

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

## รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอคณะกรรมการของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

### ความเห็น

ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงฐานะการเงินรวมของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และบริษัทย่อย (กลุ่มกิจการ) และฐานะการเงินเฉพาะกิจการของกฟผ. ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ รวมถึงกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

### งบการเงินที่ตรวจสอบ

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการประกอบด้วย

- งบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563
- งบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน
- งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน
- งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน
- งบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และ
- หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการซึ่งประกอบด้วยนโยบายการบัญชีที่สำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่น ๆ

### เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในส่วนของความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจากกลุ่มกิจการและกฟผ. ตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินที่กำหนดโดยคณะกรรมการตรวจเงินแผ่นดินและข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่น ๆ ซึ่งเป็นไปตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและข้อกำหนดจรรยาบรรณเหล่านี้ ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

### เรื่องอื่น

หลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินที่กล่าวไว้ในวรรคเกณฑ์ในการแสดงความเห็นและส่วนของความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเกี่ยวข้องกับเฉพาะในส่วนของการตรวจสอบรายงานทางการเงินโดยผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

### ความรับผิดชอบของผู้บริหารต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

ผู้บริหารมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้ โดยถูกต้องตามที่ควร ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็น เพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ผู้บริหารรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มกิจการ และกฟผ. ในการดำเนินงานต่อเนื่อง เปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานต่อเนื่อง (ตามความเหมาะสม) และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่อง เว้นแต่ผู้บริหารมีความตั้งใจที่จะเลิกกลุ่มกิจการและกฟผ. หรือหยุดดำเนินงาน หรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องต่อไปได้

คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่ช่วยผู้บริหารในการกำกับดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกลุ่มกิจการ และกฟผ.

### ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

การตรวจสอบของข้าพเจ้ามีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของข้าพเจ้าอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูง แต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดิน และมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อคาดการณ์อย่างสมเหตุสมผลได้ว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการ หรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้

ในการตรวจสอบของข้าพเจ้าตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชี ข้าพเจ้าได้ใช้ดุลยพินิจเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพและการสังเกต และสงสัยเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของข้าพเจ้ารวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติงานตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาด เนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงผล การแสดงผลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน
- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกลุ่มกิจการและกฟผ.

- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชี และการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร
- สรุปรเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของผู้บริหารจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ และประเมินว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญที่เกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มกิจการและกฟผ. ในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าข้าพเจ้าได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้าโดยให้ข้อสังเกตถึงการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่เกี่ยวข้อง หรือถ้าการเปิดเผยดังกล่าวไม่เพียงพอ ความเห็นของข้าพเจ้าจะเปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของข้าพเจ้าขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กลุ่มกิจการและกฟผ. ต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง
- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงรายการ และเหตุการณ์ในรูปแบบที่ทำให้มีการนำเสนอข้อมูลโดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่
- ได้รับหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของกิจการภายในกลุ่มหรือกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มกิจการเพื่อแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม ข้าพเจ้ารับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทางการควบคุมดูแลและการปฏิบัติงานตรวจสอบกลุ่มกิจการ ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้สื่อสารกับคณะกรรมการตรวจสอบในเรื่องต่าง ๆ ที่สำคัญซึ่งรวมถึงขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบ และข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในหากข้าพเจ้าได้พบในระหว่างการตรวจสอบของข้าพเจ้า

บริษัท ไพรซ์วอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอ็มพีเอส จำกัด

อมรรัตน์ เพิ่มพูนวัฒนาสุข

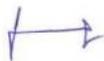
อมรรัตน์ เพิ่มพูนวัฒนาสุข  
ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 4599  
กรุงเทพมหานคร  
19 มีนาคม พ.ศ. 2564

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

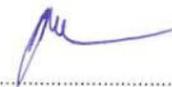
งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

หมายเหตุ	งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	1 มกราคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	1 มกราคม
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2562
		(ปรับปรุงใหม่)	(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)	(ปรับปรุงใหม่)
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
สินทรัพย์						
สินทรัพย์หมุนเวียน						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	11	69,353	80,005	93,643	63,885	74,397
เงินลงทุนชั่วคราว	12	-	9,686	19,739	-	321
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วย วิธีราคาทุนตัดจำหน่าย	12	8,569	-	-	59	-
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน		843	-	-	-	-
ลูกหนี้การค้า สุทธิ	13	54,179	59,001	61,181	54,230	58,780
ลูกหนี้อื่น สุทธิ		8,108	9,966	10,880	7,801	9,105
รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้า โดยอัตโนมัติ (FI) ค้างรับ	27.1	-	1,879	-	-	1,879
เชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง สุทธิ	14	11,960	12,963	11,765	10,107	11,035
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		357	330	256	267	311
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		153,369	173,830	197,464	136,349	155,828
						174,068



(นายบุญญนิตย์ วงศ์กัมมิตร์)  
กรรมการและผู้จัดการ



(นางสาวซูศรี เกียรติจรกุล)  
รองผู้จัดการการเงินและบัญชี (CFO)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

หมายเหตุ	งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	1 มกราคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	1 มกราคม
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2562
	(ปรับปรุงใหม่)	(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)	(ปรับปรุงใหม่)	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
สินทรัพย์ (ต่อ)						
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน						
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วย						
วิธีราคาทุนตัดจำหน่าย	12	543	-	-	-	-
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วย						
มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น		7,675	-	6,204	-	-
เงินลงทุนเพื่อขาย		-	8,408	8,379	6,465	5,839
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	15.2	-	-	-	19,003	19,003
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	15.3	43,346	39,622	38,063	1,588	1,588
เงินลงทุนในการร่วมค้า	15.4	35,491	29,292	29,843	585	585
เงินลงทุนระยะยาวอื่น		-	2,495	2,555	-	-
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน		6	266	226	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน สุทธิ	36.5	523	541	43	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการอื่น สุทธิ	16	2,385	-	-	-	-
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ	17	425,693	419,420	395,272	393,913	395,029
สินทรัพย์สิทธิการใช้โรงไฟฟ้า สุทธิ	18	261,161	278,986	297,116	261,161	278,986
ค่าความนิยม	19	170	170	229	-	-
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน สุทธิ	20	54,529	43,385	37,990	51,235	39,753
เงินฝากเพื่อชดเชยค่าไฟฟ้าการรับรู้	27.2	748	778	5,588	748	778
ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ		512	470	487	-	-
ที่ดินรอการพัฒนา สุทธิ	21	1,319	1,337	2,060	939	939
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี สุทธิ	22	46	40	203	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	23	7,247	4,911	5,485	5,296	3,390
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		841,394	830,121	823,539	740,672	746,117
รวมสินทรัพย์		994,763	1,003,951	1,021,003	877,021	901,945

(นายบุญญนิตย์ วงศ์รักมิตร)  
กรรมการและผู้อำนวยการ

(นางสาวชุตี เกียรติขจรกุล)  
รองผู้อำนวยการการเงินและบัญชี (CFO)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

หมายเหตุ	งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 (ปรับปรุงใหม่)	1 มกราคม พ.ศ. 2562 (ปรับปรุงใหม่)	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 (ปรับปรุงใหม่)	1 มกราคม พ.ศ. 2562 (ปรับปรุงใหม่)
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
<b>หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</b>						
<b>หนี้สินหมุนเวียน</b>						
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	24	60	603	-	-	-
เจ้าหนี้การค้า		62,608	76,399	78,989	63,954	77,819
เจ้าหนี้อื่น		9,434	10,399	14,851	8,465	8,927
รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้า โดยอัตโนมัติ (Fi) ส่วนเกิน	27.1	3,366	-	2,704	3,366	-
ดอกเบี้ยเงินกู้ค้างจ่าย		1,334	1,387	1,674	1,008	1,084
เงินรายได้แผ่นดินค้างนำส่งคลัง	37	5,247	10,318	11,073	5,247	10,318
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		3,947	4,786	5,162	3,909	4,757
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี สุทธิ	25	10,424	10,129	13,906	8,938	9,038
เงินกู้ยืมจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	26	723	929	650	723	929
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี สุทธิ	29	12,763	12,508	15,233	15,339	15,776
หนี้สินตามสัญญาเช่าอื่นที่ถึงกำหนดชำระ ภายในหนึ่งปี สุทธิ		466	330	281	347	329
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน		226	140	15	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		4,173	1,128	229	4,148	1,108
<b>รวมหนี้สินหมุนเวียน</b>		<b>114,771</b>	<b>129,056</b>	<b>144,767</b>	<b>115,444</b>	<b>130,085</b>
<b>หนี้สินไม่หมุนเวียน</b>						
เงินกู้ยืมระยะยาว สุทธิ	25	109,054	104,373	100,943	68,948	73,932
เงินกู้ยืมจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน สุทธิ	26	17,183	17,638	18,639	17,183	17,638
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน		1,052	748	358	-	-
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี สุทธิ	22	1,831	1,710	1,479	-	-
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานหลังการเกษียณอายุ	28	16,784	17,407	15,078	16,539	17,191
เงินชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับผู้	27.3	791	865	5,599	791	865
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า สุทธิ	29	214,774	227,935	250,608	225,336	241,075
หนี้สินตามสัญญาเช่าอื่น สุทธิ		1,739	506	666	372	504
ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	30	4,087	3,927	3,437	4,087	3,927
เจ้าหนี้อื่นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	36.4	4,878	4,899	5,267	-	-
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	31	19,678	20,234	21,540	19,526	20,096
<b>รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน</b>		<b>391,851</b>	<b>400,242</b>	<b>423,614</b>	<b>352,782</b>	<b>375,228</b>
<b>รวมหนี้สิน</b>		<b>506,622</b>	<b>529,298</b>	<b>568,381</b>	<b>468,226</b>	<b>544,661</b>

(นายบุญญนิตย์ วงศ์รักมิตร)

กรรมการและผู้จัดการ

(นางสาวชุตี เกียรติขจรกุล)

รองผู้จัดการการเงินและบัญชี (CFO)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

หมายเหตุ	งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	1 มกราคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	1 มกราคม
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2562
	(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)	(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
<b>หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)</b>						
<b>ส่วนของผู้ถือหุ้น</b>						
เงินงบประมาณ	2.1	10,872	10,872	10,872	10,872	10,872
ส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สินที่ราชพัสดุ	2.1	475	475	475	475	475
ส่วนเกินจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วน						
การลงทุนในบริษัทย่อย	2.1	689	689	689	-	-
กำไรสะสม						
จัดสรรแล้ว						
- เงินจัดสรรในการขยายกิจการ		80,186	80,186	80,186	80,186	80,186
ยังไม่ได้จัดสรร	2.1	370,659	354,742	330,113	316,124	282,141
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	2.1	(8,208)	(5,353)	(2,938)	1,138	773
<b>รวมส่วนของผู้เป็นเจ้าของของ กฟผ.</b>		<b>454,673</b>	<b>441,611</b>	<b>419,397</b>	<b>408,795</b>	<b>374,447</b>
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		33,468	33,042	33,225	-	-
<b>รวมส่วนของผู้ถือหุ้น</b>		<b>488,141</b>	<b>474,653</b>	<b>452,622</b>	<b>408,795</b>	<b>374,447</b>
<b>รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</b>		<b>994,763</b>	<b>1,003,951</b>	<b>1,021,003</b>	<b>877,021</b>	<b>919,108</b>



(นายบุญญนิตย์ วงศ์รักมิตร)  
กรรมการและผู้ว่าการ



(นางสาวชูศรี เกียรติจรกุล)  
รองผู้ว่าการการเงินและบัญชี (CFO)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

งบกำไรขาดทุน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
รายได้จากการขายไฟฟ้า	507,254	557,099	504,488	554,223
รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น	32 3,453	3,347	3,858	4,418
ต้นทุนขายไฟฟ้า	(440,013)	(476,451)	(438,855)	(476,603)
ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น	32 (1,945)	(1,719)	(2,418)	(2,419)
<b>กำไรขั้นต้น</b>	68,749	82,276	67,073	79,619
เงินปันผลรับและรายได้อื่น	3,506	4,462	5,514	6,165
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน สุทธิ	160	11,478	(85)	11,600
ขาดทุนสุทธิจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน	(130)	-	-	-
ค่าใช้จ่ายในการขาย	(144)	(188)	(144)	(188)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(13,726)	(16,916)	(11,953)	(15,165)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(306)	(490)	(288)	(448)
ต้นทุนทางการเงิน	(33,783)	(35,093)	(34,637)	(36,469)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม สุทธิ	2,638	3,039	-	-
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้า สุทธิ	4,452	3,884	-	-
<b>กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้</b>	31,416	52,452	25,480	45,114
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	34 (105)	(956)	-	-
<b>กำไรสำหรับปี</b>	31,311	51,496	25,480	45,114
<b>การแบ่งปันกำไร</b>				
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของของกฟผ.	28,031	48,209	25,480	45,114
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	3,280	3,287	-	-
<b>กำไรสำหรับปี</b>	31,311	51,496	25,480	45,114

(นายบุญญนิตย์ วงศ์รักมิตร)  
กรรมการและผู้จัดการ

(นางสาวชูศรี เกียรติขจรกุล)  
รองผู้อำนวยการการเงินและบัญชี (CFO)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
กำไรสำหรับปี	31,311	51,496	25,480	45,114
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น				
รายการที่จะไม่จัดประเภทรายการใหม่ไปยัง				
กำไรหรือขาดทุนในภายหลังสุทธิจากภาษีเงินได้				
- การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินที่				
วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	(926)	-	(260)	-
- การวัดมูลค่าใหม่ของการผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	(24)	(14)	-	(8)
- ส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจากบริษัทร่วม	(2)	(18)	-	-
- ส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจากการร่วมค้า	(2)	(12)	-	-
รวมรายการที่จะไม่จัดประเภทรายการใหม่ไปยัง				
กำไรหรือขาดทุนในภายหลังสุทธิจากภาษีเงินได้	(954)	(44)	(260)	(8)
รายการที่จะจัดประเภทรายการใหม่ไปยัง				
กำไรหรือขาดทุนในภายหลังสุทธิจากภาษีเงินได้				
- การเปลี่ยนแปลงมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย	-	105	-	625
- การป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	(142)	(476)	-	-
- ส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจากบริษัทร่วม	(1,693)	(1,470)	-	-
- ส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจากการร่วมค้า	(438)	(561)	-	-
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	312	(1,555)	-	-
รวมรายการที่จะจัดประเภทรายการใหม่ไปยัง				
กำไรหรือขาดทุนในภายหลังสุทธิจากภาษีเงินได้	(1,961)	(3,957)	-	625
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปีสุทธิจากภาษีเงินได้	(2,915)	(4,001)	(260)	617
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	28,396	47,495	25,220	45,731
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม				
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของของกฟผ.	26,038	45,759	25,220	45,731
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	2,358	1,736	-	-
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	28,396	47,495	25,220	45,731

(นายบุญญนิตย์ วงศ์รักมิตร)

กรรมการและผู้จัดการ

(นางสาวชูศรี เกียรติขจรกุล)

รองผู้อำนวยการการเงินและบัญชี (CFO)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

หมายเหตุ	เงินงบประมาณ ล้านบาท	กำไรสะสม				องค์ประกอบอื่นของผู้ถือหุ้น				งบการเงินเฉพาะกิจการ
		ส่วนเกินทุน		กำไรสะสม		กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น		การวัดมูลค่าเงินลงทุน		
		จากสิทธิการใช้ ประโยชน์ให้ ราชทัณฑ์ ล้านบาท	จัดสรรแล้ว - เงินจัดสรรในการ ขยายกิจการ ล้านบาท	การเปลี่ยนแปลง มูลค่าเงินลงทุน เนื่องขาย ล้านบาท	กำไรสุทธิ ล้านบาท	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	การวัดมูลค่าเงินลงทุน ในตราสารทุน ผ่านกำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น ล้านบาท	รวมองค์ประกอบอื่น ของผู้ถือหุ้น ล้านบาท	รวม ล้านบาท	
2.1	8,690	80,186	773	284,609	773	-	773	374,447		
	2,182	-	(2,468)							
ยอดคงเหลือต้นปี ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562	10,872	80,186	773	282,141	773	-	773	374,447		
ตามที่รายงานไว้เดิม	-	-	-	(23,546)	-	-	-	(23,546)		
การเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี	-	-	625	45,106	625	-	625	45,731		
สำรองเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง										
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	10,872	80,186	1,398	303,701	1,398	-	1,398	396,632		
ยอดคงเหลือปลายปี ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	8,628	80,186	1,398	306,238	1,398	-	1,398	396,632		
2.1, 4	2,244	-	(1,398)	(2,609)	(1,398)	1,398	-	(72)		
37	10,872	80,186	-	303,629	1,398	1,398	1,398	396,660		
	-	-	-	(12,985)	-	-	-	(12,985)		
	-	-	-	25,480	-	(260)	(260)	25,220		
ยอดคงเหลือปลายปี ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	10,872	80,186	-	316,124	-	1,138	1,138	408,795		

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	ล้านบาท	ล้านบาท (ปรับปรุงใหม่)	ล้านบาท	ล้านบาท (ปรับปรุงใหม่)
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน</b>				
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับปี	31,416	52,452	25,480	45,114
รายการปรับปรุงกำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้				
เป็นเงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน				
- ค่าเสื่อมราคา	33	28,226	26,683	24,832
- ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์สิทธิการใช้โรงไฟฟ้า	33	17,825	17,825	18,130
- ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	20, 33	443	345	112
- ค่าตัดจำหน่ายรายการจ่ายรอดัตถบัญญัติด้านเหมืองลิกไนต์	23	7,110	7,216	7,216
- กำไรจากการปรับมูลค่ายุดิทธิกรรมของสินทรัพย์ทางการเงิน		(10)	(4)	-
- กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์ทางการเงิน		(4)	-	-
- ขาดทุนสุทธิจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน		130	-	-
- ค่าเผื่อการด้อยค่าของลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น		198	61	198
- ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน		22	-	-
- ค่าเผื่อการเสื่อมสภาพเชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง		344	284	205
- ค่าเผื่อการด้อยค่าของที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์		-	55	-
- ค่าเผื่อการด้อยค่าของค่าความนิยม		-	42	-
- ค่าเผื่อการด้อยค่าของที่ดินรอการพัฒนา		-	743	-
- ดอกเบี้ยรับ		(679)	(1,319)	(366)
- เงินปันผลรับ		(496)	(511)	(2,972)
- ต้นทุนทางการเงิน		4,876	4,556	3,325
- ต้นทุนทางการเงินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	29	28,907	30,537	31,312
- กำไรจากการต่อราคาซื้อธุรกิจ		-	(270)	-
- ขาดทุนจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อย		17	-	-
- กำไรจากการเลิกกิจการของการร่วมค้า		-	(2)	-
- ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์		72	221	69
- (กำไร) ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์		16	(4)	19
- รับรู้รายได้เงินช่วยเหลือ		(596)	(603)	(596)
- (กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น		(53)	(166)	122
- (กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น				
ของหนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	29	836	(9,395)	836
- ส่วนแบ่งกำไรสุทธิจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสีย		(7,090)	(6,923)	-
- ค่าใช้จ่ายภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานหลังการเกษียณอายุ		1,133	4,065	1,102
<b>กระแสเงินสดก่อนการเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน</b>		<b>112,643</b>	<b>125,653</b>	<b>110,464</b>
<b>หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้</b>				<b>123,060</b>

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน (ต่อ)</b>				
การเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน				
- ลูกหนี้การค้า	6,697	677	6,423	61
- ลูกหนี้อื่น	331	(2,051)	53	(1,845)
- เชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง	765	(1,361)	804	(1,438)
- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(26)	(84)	46	(117)
- เงินฝากเพื่อชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้	30	4,810	30	4,810
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(8,844)	(7,355)	(8,324)	(7,048)
- เจ้าหนี้การค้า	(10,402)	(5,515)	(10,493)	(4,659)
- เจ้าหนี้อื่น	200	(899)	55	(1,265)
- ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	(824)	(368)	(847)	(366)
- หนี้สินหมุนเวียนอื่น	3,046	787	3,040	812
- จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	28.1, 28.2	(1,943)	(1,911)	(1,886)
- เงินชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้	(74)	(4,734)	(74)	(4,734)
- ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	64	394	64	394
- หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	458	(226)	720	68
เงินสดได้มาจากการดำเนินงาน	102,121	107,802	100,050	105,847
- รับดอกเบี้ย	467	882	399	849
- จ่ายภาษีเงินได้	(463)	(842)	-	-
<b>เงินสดสุทธิได้มาจากการดำเนินงาน</b>	<b>2.2</b>	<b>102,125</b>	<b>100,449</b>	<b>106,696</b>

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน</b>				
เงินสดรับจากสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย	7,896	38,280	2,805	35,521
เงินสดจ่ายจากสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย	(7,806)	(28,547)	(2,542)	(20,837)
เงินสดรับจากสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	1,142	619	-	-
เงินสดจ่ายจากสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	(1,470)	(617)	-	-
เงินสดจ่ายจากสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จ	(185)	-	-	-
เงินสดรับค่าหุ้นล่วงหน้า	-	195	-	-
เงินสดจ่ายซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(43,309)	(52,051)	(38,644)	(49,597)
เงินสดจ่ายต้นทุนการกู้ยืมที่รวมอยู่ในอาคารและอุปกรณ์	(1,041)	(1,589)	(1,041)	(1,589)
เงินสดรับจากการจำหน่ายที่ดินรอการพัฒนา	19	-	-	-
เงินสดรับจากการจำหน่ายทรัพย์สิน	56	56	54	56
เงินสดจ่ายซื้อที่ดินสำหรับโครงการพัฒนาในอนาคต	-	(18)	-	-
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	25	-	-	-
เงินสดจ่ายจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(5)	-	-	-
เงินสดจ่ายจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	(508)	-	-
เงินสดจ่ายจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการอื่น	(2,501)	-	-	-
เงินสดลดลงสุทธิจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อย	(2)	-	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในบริษัทย่อย	-	(1,977)	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในบริษัทร่วม	15.1	(1,484)	(1,757)	-
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในการร่วมค้า	15.1	(4,512)	(583)	-
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนในการร่วมค้า	-	2	-	-
เงินสดจ่ายค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ	(17)	(23)	-	-
เงินสดรับจากเงินปันผล	4,097	5,455	2,972	2,902
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	234	445	9	174
<b>เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน</b>	<b>2.2</b>	<b>(48,863)</b>	<b>(36,387)</b>	<b>(33,370)</b>

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน</b>				
เงินสดจ่ายเงินรายได้ผ่านดินนำส่งคลัง	(18,056)	(24,301)	(18,056)	(24,301)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	24 11,406	2,377	-	1,000
เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	24 (11,947)	(1,755)	-	(1,000)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาว	25 14,202	12,017	3,963	10,816
เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	25 (10,589)	(13,911)	(9,038)	(9,538)
เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจาก				
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน	26 (661)	(722)	(661)	(722)
เงินสดรับจากการยกเลิกอนุพันธ์ก่อนกำหนด	228	-	-	-
เงินสดจ่ายคืนเงินต้นตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	29 (13,742)	(16,004)	(17,012)	(17,313)
เงินสดจ่ายคืนเงินต้นตามสัญญาเช่าอื่น				
(พ.ศ. 2562 หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินอื่น)	(468)	(293)	(407)	(292)
เงินสดรับจากรายได้รอการรับรู้	1,150	550	1,150	550
เงินสดจ่ายเงินปันผล	(1,919)	(1,919)	-	-
เงินสดจ่ายต้นทุนทางการเงิน	(4,621)	(4,411)	(3,213)	(3,009)
เงินสดจ่ายต้นทุนทางการเงินตามสัญญาเช่า				
ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	29 (28,907)	(30,537)	(31,312)	(33,343)
<b>เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน</b>	<b>2.2 (63,924)</b>	<b>(78,909)</b>	<b>(74,586)</b>	<b>(77,152)</b>
<b>เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงสุทธิ</b>				
ยอดคงเหลือต้นปี	(10,662)	(13,685)	(10,524)	(3,826)
ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยน	80,005	93,643	74,397	78,227
ยอดคงเหลือปลายปี	10 (6,325)	10,059	38,210	74,397
<b>ข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับกระแสเงินสด</b>				
- ซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์โดยยังไม่ได้ชำระเงิน	1,685	2,207	1,685	2,207
- สินทรัพย์ตามสัญญาเช่าอื่นเพิ่มขึ้น	1,286	183	292	183
- ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บที่ยังไม่ได้ชำระเงิน	1	3	-	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

## 1 ข้อมูลทั่วไป

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2511 และที่แก้ไขเพิ่มเติมโดยมีวัตถุประสงค์ในการจัดตั้งเพื่อผลิต จัดให้ได้มา จัดส่งหรือจำหน่ายซึ่งพลังงานไฟฟ้า ดำเนินงานต่าง ๆ ที่เกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า แหล่งพลังงานอันได้มาจากธรรมชาติ และดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้าและธุรกิจอื่นที่เกี่ยวกับหรือต่อเนื่องกับกิจการของกฟผ. หรือร่วมทุนกับบุคคลอื่นเพื่อดำเนินการดังกล่าว รวมทั้งผลิตและขายลิกไนต์ หรือวัตถุดิบจากลิกไนต์ โดยมีสำนักงานใหญ่ตั้งอยู่ เลขที่ 53 หมู่ 2 ถนนเจริญสุขนิทวงศ์ อำเภอบางกรวย จังหวัดนนทบุรี

เพื่อวัตถุประสงค์ในการรายงานข้อมูลจึงรวมเรียก กฟผ. และบริษัทย่อยว่ากลุ่มกิจการ

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการนี้แสดงในสกุลเงินบาทด้วยหน่วยล้านบาท เว้นแต่ได้ระบุเป็นอย่างอื่น

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการนี้ได้รับอนุมัติจากผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เมื่อวันที่ 19 มีนาคม พ.ศ. 2564

## 2 เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินของไทย

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการจัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้นเรื่องที่ต้องอธิบายในนโยบายการบัญชีในลำดับต่อไป

การจัดทำงบการเงินให้สอดคล้องกับหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทยกำหนดให้ใช้ประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ และการใช้ดุลยพินิจของผู้บริหารตามกระบวนการในการนำนโยบายการบัญชีของกลุ่มกิจการไปถือปฏิบัติ กลุ่มกิจการเปิดเผยเรื่องการใช้ดุลยพินิจของผู้บริหารหรือรายการที่มีความซับซ้อน และรายการเกี่ยวกับข้อสมมติฐานและประมาณการที่มีนัยสำคัญต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในหมายเหตุฯ ข้อ 9

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นจากงบการเงินตามกฎหมายที่เป็นภาษาไทย ในกรณีที่มีเนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกันให้ใช้งบการเงินตามกฎหมายฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

2.1 การจัดประเภทรายการใหม่และการปรับปรุงรายการที่มีผลกระทบต่องบการเงิน ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562 และวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และงบกำไรขาดทุน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

ก) กลุ่มกิจการมีการจัดประเภทรายการใหม่สำหรับส่วนเกินทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมที่บันทึกโดยวิธีส่วนได้เสีย จำนวน 2,887 ล้านบาท โดยแสดงรายการส่วนเกินจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการลงทุนในบริษัทย่อย จำนวน 689 ล้านบาท เป็นรายการแยกต่างหากในส่วนของเจ้าของ และแสดงรายการส่วนเกินจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการลงทุนในบริษัทร่วม จำนวน 2,198 ล้านบาทในกำไรสะสม ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ข) กฟผ. มีการปรับปรุงรายการสำหรับเงินงบประมาณ ส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุ กำไรสะสม และต้นทุนขายไฟฟ้า เพื่อให้แสดงรายการด้วยมูลค่า ณ วันที่กลุ่มกิจการได้รับสินทรัพย์จากรัฐบาล โดยมีรายละเอียดดังนี้

- ปรับปรุงรายการเงินงบประมาณจำนวน 2,182 ล้านบาท ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562 และจำนวน 2,244 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
- ปรับปรุงรายการส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุจำนวน 286 ล้านบาท ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562 และจำนวน 293 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
- ปรับปรุงกำไรสะสมจำนวน 2,468 ล้านบาท ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562 และจำนวน 2,537 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
- ปรับปรุงรายการต้นทุนขายไฟฟ้าในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 จำนวน 62 ล้านบาท

	ล้านบาท		
	ตามที่	รายการ	การปรับปรุงและ
	รายงานไว้เดิม	การปรับปรุง	การจัดประเภทใหม่

งบแสดงฐานะการเงินรวม

ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562

ส่วนของผู้ถือหุ้น

	ตาม	การ	การ	รวม
	ที่	จัด	จัด	
	รายงานไว้เดิม	ประเภท	ประเภท	
เงินงบประมาณ	8,690	2,182	-	10,872
ส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุ	189	286	-	475
ส่วนเกินจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการลงทุน				
ในบริษัทย่อย	-	-	689	689
กำไรสะสม - ยังไม่ได้จัดสรร	330,383	(2,468)	2,198	330,113
องค์ประกอบอื่นของผู้ถือหุ้น	(51)	-	(2,887)	(2,938)

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	ล้านบาท			
	ตามที่ รายงานไว้เดิม	รายการ ปรับปรุง	การจัดประเภท รายการใหม่	ปรับปรุงและ จัดประเภทใหม่
<b>งบแสดงฐานะการเงินรวม</b>				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562				
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
เงินงบประมาณ	8,628	2,244	-	10,872
ส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สิน	182	293	-	475
ส่วนเกินจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการลงทุน ในบริษัทย่อย	-	-	689	689
กำไรสะสม - ยังไม่ได้จัดสรร	355,081	(2,537)	2,198	354,742
องค์ประกอบอื่นของผู้ถือหุ้น	(2,466)	-	(2,887)	(5,353)
<b>งบกำไรขาดทุนรวมสำหรับปีสิ้นสุด</b>				
วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562				
ต้นทุนขายไฟฟ้า	(476,389)	(62)	-	(476,451)
<b>งบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ</b>				
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562				
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
เงินงบประมาณ	8,690	2,182	-	10,872
ส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สิน	189	286	-	475
กำไรสะสม - ยังไม่ได้จัดสรร	284,609	(2,468)	-	282,141
<b>งบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ</b>				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562				
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
เงินงบประมาณ	8,628	2,244	-	10,872
ส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สิน	182	293	-	475
กำไรสะสม - ยังไม่ได้จัดสรร	306,238	(2,537)	-	303,701
<b>งบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการสำหรับปี</b>				
สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562				
ต้นทุนขายไฟฟ้า	(476,541)	(62)	-	(476,603)

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

2.2 การจัดประเภทรายการใหม่และการปรับปรุงรายการใหม่ที่มีผลกระทบต่องบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 งบกำไรขาดทุน และงบกระแสเงินสดสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

กลุ่มกิจการได้มีการจัดประเภทรายการใหม่สำหรับตัวเลขที่นำมาแสดงเปรียบเทียบสำหรับรายการอื่นๆ นอกเหนือจากที่กล่าวไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 2.1 เพื่อให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงการนำเสนอข้อมูลในงวดบัญชี ปัจจุบันของกลุ่มกิจการ โดยมีผลกระทบดังต่อไปนี้

	ตามที่ รายงานไว้เดิม	การจัดประเภท รายการใหม่	ตามที่ ปรับปรุงและ จัดประเภทใหม่
งบแสดงฐานะการเงินรวม			
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562			
สินทรัพย์หมุนเวียน			
ลูกหนี้การค้ากิจการอื่น สุทธิ	58,897	(58,897)	-
ลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน สุทธิ	104	(104)	-
ลูกหนี้การค้า สุทธิ	-	59,001	59,001
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน			
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ	314,126	105,294	419,420
งานระหว่างก่อสร้าง	104,382	(104,382)	-
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน สุทธิ	43,222	163	43,385
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	5,986	(1,075)	4,911
หนี้สินหมุนเวียน			
เจ้าหนี้การค้ากิจการอื่น	66,422	(66,422)	-
เจ้าหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน	9,977	(9,977)	-
เจ้าหนี้การค้า	-	76,399	76,399

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	ล้านบาท		
	ตามที่ รายงานไว้เดิม	การจัดประเภท รายการใหม่	ปรับปรุงและ จัดประเภทใหม่
<b>งบกำไรขาดทุนรวมสำหรับปีสิ้นสุด</b>			
วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562			
เงินปันผลรับและรายได้อื่น	15,940	(11,478)	4,462
กำไรสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	11,478	11,478
<b>งบกระแสเงินสดรวมสำหรับปีสิ้นสุด</b>			
วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562			
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	106,726	1,115	107,841
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(41,916)	(702)	(42,618)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(78,496)	(413)	(78,909)
<b>งบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ</b>			
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562			
<b>สินทรัพย์หมุนเวียน</b>			
ลูกหนี้การค้ากิจการอื่น สุทธิ	58,089	(58,089)	-
ลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน สุทธิ	691	(691)	-
ลูกหนี้การค้า สุทธิ	-	58,780	58,780
<b>สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>			
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ	292,006	103,023	395,029
งานระหว่างก่อสร้าง	102,110	(102,110)	-
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน สุทธิ	39,591	162	39,753
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	4,066	(1,075)	2,991
<b>หนี้สินหมุนเวียน</b>			
เจ้าหนี้การค้ากิจการอื่น	62,580	(62,580)	-
เจ้าหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน	15,239	(15,239)	-
เจ้าหนี้การค้า	-	77,819	77,819

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	ตามที่ รายงานไว้เดิม	การจัดประเภท รายการใหม่	ล้านบาท ตามที่ ปรับปรุงและ จัดประเภทใหม่
งบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562			
เงินปันผลรับและรายได้อื่น	17,765	(11,600)	6,165
กำไรสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	11,600	11,600
งบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562			
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	105,502	1,194	106,696
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(32,668)	(702)	(33,370)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(76,660)	(492)	(77,152)

3. มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่และฉบับปรับปรุง

3.1 มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่ที่ถือปฏิบัติสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 ที่เกี่ยวข้องและมีผลกระทบที่มีนัยสำคัญต่อกลุ่มกิจการ

ก) เครื่องมือทางการเงิน

มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่ที่เกี่ยวข้องกับเครื่องมือทางการเงินมีดังนี้

มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 32	การแสดงรายการเครื่องมือทางการเงิน
มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 7	การเปิดเผยข้อมูลเครื่องมือทางการเงิน
มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 9	เครื่องมือทางการเงิน
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16	การป้องกันความเสี่ยงของเงินลงทุนสุทธิในหน่วยงาน ต่างประเทศ
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 19	การชำระหนี้สินทางการเงินด้วยตราสารทุน

