PEA
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

รายงานประจำปี 2567
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค




Digital and Green Grid






Carbon free society



พลังแห่งการเปลี่ยนแปลง
ไปสู่สังคมที่ดีขึ้นและมีความยั่งยืน

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในฐานะผู้นำระบบโครงข่ายไฟฟ้าและการให้บริการด้วยระบบดิจิทัล
ลงทุนในเทคโนโลยีและนำมาใช้ เพื่อคุณภาพชีวิตที่ดีของผู้คน
และสร้างความมั่นคงด้านพลังงานของประเทศ
มุ่งเป้าลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกภายในองค์กร รองรับพลังงานสะอาด
ขยายสู่ธุรกิจใหม่ ขับเคลื่อนอนาคตไปพร้อม ๆ กับความยั่งยืน
และมีส่วนผลักดันสู่เป้าหมายของ Carbon Neutrality
อันเป็นเป้าหมายร่วมของสังคมและของประเทศ



วิสัยทัศน์

ไฟฟ้าอัจฉริยะเพื่อคุณภาพชีวิตที่ดีอย่างยั่งยืน
Smart Energy for Better Life and Sustainability

ภารกิจ

ผลิต จัดหา ให้บริการพลังงานไฟฟ้า และดำเนินธุรกิจอื่นที่เกี่ยวเนื่อง
เพื่อตอบสนองความต้องการของลูกค้าให้เกิดความพึงพอใจ
ทั้งด้านคุณภาพและบริการ โดยการพัฒนาองค์กรอย่างต่อเนื่อง
มีความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

ค่านิยม

ทันโลก บริการดี มีคุณธรรม

สารบัญ

10 สารจากประธานกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

11 สรุปข้อมูลทางการเงิน

12 คณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

14 โครงสร้างการบริหารการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

20 คณะผู้บริหารการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

22 ทิศทางการดำเนินงาน

24 วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์และยุทธศาสตร์การดำเนินงาน

26 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

ประวัติความเป็นมาและวัตถุประสงค์ในการดำเนินงาน

ผลิตภัณฑ์และบริการ

ทุนและโครงสร้างผู้ถือหุ้น

พื้นที่ความรับผิดชอบและสำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

35 ภาพรวมการดำเนินงาน

ปัจจัยที่มีผลกระทบต่อองค์กร

ภาวะอุตสาหกรรมและแนวโน้มในอนาคต

40 ผลการดำเนินงานขององค์กร

รายงานวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน (MD&A)

การบริหารจัดการด้านระบบไฟฟ้า

การบริหารจัดการด้านเทคโนโลยีดิจิทัล

- ด้านการยกระดับระบบไฟฟ้าด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล โครงการด้านระบบไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid)
- ด้านการเชื่อมโยงลูกค้าด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล
- ด้านการปรับเปลี่ยนองค์กรสู่องค์กรสมัยใหม่
- ด้านโครงสร้างพื้นฐานด้านดิจิทัล
- ด้านการดำเนินธุรกิจดิจิทัล

การบริหารและพัฒนาทรัพยากรบุคคล

- การบริหารอัตรากำลังและค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับบุคลากร
- การปรับปรุงโครงสร้างองค์กร
- การบริหารผลการปฏิบัติงาน
- การยกระดับความพึงพอใจและความผูกพันของบุคลากร
- การส่งเสริมและพัฒนาบุคลากร
- การสร้างวัฒนธรรมแห่งการเรียนรู้

การบริหารจัดการพัสดุ

การบริการ

- กลุ่มบริการด้านไฟฟ้า
- กลุ่มบริการด้านธุรกิจเกี่ยวเนื่อง
- บริษัทในเครือ











61 รางวัลแห่งความภาคภูมิใจ
68 รายงานวิเคราะห์ฐานะการเงิน
69 รายงานวิเคราะห์การดำเนินงานที่ไม่ใช่การเงิน
70 วิเคราะห์สถานการณ์การจำหน่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ประจำปี 2567
76 มาตรการช่วยเหลือผู้ใช้ไฟฟ้าจากผลกระทบสถานการณ์ต่าง ๆ ในปี 2567
80 การลงทุนที่สำคัญในปัจจุบันและอนาคต
85 เงินงบประมาณที่ได้รับและการจ่ายเงินนำส่งรัฐ
86 รายงานข้อมูลสำคัญ
91 โครงสร้างและความรับผิดชอบของคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
92 รายชื่อคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
102 การแต่งตั้งคณะกรรมการ/คณะอนุกรรมการคณะย่อย
108 นโยบายการกำหนดค่าตอบแทนของคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
110 สรุปเบี้ยประชุม ค่าตอบแทนรายเดือน และโบนัสประจำปี 2567 ของคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
111 ผู้บริหารการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ปี 2567
136 นโยบายและการจ่ายค่าตอบแทนผู้บริหารระดับสูง
137 การดำเนินงานด้านรายการที่เกี่ยวโยงกันของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
138 การดำเนินการตามกระบวนการบูรณาการ GRC
การกำกับดูแลกิจการที่ดี
การบริหารความเสี่ยง
การควบคุมภายใน
การกำกับดูแลการปฏิบัติตามกฎระเบียบ
156 การบริหารจัดการผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย
164 ความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม
173 การตรวจสอบภายใน
175 รายงานคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายในของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
178 รายงานคณะกรรมการธรรมาภิบาลและการพัฒนาอย่างยั่งยืน
181 รายงานคณะกรรมการตรวจสอบ ประจำปี 2567
183 รายงานของผู้สอบบัญชีและงบการเงิน
196 หมายเหตุประกอบงบการเงิน
254 สรุปเปรียบเทียบข้อมูลในรอบ 10 ปี

สารจาก ประธานกรรมการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค



ในช่วงปี 2567 - 2569 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอยู่ในช่วงเปลี่ยนผ่านสู่อนาคตตามวิสัยทัศน์ Digital and Green Grid จึงได้เตรียมความพร้อมมาอย่างต่อเนื่องเพื่อสนับสนุนและรองรับการเปลี่ยนผ่านที่เกิดขึ้น โดยได้เร่งพัฒนา Grid Modernization เพื่อรองรับพลังงานสะอาด มุ่งสู่ความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality) ยกระดับ Customer Experience ด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล ขยายธุรกิจเกี่ยวเนื่อง B2B, B2C เพิ่มประสิทธิภาพการบริหารจัดการกระบวนการภายในด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล พัฒนาศูนย์ปฏิบัติการเพิ่มประสิทธิภาพองค์กร : Triple Transformation Capability Center (TCC) เพื่อพัฒนา Business Solution พร้อมปรับปรุงกระบวนการทำงานให้มีประสิทธิภาพควบคู่กับการพัฒนา Digital Solution รวมถึงเตรียมพร้อมรองรับแนวโน้มโครงสร้างอุตสาหกรรมไฟฟ้าที่จะเปลี่ยนไปจากผู้ซื้อไฟฟ้ามาเป็นทั้งผู้ซื้อและผู้ขายไฟฟ้า (Prosumer) การซื้อขายพลังงานไฟฟ้า (Energy Trading) ระหว่างลูกค้าด้วยกันเอง (Peer to Peer Commerce) ในขณะเดียวกัน ยังคงมุ่งเน้นการดำเนินงานด้วยความโปร่งใสตามหลักธรรมาภิบาล รับผิดชอบต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกภาคส่วน เพื่อให้องค์กรเติบโตอย่างยั่งยืน ดังวิสัยทัศน์ “ไฟฟ้าอัจฉริยะเพื่อคุณภาพชีวิตที่ดีอย่างยั่งยืน”

จากบริบทที่เปลี่ยนแปลงดังกล่าว การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจึงมุ่งมั่นพัฒนาการดำเนินงานในทุกมิติ ส่งผลให้ได้รับการยอมรับจากหน่วยงานภาครัฐ เอกชน ตลอดจนหน่วยงานระดับสากลมาอย่างต่อเนื่อง สะท้อนได้จากรางวัลแห่งความภาคภูมิใจที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้รับอาทิ รางวัลรัฐวิสาหกิจดีเด่น (SOE Awards) ประจำปี 2567 โดยสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ จำนวน 5 รางวัล ประกอบด้วย รางวัลคณะกรรมการรัฐวิสาหกิจดีเด่น รางวัลการบริหารจัดการองค์กรดีเด่น รางวัลผู้นำองค์กรดีเด่น รางวัลการพัฒนาสู่รัฐวิสาหกิจดิจิทัล รางวัลการดำเนินงานอย่างรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมดีเด่น ได้รับการจัดอันดับเครดิตองค์กรที่ระดับ AAA ระดับสูงสุดต่อเนื่อง 7 ปี จากบริษัท ทริสเรทติ้ง จำกัด รางวัลศูนย์ราชการสะดวก (Government Easy Contact Center: GECC) ของสำนักงานปลัดสำนักนายกรัฐมนตรี รางวัลองค์กรคุณธรรมต้นแบบของกระทรวงมหาดไทย รางวัลการเปิดเผยข้อมูลความยั่งยืน ประจำปี 2567 (Sustainability Disclosure Award 2024) โดยสถาบันไทยพัฒน์ รางวัลองค์กรต้นแบบด้านสิทธิมนุษยชน ประจำปี 2567 (Human Rights Awards 2024) รางวัล Asia Responsible Enterprise Awards 2024 (AREA 2024) รางวัล Asia Sustainability Reporting Awards 2024 (ASRA) และรางวัลด้านนวัตกรรมจากทั้งในและต่างประเทศ ซึ่งเป็นผลลัพธ์ที่ภาคภูมิใจของผู้บริหารและพนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่ร่วมกันปฏิบัติงานเพื่อขับเคลื่อนองค์กรไปสู่เป้าหมายที่กำหนดไว้

ในนามของคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ขอตั้งปณิธานว่าจะร่วมกันกำกับดูแลให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคดำเนินงานอย่างมีประสิทธิภาพ เป็นไปตามภารกิจหลักในการให้บริการด้านพลังงานไฟฟ้าและดำเนินธุรกิจอื่นที่เกี่ยวเนื่องอย่างรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม ตอบสนองความต้องการของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกภาคส่วนด้วยความเป็นธรรมและเท่าเทียม ท้ายที่สุดนี้ ขอขอบคุณผู้บริหาร พนักงาน และลูกจ้างการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่ปฏิบัติงานอย่างทุ่มเทเสียสละเพื่อองค์กรอย่างเต็มกำลังความสามารถ รวมถึงขอขอบคุณผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกกลุ่มที่มีส่วนสนับสนุนการขับเคลื่อนภารกิจของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและส่งเสริมให้องค์กรเติบโตเคียงข้างคู่กับสังคมไทยอย่างยั่งยืน

