิดเผยมูลค่ายุติธรรม				
เงินกู้ยืมระยะยาว	-	136,220	143	136,363

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	2566			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม				
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น				
เงินลงทุนในตราสารทุนของบริษัทจดทะเบียน	1	-	-	1
สินทรัพย์ที่เปิดเผยมูลค่ายุติธรรม				
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	-	-	726	726
หนี้สินที่เปิดเผยมูลค่ายุติธรรม				
เงินกู้ยืมระยะยาว	-	147,548	94	147,642

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	2565			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม				
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น				
เงินลงทุนในตราสารทุนของบริษัทจดทะเบียน	2	-	-	2
สินทรัพย์ที่เปิดเผยมูลค่ายุติธรรม				
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	-	-	730	730
หนี้สินที่เปิดเผยมูลค่ายุติธรรม				
เงินกู้ยืมระยะยาว	-	136,220	143	136,363

ในระหว่างปีปัจจุบัน กลุ่มกิจการไม่มีการเปลี่ยนวิธีการและสมมติฐานที่ใช้ในการประมาณมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน และไม่มีการโอนรายการระหว่างลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม

38. เครื่องมือทางการเงิน

38.1 วัตถุประสงค์และนโยบายการบริหารความเสี่ยงทางการเงิน

เครื่องมือทางการเงินที่สำคัญของกลุ่มกิจการ ประกอบด้วยเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ลูกหนี้การค้า และลูกหนี้อื่น เงินฝากสถาบันการเงินที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะ เงินฝากธนาคารที่มีภาระค้ำประกัน สิทธิพัยทางการเงินไม่หมุนเวียน เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น เงินกู้ยืมระยะยาว หนี้สินตามสัญญาเช่า และเจ้าหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น กลุ่มกิจการมีความเสี่ยงทางการเงินที่เกี่ยวข้องกับเครื่องมือทางการเงินดังกล่าว และมีนโยบายการบริหารความเสี่ยง ดังนี้

ความเสี่ยงด้านเครดิต

กลุ่มกิจการมีความเสี่ยงด้านเครดิตที่เกี่ยวข้องกับลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น เงินฝากสถาบันการเงินที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะ เงินฝากธนาคารที่มีภาระค้ำประกัน เงินฝากกับธนาคารและสถาบันการเงิน และสิทธิพัยทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น และเครื่องมือทางการเงินอื่น ๆ โดยจำนวนเงินสูงสุดที่กลุ่มกิจการอาจต้องสูญเสียจากการให้สินเชื่อคือมูลค่าตามบัญชีที่แสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงิน

ลูกหนี้การค้า

กลุ่มกิจการบริหารความเสี่ยงโดยใช้นโยบายและขั้นตอนในการควบคุมการให้สินเชื่ออย่างเหมาะสม จึงไม่คาดว่าจะเกิดผลขาดทุนทางการเงินที่มีสาระสำคัญ นอกจากนี้ กลุ่มกิจการมีการติดตามยอดคงค้างของลูกหนี้การค้าอย่างสม่ำเสมอ ทั้งนี้ ลูกหนี้ค่าไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคโดยส่วนใหญ่ คือ นิติบุคคลและบุคคลธรรมดา อาจเกิดความเสี่ยงที่เกิดจากการที่ลูกหนี้ไม่ปฏิบัติตามข้อกำหนดในสัญญาซึ่งอาจก่อให้เกิดความเสียหายแก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และอาจมีความเสี่ยงจากการกระจุกตัวของสินเชื่อ อย่างไรก็ตาม ความเสียหายเนื่องจากการไม่ปฏิบัติตามสัญญาของลูกหนี้ดังกล่าวที่ผ่านมาไม่มีสาระสำคัญ

กลุ่มกิจการพิจารณาการด้อยค่าทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน อัตราการตั้งสำรองของผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นคำนวณโดยพิจารณาจากอายุหนี้คงค้างนับจากวันที่ถึงกำหนดชำระสำหรับกลุ่มลูกหนี้ที่มีรูปแบบของความเสี่ยงด้านเครดิตที่คล้ายคลึงกัน โดยจัดกลุ่มลูกหนี้ตามประเภทของรายได้ และประเภทของลูกหนี้ การคำนวณผลขาดทุนจากการด้อยค่าด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นคำนึงถึงผลของความน่าจะเป็นถ่วงน้ำหนัก มูลค่าของเงินตามเวลาและข้อมูลที่มีความสมเหตุสมผลและสามารถสนับสนุนได้ที่มีอยู่ ณ วันที่รายงานเกี่ยวกับเหตุการณ์ในอดีต สภาพการณ์ปัจจุบันและการคาดการณ์สภาวะเศรษฐกิจในอนาคต