กลุ่มมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้องกับเครื่องมือทางการเงินได้กำหนดหลักการใหม่ในการจัดประเภทและการวัดมูลค่าของเครื่องมือทางการเงิน ให้แนวทางปฏิบัติสำหรับการตัดรายการสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน และให้ทางเลือกกิจการในการเลือกถือปฏิบัติการบัญชีป้องกันความเสี่ยงเพื่อลดผลกระทบจากความแตกต่างในหลักการรับรู้รายการระหว่างรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยงและเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง (Accounting mismatch) และให้แนวปฏิบัติในรายละเอียดเกี่ยวกับการจัดประเภทเครื่องมือทางการเงินที่ออกโดยกิจการว่าเป็นหนี้สินหรือทุน และกำหนดให้กิจการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงินและความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องในรายละเอียด

หลักการใหม่ในการจัดประเภทรายการสินทรัพย์ทางการเงินนั้น กลุ่มกิจการต้องพิจารณาจากทั้ง ก) โมเดลธุรกิจสำหรับการถือสินทรัพย์ทางการเงิน และ ข) ลักษณะกระแสเงินสดตามสัญญาว่าเข้าเงื่อนไขของการเป็นเงินต้นและดอกเบี้ย (SPPI) หรือไม่ ซึ่งการจัดประเภทนั้นจะมีผลต่อการวัดมูลค่าของรายการสินทรัพย์ทางการเงินด้วย หลักการใหม่ยังรวมถึงการพิจารณาค่าเพื่อผลขาดทุนการต่อจ่ายค่าของสินทรัพย์ทางการเงินรวมทั้งสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา ซึ่งกลุ่มกิจการจะต้องพิจารณารับรู้ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น ณ วันที่รับรู้รายการเริ่มแรก

ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 กลุ่มกิจการนำมาตราฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงินมาถือปฏิบัติ โดยผลกระทบที่เกิดจากการนำมาตราฐานการรายงานทางการเงินฉบับดังกล่าวมาใช้ครั้งแรกได้อธิบายไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 4

ข) มาตราฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 16 เรื่อง สัญญาเช่า

มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 16 เรื่อง สัญญาเช่า ส่งผลให้กลุ่มกิจการในฐานะผู้เช่ารับรู้สัญญาเช่าเกือบทั้งหมดในงบแสดงฐานะการเงิน โดยไม่ต้องจัดประเภทเป็นสัญญาเช่าดำเนินงานและสัญญาเช่าการเงินอีกต่อไป กลุ่มกิจการต้องรับรู้สินทรัพย์สิทธิการใช้ และหนี้สินตามสัญญาเช่า เว้นแต่เป็นสัญญาเช่าระยะสั้นและสัญญาเช่าซึ่งสินทรัพย์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ

ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 กลุ่มกิจการนำมาตราฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวกับสัญญาเช่าฉบับใหม่มาถือปฏิบัติ โดยผลกระทบที่เกิดจากการนำมาตราฐานการรายงานทางการเงินฉบับดังกล่าวได้อธิบายไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 4

3.2 มาตราฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงที่มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2564 กลุ่มกิจการยังไม่ได้นำมาตราฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมาถือปฏิบัติก่อนวันที่มีผลบังคับใช้

ก) การปรับปรุงการอ้างอิงกรอบแนวคิดในมาตรฐานการรายงานทางการเงิน เพิ่มเติมหลักการใหม่และแนวปฏิบัติในเรื่องต่อไปนี้

- การวัดมูลค่า ซึ่งรวมถึงปัจจัยที่ต้องพิจารณาในการเลือกเกณฑ์การวัดมูลค่า
- การแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูล รวมถึงการจัดประเภทรายการรายได้และค่าใช้จ่ายในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น
- กิจการที่เสนอรายงานอาจเป็นกิจการเดียวหรือส่วนของกิจการหรือประกอบด้วยกิจการมากกว่า 1 แห่ง ซึ่งไม่จำเป็นต้องเป็นกิจการตามกฎหมาย และ
- การตัดรายการสินทรัพย์และหนี้สิน

กรอบแนวคิดได้ปรับปรุงคำนิยามของสินทรัพย์และหนี้สิน และเกณฑ์ในการรวมสินทรัพย์และหนี้สินในงบการเงิน รวมทั้งได้อธิบายให้ชัดเจนขึ้นถึงบทบาทของความสามารถของฝ่ายบริหารในการดูแลรักษาทรัพย์สินเชิงเศรษฐกิจของกิจการ ความระมัดระวัง และความไม่แน่นอนของการวัดมูลค่าในการรายงานทางการเงิน

- ข) การปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 เรื่อง การรวมธุรกิจ ได้ให้คำนิยามของ “ธุรกิจ” ใหม่ ซึ่งกำหนดให้การได้มาซึ่งธุรกิจต้องรวมถึงข้อมูลปัจจัยนำเข้าและกระบวนการที่สำคัญเป็นอย่างน้อยซึ่งเมื่อนำมารวมกันมีส่วนอย่างมีนัยสำคัญทำให้เกิดความสามารถในการสร้างผลผลิต รวมทั้งปรับปรุงคำนิยามของ “ผลผลิต” โดยให้ความสนใจในตัวของสินค้าและบริการที่ให้กับลูกค้า และตัดเรื่องการอ้างอิงความสามารถในการลดต้นทุนออกไป
- ค) การปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 9 เรื่อง เครื่องมือทางการเงิน และมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเครื่องมือทางการเงิน ปรับเปลี่ยนข้อกำหนดการบัญชีป้องกันความเสี่ยงโดยเฉพาะ เพื่อบรรเทาผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากความไม่แน่นอนที่เกิดจากการปฏิรูปอัตราดอกเบี้ยอ้างอิง เช่น อัตราดอกเบี้ยอ้างอิงที่กำหนดจากธุรกรรมการกู้ยืม (Interbank offer rates - IBORs) นอกจากนี้ การปรับปรุงได้กำหนดให้กิจการให้ข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยงที่ได้รับผลกระทบโดยตรงจากความไม่แน่นอนใด ๆ นั้น
- ง) การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 1 เรื่อง การนำเสนองบการเงิน และมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 8 เรื่อง นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีและข้อผิดพลาด ปรับปรุงคำนิยามของ “ความมีสาระสำคัญ” โดยให้เป็นไปในแนวทางเดียวกันกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินและกรอบแนวคิดและอธิบายถึงการนำความมีสาระสำคัญไปประยุกต์ได้ชัดเจนขึ้นในมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 1
- จ) การปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 16 (IFRS 16) เรื่อง สัญญาเช่า เกี่ยวกับการผ่อนปรนในทางปฏิบัติกรณีที่ผู้เช่าได้รับการลดค่าเช่าเนื่องจากสถานการณ์ COVID-19 โดยผู้เช่าสามารถเลือกที่จะไม่ประเมินว่าการลดค่าเช่าดังกล่าวเป็นการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขสัญญาเช่า (Lease modification) สำหรับการลดหรือการงดเว้นการจ่ายค่าเช่าในระหว่างวันที่ 1 มิถุนายน พ.ศ. 2563 ถึงวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2564 โดยการผ่อนปรนดังกล่าวต้องนำมาถือปฏิบัติกับงบการเงินประจำปี que เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มิถุนายน พ.ศ. 2563 ทั้งนี้ กิจการสามารถถือปฏิบัติก่อนวันที่มีผลบังคับใช้ได้

ทั้งนี้ ผู้บริหารของกลุ่มกิจการอยู่ในระหว่างการประเมินผลกระทบของการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมาถือปฏิบัติ

3.3 มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงที่มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565 กลุ่มกิจการยังไม่ได้นำมาตราฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมาถือปฏิบัติก่อนวันที่มีผลบังคับใช้

ก) การปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 16 (IFRS 16) เรื่อง สัญญาเช่า เกี่ยวกับแนวผ่อนปรนในทางปฏิบัติกรณีมีการเปลี่ยนแปลงสัญญาเช่าที่เช่าเงื่อนไขที่กำหนดซึ่งเกิดจากการปฏิรูปอัตราดอกเบี้ยอ้างอิง (เช่น การทดแทนอัตรา THBFIX ด้วยอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงใหม่ซึ่งเป็นผลมาจากการยกเลิก LIBOR) ผู้เช่าต้องวัดมูลค่าหนี้สินตามสัญญาเช่าใหม่ โดยใช้อัตราคิดลดที่ปรับปรุงซึ่งสะท้อนการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ย เพื่อคิดลดค่าเช่าจ่ายที่เปลี่ยนแปลงไป โดยอนุญาตให้ถือปฏิบัติก่อนวันที่มีผลบังคับใช้ได้

ทั้งนี้ ผู้บริหารของกลุ่มกิจการอยู่ในระหว่างการประเมินผลกระทบของการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมาถือปฏิบัติ

#### 4 ผลกระทบจากการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่มาถือปฏิบัติ

กลุ่มกิจการและ กฟผ. ได้นำมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงิน (IAS 32, IFRS 7 และ IFRS 9) และสัญญาเช่า (IFRS 16) มาถือปฏิบัติเป็นครั้งแรกโดยนโยบายการบัญชีใหม่ที่นำมาถือปฏิบัติตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 5

กลุ่มกิจการและ กฟผ. ได้นำนโยบายการบัญชีใหม่ดังกล่าวมาถือปฏิบัติตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 โดยใช้วิธีรับรู้ผลกระทบสะสมจากการปรับใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวเป็นรายการปรับปรุงกับกำไรสะสมต้นงวด (Modified retrospective) โดยไม่ปรับปรุงข้อมูลเปรียบเทียบ ดังนั้น การจัดประเภทรายการใหม่และรายการปรับปรุงที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีจะรับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ผลกระทบของการนำมาตราฐานการรายงานทางการเงินใหม่มาใช้เป็นครั้งแรกที่มีต้องบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ เป็นดังนี้

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 ตามที่ได้ ปรับปรุงและ จัดประเภทใหม่ ล้านบาท	TAS 32 และ IFRS 9 ล้านบาท	TFRS 16 ล้านบาท	ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 ตามที่ได้ ปรับปรุงและ จัดประเภทใหม่ ล้านบาท
<b>สินทรัพย์</b>				
<b>สินทรัพย์หมุนเวียน</b>				
เงินลงทุนชั่วคราว	4.1.1	9,686	(9,686)	-
ลูกหนี้การค้า สุทธิ	4.1.2	59,001	(9)	58,992
ลูกหนี้อื่น สุทธิ	4.1.2	9,966	(63)	9,903
<b>สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่า</b>				
ด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย	4.1.1	-	9,182	9,182
<b>สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่า</b>				
ด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน	4.1.1	-	504	504
<b>รวมสินทรัพย์หมุนเวียน</b>		<b>78,653</b>	<b>(72)</b>	<b>78,581</b>

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

หมายเหตุ	งบการเงินรวม			
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 ตามที่ได้ ปรับปรุงและ จัดประเภทใหม่ ล้านบาท	TAS 32 และ IFRS 9 ล้านบาท	IFRS 16 ล้านบาท	ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 ตามที่ได้ ปรับปรุงและ จัดประเภทใหม่ ล้านบาท
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน				
เงินลงทุนเพื่อขาย	4.1.3	8,408	(8,408)	-
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่า ด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย	4.1.3	-	53	-
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่า ด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไร ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	4.1.3	-	10,850	-
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	4.1.2, 4.1.3	39,622	90	-
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	4.1.3	2,495	(2,495)	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่ กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	4.1.2	541	(13)	-
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ	4.2	419,420	-	1,062
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี สุทธิ <sup>(*)</sup>	4.1.2	40	7	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		4,911	(16)	(549)
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		475,437	68	513
รวมรายการสินทรัพย์ที่ปรับปรุง		554,090	(4)	513

(\*) ผลกระทบรายการปรับปรุงที่เกิดจากการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินมาถือปฏิบัติเป็นครั้งแรก

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

หมายเหตุ	งบการเงินรวม			
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 ตามที่ได้ ปรับปรุงและ จัดประเภทใหม่ สำเนาบท	TAS 32 และ IFRS 9 สำเนาบท	IFRS 16 สำเนาบท	ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 ตามที่ได้ ปรับปรุงและจัด ประเภทใหม่ สำเนาบท
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น				
หนี้สินหมุนเวียน				
หนี้สินตามสัญญาเช่าอื่น				
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	4.2	330	-	64
รวมหนี้สินหมุนเวียน		330	-	64
หนี้สินไม่หมุนเวียน				
หนี้สินตามสัญญาเช่าอื่น	4.2	506	-	449
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		506	-	449
รวมรายการหนี้สินที่ปรับปรุง		836	-	513
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
กำไรสะสม - ยังไม่จัดสรร		354,742	-	-
- การด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน	4.1.2	-	(81)	-
- ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและ การร่วมค้า	4.1.4	-	966	-
รวมกำไรสะสม - ยังไม่จัดสรร		354,742	885	-
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		(5,353)	-	-
- ส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น จากบริษัทร่วม	4.1.4	-	(876)	-
รวมองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		(5,353)	(876)	-
รวมส่วนของผู้เป็นเจ้าของของกฟผ.		349,389	9	-
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		33,042	(13)	-
รวมรายการส่วนของผู้ถือหุ้น ที่ปรับปรุง		382,431	(4)	-
รวมรายการหนี้สินและ ส่วนของผู้ถือหุ้นที่ปรับปรุง		383,267	(4)	513

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 ตามที่ได้ ปรับปรุงและ จัดประเภทใหม่	TAS 32 และ IFRS 9 ล้านบาท	IFRS 16 ล้านบาท	ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 ตามที่ได้ ปรับปรุงและจัด ประเภทใหม่ ล้านบาท
หมายเหตุ	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
<b>สินทรัพย์</b>				
<b>สินทรัพย์หมุนเวียน</b>				
เงินลงทุนชั่วคราว	4.1.1	321	(321)	-
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วย				
วิธีราคาทุนตัดจำหน่าย	4.1.1	-	321	-
ลูกหนี้การค้า สุทธิ	4.1.2	58,780	(9)	-
ลูกหนี้อื่น สุทธิ	4.1.2	9,105	(63)	-
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		68,206	(72)	-
<b>สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>				
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไร				
ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	4.1.3	-	6,465	-
เงินลงทุนเผื่อขาย	4.1.3	6,465	(6,465)	-
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ	4.2	395,029	-	58
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		401,494	-	58
รวมรายการสินทรัพย์ที่ปรับปรุง		469,700	(72)	58

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

หมายเหตุ	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 ตามที่ได้ ปรับปรุงและ จัดประเภทใหม่ ล้านบาท	TAS 32 และ IFRS 9 ล้านบาท	IFRS 16 ล้านบาท	ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 ตามที่ได้ ปรับปรุงและจัด ประเภทใหม่ ล้านบาท	
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น					
หนี้สินหมุนเวียน					
หนี้สินตามสัญญาเช่าอื่น ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	4.2	329	-	27	356
รวมหนี้สินหมุนเวียน		329	-	27	356
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
หนี้สินตามสัญญาเช่าอื่น	4.2	504	-	31	535
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		504	-	31	535
รวมรายการหนี้สินที่ปรับปรุง		833	-	58	891
ส่วนของผู้ถือหุ้น					
กำไรสะสม - ยังไม่จัดสรร	4.1.2	303,701	(72)	-	303,629
รวมรายการส่วนของผู้ถือหุ้นที่ ปรับปรุง		303,701	(72)	-	303,629
รวมรายการหนี้สินและ ส่วนของผู้ถือหุ้นที่ปรับปรุง		304,534	(72)	58	304,520

การนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินมาถือปฏิบัติและการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีข้างต้นไม่มีผลกระทบต่อการเปิดเผยข้อมูลตามส่วนงานของกลุ่มกิจการ

4.1 เครื่องมือทางการเงิน

การนำกลุ่มมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่ที่เกี่ยวข้องกับเครื่องมือทางการเงินมาถือปฏิบัติมีผลกระทบต่อวิธีปฏิบัติทางบัญชีของกลุ่มกิจการที่เป็นสาระสำคัญในเรื่องดังต่อไปนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

4.1.1 การจัดประเภทและวัดมูลค่า

ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 (วันที่ถือปฏิบัติครั้งแรก) ผู้บริหารของกลุ่มกิจการได้ประเมินโมเดลธุรกิจ (Business model) ที่ใช้ในการบริหารสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินของกลุ่มกิจการ และจัดประเภทรายการสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินดังนี้

	งบการเงินรวม				
	ประเภทการวัดมูลค่า		มูลค่าตามบัญชี		ผลต่าง ล้านบาท
	ตามที่รายงานไว้เดิม (ตาม TAS 105 และ TAS อื่นที่เกี่ยวข้อง)	ตามที่ปรับปรุงใหม่ (ตาม TFRS 9)	ตามที่ รายงานไว้เดิม ล้านบาท	ตามที่ ปรับปรุงใหม่ ล้านบาท	
สินทรัพย์ทางการเงิน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	80,000	80,000	-
	ราคาทุนตัดจำหน่าย	FVPL	5	5	-
สินทรัพย์ทางการเงิน					
- เงินลงทุนชั่วคราว	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	9,182	9,182	-
- ตราสารหนี้ที่ถือไว้เพื่อค้า	ราคาทุนตัดจำหน่าย	FVPL	504	504	-
- ตราสารหนี้ที่จะถือจนครบกำหนด	ถือจนครบกำหนด	ราคาทุนตัดจำหน่าย	53	53	-
- เงินลงทุนเพื่อขาย	เพื่อขาย	FVOCI	8,408	8,408	-
- เงินลงทุนระยะยาวอื่น	ราคาทุนตัดจำหน่าย	FVOCI	2,442	2,442	-
	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	53	53	-
ลูกหนี้การค้า สุทธิ	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	59,001	58,992	(9)
ลูกหนี้อื่น สุทธิ	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	9,966	9,903	(63)
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	FVPL	FVPL	266	266	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่ เกี่ยวข้องกัน	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	541	528	(13)
หนี้สินทางการเงิน					
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	603	603	-
เจ้าหนี้การค้า	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	76,399	76,399	-
เจ้าหนี้อื่น	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	10,399	10,399	-
ดอกเบี้ยเงินกู้ค้างจ่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	1,387	1,387	-
เงินรายได้แผ่นดินค้างนำส่งคลัง	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	10,318	10,318	-
เจ้าหนี้อื่นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	4,899	4,899	-
เงินกู้ยืมระยะยาว	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	114,502	114,502	-
เงินกู้ยืมจากกองทุนรวมโครงสร้าง พื้นฐาน	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	18,567	18,567	-
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	FVPL	FVPL	128	128	-
	FVOCI	FVOCI	760	760	-

หมายเหตุ: FVOCI = มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

FVPL = มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	ประเภทการวัดมูลค่า		มูลค่าตามบัญชี		ผลต่าง ล้านบาท
	ตามที่รายงานไว้เดิม (ตาม TAS 105 และ TAS อื่นที่เกี่ยวข้อง)	ตามที่ปรับปรุงใหม่ (ตาม TFRS 9)	ตามที่ รายงานไว้เดิม ล้านบาท	ตามที่ ปรับปรุงใหม่ ล้านบาท	
สินทรัพย์ทางการเงิน					
เงินสดและรายการ เทียบเท่าเงินสด	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	74,397	74,397	-
สินทรัพย์ทางการเงิน					
- เงินลงทุนชั่วคราว	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	321	321	-
- เงินลงทุนเพื่อขาย	เพื่อขาย	FVOCI	6,465	6,465	-
ลูกหนี้การค้า สุทธิ	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	58,780	58,771	(9)
ลูกหนี้อื่น สุทธิ	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	9,105	9,042	(63)
หนี้สินทางการเงิน					
เจ้าหนี้การค้า	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	77,819	77,819	-
เจ้าหนี้อื่น	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	8,927	8,927	-
ดอกเบี้ยเงินกู้ค้างจ่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	1,084	1,084	-
เงินรายได้แผ่นดินค้างนำส่งคลัง	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	10,318	10,318	-
เงินกู้ยืมระยะยาว	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	82,970	82,970	-
เงินกู้ยืมจากกองทุนรวม					
โครงสร้างพื้นฐาน	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	18,567	18,567	-

หมายเหตุ: FVOCI = มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

FVPL = มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน

4.1.2 การด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน

กลุ่มกิจการมีสินทรัพย์ทางการเงินที่เข้าเงื่อนไขที่ต้องพิจารณาผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น ดังนี้

- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด
- ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น
- เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย
- เงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน
- เงินให้กู้ยืมแก่กิจการอื่น

ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 กลุ่มกิจการได้ปรับวิธีในการคำนวณและพิจารณาผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงินให้เป็นไปตาม TFRS 9 ทั้งนี้ผู้บริหารได้พิจารณาว่าผลขาดทุนจากการด้อยค่าของรายการดังกล่าวเป็นจำนวนเงินที่ไม่มีสาระสำคัญ

4.1.3 การจัดประเภทและวัดมูลค่าของเงินลงทุนในตราสารทุน (เดิมจัดประเภทเป็นเงินลงทุนระยะยาวอื่น)

กลุ่มกิจการมีเงินลงทุนในตราสารทุนที่แสดงภายใต้เงินลงทุนระยะยาวอื่นและวัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนจำนวน 2,442 ล้านบาท ในงบแสดงฐานะการเงินรวม โดยเงินลงทุนในตราสารทุนดังกล่าวจะถูกจัดประเภทและวัดมูลค่าใหม่ตามวิธีมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

4.1.4 การนำการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาปฏิบัติสำหรับบริษัทร่วม

ปัจจุบันบริษัทร่วมมีการทำสัญญาอนุพันธ์เพื่อลดความไม่แน่นอนของกระแสเงินสดในอนาคตที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยและอัตราแลกเปลี่ยน รวมทั้งที่เกิดจากความผันผวนของราคาค่าไฟฟ้า โดยสัญญาอนุพันธ์ดังกล่าวประกอบด้วยสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ยล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยต่างสกุลเงินและสัญญากำหนดราคาค่าไฟฟ้าคงที่ (Electricity swaption contract) ทั้งนี้ บริษัทร่วมได้เลือกปฏิบัติตามการบัญชีป้องกันความเสี่ยงตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 ดังนั้นจึงได้มีการจัดประเภทรายการใหม่สำหรับขาดทุนจากการวัดมูลค่าอนุพันธ์ทางการเงินจากกำไรสะสมไปแสดงเป็นส่วนหนึ่งขององค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นภายใต้หัวข้อส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจากบริษัทร่วม จำนวน 876 ล้านบาท ในงบการเงินรวม ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563

4.2 ผลกระทบจากการนำมามาตรฐานการรายงานทางการเงินเกี่ยวกับสัญญาเช่า (IFRS 16) มาถือปฏิบัติ

กลุ่มกิจการได้นำ IFRS 16 มาถือปฏิบัติ โดยการรับรู้หนี้สินตามสัญญาเช่าสำหรับสัญญาเช่าที่ได้เคยถูกจัดประเภทเป็นสัญญาเช่าดำเนินงานตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 17 (TAS 17) เรื่องสัญญาเช่า ทั้งนี้ หนี้สินตามสัญญาเช่า ณ วันที่นำ IFRS 16 มาถือปฏิบัติดังกล่าวจะรับรู้ด้วยมูลค่าปัจจุบันของหนี้สินที่จะต้องชำระ คิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยส่วนเพิ่ม ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 โดยอัตราดอกเบี้ยส่วนเพิ่มถ่วงน้ำหนักที่กลุ่มกิจการนำมาใช้ในการคิดลดดังกล่าว คือ ร้อยละ 1.68 ถึงร้อยละ 7.00 ต่อปี

กลุ่มกิจการรับรู้สินทรัพย์สิทธิการใช้ด้วยจำนวนเดียวกับหนี้สินตามสัญญาเช่าปรับปรุงด้วยยอดยกมาของจำนวนเงินค่าเช่าจ่ายล่วงหน้าแสดงรวมในสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

	งบการเงินรวม ล้านบาท	งบการเงิน เฉพาะกิจการ ล้านบาท
ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าดำเนินงานที่ได้เปิดเผยไว้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	1,166	86
(หัก): รายการปรับปรุงภาระผูกพันตามสัญญาเช่าดำเนินงาน	(18)	(18)
(หัก): ผลกระทบจากอัตราดอกเบี้ยการกู้ยืมส่วนเพิ่มของผู้เช่า ณ วันที่นำมาใช้เป็นครั้งแรก	(613)	-
บวก: หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินที่ได้รับรู้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	836	834
(หัก): สัญญาเช่าระยะสั้นที่รับรู้เป็นค่าใช้จ่าย ตามวิธีเส้นตรง	(3)	(3)
(หัก): สัญญาเช่าซึ่งสินทรัพย์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำที่รับรู้เป็น ค่าใช้จ่ายตามวิธีเส้นตรง	(11)	-
(หัก): สัญญาที่ได้มีการประเมินใหม่และรับรู้เป็นสัญญา บริการ/ส่วนของค่าบริการที่ได้รวมอยู่ในค่าเช่า	(8)	(8)
หนี้สินตามสัญญาเช่า สุทธิ ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563	1,349	891
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	394	356
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปี	955	535
	1,349	891

สำหรับสัญญาเช่าที่เดิมกลุ่มกิจการได้รับรู้เป็นสัญญาเช่าการเงินนั้น จะรับรู้ด้วยมูลค่าคงเหลือของสินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงินและหนี้สินตามสัญญาเช่า ณ วันที่นำ IFRS 16 มาถือปฏิบัติครั้งแรก โดยจัดประเภทเป็นสินทรัพย์สิทธิการใช้และหนี้สินตามสัญญาเช่า ทั้งนี้ กลุ่มกิจการจะเริ่มนำข้อกำหนดของการรับรู้รายการภายใต้ IFRS 16 มาถือปฏิบัติกับรายการดังกล่าวภายหลังวันที่ถือปฏิบัติครั้งแรก

วิธีผ่อนปรนในทางปฏิบัติที่กลุ่มกิจการเลือกใช้

ในการนำ TFRS 16 มาถือปฏิบัติเป็นครั้งแรกนั้นกับสัญญาเช่าที่กลุ่มกิจการมีอยู่ก่อนวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 กลุ่มกิจการได้เลือกใช้วิธีผ่อนปรนในทางปฏิบัติตามมาตรฐานดังนี้

- ใช้อัตราคิดลดอัตราเดียวสำหรับกลุ่มสัญญาเช่าสินทรัพย์อ้างอิงที่มีลักษณะคล้ายคลึงกันอย่างสมเหตุสมผล
- พิจารณาว่าสัญญาเช่าเป็นสัญญาที่สร้างภาระหรือไม่ตามการประเมินก่อนนำ TFRS 16 มาถือปฏิบัติ
- ถือว่าสัญญาเช่าดำเนินงานที่มีอายุสัญญาเช่าคงเหลือน้อยกว่า 12 เดือนนับจากวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 เป็นสัญญาเช่าระยะสั้น
- ไม่รวมต้นทุนทางตรงเริ่มแรกในการวัดมูลค่าสินทรัพย์สิทธิการใช้
- ใช้ข้อเท็จจริงที่ทราบภายหลังในการกำหนดอายุสัญญาเช่า ในกรณีที่สัญญาให้สิทธิเลือกขยายอายุสัญญาเช่าหรือยกเลิกสัญญาเช่า
- เลือกที่จะไม่พิจารณาใหม่ว่าสัญญาต่าง ๆ เข้าเงื่อนไขของสัญญาเช่าตาม TFRS 16 หรือไม่ โดยยึดตามการพิจารณาของมาตรฐานการบัญชีและการตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับเดิม คือ TAS 17 และ TFRIC 4 เรื่อง การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่

## 5 นโยบายการบัญชี

### 5.1 การบัญชีสำหรับงบการเงินรวม

#### ก) บริษัทย่อย

บริษัทย่อยหมายถึงกิจการทั้งหมดที่กลุ่มกิจการมีอำนาจควบคุม กลุ่มกิจการมีอำนาจควบคุมเมื่อกลุ่มกิจการรับหรือมีสิทธิในผลตอบแทนผันแปรจากการเกี่ยวข้องกับผู้ที่ได้รับการลงทุน และสามารถใช้อำนาจเหนือผู้ได้รับการลงทุนเพื่อให้ได้ผลตอบแทนผันแปร กลุ่มกิจการรวมงบการเงินของบริษัทย่อยไว้ในงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่กลุ่มกิจการมีอำนาจในการควบคุมบริษัทย่อยจนถึงวันที่กลุ่มกิจการสูญเสียอำนาจควบคุมในบริษัทย่อยนั้น

ในงบการเงินเฉพาะกิจการ เงินลงทุนในบริษัทย่อยบันทึกด้วยวิธีราคาทุน

#### ข) บริษัทร่วม

บริษัทร่วมเป็นกิจการที่กลุ่มกิจการมีอิทธิพลอย่างเป็นทางการเป็นสาระสำคัญแต่ไม่ถึงกับมีอำนาจควบคุมหรือมีการควบคุมร่วม เงินลงทุนในบริษัทร่วมรับรู้โดยใช้วิธีส่วนได้เสียในการแสดงในงบการเงินรวม

ในงบการเงินเฉพาะกิจการ เงินลงทุนในบริษัทร่วมบันทึกด้วยวิธีราคาทุน

ค) การร่วมการงาน

เงินลงทุนในการร่วมการงานจะถูกจัดประเภทเป็นการดำเนินงานร่วมกันหรือการร่วมค้า โดยขึ้นอยู่กับสิทธิและภาระผูกพันตามสัญญาของผู้เข้าร่วมการงานนั้นมากกว่าโครงสร้างรูปแบบทางกฎหมายของการร่วมการงาน

การร่วมค้า

การร่วมการงานจัดประเภทเป็นการร่วมค้าเมื่อกลุ่มกิจการมีสิทธิในสินทรัพย์สุทธิของการร่วมการงานนั้น เงินลงทุนในการร่วมค้ารับรู้โดยใช้วิธีส่วนได้เสีย

ในงบการเงินเฉพาะกิจการ เงินลงทุนในการร่วมค้าบันทึกด้วยวิธีราคาทุน

ง) การบันทึกเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย

กลุ่มกิจการรับรู้เงินลงทุนเมื่อเริ่มแรกด้วยราคาทุน ซึ่งประกอบด้วยเงินที่จ่ายซื้อพร้อมกับต้นทุนทางตรงของเงินลงทุน

กลุ่มกิจการจะรับรู้มูลค่าภายหลังวันที่ได้มาของเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าด้วยส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของผู้ได้รับการลงทุนตามสัดส่วนที่ผู้ลงทุนมีส่วนได้เสียอยู่ในกำไรขาดทุนและกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ผลสะสมของการเปลี่ยนแปลงภายหลังการได้มาดังกล่าวข้างต้นจะปรับปรุงกับราคาตามบัญชีของเงินลงทุน

เมื่อส่วนแบ่งขาดทุนของกลุ่มกิจการในบริษัทร่วมและการร่วมค้ามีมูลค่าเท่ากับหรือเกินกว่ามูลค่าส่วนได้เสียของกลุ่มกิจการในบริษัทร่วมและการร่วมค้านั้นซึ่งรวมถึงส่วนได้เสียระยะยาวอื่น กลุ่มกิจการจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนที่เกินกว่าส่วนได้เสียในบริษัทร่วมและการร่วมค้านั้น เว้นแต่กลุ่มกิจการมีภาระผูกพันหรือได้จ่ายเงินเพื่อชำระภาระผูกพันแทนบริษัทร่วมหรือการร่วมค้า

จ) การเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือครองกิจการ

ในกรณีที่กลุ่มกิจการยังคงมีอำนาจควบคุมบริษัทย่อย กลุ่มกิจการปฏิบัติต่อรายการกับส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเช่นเดียวกับรายการกับผู้เป็นเจ้าของของกลุ่มกิจการ ผลต่างระหว่างราคาจ่ายซื้อหรือราคาขายจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนในบริษัทย่อยกับราคาตามบัญชีของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่ลดลงหรือเพิ่มขึ้นตามสัดส่วนที่เปลี่ยนแปลงไปจะถูกรับรู้ในส่วนของเจ้าของ

ถ้าสัดส่วนการถือครองในบริษัทร่วมและการร่วมค้าลดลง แต่กลุ่มกิจการยังคงมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญหรือยังคงมีการควบคุมร่วม กำไรหรือขาดทุนที่เคยบันทึกไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นเฉพาะส่วนที่ลดลงจะถูกโอนไปยังกำไรหรือขาดทุน กำไรหรือขาดทุนจากการลดสัดส่วนการถือครองในบริษัทร่วมและการร่วมค้าจะถูกรับรู้ในงบกำไรขาดทุน

เมื่อกลุ่มกิจการสูญเสียอำนาจควบคุม การควบคุมร่วม หรือการมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญในเงินลงทุนนั้น เงินลงทุนที่เหลืออยู่จะถูกวัดมูลค่าใหม่ด้วยมูลค่ายุติธรรม ส่วนต่างที่เกิดขึ้นจะถูกรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนจะกลายเป็นมูลค่าเริ่มแรกในการบันทึกบัญชีเงินลงทุนและจะจัดประเภทใหม่ตามสัดส่วนการถือครองที่เหลืออยู่เป็นเงินลงทุนในบริษัทร่วม, การร่วมค้า หรือสินทรัพย์ทางการเงิน

ฉ) รายการระหว่างกันในงบการเงินรวม

รายการ ยอดคงเหลือ และกำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงระหว่างกันในกลุ่มกิจการจะถูกตัดออก กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงในรายการระหว่างกลุ่มกิจการกับบริษัทร่วมและการร่วมค้าจะถูกตัดออกตามสัดส่วนที่กลุ่มกิจการมีส่วนได้เสียในบริษัทร่วมและการร่วมค้า ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงในรายการระหว่างกลุ่มกิจการจะถูกตัดออกเช่นเดียวกัน ยกเว้นรายการนั้นจะมีหลักฐานว่าเกิดจากการตัดจ่ายของสินทรัพย์ที่โอน

5.2 การรวมธุรกิจ

กลุ่มกิจการถือปฏิบัติตามวิธีซื้อสำหรับการรวมธุรกิจที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน สิ่งตอบแทนที่โอนให้สำหรับการซื้อธุรกิจประกอบด้วย

- มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่โอนไป
- หนี้สินที่ก่อขึ้นเพื่อจ่ายชำระให้แก่เจ้าของเดิม
- ส่วนได้เสียในส่วนของเจ้าของที่ออกโดยกลุ่มกิจการ

สินทรัพย์ที่ระบุได้ที่ได้มา หนี้สิน และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการรวมธุรกิจจะถูกวัดมูลค่าเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ

ในการรวมธุรกิจแต่ละครั้ง กลุ่มกิจการมีทางเลือกที่จะวัดมูลค่าของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อด้วยมูลค่ายุติธรรมหรือด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิของผู้ถูกซื้อ

ผลรวมของมูลค่าสิ่งตอบแทนที่โอนให้และมูลค่าของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อและมูลค่ายุติธรรมของส่วนได้เสียในผู้ได้รับการลงทุนซึ่งถืออยู่ก่อนการรวมธุรกิจ (ในกรณีที่เป็นการรวมธุรกิจจากการทยอยซื้อ) ในจำนวนที่เกินกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ที่ได้มาต้องรับรู้เป็นค่าความนิยม แต่หากน้อยกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ที่ได้มา จะรับรู้ส่วนต่างโดยตรงไปยังกำไรหรือขาดทุน

ต้นทุนทางตรงที่เกี่ยวข้องกับการซื้อธุรกิจ

ต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการซื้อธุรกิจจะถูกรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุนในงบการเงินรวม

การรวมธุรกิจที่ดำเนินการสำเร็จจากการทยอยซื้อ

หากการรวมธุรกิจดำเนินการสำเร็จจากการทยอยซื้อ มูลค่าส่วนได้เสียที่ผู้ซื้อถืออยู่ในผู้ได้รับการลงทุนก่อนหน้าการรวมธุรกิจจะถูกวัดมูลค่าใหม่ด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ กำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการวัดมูลค่าใหม่จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายและ/หรือได้รับ

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายและ/หรือได้รับที่รับรู้ไว้เป็นสินทรัพย์หรือหนี้สิน จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน สิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายซึ่งจัดประเภทเป็นส่วนของผู้ถือหุ้นจะไม่มีกรวัดมูลค่าใหม่

การรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน

กลุ่มกิจการรับรู้รายการการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน โดยรับรู้สินทรัพย์และหนี้สินของกิจการที่ถูกนำมา รวมด้วยมูลค่าตามบัญชีของกิจการที่ถูกนำมารวมตามมูลค่าที่แสดงอยู่ในงบการเงินรวมของบริษัทใหญ่ในลำดับสูงสุด ที่ต้องจัดทำงบการเงินรวม โดยกลุ่มกิจการต้องปรับปรุงรายการเสมือนว่าการรวมธุรกิจได้เกิดขึ้นตั้งแต่วันต้นงวด ในงบการเงินงวดก่อนที่นำมาแสดงเปรียบเทียบหรือตั้งแต่วันที่กิจการดังกล่าวอยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับ กลุ่มกิจการ (หากเกิดขึ้นหลังจากวันต้นงวดของงบการเงินเปรียบเทียบ)

ต้นทุนการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันเป็นผลรวมของมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ให้ไป หนี้สินที่เกิดขึ้น หรือรับมา และตราสารทุนที่ออกโดยผู้ซื้อ ณ วันที่มีการแลกเปลี่ยนเพื่อให้ได้มาซึ่งการควบคุม

ส่วนต่างระหว่างต้นทุนของการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันกับส่วนได้เสียของผู้ซื้อในมูลค่าตามบัญชีของ กิจการที่ถูกนำมารวมแสดงเป็นรายการ “ส่วนเกินทุนจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน” ในส่วนของผู้ถือหุ้น โดยกลุ่มกิจการจะตัดรายการนี้ออกเมื่อขายเงินลงทุนออกไป

### 5.3 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

#### 5.3.1 สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานและสกุลเงินที่ใช้นำเสนองบการเงิน

รายการที่รวมในงบการเงินของแต่ละกิจการในกลุ่มกิจการถูกวัดมูลค่าโดยใช้สกุลเงินของสภาพแวดล้อมทางเศรษฐกิจหลักของแต่ละกิจการดำเนินงานอยู่ (สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน) งบการเงินแสดงในสกุลเงินบาท ซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของ กฟผ. และสกุลเงินที่ใช้นำเสนองบการเงินของกลุ่มกิจการ และ กฟผ.