(นายอรรษิษฐ์ สัมพันธรัตน์)
ประธานกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

สรุปข้อมูลทางการเงิน



ปี 2567
กำไรสุทธิ
27,039
ล้านบาท

ข้อมูลทางการเงิน

หน่วย: ล้านบาท

รายการ	ปี 2567	ปี 2566	ปี 2565
รายได้รวม	673,080	690,463	606,600
ค่าใช้จ่ายรวม	646,041	675,889	595,032
กำไรสุทธิ	27,039	14,574	11,568
สินทรัพย์รวม	567,412	543,560	523,006
หนี้สินรวม	360,917	348,963	334,595
ส่วนของทุน	206,495	194,597	188,411

อัตราส่วนทางการเงิน

รายการ	ปี 2567	ปี 2566	ปี 2565
อัตราส่วนเงินทุนหมุนเวียน (เท่า)	1.16	1.22	1.22
อัตราส่วนสินทรัพย์คล่องตัว (เท่า)	1.14	1.19	1.21
อัตราส่วนหนี้เงินกู้ต่อส่วนทุน (เท่า)	0.81	0.83	0.77
อัตราส่วนผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ร้อยละ)	4.87	2.73	2.30
อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ (เท่า)	2.15	2.70	2.94

คณะกรรมการ
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค



นายอรรษิษฐ์ สัมพันธรัตน์

ประธานกรรมการ



นายไชยวัฒน์ จุนถิระพงศ์

กรรมการ



พลโท อดุลย์ บุญธรรมเจริญ

กรรมการ



นายกรณินทร์ กาญจโนมัย

กรรมการ



นายจิระพงศ์ เทพพิทักษ์

กรรมการ



พลตำรวจโท สำราญ นวลมา

กรรมการ



รองศาสตาจารย์ธีร เจียศิริพงษ์กุล

กรรมการ



นายพนิต ธีรภาพวงศ์

กรรมการ



นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิต

กรรมการ



รองศาสตราจารย์ นายแพทย์ ดิลก ภิยโยทัย

กรรมการ



นายสุวิทย์ ธรณินทร์พานิช

กรรมการ



นายเจษฎ์ โทณะวณิก

กรรมการ



ผู้ช่วยศาสตราจารย์พงษ์ศักดิ์ กีรติวินทกร

กรรมการ



ร้อยโท ปรีชาพล พงษ์พานิช

กรรมการ



นายศุภชัย เอกอุ่น

ผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
กรรมการและเลขานุการ

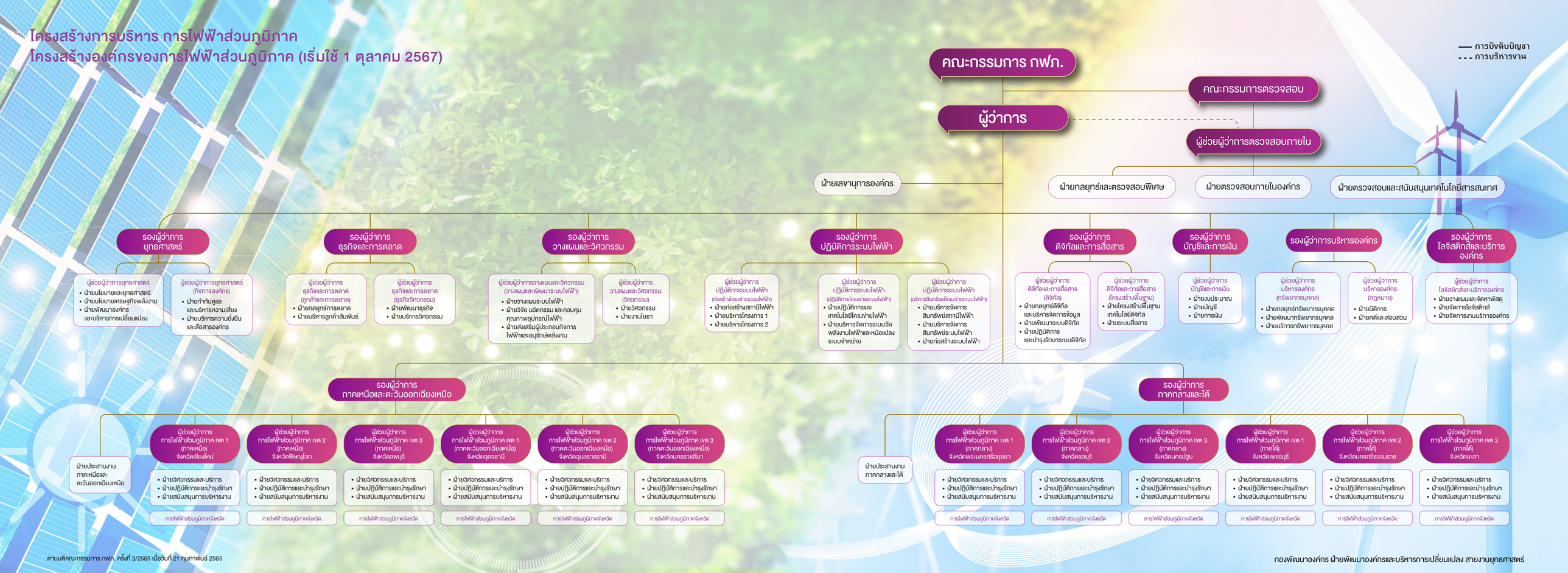


โครงสร้างการบริหาร
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

(เริ่มใช้ 1 ตุลาคม 2567)



โครงสร้างการบริหาร การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
โครงสร้างองค์กรของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (เริ่มใช้ 1 ตุลาคม 2567)



ตามมติคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 3/2565 เมื่อวันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2565

กองพัฒนาองค์กร ฝ่ายพัฒนาองค์กรและบริหารการเปลี่ยนแปลง สายงานยุทธศาสตร์

คณะผู้บริหารการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ประจำปี 2567



นายประดิษฐ์ เฟื่องฟู
รองผู้ว่าการยุทธศาสตร์



นายประสิทธิ์ จันทร์ประสิทธิ์
รองผู้ว่าการธุรกิจและการตลาด



นายพงศกร ยุทธโกวิท
รองผู้ว่าการวางแผนและวิศวกรรม



นายอุดมศักดิ์ เต็มวงษ์
รองผู้ว่าการปฏิบัติการระบบไฟฟ้า



นางสาวภูสุดา สงคศิริ
ผู้ช่วยผู้ว่าการยุทธศาสตร์



นายเกรียงศักดิ์ เครือศรี
ผู้ช่วยผู้ว่าการยุทธศาสตร์
(กิจการองค์กร)



นายบุญต้อม ช้อนพุดซา
ผู้ช่วยผู้ว่าการธุรกิจและการตลาด
(ลูกค้าและการตลาด)



นายสถาพร สว่างแสง
ผู้ช่วยผู้ว่าการธุรกิจและการตลาด
(ธุรกิจวิศวกรรม)



นายสมชาย ทรงศิริ
ผู้ช่วยผู้ว่าการวางแผนและวิศวกรรม
(วางแผนและพัฒนาระบบไฟฟ้า)



นายประสงค์ ดีลี
ผู้ช่วยผู้ว่าการวางแผนและวิศวกรรม
(วิศวกรรม)



นายยงยุทธ โพธิ์ทอง
ผู้ช่วยผู้ว่าการปฏิบัติการระบบไฟฟ้า
(ก่อสร้างโครงข่ายระบบไฟฟ้า)



นายปานทอง ถินสถิตย์
ผู้ช่วยผู้ว่าการปฏิบัติการระบบไฟฟ้า
(ปฏิบัติการโครงข่ายระบบไฟฟ้า)



นายอิทธิโรจน์ แสงอรุณ
ผู้ช่วยผู้ว่าการปฏิบัติการระบบไฟฟ้า
(บริหารสินทรัพย์โครงข่ายระบบไฟฟ้า)



นายมงคล ตรีกิจจานนท์
รองผู้ว่าการภาคเหนือและตะวันออกเฉียงเหนือ



นายสุพจน์ คำเหลือง
ผู้ช่วยผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1
(ภาคเหนือ) จังหวัดเชียงใหม่



นายวิวัฒน์ ฤทธิวงศ์
ผู้ช่วยผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2
(ภาคเหนือ) จังหวัดพิษณุโลก



นายเมธี บุญพรหม
ผู้ช่วยผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3
(ภาคเหนือ) จังหวัดลพบุรี



นายจารุวัต เนียมเล็ก
ผู้ช่วยผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1
(ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จังหวัดอุดรธานี



นายทรงศักดิ์ พิกุลทอง
ผู้ช่วยผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2
(ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จังหวัดอุบลราชธานี



นายจรูญศักดิ์ นาคคล้าม
ผู้ช่วยผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3
(ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จังหวัดนครราชสีมา



นายกรมศักดิ์ จันธ์ทอง
รองผู้ว่าการประจำผู้ว่าการ



นายขจร โปร่งฟ้า
รองผู้ว่าการประจำผู้ว่าการ



นายธีระ ศรีใหม่
รองผู้ว่าการประจำผู้ว่าการ

สแกนเพื่อดาวน์โหลดโปสเตอร์

ข้อมูล : กองบริหารงานบุคคล ฝ่ายกลยุทธ์ทรัพยากรบุคคล (ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2567)
จัดทำโดย กองสื่อสารภาพลักษณ์องกร ฝ่ายส่งเสริมความสัมพันธ์และสื่อสารองค์กรเพื่อความยั่งยืน



นายศุภชัย เอกอุ่น
ผู้ว่าการ



นางสร้อยทิพย์ อันสมบัติ
ผู้ช่วยผู้ว่าการตรวจสอบภายใน



นายวิโรจน์ บัวคลี่
รองผู้ว่าการดิจิทัลและการสื่อสาร



นางศศวิกา อัมพรสิทธิกุล
รองผู้ว่าการบัญชีและการเงิน



นายมนต์ชัย ดานุโพธิ์บริบูรณ์
รองผู้ว่าการบริหารองค์กร



นายจักรี กิจบัญชา
รองผู้ว่าการโลจิสติกส์และบริการองค์กร



นายอภิวัฒน์ บัญชาจารุรัตน์
ผู้ช่วยผู้ว่าการดิจิทัลและการสื่อสาร
(โครงสร้างพื้นฐาน)