เครื่องมือทางการเงินและเงินฝากธนาคาร

กลุ่มกิจการบริหารความเสี่ยงด้านเครดิตที่เกี่ยวข้องกับยอดคงเหลือกับธนาคารและสถาบันการเงินตามนโยบายของกลุ่มกิจการ โดยจะลงทุนกับคู่สัญญาที่ได้รับการอนุมัติแล้วเท่านั้นและอยู่ในวงเงินสินเชื่อที่กำหนดให้กับคู่สัญญาแต่ละราย โดยวงเงินสินเชื่อจะถูกสอบทาน และอาจมีการปรับปรุงในระหว่างปีขึ้นอยู่กับกลุ่มกิจการ การกำหนดวงเงินดังกล่าวเป็นการช่วยลดความเสี่ยงของการกระจุกตัวและบรรเทาผลขาดทุนทางการเงินที่อาจเกิดขึ้นจากผิคนัดชำระของคู่สัญญา

ความเสี่ยงด้านตลาด

กลุ่มกิจการมีความเสี่ยงด้านตลาด 2 ประเภท ได้แก่ ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน และความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

กลุ่มกิจการมีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนที่สำคัญอันเกี่ยวเนื่องจากการกู้ยืมเป็นเงินตราต่างประเทศ ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเกิดจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ ซึ่งก่อให้เกิดผลกระทบแก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในงวดปัจจุบันและในปีต่อ ๆ ไป ซึ่งกลุ่มกิจการคาดว่าผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยนไม่มีสาระสำคัญต่อสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่เป็นเงินสกุลเงินตราต่างประเทศของกลุ่มกิจการ เนื่องจากธุรกรรมส่วนใหญ่ของกลุ่มกิจการทำเป็นสกุลเงินบาท

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มกิจการมีความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยที่สำคัญอันเกี่ยวเนื่องกับเงินฝากธนาคาร ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น เงินฝากสถาบันการเงินที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะ เงินฝากธนาคารที่มีภาระค้ำประกัน และลูกหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น เงินกู้ยืมระยะยาว หนี้สินตามสัญญาเช่า และเจ้าหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น สินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินส่วนใหญ่มีอัตราดอกเบี้ยที่ปรับขึ้นลงตามอัตราตลาด หรือมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ซึ่งใกล้เคียงกับอัตราตลาดในปัจจุบัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 และ 2565 สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่สำคัญสามารถจัดตามประเภทอัตราดอกเบี้ย และสำหรับสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่สามารถแยกตามวันที่ครบกำหนด หรือวันที่มีการกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ (หากวันที่มีการกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ถึงก่อน) ได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม						อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง (% ต่อปี)
	2566						
	อัตราดอกเบี้ยคงที่			อัตราดอกเบี้ย ปรับขึ้นลง		รวม	
	ภายใน 1 ปี	1 - 5 ปี	เกิน 5 ปี	ตามราคา ตลาด	ไม่มีอัตรา ดอกเบี้ย		
สินทรัพย์ทางการเงิน							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	756	-	-	7,394	64	8,214	0.150 - 1.700
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	184	-	-	-	54,023	54,207	0.000 - 13.403
เงินฝากสถาบันการเงินที่มีวัตถุประสงค์ เฉพาะ	36,859	-	-	5,524	-	42,383	0.150 - 2.825
เงินฝากธนาคารที่มีภาระค้ำประกัน	50	-	-	-	-	50	1.100
ลูกหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น	-	572	1,955	-	1	2,528	0.000 - 13.403
	37,849	572	1,955	12,918	54,088	107,382	
หนี้สินทางการเงิน							
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	15	-	-	-	58,102	58,117	1.440 - 2.361
เงินกู้ยืมระยะยาว	11,499	51,280	95,432	907	104	159,222	1.330 - 4.850
หนี้สินตามสัญญาเช่า	908	1,291	543	-	-	2,742	0.872 - 6.998
เจ้าหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น	-	31	-	-	1	32	1.440 - 2.361
	12,422	52,602	95,975	907	58,207	220,113	

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม						อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง (% ต่อปี)
	2565						
	อัตราดอกเบี้ยคงที่			อัตราดอกเบี้ย ปรับขึ้นลง		รวม	
	ภายใน 1 ปี	1 - 5 ปี	เกิน 5 ปี	ตามราคา ตลาด	ไม่มีอัตรา ดอกเบี้ย		
สินทรัพย์ทางการเงิน							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	3,019	-	-	6,613	57	9,689	0.100 - 1.000
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	134	-	-	-	62,372	62,506	0.000 - 10.162
เงินฝากสถาบันการเงินที่มีวัตถุประสงค์ เฉพาะ	33,869	-	-	4,088	-	37,957	0.100 - 2.100
เงินฝากธนาคารที่มีภาระค้ำประกัน	50	-	-	-	-	50	0.250
ลูกหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น	-	481	1,247	-	1	1,729	0.000 - 10.162
	37,072	481	1,247	10,701	62,430	111,931	
หนี้สินทางการเงิน							
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	10	-	-	-	66,581	66,591	1.440 - 2.361
เงินกู้ยืมระยะยาว	9,335	45,080	87,129	949	120	142,613	1.330 - 4.900
หนี้สินตามสัญญาเช่า	914	1,351	241	-	-	2,506	0.825 - 11.744
เจ้าหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น	-	14	-	-	1	15	1.440 - 2.361
	10,259	46,445	87,370	949	66,702	211,725	