#### 5.3.2 รายการและยอดคงเหลือ

รายการที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศแปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการหรือวันที่ตีราคาหากการนั้นถูกวัดมูลค่าใหม่ รายการกำไรและรายการขาดทุนที่เกิดจากการรับหรือจ่ายชำระที่เป็นเงินตราต่างประเทศ และที่เกิดจากการแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงิน ซึ่งเป็นเงินตราต่างประเทศด้วยอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นปี ได้บันทึกไว้ในกำไรหรือขาดทุน

เมื่อมีการรับรู้รายการกำไรหรือขาดทุนของรายการที่ไม่เป็นตัวเงินไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น องค์ประกอบของอัตราแลกเปลี่ยนทั้งหมดของกำไรหรือขาดทุนนั้นจะรับรู้ไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นด้วย ในทางตรงข้าม การรับรู้กำไรหรือขาดทุนของรายการที่ไม่เป็นตัวเงินไว้ในกำไรหรือขาดทุน องค์ประกอบของอัตราแลกเปลี่ยนทั้งหมดของกำไรหรือขาดทุนนั้นจะรับรู้ไว้ในกำไรขาดทุนด้วย

### 5.3.3 กลุ่มกิจการ

กลุ่มกิจการใช้วิธีการดังต่อไปนี้ในการแปลงค่าผลการดำเนินงานและฐานะการเงินของบริษัทในกลุ่มกิจการ (ที่มีใช้สกุลเงินของเศรษฐกิจที่มีภาวะเงินเฟ้อรุนแรง) ซึ่งมีสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานแตกต่างจากสกุลเงินที่ใช้นำเสนองบการเงิน

- สินทรัพย์และหนี้สินที่แสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงินแต่ละงวดแปลงค่าด้วยอัตราปิด ณ วันที่ของแต่ละงบแสดงฐานะการเงินนั้น
- รายได้และค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จแปลงค่าด้วยอัตราถัวเฉลี่ย และ
- ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนทั้งหมดรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

### 5.3.4 ค่าความนิยม

ค่าความนิยมและการปรับมูลค่ายุติธรรมที่เกิดจากการซื้อหน่วยงานในต่างประเทศถือเป็นสินทรัพย์และหนี้สินของหน่วยงานในต่างประเทศนั้นและแปลงค่าโดยอัตราปิด

## 5.4 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

ในงบกระแสเงินสด เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดรวมถึงเงินสดในมือ เงินฝากธนาคารประเภทจ่ายคืนเมื่อทวงถาม เงินลงทุนระยะสั้นอื่นที่มีสภาพคล่องสูงซึ่งมีอายุไม่เกินสามเดือนนับจากวันที่ได้มา

## 5.5 ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้าแสดงถึงจำนวนเงินที่ลูกค้าจะต้องชำระซึ่งเกิดจากการขายสินค้าและ/หรือให้บริการตามปกติของธุรกิจ ซึ่งลูกหนี้โดยส่วนใหญ่จะมีระยะเวลาสินเชื่อ 30 วัน ดังนั้นลูกหนี้การค้าจึงแสดงอยู่ในรายการหมุนเวียน

กลุ่มกิจการรับรู้ลูกหนี้การค้าเมื่อเริ่มแรกด้วยจำนวนเงินของสิ่งตอบแทนที่ปราศจากเงื่อนไขในการได้รับชำระ ยกเว้นในกรณีที่เป็นการมีองค์ประกอบด้านการจัดหาเงินที่มีนัยสำคัญ กลุ่มกิจการจะรับรู้ลูกหนี้ด้วยมูลค่าปัจจุบันของสิ่งตอบแทน และจะวัดมูลค่าในภายหลังด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายเนื่องจากกลุ่มกิจการตั้งใจที่จะรับชำระกระแสเงินสดตามสัญญา

5.6 เชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง

เชื้อเพลิงแสดงด้วยราคาทุนตามวิธีถัวเฉลี่ยเคลื่อนที่

วัสดุสำรองคลังแสดงในราคาทุนตามวิธีถัวเฉลี่ยเคลื่อนที่หักค่าเผื่อการลดมูลค่า

เชื้อเพลิงประกอบด้วยน้ำมันเชื้อเพลิงในแต่ละโรงไฟฟ้าและถ่านลิกไนต์ วัสดุสำรองคลังประกอบด้วยอะไหล่ที่ใช้ในการซ่อมบำรุงในแต่ละโรงไฟฟ้า อะไหล่ใช้ในการซ่อมบำรุงเครื่องจักรกลเหมือง วัสดุใช้งานทั่วไป และบริษัทอื่น ๆ สำหรับอะไหล่ที่สำคัญ อุปกรณ์ที่สำรองไว้ใช้งาน ซึ่งคาดว่าจะใช้ประโยชน์ได้มากกว่าหนึ่งปีจะแสดงไว้ภายใต้หัวข้อที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

ต้นทุนในการซื้อประกอบด้วยราคาซื้อและค่าใช้จ่ายทางตรงที่เกี่ยวข้องกับการซื้อเชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง เช่น ค่าภาษีอากร ค่าขนส่ง หักด้วยส่วนลด

กลุ่มกิจการได้ทำการตั้งค่าเผื่อลดมูลค่าสำหรับวัสดุสำรองคลังที่เก่านั้นมัย หรือเสื่อมคุณภาพโดยพิจารณาจากรายงานวิเคราะห์อายุของวัสดุสำรองคลัง

- อะไหล่ในแต่ละโรงไฟฟ้า และอะไหล่เครื่องจักรกลเหมือง ค่าเผื่อการลดมูลค่าคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์ที่เหลือของสินทรัพย์หลัก
- วัสดุใช้งานทั่วไปทุกประเภท ค่าเผื่อการลดมูลค่าคำนวณจากวัสดุใช้งานทั่วไปที่ไม่เคลื่อนไหวตั้งแต่ 6 เดือนขึ้นไป โดยกำหนดอัตราค่าเผื่อการเสื่อมสภาพ ดังนี้

รายการที่ไม่เคลื่อนไหว

ค่าเผื่อการเสื่อมสภาพอัตราร้อยละ

6 เดือน - 18 เดือน	10
เกินกว่า 18 เดือน - 30 เดือน	30
เกินกว่า 30 เดือน - 48 เดือน	50
เกินกว่า 48 เดือน - 60 เดือน	75
เกินกว่า 60 เดือนขึ้นไป	100

5.7 สินทรัพย์ทางการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

5.7.1 การจัดประเภท

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 กลุ่มกิจการจัดประเภทสินทรัพย์ทางการเงินประเภทตราสารหนี้ตามลักษณะการวัดมูลค่า โดยพิจารณาจาก ก) โมเดลธุรกิจในการบริหารสินทรัพย์ดังกล่าว และ ข) ลักษณะกระแสเงินสดตามสัญญาว่าเข้าเงื่อนไขของการเป็นเงินต้นและดอกเบี้ย (SPPI) หรือไม่ ดังนี้

- รายการที่วัดมูลค่าภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (FVOCI) หรือ มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน (FVPL) และ
- รายการที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย (Amortised cost)

กลุ่มกิจการจะสามารถจัดประเภทเงินลงทุนในตราสารหนี้ใหม่ก็ต่อเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงในโมเดลธุรกิจในการบริหารสินทรัพย์เท่านั้น

สำหรับเงินลงทุนในตราสารทุน กลุ่มกิจการสามารถเลือก (ซึ่งไม่สามารถเปลี่ยนแปลงได้) ที่จะวัดมูลค่าเงินลงทุนในตราสารทุน ณ วันที่รับรู้เริ่มแรกด้วย FVPL หรือ FVOCI ยกเว้นเงินลงทุนในตราสารทุนที่ถือไว้เพื่อค่าจะวัดมูลค่าด้วย FVPL เท่านั้น

5.7.2 การรับรู้รายการและการตัดรายการ

ในการซื้อหรือได้มาหรือขายสินทรัพย์ทางการเงินโดยปกติ กลุ่มกิจการจะรับรู้รายการ ณ วันที่ทำรายการค้า ซึ่งเป็นวันที่กลุ่มกิจการเข้าทำรายการซื้อหรือขายสินทรัพย์นั้น โดยกลุ่มกิจการจะตัดรายการสินทรัพย์ทางการเงินออกเมื่อสิทธิในการได้รับกระแสเงินสดจากสินทรัพย์นั้นสิ้นสุดลงหรือได้ถูกโอนไปและกลุ่มกิจการได้โอนความเสี่ยงและผลประโยชน์ที่เกี่ยวข้องกับการเป็นเจ้าของสินทรัพย์ออกไป

5.7.3 การวัดมูลค่า

ในการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรก กลุ่มกิจการวัดมูลค่าของสินทรัพย์ทางการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรมบวกต้นทุนการทำรายการซึ่งเกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มาซึ่งสินทรัพย์นั้น สำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วย FVPL กลุ่มกิจการจะรับรู้ต้นทุนการทำรายการที่เกี่ยวข้องเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน

กลุ่มกิจการจะพิจารณาสินทรัพย์ทางการเงินซึ่งมีอนุพันธ์แฝงในภาพรวมว่าลักษณะกระแสเงินสดตามสัญญาเข้าเงื่อนไขของการเป็นเงินต้นและดอกเบี้ย (SPPI) หรือไม่

5.7.4 ตราสารหนี้

การวัดมูลค่าในภายหลังของตราสารหนี้ขึ้นอยู่กับโมเดลธุรกิจของกลุ่มกิจการในการจัดการสินทรัพย์ทางการเงิน และลักษณะของกระแสเงินสดตามสัญญาของสินทรัพย์ทางการเงิน การวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงินประเภทตราสารหนี้สามารถแบ่งได้เป็น 3 ประเภทดังนี้

- ราคาทุนตัดจำหน่าย: สินทรัพย์ทางการเงินที่กลุ่มกิจการถือไว้เพื่อรับชำระกระแสเงินสดตามสัญญาซึ่งประกอบด้วยเงินต้นและดอกเบี้ยเท่านั้น จะวัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย และรับรู้รายได้ดอกเบี้ยจากสินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าวตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงและแสดงในรายการรายได้อื่น กำไรหรือขาดทุนจากการตัดรายการและกำไรขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนและแสดงรวมอยู่ในรายการกำไร (ขาดทุน) อื่น และกำไร (ขาดทุน) สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน ตามลำดับ ส่วนรายการขาดทุนจากการด้อยค่าแสดงรวมอยู่ในรายการค่าใช้จ่ายในการบริหาร
- มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (FVOCI): สินทรัพย์ทางการเงินที่กลุ่มกิจการถือไว้เพื่อ ก) รับชำระกระแสเงินสดตามสัญญาซึ่งประกอบด้วยเงินต้นและดอกเบี้ยเท่านั้น และ ข) เพื่อขาย จะวัดมูลค่าด้วย FVOCI และรับรู้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าของสินทรัพย์ทางการเงินผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ยกเว้น 1) รายการขาดทุนกำไรจากการด้อยค่า 2) รายได้ดอกเบี้ยที่คำนวณตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง และ 3) กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน เมื่อกลุ่มกิจการตัดรายการสินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าว กำไรหรือขาดทุนที่รับรู้สะสมไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจะถูกโอนจัดประเภทใหม่เข้ากำไรหรือขาดทุนและแสดงในรายการกำไร (ขาดทุน) อื่น รายได้ดอกเบี้ยจะแสดงในรายการรายได้อื่น ส่วนรายการขาดทุนจากการด้อยค่าแสดงรวมอยู่ในรายการค่าใช้จ่ายในการบริหาร
- มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน (FVPL): กลุ่มกิจการจะวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงินอื่นที่ไม่เข้าเงื่อนไขการวัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายหรือ FVOCI ข้างต้น ด้วย FVPL โดยกำไรหรือขาดทุนที่เกิดจากการวัดมูลค่ายุติธรรมจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนและแสดงเป็นรายการสุทธิในกำไรหรือขาดทุนจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงินในรอบระยะเวลาที่เกิดรายการ

#### 5.7.5 ตราสารทุน

กลุ่มกิจการวัดมูลค่าตราสารทุนด้วยมูลค่ายุติธรรม ในกรณีที่กลุ่มกิจการเลือกรับรู้กำไรหรือขาดทุนจากมูลค่ายุติธรรมในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (FVOCI) กลุ่มกิจการจะไม่โอนจัดประเภทกำไรหรือขาดทุนที่รับรู้สะสมดังกล่าวไปยังกำไรหรือขาดทุนเมื่อมีการตัดรายการเงินลงทุนในตราสารทุนดังกล่าวออกไป ทั้งนี้ เงินปันผลจากเงินลงทุนในตราสารทุนดังกล่าวจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน และแสดงในรายการเงินปันผลรับเมื่อกลุ่มกิจการมีสิทธิได้รับเงินปันผลนั้น

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่าด้วย FVPL จะรับรู้ในรายการ กำไร (ขาดทุน) อื่น ในงบกำไรขาดทุน

ผลขาดทุนและการกลับรายการขาดทุนจากการด้อยค่าจะแสดงรวมอยู่ในการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรม

#### 5.7.6 การด้อยค่า

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 กลุ่มกิจการใช้วิธีอย่างง่าย (simplified approach) ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 9 เรื่องเครื่องมือทางการเงิน (IFRS9) ในการรับรู้การด้อยค่าของลูกหนี้การค้า ตามประมาณการผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุของสินทรัพย์ดังกล่าวตั้งแต่วันที่กลุ่มกิจการเริ่มรับรู้ลูกหนี้การค้า

ในการพิจารณาผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นโดยการใช้วิธีอย่างง่าย (simplified approach) ผู้บริหารได้จัดกลุ่มลูกหนี้ตามความเสี่ยงด้านเครดิตที่มีลักษณะร่วมกันและตามกลุ่มระยะเวลาที่เกินกำหนดชำระ อัตราขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นพิจารณาจากลักษณะการจ่ายชำระในอดีต ข้อมูลผลขาดทุนด้านเครดิตจากประสบการณ์ในอดีต รวมทั้งข้อมูลและปัจจัยในอนาคตที่อาจมีผลกระทบต่อการจ่ายชำระของลูกหนี้ และการใช้วิธีทั่วไป (General approach) ผู้บริหารพิจารณาใช้วิธีรายตัว (Individual assessment) ด้วยวิธีการคิดลดกระแสเงินสด (Discounted cashflow) โดยผู้บริหารใช้การคิดลดประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตที่จะได้รับของลูกหนี้ด้วยอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงเดิม

สำหรับสินทรัพย์ทางการเงินอื่นที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย และ FVOCI กลุ่มกิจการใช้วิธีทั่วไป (General approach) ตาม IFRS 9 ในการวัดมูลค่าผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น ซึ่งกำหนดให้พิจารณาผลขาดทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้นภายใน 12 เดือนหรือตลอดอายุสินทรัพย์ ขึ้นอยู่กับว่ามีการเพิ่มขึ้นของความเสียหายด้านเครดิตอย่างมีนัยสำคัญหรือไม่ และรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าตั้งแต่เริ่มรับรู้สินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าว

กลุ่มกิจการประเมินความเสี่ยงด้านเครดิตของสินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าว ณ ทุกสิ้นรอบระยะเวลารายงาน  
ว่ามีการเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญนับตั้งแต่การรับรู้รายการเมื่อแรกเริ่มหรือไม่ (เปรียบเทียบความเสี่ยงของการ  
ผิดสัญญาที่จะเกิดขึ้น ณ วันที่รายงาน กับความเสี่ยงของการผิดสัญญาที่จะเกิดขึ้น ณ วันที่รับรู้รายการ  
เริ่มแรก)

กลุ่มกิจการพิจารณาและรับรู้ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น โดยพิจารณาถึงการคาดการณ์ในอนาคต  
มาประกอบกับประสบการณ์ในอดีต โดยผลขาดทุนด้านเครดิตที่รับรู้เกิดจากประมาณการความน่าจะเป็นของ  
ผลขาดทุนด้านเครดิตถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (เช่น มูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินสดที่คาดว่าจะไม่ได้รับทั้งหมด  
ถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก) โดยจำนวนเงินสดที่คาดว่าจะไม่ได้รับ หมายถึงผลต่างระหว่างกระแสเงินสดตามสัญญา  
ทั้งหมดและกระแสเงินสดซึ่งกลุ่มกิจการคาดว่าจะได้รับ คัดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงเมื่อแรกเริ่มของ  
สัญญา

กลุ่มกิจการวัดมูลค่าผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นโดยสะท้อนถึงปัจจัยต่อไปนี้

- จำนวนเงินที่คาดว่าจะไม่ได้รับถ่วงน้ำหนักตามประมาณการความน่าจะเป็น
- มูลค่าเงินตามเวลา
- ข้อมูลสนับสนุนและความสมเหตุสมผล ณ วันที่รายงาน เกี่ยวกับประสบการณ์ในอดีต สภาพการณ์ในปัจจุบัน  
และการคาดการณ์ไปในอนาคต

ผลขาดทุนและการกลับรายการผลขาดทุนจากการด้อยค่าบันทึกในกำไรหรือขาดทุน โดยแสดงรวมอยู่ใน  
รายการค่าใช้จ่ายในการบริหาร

#### สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

กลุ่มกิจการจัดประเภทเงินลงทุนที่นอกเหนือจากเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า เป็นเงินลงทุนเพื่อค้า  
เงินลงทุนที่ถือไว้จนครบกำหนด เงินลงทุนเผื่อขาย และเงินลงทุนทั่วไป การจัดประเภทขึ้นอยู่กับจุดมุ่งหมายขณะลงทุน  
โดยฝ่ายบริหารจะเป็นผู้กำหนดการจัดประเภทที่เหมาะสมสำหรับเงินลงทุน ณ เวลาลงทุนและทบทวนการจัดประเภท  
อย่างสม่ำเสมอ

- เงินลงทุนเพื่อค้า คือ เงินลงทุนเพื่อจุดมุ่งหมายหลักในการหากำไรจากการเปลี่ยนแปลงราคาในช่วงเวลาสั้น และ  
แสดงรวมไว้ในสินทรัพย์หมุนเวียน
- เงินลงทุนที่ถือไว้จนครบกำหนด คือ เงินลงทุนที่มีกำหนดเวลาและผู้บริหารตั้งใจแน่วแน่และมีความสามารถ  
ที่จะถือไว้จนครบกำหนด
- เงินลงทุนเผื่อขาย คือ เงินลงทุนที่จะถือไว้โดยไม่ระบุช่วงเวลาและอาจขายเพื่อเสริมสภาพคล่องหรือเมื่ออัตรา  
ดอกเบี้ยเปลี่ยนแปลง
- เงินลงทุนทั่วไป คือ เงินลงทุนในตราสารทุนที่ไม่มีตลาดซื้อขายคล่องรองรับ

เงินลงทุนทั้งสี่ประเภทรับรู้มูลค่าเริ่มแรกด้วยราคาทุน ซึ่งหมายถึงมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่ให้ไปเพื่อให้ได้มาซึ่งเงินลงทุนนั้นรวมทั้งค่าใช้จ่ายในการทำรายการ

เงินลงทุนเพื่อค้าและเงินลงทุนเพื่อขายวัดมูลค่าในเวลาต่อมาด้วยมูลค่ายุติธรรม รายการกำไรและขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของเงินลงทุนเพื่อค้ารับรู้ในกำไรหรือขาดทุน รายการกำไรและขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของเงินลงทุนเพื่อขายรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

เงินลงทุนที่ถือไว้จนครบกำหนดวัดมูลค่าภายหลังการได้มาด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่ายตามอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงหักด้วยค่าเผื่อการด้อยค่า

เงินลงทุนทั่วไปแสดงด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่า

กลุ่มกิจการจะทดสอบค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าเงินลงทุนนั้นอาจมีการด้อยค่าเกิดขึ้น หากราคาตามบัญชีของเงินลงทุนสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน กลุ่มกิจการจะบันทึกรายการขาดทุนจากค่าเผื่อการด้อยค่ารวมไว้ในกำไรหรือขาดทุน

ในการจำหน่ายเงินลงทุน ผลต่างระหว่างมูลค่ายุติธรรมของผลตอบแทนสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายเมื่อเปรียบเทียบกับราคาตามบัญชีของเงินลงทุนนั้นจะบันทึกรวมอยู่ในกำไรหรือขาดทุน กรณีที่จำหน่ายเงินลงทุนที่ถือไว้ในตราสารหนี้หรือตราสารทุนชนิดเดียวกันออกไปบางส่วน ราคาตามบัญชีของเงินลงทุนที่จำหน่ายจะกำหนดโดยใช้วิธีตัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของราคาตามบัญชีจากจำนวนทั้งหมดที่ถือไว้

#### 5.8 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์รับรู้เมื่อเริ่มแรกตามราคาทุน หลังจากนั้นอาคารและอุปกรณ์แสดงด้วยราคาทุนเดิมหักค่าเสื่อมราคาสะสมและผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสม (ถ้ามี) โดยราคาทุนของที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ประกอบด้วยราคาซื้อและต้นทุนทางตรงอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการจัดหาสินทรัพย์เพื่อให้สินทรัพย์นั้นอยู่ในสถานที่และสภาพที่พร้อมจะใช้งานได้ตามความประสงค์ของฝ่ายบริหาร

ต้นทุนที่เกิดขึ้นภายหลังจะรวมอยู่ในมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์หรือรับรู้แยกเป็นอีกสินทรัพย์หนึ่งตามความเหมาะสม เมื่อต้นทุนนั้นเกิดขึ้นและคาดว่าจะให้ประโยชน์ซึ่งเศรษฐกิจในอนาคตแก่กลุ่มกิจการ และต้นทุนดังกล่าวสามารถวัดมูลค่าได้อย่างน่าเชื่อถือ มูลค่าตามบัญชีของชิ้นส่วนที่ถูกเปลี่ยนแทนจะถูกตัดรายการ สำหรับค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษาอื่น ๆ กลุ่มกิจการจะรับรู้ต้นทุนดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุนเมื่อเกิดขึ้น

ค่าเสื่อมราคาคำนวณโดยวิธีเส้นตรงจากราคาทุนหักด้วยมูลค่าคงเหลือโดยประมาณ เพื่อลดราคาตามบัญชีของสินทรัพย์แต่ละชนิดตามอายุการให้ประโยชน์ที่ประมาณการไว้ของสินทรัพย์ ยกเว้นที่ดินซึ่งมีอายุการใช้งานไม่จำกัด

	จำนวนปี
สิ่งก่อสร้าง	3 ถึง 40
เขื่อนและอ่างเก็บน้ำ	5 ถึง 75
โรงไฟฟ้า เครื่องจักร และอุปกรณ์	3 ถึง 30
ระบบควบคุมไฟฟ้า	3 ถึง 25
ระบบส่งพลังงานไฟฟ้า	3 ถึง 45
ระบบสื่อสาร	5 ถึง 25
ระบบสายพานลำเลียงถ่านลิกไนต์ และอะไหล่เครื่องจักรกลเหมือง	8 ถึง 25
ยานพาหนะ	5 ถึง 12
ครุภัณฑ์อื่น	3 ถึง 10

ทุกสิ้นรอบระยะเวลารายงาน กลุ่มกิจการได้มีการทบทวนและปรับปรุงมูลค่าคงเหลือและอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ให้เหมาะสม

ในกรณีที่ราคาตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน มูลค่าตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนทันที

ผลกำไรหรือขาดทุนที่เกิดจากการจำหน่ายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ คำนวณโดยเปรียบเทียบจากสิ่งตอบแทนสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายสินทรัพย์กับมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ และจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

#### 5.9 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่มีอายุการให้ประโยชน์จำกัด รับรู้เมื่อเริ่มแรกตามราคาทุนและจะวัดมูลค่าในเวลาต่อมาด้วยราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสมและค่าเผื่อผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสม (ถ้ามี) ค่าตัดจำหน่ายคำนวณโดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุการให้ประโยชน์ที่ประมาณการไว้ของสินทรัพย์ดังต่อไปนี้

	จำนวนปี
โปรแกรมคอมพิวเตอร์และค่าลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์	3 ถึง 10
สิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุ	59
สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและพัฒนาโครงการ	20 ถึง 25
งานวิจัยและพัฒนา	3 ถึง 10

#### สิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ดินราชพัสดุ

กฟผ. ได้รับสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ดินและอาคารบริเวณเขื่อนสิริกิติ์ซึ่งเป็นที่ราชพัสดุ โดยไม่เสียค่าใช้จ่าย โดยความเห็นชอบของกระทรวงการคลัง และ กฟผ. ได้รับรู้มูลค่าราคาทุนของเขื่อนสิริกิติ์เป็นสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุ คู่กับส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุ โดยจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายตัดจ่ายจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุภายใน 59 ปี ตามอายุการใช้งานคงเหลือของเขื่อนสิริกิติ์

#### สิทธิในการพัฒนาโครงการ

ต้นทุนค่าพัฒนาโครงการรับรู้เป็นสินทรัพย์ได้ก็ต่อเมื่อสามารถวัดมูลค่าของรายการต้นทุนการพัฒนาได้อย่างน่าเชื่อถือ และเมื่อโครงการนั้นมีความเป็นไปได้ทางเทคนิคและทางการค้า ซึ่งมีความเป็นไปได้ที่จะก่อให้เกิดประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคต และกลุ่มกิจการมีความตั้งใจที่จะนำสินทรัพย์มาใช้ประโยชน์หรือนำมาขายได้ ต้นทุนการกู้ยืมสามารถนำมารวมเป็นส่วนหนึ่งของราคาทุนของสินทรัพย์ สิทธิในการพัฒนาโครงการจะเริ่มตัดจำหน่ายเมื่อเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์

#### สิทธิการใช้ที่ดิน

สิทธิการใช้ที่ดินได้แนวสายส่งไฟฟ้ามีอายุการให้ประโยชน์ไม่จำกัด

### 5.10 ค่าความนิยม

ค่าความนิยม คือ สิ่งตอบแทนที่โอนให้ที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของส่วนแบ่งของกลุ่มกิจการในสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นของบริษัทย่อย การร่วมค้าหรือบริษัทร่วม ณ วันที่ได้มาซึ่งบริษัทย่อย การร่วมค้าหรือบริษัทร่วม

ค่าความนิยมที่เกิดจากการได้มาซึ่งบริษัทย่อยแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบแสดงฐานะการเงินรวม ส่วนค่าความนิยมที่เกิดจากการได้มาซึ่งเงินลงทุนในการร่วมค้าหรือบริษัทร่วมแสดงเป็นส่วนหนึ่งของเงินลงทุนในการร่วมค้าหรือบริษัทร่วม และจะถูกทดสอบการด้อยค่าโดยรวมเป็นส่วนหนึ่งของมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนในการร่วมค้าหรือบริษัทร่วม

ค่าความนิยมที่รับรู้จะต้องถูกทดสอบการด้อยค่าทุกปี และแสดงด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม ค่าเผื่อการด้อยค่าของค่าความนิยมที่รับรู้แล้วจะไม่มีกรกลับรายการ ทั้งนี้มูลค่าคงเหลือตามบัญชีของค่าความนิยมจะถูกรวมคำนวณในกำไรหรือขาดทุนเมื่อมีการขายกิจการ

ในการทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยม ค่าความนิยมจะถูกปันส่วนไปยังหน่วยที่ก่อให้เกิดกระแสเงินสด โดยที่หน่วยนั้นอาจจะเป็นหน่วยเดียวหรือหลายหน่วยรวมกันซึ่งคาดว่าจะได้รับประโยชน์จากการรวมธุรกิจ ที่เกิดความนิยมเกิดขึ้นและระบุส่วนงานดำเนินงานได้

5.11 ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ

รายการค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการบันทึกเป็นสินทรัพย์เมื่อได้รับอนุมัติหลักการในการลงทุนโครงการจากกระทรวงพลังงาน ทั้งนี้ หากคณะกรรมการกลุ่มกิจการพิจารณาแล้วมีมติอนุมัติให้ยุติการพัฒนาโครงการนั้น กลุ่มกิจการจะตัดรายการมูลค่าของค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการที่ได้บันทึกเป็นสินทรัพย์ไว้ โดยรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในงวดนั้นทันที

5.12 ที่ดินรอการพัฒนา

ที่ดินรอการพัฒนารับรู้รายการเริ่มแรกด้วยราคาทุน รวมถึงต้นทุนในการทำรายการ หลังจากการรับรู้เมื่อเริ่มแรกที่ดินรอการพัฒนาจะบันทึกด้วยวิธีราคาทุนหักค่าเผื่อผลขาดทุนจากการด้อยค่า

5.13 การด้อยค่าของสินทรัพย์

กลุ่มกิจการไม่ตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่มีอายุการให้ประโยชน์ที่ไม่ทราบได้แน่นอน แต่จะทดสอบการด้อยค่าเป็นประจำทุกปี และเมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่บ่งชี้ว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจมีการด้อยค่า สำหรับสินทรัพย์อื่น กลุ่มกิจการจะทดสอบการด้อยค่าเมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่บ่งชี้ว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจมีการด้อยค่า รายการขาดทุนจากการด้อยค่าจะรับรู้เมื่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน โดยมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนหมายถึงจำนวนที่สูงกว่าระหว่างมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการจำหน่ายและมูลค่าจากการใช้

เมื่อมีเหตุให้เชื่อว่าสาเหตุที่ทำให้เกิดการด้อยค่าในอดีตได้หมดไป กลุ่มกิจการจะกลับรายการขาดทุนจากการด้อยค่าสำหรับสินทรัพย์อื่น ๆ ที่ไม่ใช่ค่าความนิยม

5.14 สัญญาเช่าระยะยาว

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

สัญญาเช่า - ในกรณีที่กลุ่มกิจการเป็นผู้เช่า

กลุ่มกิจการรับรู้สัญญาเช่าเมื่อกลุ่มกิจการสามารถเข้าถึงสินทรัพย์ตามสัญญาเช่า เป็นสินทรัพย์สิทธิการใช้และหนี้สินตามสัญญาเช่า โดยค่าเช่าที่ชำระจะบันทึบบนส่วนเป็นการจ่ายชำระหนี้สินและต้นทุนทางการเงิน โดยต้นทุนทางการเงินจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนตลอดระยะเวลาสัญญาเช่าด้วยอัตราดอกเบี้ยคงที่จากยอดหนี้สินตามสัญญาเช่าที่คงเหลืออยู่ กลุ่มกิจการคิดค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์สิทธิการใช้ตามวิธีเส้นตรงตามอายุที่สั้นกว่าระหว่างอายุสินทรัพย์และระยะเวลาการเช่า

กลุ่มกิจการบันทึบบนส่วนสิ่งตอบแทนในสัญญาไปยังส่วนประกอบของสัญญาที่เป็นการเช่าและส่วนประกอบของสัญญาที่ไม่เป็นการเช่าตามราคาแยกเทศเปรียบเทียบของแต่ละส่วนประกอบ สำหรับสัญญาที่ประกอบด้วยส่วนประกอบของสัญญาที่เป็นการเช่าและส่วนประกอบของสัญญาที่ไม่เป็นการเช่า ยกเว้นสัญญาเช่าอสังหาริมทรัพย์ซึ่งกลุ่มกิจการเป็นผู้เช่า โดยกลุ่มกิจการเลือกที่จะไม่แยกส่วนประกอบของสัญญา และรวมแต่ละส่วนประกอบเป็นส่วนประกอบที่เป็นการเช่าเท่านั้น

สินทรัพย์และหนี้สินตามสัญญาเช่ารับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่าปัจจุบัน หนี้สินตามสัญญาเช่าประกอบด้วยมูลค่าปัจจุบันของการจ่ายชำระตามสัญญาเช่า ดังนี้