นายกู้วนาท ธรรมเมธา
ผู้ช่วยผู้ว่าการดิจิทัลและการสื่อสาร
(ดิจิทัล)



นางสาวจุฑารัตน์ ชูวาพิทักษ์
ผู้ช่วยผู้ว่าการบัญชีและการเงิน



นายสุพจน์ บัวคม
ผู้ช่วยผู้ว่าการบริหารองค์กร
(ทรัพยากรบุคคล)



นางอารยา อนุฤทธิ์
ผู้ช่วยผู้ว่าการบริหารองค์กร
(กฎหมาย)



นายจรัล ตั้งวงศ์ชูเกตุ
ผู้ช่วยผู้ว่าการโลจิสติกส์และบริการองค์กร



นายพีระพล ปูรณะโชติ
รองผู้ว่าการกลางและภาคใต้



นายอารมณ์ สิมห์เมิน
ผู้ช่วยผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1
(ภาคกลาง) จังหวัดพระนครศรีอยุธยา



นายสมัคร ว่องไวพาณิชย์
ผู้ช่วยผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2
(ภาคกลาง) จังหวัดชลบุรี



นายธนะ โชคพระสมบัติ
ผู้ช่วยผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3
(ภาคกลาง) จังหวัดนครปฐม



นายวัฒนา แพกุล
ผู้ช่วยผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1
(ภาคใต้) จังหวัดเพชรบุรี



นายสมศักดิ์ สำราญราษฎร์
ผู้ช่วยผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2
(ภาคใต้) จังหวัดนครศรีธรรมราช



นายสำราญ ขุนฤทธิ์
ผู้ช่วยผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3
(ภาคใต้) จังหวัดยะลา



นางฐิติรัตน์ พละสร
ผู้ช่วยผู้ว่าการประจำผู้ว่าการ



นายธีรพันธุ์ จันทร์จินดา
ผู้ช่วยผู้ว่าการประจำผู้ว่าการ



นายพโยมสฤษฎ์ ศรีพัฒนานนท์
ผู้ช่วยผู้ว่าการประจำผู้ว่าการ



นายกิตติเมศร์ กรพัฒนสวัสดิ์
ผู้ช่วยผู้ว่าการประจำผู้ว่าการ



นายกิตติศักดิ์ วรรณแก้ว
ผู้ช่วยผู้ว่าการประจำผู้ว่าการ

ทิศทาง **การดำเนินงาน**



แผนยุทธศาสตร์รัฐวิสาหกิจภาพรวม

เป็นการน้อมนำหลักปรัชญาเศรษฐกิจพอเพียงและหลักการสำคัญของกรอบยุทธศาสตร์ชาติระยะ 20 ปี แผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 13 เป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (SDGs) ไทยแลนด์ 4.0 แผนดิจิทัลเพื่อเศรษฐกิจและสังคม (Digital Economy) พลังงานทดแทน (Renewable Energy) และนำสภาพแวดล้อมที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน มาใช้เป็นกรอบแนวคิดในการพัฒนายุทธศาสตร์

ยุทธศาสตร์สาขาพลังงาน

สร้างความมั่นคงด้านพลังงานของประเทศ พัฒนาโครงสร้างพื้นฐานเพื่อความเป็นอยู่ที่ดีขึ้นของประชาชน การพัฒนาด้านพลังงานเพื่อรองรับการขยายตัวทางเศรษฐกิจ การสนับสนุนภาคเอกชนให้เกิดการแข่งขัน และมีโครงสร้างราคาที่เหมาะสม ตลอดจนสนับสนุนการใช้พลังงานทดแทนที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม

วิสัยทัศน์ (Vision)

ไฟฟ้าอัจฉริยะเพื่อคุณภาพชีวิตที่ดีอย่างยั่งยืน

Smart Energy for Better Life and Sustainability

ภารกิจ (Mission)

ผลิต จัดหา ให้บริการพลังงานไฟฟ้า และดำเนินธุรกิจอื่นที่เกี่ยวเนื่อง เพื่อตอบสนองความต้องการของลูกค้าให้เกิดความพึงพอใจทั้งด้านคุณภาพและบริการ โดยการพัฒนาองค์กรอย่างต่อเนื่อง มีความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

ค่านิยม (Core Value)

ทันโลก บริการดี มีคุณธรรม



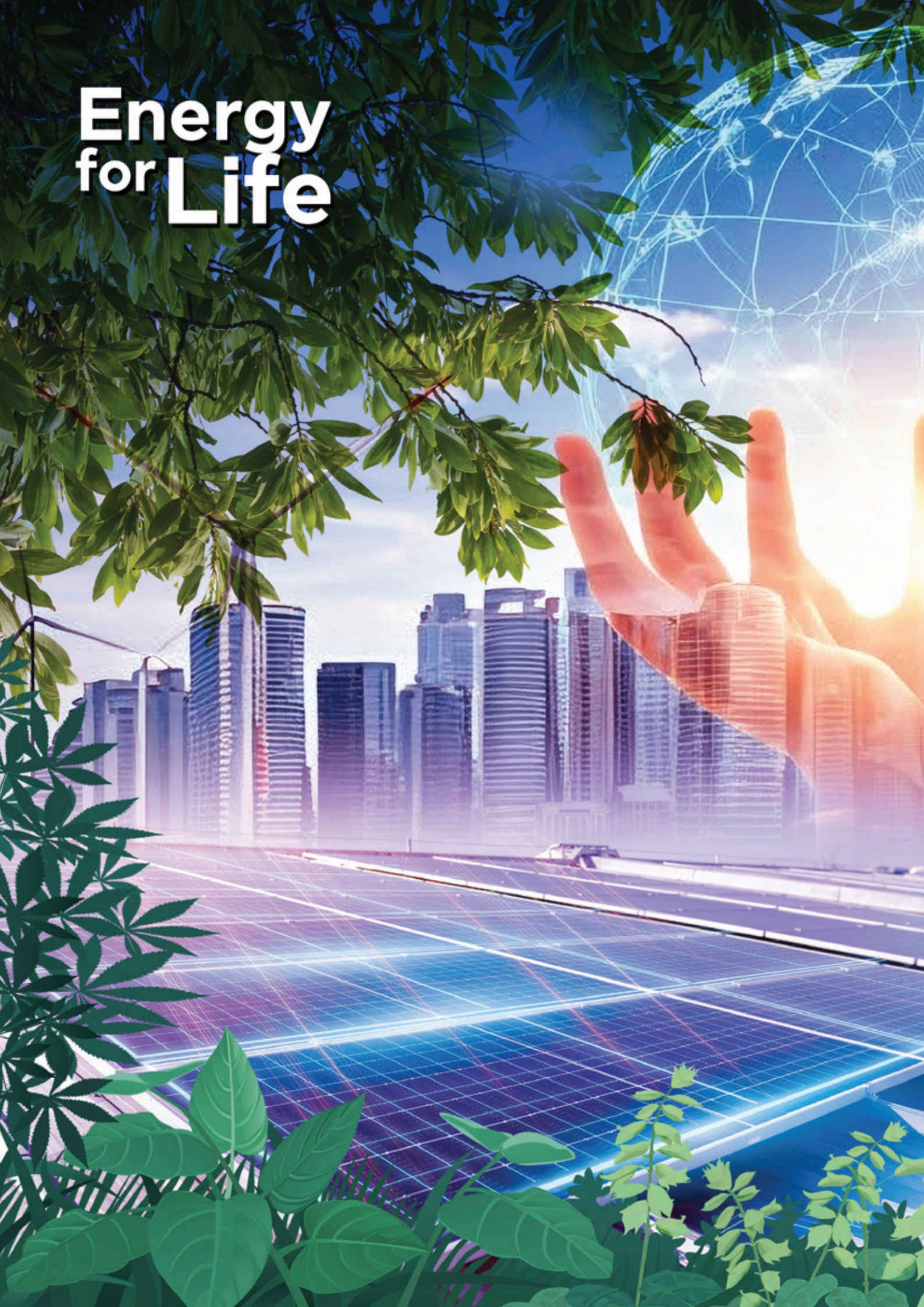
วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ และยุทธศาสตร์การดำเนินงาน

ทิศทางและตำแหน่งยุทธศาสตร์ (Strategic Positioning)



วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Objective: SO)

วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Objective)	เป้าประสงค์ (Goal)	ยุทธศาสตร์
SO1 เป็นผู้นำการให้บริการจำหน่ายไฟฟ้าด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล นวัตกรรม และทุนมนุษย์	1. สร้างมูลค่าเพิ่มในธุรกิจหลัก (Core Regulated Business) ด้วยการเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารและปฏิบัติการ 2. สร้างพันธมิตรกับเครือข่ายสตาร์ทอัพหรือบริษัทด้านเทคโนโลยีเพื่อนำเทคโนโลยีดิจิทัลมาใช้ปรับปรุงกระบวนการทำงาน 3. พัฒนาขีดความสามารถของบุคลากรที่มีความเกี่ยวข้องกับการนำ Digital Use Case มาใช้ในธุรกิจ 4. ยกระดับความพึงพอใจ ความผูกพันของบุคลากร ลูกค้า และผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย และการพัฒนาองค์กรโดยรวมให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลง	**ยุทธศาสตร์ที่ 1 :** พัฒนาประสิทธิภาพการทำงานและการให้บริการด้วยเทคโนโลยี เพื่อลดต้นทุน ค่าใช้จ่าย ควบคู่ไปกับการพัฒนาความสามารถด้านดิจิทัลและเทคโนโลยี AI ขององค์กรและทุนมนุษย์ เพื่อรองรับ Industry 5.0, Electricity 5.0 และ Building 5.0 **ยุทธศาสตร์ที่ 2 :** ยกระดับความพึงพอใจและความผูกพันของบุคลากร ลูกค้า และผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย
SO2 ยกระดับผลประกอบการของธุรกิจเกี่ยวเนื่องต่อยอดสู่ธุรกิจใหม่	1. เพิ่มสัดส่วนรายได้จากธุรกิจใหม่ หรือธุรกิจเกี่ยวเนื่อง 2. มีการสร้างปฏิสัมพันธ์กับลูกค้ารายย่อยโดยมีผู้ใช้งานรายเดือนในแพลตฟอร์มอย่างต่อเนื่อง 3. เพิ่มทักษะให้กับพนักงานในการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคด้วยหลักสูตรที่เหมาะสมกับพนักงานในการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและความต้องการของลูกค้าภายนอกเพื่อรองรับธุรกิจใหม่	**ยุทธศาสตร์ที่ 3 :** ขยายรายได้จากธุรกิจเกี่ยวเนื่อง
SO3 เป็นองค์กรที่มีความพร้อมสำหรับการเปลี่ยนแปลงความท้าทายของประเทศเพื่อความยั่งยืน	1. มีความพร้อมในการรองรับการเปิด Third-Party Access (TPA), Direct PPA และการให้บริการ RE100 สนองนโยบายด้านพลังงานและความมั่นคงทางพลังงานของประเทศ 2. เพิ่มประสิทธิผลในการลงทุนตามแผน Grid Modernization สำเร็จตามเป้าหมาย (Business Case) 3. วางแผนการดำเนินการ Green Tech Fund เพื่อสร้างผลตอบแทนการลงทุนพร้อมทั้งนำเทคโนโลยีมาปรับใช้ในการดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค 4. ลดผลกระทบเชิงลบของการดำเนินธุรกิจต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม ลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก	**ยุทธศาสตร์ที่ 4 :** เตรียมความพร้อมของระบบเพื่อรองรับการเปลี่ยนแปลงพลังงานในอนาคต **ยุทธศาสตร์ที่ 5 :** การพัฒนาเติบโตอย่างยั่งยืนเพื่อพัฒนาองค์กร มุ่งสู่ Carbon Neutrality