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ						อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง (% ต่อปี)
	2566						
	อัตราดอกเบี้ยคงที่			อัตรา ดอกเบี้ย ปรับขึ้นลง ตามราคา ตลาด	ไม่มีอัตรา ดอกเบี้ย	รวม	
	ภายใน 1 ปี	1 - 5 ปี	เกิน 5 ปี				
สินทรัพย์ทางการเงิน							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	-	7,169	58	7,227	0.150 - 0.700
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	42	-	-	-	53,914	53,956	2.667 - 13.403
เงินฝากสถาบันการเงินที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะ	36,859	-	-	5,524	-	42,383	0.150 - 2.825
ลูกหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น	-	105	639	-	1	745	2.667 - 13.403
	<u>36,901</u>	<u>105</u>	<u>639</u>	<u>12,693</u>	<u>53,973</u>	<u>104,311</u>	
หนี้สินทางการเงิน							
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	15	-	-	-	57,892	57,907	1.440 - 2.361
เงินกู้ยืมระยะยาว	11,499	51,280	95,432	-	104	158,315	1.330 - 4.850
หนี้สินตามสัญญาเช่า	896	1,282	543	-	-	2,721	0.872 - 6.998
เจ้าหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น	-	31	-	-	1	32	1.440 - 2.361
	<u>12,410</u>	<u>52,593</u>	<u>95,975</u>	<u>-</u>	<u>57,997</u>	<u>218,975</u>	

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ						อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง (% ต่อปี)
	2565						
	อัตราดอกเบี้ยคงที่			อัตรา ดอกเบี้ย ปรับขึ้นลง ตามราคา ตลาด	ไม่มีอัตรา ดอกเบี้ย	รวม	
	ภายใน 1 ปี	1 - 5 ปี	เกิน 5 ปี				
สินทรัพย์ทางการเงิน							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	2,000	-	-	6,503	57	8,560	0.100 - 1.000
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	27	-	-	-	62,065	62,092	2.667 - 10.162
เงินฝากสถาบันการเงินที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะ	33,869	-	-	4,088	-	37,957	0.100 - 2.100
ลูกหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น	-	79	265	-	1	345	2.667 - 10.162
	<u>35,896</u>	<u>79</u>	<u>265</u>	<u>10,591</u>	<u>62,123</u>	<u>108,954</u>	
หนี้สินทางการเงิน							
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	10	-	-	-	66,369	66,379	1.440 - 2.361
เงินกู้ยืมระยะยาว	9,335	45,080	87,129	-	120	141,664	1.330 - 4.900
หนี้สินตามสัญญาเช่า	908	1,325	241	-	-	2,474	0.825 - 11.744
เจ้าหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น	-	14	-	-	1	15	1.440 - 2.361
	<u>10,253</u>	<u>46,419</u>	<u>87,370</u>	<u>-</u>	<u>66,490</u>	<u>210,532</u>	

ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

กลุ่มกิจการมีการติดตามความเสี่ยงจากการขาดสภาพคล่องโดยรักษาระดับเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดให้เพียงพอเพื่อสนับสนุนการดำเนินงานของกลุ่มกิจการ และลดความเสี่ยงที่อาจเกิดจากผลกระทบของความผันผวนในกระแสเงินสด ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 กลุ่มกิจการมีหนี้สินประมาณร้อยละ 32.08 ที่จะครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปีเมื่อเทียบกับมูลค่าตามบัญชีทั้งหมดของหนี้สินดังกล่าวที่แสดงอยู่ในงบการเงิน (2565: ร้อยละ 36.37) (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: ร้อยละ 32.15 2565: ร้อยละ 36.43) กลุ่มกิจการได้ประเมินการกระจุกตัวของความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับการกู้ยืมเงินเพื่อนำไปชำระหนี้สินเดิมและได้ข้อสรุปว่าความเสี่ยงดังกล่าวอยู่ในระดับต่ำ กลุ่มกิจการมีความสามารถในการเข้าถึงแหล่งของเงินทุนที่หลากหลายอย่างเพียงพอ