- ค่าเช่าคงที่ (รวมถึงการจ่ายชำระคงที่โดยเนื้อหา) สุทธิด้วยเงินจูงใจค้างรับ
- ค่าเช่าผันแปรที่อ้างอิงจากอัตราหรือดัชนี
- มูลค่าที่คาดว่าจะต้องจ่ายจากการรับประกันมูลค่าคงเหลือ
- ราคาสิทธิเลือกซื้อหากมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลที่กลุ่มกิจการจะใช้สิทธิ และ
- ค่าปรับจากการยกเลิกสัญญา หากอายุของสัญญาเช่าสะท้อนถึงการที่กลุ่มกิจการคาดว่าจะยกเลิกสัญญานั้น

การจ่ายชำระตามสัญญาเช่าในช่วงการต่ออายุสัญญาเช่าได้รวมอยู่ในการคำนวณหนี้สินตามสัญญาเช่า หากกลุ่มกิจการมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลในการใช้สิทธิต่ออายุสัญญาเช่า

กลุ่มกิจการจะคิดลดค่าเช่าจ่ายข้างต้นด้วยอัตราดอกเบี้ยโดยนัยตามสัญญา หากไม่สามารถหาอัตราดอกเบี้ยโดยนัยได้ กลุ่มกิจการจะคิดลดด้วยอัตราการกู้ยืมส่วนเพิ่มของผู้เช่า ซึ่งก็คืออัตราที่สะท้อนถึงการกู้ยืมเพื่อให้ได้มาซึ่งสินทรัพย์ที่มีมูลค่าใกล้เคียงกัน ในสถานะเศรษฐกิจ อายุสัญญา และเงื่อนไขที่ใกล้เคียงกัน

กลุ่มกิจการมีสัญญาเช่าซึ่งกำหนดค่าเช่าจ่ายผันแปรตามดัชนีหรืออัตรา ซึ่งยังไม่รวมอยู่ในการวัดมูลค่าหนี้สินตามสัญญาเช่าจนกระทั่งดัชนีหรืออัตรานั้นมีผลต่อการจ่ายชำระ กลุ่มกิจการปรับปรุงหนี้สินตามสัญญาเช่าไปยังสินทรัพย์สิทธิการใช้ที่เกี่ยวข้องเมื่อการจ่ายชำระค่าเช่าดังกล่าวเปลี่ยนแปลงไป

สินทรัพย์สิทธิการใช้จะรับรู้ด้วยราคาทุน ซึ่งประกอบด้วย

- จำนวนที่รับรู้เริ่มแรกของหนี้สินตามสัญญาเช่า
- ค่าเช่าจ่ายที่ได้ชำระก่อนเริ่ม หรือ ณ วันทำสัญญา สุทธิจากเงินจูงใจที่ได้รับตามสัญญาเช่า
- ต้นทุนทางตรงเริ่มแรก
- ต้นทุนการปรับปรุงสภาพสินทรัพย์

ค่าเช่าที่จ่ายตามสัญญาเช่าระยะสั้นและสัญญาเช่าสินทรัพย์ที่มีมูลค่าต่ำจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายตามวิธีเส้นตรง สัญญาเช่าระยะสั้นคือสัญญาเช่าที่มีอายุสัญญาเช่าน้อยกว่าหรือเท่ากับ 12 เดือน สินทรัพย์ที่มีมูลค่าต่ำประกอบด้วยอุปกรณ์สำนักงาน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

สัญญาเช่า - ในกรณีที่กลุ่มกิจการเป็นผู้เช่า

สัญญาระยะยาวเพื่อเช่าสินทรัพย์ซึ่งผู้ให้เช่าเป็นผู้รับความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของเป็นส่วนใหญ่ สัญญาเช่านั้นถือเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน เงินที่ต้องจ่ายภายใต้สัญญาเช่าดังกล่าว (สุทธิจากสิ่งตอบแทนจูงใจที่ได้รับจากผู้ให้เช่า) จะบันทึกในกำไรหรือขาดทุนโดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่านั้น

สัญญาเช่าระยะยาวเพื่อเช่าสินทรัพย์ซึ่งผู้เช่าเป็นผู้รับความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของเกือบทั้งหมด ถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน ซึ่งจะบันทึกเป็นรายจ่ายฝ่ายทุนด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่า หรือมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตาม สัญญาเช่าแล้วแต่มูลค่าใดจะต่ำกว่า จำนวนเงินที่ต้องจ่ายดังกล่าวจะบันทึกเป็นส่วนระหว่างหนี้สินและค่าใช้จ่ายทางการเงินเพื่อให้ได้อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อหนี้สินคงค้างอยู่โดยพิจารณาแยกแต่ละสัญญา ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าหักต้นทุนทางการเงินจะบันทึกเป็นหนี้สินระยะยาว ส่วนดอกเบี้ยจ่ายจะบันทึกในกำไรหรือขาดทุนตลอดอายุของสัญญาเช่าเพื่อให้อัตราดอกเบี้ยแต่ละงวดเป็นอัตราคงที่สำหรับยอดคงเหลือของหนี้สินที่เหลืออยู่ สินทรัพย์ที่ได้มาตามสัญญาเช่าการเงินจะคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการใช้งานของสินทรัพย์ที่เช่าหรืออายุของสัญญาเช่าแล้วแต่ระยะเวลาใดจะน้อยกว่า

5.15 รายจ่ายรอกการตัดบัญชีด้านเหมืองลิโคนด์

5.15.1 ค่าใช้จ่ายในการเปิดหน้าดิน

ค่าใช้จ่ายในการเปิดหน้าดินที่ตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่าย คำนวณจากปริมาณถ่านลิโคนด์ที่ขุดได้ในงวดนั้น ๆ คูณด้วย 7.55 (อัตราส่วนระหว่างปริมาณดินต่อปริมาณถ่านลิโคนด์ที่สามารถนำมาใช้ประโยชน์ได้ทั้งหมด (Stripping Ratio) ซึ่งเท่ากับ 7.55 : 1) คูณด้วยราคาถั่วเฉลี่ยของค่าใช้จ่ายในการเปิดหน้าดินที่เกิดขึ้นต่อลูกบาศก์เมตรของปริมาณงานเปิดหน้าดินที่เกิดขึ้น หาก Stripping Ratio ที่เกิดขึ้นจริงในแต่ละงวดสูงกว่า 7.55 ส่วนเกินจะบันทึกบัญชีเป็นรายจ่ายรอกการตัดบัญชีงานเปิดหน้าดิน อย่างไรก็ตาม ค่าตัดจ่ายงานเปิดหน้าดินจะต้องไม่สูงกว่าค่าใช้จ่ายจริงที่เกิดขึ้น

5.15.2 ค่าใช้จ่ายในการสำรวจแหล่งแร่ และค่าใช้จ่ายในการสำรวจเพื่อการพัฒนาขั้นต้น

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจแหล่งแร่ และค่าใช้จ่ายในการสำรวจเพื่อการพัฒนาขั้นต้น จะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นในปีนั้น ๆ เว้นแต่แหล่งสำรวจนั้นมีแผนจะสร้างโรงไฟฟ้าตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าหรือเป็นบริเวณที่ทำการขยายเหมือง จะรับรู้เป็นรายจ่ายรอกการตัดบัญชี และตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่าย โดยคำนวณจากอัตราส่วนของรายจ่ายรอกการตัดบัญชีต่อปริมาณถ่านลิโคนด์ที่สามารถนำมาใช้ประโยชน์ได้ทั้งหมด คูณด้วยปริมาณถ่านลิโคนด์ที่ขุดได้ในงวดนั้น ๆ

5.15.3 ค่าใช้จ่ายงานหม้อบ้านอพยพ

ค่าใช้จ่ายงานหม้อบ้านอพยพตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่าย โดยคำนวณจากค่าใช้จ่ายจริงของงานหม้อบ้านอพยพ ทั้งโครงการ ทหารด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่คาดว่าจะสามารถขุดขึ้นมาใช้ตลอดอายุของโรงไฟฟ้า คุณด้วย ปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ในแต่ละงวด เว้นแต่ค่าใช้จ่ายงานหม้อบ้านอพยพสำหรับพื้นที่ที่ไม่ได้ใช้ขุดถ่าน จะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงวดบัญชีที่เกิดค่าใช้จ่ายจริง

5.15.4 ค่าประทานบัตรแร่

ค่าประทานบัตรแร่ เป็นผลประโยชน์พิเศษที่ต้องจ่ายให้แก่รัฐในอัตราร้อยละ 0.1 ของมูลค่าแหล่งแร่ทั้งหมด ในแปลงประทานบัตรเฉพาะส่วนที่ทำเหมืองแร่เกินกว่า 50 ล้านบาท (ยกเว้นแหล่งแร่ที่มีมูลค่าต่ำกว่าหรือ เท่ากับ 50 ล้านบาท ไม่ต้องจ่ายผลประโยชน์พิเศษ)

ประทานบัตรแต่ละฉบับมีอายุ 25 ปี จะรับรู้เป็นรายจ่ายรอกการตัดบัญชี และตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่ายตามอายุ ประทานบัตร

5.16 หนี้สินทางการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

5.16.1 การจัดประเภท

กลุ่มกิจการจะพิจารณาจัดประเภทเครื่องมือทางการเงินที่กลุ่มกิจการเป็นผู้ออกเป็นหนี้สินทางการเงินหรือ ตราสารทุนโดยพิจารณาภาระผูกพันตามสัญญา ดังนี้

- หากกลุ่มกิจการมีภาระผูกพันตามสัญญาที่จะต้องส่งมอบเงินสดหรือสินทรัพย์ทางการเงินอื่นให้กับ กิจการอื่น โดยไม่สามารถปฏิเสธการชำระหรือเลื่อนการชำระออกไปอย่างไม่มีกำหนดได้นั้น เครื่องมือ ทางการเงินนั้นจะจัดประเภทเป็นหนี้สินทางการเงิน เว้นแต่ว่าการชำระนั้นสามารถชำระโดยการออก ตราสารทุนของกลุ่มกิจการเองด้วยจำนวนตราสารทุนที่คงที่ เพื่อแลกเปลี่ยนกับจำนวนเงินที่คงที่
- หากกลุ่มกิจการไม่มีภาระผูกพันตามสัญญาหรือสามารถเลื่อนการชำระภาระผูกพันตามสัญญาไปได้ เครื่องมือทางการเงินดังกล่าวจะจัดประเภทเป็นตราสารทุน

เงินกู้ยืมจัดประเภทเป็นหนี้สินหมุนเวียนเมื่อกลุ่มกิจการไม่มีสิทธิอันปราศจากเงื่อนไขให้เลื่อนชำระหนี้ ออกไปอีกเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 12 เดือน นับจากวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

5.16.2 การวัดมูลค่า

ในการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกกลุ่มกิจการต้องวัดมูลค่าหนี้สินทางการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรม และวัดมูลค่า หนี้สินทางการเงินทั้งหมดภายหลังการรับรู้รายการด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย

5.16.3 การตัดรายการและการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขของสัญญา

กลุ่มกิจการตัดรายการหนี้สินทางการเงินเมื่อภาระผูกพันที่ระบุในสัญญาได้มีการปฏิบัติตามแล้ว หรือได้มีการยกเลิกไป หรือสิ้นสุดลงแล้ว

หากกลุ่มกิจการมีการเจรจาต่อรองหรือเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขของหนี้สินทางการเงิน กลุ่มกิจการจะต้องพิจารณาว่ารายการดังกล่าวเข้าเงื่อนไขของการตัดรายการหรือไม่ หากเข้าเงื่อนไขของการตัดรายการ กลุ่มกิจการจะต้องรับรู้หนี้สินทางการเงินใหม่ด้วยมูลค่ายุติธรรมของหนี้สินใหม่นั้น และตัดรายการหนี้สินทางการเงินนั้นด้วยมูลค่าตามบัญชีที่เหลืออยู่ และรับรู้ส่วนต่างในค่าใช้จ่ายในการบริหาร

หากกลุ่มกิจการพิจารณาแล้วว่าการต่อรองเงื่อนไขดังกล่าวไม่เข้าเงื่อนไขของการตัดรายการ กลุ่มกิจการจะปรับปรุงมูลค่าของหนี้สินทางการเงินโดยการคิดลดกระแสเงินสดใหม่ตามสัญญาด้วยอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงเดิม (Original effective interest rate) ของหนี้สินทางการเงินนั้น และรับรู้ส่วนต่างในกำไรหรือขาดทุนอื่น

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

เงินกู้ยืม

เงินกู้ยืมรับรู้เมื่อเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่ได้รับหักด้วยต้นทุนการจัดทำรายการที่เกิดขึ้น โดยเงินกู้ยืมวัดมูลค่าในเวลาต่อมาด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย ผลต่างระหว่างสิ่งตอบแทน (หักด้วยต้นทุนการจัดทำรายการที่เกิดขึ้น) เมื่อเทียบกับมูลค่าที่จ่ายคืนเพื่อชำระหนี้นั้นจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนตลอดช่วงเวลากฎยืม

ค่าธรรมเนียมที่จ่ายไปเพื่อให้ได้เงินกู้มาจะรับรู้เป็นต้นทุนการจัดทำรายการเงินกู้เมื่อมีความเป็นไปได้ที่กลุ่มกิจการจะใช้วงเงินกู้บางส่วนหรือทั้งหมด โดยค่าธรรมเนียมดังกล่าวจะถูกตั้งพักไว้รอการรับรู้เมื่อมีการเบิกใช้เงินกู้ แต่ถ้าหากไม่มีหลักฐานที่มีความเป็นไปได้ที่กลุ่มกิจการจะใช้วงเงินกู้บางส่วนหรือทั้งหมด ค่าธรรมเนียมจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้าสำหรับการให้บริการสภาพคล่องและจะตัดจำหน่ายตามระยะเวลาของวงเงินกู้ที่เกี่ยวข้อง

เงินกู้ยืมจัดประเภทเป็นหนี้สินหมุนเวียนเมื่อกลุ่มกิจการไม่มีสิทธิอันปราศจากเงื่อนไขให้เลื่อนชำระหนี้ออกไปอีกเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 12 เดือน นับจากวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

5.17 ต้นทุนการกู้ยืม

ต้นทุนการกู้ยืมของเงินกู้ยืมที่กู้มาทั่วไปและที่กู้มาโดยเฉพาะที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มา หรือการก่อสร้างสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไขต้องนำมาเป็นส่วนหนึ่งของราคาทุนของสินทรัพย์นั้น โดยสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไขคือสินทรัพย์ที่จำเป็นต้องใช้ระยะเวลานานในการเตรียมสินทรัพย์นั้นให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามประสงค์ การรวมต้นทุนการกู้ยืมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ต้องสิ้นสุดลงเมื่อการดำเนินการส่วนใหญ่ที่จำเป็นในการเตรียมสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไขให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามประสงค์ได้เสร็จสิ้นลง ส่วนรายได้จากการลงทุนที่เกิดจากการนำเงินกู้ยืมที่กู้มาโดยเฉพาะที่ยังไม่ได้นำไปเป็นรายจ่ายของสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไขไปลงทุนเป็นการชั่วคราวก่อนต้องนำมาหักจากต้นทุนการกู้ยืมที่สามารถตั้งขึ้นเป็นต้นทุนของสินทรัพย์

ต้นทุนการกู้ยืมอื่น ๆ ต้องถือเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดขึ้น

5.18 ภาษีเงินได้งวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับงวดประกอบด้วย ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอตัดบัญชี ภาษีเงินได้จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน ยกเว้นส่วนภาษีเงินได้ที่เกี่ยวข้องกับรายการที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น หรือรายการที่รับรู้โดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้น ในกรณีนี้ ภาษีเงินได้ต้องรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นหรือโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้นตามลำดับ

ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน

ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันคำนวณจากอัตราภาษีตามกฎหมายภาษีที่มีผลบังคับใช้อยู่ หรือที่คาดได้ก่อนข้างต้นว่าจะมีผลบังคับใช้ภายในสิ้นรอบระยะเวลาที่รายงานในประเทศที่กลุ่มกิจการดำเนินงานอยู่และเกิดรายได้เพื่อเสียภาษี ผู้บริหารจะประเมินสถานะของการยื่นแบบแสดงรายการภาษีเป็นงวดๆ ในกรณีที่มีสถานการณ์ที่การนำกฎหมายภาษีไปปฏิบัติขึ้นอยู่กับความดีความชอบ จะตั้งประมาณการค่าใช้จ่ายภาษีที่เหมาะสมจากจำนวนที่คาดว่าจะต้องจ่ายชำระภาษีแก่หน่วยงานจัดเก็บ

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีรับรู้เมื่อเกิดผลต่างชั่วคราวระหว่างฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สิน และราคาตามบัญชีที่แสดงอยู่ในงบการเงิน อย่างไรก็ตามกลุ่มกิจการจะไม่รับรู้ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับผลต่างชั่วคราวที่เกิดจากเหตุการณ์ต่อไปนี้

- การรับรู้เริ่มแรกของรายการสินทรัพย์หรือรายการหนี้สินที่เกิดจากรายการที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจ และไม่มีผลกระทบต่อกำไรหรือขาดทุนทั้งทางบัญชีและทางภาษี
- ผลต่างชั่วคราวของเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และส่วนได้เสียในการร่วมค้าที่กลุ่มกิจการสามารถควบคุมจังหวะเวลาของการกลับรายการผลต่างชั่วคราวและการกลับรายการผลต่างชั่วคราวมีความเป็นไปได้ก่อนข้างต้นว่าจะไม่เกิดขึ้นภายในระยะเวลาที่คาดการณ์ได้ในอนาคต

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีคำนวณจากอัตราภาษีที่มีผลบังคับใช้อยู่หรือที่คาดได้ก่อนข้างต้นว่าจะมีผลบังคับใช้ภายในสิ้นรอบระยะเวลาที่รายงาน และคาดว่าอัตราภาษีดังกล่าวจะนำไปใช้เมื่อสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องได้ใช้ประโยชน์ หรือหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีได้มีการจ่ายชำระ

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะรับรู้หากมีความเป็นไปได้ก่อนข้างต้นว่ากลุ่มกิจการจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอที่จะนำจำนวนผลต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะแสดงหักกลบกันก็ต่อเมื่อกิจการมีสิทธิตามกฎหมายที่จะนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันมาหักกลบกับหนี้สินภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน และทั้งสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเกี่ยวข้องกับภาษีเงินได้ที่ประเมินโดยหน่วยงานจัดเก็บภาษีหน่วยงานเดียวกันซึ่งตั้งใจจะจ่ายหนี้สินและสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันด้วยยอดสุทธิ

#### 5.19 ผลประโยชน์พนักงาน

กลุ่มกิจการได้จัดให้มีโครงการผลประโยชน์พนักงานซึ่งประกอบด้วยโครงการสมทบเงินและโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุและโครงการผลประโยชน์พนักงานอื่น

##### 5.19.1 โครงการสมทบเงิน

กลุ่มกิจการจัดให้มีกองทุนสำรองเลี้ยงชีพซึ่งกำหนดให้มีการจ่ายสมทบเข้ากองทุนโดยพนักงานและกลุ่มกิจการและถูกบริหารโดยผู้จัดการกองทุนภายนอกตามเกณฑ์และข้อกำหนดของพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 กลุ่มกิจการไม่มีภาระผูกพันทางกฎหมายหรือภาระผูกพันจากการอนุমানที่จะต้องจ่ายเงินเพิ่มเมื่อได้จ่ายเงินสมทบไปแล้ว ถึงแม้กองทุนไม่มีสินทรัพย์เพียงพอที่จะจ่ายให้พนักงานทั้งหมดสำหรับการให้บริการจากพนักงานทั้งในอดีตและปัจจุบัน กลุ่มกิจการรับรู้เงินสมทบดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานในกำไรหรือขาดทุนเมื่อถึงกำหนดชำระ

##### 5.19.2 ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ

กลุ่มกิจการจัดให้มีผลประโยชน์พนักงานหลังการเลิกจ้างหรือเกษียณอายุเพื่อจ่ายให้แก่พนักงานตามกฎหมายแรงงานของประเทศไทยและของประเทศที่กลุ่มกิจการมีการดำเนินงานหรือเมื่ออยู่ครบวาระการทำงานตามข้อตกลงระหว่างกลุ่มกิจการและพนักงาน โดยส่วนใหญ่จะขึ้นอยู่กับหลายปัจจัย เช่น อายุ จำนวนปีที่ให้บริการ และค่าตอบแทน

หนี้สินสำหรับโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุจะรับรู้ในงบแสดงฐานะการเงินด้วยมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพัน ณ วันที่สิ้นรอบระยะเวลารายงาน ภาระผูกพันนี้คำนวณโดยนักคณิตศาสตร์ประกันภัยอิสระด้วยวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ ซึ่งมูลค่าปัจจุบันของโครงการผลประโยชน์จะประมาณโดยการคิดลดกระแสเงินสดออกในอนาคต โดยใช้อัตราผลตอบแทนในตลาดของพันธบัตรรัฐบาลซึ่งเป็นสกุลเงินเดียวกับสกุลเงินที่จะจ่ายภาระผูกพัน และวันครบกำหนดของพันธบัตรรัฐบาลใกล้เคียงกับระยะเวลาที่ต้องชำระภาระผูกพันโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ

กำไรและขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่เกิดขึ้นจากการปรับปรุงจากประสบการณ์หรือการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติฐานจะรับรู้ในส่วนของเจ้าของผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในงวดที่เกิดขึ้น

ต้นทุนบริการในอดีตจะถูกรับรู้ทันทีในกำไรหรือขาดทุน

##### 5.19.3 ผลประโยชน์ระยะยาวอื่นของพนักงาน

หนี้สินผลประโยชน์พนักงานจะถูกบันทึกเช่นเดียวกับผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ ยกเว้นการรับรู้กำไรและขาดทุนจากการวัดมูลค่าใหม่ที่บันทึกในกำไรหรือขาดทุน

5.19.4 ผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงาน

ผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงานรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดรายการ หนี้สินรับรู้ด้วยมูลค่าที่คาดว่าจะจ่ายชำระ หากกลุ่มกิจการมีภาระผูกพันตามกฎหมายหรือภาระผูกพันโดยอนุमानที่จะต้องจ่าย อันเป็นผลมาจากการที่พนักงานได้ทำงานให้ในอดีตและภาระผูกพันนี้สามารถประมาณได้อย่างสมเหตุสมผล

5.20 ประมาณการหนี้สิน

5.20.1 ประมาณการหนี้สินทั่วไป

กลุ่มกิจการจะบันทึกประมาณการหนี้สินอันเป็นภาระผูกพันในปัจจุบันตามกฎหมายหรือตามข้อตกลงที่จัดทำไว้ อันเป็นผลสืบเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีต ซึ่งการชำระภาระผูกพันนั้นมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าจะส่งผลให้กลุ่มกิจการต้องสูญเสียชีวิตยกออกไปและตามประมาณการที่น่าเชื่อถือของจำนวนที่ต้องจ่าย

5.20.2 ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง

กฟผ. มีภาระผูกพันตามพระราชบัญญัติแร่ พ.ศ. 2560 ที่ต้องดำเนินการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองในระหว่างการทำเหมืองและหลังจากการทำเหมืองเสร็จสิ้นแล้ว กฟผ. รับรู้ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง โดยใช้มูลค่าปัจจุบันของประมาณการค่าใช้จ่ายฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุโครงการ และทยอยรับรู้ค่าใช้จ่ายฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองในแต่ละงวดบัญชีตามปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ในแต่ละงวด และมีการทบทวนประมาณการค่าใช้จ่ายฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองเป็นรายปี ส่วนประมาณการหนี้สินที่เพิ่มขึ้นที่สะท้อนถึงระยะเวลาที่ผ่านไปซึ่งเกิดจากการคิดมูลค่าของเงินตามเวลา จะรับรู้เป็นต้นทุนทางการเงินในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น

5.21 การรับรู้รายได้

กลุ่มกิจการรับรู้รายได้สุทธิจากภาษีมูลค่าเพิ่มซึ่งกลุ่มกิจการจะรับรู้รายได้เมื่อคาดว่าจะมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะได้รับชำระเมื่อส่งมอบสินค้าหรือให้บริการ

สำหรับสัญญาที่มีหลายองค์ประกอบที่กลุ่มกิจการจะต้องส่งมอบสินค้าหรือให้บริการหลายประเภท กลุ่มกิจการต้องแยกเป็นแต่ละภาระที่ต้องปฏิบัติที่แยกต่างหากจากกัน และต้องปันส่วนราคาของรายการของสัญญาดังกล่าวไปยังแต่ละภาระที่ต้องปฏิบัติตามสัดส่วนของราคาขายแบบเอกเทศหรือประมาณการราคาขายแบบเอกเทศ กลุ่มกิจการจะรับรู้รายได้ของแต่ละภาระที่ต้องปฏิบัติแยกต่างหากจากกันเมื่อกลุ่มกิจการได้ปฏิบัติตามภาระนั้นแล้ว ดังรายละเอียดต่อไปนี้

รายได้จากสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

กลุ่มกิจการรับรู้รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า ณ จุดใดจุดหนึ่งของเวลาเมื่อได้ออนการควบคุมในสินค้าให้แก่ลูกค้า ณ จุดส่งมอบ ซึ่งการโอนการควบคุมในสินค้าเกิดขึ้นเมื่อกลุ่มกิจการได้นำส่งสินค้าไปยังจุดหมายที่ลูกค้าได้ระบุไว้ตามสัญญา โดยรายได้จากการขายสินค้าในลักษณะดังกล่าวจะรับรู้ตามราคาของรายการซึ่งคาดว่าจะมีสิทธิได้รับ สุทธิจากภาษีขาย เงินคืนและส่วนลด เมื่อได้ให้บริการแก่ลูกค้าตามสัญญาแล้ว ในกรณีที่กลุ่มกิจการได้รับสิ่งตอบแทนเกินกว่าบริการที่ ให้กลุ่มกิจการจะรับรู้สิ่งตอบแทนส่วนเกินดังกล่าวเป็นหนี้สินตามสัญญากับลูกค้า ในทางกลับกัน ถ้ากลุ่มกิจการได้รับ สิ่งตอบแทนน้อยกว่าบริการที่ให้ กลุ่มกิจการจะรับรู้สิ่งตอบแทนส่วนต่ำดังกล่าวเป็นสินทรัพย์ตามสัญญากับลูกค้า

- รายได้ตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) รับรู้เป็นรายได้ตามเกณฑ์ที่เกิดขึ้นในงวด ซึ่ง ประกอบด้วย รายได้ค่า Ft ที่เรียกเก็บได้จริงในแต่ละงวดตามมติของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) และรับรู้รายได้ค่า Ft ค้างรับหรือรายได้ค่า Ft ส่วนเกินจากส่วนต่างของค่า Ft ที่คำนวณได้ตามสูตรการปรับอัตรา ค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติกับ ค่า Ft ที่เรียกเก็บในงวดนั้น
- เงินชดเชยค่าไฟฟารอการรับรู้ เกิดขึ้นจากการที่ กกพ. ได้รับเงินชดเชยค่าเชื้อเพลิงหรือค่ากระแสไฟฟ้าจากผู้ขายเชื้อเพลิงหรือผู้ผลิตไฟฟ้า ซึ่ง กกพ. ได้พิจารณาให้ กกพ. แยกบัญชีเงินฝากเพื่อชดเชยค่าไฟฟารอการรับรู้ ไว้ต่างหากจากรายการเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด โดยเงินฝากดังกล่าวถือเป็นเงินฝากที่มีภาระผูกพัน กกพ. จะนำไปใช้เพื่อการอื่นไม่ได้ และ กกพ. จะนำเงินดังกล่าวไปปรับลดค่าไฟฟ้าให้ประชาชนผ่านค่า Ft ในงวด ที่ กกพ. มีมติอนุมัติ ซึ่งแสดงในสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน

ทั้งนี้ในโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า กกพ. ได้กำหนดหลักเกณฑ์ทางการเงินสำหรับ กกพ. เพื่อให้มีรายได้เพียงพอในการ ลงทุนและสามารถชำระหนี้เงินกู้และดอกเบี้ยได้อย่างเพียงพอ โดยมีอัตราผลตอบแทนจากเงินลงทุนในระดับที่ไม่เกิน ต้นทุนเงินทุนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (Weighted Average Cost of Capital : WACC) เพื่อให้เกิดความเป็นธรรมแก่ผู้ใช้ ไฟฟ้า ดังนั้นหาก กกพ. มีฐานะการเงินมากกว่าเกณฑ์ที่กำหนด กกพ. จะเรียกคืนเงินรายได้จากการขายไฟฟ้าของ กกพ. เพื่อให้ กกพ. มีฐานะการเงินตามเกณฑ์ที่กำหนดในโครงสร้างค่าไฟฟ้า และหากการลงทุนไม่เป็นไปตามแผนการลงทุน ที่ใช้ในการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า กกพ. จะพิจารณาเรียกคืนรายได้ค่าไฟฟ้าจากการลงทุนที่ต่ำกว่าแผน (Claw Back) เพื่อจูงใจให้ กกพ. ส่งผ่านเงินลงทุนในปริมาณที่เหมาะสมโดยในงวดที่ กกพ. มีมติอนุมัติให้นำ เงินดังกล่าวมาปรับลดค่าไฟฟ้าให้ประชาชนผ่านค่า Ft โดย กกพ. จะรับรู้เป็นหนี้สินเงินเรียกคืนรายได้ค่าไฟฟ้าและ ปรับลดรายได้จากการขายไฟฟ้า

## การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

---

รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น

- (ก) รายได้จากการขายสินค้าอื่น ๆ เช่น รายได้จากการจัดหาเชื้อเพลิงให้บริษัทในเครือ รายได้จากการขายก๊าซไฮโดรเจน น้ำกลั่น เคมีภัณฑ์ และผลผลิตพลอยได้จากการผลิตไฟฟ้า รับรู้เป็นรายได้เมื่อมีการโอนการควบคุมในสินค้านั้นไปยังลูกค้า
- (ข) รายได้จากการให้บริการ เช่น รายได้จากการให้บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า การให้บริการระบบสื่อสารและโทรคมนาคม รับรู้เป็นรายได้จากการปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติตามสัญญา

สำหรับการให้บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าที่มีการรับประกัน จะบันทึกประมาณการหนี้สินจากการรับประกัน เนื่องจากการรับประกันดังกล่าวเป็นการสร้างความเชื่อมั่นให้กับลูกค้าว่างานบริการนั้นทำให้อุปกรณ์สามารถใช้งานได้อย่างที่ตั้งใจตามคุณลักษณะที่ตกลงกัน

รายได้เงินปันผล

กลุ่มกิจการรับรู้รายได้เงินปันผลเมื่อเกิดสิทธิที่จะได้รับเงินปันผลนั้น

รายได้ดอกเบี้ยรับ

กลุ่มกิจการรับรู้รายได้ดอกเบี้ยตามเกณฑ์อัตราผลตอบแทนที่แท้จริง

### 5.22 การจ่ายเงินปันผล

เงินปันผลที่จ่ายไปยังผู้ถือหุ้นของกลุ่มกิจการจะรับรู้เป็นหนี้สินในงบการเงินในรอบระยะเวลาบัญชีซึ่งที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทได้อนุมัติการจ่ายเงินปันผล เงินปันผลระหว่างกาลจะรับรู้เมื่อได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท

5.23 อนุพันธ์และการบัญชีป้องกันความเสี่ยง

5.23.1 อนุพันธ์แฝงและอนุพันธ์ที่ไม่เข้าเงื่อนไขของการบัญชีป้องกันความเสี่ยง

อนุพันธ์แฝงที่กลุ่มกิจการแยกรับรู้รายการ และอนุพันธ์ที่ไม่เข้าเงื่อนไขของการบัญชีป้องกันความเสี่ยงจะรับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม และจะรับรู้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมในรายการกำไร (ขาดทุน) สุทธิจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน

กลุ่มกิจการแสดงมูลค่ายุติธรรมของสัญญาอนุพันธ์เป็นรายการหมุนเวียนหรือไม่หมุนเวียนตามวันครบกำหนดของสัญญาอนุพันธ์นั้น

5.23.2 การบัญชีป้องกันความเสี่ยง

กลุ่มกิจการรับรู้รายการสัญญาอนุพันธ์เมื่อเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่เข้าทำสัญญาและวัดมูลค่าต่อมาในภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน กลุ่มกิจการกำหนดให้สัญญาอนุพันธ์เป็นเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยง ดังต่อไปนี้

- การป้องกันความเสี่ยงในมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หรือหนี้สินที่รับรู้รายการแล้ว หรือสัญญาผูกมัดที่ยังไม่ได้รับรู้รายการ (การป้องกันความเสี่ยงในมูลค่ายุติธรรม) หรือ
- การป้องกันความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับกระแสเงินสดของรายการสินทรัพย์หรือหนี้สินที่รับรู้รายการแล้ว หรือรายการที่คาดการณ์ที่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ในระดับสูงมาก (การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด)

ณ วันที่รับรู้ความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยง กลุ่มกิจการมีการจัดทำเอกสาร 1) ที่ระบุความสัมพันธ์ทางเศรษฐกิจระหว่างเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงและรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง ซึ่งรวมถึงการเปลี่ยนแปลงในกระแสเงินสดของเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงที่คาดว่าจะชดเชยการเปลี่ยนแปลงในกระแสเงินสดของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง 2) เกี่ยวกับวัตถุประสงค์ของการบริหารความเสี่ยงและกลยุทธ์ที่นำมาใช้ในการจัดการกับรายการที่มีความเสี่ยง

กลุ่มกิจการแสดงมูลค่ายุติธรรมของสัญญาอนุพันธ์ที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงทั้งจำนวนเป็นรายการหมุนเวียนหรือไม่หมุนเวียนตามวันครบกำหนดของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง

การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด

กลุ่มกิจการรับรู้ส่วนที่มีประสิทธิผลของการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสัญญาอนุพันธ์ซึ่งมีการกำหนดและเข้าเงื่อนไขของการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดในสำรองการบัญชีป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด ซึ่งรวมอยู่ในส่วนของเจ้าของ และรับรู้กำไรหรือขาดทุนที่เกี่ยวข้องกับส่วนที่ไม่มีประสิทธิผลในกำไรหรือขาดทุนทันทีที่เกิดขึ้น ซึ่งแสดงรวมอยู่ในรายการกำไร (ขาดทุน) สุทธิจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน

กลุ่มกิจการใช้สัญญาอนุพันธ์ เช่น สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ยล่วงหน้า (Cross currency swap contracts) เป็นต้น ในการป้องกันความเสี่ยงของรายการที่คาดการณ์ (Forecast transaction) โดยกลุ่มกิจการเลือกกำหนดให้เฉพาะการเปลี่ยนแปลงในมูลค่าขององค์ประกอบราคาปัจจุบัน (Spot component) เป็นเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยง กำไรหรือขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่าขององค์ประกอบราคาปัจจุบัน (Spot component) สำหรับส่วนที่มีประสิทธิผลจะรับรู้ในรายการการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสดในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ซึ่งรวมอยู่ในส่วนของเจ้าของ การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าองค์ประกอบของราคาล่วงหน้า (Forward element) ที่เกี่ยวกับรายการที่ป้องกันความเสี่ยงจะรับรู้ในรายการต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยงในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ซึ่งรวมอยู่ในส่วนของเจ้าของ