Energy
for Life



ลักษณะการประกอบธุรกิจ

ลักษณะ
การประกอบธุรกิจ

ประวัติความเป็นมา

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้รับการก่อตั้งขึ้นเป็นองค์การเอกเทศตามพระราชกฤษฎีกา ซึ่งให้ไว้เมื่อวันที่ 6 มีนาคม พุทธศักราช 2497 และประกาศในราชกิจจานุเบกษาเมื่อวันที่ 16 มีนาคม 2497 มีการแต่งตั้งคณะกรรมการขึ้นเป็นผู้ควบคุมการบริหาร อยู่ภายใต้การควบคุมของกรมโยธาเทศบาล กระทรวงมหาดไทย และรัฐบาล โดยมีรัฐมนตรีว่าการกระทรวงมหาดไทย มีอำนาจกำกับโดยทั่วไป องค์การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีทุนประเดิมตามกฎหมาย จำนวน 5 ล้านบาท มีการไฟฟ้าอยู่ในความดูแล จำนวน 117 แห่ง จากนั้นการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้รับการสถาปนาตามพระราชบัญญัติการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พุทธศักราช 2503 ณ วันที่ 28 กันยายน 2503 โดยรับช่วงภารกิจต่อจาก องค์การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มาดำเนินการอย่างต่อเนื่อง

วัตถุประสงค์ในการดำเนินงาน

พระราชบัญญัติการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2503 มาตรา 6 ได้กำหนดวัตถุประสงค์ในการดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ดังนี้

- ผลิต จัดให้ได้มา จัดส่ง และจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า
- ดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้าและธุรกิจอื่นที่เกี่ยวเนื่อง หรือที่เป็นประโยชน์แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ผลิตภัณฑ์และบริการ

• **ธุรกิจหลักของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค** คือ ธุรกิจจัดหา และให้บริการจำหน่ายไฟฟ้าแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตพื้นที่ส่วนภูมิภาค ได้แก่ พื้นที่ 74 จังหวัดของประเทศไทย ยกเว้น กรุงเทพมหานคร นนทบุรี และสมุทรปราการ

• **ธุรกิจเกี่ยวเนื่อง** คือ ธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับการจำหน่ายไฟฟ้า เป็นธุรกิจปลายน้ำที่ให้บริการเสริมหรือเพิ่มเติมจากการจำหน่ายไฟฟ้า โดยนำศักยภาพความเชี่ยวชาญ และทรัพยากรต่าง ๆ ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มาใช้ต่อยอดเป็นธุรกิจเสริมหรือการนำนวัตกรรมมาใช้เพื่อสร้างธุรกิจใหม่ (New S-Curve) ที่เกิดจากแนวโน้มและทิศทางของประเทศหรือโลกในอนาคต โดยมีเป้าหมายเพื่อเพิ่มมูลค่าและสร้างการเติบโตให้กับองค์กร โดยสามารถแบ่งออกเป็น ธุรกิจที่อยู่ภายใต้การกำกับดูแลอัตราค่าบริการ (Regulated Business) และธุรกิจที่ไม่ได้อยู่ภายใต้กำกับดูแลอัตราค่าบริการ (Non-Regulated Business) จากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.)

กลุ่มบริการด้านก่อสร้างและติดตั้งระบบไฟฟ้า

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้บริการเกี่ยวกับการก่อสร้างและติดตั้งระบบไฟฟ้า เพื่อให้งานบริการในลักษณะครบวงจรมากยิ่งขึ้น เป็นกระบวนการที่มีส่วนในการสร้างความพึงพอใจให้กับลูกค้าโดยตรง แบ่งประเภทการให้บริการเป็น 3 ด้าน ดังนี้ บริการก่อสร้างให้ผู้ใช้ไฟฟ้า บริการติดตั้งอุปกรณ์สื่อสาร และบริการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า

กลุ่มบริการซ่อมแซมและซ่อมบำรุงระบบไฟฟ้า

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้บริการเกี่ยวกับการซ่อมแซมและซ่อมบำรุงระบบไฟฟ้า โดยแบ่งประเภทการให้บริการเป็น 6 ด้าน ดังนี้ บริการงานด้านฮอทไลน์และเชื่อมสายแรงสูง บริการตรวจสอบและบำรุงรักษาหม้อแปลง บริการติดตั้งรื้อถอนและซ่อมแซมหม้อแปลง บริการติดตั้งตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า บริการบำรุงรักษาระบบไฟฟ้าแบบครบวงจร บริการตรวจสอบและบำรุงรักษาเคเบิลใต้ดิน บริการตรวจสอบ ทดสอบสถานีอัดประจุไฟฟ้า และบริการบำรุงรักษา Solar Rooftop ขนาดต่าง ๆ เป็นต้น

กลุ่มบริการความเชี่ยวชาญ

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้นำความรู้ เทคโนโลยี เครื่องมือ เครื่องใช้ และอุปกรณ์ที่ทันสมัย ประกอบกับบุคลากรผู้เชี่ยวชาญชำนาญและมีประสบการณ์ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมาให้บริการ โดยแบ่งประเภทการให้บริการเป็น 4 ด้าน ดังนี้ บริการทดสอบอุปกรณ์ไฟฟ้า บริการวิศวกรรม บริการฝึกอบรม และบริการทดสอบผลิตภัณฑ์คอนกรีต

กลุ่มบริการขายและให้เช่าอุปกรณ์ไฟฟ้า

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ให้บริการขายและให้เช่าอุปกรณ์ไฟฟ้า โดยแบ่งประเภทการให้บริการเป็น 9 ด้าน ดังนี้ บริการให้เช่าหม้อแปลง บริการติดตั้ง รื้อถอน ซ่อมแซมหม้อแปลง บริการเช่าชุดเครื่องยนต์กำเนิดไฟฟ้า บริการขายหม้อแปลง บริการขายอุปกรณ์ไฟฟ้าอื่น ๆ บริการขายมิเตอร์ บริการขายคาปาซิเตอร์ และบริการขายเสาไฟฟ้า

กลุ่มบริการจัดการพลังงาน

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ให้บริการด้านจัดการพลังงานแก่บุคคลภายนอก เช่น โครงการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานในหน่วยงานภาครัฐ บริการติดตั้งระบบไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา (Solar Rooftop) สำหรับบ้านอยู่อาศัย และบริการซื้อขายใบรับรองพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy Certificate: REC) เป็นต้น

กลุ่มธุรกิจบริหารจัดการสินทรัพย์

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้มีการบริหารจัดการสินทรัพย์อย่างเต็มประสิทธิภาพ เพื่อเพิ่มรายได้ให้กับองค์กร โดยแบ่งประเภทการให้บริการเป็น 4 ด้าน ดังนี้ บริการให้ใช้เสาไฟฟ้า บริการให้ใช้บริการเส้นใยแก้วนำแสง บริการให้เช่าหรือใช้สินทรัพย์อื่น ๆ และบริการให้เช่าอสังหาริมทรัพย์

กลุ่มธุรกิจใหม่

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้มีธุรกิจใหม่เพิ่มขึ้นมาเพื่อให้บริการลูกค้าได้ครอบคลุมกับความต้องการและทิศทางของโลกมากขึ้น ปัจจุบันมีให้บริการสถานีอัดประจุไฟฟ้ากับผู้ใช้ยานยนต์ไฟฟ้าผ่านการเชื่อมโยงจาก PEA VOLTA Platform รวมถึงมีบริการที่หลากหลาย เช่น สามารถให้บริการ Platform อัดประจุยานยนต์ไฟฟ้าข้ามเครือข่าย (EV Roaming) ได้ และให้บริการ PEA VOLTA Platform สำหรับผู้ประกอบการสถานีอัดประจุยานยนต์ไฟฟ้า (VOLTA CONNEXT) และการให้บริการอัดประจุไฟฟ้าแก่กลุ่มลูกค้าองค์กร (VOLTA Fleet) นอกจากนี้ยังมีบริการการจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ที่เกี่ยวข้อง

- **บริษัทในเครือ**

ปัจจุบัน การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีบริษัทในเครือ ที่ถือหุ้น 100% คือ บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ) โดยมติคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 3 มิถุนายน 2552 ให้จัดตั้ง บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด เพื่อดำเนินธุรกิจลงทุนด้านพลังงานไฟฟ้าและการจัดฝึกอบรมด้านระบบไฟฟ้าแก่ภาครัฐและภาคเอกชนทั้งในประเทศและต่างประเทศ

บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ จดทะเบียนเป็นนิติบุคคลเมื่อวันที่ 14 ตุลาคม 2552 โดยมีสถานประกอบการตั้งอยู่เลขที่ 200 อาคาร LED ชั้น 4 ถนนงามวงศ์วาน แขวงลาดยาว เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมด และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 มีทุนจดทะเบียนเป็นหุ้นสามัญที่ออกและเรียกชำระเต็มมูลค่าแล้ว จำนวน 511,062,125 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท เป็นเงินจำนวน 5,110,621,250 บาท

วิสัยทัศน์ (Vision)

"องค์กรชั้นนำด้านพลังงานและนวัตกรรม เพื่อความยั่งยืน"

ภารกิจ (Mission)

1. ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้าและการอนุรักษ์พลังงานในประเทศแบบครบวงจร
2. เป็นกลไกในการดำเนินธุรกิจของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
3. ขยายการลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้านวัตกรรมในภูมิภาค
4. ยกระดับการดำเนินงานเพื่อเตรียมความพร้อมในการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.)