รายละเอียดการครบกำหนดชำระของหนี้สินทางการเงินของกลุ่มกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 และ 2565 ซึ่งพิจารณาจากกระแสเงินสดตามสัญญาที่ยังไม่คิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบัน สามารถแสดงได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม			
	2566			
	ไม่เกิน 1 ปี	1 - 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม
หนี้สินทางการเงิน				
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	57,783	-	-	57,783
เจ้าหนี้เงินรับฝาก	571	-	-	571
เงินกู้ยืมระยะยาว	11,580	51,746	95,966	159,292
หนี้สินตามสัญญาเช่า	993	1,490	915	3,398
เจ้าหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น	-	33	-	33
รวมหนี้สินทางการเงิน	70,927	53,269	96,881	221,077

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม			
	2565			
	ไม่เกิน 1 ปี	1 - 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม
หนี้สินทางการเงิน				
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	66,442	-	-	66,442
เจ้าหนี้เงินรับฝาก	382	-	-	382
เงินกู้ยืมระยะยาว	9,470	45,703	87,600	142,773
หนี้สินตามสัญญาเช่า	978	1,468	419	2,865
เจ้าหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น	-	16	-	16
รวมหนี้สินทางการเงิน	77,272	47,187	88,019	212,478

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	2566			
	ไม่เกิน 1 ปี	1 - 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม
หนี้สินทางการเงิน				
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	57,663	-	-	57,663
เจ้าหนี้เงินรับฝาก	571	-	-	571
เงินกู้ยืมระยะยาว	11,518	51,350	95,516	158,384
หนี้สินตามสัญญาเช่า	979	1,481	915	3,375
เจ้าหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น	-	33	-	33
รวมหนี้สินทางการเงิน	70,731	52,864	96,431	220,026

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	2565			
	ไม่เกิน 1 ปี	1 - 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม
หนี้สินทางการเงิน				
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	66,231	-	-	66,231
เจ้าหนี้เงินรับฝาก	382	-	-	382
เงินกู้ยืมระยะยาว	9,354	45,158	87,225	141,737
หนี้สินตามสัญญาเช่า	969	1,440	419	2,828
เจ้าหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น	-	16	-	16
รวมหนี้สินทางการเงิน	76,936	46,614	87,644	211,194

38.2 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

เนื่องจากเครื่องมือทางการเงินส่วนใหญ่ของกลุ่มกิจการจัดอยู่ในประเภทระยะสั้นหรือมีอัตราดอกเบี้ยใกล้เคียงกับอัตราดอกเบี้ยในตลาด กลุ่มกิจการจึงประมาณมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชีที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงิน

มูลค่ายุติธรรมโดยประมาณของเครื่องมือทางการเงินเปรียบเทียบกับจำนวนเงินที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงิน แสดงได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ			
	2566		2565	
	มูลค่าตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม	มูลค่าตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
หนี้สินทางการเงิน				
เงินกู้ยืมระยะยาว	149,815	147,642	138,664	139,363

กลุ่มกิจการมีวิธีการและสมมติฐานที่ใช้ในการประมาณมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน ดังนี้

- ก) เงินลงทุนในตราสารทุน แสดงมูลค่ายุติธรรมตามราคาตลาด หรืออ้างอิงจากแบบจำลองราคาที่ได้รับ การยอมรับโดยทั่วไป ในกรณีที่ไม่มีราคาตลาด
- ข) หุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาวที่จ่ายดอกเบี้ยในอัตราคงที่ แสดงมูลค่ายุติธรรมโดยการคำนวณมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดจ่ายในอนาคต คัดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยโดยประมาณในตลาดปัจจุบัน สำหรับเงินกู้ยืมที่มีเงื่อนไขใกล้เคียงกัน
- ค) หุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาวที่จ่ายดอกเบี้ยในอัตราใกล้เคียงกับอัตราดอกเบี้ยในตลาด แสดงมูลค่ายุติธรรม โดยประมาณตามมูลค่าตามบัญชีที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงิน

39. การบริหารจัดการทุน

วัตถุประสงค์ในการบริหารจัดการทุนที่สำคัญของกลุ่มกิจการ คือ การจัดให้มีซึ่งโครงสร้างทุนที่เหมาะสม เพื่อสนับสนุนการดำเนินธุรกิจของกลุ่มกิจการและเสริมสร้างมูลค่ากิจการ รวมถึงการปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินตามที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ของบริษัทย่อย โดยบริษัทย่อยได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินดังกล่าวตลอดระยะเวลาที่รายงาน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 กลุ่มกิจการมีอัตราส่วนหนี้สินต่อทุนเท่ากับ 1.80:1 (2565: 1.78:1) และเฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีอัตราส่วนหนี้สินต่อทุนเท่ากับ 1.79:1 (2565: 1.78:1)

40. การอนุมัติงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้รับการอนุมัติให้ออกโดยผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเมื่อวันที่ 21 มีนาคม 2567