ในบางกรณี กลุ่มกิจการอาจกำหนดให้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสัญญาอนุพันธ์ (รวมถึงค่าสะท้อนส่วนต่างของอัตราดอกเบี้ยในสองสกุล (Forward points)) เป็นเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยง ในกรณีนี้ รายการกำไรหรือขาดทุนที่เกี่ยวข้องกับส่วนที่มีประสิทธิผลของการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสัญญาอนุพันธ์จะรับรู้ในรายการการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสดในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ซึ่งรวมอยู่ในส่วนของเจ้าของ

กลุ่มกิจการจะโอนจำนวนที่รับรู้สะสมในส่วนของเจ้าของดังกล่าวมายังกำไรหรือขาดทุนในรอบระยะเวลาเดียวกับที่กลุ่มกิจการรับรู้รายการที่ป้องกันความเสี่ยงในกำไรหรือขาดทุน

เมื่อเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงนั้นสิ้นอายุ หรือยกเลิก หรือเมื่อการป้องกันความเสี่ยงดังกล่าวไม่เข้าเงื่อนไข กลุ่มกิจการจะจัดประเภทรายการกำไรหรือขาดทุนและต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยงที่สะสมและแสดงรวมไว้ในส่วนของเจ้าของตามเดิมจนกระทั่งเกิดรายการที่คาดการณ์ หรือเมื่อรายการที่คาดการณ์ไม่คาดว่าจะเกิดอีกต่อไป กลุ่มกิจการจะจัดประเภทรายการกำไรหรือขาดทุนและต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยงที่สะสมและเคยแสดงรวมไว้ในส่วนของเจ้าของเป็นกำไรหรือขาดทุนทันที

5.24 ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน

ส่วนงานดำเนินงานได้ถูกรายงานในลักษณะเดียวกับรายงานภายในที่นำเสนอให้ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงาน ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานหมายถึงบุคคลที่มีหน้าที่ในการจัดสรรทรัพยากรและประเมินผลการปฏิบัติงานของส่วนงานดำเนินงาน ซึ่งพิจารณาว่าเป็น คณะกรรมการบริหาร ที่ทำการตัดสินใจเชิงกลยุทธ์

## 8 การจัดการความเสี่ยงด้านการเงิน

### 6.1 ปัจจัยความเสี่ยงด้านการเงิน

กิจกรรมของกลุ่มกิจการมีความเสี่ยงทางการเงิน ซึ่งได้แก่ ความเสี่ยงจากตลาด (รวมถึงความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย และความเสี่ยงด้านราคา) ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ และความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง แผนการจัดการความเสี่ยงของกลุ่มกิจการจึงมุ่งเน้นไปยังความผันผวนของตลาดการเงินและบริหารจัดการเพื่อลดผลกระทบต่อผลการดำเนินงานให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ กลุ่มกิจการจึงใช้อนุพันธ์เพื่อป้องกันความเสี่ยงบางประการที่จะเกิดขึ้น

กลุ่มกิจการมีส่วนงานบริหารการเงินในการจัดการความเสี่ยง โดยนโยบายของกลุ่มกิจการรวมถึงนโยบายความเสี่ยงในด้านต่าง ๆ ได้แก่ ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ และความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง ทั้งนี้ หลักการในการป้องกันความเสี่ยงจะเป็นไปตามนโยบายที่คณะกรรมการกลุ่มกิจการอนุมัติ เพื่อสื่อสารและใช้เป็นเครื่องมือในการควบคุมส่วนงานบริหารการเงินในทุกกิจการของกลุ่มกิจการ

หน่วยงานบริหารความเสี่ยงด้านการเงินของกลุ่มกิจการขึ้นตรงกับส่วนงานบริหารการเงินของกลุ่มกิจการ ซึ่งคณะกรรมการกลุ่มกิจการเป็นผู้อนุมัตินโยบายที่เกี่ยวข้องต่างๆ กำหนดหลักการในการบริหารความเสี่ยงในภาพรวม รวมถึงกำหนดนโยบายเฉพาะด้านต่างๆ เช่น การบริหารความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยน การบริหารความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ย การบริหารความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ การเข้าทำสัญญาอนุพันธ์และเครื่องมือทางการเงินอื่น รวมทั้งการลงทุน ในกรณีที่มีสภาพคล่องส่วนเกิน ซึ่งส่วนงานบริหารการเงินเงินของกลุ่มกิจการเป็นผู้ประเมินและบริหารความเสี่ยงด้านการเงิน และประสานงานอย่างใกล้ชิดกับหน่วยปฏิบัติงานของกลุ่มกิจการ

กลุ่มกิจการไม่อนุญาตให้มีการใช้เครื่องมือทางการเงินที่มีลักษณะเป็นการเก็งกำไร โดยการทำสัญญาอนุพันธ์ทุกประเภทต้องได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการของแต่ละกิจการในกลุ่มกิจการก่อน

ในกรณีที่เป็นไปตามเงื่อนไขที่เกี่ยวข้องทั้งหมด กลุ่มกิจการจะถือปฏิบัติตามการบัญชีป้องกันความเสี่ยงเพื่อลดผลกระทบของความไม่สอดคล้องกันของหลักการรับรู้รายการของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงและรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยง

6.1.1 ความเสี่ยงจากตลาด

ก) ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

กลุ่มกิจการมีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนจากธุรกรรมการค้าในอนาคต และสินทรัพย์และหนี้สินสุทธิซึ่งเป็นสกุลเงินที่ไม่ใช่สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของแต่ละกิจการในกลุ่มกิจการ

เครื่องมือทางการเงินที่กลุ่มกิจการใช้เพื่อบริหารความเสี่ยง

กลุ่มกิจการใช้เครื่องมือป้องกันความเสี่ยงเงินตราต่างประเทศโดยการเข้าทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า โดยกลุ่มกิจการกำหนดนโยบายว่าเงื่อนไขของสัญญาดังกล่าวจะต้องเป็นไปในแนวทางเดียวกับความเสี่ยงของรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยงนั้น

ความเสี่ยง

กลุ่มกิจการมีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนจากสกุลเงินที่ไม่ใช่สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของแต่ละกิจการ ในกลุ่มกิจการที่เป็นสาระสำคัญต่องบการเงิน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน ซึ่งสรุปเป็นสกุลเงินบาท ดังนี้

	งบการเงินรวม			
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563			
	ดอลลาร์ สหรัฐอเมริกา (ดอลลาร์สหรัฐ) ล้านบาท	เยนญี่ปุ่น (เยน) ล้านบาท	กีบลาว ล้านบาท	อื่น ๆ ล้านบาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,230	29	-	15
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัด มูลค่าด้วยวิธีราคาทุน ตัดจำหน่าย	4,158	-	-	-
ลูกหนี้การค้า สุทธิ	8	-	-	-
ลูกหนี้อื่น สุทธิ	132	-	-	240
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัด มูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่าน กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	-	1,286	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	539	-	-	-
ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ	42	-	-	440

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	งบการเงินรวม			
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563			
	ดอลลาร์ สหรัฐ ล้านบาท	เยน ล้านบาท	กีบลาว ล้านบาท	อื่น ๆ ล้านบาท
เจ้าหนี้การค้า	1,930	15	-	18
เจ้าหนี้อื่น	355	69	5	229
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า ที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี สุทธิ	7,158	29	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาว สุทธิ	-	4,357	-	-
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า สุทธิ	113,938	72	-	-
เจ้าหนี้อื่นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	4,878	-	-	-
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น (เงินประกันผลงาน)	1,831	1,358	-	1,078
	งบการเงินรวม			
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562			
	ดอลลาร์ สหรัฐ ล้านบาท	เยน ล้านบาท	กีบลาว ล้านบาท	อื่น ๆ ล้านบาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,202	27	-	14
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัด				
มูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย	3,496	-	-	-
ลูกหนี้การค้า สุทธิ	8	-	-	-
ลูกหนี้อื่น สุทธิ	383	-	-	223
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่าน				
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	-	1,943	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	541	-	-	-
ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ	37	-	-	412

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	งบการเงินรวม			
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562			
	ดอลลาร์ สหรัฐ ล้านบาท	เยน ล้านบาท	กีบลาว ล้านบาท	อื่นๆ ล้านบาท
เจ้าหนี้การค้า	1,938	14	-	16
เจ้าหนี้อื่น	917	66	7	245
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า ที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี สุทธิ	7,007	28	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาว สุทธิ	-	4,142	-	-
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า สุทธิ	121,324	98	-	-
เจ้าหนี้อื่นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	4,899	-	-	-
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น (เงินประกันผลงาน)	1,838	1,290	-	986
	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563			
	ดอลลาร์ สหรัฐ ล้านบาท	เยน ล้านบาท	กีบลาว ล้านบาท	
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,173	29	15	
ลูกหนี้การค้า สุทธิ	8	-	-	
ลูกหนี้อื่น สุทธิ	132	-	240	
เจ้าหนี้การค้า	1,930	15	17	
เจ้าหนี้อื่น	118	28	192	
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า ที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี สุทธิ	7,158	29	-	
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า สุทธิ	113,938	72	-	
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น (เงินประกันผลงาน)	1,831	1,358	1,078	

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562		
	ดอลลาร์ สหรัฐ ล้านบาท	เยน ล้านบาท	อื่นๆ ล้านบาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,178	27	14
ลูกหนี้การค้า สุทธิ	8	-	-
ลูกหนี้อื่น สุทธิ	133	-	223
เจ้าหนี้การค้า	1,938	14	16
เจ้าหนี้อื่น	119	27	177
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า ที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี สุทธิ	7,007	28	-
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า สุทธิ	121,324	98	-
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น (เงินประกันผลงาน)	1,838	1,290	986

การวิเคราะห์ความอ่อนไหว

ดังที่แสดงในตารางข้างต้น กลุ่มกิจการมีความเสี่ยงหลักจากการเปลี่ยนแปลงในอัตราแลกเปลี่ยนระหว่างเงินบาทและเงินดอลลาร์สหรัฐ สกุลเงินเยน และสกุลเงินกีบลาว ความอ่อนไหวในกำไรหรือขาดทุนต่อการเปลี่ยนแปลงในอัตราแลกเปลี่ยนส่วนใหญ่มาจากสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินในสกุลเงินดังกล่าว

	กำไรสุทธิ เพิ่มขึ้น (ลดลง)	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
	พ.ศ. 2563 ล้านบาท	พ.ศ. 2563 ล้านบาท
อัตราแลกเปลี่ยน บาทต่อดอลลาร์สหรัฐ		
- เพิ่มขึ้นร้อยละ 5*	(6,198)	(6,183)
- ลดลงร้อยละ 5*	6,198	6,183
*โดยกำหนดให้ปัจจัยอื่นคงที่		

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	กำไรสุทธิ เพิ่มขึ้น (ลดลง)	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563
	ล้านบาท	ล้านบาท
อัตราแลกเปลี่ยน บาทต่อ 100 เยน		
- เพิ่มขึ้นร้อยละ 5*	(305)	(74)
- ลดลงร้อยละ 5*	305	74
อัตราแลกเปลี่ยน บาทต่อ 100 กีบ		
- เพิ่มขึ้นร้อยละ 5*	67	-
- ลดลงร้อยละ 5*	(67)	-

\*โดยกำหนดให้บัญชีอื่นคงที่

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยส่วนใหญ่ของกลุ่มกิจการเกิดจากเงินให้กู้ยืมและเงินกู้ยืมระยะยาวที่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปร ซึ่งยังผลให้กลุ่มกิจการมีความเสี่ยงจากกระแสเงินสด กลุ่มกิจการมีนโยบายที่จะคงไว้ซึ่งสัดส่วนร้อยละ 87 สำหรับเงินกู้ที่อัตราดอกเบี้ยคงที่ โดยกลุ่มกิจการจะใช้สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยเป็นเครื่องมือในการคงสัดส่วนดังกล่าวเมื่อจำเป็น โดยปกติ การที่กลุ่มกิจการเข้าทำสัญญากู้ยืมระยะยาวที่อัตราดอกเบี้ยผันแปรและทำสัญญาแลกเปลี่ยนมาเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่นั้นจะได้อัตราดอกเบี้ยที่ต่ำกว่าการที่กลุ่มกิจการเข้าทำสัญญากู้ยืมด้วยอัตราดอกเบี้ยโดยตรง ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และพ.ศ. 2562 เงินกู้ยืมของกลุ่มกิจการที่อัตราดอกเบี้ยผันแปรนั้นอยู่ในสกุลเงินบาท สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ สกุลเงินดอลลาร์ออสเตรเลีย และสกุลเงินเยน

ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ยของเงินให้กู้ยืมและเงินกู้ยืม ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน มีดังนี้

	งบการเงินรวม			
	พ.ศ. 2563		พ.ศ. 2562	
	ร้อยละของ	ร้อยละของ	ร้อยละของ	ร้อยละของ
	ล้านบาท	เงินให้กู้ยืม	ล้านบาท	เงินให้กู้ยืม
เงินให้กู้ยืม				
เงินให้กู้ยืมที่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปร	2,908	100	541	100
	2,908	100	541	100

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	งบการเงินรวม			
	พ.ศ. 2563		พ.ศ. 2562	
	ร้อยละของ		ร้อยละของ	
	ล้านบาท	เงินกู้ยืม	ล้านบาท	เงินกู้ยืม
เงินกู้ยืม				
เงินกู้ยืมที่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปร	18,254	13	16,364	13
เงินกู้ยืมที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่	119,190	87	117,308	87
	137,444	100	133,672	100
	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	พ.ศ. 2563		พ.ศ. 2562	
	ร้อยละของ		ร้อยละของ	
	ล้านบาท	เงินกู้ยืม	ล้านบาท	เงินกู้ยืม
เงินกู้ยืม				
เงินกู้ยืมที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่	95,792	100	101,537	100
	95,792	100	101,537	100

เครื่องมือทางการเงินที่กลุ่มกิจการใช้เพื่อบริหารความเสี่ยง

กลุ่มกิจการเข้าทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยโดยครอบคลุมร้อยละ 63 (พ.ศ. 2562 : ร้อยละ 82) ของเงินต้นของเงินกู้ยืมที่อัตราดอกเบี้ยผันแปร โดยอัตราดอกเบี้ยคงที่ตามสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยมีอัตรา ร้อยละ 2 - 5 ต่อปี (พ.ศ. 2562 : ร้อยละ 2 - 5 ต่อปี)

กลุ่มกิจการเข้าทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยโดยครอบคลุมร้อยละ 1 (พ.ศ. 2562 : ร้อยละ 1) ของเงินต้นของเงินกู้ยืมที่อัตราดอกเบี้ยคงที่ โดยอัตราดอกเบี้ยผันแปรตามสัญญาแลกเปลี่ยนมีอัตราดอกเบี้ย ส่วนเพิ่มจากอัตราอ้างอิงตลาดร้อยละ 1 ต่อปี (พ.ศ. 2562 : ร้อยละ 1 ต่อปี)

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ผลกระทบจากการบัญชีป้องกันความเสี่ยงต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

ผลกระทบจากเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของกลุ่มกิจการ มีดังนี้

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2563	
	ล้านบาท	
<u>สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย</u>		
มูลค่าตามบัญชี (หนี้สิน)		(1,008)
จำนวนเงินตามสัญญา		11,433
วันครบกำหนด	3 ม.ค. 2556 ถึง	5 ก.ค. 2573
การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง ที่คงเหลืออยู่ ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม		(760)
การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าของรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยงสำหรับการ กำหนดความมีประสิทธิผลของการป้องกันความเสี่ยง		(141)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน		(107)
อัตราดอกเบี้ยที่ป้องกันความเสี่ยงสำหรับปี (SWAP rate)		2.85%

การวิเคราะห์ความอ่อนไหว

รายการกำไรหรือขาดทุนจะมีความอ่อนไหวต่อการเพิ่มขึ้นหรือลดลงในรายได้ดอกเบี้ยจากเงินสด เงินฝากธนาคาร เงินให้กู้ยืมและค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยจากเงินกู้ยืม ซึ่งเป็นผลมาจากการเปลี่ยนแปลงในอัตราดอกเบี้ย องค์ประกอบอื่นในส่วนของผู้ถือหุ้นจะเปลี่ยนแปลงไปซึ่งเป็นผลมาจากการเพิ่มขึ้นหรือลดลงในมูลค่ายุติธรรมของการป้องกันความเสี่ยงด้านกระแสเงินสดของเงินกู้ยืมและมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

	งบการเงินรวม	
	องค์ประกอบอื่น	
	กำไรสุทธิ ในส่วนของผู้ถือหุ้น	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563
	ล้านบาท	ล้านบาท
อัตราดอกเบี้ย - เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.0*	(152.77)	10.09
อัตราดอกเบี้ย - ลดลงร้อยละ 1.0*	152.77	(10.09)

\*โดยกำหนดให้ปัจจัยอื่นคงที่

6.1.2 ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

ก) การบริหารความเสี่ยง

กลุ่มกิจการไม่มีความเสี่ยงในด้านการให้สินเชื่อที่เป็นสาระสำคัญกับเงินสดและเงินลงทุน เนื่องจากกลุ่มกิจการมีรายการเงินสดและเงินลงทุนกับสถาบันทางการเงินที่มีคุณภาพ กลุ่มกิจการบริหารความเสี่ยงด้านเครดิตโดยการจัดกลุ่มของความเสี่ยง สำหรับเงินฝากธนาคารและสถาบันการเงิน กลุ่มกิจการจะเลือกทำรายการกับสถาบันการเงินที่ได้รับการจัดอันดับจากสถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือที่เป็นอิสระในระดับ A- เป็นอย่างน้อย โดยกลุ่มกิจการได้วางนโยบายจำกัดรายการที่จะเกิดกับสถาบันการเงินใดสถาบันการเงินหนึ่งเพื่อลดความเสี่ยงที่จะเกิดขึ้น และจะนำเงินส่วนเกินไปลงทุนเฉพาะการลงทุนที่มีความเสี่ยงต่ำ จากประสบการณ์ในอดีตกลุ่มกิจการไม่เคยมีความสูญเสียจากเงินสดและเงินลงทุน

สำหรับการทำธุรกรรมกับลูกค้า กลุ่มกิจการขายไฟฟ้าให้กับหน่วยงานรัฐบาล และภาคอุตสาหกรรม ภายใต้เงื่อนไขในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวซึ่งลูกค้าของกลุ่มกิจการมีความน่าเชื่อถือ และมีความเสี่ยงด้านเครดิตอยู่ในระดับต่ำ ฝ่ายบริหารไม่ได้คาดว่าจะเกิดผลเสียหายที่มีสาระสำคัญจากการเก็บหนี้ไม่ได้

เงินลงทุนในตราสารหนี้ของกลุ่มกิจการและกิจการเป็นการลงทุนที่มีความเสี่ยงต่ำ กลุ่มกิจการมีการพิจารณาการจัดอันดับด้านเครดิตของเงินลงทุนเหล่านั้นอย่างสม่ำเสมอว่ามีความเสี่ยงที่เพิ่มขึ้นหรือไม่

ข) การด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน

กลุ่มกิจการมีสินทรัพย์ทางการเงิน ที่ต้องมีการพิจารณาตามโมเดลการวัดมูลค่าผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น ดังต่อไปนี้

- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด
- ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น
- สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย
- เงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน
- เงินให้กู้ยืมแก่กิจการอื่น

ทั้งนี้ ผู้บริหารได้พิจารณาว่าผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าวเป็นจำนวนเงินที่ไม่มีสาระสำคัญ

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

6.1.3 ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

การจัดการความเสี่ยงด้านสภาพคล่องอย่างรอบคอบหมายถึงการดำรงไว้ซึ่งเงินสดและหลักทรัพย์ที่มีตลาดรองรับอย่างเพียงพอ ความสามารถในการหาแหล่งเงินทุนที่เพียงพอและความสามารถในการปิดฐานะความเสี่ยง ส่วนงานบริหารการเงินของกลุ่มกิจการตั้งเป้าหมายจะดำรงความยืดหยุ่นในการระดมเงินทุนโดยการรักษาวงเงินสินเชื่อให้มีความเพียงพอ เนื่องจากลักษณะทางธุรกิจที่มีการเปลี่ยนแปลงได้อยู่ตลอดเวลา

ก) การจัดการด้านการเงิน

กลุ่มกิจการมีวงเงินกู้ที่ยังไม่ได้เบิกใช้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม					
	พ.ศ. 2563			พ.ศ. 2562		
	ล้านบาท	ล้านดอลลาร์ สหรัฐ	ล้านดอลลาร์ ออสเตรเลีย	ล้านบาท	ล้านดอลลาร์ สหรัฐ	ล้านดอลลาร์ ออสเตรเลีย
อัตราดอกเบี้ยลอยตัว						
หมดอายุภายในหนึ่งปี						
- วงเงินกู้ยืมระยะสั้น	30,414	350	100	29,396	250	-
หมดอายุเกินกว่าหนึ่งปี						
- วงเงินกู้ยืมระยะยาว	-	-	106	-	-	54
	30,414	350	206	29,396	250	54
อัตราดอกเบี้ยคงที่						
หมดอายุภายในหนึ่งปี						
- วงเงินกู้ยืมระยะสั้น	-	-	-	-	-	-
หมดอายุเกินกว่าหนึ่งปี						
- วงเงินกู้ยืมระยะยาว	-	-	55	-	-	138
	-	-	55	-	-	138
รวม	30,414	350	261	29,396	250	192

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ข) วันครบกำหนดของหนี้สินทางการเงิน

ตารางต่อไปนี้แสดงให้เห็นถึงหนี้สินทางการเงินที่จัดประเภทตามระยะเวลาการครบกำหนดตามสัญญา ซึ่งแสดงด้วยจำนวนเงินตามสัญญาที่ไม่ได้มีการคิดลด ทั้งนี้ ยอดคงเหลือที่ครบกำหนดภายในระยะเวลา 12 เดือนจะเท่ากับมูลค่าตามบัญชีของหนี้สินที่เกี่ยวข้องเนื่องจากการการคิดลดไม่มีนัยสำคัญ กระแสเงินสดที่แสดงภายใต้สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยนั้นเป็นกระแสเงินสดโดยประมาณจากอัตราดอกเบี้ยล่วงหน้าที่เกี่ยวข้อง ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

	งบการเงินรวม				
	ภายใน 1 ปี	1 - 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม	มูลค่าตามบัญชี
วันครบกำหนดของหนี้สินทางการเงิน	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563					
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	60	-	-	60	60
เจ้าหนี้การค้า	62,608	-	-	62,608	62,608
เจ้าหนี้อื่น	9,429	1	4	9,434	9,434
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	13,222	50,982	55,978	120,182	96,140
หุ้นกู้	261	5,269	23,832	29,362	23,338
เงินกู้ยืมจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน	1,797	7,440	18,105	27,342	17,906
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อ					
ขายไฟฟ้า	41,343	147,616	304,595	493,554	227,537
หนี้สินตามสัญญาเช่าอื่น	499	820	2,564	3,883	2,205
รวมหนี้สินทางการเงินที่มีไข่อ่อนพันธ์	129,219	212,128	405,078	746,425	439,228
สัญญาอนุพันธ์					
สัญญาอนุพันธ์ที่ไม่ได้นำการบัญชี					
ป้องกันความเสี่ยงมาถือปฏิบัติ					
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	24	-	-	24	24
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราเงินตราต่างประเทศแลกเปลี่ยน					
และอัตราดอกเบี้ยล่วงหน้า	-	-	242	242	242
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	4	-	-	4	4
สัญญาอนุพันธ์ที่นำการบัญชี					
ป้องกันความเสี่ยงมาถือปฏิบัติ					
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	198	299	511	1,008	1,008
รวมหนี้สินอนุพันธ์	226	299	753	1,278	1,278
รวม	129,445	212,427	405,831	747,703	440,506

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	ภายใน 1 ปี	1 - 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม	มูลค่าตามบัญชี
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
วันครบกำหนดของหนี้สินทางการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563					
เจ้าหนี้การค้า	63,954	-	-	63,954	63,954
เจ้าหนี้อื่น	8,461	1	3	8,465	8,465
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	11,660	35,058	53,475	100,193	77,886
เงินกู้ยืมจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน	1,797	7,440	18,105	27,342	17,906
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อ					
ขายไฟฟ้า	43,918	155,600	307,175	506,693	240,675
หนี้สินตามสัญญาเช่าอื่น	375	387	6	768	719
รวมหนี้สินทางการเงิน	130,165	198,486	378,764	707,415	409,605

6.2 การบริหารส่วนของเงินทุน

วัตถุประสงค์ของกลุ่มกิจการในการบริหารทุนของกลุ่มกิจการนั้นเพื่อดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องของกลุ่มกิจการ เพื่อสร้างผลตอบแทนต่อเจ้าของและเป็นประโยชน์ต่อผู้ที่มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนทางการเงินของทุน

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

7 อนุพันธ์และการบัญชีป้องกันความเสี่ยง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 กลุ่มกิจการมีสัญญาอนุพันธ์ดังนี้

	งบการเงินรวม ล้านบาท
สินทรัพย์อนุพันธ์ไม่หมุนเวียน	
สัญญาอนุพันธ์ที่ไม่ได้นำการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาถือปฏิบัติ	
- สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	6
รวมสินทรัพย์อนุพันธ์ไม่หมุนเวียน	6
หนี้สินอนุพันธ์หมุนเวียน	
สัญญาอนุพันธ์ที่ไม่ได้นำการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาถือปฏิบัติ	
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	4
- สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	24
สัญญาอนุพันธ์ที่นำการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาถือปฏิบัติ	
- สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	198
รวมหนี้สินอนุพันธ์หมุนเวียน	226
หนี้สินอนุพันธ์ไม่หมุนเวียน	
สัญญาอนุพันธ์ที่ไม่ได้นำการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาถือปฏิบัติ	
- สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ยล่วงหน้า	242
สัญญาอนุพันธ์ที่นำการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาถือปฏิบัติ	
- สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	810
รวมหนี้สินอนุพันธ์ไม่หมุนเวียน	1,052

7.1 การจัดประเภทสัญญาอนุพันธ์

สัญญาอนุพันธ์มีไว้เพื่อวัตถุประสงค์ในการป้องกันความเสี่ยงเชิงเศรษฐกิจ ไม่ใช่เพื่อการลงทุนหวังผลกำไร กลุ่มกิจการนำการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาถือปฏิบัติสำหรับสัญญาอนุพันธ์บางสัญญา ซึ่งเข้าเงื่อนไขการเป็นเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดและกำหนดอัตราส่วนการป้องกันความเสี่ยง (Hedge ratio) ที่ 1:1 โดยพิจารณาจากความสัมพันธ์ของรายการอ้างอิงหรือตัวแปรความเสี่ยงระหว่างรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงกับเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง อย่างไรก็ตามหากสัญญาอนุพันธ์ใดไม่เข้าเงื่อนไขของการบัญชีป้องกันความเสี่ยง สัญญาอนุพันธ์นั้นจะถูกจัดประเภทเป็นรายการถือไว้เพื่อค่าสำหรับการบันทึกบัญชี และวัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน

กลุ่มกิจการแสดงมูลค่ายุติธรรมของสัญญาอนุพันธ์เป็นรายการหมุนเวียนหรือไม่หมุนเวียนตามวันครบกำหนดของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง

7.2 ความมีประสิทธิภาพของการป้องกันความเสี่ยง

กลุ่มกิจการพิจารณาความมีประสิทธิภาพของการป้องกันความเสี่ยง ณ วันเริ่มต้นของความสัมพันธ์ป้องกันความเสี่ยง และตลอดระยะเวลาที่เหลืออยู่ เพื่อพิจารณาถึงความคงอยู่ในความสัมพันธ์เชิงเศรษฐกิจของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงและเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มกิจการเข้าทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยซึ่งมีข้อกำหนดที่สำคัญคล้ายคลึงกับข้อกำหนดที่สำคัญของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง เช่น อัตราอ้างอิง วันที่กำหนดอัตราใหม่ วันที่ถึงกำหนดชำระ วันสิ้นสุดสัญญา และจำนวนเงินที่กำหนดไว้ เป็นต้น เนื่องจากกลุ่มกิจการไม่ได้ทำการป้องกันความเสี่ยงของเงินกู้ยืมทั้งหมด ดังนั้นรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงจึงได้กำหนดเป็นสัดส่วนของรายการเงินกู้ยืมคงค้าง เทียบกับจำนวนเงินที่กำหนดไว้ของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย และเนื่องจากข้อกำหนดที่สำคัญของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงและเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงความสอดคล้องเข้าคู่กันตลอดปี จึงสรุปได้ว่ารายการป้องกันความเสี่ยงดังกล่าวมีความสัมพันธ์เชิงเศรษฐกิจ

กลุ่มกิจการพิจารณาความไม่มีประสิทธิภาพของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย โดยใช้วิธีอนุพันธ์เสมือน (hypothetical derivative) ในการพิจารณา ซึ่งความไม่มีประสิทธิภาพอาจเกิดจากมูลค่าเครดิตของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยซึ่งไม่สอดคล้องกับเงินกู้ยืม และความต่างในข้อกำหนดที่สำคัญของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยและเงินกู้ยืม

7.3 สำรองการป้องกันความเสี่ยง

สำรองการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดใช้สำหรับรับรู้รายการกำไรหรือขาดทุนที่เกี่ยวข้องกับส่วนที่มีประสิทธิภาพของการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสัญญาอนุพันธ์และรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยงที่นำการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาถือปฏิบัติ

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

รายการสำรองการป้องกันความเสี่ยงที่แสดงอยู่ในองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น ประกอบด้วยเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง ดังนี้

	งบการเงินรวม
	สำรองการป้องกันความเสี่ยง
	ในกระแสเงินสด
	สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย
	ล้านบาท
ยอดต้นปี ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563	(358)
บวก: การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสัญญา อนุพันธ์ที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	(63)
ยอดปลายปี ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	(421)

7.4 รายการที่รับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

รายการที่เกี่ยวข้องกับสัญญาอนุพันธ์ที่รับรู้ในกำไรหรือขาดทุน นอกเหนือจากจำนวนที่รับรู้จากการโอนสำรองการป้องกันความเสี่ยงมาจากกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นตามตารางที่แสดงไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 7.3 มีดังนี้

	งบการเงินรวม
	พ.ศ. 2563
	ล้านบาท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	
กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากสัญญาอนุพันธ์ที่ไม่ได้นำการบัญชี ป้องกันความเสี่ยงมาถือปฏิบัติซึ่งแสดงรวมอยู่ในรายการ กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน	(130)

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ  
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

8 มูลค่ายุติธรรม

ตารางต่อไปนี้เป็นแสดงสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมในแต่ละระดับ รวมถึงการแสดงผลมูลค่ายุติธรรมและมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินในแต่ละประเภท แต่ไม่รวมถึงรายการที่ราคาตามบัญชีที่วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่ายใกล้เคียงกับมูลค่ายุติธรรม

	ข้อมูลระดับชั้นที่ใช้ ในการวัดมูลค่า ยุติธรรม	มูลค่ายุติธรรม				งบการเงินรวม
		มูลค่ายุติธรรม ผ่านกำไรขาดทุน	มูลค่ายุติธรรม ผ่านกำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	ราคาทุน ตัดจำหน่าย	รวม	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563						
สินทรัพย์						
ตราสารอนุพันธ์	2	6	-	-	6	
- สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	2	843	-	2,565	3,408	3,424
เงินลงทุนในตราสารหนี้	1	-	6,204	-	6,204	6,204
เงินลงทุนในกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน	1	-	1,286	-	1,286	1,286
เงินลงทุนในตราสารทุน	3	-	185	-	185	185
เงินลงทุนในกิจการอื่น						
รวมสินทรัพย์		849	7,675	2,565	11,089	11,105

การไฟฟ้าผลิตแห่งประเทศไทย  
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ  
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	ข้อมูลระดับขั้นที่ใช้ในการวัดมูลค่าธุรกรรม	มูลค่าธุรกรรมผ่าน				งบการเงินรวม	
		กำไรขาดทุน	ราคาทุน	ราคาตามบัญชี	รวม	มูลค่าธุรกรรม	ล้านบาท
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563							
หนี้สิน							
เงินกู้ยืมระยะยาว	2	-	119,478	119,478		126,512	
ตราสารอนุพันธ์ที่ใช้สำหรับป้องกันความเสี่ยง							
- สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	2	1,008	-	1,008		1,008	
ตราสารอนุพันธ์							
- สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	2	24	-	24		24	
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	2	4	-	4		4	
- สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ยล่วงหน้า	2	242	-	242		242	
รวมหนี้สิน		1,278	119,478	120,756		127,790	

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ  
 สำหรับปีสิ้นสุดในวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

		งบการเงินเฉพาะกิจการ			
		มูลค่ายุติธรรม		รวม	
ข้อมูลระดับขั้นที่ใช้ ในการวัดมูลค่า	มูลค่ายุติธรรม ผ่านกำไรขาดทุน	มูลค่ายุติธรรม	ราคาทุน	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
		ผ่านกำไรขาดทุน	เบ็ดเสร็จอื่น	ต้นบาท	ล้านบาท
ยุติธรรม	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
1		-	6,204	-	6,204
		-	6,204	-	6,204
2		-	-	77,886	77,886
		-	-	77,886	77,886

สินทรัพย์  
 เงินลงทุนในกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน  
 รวมสินทรัพย์

หนี้สิน  
 เงินกู้ยืมระยะยาว  
 รวมหนี้สิน

การไฟฟ้าผลิตแห่งประเทศไทย  
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ  
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	งบการเงินรวม					
	ข้อมูลระดับชั้นที่ใช้ ในการวัดมูลค่า	มูลค่ายุติธรรม ผ่านกำไรขาดทุน	มูลค่ายุติธรรม ผ่านกำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	ราคาทุน ตัดจำหน่าย	รวม	งบการเงินรวม
	มูลค่ายุติธรรม	มูลค่ายุติธรรม	มูลค่ายุติธรรม	ราคาทุน	รวม	งบการเงินรวม
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562						
สินทรัพย์						
ตราสารอนุพันธ์						
- สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	2	-	-	-	10	10
- สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	2	-	-	-	256	256
ตราสารหนี้ที่ถือไว้เพื่อค้า	2	-	-	-	504	504
เงินลงทุนในกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน	1	-	-	-	6,465	6,465
เงินลงทุนเพื่อขาย	1	-	-	-	1,943	1,943
รวมสินทรัพย์					9,178	9,178

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ  
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

		งบการเงินรวม			
		มูลค่ายุติธรรม	ราคาทุน	รวม	
ข้อมูลระดับชั้นที่ใช้	มูลค่ายุติธรรม	ผ่านกำไรขาดทุน	ตัดจำหน่าย	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
ในการวัดมูลค่า	ผ่านกำไรขาดทุน	เบ็ดเสร็จสิ้น	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ยุทธวิธี	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562					
หนี้สิน					
กู้ยืมระยะยาว	2	-	-	114,502	123,987
ตราสารอนุพันธ์ที่ใช้สำหรับป้องกันความเสี่ยง					
- สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	2	-	-	760	760
ตราสารอนุพันธ์					
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	2	-	-	8	8
- สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	2	-	-	34	34
- สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	2	-	-	87	87
รวมหนี้สิน				115,391	124,876