ทุนและโครงสร้างผู้ถือหุ้น

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีกระทรวงการคลังเป็นผู้ถือหุ้น ร้อยละ 100 ดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

รายการ	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565
ทุนประเดิม	87	87	87
ทุนรับจากงบประมาณ	4,803	4,803	4,803



พื้นที่ความรับผิดชอบและสำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค



• พื้นที่ความรับผิดชอบ

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีพื้นที่รับผิดชอบจำหน่ายไฟฟ้า 74 จังหวัด ยกเว้นกรุงเทพมหานคร นนทบุรี และสมุทรปราการ (อยู่ในพื้นที่รับผิดชอบของการไฟฟ้านครหลวง) คิดเป็นร้อยละ 99 ของพื้นที่ประเทศไทย หรือประมาณ 510,000 ตารางกิโลเมตร มีจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า 22,062,761 ราย

• สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสำนักงานใหญ่

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีสำนักงานใหญ่ตั้งอยู่ ณ กรุงเทพมหานคร มีหน้าที่กำหนดนโยบายและแผนงาน ให้คำแนะนำ ตลอดจนจัดหาวัสดุอุปกรณ์ต่าง ๆ ให้หน่วยงานในส่วนภูมิภาค

• สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค แยกตามประเภท

หน่วย: แห่ง

ประเภท	ปี 2567				
	การไฟฟ้าสาขา (L)	การไฟฟ้าสาขา (M)	การไฟฟ้าสาขา (S)	การไฟฟ้าสาขา (XS)	รวม
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคเหนือ) จังหวัดเชียงใหม่	6	12	30	44	92
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2 (ภาคเหนือ) จังหวัดพิษณุโลก	6	6	30	45	87
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 (ภาคเหนือ) จังหวัดลพบุรี	3	11	25	30	69
ภาคเหนือ	**15**	**29**	**85**	**119**	**248**
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จังหวัดอุดรธานี	7	10	26	73	116
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จังหวัดอุบลราชธานี	7	9	26	77	119
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จังหวัดนครราชสีมา	6	9	32	39	86
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	**20**	**28**	**84**	**189**	**321**
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคกลาง) จังหวัดพระนครศรีอยุธยา	12	19	13	25	69
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2 (ภาคกลาง) จังหวัดชลบุรี	17	8	14	23	62
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 (ภาคกลาง) จังหวัดนครปฐม	10	7	17	12	46
ภาคกลาง	**39**	**34**	**44**	**60**	**177**
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคใต้) จังหวัดเพชรบุรี	8	7	15	25	55
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2 (ภาคใต้) จังหวัดนครศรีธรรมราช	10	7	26	36	79
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 (ภาคใต้) จังหวัดยะลา	3	10	21	34	68
ภาคใต้	**21**	**24**	**62**	**95**	**202**
รวม	**95**	**115**	**275**	**463**	**948**

หมายเหตุ จำนวนสำนักงานไม่รวมสำนักงานใหญ่ และสำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค 12 เขต

สำนักงาน
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

กรุงเทพมหานคร

- **การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค สำนักงานใหญ่**
  เลขที่ 200 ถนนงามวงศ์วาน แขวงลาดยาว
  เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900

ภาคเหนือ

- **การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคเหนือ) จังหวัดเชียงใหม่**
  เลขที่ 208 ถนนเชียงใหม่-ลำพูน ตำบลวัดเกต
  อำเภอเมือง จังหวัดเชียงใหม่ 50000
  ควบคุมดูแลการไฟฟ้าในความรับผิดชอบ 6 จังหวัด
  คือ เชียงใหม่ แม่ฮ่องสอน ลำพูน ลำปาง เชียงราย
  และพะเยา
- **การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2 (ภาคเหนือ) จังหวัดพิษณุโลก**
  เลขที่ 350/9 หมู่ 7 ถนนมิตรภาพ ตำบลสมอแข
  อำเภอเมือง จังหวัดพิษณุโลก 65000
  ควบคุมดูแลการไฟฟ้าในความรับผิดชอบ 8 จังหวัด
  คือ พิษณุโลก พิจิตร ตาก กำแพงเพชร สุโขทัย แพร่
  น่าน และอุตรดิตถ์
- **การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 (ภาคเหนือ) จังหวัดลพบุรี**
  เลขที่ 13 ถนนพหลโยธิน ตำบลทะเลชุบศร
  อำเภอเมือง จังหวัดลพบุรี 15000
  ควบคุมดูแลการไฟฟ้าในความรับผิดชอบ 6 จังหวัด
  คือ ลพบุรี สิงห์บุรี เพชรบูรณ์ นครสวรรค์ อุทัยธานี
  และชัยนาท

ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ

- **การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จังหวัดอุดรธานี**
  เลขที่ 123 หมู่ 5 บ้านหนองหัวหมู ตำบลนาดี
  อำเภอเมือง จังหวัดอุดรธานี 41000
  ควบคุมดูแลการไฟฟ้าในความรับผิดชอบ 8 จังหวัด
  คือ อุดรธานี หนองคาย ขอนแก่น เลย สกลนคร
  นครพนม หนองบัวลำภู และบึงกาฬ
- **การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จังหวัดอุบลราชธานี**
  เลขที่ 195 หมู่ 7 ถนนเลี่ยงเมือง ตำบลแจระแม
  อำเภอเมือง จังหวัดอุบลราชธานี 34000
  ควบคุมดูแลการไฟฟ้าในความรับผิดชอบ 8 จังหวัด
  คือ อุบลราชธานี ยโสธร ร้อยเอ็ด กาฬสินธุ์
  มหาสารคาม ศรีสะเกษ มุกดาหาร และอำนาจเจริญ
- **การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จังหวัดนครราชสีมา**
  เลขที่ 3 หมู่ 2 ถนนมิตรภาพ ตำบลบ้านใหม่
  อำเภอเมือง จังหวัดนครราชสีมา 30000
  ควบคุมดูแลการไฟฟ้าในความรับผิดชอบ 4 จังหวัด
  คือ นครราชสีมา ชัยภูมิ บุรีรัมย์ และสุรินทร์

ภาคกลาง

- **การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคกลาง) จังหวัดพระนครศรีอยุธยา**
  เลขที่ 46 หมู่ 6 ถนนสายเอเชีย
  ตำบลหันตรา อำเภอพระนครศรีอยุธยา
  จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13000
  ควบคุมดูแลการไฟฟ้าในความรับผิดชอบ 7 จังหวัด คือ พระนครศรีอยุธยา อ่างทอง ปทุมธานี สระบุรี นครนายก ปราจีนบุรี และสระแก้ว
- **การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2 (ภาคกลาง) จังหวัดชลบุรี**
  เลขที่ 47/1 หมู่ 3 ตำบลเสม็ด อำเภอเมือง
  จังหวัดชลบุรี 20000
  ควบคุมดูแลการไฟฟ้าในความรับผิดชอบ 5 จังหวัด คือ ชลบุรี ฉะเชิงเทรา ระยอง จันทบุรี และตราด
- **การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 (ภาคกลาง) จังหวัดนครปฐม**
  เลขที่ 9/1 หมู่ 1 ตำบลไทยาวาส อำเภอนครชัยศรี
  จังหวัดนครปฐม 73120
  ควบคุมดูแลการไฟฟ้าในความรับผิดชอบ 4 จังหวัด คือ นครปฐม สมุทรสาคร สุพรรณบุรี กาญจนบุรี และราชบุรี (เฉพาะอำเภอบ้านโป่ง จังหวัดราชบุรี)

ภาคใต้

- **การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคใต้) จังหวัดเพชรบุรี**
  เลขที่ 86 หมู่ 5 ถนนเพชรบุรี-หาดเจ้าสำราญ
  ตำบลโพไร่หวาน อำเภอเมือง จังหวัดเพชรบุรี 76000
  ควบคุมดูแลการไฟฟ้าในความรับผิดชอบ 6 จังหวัด คือ เพชรบุรี ประจวบคีรีขันธ์ ราชบุรี สมุทรสงคราม ชุมพร และระนอง
- **การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2 (ภาคใต้) จังหวัดนครศรีธรรมราช**
  เลขที่ 167 ถนนสายเอเชีย ตำบลนาสาร
  อำเภอพระพรหม จังหวัดนครศรีธรรมราช 80000
  ควบคุมดูแลการไฟฟ้าในความรับผิดชอบ 6 จังหวัด คือ นครศรีธรรมราช ตรัง กระบี่ สุราษฎร์ธานี ภูเก็ต และพังงา
- **การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 (ภาคใต้) จังหวัดยะลา**
  เลขที่ 59/27 ถนนยะลา-ปัตตานี ตำบลเขาตูม
  อำเภอยะรัง จังหวัดปัตตานี 94160
  ควบคุมดูแลการไฟฟ้าในความรับผิดชอบ 6 จังหวัด คือ ยะลา ปัตตานี นราธิวาส สงขลา สตูล และพัทลุง





ภาพรวม
การดำเนินงาน

ปัจจัยที่มีผลกระทบต่อองค์กร

อุตสาหกรรมพลังงานและไฟฟ้าในปัจจุบันได้รับอิทธิพลจากแนวโน้มการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญของโลกในมิติต่าง ๆ ไม่ว่าจะเป็นสังคม เศรษฐกิจ การเมือง สิ่งแวดล้อม และเทคโนโลยี ซึ่งส่งผลกระทบอย่างสำคัญต่อการดำเนินธุรกิจในอนาคต โดยสามารถสรุปประเด็นได้ดังนี้

1. วิกฤตพลังงานและการแทนที่เชื้อเพลิงฟอสซิลด้วยพลังงานทดแทน

1.1 แนวโน้มด้านวิกฤตพลังงานที่มีผลกระทบต่ออุตสาหกรรมพลังงานมีดังนี้

1. การใช้พลังงานเปลี่ยนจากการใช้พลังงานฟอสซิลเป็นการใช้พลังงานหมุนเวียน (Renewables) และการใช้แหล่งพลังงานคาร์บอนต่ำ (Low Carbon Energy) โดยคาดว่าสัดส่วนการใช้พลังงานสะอาดจะสูงถึงร้อยละ 40 ภายในปี 2588