กลุ่มกิจการไม่ได้จัดประเภทและรับรู้สินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินตามข้อกำหนดของกลุ่มมาตรฐานการรายงานทางการเงินเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงินในงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ  
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

		งบการเงินเฉพาะกิจการ			
		มูลค่ายุติธรรม		รวม	
ข้อมูลระดับขั้นที่ใช้	มูลค่ายุติธรรม	มูลค่ายุติธรรม	ราคาทุน	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
ในการวัดมูลค่า	ผ่านกำไรขาดทุน	ผ่านกำไรขาดทุน	จัดจำหน่าย	ล้านบาท	ล้านบาท
ยุทธธรรม	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562					
สินทรัพย์					
เงินลงทุนในกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน	1	-	-	6,465	6,465
รวมสินทรัพย์		-	-	6,465	6,465
หนี้สิน					
เงินกู้ยืมระยะยาว	2	-	-	82,970	90,924
รวมหนี้สิน		-	-	82,970	90,924

กฟผ. ไม่ได้จัดประเภทและรับรู้สินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินตามข้อกำหนดของกลุ่มมาตรฐานการรายงานทางการเงินเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงินในงบการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่วัดด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายต่อไปนี้มีมูลค่าใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชี

งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
<p>สินทรัพย์ทางการเงิน</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด</li><li>- สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย (เงินลงทุนชั่วคราว)</li><li>- ลูกหนี้การค้า</li><li>- ลูกหนี้อื่น</li><li>- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น (เงินฝากธนาคารที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะ)</li><li>- เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน</li><li>- เงินฝากเพื่อชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้</li><li>- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น (เงินฝากจ่ายค่าทดแทน)</li></ul>	<p>สินทรัพย์ทางการเงิน</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด</li><li>- สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย (เงินลงทุนชั่วคราว)</li><li>- ลูกหนี้การค้า</li><li>- ลูกหนี้อื่น</li><li>- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น (เงินฝากธนาคารที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะ)</li><li>- เงินฝากเพื่อชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้</li><li>- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น (เงินฝากจ่ายค่าทดแทน)</li></ul>
<p>หนี้สินทางการเงิน</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน</li><li>- เจ้าหนี้การค้า</li><li>- เจ้าหนี้อื่น</li><li>- เงินกู้ยืมจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน</li><li>- หนี้สินตามสัญญาเช่า</li><li>- เจ้าหนี้อื่นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน</li></ul>	<p>หนี้สินทางการเงิน</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน</li><li>- เจ้าหนี้การค้า</li><li>- เจ้าหนี้อื่น</li><li>- เงินกู้ยืมจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน</li><li>- หนี้สินตามสัญญาเช่า</li></ul>

มูลค่ายุติธรรมแบ่งออกเป็นลำดับชั้นตามข้อมูลที่ใช้ดังนี้

ข้อมูลระดับ 1: มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินอ้างอิงจากราคาเสนอซื้อขาย ที่อ้างอิงจาก ตลาดที่มีสภาพคล่อง สำหรับสินทรัพย์หรือหนี้สินอย่างเดียวกัน

ข้อมูลระดับ 2: มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินวัดมูลค่าโดยใช้เทคนิคการประเมินมูลค่าซึ่งใช้ข้อมูลที่สามารถสังเกตได้โดยตรงหรือโดยอ้อมสำหรับสินทรัพย์หรือหนี้สินนั้น

ข้อมูลระดับ 3: มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินวัดมูลค่าโดยใช้เทคนิคการประเมินมูลค่าซึ่งไม่ได้อ้างอิงจากข้อมูลที่สามารถสังเกตได้ในตลาด

## การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

เทคนิคการประเมินมูลค่าสำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมระดับที่ 2

เทคนิคการประเมินมูลค่าสำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมระดับที่ 2 มีดังนี้

### ตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน

- มูลค่ายุติธรรมของสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า คำนวณโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าที่กำหนดไว้ในตลาดที่มีการซื้อขายคล่อง
- มูลค่ายุติธรรมของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยคำนวณจากอัตราดอกเบี้ยล่วงหน้าซึ่งอ้างอิงจากเส้นอัตราผลตอบแทน (yield curve) ที่สังเกตได้
- มูลค่ายุติธรรมของสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ยล่วงหน้า คำนวณโดยอ้างอิงจากเส้นอัตราผลตอบแทน (yield curve) ที่สังเกตได้และใช้อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าที่กำหนดไว้ในตลาดที่มีการซื้อขายคล่อง

### เงินลงทุนในตราสารหนี้

- มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในตราสารหนี้คำนวณจากกระแสเงินสดตามสัญญา คัดลดด้วยอัตราอ้างอิงจากราคาตลาดของตราสารหนี้ที่มีราคาที่สามารถสังเกตได้ของคู่สัญญา

## 9 ประเมินการทางบัญชีที่สำคัญ ข้อสมมติฐานและการใช้ดุลยพินิจ

ในระหว่างปี พ.ศ. 2563 กลุ่มกิจการมีการประมาณการทางบัญชีที่สำคัญและใช้ข้อสมมติฐานที่เกี่ยวข้องกับเหตุการณ์ในอนาคต ผู้บริหารจะใช้ประมาณการและข้อสมมติที่ผู้บริหารมีความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลอยู่บนพื้นฐานของประสบการณ์ในอดีตและปัจจัยอื่น ๆ ซึ่งรวมถึงการคาดการณ์ถึงเหตุการณ์ในอนาคตที่เชื่อว่ามีเหตุผลภายใต้สภาวะแวดล้อมในสถานการณ์ขณะนั้น และได้มีการประเมินทบทวนอย่างต่อเนื่อง ดังนั้นผลของการประมาณการทางบัญชีอาจไม่ตรงกับผลที่เกิดขึ้นจริง ประมาณการทางการบัญชีที่สำคัญและข้อสมมติฐานที่มีความเสี่ยงอย่างเป็นสาระสำคัญที่อาจเป็นเหตุให้เกิดการปรับปรุงยอดคงเหลือของสินทรัพย์และหนี้สินในรอบระยะเวลาบัญชีหน้า มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินและสัญญาอนุพันธ์

มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน ซึ่งไม่มีการซื้อขายในตลาดซื้อขายคล่องวัดมูลค่าโดยใช้เทคนิคการประเมินมูลค่า กลุ่มกิจการใช้ดุลยพินิจในการเลือกวิธีการและตั้งข้อสมมติฐานซึ่งส่วนใหญ่อ้างอิงจากสถานะของตลาดที่มีอยู่ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน รายละเอียดของข้อสมมติฐานหลักที่ใช้รวมอยู่ในหมายเหตุฯ ข้อ 8

## 10 ข้อมูลตามส่วนงาน - งบการเงินรวม

กลุ่มกิจการมีส่วนงานดำเนินงานที่รายงานเพียงส่วนงานเดียวคือส่วนงานธุรกิจผลิต จัดให้ได้มา จัดส่งหรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และดำเนินธุรกิจอื่นที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจหลักของ กฟผ. หรือร่วมทุนกับบุคคลอื่นเพื่อดำเนินการดังกล่าว โดยข้อมูลที่แสดงอยู่ในงบการเงินรวมนี้ถูกรายงานในลักษณะเดียวกับรายงานภายในที่นำเสนอให้ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงาน ซึ่งพิจารณาว่าเป็น คณะกรรมการของ กฟผ.

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

11 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563 ล้านบาท	พ.ศ. 2562 ล้านบาท	พ.ศ. 2563 ล้านบาท	พ.ศ. 2562 ล้านบาท
เงินสดในมือและเงินฝากสถาบันการเงินที่ ครบกำหนดในสามเดือน	63,807	63,100	60,285	59,199
พันธบัตรรัฐบาลที่ครบกำหนดในสามเดือน	-	8,998	-	8,998
ใบรับฝากประจำ	5,546	7,907	3,600	6,200
รวมเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	69,353	80,005	63,885	74,397

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 เงินฝากสถาบันการเงินที่ครบกำหนดในสามเดือนมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 0.01 ถึงร้อยละ 0.70 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 ร้อยละ 0.20 ถึงร้อยละ 1.45 ต่อปี)

12 สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย

ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 กลุ่มกิจการได้จัดประเภทรายการใหม่สำหรับเงินลงทุนชั่วคราว จำนวน 9,686 ล้านบาท ไปเป็นสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย จำนวน 9,182 ล้านบาท และสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนจำนวน 504 ล้านบาท ตามข้อกำหนดของมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุข้อ 4

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563 ล้านบาท	พ.ศ. 2562 ล้านบาท	พ.ศ. 2563 ล้านบาท	พ.ศ. 2562 ล้านบาท
สินทรัพย์หมุนเวียน				
เงินฝากประจำธนาคารอายุเกิน 3 เดือน แต่ไม่เกิน 12 เดือน	4,217	3,987	59	321
ใบรับเงินฝากประจำ	2,330	5,135	-	-
ตราสารหนี้ที่จะถือจนครบกำหนด	2,022	60	-	-
	8,569	9,182	59	321
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน				
หุ้นกู้	543	53	-	-
	543	53	-	-
รวมสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วย วิธีราคาทุนตัดจำหน่าย	9,112	9,235	59	321

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

13 ลูกหนี้การค้าสุทธิ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563 ล้านบาท	พ.ศ. 2562 ล้านบาท	พ.ศ. 2563 ล้านบาท	พ.ศ. 2562 ล้านบาท
ลูกหนี้ค่าขายไฟฟ้า	53,725	57,793	53,752	57,825
ลูกหนี้ค่าบริการอื่น ๆ	504	1,254	528	1,001
	54,229	59,047	54,280	58,826
<u>หัก</u> ค่าเผื่อการด้อยค่า	(50)	(46)	(50)	(46)
รวมลูกหนี้การค้า สุทธิ	54,179	59,001	54,230	58,780

14 เชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง สุทธิ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563 ล้านบาท	พ.ศ. 2562 ล้านบาท	พ.ศ. 2563 ล้านบาท	พ.ศ. 2562 ล้านบาท
น้ำมันเชื้อเพลิงโรงไฟฟ้า	4,815	5,633	3,676	4,461
ถ่านลิกไนต์	1,911	1,916	1,911	1,916
อะไหล่ วัสดุ และบริภัณฑ์อื่น ๆ	12,839	12,824	11,156	11,089
	19,565	20,373	16,743	17,466
<u>หัก</u> ค่าเผื่อการเสื่อมสภาพ	(7,605)	(7,410)	(6,636)	(6,431)
รวมเชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง สุทธิ	11,960	12,963	10,107	11,035

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

15 เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วมและการร่วมค้า

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		พ.ศ. 2563 ล้านบาท	พ.ศ. 2562 ล้านบาท	พ.ศ. 2563 ล้านบาท	พ.ศ. 2562 ล้านบาท
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	15.2	-	-	19,003	19,003
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	15.3	43,346	39,622	1,588	1,588
เงินลงทุนในการร่วมค้า	15.4	35,491	29,292	585	585
รวมเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วมและการร่วมค้า		78,837	68,914	21,176	21,176

15.1 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วมและการร่วมค้า สามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

	งบการเงิน รวม ล้านบาท	งบการเงินเฉพาะ กิจการ ล้านบาท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563		
ราคาตามบัญชีต้นปี - ตามที่รายงานไว้เดิม	68,914	21,176
ผลกระทบจากการนำมาตราฐานการรายงาน ทางการเงินใหม่มาถือปฏิบัติครั้งแรก	90	-
ราคาตามบัญชีต้นปี - ตามที่ปรับปรุงแล้ว	69,004	21,176
การเพิ่มเงินลงทุนในบริษัทร่วม	1,484	-
การเพิ่มเงินลงทุนในการร่วมค้า	4,512	-
จัดประเภทรายการใหม่	2,380	-
การเปลี่ยนแปลงในส่วนได้เสียของเงินลงทุนในการร่วมค้า	2	-
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	2,638	-
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้า	4,452	-
ส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(1,525)	-
ส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจากเงินลงทุนในการร่วมค้า	(759)	-
รายได้เงินปันผลรับจากบริษัทร่วม	(1,343)	-
รายได้เงินปันผลรับจากการร่วมค้า	(2,008)	-
ราคาตามบัญชีปลายปี	78,837	21,176

การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค่าสำหรับงวดปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 มีดังต่อไปนี้

บริษัทร่วมที่ กฟผ. ถือหุ้นทางอ้อม

Yandin WF Holdings Pty Ltd

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 Yandin WF Holdings Pty Ltd ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนและกลุ่มกิจการได้จ่ายชำระค่าหุ้นดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนเดิม เป็นจำนวนรวมทั้งสิ้น 66 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลีย หรือเทียบเท่า 1,484 ล้านบาท

บริษัท นอร์ทเทิร์น บางกอกโมโนเรล จำกัด และบริษัท อีสเทิร์น บางกอกโมโนเรล จำกัด

ในปี พ.ศ. 2563 ฝ่ายบริหารของกลุ่มกิจการได้มีการพิจารณาข้อเท็จจริงเพิ่มเติมของการมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญในบริษัทนอร์ทเทิร์น บางกอกโมโนเรล จำกัด (“NBM”) ซึ่งดำเนินธุรกิจโครงการรถไฟฟ้าสายสีชมพูและบริษัทอีสเทิร์น บางกอกโมโนเรล จำกัด (“EBM”) ซึ่งดำเนินธุรกิจโครงการรถไฟฟ้าสายสีเหลือง พบว่าคณะกรรมการผู้ซึ่งเป็นตัวแทนของกลุ่มกิจการได้เข้าไปมีส่วนร่วมในการพิจารณาวาระสำคัญต่าง ๆ ในการประชุมคณะกรรมการของบริษัทดังกล่าว โดยมีการแลกเปลี่ยนความรู้ด้านเทคนิค ประสบการณ์ ความเชี่ยวชาญทางด้านพลังงานให้แก่โครงสร้างดังกล่าว รวมทั้งมีส่วนร่วมในการกำหนดนโยบายทางการเงิน และตกลงจะให้การสนับสนุนทางการเงินตามสัญญาเงินกู้ของโครงการ ดังนั้นฝ่ายบริหารจึงพิจารณาจัดประเภทเงินลงทุนใน NBM จำนวน 1,180 ล้านบาท และ EBM จำนวน 1,200 ล้านบาทใหม่ จากเงินลงทุนในกิจการอื่นเป็นเงินลงทุนในบริษัทร่วม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

การร่วมค่าที่ กฟผ. ถือหุ้นทางอ้อม

NEXIF RATCH ENERGY SINGAPORE PTE. LTD

เมื่อวันที่ 12 มีนาคม พ.ศ. 2563 กลุ่มกิจการได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นเพื่อซื้อหุ้นสามัญของ NER Singapore Pte. Ltd. ในสัดส่วนร้อยละ 49 จาก Nexif Energy Thailand B.V. ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นเดิม เพื่อลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก เน็กซ์ซิฟ เอ็นเนอร์จี ระยอง ต่อมาเมื่อวันที่ 13 เมษายน พ.ศ. 2563 บริษัทได้ชำระค่าหุ้นสามัญแก่ผู้ถือหุ้นเดิม และชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนตามสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 49 เป็นจำนวนเงิน 30 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 984 ล้านบาท โครงการดังกล่าวเป็นโรงไฟฟ้าประเภทสัญญา Firm ระบบ Cogeneration ขนาดกำลังการผลิต 92 เมกะวัตต์ ดำเนินการโดยบริษัท เน็กซ์ซิฟ เอ็นเนอร์จี ระยอง จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ NER Singapore Pte. Ltd. โดยมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้างับ กฟผ. เป็นระยะเวลา 25 ปี โครงการดังกล่าวมีกำหนดเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ภายในเดือนเมษายน พ.ศ. 2565

ต่อมาเมื่อวันที่ 27 เมษายน พ.ศ. 2563 NER Singapore Pte. Ltd. ได้เปลี่ยนชื่อบริษัทเป็น NEXIF RATCH ENERGY SINGAPORE PTE. LTD. และเมื่อวันที่ 5 พฤษภาคม พ.ศ. 2563 บริษัท เน็กซ์ซิฟ เอ็นเนอร์จี ระยอง จำกัด ได้เปลี่ยนชื่อบริษัทเป็น บริษัท เน็กซ์ซิฟ ราช เอ็นเนอร์จี ระยอง จำกัด

PT Medco Ratch Power Riau

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 PT Medco Ratch Power Riau ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมและกลุ่มกิจการได้จ่ายชำระค่าหุ้นดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนเดิม เป็นจำนวนรวมทั้งสิ้น 231 ล้านบาท

บริษัท หินกองพาวเวอร์โฮลดิ้ง จำกัด

เมื่อวันที่ 3 มกราคม พ.ศ. 2563 กลุ่มกิจการได้จำหน่ายส่วนได้เสียในบริษัท หินกองพาวเวอร์โฮลดิ้ง จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่งของกฟผ. ในสัดส่วนร้อยละ 49 เป็นจำนวนเงิน 2 ล้านบาท ทำให้กลุ่มกิจการคงเหลือสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท หินกองพาวเวอร์โฮลดิ้ง จำกัด ร้อยละ 51 ส่งผลให้บริษัท หินกองพาวเวอร์โฮลดิ้ง จำกัด เปลี่ยนจากบริษัทย่อยทางอ้อมของกฟผ. เป็นการร่วมค้ำทางอ้อมของกฟผ. ทั้งนี้ กลุ่มกิจการได้รับรู้มูลค่าเริ่มแรกของเงินลงทุนในการร่วมค้ำดังกล่าวด้วยมูลค่ายุติธรรมของส่วนได้เสียของการร่วมค้ำที่ยังคงอยู่ในกลุ่มกิจการ ณ วันที่สูญเสียอำนาจการควบคุม จำนวน 2 ล้านบาท และรับรู้ผลต่างของมูลค่ายุติธรรมและมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สุทธิ ณ วันที่จำหน่ายเป็นขาดทุนจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อยจำนวน 17 ล้านบาท ซึ่งรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหารในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม

เมื่อวันที่ 28 เมษายน พ.ศ. 2563 ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท หินกองพาวเวอร์โฮลดิ้ง จำกัด ผู้ถือหุ้นมีมติอนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทจาก 4 ล้านบาท เป็น 1,204 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 120 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนในอัตราหุ้นละ 2.51 บาท กลุ่มกิจการได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 51 รวมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 154 ล้านบาทแล้วเมื่อวันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2563

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

เมื่อวันที่ 27 มีนาคม พ.ศ. 2563 กลุ่มกิจการได้ลงนามในสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นกับบริษัทในประเทศสองแห่ง เพื่อร่วมพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในจังหวัดนครราชสีมา ในสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 40 ต่อมาเมื่อวันที่ 21 เมษายน พ.ศ. 2563 กลุ่มกิจการพร้อมผู้ถือหุ้นอีก 2 ราย ได้ดำเนินการจดทะเบียนจัดตั้งบริษัทร่วมทุนชื่อ “บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด” โดยมีทุนจดทะเบียน 1 ล้านบาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 100,000 หุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยเรียกชำระค่าหุ้นแล้วร้อยละ 25 ของทุนจดทะเบียน และกลุ่มกิจการได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 40 เป็นจำนวนเงิน 100,000 บาท โครงการดังกล่าวเป็นโรงไฟฟ้าประเภท Independence Power Supply ระบบ Cogeneration ขนาดกำลังการผลิต 40 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมนวนคร จังหวัดนครราชสีมา โดยจะจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำให้กับกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรม โครงการดังกล่าวมีกำหนดเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ภายในเดือนกรกฎาคม พ.ศ. 2566

เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2563 ในการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด ผู้ถือหุ้นมีมติอนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทจาก 1 ล้านบาท เป็น 100 ล้านบาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 10 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 9.9 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท การร่วมค้ำดังกล่าวได้เรียกชำระค่าหุ้นสามัญเดิมส่วนที่เหลืออีกร้อยละ 75 และเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนร้อยละ 25 ของทุนจดทะเบียนที่เพิ่ม โดยกลุ่มกิจการได้ชำระค่าหุ้นสามัญเดิมและค่าหุ้นสามัญเพิ่มทุนตามสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 40 เป็นจำนวนเงินรวม 10 ล้านบาท

บริษัท สมาร์ท อินฟราเนท จำกัด

เมื่อวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2563 ในการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท สมาร์ท อินฟราเนท จำกัด ผู้ถือหุ้นมีมติอนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทจาก 1 ล้านบาท เป็น 550 ล้านบาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 55 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 54.90 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท กลุ่มกิจการได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 51 รวมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 280 ล้านบาท แล้วเมื่อวันที่ 29 กรกฎาคม พ.ศ. 2563

บริษัท ผลิตไฟฟ้า นคร จำกัด

เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม พ.ศ. 2563 ในการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท ผลิตไฟฟ้า นคร จำกัด ผู้ถือหุ้นมีมติอนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทจาก 1,550 ล้านบาท เป็น 2,000 ล้านบาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 200 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 45 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท กลุ่มกิจการได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 40 รวมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 180 ล้านบาท แล้วเมื่อวันที่ 8 กันยายน พ.ศ. 2563

โครงการด้านพลังงานและโครงสร้างพื้นฐานในประเทศเวียดนาม

เมื่อวันที่ 15 กรกฎาคม พ.ศ. 2563 บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล (สิงคโปร์) คอร์ปอเรชัน จำกัด (“RHIS”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยแห่งหนึ่งของบริษัทย่อย ได้ลงนามสัญญาหลัก (Definitive Agreements) ที่เกี่ยวข้องกับการเป็นหุ้นส่วนกับ Geleximco Group Joint Stock Company (“Geleximco”) ภายหลังจากบรรลุเงื่อนไขบังคับที่ระบุในสัญญานี้ RHIS กับ Geleximco จะร่วมลงทุนในกองทุน An Binh Energy and Infrastructure Fund (“ABEIF”) ซึ่งเป็นกองทุนเวียดนามที่มุ่งเน้นลงทุนในธุรกิจด้านพลังงานและโครงสร้างพื้นฐานในสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม ต่อมาเมื่อวันที่ 18 สิงหาคม พ.ศ. 2563 RHIS ได้ชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 49 ของทุนจดทะเบียนของกองทุน ABEIF เป็นจำนวนเงิน 78.50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 2,454 ล้านบาท

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนาม

เมื่อวันที่ 22 พฤษภาคม พ.ศ. 2563 RHIS ซึ่งเป็นบริษัทย่อยแห่งหนึ่งของบริษัทย่อย ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นเพื่อซื้อหุ้นสามัญ RATCH & AIDC Wind Energy Pte. Ltd. ("RATCH & AIDC") ในสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 63.80 จาก Asia Investment, Development and Construction Sole Co., Ltd. ("AIDC") ผู้ถือหุ้นเดิม เพื่อลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม Thanh Phong ในประเทศเวียดนาม ซึ่งดำเนินงานภายใต้ Ecowin Energy Corporation ("ERC") โครงการดังกล่าวเป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมติดตั้งบนบก (Onshore Wind Farm) ขนาดกำลังการผลิต 29.70 เมกะวัตต์ มีกำหนดเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ภายในเดือนกันยายน พ.ศ. 2564

ต่อมาในเดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2563 RHIS ได้จ่ายชำระค่าหุ้นเดิมให้ AIDC เป็นจำนวนเงิน 638 ดอลลาร์สหรัฐ และชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนให้ RATCH & AIDC ตามสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 63.80 จำนวน 3.90 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐ เป็นจำนวนเงิน 3.90 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 118 ล้านบาท

ภายหลังการโอนหุ้นบรรลุผลสำเร็จส่งผลให้โครงสร้างผู้ถือหุ้นใน RATCH & AIDC ประกอบด้วยกลุ่มกิจการร้อยละ 63.80 และ AIDC ร้อยละ 36.20 และโครงสร้างผู้ถือหุ้นใน ERC ประกอบด้วย RATCH & AIDC ร้อยละ 80 (กลุ่มกิจการถือหุ้นทางอ้อมผ่าน RHIS และ RATCH & AIDC ร้อยละ 51.04) และส่วนที่เหลือเป็นผู้ถือหุ้นส่วนน้อยรวมกันร้อยละ 20

โครงการผลิตและจำหน่ายเชื้อเพลิงชีวมวลอัดแท่ง ("Wood Pellet")

เมื่อวันที่ 3 สิงหาคม พ.ศ. 2563 บริษัท ราช-ลาว เซอร์วิส จำกัดซึ่งเป็นบริษัทย่อยแห่งหนึ่งของบริษัทย่อย ได้ลงนามในสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นกับบริษัทสองแห่งในประเทศและต่างประเทศ เพื่อร่วมพัฒนาโครงการผลิตและจำหน่ายเชื้อเพลิงชีวมวลอัดแท่ง ("Wood Pellet") ในสปป.ลาว โครงการดังกล่าวมีกำหนดขาย Wood Pellet ในปีพ.ศ. 2565 ต่อมาเมื่อวันที่ 18 กันยายน พ.ศ. 2563 บริษัทดังกล่าวพร้อมผู้ถือหุ้นอีก 2 ราย ได้ดำเนินการจดทะเบียนจัดตั้งบริษัทร่วมทุนชื่อ "SIPHANDONE-RATCH LAO CO., LTD." โดยมีทุนจดทะเบียน 500 ล้านบาท (แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 50,000 หุ้น มีมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10,000 กีบ) และเมื่อวันที่ 16 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563 บริษัทดังกล่าวได้เรียกชำระค่าหุ้นแล้วทั้งจำนวน โดยกลุ่มกิจการได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 25 เป็นจำนวนเงิน 125 ล้านบาท หรือเทียบเท่า 0.41 ล้านบาท

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ  
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

15.2 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

รายละเอียดของเงินลงทุนในบริษัทย่อย มีดังต่อไปนี้

		งบการเงินเฉพาะกิจการ							
		สัดส่วนของหุ้นสามัญ ที่ถือโดย กฟผ.		สัดส่วนของหุ้นสามัญ ที่ถือโดยกลุ่มกิจการ		วิธีราคาทุน		เงินปันผลระหว่างงวด	
		พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
		ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
	ประเภทธุรกิจ								
<u>บริษัทย่อยที่จัดตั้งขึ้นในประเทศไทย</u>									
บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	ลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าและ ธุรกิจที่เกี่ยวข้องในต่างประเทศ	99.99	99.99	-	-	12,197	12,197	12	-
บริษัท อีแกท ไดมอนด์ เซอร์วิส จำกัด	บริการซ่อมแซมสำหรับเครื่องกังหันก๊าซ รวมถึงส่วนประกอบชิ้นส่วนและอะไหล่	45.00	45.00	55.00	55.00	281	281	5	4
บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)	ลงทุนในบริษัทที่มีวัตถุประสงค์ในการผลิต และจำหน่ายไฟฟ้า	45.00	45.00	-	-	6,525	6,525	1,566	1,566

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ  
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

		งบการเงินเฉพาะกิจการ					
		สัดส่วนของหุ้นสามัญ ที่ถือโดย กฟผ.			สัดส่วนของหุ้นสามัญ ที่ถือโดยกลุ่มกิจการ		
		พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
		ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ
		วิธีราคาทุน					
		เงินปันผลระหว่างปี					
		ล้านบาท					
		ล้านบาท					
บริษัท ย่อยที่จัดตั้งขึ้นในประเทศไทย	ประเภทธุรกิจ						
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและลงทุน ในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า	-	-	99.99	99.99	-	-
บริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า	-	-	99.99	99.99	-	-
- บริษัท อาร์อี โซลาร์ 1 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	-	-	99.99	99.99	-	-
บริษัท ราช โอแอนด์เอ็ม จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานลม	-	-	99.99	99.99	-	-
บริษัท ราชบุรี อีลลายนอร์ธ จำกัด	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า	-	-	99.99	99.99	-	-
บริษัท หินกองเพาเวอร์โฮลดิ้ง จำกัด	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า	-	-	99.99	99.99	-	-
- บริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	-	-	99.97	99.97	-	-
บริษัท ราช โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและ น้ำเย็น	-	-	99.99	99.99	-	-
บริษัท ซีเอ็นบีโอแมส จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า (อยู่ระหว่างการชำระบัญชี)	-	-	99.99	99.99	-	-
บริษัท พีบีไอแมส จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า (อยู่ระหว่างการชำระบัญชี)	-	-	99.99	99.99	-	-
บริษัท แอลพีบีไอแมส จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า (อยู่ระหว่างการชำระบัญชี)	-	-	99.99	99.99	-	-











การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ  
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

		งบการเงินเฉพาะกิจการ			
		สัดส่วนของหุ้นสามัญ ที่ถือโดย กฟผ.		เงินปันผลระหว่างปี	
	วิธีราคาทุน	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563
ประเภทธุรกิจ	ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ	ล้านบาท	ล้านบาท
				ล้านบาท	ล้านบาท
		35.00	35.00	585	117
				585	117

การรวมค่าที่จัดตั้งขึ้นในประเทศไทย  
 บริษัท ไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด  
 รวมเงินลงทุนในการร่วมค้า

ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและน้ำเย็น

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

---

16 เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการอื่น สุทธิ

เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการอื่นเป็นเงินให้กู้ยืมสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ จำนวน 80 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 2,385 ล้านบาท โดยมีอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงจาก London Interbank Offered Rate (LIBOR) 6 เดือน บวกด้วยอัตราร้อยละคงที่ต่อปี มีกำหนดชำระคืนเงินต้นภายใน 8 ปี นับจากวันที่เบิกเงินกู้งวดแรก โดยมีกำหนดการเริ่มจ่ายชำระคืนเงินต้นงวดแรกในเดือนมิถุนายน พ.ศ. 2566

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ  
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

17 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ สุทธิ

	ระบบสายพาน										งบการเงินรวม		
	ที่ดิน ล้านบาท	สิ่งก่อสร้าง ล้านบาท	เชื่อมและ อ่างเก็บน้ำ ล้านบาท	เครื่องจักร และ อุปกรณ์ ล้านบาท	โรงไฟฟ้า ล้านบาท	ระบบ ไฟฟ้า ล้านบาท	ระบบส่ง พลังงาน ไฟฟ้า ล้านบาท	ระบบสื่อสาร ล้านบาท	เหมือง ถ่านหิน ล้านบาท	ยานพาหนะ ล้านบาท		อุปกรณ์อื่น ล้านบาท	งานระหว่าง ก่อสร้าง ล้านบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562													
ราคาทุน	16,088	37,439	29,684	397,454	846	202,963	7,341	7,428	4,369	12,196	116,016	831,824	
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(23,212)	(12,434)	(271,501)	(795)	(104,015)	(6,292)	(5,255)	(3,052)	(8,961)	-	(435,517)	
หัก ค่าเผื่อการลดค่า	-	(1)	-	(1,034)	-	-	-	-	-	-	-	(1,035)	
ราคาตามบัญชี สุทธิ	16,088	14,226	17,250	124,919	51	98,948	1,049	2,173	1,317	3,235	116,016	395,272	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562													
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	16,088	14,226	17,250	124,919	51	98,948	1,049	2,173	1,317	3,235	116,016	395,272	
การจัดประเภทรายการใหม่ (หมายเหตุ ข้อ 2.2) ซื้อสินทรัพย์	-	-	-	1,075	-	-	-	-	-	-	-	1,075	
ได้มาจากการรวมธุรกิจ	316	103	-	681	-	628	16	-	257	620	43,283	45,904	
จำหน่ายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์ สุทธิ	492	2	-	4,111	-	-	-	-	-	-	-	4,605	
โอนเข้า (ออก)	-	(68)	(1)	(147)	(1)	(46)	(1)	(7)	(3)	(6)	-	(280)	
ค่าเสื่อมราคา	(2)	2,978	34	43,467	13	8,210	131	65	-	31	(54,931)	(4)	
การลดค่าของสินทรัพย์	-	(1,445)	(479)	(15,453)	(14)	(6,897)	(228)	(160)	(426)	(745)	-	(25,647)	
ผลต่างจากการแปลงค่าของงบการเงิน	(55)	-	-	15	-	-	-	-	-	-	-	(40)	
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ (หลังปรับปรุง)	(16)	(7)	-	(1,293)	-	-	-	-	-	-	(149)	(1,465)	
ราคาตามบัญชี สุทธิ (หลังปรับปรุง)	16,823	15,789	16,804	157,375	49	101,043	967	2,071	1,145	3,135	104,219	419,420	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562													
ราคาทุน	16,878	40,116	29,714	442,522	504	211,549	7,398	7,483	4,395	12,363	104,219	877,142	
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(24,326)	(12,910)	(284,128)	(455)	(110,506)	(6,432)	(5,412)	(3,250)	(9,228)	-	(456,647)	
หัก ค่าเผื่อการลดค่า	(55)	(1)	-	(1,019)	-	-	-	-	-	-	-	(1,075)	
ราคาตามบัญชี สุทธิ (หลังปรับปรุง)	16,823	15,789	16,804	157,375	49	101,043	967	2,071	1,145	3,135	104,219	419,420	

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ  
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

		ระบบสายพาน										งบการเงินรวม
		โรงไฟฟ้า	เครื่องจักร และอุปกรณ์	สายพาน	ระบบส่งพลังงานไฟฟ้า	ระบบส่งพลังงานไฟฟ้า	ระบบสายพาน	สายเคเบิล	อาคาร	ยานพาหนะ	ก่อสร้าง	รวม
ที่ดิน	สิ่งก่อสร้าง	เชื่อมและอ่างเก็บน้ำ	เครื่องจักร และอุปกรณ์	สายพาน	ระบบส่งพลังงานไฟฟ้า	ระบบส่งพลังงานไฟฟ้า	ระบบสายพาน	สายเคเบิล	อาคาร	ยานพาหนะ	ก่อสร้าง	รวม
ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
16,878	40,116	29,714	442,522	504	211,549	7,399	7,483	4,395	12,363	104,219	877,142	
384	-	-	-	-	562	-	-	82	34	-	1,062	
-	(24,326)	(12,910)	(284,128)	(455)	(110,506)	(6,432)	(5,412)	(3,250)	(9,228)	-	(456,647)	
(55)	(1)	-	(1,019)	-	-	-	-	-	-	-	(1,075)	
17,207	15,789	16,804	157,375	49	101,605	967	2,071	1,227	3,169	104,219	420,482	
17,207	15,789	16,804	157,375	49	101,605	967	2,071	1,227	3,169	104,219	420,482	
188	15	-	945	-	1,001	-	-	290	506	28,679	31,624	
-	(28)	(3)	(87)	(1)	(75)	(1)	-	(1)	(2)	-	(198)	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(16)	(16)	
-	1,955	35	22,759	12	26,825	180	8	(4)	20	(51,619)	171	
(24)	(1,632)	(477)	(16,770)	(13)	(7,810)	(245)	(159)	(522)	(741)	-	(28,393)	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
49	6	-	1,325	-	50	-	-	-	-	593	2,023	
17,420	16,105	16,359	165,547	47	121,596	901	1,920	990	2,952	81,856	425,693	
17,420	16,105	16,359	165,547	47	121,596	901	1,920	990	2,952	81,856	425,693	
17,516	41,697	29,708	466,203	489	239,347	7,347	7,492	4,565	12,627	81,856	908,847	
(41)	(25,591)	(13,349)	(299,637)	(442)	(117,751)	(6,446)	(5,572)	(3,575)	(9,675)	-	(482,079)	
(55)	(1)	-	(1,019)	-	-	-	-	-	-	-	(1,075)	
17,420	16,105	16,359	165,547	47	121,596	901	1,920	990	2,952	81,856	425,693	