2. ความขัดแย้งภูมิรัฐศาสตร์ (Geopolitics of the Energy) ทำให้ราคาพลังงาน อาหาร และเงินเฟ้อเพิ่มขึ้น จนอาจทำให้ธนาคารกลางทั่วโลกไม่สามารถปรับลดดอกเบี้ยได้

3. ภาวะสงครามระหว่างรัสเซีย-ยูเครน ในปี 2565 ส่งผลให้ราคาก๊าซ LNG ในตลาดโลกปรับตัวสูงขึ้นเป็นประวัติการณ์ สวนทางกับปริมาณก๊าซ LNG ที่มีจำกัด ทั้งนี้ มีการคาดการณ์ว่าประเทศไทยจะมีความต้องการใช้ก๊าซในการผลิตพลังงานเพิ่มสูงขึ้นต่อเนื่องถึงปี 2575 ส่งผลให้ราคาสินค้าในประเทศสูงขึ้นด้วย

1.2 การแทนที่เชื้อเพลิงฟอสซิลด้วยพลังงานทดแทนเนื่องจากมีการใช้เชื้อเพลิงฟอสซิลมากขึ้น

ส่งผลให้เกิดการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ ทำให้มีการใช้พลังงานทดแทนมากขึ้นเพื่อลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ ทั้งนี้แนวโน้มการเติบโตการผลิตไฟฟ้าจากแหล่งพลังงานแสงอาทิตย์ และพลังงานลม มีทิศทางการเติบโตขึ้นอย่างมาก เมื่อเทียบกับแหล่งพลังงานอื่น โดยเติบโตขึ้นร้อยละ 24 และร้อยละ 16 ตามลำดับ สอดคล้องกับต้นทุนพลังงานที่ลดลง โดยต้นทุนพลังงานแสงอาทิตย์ลดจาก 359 USD/MWh ปี 2552 เหลือเพียง 60 USD/MWh ในปี 2567 โดยเทคโนโลยีที่ส่งเสริมพลังงานทดแทน ประกอบด้วย Battery Energy Storage System และเทคโนโลยีพลังงานสะอาด เช่น การใช้ไฮโดรเจนสะอาด Clean Hydrogen/เทคโนโลยี Micro Modular Reactor (MMR)/Small Modular Reactor (SMR)

2. อุตสาหกรรม 4.0 / 5.0

อุตสาหกรรม 4.0 (Industry 4.0) มีลักษณะที่สำคัญ 4 ประการ ได้แก่ 1) การเชื่อมโยงของข้อมูลและความสามารถของระบบคอมพิวเตอร์ในการประมวลผลข้อมูลที่มีปริมาณมหาศาลได้อย่างรวดเร็ว 2) การใช้เทคโนโลยีอัตโนมัติในด้านการวิเคราะห์ข้อมูล 3) การใช้เทคโนโลยี/อุปกรณ์ทำงานร่วมกับมนุษย์ เช่น Collaborative Robots และ AGVs เป็นต้น และ 4) การใช้เทคโนโลยีการผลิตขั้นสูง (Advanced Production Methods) เช่น 3D Printing ซึ่งความก้าวหน้าของเทคโนโลยีเหล่านี้ เป็นสิ่งกระตุ้นให้สามารถดึงศักยภาพการดำเนินงานในแต่ละขั้นตอนของห่วงโซ่คุณค่าได้ดีขึ้น

อุตสาหกรรม 5.0 (Industry 5.0) เป็นการทำงานร่วมกันระหว่างมนุษย์ หุ่นยนต์ หรือ AI เข้าด้วยกัน เพื่อพัฒนากระบวนการผลิตให้มีประสิทธิภาพ ซึ่งแตกต่างจากยุคอุตสาหกรรม 4.0 ที่เน้นการเชื่อมโยงเทคโนโลยีและระบบต่าง ๆ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพ โดยอุตสาหกรรม 5.0 มุ่งใช้เทคโนโลยีดังต่อไปนี้ 1) Industrial Blockchain 2) Drones 3) Exoskeletons 4) Additive Technology 5) 5G and Beyond 6) Mixed Reality เพื่อมุ่งเน้นการสร้างประสบการณ์ให้กับลูกค้า การปรับแต่งและพัฒนายกระดับ Supply Chain และการบริหารกำลังคนได้อย่างมีประสิทธิภาพ

3. Electricity 5.0

Electricity 5.0 เป็นแนวทางในการจัดการพลังงานของการพัฒนาอุตสาหกรรมและพลังงาน โดยมุ่งเน้นไปที่การพัฒนาของอุตสาหกรรมไปสู่แนวทางปฏิบัติที่ยั่งยืน ยืดหยุ่น และคำนึงถึงมนุษย์เป็นศูนย์กลางมากขึ้นด้วย AI

4. Building 5.0

Building 5.0 มีการใช้ Data Science ขั้นสูง และ Machine Learning ในการใช้ Big Data ในการจัดการระบบอัตโนมัติ และเพิ่มประสิทธิให้เกิดสูงสุด โดย 1) Technological Integration เป็นการนาเอาเทคโนโลยีขั้นสูง เช่น Artificial Intelligence (AI), Big Data, Augmented Reality (AR) หรือหุ่นยนต์ เพื่อเพิ่มผลผลิต และการกำกับดูแลโครงการ 2) Sustainability Focus เป็นการเน้นความยั่งยืนโดยการลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนและการใช้พลังงาน รวมไปถึงการรีไซเคิลโครงสร้าง และกลยุทธ์การลงทุนที่มุ่งลดของเสียให้เหลือน้อยที่สุดและส่งเสริมการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม 3) Human-Centric Approach เป็นการเพิ่มผลิตภาพของมนุษย์ผ่านเทคโนโลยี โดยมุ่งเน้นการยกระดับทักษะและทักษะใหม่ของพนักงานเพื่อปรับตัวให้เข้ากับเครื่องมือและวิธีการใหม่ ๆ และ 4) Adaptability and Resilience เป็นการส่งเสริมความสามารถในการปรับตัวต่อการเปลี่ยนแปลงของตลาดและเหตุการณ์ที่ไม่คาดคิด

5. การเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับการเปลี่ยนโครงสร้างกิจการไฟฟ้าในอนาคตและกฎระเบียบที่ไม่ชัดเจน

เป้าหมายหลักที่มีการกำกับกิจการไฟฟ้า (Regulation) คือ เพื่อให้มีการดำเนินงานอย่างมีประสิทธิภาพใน 4 ด้าน ได้แก่ 1) ความมั่นคงของระบบไฟฟ้า 2) การเข้าถึงการใช้ไฟฟ้าในราคาที่เหมาะสม 3) ความยั่งยืนทางสิ่งแวดล้อม 4) ความยั่งยืนทางการเงิน โดยภาคการไฟฟ้าของไทยมีผลการดำเนินงานทั้ง 4 ด้านข้างต้นอยู่เกณฑ์ดี ดังนั้นการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจึงควรมุ่งเน้นไปที่การเปลี่ยนผ่านพลังงาน พร้อมกับรักษาระดับการดำเนินงานให้อยู่ในเกณฑ์ดีต่อไป ในส่วนของการเปิดเสรีกิจการไฟฟ้าของประเทศในกลุ่มประเทศ APAC มีเพียงประเทศฟิลิปปินส์ และออสเตรเลียเท่านั้นที่มีการแปรรูป (Privatization) และเปิดเสรีกิจการไฟฟ้า (Liberalization) อย่างเต็มรูปแบบ อย่างไรก็ดี ประเทศในแถบนี้มีแนวโน้มมุ่งสู่การเปิดเสรีกิจการไฟฟ้ามากขึ้นรวมทั้งประเทศไทย ดังนั้นจึงควรเตรียมพร้อมรับการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างไฟฟ้า และนโยบายการเปิดเสรีกิจการไฟฟ้าของภาครัฐ เช่น นโยบาย Direct PPA และการซื้อขายไฟฟ้าแบบ P2P เป็นต้น

6. การเร่งให้เกิดความยั่งยืน

ปัจจุบันผู้ประกอบการธุรกิจด้านพลังงานกำลังเผชิญกับปัญหา 4 ด้าน ได้แก่ 1) การลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก 2) การเข้าถึงการใช้ไฟฟ้าในราคาที่เหมาะสม 3) ความมั่นคงและมีเสถียรภาพด้านพลังงานและ 4) ความสามารถในการแข่งขัน สำหรับประเทศไทยกำลังประสบปัญหาทั้ง 4 ด้านข้างต้น โดยมีการเข้าถึงแหล่งพลังงานหมุนเวียนจำกัด และทำให้ราคาค่าไฟฟ้าที่เพิ่มสูงขึ้นจากการขึ้นค่า Ft ส่งผลกระทบต่อกลุ่มลูกค้าบ้านอยู่อาศัย และปริมาณก๊าซ LNG ในประเทศที่ลดลง จำเป็นต้องนำเข้าจากต่างประเทศ ทำให้ค่าก๊าซ LNG สูงขึ้น ดังนั้นการเปลี่ยนแปลงในภาคพลังงานไปสู่ความยั่งยืนจึงมีความสำคัญและจำเป็นเร่งด่วน

7. การเพิ่มขึ้นของคู่แข่ง

กลุ่มธุรกิจเดิม (Incumbent) และ กลุ่มสตาร์ทอัพ (Startups) เป็นคู่แข่งที่สำคัญในการดำเนินการธุรกิจเกี่ยวกับการเปลี่ยนผ่านพลังงาน และการลดการปล่อยก๊าซคาร์บอน เช่น บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) บริษัท อีโวลท์ เทคโนโลยี จำกัด และ บริษัท บางจาก คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) เป็นต้น

กลุ่มธุรกิจพลังงานที่ไม่ถูกกำกับดูแล (Non-Regulated Power) และกลุ่มธุรกิจพลังงานใหม่ในประเทศไทยมีการแข่งขันสูงมาก ทั้งจากผู้ประกอบการขนาดใหญ่และขนาดเล็กในประเทศ และผู้ประกอบการจากต่างประเทศ โดยในธุรกิจ Business-to-Business (B2B) มีผู้ประกอบการรายใหม่ทั้งที่อยู่ในภาคพลังงานและไม่ได้อยู่ในภาคพลังงานเข้าร่วมกลุ่ม RE100 เพื่อจัดหาแนวทางในการเข้าถึงพลังงานหมุนเวียน