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ  
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	งบการเงินเฉพาะกิจการ											
	ระบบสายพาน											
	ที่ดิน	สิ่งก่อสร้าง	เชื่อมและ	เครื่องจักร และ	โรงไฟฟ้า	ระบบ	ระบบส่ง	อะไหล่เครื่องจักรกล	ยานพาหนะ	งานระหว่าง	รวม	
	สำนักงาน	สำนักงาน	อ่างเก็บน้ำ	อุปกรณ์	สำนักงาน	ไฟฟ้า	สำนักงาน	สำนักงาน	สำนักงาน	ก่อสร้าง	สำนักงาน	
	สำนักงาน	สำนักงาน	สำนักงาน	สำนักงาน	สำนักงาน	สำนักงาน	สำนักงาน	สำนักงาน	สำนักงาน	สำนักงาน	สำนักงาน	
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562	14,727	36,691	29,684	367,138	846	202,963	7,341	7,428	4,346	11,552	113,847	796,563
ราคาทุน	-	(22,938)	(12,434)	(258,229)	(795)	(104,015)	(6,292)	(5,255)	(3,031)	(8,375)	-	(421,364)
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	-	-	(15)	-	-	-	-	-	-	-	(15)
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า	14,727	13,753	17,250	108,894	51	98,948	1,049	2,173	1,315	3,177	113,847	375,184
ราคาตามบัญชี สุทธิ	14,727	13,753	17,250	108,894	51	98,948	1,049	2,173	1,315	3,177	113,847	375,184
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	14,727	13,753	17,250	108,894	51	98,948	1,049	2,173	1,315	3,177	113,847	375,184
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	-	-	-	1,075	-	-	-	-	-	-	-	1,075
การจัดประเภทรายการใหม่ (หมายเหตุ ข้อ 2.2)	316	84	-	311	-	628	16	-	257	606	41,146	43,364
ซื้อสินทรัพย์	-	(68)	(1)	(147)	(1)	(46)	(1)	(7)	(2)	(5)	-	(278)
ตัดจำหน่าย จำหน่าย บริจาค สุทธิ	60	2,976	34	41,590	13	8,210	131	65	-	28	(53,046)	61
โอนเข้า (ออก)	-	(1,409)	(479)	(14,204)	(14)	(6,897)	(228)	(160)	(426)	(720)	-	(24,337)
ค่าเสื่อมราคา	(55)	-	-	15	-	-	-	-	-	-	-	(40)
การด้อยค่าของสินทรัพย์	15,048	15,336	16,804	137,534	49	101,043	967	2,071	1,144	3,086	101,947	395,029
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ (หลังปรับปรุง)	15,048	15,336	16,804	137,534	49	101,043	967	2,071	1,144	3,086	101,947	395,029
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	15,103	39,358	29,714	406,917	504	211,549	7,399	7,483	4,371	11,717	101,947	836,062
ราคาทุน	-	(24,022)	(12,910)	(269,383)	(455)	(110,506)	(6,432)	(5,412)	(3,227)	(8,631)	-	(440,978)
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(55)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(55)
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า	15,048	15,336	16,804	137,534	49	101,043	967	2,071	1,144	3,086	101,947	395,029
ราคาตามบัญชี สุทธิ (หลังปรับปรุง)	15,048	15,336	16,804	137,534	49	101,043	967	2,071	1,144	3,086	101,947	395,029

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

		งบการเงินเฉพาะกิจการ										
		ระบบสายพาน					งานระหว่างก่อสร้าง					
		ที่ดิน	สิ่งก่อสร้าง	เครื่องจักร และอุปกรณ์	โรงไฟฟ้า	ระบบส่งพลังงานไฟฟ้า	ระบบสายพาน	อาคาร	ยานพาหนะ	ครุภัณฑ์อื่น	ก่อสร้าง	รวม
		ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563		15,103	39,358	29,714	406,917	504	211,549	7,399	4,371	11,717	101,947	836,062
ราคาทุน												
ผลกระทบจากการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่มาถือปฏิบัติครั้งแรก		-	-	-	-	-	-	-	58	-	-	58
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม		-	(24,022)	(12,910)	(269,383)	(455)	(110,506)	(6,432)	(3,227)	(8,631)	-	(440,978)
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า		(55)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(55)
ราคาตามบัญชี สุทธิ		15,048	15,336	16,804	137,534	49	101,043	967	1,202	3,086	101,947	395,087
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563												
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ		15,048	15,336	16,804	137,534	49	101,043	967	1,202	3,086	101,947	395,087
ซื้อสินทรัพย์		186	10	-	715	-	-	-	276	496	24,135	25,818
ตัดจำหน่าย		-	(26)	(3)	(35)	(1)	(75)	(1)	(1)	(1)	-	(143)
โอนเข้า (ออก)		-	1,956	35	22,330	12	26,825	180	(4)	15	(51,357)	-
ค่าเสื่อมราคา		(5)	(1,596)	(477)	(15,352)	(13)	(7,780)	(245)	(509)	(713)	-	(26,849)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ		15,229	15,680	16,359	145,192	47	120,013	901	964	2,883	74,725	393,913
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563												
ราคาทุน		15,289	40,925	29,708	427,687	489	237,708	7,347	4,504	11,953	74,725	857,827
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม		(5)	(25,245)	(13,349)	(282,495)	(442)	(117,695)	(6,446)	(3,540)	(9,070)	-	(463,859)
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า		(55)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(55)
ราคาตามบัญชี สุทธิ		15,229	15,680	16,359	145,192	47	120,013	901	964	2,883	74,725	393,913

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

งบการเงินรวม

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 กลุ่มกิจการได้บันทึกต้นทุนการกู้ยืมจำนวน 1,086 ล้านบาท (พ.ศ. 2562 จำนวน 1,479 ล้านบาท) ที่เกิดจากเงินกู้ยืมที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะเพื่อการได้มาซึ่งที่ดิน การสร้างโรงไฟฟ้า และขยายระบบส่งโรงไฟฟ้าเป็นต้นทุนของสินทรัพย์และรวมอยู่ในรายการซื้อสินทรัพย์ระหว่างปี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 กลุ่มกิจการได้จัดจำหน่ายที่ดิน อาคารและโรงไฟฟ้า และจัดจำหน่ายอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้า ซึ่งมีราคาตามบัญชีสุทธิจำนวน 1,011 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลียหรือเทียบเท่า 23,276 ล้านบาท และจำนวนเงิน 4,738 ล้านบาท เพื่อเป็นหลักประกันเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

งบการเงินเฉพาะกิจการ

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 กฟผ.ได้บันทึกต้นทุนการกู้ยืมจำนวน 967 ล้านบาท (พ.ศ. 2562 จำนวน 1,329 ล้านบาท) ที่เกิดจากเงินกู้ยืมที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะเพื่อสร้างโรงไฟฟ้าและขยายระบบส่งโรงไฟฟ้าเป็นต้นทุนของสินทรัพย์และรวมอยู่ในรายการซื้อสินทรัพย์ระหว่างปี

กลุ่มกิจการได้รวมสินทรัพย์สิทธิการใช้ (นอกเหนือจากโรงไฟฟ้า) อยู่ในรายการ ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม				
	ที่ดิน ล้านบาท	ยานพาหนะ ล้านบาท	ครุภัณฑ์ ล้านบาท	ระบบสายส่ง ล้านบาท	รวม ล้านบาท
ยอดยกมา ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563	-	784	-	-	784
ผลกระทบจากการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่มาถือปฏิบัติครั้งแรก	384	82	34	562	1,062
ยอดยกมา ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 (หลังจัดประเภทใหม่)	384	866	34	562	1,846
การเพิ่มขึ้น	28	217	4	1,001	1,250
การยกเลิกสัญญา	-	(1)	-	-	(1)
ค่าเสื่อมราคา	(24)	(400)	(9)	(30)	(463)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	32	-	-	50	82
มูลค่าตามบัญชีสุทธิ					
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	420	682	29	1,583	2,714

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ที่ดิน ล้านบาท	ยานพาหนะ ล้านบาท	ครุภัณฑ์ ล้านบาท	รวม ล้านบาท
ยอดยกมา ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563	-	782	-	782
ผลกระทบจากการนำมาตรฐานการรายงาน ทางการเงินใหม่มาถือปฏิบัติครั้งแรก (หมายเหตุฯ ข้อ 4)	-	58	-	58
ยอดยกมา ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 (หลังจัดประเภทใหม่)	-	840	-	840
การเพิ่มขึ้น	27	203	4	234
การยกเลิกสัญญา	-	(1)	-	(1)
ค่าเสื่อมราคา	(5)	(387)	(1)	(393)
มูลค่าตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	22	655	3	680

ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับสัญญาเช่าที่ไม่ได้รวมรับรู้ในหนี้สินตามสัญญาเช่าและสินทรัพย์สิทธิการใช้

	งบการเงิน	
	งบการเงินรวม ล้านบาท	เฉพาะกิจการ ล้านบาท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563		
ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับสัญญาเช่าระยะสั้นและสินทรัพย์มูลค่าต่ำ	111	93
ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการจ่ายชำระค่าเช่าผันแปร	9	9
กระแสเงินสดจ่ายทั้งหมดของสัญญาเช่า	468	405

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

18 สินทรัพย์สิทธิการใช้โรงไฟฟ้า สุทธิ

	งบการเงินรวมและ งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563 ล้านบาท	พ.ศ. 2562 ล้านบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม		
ราคาทุน	446,946	446,946
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(167,960)	(149,830)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	278,986	297,116
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	278,986	297,116
ค่าตัดจำหน่าย	(17,825)	(18,130)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	261,161	278,986
ณ วันที่ 31 ธันวาคม		
ราคาทุน	446,946	446,946
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(185,785)	(167,960)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	261,161	278,986

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

19 ทำความนิยม

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	ล้านบาท	ล้านบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม		
ราคาทุน	628	645
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า	(458)	(416)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	170	229
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	170	229
ค่าเผื่อการด้อยค่า	-	(42)
ผลต่างจากการปรับปรุงอัตราแลกเปลี่ยน	-	(17)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	170	170
ณ วันที่ 31 ธันวาคม		
ราคาทุน	628	628
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า	(458)	(458)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	170	170

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ  
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

20 สินทรัพย์ไม่มีตัวตนสุทธิ

	สินทรัพย์ไม่มีตัวตนสุทธิ				งบการเงินรวม	
	สิทธิการซื้อที่ดิน ด้านบาท	โปรแกรมคอมพิวเตอร์และ ค่าลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์ ด้านบาท	สิทธิการใช้ประโยชน์ ในทรัพย์สิน ด้านบาท	สิทธิในสัญญาซื้อขาย ไฟฟ้าและพัฒนา โครงการ ด้านบาท	งานระหว่าง ก่อสร้าง ด้านบาท	รวม ด้านบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562						
ราคาทุน	38,313	2,091	475	5,583	99	46,563
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(3,838)	(1,802)	(286)	(2,647)	-	(8,573)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	34,475	289	189	2,936	99	37,990
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562						
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	34,475	289	189	2,936	99	37,990
เพิ่มขึ้นในระหว่างปี ได้มาจากการรวมธุรกิจ สุทธิ	4,676	49	-	-	116	4,841
โอนเข้า (ออก)	-	-	-	1,116	-	1,116
จำหน่ายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์ สุทธิ	-	42	-	-	(52)	1
ตัดจำหน่าย	(1)	(92)	(7)	(243)	-	(345)
ผลต่างจากการแปลงค่าบงการเงิน ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	-	-	-	(218)	-	(218)
	39,150	288	182	3,591	163	43,385
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562						
ราคาทุน	42,989	2,141	475	6,270	163	52,051
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(3,839)	(1,853)	(293)	(2,679)	-	(8,666)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	39,150	288	182	3,591	163	43,385

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ  
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	งบการเงินรวม						
	สิทธิการใช้ที่ดิน ล้านบาท	โปรแกรมคอมพิวเตอร์และ ค่าลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์ ล้านบาท	สิทธิการใช้ประโยชน์ ในทรัพย์สิน ล้านบาท	สิทธิในสัญญาซื้อขาย ไฟฟ้าและพัฒนา โครงการ ล้านบาท	งานวิจัยและพัฒนา ล้านบาท	งานระหว่าง ก่อสร้าง ล้านบาท	รวม ล้านบาท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563							
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	39,150	288	182	3,591	11	163	43,385
เพิ่มขึ้นในระหว่างปี	11,378	56	-	-	-	173	11,607
โอนเข้า (ออก)	-	68	-	(171)	3	(71)	(171)
จำหน่ายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์ สุทธิ	-	(1)	-	-	-	-	(1)
ค่าตัดจำหน่าย	(1)	(115)	(6)	(318)	(3)	-	(443)
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	-	-	-	152	-	-	152
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	50,527	296	176	3,254	11	265	54,529
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563							
ราคาทุน	54,364	2,241	475	6,499	16	265	63,860
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(3,837)	(1,945)	(299)	(3,245)	(5)	-	(9,331)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	50,527	296	176	3,254	11	265	54,529

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ  
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	สิทธิการซื้อที่ดิน ล้านบาท	โปรแกรมคอมพิวเตอร์ และค่าลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์ ล้านบาท	สิทธิการซื้อประโยชน์ ในทรัพย์สิน ล้านบาท	งานวิจัยและพัฒนา ล้านบาท	งานระหว่างก่อสร้าง ล้านบาท	รวม ล้านบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562	38,313	1,940	475	2	98	40,828
ราคาทุน	(3,838)	(1,699)	(286)	-	-	(5,823)
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม ราคาตามบัญชี สุทธิ	34,475	241	189	2	98	35,005
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	34,475	241	189	2	98	35,005
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	4,676	47	-	-	114	4,837
เพิ่มขึ้นในระหว่างปี โอนเข้า (ออก)	-	38	-	11	(50)	(1)
จำหน่ายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์ สุทธิ	-	-	-	-	-	-
ค่าตัดจำหน่าย	(1)	(78)	(7)	(2)	-	(88)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	39,150	248	182	11	162	39,753
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	42,989	1,988	475	13	162	45,627
ราคาทุน	(3,839)	(1,740)	(293)	(2)	-	(5,874)
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม ราคาตามบัญชี สุทธิ	39,150	248	182	11	162	39,753

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ  
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	งบการเงินเฉพาะกิจการ						
	สิทธิการถือหุ้น ล้านบาท	โปรแกรมคอมพิวเตอร์ และค่าลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์ ล้านบาท	สิทธิการใช้ประโยชน์ ในทรัพย์สิน ล้านบาท	งานวิจัยและพัฒนา ล้านบาท	งานระหว่างก่อสร้าง ล้านบาท	รวม ล้านบาท	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563							
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	39,150	248	182	11	162	39,753	
เพิ่มขึ้นระหว่างปี	11,378	51	-	-	166	11,595	
โอนเข้า (ออก)	-	67	-	3	(70)	-	
จำหน่ายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์ สุทธิ	-	(1)	-	-	-	(1)	
ค่าตัดจำหน่าย	(1)	(102)	(6)	(3)	-	(112)	
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	50,527	263	176	11	258	51,235	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563							
ราคาทุน	54,364	2,078	475	16	258	57,191	
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(3,837)	(1,815)	(299)	(5)	-	(5,956)	
ราคาตามบัญชี สุทธิ	50,527	263	176	11	258	51,235	

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

21 ที่ดินรอการพัฒนา สุทธิ

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม				
ราคาทุน	2,497	2,477	2,078	2,138
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า	(1,160)	(417)	(1,139)	(396)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	1,337	2,060	939	1,742

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	1,337	2,060	939	1,742
เพิ่มขึ้นในระหว่างปี	-	18	-	-
โอนเข้า (ออก)	-	2	-	(60)
จำหน่าย สุทธิ	(18)	-	-	-
ค่าเผื่อการด้อยค่า	-	(743)	-	(743)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	1,319	1,337	939	939

ณ วันที่ 31 ธันวาคม

ราคาทุน	2,479	2,497	2,078	2,078
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า	(1,160)	(1,160)	(1,139)	(1,139)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	1,319	1,337	939	939

22 ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

	งบการเงินรวม			
	สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี		หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	3,705	4,272	5,489	5,942
การหักกลบรายการของภาษี	(3,659)	(4,232)	(3,658)	(4,232)
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี-สุทธิ	46	40	1,831	1,710

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ  
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

รายการเคลื่อนไหวของสินทรัพย์และหนี้สินทางเงินได้รอการตัดบัญชีมีดังนี้

	ค่าเผื่อ										งบการเงินรวม	
	ผลขาดทุน ทางภาษี	การเสื่อมสภาพ วัสดุสำรองคลัง	ที่ดินอาคาร และอุปกรณ์	ผลประโยชน์ พนักงาน	หนี้สิน ตราสารอนุพันธ์	ค่าเผื่อการ ด้อยค่า	หนี้สินตาม สัญญาเช่า	อื่นๆ	บาท	บาท		
สินทรัพย์ทางเงินได้รอการตัดบัญชี												
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562	424	284	4,114	38	-	-	-	102	-	-	102	4,962
เพิ่ม (ลด) ในกำไรหรือขาดทุน	(44)	6	(613)	6	-	-	-	4	-	-	4	(641)
เพิ่ม (ลด) ในกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	-	-	2	-	-	-	-	-	-	-	2
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	(42)	(2)	(54)	-	-	-	-	(7)	-	-	(7)	(105)
ได้มาจากกรรวมธุรกิจ	-	-	46	-	8	-	-	-	-	-	-	54
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ.2562	338	288	3,493	46	8	-	-	99	-	-	99	4,272
รายการปรับปรุงจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการ บัญชี (หมายเหตุ 4)	-	-	-	-	-	-	7	-	-	-	-	7
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ.2563	338	288	3,493	46	8	-	7	99	-	-	99	4,279
เพิ่ม (ลด) ในกำไรหรือขาดทุน	3	(62)	(624)	(2)	-	(3)	(3)	14	(3)	(3)	(677)	(677)
เพิ่ม (ลด) ในกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	-	-	6	-	-	-	-	-	-	-	6
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	33	4	53	-	-	-	-	7	-	-	7	97
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ.2563	374	230	2,922	50	8	4	4	14	103	-	103	3,705

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	งบการเงินรวม					
	ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ บาท	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตน บาท	ลูกหนี้ตาม สัญญาเช่า การเงิน บาท	ตราสาร อนุพันธ์ บาท	อื่นๆ บาท	รวม บาท
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี						
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ.2562	2,385	-	3,534	2	316	6,237
เพิ่ม (ลด) ในกำไรหรือขาดทุน	(70)	-	(253)	-	35	(288)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	(200)	-	-	-	(17)	(217)
ได้มาจากการรวมธุรกิจ	-	210	-	-	-	210
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ.2562	2,115	210	3,281	2	334	5,942
เพิ่ม (ลด) ในกำไรหรือขาดทุน	(41)	(14)	(654)	(1)	41	(669)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	157	-	-	-	59	216
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	2,231	196	2,627	1	434	5,489

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับรายการขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้ยกไปจะรับรู้ไม่เกินจำนวนที่เป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์ทางภาษีนั้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 กลุ่มกิจการมียอดคงเหลือของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจำนวน 374 ล้านบาท จากยอดขาดทุนทางภาษีสะสมของบริษัทย่อยทางอ้อมในต่างประเทศแห่งหนึ่ง ผู้บริหารของกลุ่มกิจการได้ทำการประมาณการกำไรทางภาษีในอนาคตและพิจารณาแล้วพบว่ามีความเป็นไปได้ที่กำไรทางภาษีในอนาคตจะมีเพียงพอที่จะนำขาดทุนทางภาษีมาใช้ประโยชน์ทางภาษีได้ ทั้งนี้ขาดทุนทางภาษีในประเทศดังกล่าวไม่จำกัดจำนวนและไม่มีวันสิ้นอายุ ด้วยเหตุนี้กลุ่มกิจการจึงรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกี่ยวข้อง

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

23 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

	งบการเงินรวม				
	ค่าใช้จ่ายใน				รวม
	การสำรวจ				
	ค่าใช้จ่ายใน	แหล่งแร่และ	ค่าทดแทน	ค่าประทาน	
การเปิดหน้า	สำรวจเพื่อการ	ที่ดินและงาน	บัตรแร่		
	ดิน	พัฒนาขั้นต้น	หมู่บ้านอพยพ	บัตรแร่	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
รายการรอการตัดบัญชีด้านเหมืองลิกันไนต์					
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562					
ราคาทุน	123,550	646	2,025	356	126,577
หัก รายการตัดบัญชีสะสม	(123,422)	(363)	(1,936)	(120)	(125,841)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	128	283	89	236	736
<u>สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562</u>					
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	128	283	89	236	736
เพิ่มขึ้นในระหว่างปี	7,041	-	-	-	7,041
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(7,169)	(9)	(24)	(14)	(7,216)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	-	274	65	222	561
รายการรอการตัดบัญชีด้านเหมืองลิกันไนต์					
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562					
ราคาทุน	130,591	646	2,025	356	133,618
หัก รายการตัดบัญชีสะสม	(130,591)	(372)	(1,960)	(134)	(133,057)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	-	274	65	222	561
อื่นๆ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562					4,350
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น					4,911
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562					4,911

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	งบการเงินรวม				
	ค่าใช้จ่ายใน				รวม
	การสำรวจ				
	ค่าใช้จ่าย	แหล่งแร่และ	ค่าทดแทน	ค่าประทาน	
ในการเปิด	สำรวจเพื่อการ	ที่ดินและงาน	บัตรแร่		
หน้าดิน	พัฒนาขั้นต้น	หมู่บ้านอพยพ	บัตรแร่	รวม	
ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	
รายจ่ายรอการตัดบัญชีด้านเหมืองลิทไนต์					
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563					
ราคาทุน	130,591	646	2,025	356	133,618
หัก รายจ่ายตัดบัญชีสะสม	(130,591)	(372)	(1,960)	(134)	(133,057)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	-	274	65	222	561
<u>สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563</u>					
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	-	274	65	222	561
เพิ่มขึ้นในระหว่างปี	7,985	-	-	-	7,985
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(7,065)	(8)	(23)	(14)	(7,110)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	920	266	42	208	1,436
รายจ่ายรอการตัดบัญชีด้านเหมืองลิทไนต์					
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563					
ราคาทุน	138,576	646	2,025	356	141,603
หัก รายจ่ายตัดบัญชีสะสม	(137,656)	(380)	(1,983)	(148)	(140,167)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	920	266	42	208	1,436
อื่นๆ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563					5,811
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น					
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563					7,247

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	ค่าใช้จ่ายใน				
	การสำรวจ				
	ค่าใช้จ่าย ในการเปิด หน้าดิน ล้านบาท	แหล่งแร่และ สำรวจเพื่อการ พัฒนาขั้นต้น ล้านบาท	ค่าทดแทน ที่ดินและงาน หมู่บ้านอพยพ ล้านบาท	ค่าประทาน บัตรแร่ ล้านบาท	รวม ล้านบาท
รายการรายการตัดบัญชีด้านเหมืองลิกันไนต์ ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562					
ราคาทุน	123,550	646	2,025	356	126,577
หัก รายการตัดบัญชีสะสม	(123,422)	(363)	(1,936)	(120)	(125,841)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	128	283	89	236	736
<u>สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562</u>					
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	128	283	89	236	736
เพิ่มขึ้นในระหว่างปี	7,041	-	-	-	7,041
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(7,169)	(9)	(24)	(14)	(7,216)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	-	274	65	222	561
รายการรายการตัดบัญชีด้านเหมืองลิกันไนต์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562					
ราคาทุน	130,591	646	2,025	356	133,618
หัก รายการตัดบัญชีสะสม	(130,591)	(372)	(1,960)	(134)	(133,057)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	-	274	65	222	561
อื่นๆ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562					2,430
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562					2,991

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ			ค่าประทานบัตรแร่ ล้านบาท	รวม ล้านบาท
	ค่าใช้จ่ายในการเปิดหน้าดิน ล้านบาท	แหล่งแร่และสำรวจเพื่อการพัฒนาขั้นต้น ล้านบาท	ค่าทดแทนที่ดินและงานหมู่บ้านอพยพ ล้านบาท		
รายงานผลการตัดบัญชีด้านเหมืองลิกันไนด์ ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563					
ราคาทุน	130,591	646	2,025	356	133,618
หัก รายงานตัดบัญชีสะสม	(130,591)	(372)	(1,960)	(134)	(133,057)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	-	274	65	222	561
<u>สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563</u>					
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	-	274	65	222	561
เพิ่มขึ้นในระหว่างปี	7,985	-	-	-	7,985
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(7,065)	(8)	(23)	(14)	(7,110)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	920	266	42	208	1,436
รายงานผลการตัดบัญชีด้านเหมืองลิกันไนด์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563					
ราคาทุน	138,576	646	2,025	356	141,603
หัก รายงานตัดบัญชีสะสม	(137,656)	(380)	(1,983)	(148)	(140,167)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	920	266	42	208	1,436
อื่นๆ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563					3,860
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563					5,296

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

24 เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

การเปลี่ยนแปลงของเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 สามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

	งบการเงินรวม ล้านบาท
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	603
กระแสเงินสด	
การกู้ยืมเงินเพิ่มขึ้น	11,406
การจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น	(11,947)
การเปลี่ยนแปลงรายการที่มีใช้เงินสด	
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	(2)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	60

เมื่อวันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ. 2563 กลุ่มกิจการได้ทำสัญญากู้ยืมเงินระยะสั้นจากสถาบันการเงินในประเทศสิงคโปร์จำนวน 200 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ซึ่งมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 0.83 ต่อปี และมีกำหนดชำระคืนในเดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2563

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 กลุ่มกิจการมีเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินในประเทศสิงคโปร์จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ เทียบเท่า 60 ล้านบาท ซึ่งมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ และมีกำหนดชำระคืนในเดือนมกราคมถึงเดือนมีนาคม พ.ศ. 2564 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 จำนวน 20 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือเทียบเท่า 603 ล้านบาท)

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

25 เงินกู้ยืมระยะยาว สุทธิ

การเปลี่ยนแปลงของเงินกู้ยืมระยะยาวสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 สามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

	งบการเงิน	
	งบการเงินรวม ล้านบาท	เฉพาะกิจการ ล้านบาท
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	114,502	82,970
กระแสเงินสด		
การกู้ยืมเงินเพิ่มขึ้น	14,202	3,963
การจ่ายเงินกู้ยืมระยะยาว	(10,589)	(9,038)
ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้รอดัดบัญชี	(14)	(1)
การเปลี่ยนแปลงรายการที่มีใช้เงินสด		
การตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้รอดัดบัญชี	37	-
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	240	-
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	1,108	-
ตัดจำหน่ายส่วนเกินมูลค่าพันธบัตร	(8)	(8)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	119,478	77,886
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	10,424	8,938
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปี	109,054	68,948
รวมเงินกู้ยืมระยะยาว สุทธิ	119,478	77,886

เมื่อวันที่ 1 กรกฎาคม พ.ศ. 2563 กฟผ. ได้ออกและจำหน่ายพันธบัตรอายุ 15 ปี ชนิดมีดอกเบียดและระบุชื่อผู้ถือ ให้แก่ผู้ลงทุนสถาบัน จำนวน 4 ล้านหน่วย มูลค่าหน่วยละ 1,000 บาท รวมมูลค่า 4,000 ล้านบาท โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อลงทุนในโครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้า พันธบัตรดังกล่าวมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.74 ต่อปีและชำระดอกเบี้ยทุก ๆ 6 เดือน ตลอดอายุพันธบัตร

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

เงินกู้ยืมระยะยาวประกอบด้วยเงินกู้ยืมดังต่อไปนี้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
เงินกู้ยืมในประเทศค้ำประกัน				
โดยกระทรวงการคลัง				
พันธบัตร กฟผ.	-	1,000	-	1,000
	-	1,000	-	1,000
เงินกู้ยืมในประเทศที่ไม่มีการค้ำประกัน				
เงินกู้ยืมจากกระทรวงการคลัง	45	51	45	51
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	21,675	15,790	10,176	12,208
พันธบัตร กฟผ.	67,665	69,711	67,665	69,711
หุ้นกู้	2,000	1,999	-	-
	91,385	87,551	77,886	81,970
เงินกู้ยืมจากต่างประเทศ				
ที่ไม่มีการค้ำประกัน				
เงินกู้ยืมสกุลเงินดอลลาร์ออสเตรเลีย	14,743	12,783	-	-
หุ้นกู้สกุลเงินเยนญี่ปุ่น	4,356	4,142	-	-
หุ้นกู้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ	8,994	9,026	-	-
	28,093	25,951	-	-
รวมเงินกู้ยืมระยะยาว สุทธิ	119,478	114,502	77,886	82,970
หัก เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระ				
ภายในหนึ่งปี สุทธิ	(10,424)	(10,129)	(8,938)	(9,038)
	109,054	104,373	68,948	73,932

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

26 เงินกู้ยืมจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน สุทธิ

การเปลี่ยนแปลงของเงินกู้ยืมจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 สามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

	งบการเงินรวมและ งบการเงินเฉพาะกิจการ ล้านบาท
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	18,567
กระแสเงินสด	
การจ่ายเงินกู้ยืม	(661)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	17,906
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	723
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปี	17,183
รวมเงินกู้ยืมระยะยาว สุทธิ	17,906

เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2557 คณะกรรมการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ได้มีมติเห็นชอบรูปแบบโครงสร้างกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าพระนครเหนือ ชุดที่ 1 (กองทุนรวมฯ) ที่ กฟผ. ต้องนำเสนอรายได้สุทธิ (ค่าความพร้อมจ่าย (AP1) หัก เบี้ยประกันภัย) ของโรงไฟฟ้าพระนครเหนือ ชุดที่ 1 ตามสัญญาระหว่าง กฟผ. กับกองทุนรวมฯ ของ กฟผ. เป็นรายได้ไตรมาสตลอดอายุสัญญาการเข้าลงทุนในรายได้ค่าความพร้อมจ่าย โดยขนาดของกองทุนรวมฯ ไม่ต่ำกว่า 19,000 ล้านบาท อายุของสัญญาการเข้าลงทุนประมาณ 20 ปี

กฟผ. จะบันทึกเงินที่ได้จากการขายหน่วยลงทุนจำนวนเงิน 20,855 ล้านบาท (จำนวนหน่วยลงทุน 2,085.50 ล้านหน่วย มูลค่าที่ตราไว้หน่วยละ 10 บาท) เป็นหนี้สินของ กฟผ. สำหรับรายได้ที่ กฟผ. นำส่งให้กองทุนรวมฯ ของ กฟผ. จะเป็นการจ่ายในส่วนของผลตอบแทนและการทยอยคืนมูลค่าเงินลงทุนจนครบอายุของสัญญา ทั้งนี้ กฟผ. ได้แต่งตั้งตัวแทนด้านต่าง ๆ ดังนี้

1. บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุน กรุงไทย จำกัด (มหาชน) เป็นผู้จัดการกองทุน
2. ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) เป็นที่ปรึกษาทางการเงิน และผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย

กฟผ. เข้าถือหน่วยลงทุนในกองทุนรวมฯ จำนวนเงิน 5,214 ล้านบาท (จำนวนหน่วยลงทุน 521 ล้านหน่วย) คิดเป็นร้อยละ 25 ของหน่วยลงทุนที่จำหน่ายแล้วทั้งหมด ซึ่งแสดงรวมอยู่ในสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ.2563 จำนวน 6,204 ล้านบาท (31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 แสดงรวมอยู่ในเงินลงทุนเผื่อขาย จำนวน 6,465 ล้านบาท) ในระหว่างปี 2563 และ 2562 กฟผ. ได้รับเงินปันผลจากเงินลงทุนในกองทุนรวมฯ จำนวน 436 และ 410 ล้านบาท ตามลำดับ

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

27 รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ค่าจรับ/(ส่วนเกิน) เงินฝากเพื่อชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้ และเงินชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้

27.1 รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ Ft ค่าจรับ/(ส่วนเกิน) มีรายละเอียด ดังนี้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวมและ งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	ล้านบาท	ล้านบาท
ยอดยกมา	1,879	(2,704)
ต้นทุนที่เกิดขึ้นจริงสูงกว่าที่เรียกเก็บได้ ในสูตรการคำนวณค่า Ft	457	26,070
คืนเงินชดเชยค่าไฟฟ้า	(264)	(5,622)
คืนเงินรายได้จากการลงทุนต่ำกว่าแผน	-	(1,522)
คืนเงินรายได้จากการพิจารณาฐานะการเงิน ตามเกณฑ์ที่กำหนด	(9,567)	(14,343)
เงินบริหารค่า Ft	4,129	-
ยอดคงเหลือ	(3,366)	1,879

รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) รอการรับรู้ จำนวนเงิน 4,129 ล้านบาท ตามมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ในการประชุมเมื่อวันที่ 4 พฤศจิกายน 2563 และวันที่ 25 พฤศจิกายน 2563 ให้ กฟผ. เป็นผู้เก็บรักษาเงินเพื่อนำไปเป็นเงินบริหารค่า Ft สำหรับรองรับความผันผวนของสถานการณ์ราคาพลังงานของโลกที่จะกระทบต่อต้นทุนค่าเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้าของประเทศไทยในระยะต่อไป ซึ่งรายการดังกล่าวได้แสดงอยู่ในหนังสือแนบอื่น

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

27.2 เงินฝากเพื่อชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้ มีรายละเอียด ดังนี้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวมและงบการเงิน	
	เฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	ล้านบาท	ล้านบาท
ยอดยกมา	778	5,588
รับเงินชดเชยค่าไฟฟ้า	234	812
รับเงินรายได้จากการพิจารณาฐานะการเงิน ตามเกณฑ์ที่กำหนด	-	198
คืนเงินชดเชยค่าไฟฟ้า	(264)	(5,622)
คืนเงินรายได้จากการพิจารณาฐานะการเงิน ตามเกณฑ์ที่กำหนด	-	(198)
ยอดคงเหลือ	748	778

27.3 เงินชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้ มีรายละเอียดดังนี้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวมและงบการเงิน	
	เฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	ล้านบาท	ล้านบาท
ยอดยกมา	865	5,599
รับเงินชดเชยค่าไฟฟ้า	190	888
คืนเงินชดเชยค่าไฟฟ้า	(264)	(5,622)
ยอดคงเหลือ	791	865