กลุ่มธุรกิจ Business-to-Customer (B2C) มีการติดตั้ง Solar Rooftop เพื่อให้เป็นสินค้าโภคภัณฑ์ทั่วไป โดยได้รับข้อเสนอจาก SMEs ในท้องถิ่น และการสนับสนุนทางการเงินจากธนาคาร และธุรกิจยานยนต์ไฟฟ้า ผู้ประกอบการต่างชาติเข้ามาในประเทศไทยอย่างรวดเร็วและมีส่วนแบ่งการตลาดในปริมาณมาก

8. การล่าอาณานิคมทางเทคโนโลยี

ปัจจุบันมีเทคโนโลยีมากกว่าครึ่งหนึ่งที่จำเป็นต้องใช้เพื่อให้บรรลุเป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกเป็นศูนย์ (Net Zero) โดยในปี 2593 ยังไม่สามารถพัฒนาไปจนถึงจุดอิ่มตัวที่สามารถนำไปใช้ได้อย่างมีประสิทธิผล (Mature Stage) เช่น เทคโนโลยี CCUS, Low Carbon Shipping และ Direct Air Capture (DAC) เป็นต้น ประกอบกับการลงทุนใน Green Tech ในปี 2565 มี Market Size สูงถึงประมาณ 40 พันล้านดอลลาร์ ในขณะที่กลุ่มอุตสาหกรรมอื่นมีอัตราการเติบโตต่อปีแบบทบต้นร้อยละ 28 (CAGR)

ภาวะอุตสาหกรรมและแนวโน้มในอนาคต

ปัจจุบันภาคธุรกิจและภาคอุตสาหกรรมทั่วโลกให้ความสำคัญกับการพัฒนาองค์กรอย่างยั่งยืน โดยใช้แนวคิด “ESG” ซึ่งมุ่งเน้นการพิจารณาความรับผิดชอบในสามด้านหลัก ได้แก่ สิ่งแวดล้อม (Environment: E) สังคม (Social: S) และการกำกับดูแลกิจการ (Governance: G) องค์กรต่าง ๆ พยายามใช้ทรัพยากรธรรมชาติอย่างคุ้มค่า ลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม สร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย รวมถึงดำเนินธุรกิจอย่างโปร่งใสเพื่อเสริมสร้างความยั่งยืนในระยะยาว นอกเหนือจาก ESG แล้ว โดยเฉพาะอย่างยิ่งกับกลุ่มอุตสาหกรรมด้านพลังงาน แนวคิด “4D1E” มีบทบาทสำคัญในการสนับสนุนการพัฒนาองค์กรที่เกี่ยวข้องในอุตสาหกรรมด้านพลังงาน ให้ก้าวหน้าอย่างมีประสิทธิภาพและสอดคล้องกับแนวทางการพัฒนาอย่างยั่งยืน ซึ่งประกอบด้วย Digitalization การนำเทคโนโลยีดิจิทัลมาปรับใช้ร่วมกับเทคโนโลยีพลังงาน Decarbonization การลดการปล่อยคาร์บอนไดออกไซด์เพื่อลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม Decentralization การผลิตไฟฟ้าแบบกระจายตัวและความยืดหยุ่นของระบบไฟฟ้าเพื่อเพิ่มเสถียรภาพของพลังงาน Deregulation การพัฒนานวัตกรรมด้านพลังงานโดยผ่อนปรนกฎระเบียบผ่านโครงการ Sandbox เพื่อสนับสนุนการเปลี่ยนแปลงทางอุตสาหกรรม และ Electrification การใช้พลังงานไฟฟ้าสีเขียวเพื่อลดมลพิษต่อสิ่งแวดล้อม

ข้อตกลงการประชุมสหประชาชาติว่าด้วยการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (COP26 และ COP27) ประเทศไทยได้ตั้งเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality) ภายในปี ค.ศ. 2050 และมุ่งสู่การปล่อยก๊าซเรือนกระจกเป็นศูนย์ (Net Zero Emission) ภายในปี ค.ศ. 2065 เป็นเหตุให้แนวโน้มพลังงานสะอาดเป็นที่จับตามองอย่างมาก โดยทิศทางพลังงานทั้งของโลกและประเทศไทย กำลังเปลี่ยนผ่านไปสู่พลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy: RE) ประกอบกับแนวคิด ESG และ 4D1E ที่เป็นแนวทางหลักในการขับเคลื่อนอุตสาหกรรมและธุรกิจที่สามารถปรับตัวและนำแนวทางดังกล่าวมาปรับใช้ได้อย่างเหมาะสม จะสามารถสร้างความยั่งยืน สร้างความได้เปรียบในการแข่งขันในตลาดโลกได้อย่างมีประสิทธิภาพ อุตสาหกรรมพลังงานและอุตสาหกรรมที่เกี่ยวข้องจึงต้องเตรียมพร้อมและลงทุนในนวัตกรรมเพื่อให้สอดคล้องกับแนวทางสากลและความต้องการของผู้บริโภคในอนาคต

รัฐบาลได้เล็งเห็นถึงผลกระทบที่จะเกิดขึ้นกับภาคธุรกิจและภาคอุตสาหกรรม โดยเฉพาะอย่างยิ่งกับกลุ่มธุรกิจหรืออุตสาหกรรมส่งออก (Export) จึงมีนโยบายสนับสนุนส่งเสริมการติดตั้งแหล่งผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน เช่น แสงอาทิตย์ กังหันลม ชีวมวล ชีวภาพ เป็นต้น รวมทั้งได้กำหนดหลักเกณฑ์ นโยบายต่าง ๆ เพื่อสนับสนุนและให้เกิดทางเลือกในการเข้าถึงพลังงานหมุนเวียนมากขึ้น โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้เตรียมความพร้อมสนับสนุนมาตรการต่าง ๆ โดยมีการให้บริการจัดหาใบรับรองเครดิตการผลิตพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy Certificates: RECs) การให้บริการไฟฟ้าสีเขียว (Utility Green Tariff: UGT) การให้บริการติดตั้งแหล่งผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar) ทั้งรูปแบบของ ESCO Model และ Solar EPC รวมถึงโครงการนำร่องการซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบการทำสัญญาซื้อขายพลังงานไฟฟ้าได้โดยตรง (Direct Power Purchase Agreement: Direct PPA) ผ่านการขอใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (Third Party Access: TPA)




Smart Power.
Clean Future



ผลการดำเนินงานขององค์กร

รายงานวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหาร (Management Discussion and Analysis: MD&A)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมุ่งมั่นสู่การเป็นองค์กรดิจิทัล (Digital Utilities) เพื่อยกระดับคุณภาพ มาตรฐาน ความมั่นคง เชื่อถือได้ ระบบไฟฟ้าที่มีลูกค้าเป็นศูนย์กลาง เน้นให้ความสำคัญในการสร้างและบริหารความสัมพันธ์กับลูกค้า เพื่อตอบสนองความคาดหวังของลูกค้า ให้บริการด้านพลังงานไฟฟ้าอย่างครบวงจรบน Digital Platform โดยการนำเทคโนโลยีดิจิทัลมาใช้งานเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพระบบงานเดิม และพัฒนาธุรกิจใหม่ รวมถึงมีการพัฒนาองค์กรอย่างยั่งยืนและมีความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

อุตสาหกรรมไฟฟ้าทั่วโลกอยู่ในช่วงการเปลี่ยนผ่านทั้งด้านโครงสร้าง และการดำเนินธุรกิจ มีผู้ประกอบการธุรกิจรายใหม่เกิดขึ้นเป็นจำนวนมาก มีการเปิดเสรีการแข่งขันในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า รวมทั้งความคาดหวังที่สูงขึ้นของลูกค้า ทั้งในด้านเสถียรภาพโครงข่ายไฟฟ้า และบริการต่าง ๆ ทั้งนี้เนื่องจาก Disruptive Technology เกิดขึ้น โดยมีภาพสะท้อนจากการเปลี่ยนแปลง 5 ด้านหลัก ดังนี้

1. **Electrification:** การเปลี่ยนแปลงรูปแบบการใช้พลังงาน เป็นการใช้พลังงานสีเขียวเพื่อลดมลพิษต่อสิ่งแวดล้อม
2. **Decentralization:** ระบบผลิตไฟฟ้าแบบกระจายศูนย์เพิ่มมากขึ้น เช่น Distributed Generation, Micro Grid, Prosumer เพื่อเพิ่มความยืดหยุ่นของระบบไฟฟ้าและเพิ่มเสถียรภาพของพลังงาน
3. **Digitalization:** มีการประยุกต์ใช้เทคโนโลยีดิจิทัลในระบบไฟฟ้ามากขึ้น เช่น Real Time Communication and Operation System, Smart Meter, Smart Sensor และ Automation System
4. **Decarbonization:** การลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ เพื่อลดมลพิษต่อสิ่งแวดล้อม
5. **Deregulation:** การพัฒนานวัตกรรมด้านพลังงาน โดยผ่อนปรนกฎระเบียบผ่านโครงการ Sandbox เพื่อสนับสนุนการเปลี่ยนแปลงอุตสาหกรรม

สำหรับประเทศไทย การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ก็เป็นองค์กรหนึ่งที่ได้รับผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวเช่นกัน จึงก่อให้เกิดแรงขับเคลื่อนต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในด้านต่าง ๆ เช่น ความต้องการเพิ่มคุณภาพ และความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า การเพิ่มของพลังงานทดแทนที่เชื่อมต่อกับโครงข่ายของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค การลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกและพัฒนาองค์กรสู่ความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality) การเกิดขึ้นของโรงไฟฟ้าชุมชน (Community Power Plant) เทคโนโลยีการประหยัดพลังงาน และการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ วิวัฒนาการของเทคโนโลยียานยนต์ไฟฟ้า (EV) ความต้องการสถานีอัดประจุไฟฟ้า (Charging Station) และแหล่งกักเก็บพลังงาน (Energy Storage) รวมถึงโครงสร้างอุตสาหกรรมไฟฟ้าที่จะเปลี่ยนไปจากผู้ซื้อไฟฟ้ามาเป็น Prosumer (ทั้งผู้ซื้อ และผู้ขายไฟฟ้า) การซื้อขายพลังงานไฟฟ้า (Energy Trading) ระหว่างลูกค้าด้วยกันเอง (Peer to Peer Commerce) นอกจากนี้เทคโนโลยีปัญญาประดิษฐ์ (Artificial Intelligence: AI) Machine Learning รวมถึงการใช้ระบบรวบรวมและวิเคราะห์ข้อมูล Big Data, Data Analytics จะมีส่วนในการพัฒนาการให้บริการในด้านต่าง ๆ ทำให้รูปแบบการให้บริการ และการดำเนินธุรกิจเปลี่ยนแปลงไป ดังนั้นการขับเคลื่อนองค์กรไปสู่ Digital Utility จึงเป็นสิ่งจำเป็น