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

28 การระบุผูกพันผลประโยชน์พนักงานหลังการเกษียณอายุ

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
งบแสดงฐานะการเงิน:				
ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ	10,986	11,983	10,741	11,767
ผลประโยชน์ค่ารักษาพยาบาล หลังออกจากงาน	5,798	5,424	5,798	5,424
หนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน	16,784	17,407	16,539	17,191
ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุน				
ต้นทุนขาย	671	2,435	671	2,435
ค่าใช้จ่ายในการขาย	7	12	7	12
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	455	1,618	424	1,555
	1,133	4,065	1,102	4,002
งบการเงินรวม และงบการเงินเฉพาะกิจการ				
			พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
			ล้านบาท	ล้านบาท
ต้นทุนสินทรัพย์/หนี้สินที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน				
เชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง สุทธิ			53	62
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ			102	107
ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง			2	6
			157	175

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

28.1 โครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ

โครงการเป็นโครงการเกษียณอายุ โดยผลประโยชน์ที่จะขึ้นอยู่กับระยะเวลาการทำงานและเงินเดือนในปีสุดท้ายของสมาชิกก่อนที่จะเกษียณอายุ

รายการเคลื่อนไหวของภาวะผูกพันผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ระหว่างปีมีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563 ล้านบาท	พ.ศ. 2562 ล้านบาท	พ.ศ. 2563 ล้านบาท	พ.ศ. 2562 ล้านบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม	11,983	10,051	11,767	9,865
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	500	444	477	422
ต้นทุนบริการในอดีต	-	3,029	-	2,993
ต้นทุนทางการเงิน	362	319	354	313
	12,845	13,843	12,598	13,593
การวัดมูลค่าใหม่				
ขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติ	31	16	-	9
ทางการเงินผลกำไรที่เกิดจากประสบการณ์	(1)	-	-	-
	12,875	13,859	12,598	13,602
ปรับปรุงอัตราแลกเปลี่ยน	-	(1)	-	-
การจ่ายชำระผลประโยชน์	(1,889)	(1,875)	(1,857)	(1,835)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	10,986	11,983	10,741	11,767

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

28.2 ผลประโยชน์ค่ารักษาพยาบาลหลังออกจากงาน

กฟผ. จัดให้มีโครงการผลประโยชน์ค่ารักษาพยาบาลหลังออกจากงานเป็นแบบไม่จัดตั้งกองทุน วิธีการบัญชี ข้อสมมติฐานที่สำคัญ และความถี่ในการวัดมูลค่าจะคล้ายกับที่ใช้สำหรับโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุที่กำหนดไว้ข้างต้น แต่ยังคงรวมถึงข้อสมมติหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่เกี่ยวข้องกับการเพิ่มขึ้นในระยะยาวของต้นทุนค่ารักษาพยาบาลที่ร้อยละ 8 ต่อปี (พ.ศ. 2562 ร้อยละ 8 ต่อปี )

รายการเคลื่อนไหวของภาระผูกพันผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ระหว่างปีมีดังนี้

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563 ล้านบาท	พ.ศ. 2562 ล้านบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม	5,424	5,026
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	290	305
ต้นทุนทางการเงิน	138	144
	5,852	5,475
การจ่ายชำระผลประโยชน์	(54)	(51)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	5,798	5,424

ข้อสมมติหลักในการประมาณการ (โครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุและผลประโยชน์เมื่อรักษาพยาบาล) ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่ใช้เป็นดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
อัตราคิดลด	ร้อยละ 1.69 - 4.50	ร้อยละ 2.98 - 4.50	ร้อยละ 3.11 - 3.23	ร้อยละ 3.11 - 3.23
อัตราเงินเฟ้อ				
- ดัชนีราคาผู้บริโภค	ร้อยละ 2.75	ร้อยละ 2.75	ร้อยละ 2.75	ร้อยละ 2.75
อัตราเพิ่มขึ้นของต้นทุนค่ารักษาพยาบาล	ร้อยละ 8	ร้อยละ 8	ร้อยละ 8	ร้อยละ 8
อัตราการลาออกของพนักงาน	ร้อยละ 0 - 15	ร้อยละ 0 - 15	ร้อยละ 0.08 - 0.92	ร้อยละ 0.08 - 0.92
อัตราการเพิ่มขึ้นของเงินเดือน	ร้อยละ 4-8	ร้อยละ 4-8	ร้อยละ 5	ร้อยละ 5
อัตรารมณะ ใช้ตาราง	TMO17	TMO17	TMO17	TMO17

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ระยะเวลาถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของภาวะผูกพันตามโครงการผลประโยชน์ของกลุ่มกิจการและ กฟผ. คือ 11 ปี ถึง 24 ปี และ 11 ปี ถึง 15 ปี ตามลำดับ (พ.ศ. 2562: 11 ปี ถึง 24 ปี และ 11 ปี ถึง 15 ปี ตามลำดับ)

การวิเคราะห์ความอ่อนไหวของข้อสมมติหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยเป็นดังนี้

		งบการเงินรวม					
		ผลกระทบต่อภาวะผูกพันโครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้					
การเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติ		การเพิ่มขึ้นของข้อสมมติ		การลดลงของข้อสมมติ			
	พ.ศ 2563	พ.ศ 2562	พ.ศ 2563	พ.ศ 2562	พ.ศ 2563	พ.ศ 2562	
อัตราคิดลด	ร้อยละ 1	ร้อยละ 1	ลดลงร้อยละ 7.00	ลดลงร้อยละ 6.93	เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.20	เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.08	
อัตราเพิ่มขึ้นของ ต้นทุนค่ารักษา พยาบาล	ร้อยละ 1	ร้อยละ 1	เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.64	เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.29	ลดลงร้อยละ 2.25	ลดลงร้อยละ 1.97	
อัตราการเพิ่มขึ้น ของเงินเดือน	ร้อยละ 1	ร้อยละ 1	เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.99	เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.36	ลดลงร้อยละ 5.26	ลดลงร้อยละ 4.74	

		งบการเงินเฉพาะกิจการ					
		ผลกระทบต่อภาวะผูกพันโครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้					
การเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติ		การเพิ่มขึ้นของข้อสมมติ		การลดลงของข้อสมมติ			
	พ.ศ 2563	พ.ศ 2562	พ.ศ 2563	พ.ศ 2562	พ.ศ 2563	พ.ศ 2562	
อัตราคิดลด	ร้อยละ 1	ร้อยละ 1	ลดลงร้อยละ 6.98	ลดลงร้อยละ 6.89	เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.16	เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.04	
อัตราเพิ่มขึ้นของ ต้นทุนค่ารักษา พยาบาล	ร้อยละ 1	ร้อยละ 1	เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.68	เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.32	ลดลงร้อยละ 2.28	ลดลงร้อยละ 1.99	
อัตราการเพิ่มขึ้น ของเงินเดือน	ร้อยละ 1	ร้อยละ 1	เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.90	เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.28	ลดลงร้อยละ 5.19	ลดลงร้อยละ 4.67	

การวิเคราะห์ความอ่อนไหวข้างต้นนี้อ้างอิงจากการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติใดข้อสมมติหนึ่ง ขณะที่ให้ข้อสมมติอื่นคงที่ ในทางปฏิบัติสถานการณ์ดังกล่าวยากที่จะเกิดขึ้น และการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติบางเรื่องอาจมีความสัมพันธ์กัน ในการคำนวณการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของภาวะผูกพันผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ที่มีต่อการเปลี่ยนแปลงใน ข้อสมมติหลักได้ใช้วิธีเดียวกันกับการคำนวณหนี้สินผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงินวิธีการ และประเภทของข้อสมมติที่ใช้ในการจัดทำการวิเคราะห์ความอ่อนไหวไม่ได้เปลี่ยนแปลงจากปีก่อน

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

29 หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า สุทธิ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	493,554	529,078	506,693	554,037
หัก ดอกเบี้ยจ่ายรอการตัดบัญชี	(266,017)	(288,635)	(266,018)	(297,186)
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า สุทธิ	227,537	240,443	240,675	256,851
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	12,763	12,508	15,339	15,776
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปี	214,774	227,935	225,336	241,075
รวมหนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า สุทธิ	227,537	240,443	240,675	256,851

การเปลี่ยนแปลงของหนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

	งบการเงิน	
	งบการเงินรวม	เฉพาะกิจการ
	ล้านบาท	ล้านบาท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563		
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	240,443	256,851
จ่ายชำระระหว่างปี	(42,649)	(48,324)
ตัดจำหน่ายดอกเบี้ยจ่ายรอตัดบัญชี	28,907	31,312
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	836	836
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	227,537	240,675

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

30 ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	ล้านบาท	ล้านบาท
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	3,927	3,437
<u>บวก</u> เพิ่มระหว่างปี	147	152
ปรับปรุงต้นทุนในอดีต	-	327
ต้นทุนทางการเงิน	123	119
	4,197	4,035
<u>หัก</u> ค่าใช้จ่ายในการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	(84)	(92)
ค่าเสื่อมราคา	(26)	(16)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	4,087	3,927

31 หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
รายได้รอการรับรู้				
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	8,802	8,477	8,802	8,477
<u>บวก</u> รับเงินช่วยเหลือ	893	211	893	211
รับโอนทรัพย์สิน	-	718	-	718
	9,695	9,406	9,695	9,406
<u>หัก</u> รับรู้เป็นรายได้	(596)	(603)	(596)	(603)
ลดค่าเสื่อมราคา	(1)	(1)	(1)	(1)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	9,098	8,802	9,098	8,802
เงินประกันผลงาน	8,280	9,741	8,280	9,741
หนี้สิน - เงินเรียกคืนรายได้ค่าไฟฟ้า	2	1	2	1
อื่น ๆ	2,298	1,690	2,146	1,552
รวม	19,678	20,234	19,526	20,096

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

32 รายได้และต้นทุนจากการขายสินค้าและบริการอื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
รายได้ค่าบริการโทรคมนาคม	185	186	185	186
รายได้จากการให้บริการเดินเครื่อง และบำรุงรักษา	2,591	2,353	3,342	3,948
อื่น ๆ	677	808	331	284
รวม	3,453	3,347	3,858	4,418
ต้นทุนค่าบริการโทรคมนาคม	17	15	17	15
ต้นทุนจากการให้บริการเดินเครื่อง และบำรุงรักษา	1,765	1,402	2,238	2,272
อื่น ๆ	163	302	163	132
รวม	1,945	1,719	2,418	2,419

33 ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562 (ปรับปรุงใหม่)	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562 (ปรับปรุงใหม่)
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ค่าซื้อไฟฟ้า	206,357	210,590	208,190	211,039
วัตถุดิบและวัสดุสิ้นเปลืองใช้ไป	104,140	114,884	79,400	86,843
ค่าเช่าเพลิงตามสัญญาเช่าการเงิน	61,021	82,617	84,520	110,266
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	325	349	140	153
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	21,566	25,762	20,888	25,097
ค่าเสื่อมราคาที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	28,226	26,143	26,683	24,832
ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์สิทธิการใช้โรงไฟฟ้า	17,825	18,130	17,825	18,130
ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	443	345	112	88
ค่าจ้างเหมาและค่าซ่อม	5,290	4,432	3,354	3,259
ค่าใช้จ่ายอื่น	10,941	12,512	12,546	15,116
รวม	456,134	495,764	453,658	494,823

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

34 ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

ภาษีเงินได้สำหรับปีประกอบด้วยรายการดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2563 ล้านบาท	พ.ศ. 2562 ล้านบาท
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน:		
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบันสำหรับกำไร		
ทางภาษีสำหรับปี	97	625
การปรับปรุงจากงวดก่อน	-	(22)
รวมภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	97	603
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี:		
ลดในสินทรัพย์ภาษีเงินได้		
รอการตัดบัญชี (หมายเหตุ 22)	677	641
ลดในหนี้สินภาษีเงินได้		
รอการตัดบัญชี (หมายเหตุ 22)	(669)	(288)
รวมภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	8	353
รวมค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	105	956

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ภาษีเงินได้สำหรับกำไรก่อนหักภาษีของกลุ่มกิจการมียอดจำนวนเงินที่แตกต่างจากการคำนวณกำไรทางบัญชีคู่กับภาษีของประเทศที่บริษัทตั้งอยู่ โดยมีรายละเอียดดังนี้:

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	ล้านบาท	ล้านบาท
กำไรก่อนภาษี	31,416	52,452
ภาษีคำนวณจากอัตราภาษี ร้อยละ 20 (พ.ศ. 2562 : ร้อยละ 20)	6,283	10,491
ผลกระทบ:		
กำไรที่ได้รับยกเว้นการเสียภาษี	(4,959)	(9,042)
ผลกระทบจากความแตกต่างของอัตราภาษีสำหรับกิจการในต่างประเทศ	(98)	(165)
รายได้ที่ไม่ต้องเสียภาษี	(11)	(21)
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษีและรายได้และค่าใช้จ่ายที่รับรู้ต่างงวดกันระหว่างบัญชีและภาษี	(1,287)	(375)
ขาดทุนทางภาษีที่ไม่ได้บันทึกเป็นสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	168	83
การปรับปรุงจากงวดก่อน	(2)	(22)
อื่นๆ	(2)	7
ภาษีเงินได้	105	956

ปี พ.ศ. 2563 อัตราภาษีเงินได้ที่แท้จริงถ้วนเฉลี่ยที่ใช้สำหรับกลุ่มกิจการคืออัตราร้อยละ 0.33 (พ.ศ. 2562 อัตราร้อยละ 1.82)

ภาษีเงินได้ที่ (ลด) / เพิ่ม ที่เกี่ยวข้องกับองค์ประกอบในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นมีดังนี้

	งบการเงินรวม					
	พ.ศ. 2563			พ.ศ. 2562		
	ก่อนภาษี	ภาษี	หลังภาษี	ก่อนภาษี	ภาษี	หลังภาษี
ล้านบาท	(ลด) / เพิ่ม ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	(ลด) / เพิ่ม ล้านบาท	ล้านบาท	
ขาดทุนจากประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	(30)	6	(24)	(16)	2	(14)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	(30)	6	(24)	(16)	2	(14)
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน		-			-	
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (หมายเหตุ 22)		6			2	
		6			2	

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

35 ผลกระทบจากสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าต่อผลการดำเนินงาน

	งบการเงินรวม		
	ก่อนผลกระทบจากสัญญาเช่า	ผลกระทบจากสัญญาเช่า	หลังผลกระทบจากสัญญาเช่า
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ค่าซื้อเพลิง	103,187	61,021	164,208
ค่าซื้อไฟฟ้า	348,306	(141,949)	206,357
ค่าใช้จ่ายดำเนินงาน	45,031	24,417	69,448
รวมต้นทุนขายไฟฟ้า	496,524	(56,511)	440,013
กำไรสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน	20	140	160
ต้นทุนทางการเงิน	4,876	28,907	33,783
	งบการเงินรวม		
	ก่อนผลกระทบจากสัญญาเช่า	ผลกระทบจากสัญญาเช่า	หลังผลกระทบจากสัญญาเช่า
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ค่าซื้อเพลิง	113,808	82,617	196,425
ค่าซื้อไฟฟ้า	380,849	(170,259)	210,590
ค่าใช้จ่ายดำเนินงาน	45,076	24,360	69,436
รวมต้นทุนขายไฟฟ้า	539,733	(63,282)	476,451
กำไรสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน	868	10,610	11,478
ต้นทุนทางการเงิน	4,556	30,537	35,093

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ก่อนผลกระทบจาก	ผลกระทบจาก	หลังผลกระทบจาก
	สัญญาเช่า ล้านบาท	สัญญาเช่า ล้านบาท	สัญญาเช่า ล้านบาท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563			
ค่าเช่าเพลิง	78,711	84,520	163,231
ค่าซื้อไฟฟ้า	350,139	(141,949)	208,190
ค่าใช้จ่ายดำเนินงาน	39,540	27,894	67,434
รวมต้นทุนขายไฟฟ้า	468,390	(29,535)	438,855
กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน ต้นทุนทางการเงิน	(213) 3,325	128 31,312	(85) 34,637

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ก่อนผลกระทบจาก	ผลกระทบจาก	หลังผลกระทบจาก
	สัญญาเช่า ล้านบาท	สัญญาเช่า ล้านบาท	สัญญาเช่า ล้านบาท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562			
ค่าเช่าเพลิง	86,160	110,266	196,426
ค่าซื้อไฟฟ้า	381,298	(170,259)	211,039
ค่าใช้จ่ายดำเนินงาน	40,377	28,761	69,138
รวมต้นทุนขายไฟฟ้า	507,835	(31,232)	476,603
กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน ต้นทุนทางการเงิน	958 3,126	10,642 33,343	11,600 36,469

36 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

กฟผ. เป็นรัฐวิสาหกิจด้านกิจการพลังงานดำเนินงานภายใต้การกำกับดูแลของกระทรวงพลังงานและกระทรวงการคลัง

รายละเอียดของบริษัทย่อย บริษัทร่วมและการร่วมค้าได้แสดงไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 15

กิจการที่เกี่ยวข้องกันของ กฟผ. รวมถึงรัฐบาลและหน่วยงานรัฐวิสาหกิจของประเทศไทย

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

รายการต่อไปนี้เป็นรายการที่มีสาระสำคัญกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

36.1 รายได้จากการขายและการให้บริการ

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
รายได้จากการขายไฟฟ้า				
- บริษัทย่อย	-	-	144	160
- บริษัทร่วม	21	20	21	20
- การร่วมค้า	131	95	131	95
- กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	510,821	536,434	510,821	536,434
	510,973	536,549	511,117	536,709
รายได้จากการขายสินค้าและบริการ				
- บริษัทย่อย	-	-	1,049	1,599
- บริษัทร่วม	67	60	60	53
- การร่วมค้า	2,174	2,210	1,863	1,926
- กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	40	37	39	37
	2,281	2,307	3,011	3,615

36.2 ต้นทุนขายและการให้บริการ

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ค่าซื้อไฟฟ้าซึ่งแสดงรวมอยู่ใน				
ต้นทุนขายไฟฟ้า				
- บริษัทย่อย	-	-	28,651	32,360
- บริษัทร่วม	22,699	24,090	22,699	24,090
- การร่วมค้า	29,156	33,107	29,156	33,107
- กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	65,701	70,958	64,365	70,623
	117,556	128,155	144,871	160,180
ต้นทุนขายสินค้าและบริการ				
- บริษัทย่อย	-	-	639	872
- บริษัทร่วม	44	29	44	29
- การร่วมค้า	1,252	1,141	1,252	1,141
- กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	10	5	10	5
	1,306	1,175	1,945	2,047

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

36.3 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
<b>ลูกหนี้การค้า</b>				
- บริษัทย่อย	-	-	327	587
- บริษัทร่วม	110	14	109	14
- การร่วมค้า	290	233	290	233
- กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	52,804	55,622	52,804	55,622
	53,204	55,869	53,530	56,456
<b>ลูกหนี้อื่น</b>				
<b>ส่วนที่หมุนเวียน</b>				
- บริษัทย่อย	-	-	-	-
- บริษัทร่วม	2	254	1	2
- การร่วมค้า	60	129	-	40
- กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	2,113	1,735	2,113	1,735
	2,175	2,118	2,114	1,777
<b>ส่วนที่ไม่หมุนเวียน</b>				
- การร่วมค้า	44	18	-	-
	44	18	-	-

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

36.4 เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
<b>เจ้าหนี้การค้า</b>				
- บริษัทย่อย	-	-	4,941	5,262
- บริษัทร่วม	4,425	5,064	4,425	5,064
- การร่วมค้า	7,539	5,890	7,539	5,890
- กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	4,833	12,106	4,726	12,106
	<b>16,797</b>	<b>23,060</b>	<b>21,631</b>	<b>28,322</b>
<b>เจ้าหนี้อื่น</b>				
ส่วนที่หมุนเวียน				
- บริษัทย่อย	-	-	1	62
- บริษัทร่วม	-	1	-	1
- การร่วมค้า	695	606	680	592
- กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	82	23	82	23
	<b>777</b>	<b>630</b>	<b>763</b>	<b>678</b>
ส่วนที่ไม่หมุนเวียน				
- บริษัทร่วม	4,878	4,899	-	-
	<b>4,878</b>	<b>4,899</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

36.5 เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	ล้านบาท	ล้านบาท
<b>เงินให้กู้ยืมระยะยาว</b>		
- กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น		
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	-	-
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	523	541
	<b>523</b>	<b>541</b>

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

การเปลี่ยนแปลงของเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันสามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

	งบการเงินรวม ล้านบาท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	
ยอดคงเหลือต้นปี	541
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(2)
ค่าเผื่อผลขาดทุนจากการด้อยค่า	(16)
ยอดคงเหลือปลายปี สุทธิ	523

36.6 หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน สุทธิ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563 ล้านบาท	พ.ศ. 2562 ล้านบาท	พ.ศ. 2563 ล้านบาท	พ.ศ. 2562 ล้านบาท
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
หนี้สินตามสัญญาเช่า	245,258	258,645	258,397	283,604
หัก ดอกเบี้ยจ่ายรอการรับรู้	(124,750)	(130,970)	(124,752)	(139,522)
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้ สัญญาซื้อขายไฟฟ้า สุทธิ	120,508	127,675	133,645	144,082
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	6,889	6,977	9,465	10,245
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปี	113,619	120,698	124,180	133,837
	120,508	127,675	133,645	144,082

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

36.7 เงินปันผลรับ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	ล้านบาท	ล้านบาท
เงินปันผลรับ		
- บริษัทย่อย	1,583	1,570
- บริษัทร่วม	836	903
- การร่วมค้า	117	19
	<u>2,536</u>	<u>2,492</u>

36.8 ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ค่าตอบแทนกรรมการ				
- ค่าเบี้ยประชุม ค่าตอบแทน โบนัส และอื่น ๆ	44	43	11	10
	<u>44</u>	<u>43</u>	<u>11</u>	<u>10</u>
ค่าตอบแทนผู้บริหาร				
- เงินเดือน ค่าเบี้ยประชุม โบนัส และผลประโยชน์ระยะสั้นอื่น ๆ	291	290	125	139
- ผลประโยชน์หลังออกจากงานและผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	7	16	4	4
	<u>298</u>	<u>306</u>	<u>129</u>	<u>143</u>
	<u>342</u>	<u>349</u>	<u>140</u>	<u>153</u>

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

### 37 เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง

กระทรวงการคลังกำหนดให้ กฟผ. นำส่งเงินรายได้แผ่นดินในอัตราร้อยละ 45 ของกำไรสุทธิก่อนค่าใช้จ่ายสำรองโบนัสของ งบการเงินเฉพาะกิจการ ซึ่งอาจมีการเปลี่ยนแปลงได้ขึ้นอยู่กับความเห็นชอบของกระทรวงการคลัง โดยมีรายการเคลื่อนไหว ในระหว่างปี ดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวมและ งบการเงินเฉพาะกิจการ ล้านบาท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	
ยอดคงเหลือต้นปี	10,318
สำรองเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง	12,985
นำส่งเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง	(18,056)
ยอดคงเหลือปลายปี	5,247

### 38 ภาวะผูกพันและสัญญาที่สำคัญ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 กลุ่มกิจการไม่มีภาวะผูกพันและสัญญาที่สำคัญที่แตกต่างจากภาวะผูกพันและสัญญา ที่มีอยู่ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 อย่างเป็นสาระสำคัญ ยกเว้นเรื่องดังต่อไปนี้

ภาวะผูกพันของกลุ่มกิจการ

หนังสือค้ำประกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 บริษัทย่อยและการร่วมค้ำมีภาวะผูกพันภายใต้หนังสือค้ำประกันที่ออกโดยธนาคารเพื่อ ใช้เป็นหลักประกันในการปฏิบัติตามเงื่อนไขต่างๆ ในการดำเนินธุรกิจตามปกติ จำนวน 907 ล้านบาท 10 ล้านดอลลาร์ สหรัฐและ 20 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลีย รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 1,682 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 จำนวน 1,056 ล้านบาท 12 ล้านดอลลาร์สหรัฐ 22 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลียและ 14 ล้านเยน รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 1,912 ล้านบาท)

## การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

---

### Standby Letters of Credit

- ก) ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 บริษัทย่อยมีภาระผูกพันภายใต้ Standby Letters of Credit ที่ออกโดยธนาคารเพื่อใช้ค้ำประกันเงินสำรองเพื่อการชำระหนี้ (Debt Service Reserve Guarantee) ของการร่วมค้าและค้ำประกันการเพิ่มทุนในการร่วมค้าจำนวน 1,600 ล้านบาท 22 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ และ 30 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลีย รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 2,966 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 จำนวน 1,600 ล้านบาท 25 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ และ 208 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลีย รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 6,804 ล้านบาท)
- ข) บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้วางหลักประกันเงินทุนให้กับเจ้าหนี้เงินกู้ยืมของการร่วมค้าแห่งหนึ่ง ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญาการสนับสนุนของผู้ถือหุ้น (Shareholder Support and Subordination Deed : SSSD) และสัญญาหลักประกันบัญชี (Account Agreement : AA) ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 หลักประกันเงินทุนมีวงเงินคงเหลือจำนวน 12 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ และ 162 ล้านบาท รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 525 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 จำนวน 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ)

### วงเงินธุรกรรมที่ยังไม่ได้ใช้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 บริษัทย่อยมีวงเงินธุรกรรมที่ยังไม่ได้ใช้เป็นจำนวนเงิน 7,232 ล้านบาท 1,066 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ 210 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลีย และ 182 ล้านยูโร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 จำนวน 9,908 ล้านบาท 896 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ 32 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลีย และ 300 ล้านยูโร)

### รายจ่ายฝ่ายทุน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งมีภาระผูกพันเกี่ยวกับรายจ่ายฝ่ายทุนคงเหลือตามสัญญางานก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานลม (Engineering Procurement & Construction Contract) และสัญญาบริการอื่น ๆ เป็นจำนวนเงิน 27 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลีย (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 จำนวน 217 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลีย)

### สัญญาซื้อจ้าง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งมีภาระผูกพันภายใต้สัญญาจ้างที่ปรึกษาจำนวน 88 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 จำนวน 82 ล้านบาท 4 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ และ 10,102 ล้านบาทเวียดนาม)

### สัญญาปฏิบัติการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งมีภาระผูกพันภายใต้สัญญาปฏิบัติการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้ากับผู้ให้บริการรายหนึ่ง เป็นระยะเวลา 19 ปี นับจากวันที่ระบุในสัญญา ตามเงื่อนไขของสัญญาผู้ให้บริการรายดังกล่าวจะต้องดำเนินการผลิตกระแสไฟฟ้าและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าให้กับบริษัทย่อยดังกล่าว โดยมีค่าบริการในการบำรุงรักษาหลักตามรอบการใช้งานเป็นไปตามที่ระบุไว้ในสัญญา

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

---

สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 บริษัทย่อยสองแห่ง มีภาระผูกพันภายใต้สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“ปตท.”) เป็นระยะเวลา 25 ปีนับจากวันที่ระบุในสัญญา โดย ปตท. จะจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้กับบริษัทย่อย ดังกล่าวในปริมาณและราคาที่ตกลงกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งมีภาระผูกพันภายใต้สัญญาซื้อขายน้ำมันดีเซล กับ ปตท. เป็นระยะเวลา 3 ปี โดย ปตท. จะจำหน่ายน้ำมันดีเซลให้กับบริษัทย่อยดังกล่าวในปริมาณและราคาที่ตกลงกัน ทั้งนี้ ระยะเวลาตามสัญญา จะได้รับการขยายออกไปโดยอัตโนมัติอย่างต่อเนื่องอีกคราวละ 1 ปี จนกว่าจะมีการแจ้งยุติสัญญาเป็นลายลักษณ์อักษร ไม่น้อยกว่า 6 เดือน ก่อนที่สัญญาจะขยายโดยอัตโนมัติ

สัญญาจัดหาและซ่อมอะไหล่โรงไฟฟ้า (Contractual Service Agreement)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งมีภาระผูกพันภายใต้สัญญาจัดหาและซ่อมอะไหล่โรงไฟฟ้าพลังความร้อน ร่วมกับคู่สัญญาร่วมค้า General Electric International Operations Company Inc. และ GE Energy Parts, Inc. เป็นจำนวนเงิน 97 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 จำนวน 119 ล้านดอลลาร์สหรัฐ) สัญญาดังกล่าวมีผลบังคับใช้ ตั้งแต่วันที่ลงนามในสัญญาจนถึงวันสิ้นสุดการเดินเครื่องของอุปกรณ์กังหันแก๊สตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในปี พ.ศ. 2570

นอกจากนี้ สัญญาดังกล่าวระบุให้บริษัทย่อยดังกล่าวเปิดเล็ดเตอร์ออฟเครดิตจำนวน 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทย่อยดังกล่าวมีเล็ดเตอร์ออฟเครดิตคงเหลือที่ยังไม่ได้ใช้จำนวน 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 จำนวน 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งมีภาระผูกพันภายใต้สัญญาจัดหาและซ่อมอะไหล่โรงไฟฟ้ากับผู้ให้บริการรายหนึ่ง จำนวน 19 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 จำนวน 22 ล้านดอลลาร์สหรัฐ) เป็นระยะเวลา 15 ปี นับจากวันที่ระบุในสัญญา

สัญญาการจำหน่าย

บริษัทย่อยและการร่วมค้าได้นำใบหุ้นของบริษัทย่อยแห่งหนึ่ง บริษัทร่วมสี่แห่ง และการร่วมค้าเก้าแห่ง ไปเป็นหลักทรัพย์ ค้ำประกันการกู้ยืมเงินแก่เจ้าหนี้เงินกู้ยืมของบริษัทย่อย บริษัทร่วมและการร่วมค้าดังกล่าว

ภาระผูกพันของกฟผ.

- ก) ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 กฟผ. มีภาระผูกพันภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อน และโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมกับผู้ผลิตไฟฟ้าจำนวน 3,807,944 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 จำนวน 4,578,170 ล้านบาท)
- ข) ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 กฟผ. มีภาระผูกพันภายใต้สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับโรงไฟฟ้ากับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) จำนวน 298,053 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 จำนวน 155,964 ล้านบาท)
- ค) ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 กฟผ. มีภาระผูกพันภายใต้สัญญาซื้อขายน้ำมันเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้ากับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) จำนวน 122 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 ไม่มี)
- ง) ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 กฟผ. มีภาระผูกพันภายใต้สัญญาซื้อจ้างจำนวน 70,270 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 จำนวน 76,797 ล้านบาท)
- จ) ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 กฟผ. มียอดเงินคงเหลือของ Letter of Credit ที่ยังไม่หมดอายุทั้งหมดประมาณ 3,457 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 จำนวน 5,535 ล้านบาท)

39. คดีความสำคัญ

ในปี พ.ศ. 2557 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้ถูกฟ้องร้อง โดยโจทก์กล่าวหาว่าบริษัทย่อยดังกล่าวผิดข้อตกลงในการร่วมประกอบกิจการ เพื่อเข้าร่วมประมูลโครงการโรงไฟฟ้าและเรียกร้องให้บริษัทย่อยจ่ายค่าเสียหาย ทั้งนี้ ผู้บริหารของบริษัทย่อยเชื่อว่าบริษัทย่อยไม่ได้กระทำการใดที่เป็นการผิดข้อตกลงตามที่โจทก์กล่าวหา ดังนั้นกลุ่มกิจการจึงไม่ได้บันทึกหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากคดีความดังกล่าว โดยเมื่อวันที่ 25 ตุลาคม พ.ศ. 2561 ศาลชั้นต้นได้มีคำพิพากษายกฟ้อง ต่อมาเมื่อวันที่ 10 มิถุนายน พ.ศ. 2563 ศาลอุทธรณ์ได้มีคำพิพากษายืนตามคำพิพากษาของศาลชั้นต้นและโจทก์ไม่ได้ยื่นฎีกาส่งผลให้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 คดีดังกล่าวเป็นอันสิ้นสุด

ในปี พ.ศ. 2562 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้ถูกฟ้องร้องเป็นจำเลยในคดีแพ่ง ซึ่งมีทุนทรัพย์ที่เรียกร้องจำนวน 5,271 ล้านบาท ซึ่งโจทก์กล่าวหาว่าบริษัทย่อยละเมิดสิทธิความลับทางการค้า โดยการนำข้อมูลอันเป็นความลับทางการค้าซึ่งเป็นกรรมสิทธิ์ของโจทก์ไปใช้ประโยชน์โดยไม่ได้รับความยินยอม ทำให้โจทก์เสียสิทธิ รายได้ หรือผลประโยชน์ตอบแทนที่ควรจะได้รับจากข้อมูลอันเป็นความลับทางการค้าดังกล่าว ต่อมาเมื่อวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2563 ศาลทรัพย์สินทางปัญญาและการค้าระหว่างประเทศกลางได้มีคำพิพากษายกฟ้องในคดีดังกล่าวด้วยเหตุผลว่าข้อมูลที่โจทก์กล่าวอ้างได้สิ้นสุดสภาพการเป็นความลับทางการค้าไปแล้ว ดังนั้นกลุ่มกิจการจึงไม่ได้บันทึกหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากคดีความดังกล่าว

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

#### 40 เหตุการณ์ภายหลังวันที่ในรายงาน

##### การลงทุนเพิ่ม

เมื่อวันที่ 19 ธันวาคม พ.ศ. 2563 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้เข้าร่วมการประมูลและเป็นผู้ชนะในการประมูลการซื้อหุ้น บริษัท บริการเชื้อเพลิงการบินกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) (“BAFS”) จำนวน 99 ล้านหุ้น (คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 16 ของหุ้นที่ออกและชำระแล้วทั้งหมด) จากบริษัท การบินไทย จำกัด (มหาชน) (“การบินไทย”) ราคาหุ้นละ 27.40 บาท คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 2,712 ล้านบาท และเมื่อวันที่ 19 มกราคม พ.ศ. 2564 บริษัทย่อยได้รับโอนหุ้นจำนวนดังกล่าว พร้อมทั้งชำระค่าหุ้นให้กับ การบินไทยแล้ว

##### การอนุมัติจ่ายเงินปันผลสำหรับปี 2563

เมื่อวันที่ 15 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2564 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้มีมติเห็นชอบให้เสนอที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นเพื่ออนุมัติจ่ายเงินปันผลสำหรับปี พ.ศ. 2563 จากกำไรสำหรับผลการดำเนินงานปี พ.ศ. 2563 เป็นเงินปันผลในอัตราหุ้นละ 2.40 บาท เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 3,480 ล้านบาท สุทธิจากเงินปันผลระหว่างกาล ในอัตราหุ้นละ 1.15 บาท เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 1,667 ล้านบาท ยอดสุทธิของเงินปันผลดังกล่าวเป็นจำนวนเงิน 1,813 ล้านบาท ทั้งนี้ การจ่ายเงินปันผลดังกล่าวขึ้นอยู่กับมติจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นในวันที่ 5 เมษายน พ.ศ. 2564