จากปัจจัยดังกล่าว จึงเป็นโอกาส และความท้าทายต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ในการปรับเปลี่ยนพัฒนาองค์กร ปรับปรุงการบริหารจัดการองค์กรให้มีประสิทธิภาพสูงขึ้น รวมถึงการพัฒนาธุรกิจ และบริการใหม่ เพื่อให้องค์กรสามารถเติบโตได้อย่างยั่งยืน เพื่อรองรับการเปลี่ยนแปลงของอุตสาหกรรมไฟฟ้า ความต้องการและความคาดหวังของลูกค้าที่เปลี่ยนแปลงไปจากเดิมอย่างสิ้นเชิง

ตามแผนการลงทุนอย่างต่อเนื่องทั้งในปัจจุบันและในอีก 3 ปีข้างหน้า การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้จัดทำแผนงานให้สอดคล้องกับค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าที่เพิ่มมากขึ้น และการเปลี่ยนแปลงในอุตสาหกรรมไฟฟ้าซึ่งมีการบริหารจัดการและพัฒนาการดำเนินงานที่สำคัญ ดังนี้

1. การบริหารจัดการด้านระบบไฟฟ้า

1.1 โครงการพัฒนาระบบกักเก็บพลังงานเพื่อรองรับการบริหารความต้องการไฟฟ้าและพลังงานหมุนเวียน ระยะที่ 1 (คกต.1) โครงการนี้มีเป้าหมายเพื่อปรับปรุงการจัดการพลังงานไฟฟ้า โดยลดความต้องการไฟฟ้าสูงสุด (Peak Cutting) และชะลอการลงทุนโครงข่ายไฟฟ้า นอกจากนี้ยังช่วยรักษาเสถียรภาพของระบบไฟฟ้า สนับสนุนพลังงานทดแทน รวมถึงรองรับโครงสร้างอุตสาหกรรมพลังงานในอนาคต เช่น รถยนต์ไฟฟ้า (EV) และตลาดไฟฟ้าเสรี อีกทั้งช่วยแก้ปัญหาแรงดันไฟฟ้าให้คงที่ ลดการสูญเสียพลังงาน และเพิ่มคุณภาพไฟฟ้าด้วยการทำงานแบบ Islanding เพื่อลดปัญหาไฟดับ

1.2 โครงการยกระดับความมั่นคงระบบไฟฟ้าสู่โครงข่ายอัจฉริยะ ระยะที่ 1 (คมอ.1) โครงการนี้มุ่งเน้นการพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าให้เป็น Smart System รองรับโครงข่ายอัจฉริยะ (Smart Grid) ในอนาคต ให้ครอบคลุมพื้นที่ทั่วประเทศ เพิ่มความมั่นคงของระบบไฟฟ้า ลดจำนวนครั้งและระยะเวลาไฟดับจากเหตุการณ์ต่าง ๆ เช่น ภัยพิบัติ หรือการก่อวินาศกรรม พร้อมเพิ่มประสิทธิภาพการปฏิบัติการและบำรุงรักษา นอกจากนี้ยังเสริมความแข็งแกร่งของโครงข่ายไฟฟ้า 115 kV ให้รองรับตลาดพลังงานไฟฟ้าในอนาคต รวมถึงแก้ไขปัญหาสถานีไฟฟ้าที่รับไฟฟ้าจากทางเดียวให้สามารถรับไฟฟ้าได้อย่างน้อยสองทางเพื่อเสถียรภาพที่ดีขึ้น

2. การบริหารจัดการด้านเทคโนโลยีดิจิทัล

2.1 ด้านการยกระดับระบบไฟฟ้าด้วยเทคโนโลยีดิจิทัลโครงการด้านระบบไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid)

- **โครงการศึกษาและพัฒนาต้นแบบการบริหารจัดการแหล่งผลิตพลังงานแบบกระจายตัว (DERs) บนระบบจำหน่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ด้วยเทคโนโลยีโรงไฟฟ้าเสมือน (Virtual Power Plan: VPP) เพื่อบริหารจัดการพลังงานให้เกิดประโยชน์สูงสุด**
- **ข้อตกลงความร่วมมือโครงการพัฒนาระบบปฏิบัติการอัจฉริยะ (Smart Operating System) สำหรับโรงไฟฟ้าเสมือนแรงต่ำ (Low-Voltage VPP) เพื่อบริหารจัดการพลังงานไฟฟ้า**

ทั้ง 2 โครงการข้างต้น เป็นโครงการศึกษาแนวทางการบริหารจัดการโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่มีการเชื่อมต่อของระบบผลิตไฟฟ้าแบบกระจายตัว (Distributed Energy Resources: DERs) เช่น ระบบผลิตไฟฟ้าด้วยแสงอาทิตย์ (Solar Rooftop), แบตเตอรี่ หรือ ยานยนต์ไฟฟ้า เป็นต้น โดยการใช้แนวคิดเทคโนโลยีโรงไฟฟ้าเสมือน (Virtual Power Plant: VPP) เพื่อบริหารจัดการโครงข่ายไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพสูงสุด (Asset Utilization), เพิ่มความยืดหยุ่น (Grid Flexibility) และยกระดับการให้บริการด้านคุณภาพไฟฟ้า (Power Quality) การให้บริการ (Efficiency) ความเชื่อถือได้ (Reliability) ตลอดจนสามารถช่วยชะลอการลงทุนก่อสร้าง (Investment Deferral) ด้านการปรับปรุงโครงสร้างพื้นฐาน เพื่อรองรับการเพิ่มขึ้นของ DERs และโครงสร้างอุตสาหกรรมไฟฟ้าที่เปลี่ยนไปในอนาคต

- **แผนงานระยะยาวในการจัดหาระบบกักเก็บพลังงานไฟฟ้าด้วยแบตเตอรี่ (Battery Energy Storage System: BESS) บนเกาะสมุย จังหวัดสุราษฎร์ธานี**

มีวัตถุประสงค์เพื่อเพิ่มความมั่นคงและแก้ไขปัญหาขาดแคลนไฟฟ้าบนเกาะสมุย เกาะพะงัน และเกาะเต่า จังหวัดสุราษฎร์ธานี ซึ่งมีระบบไฟฟ้าเชื่อมต่อกัน แผนงานนี้จะช่วยลดภาระและความเสี่ยงในการใช้งานสายเคเบิลใต้น้ำของสถานีไฟฟ้าเกาะสมุย 2 ที่มีอยู่เพียงวงจรเดียว โดยระบบ BESS ถูกติดตั้งบนเกาะสมุย โดยมีพิกัดใช้งานรวม 25 MW และขนาดความจุใช้งานรวมไม่น้อยกว่า 50 MWh สามารถจ่ายพลังงานไฟฟ้าได้ไม่น้อยกว่า 50,000 หน่วยต่อวัน เริ่มใช้งานระบบเมื่อเดือนกรกฎาคม 2567 โครงการนี้เป็นแนวทางในการส่งเสริมการพัฒนาระบบกักเก็บพลังงานและเป็นโครงการต้นแบบเพื่อเพิ่มความมั่นคงระบบไฟฟ้าในพื้นที่ห่างไกล ช่วยให้เกิดการเรียนรู้และยกระดับระบบไฟฟ้าด้วยการพัฒนาระบบกักเก็บพลังงานอัจฉริยะที่สามารถตอบสนองความต้องการไฟฟ้าได้อย่างรวดเร็ว และสามารถแยกจ่ายอิสระได้ (Islanding) นอกจากนี้ยังส่งเสริมการนำเทคโนโลยี Energy Storage มาใช้งานร่วมกับ Renewable Energy เพื่อแก้ปัญหาระบบไฟฟ้าในอนาคต และสามารถนำมาใช้ในเชิงพาณิชย์ได้อย่างกว้างขวาง

- **แผนงานพัฒนาระบบไมโครกริดที่ อำเภอเบตง จังหวัดยะลา**

แผนงานนี้มีวัตถุประสงค์หลักเพื่อยกระดับประสิทธิภาพ ความมั่นคง และความเชื่อถือได้ ของระบบไฟฟ้าในพื้นที่ อำเภอเบตง จังหวัดยะลา โดยมุ่งเน้นการแก้ไขปัญหาไฟฟ้าขัดข้อง เพิ่มความพึงพอใจในคุณภาพและบริการให้กับลูกค้า รองรับแผนพัฒนาความเชื่อมโยงเมืองต้นแบบในพื้นที่ (โครงการสามเหลี่ยมเศรษฐกิจ) ส่งเสริมให้ระบบไฟฟ้าในพื้นที่สามารถตอบสนองต่อแผนความมั่นคงด้านพลังงานของประเทศ ก่อให้เกิดประโยชน์ต่อการดำเนินชีวิต ความปลอดภัยต่อชีวิตและทรัพย์สินของประชาชน ข้าราชการทหารและตำรวจ รวมถึงข้าราชการด้านอื่น ๆ โดยตรง และส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานทดแทน ช่วยให้การจ่ายไฟฟ้าด้วยพลังงานทดแทนเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ ลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกและผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม เพิ่มประสิทธิภาพในการปฏิบัติการและบำรุงรักษา ลดหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า ผ่านการพัฒนาและปรับปรุงระบบไฟฟ้าในพื้นที่ด้วยการติดตั้งระบบควบคุมไมโครกริดและระบบกักเก็บพลังงานในพื้นที่ อำเภอเบตง จังหวัดยะลา

- **โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าแบบโครงข่ายไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Microgrid) บนพื้นที่เกาะพะลวย จังหวัดสุราษฎร์ธานี**

โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าแบบโครงข่ายไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Microgrid) บนพื้นที่เกาะพะลวย จังหวัดสุราษฎร์ธานี ดำเนินการขึ้นเพื่อตอบสนองต่อความต้องการด้านพลังงานไฟฟ้าของประชาชนในพื้นที่ห่างไกล ตามนโยบายของรัฐบาล โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อจัดหาแหล่งพลังงานไฟฟ้าที่มั่นคงให้กับประชาชนที่ไม่มีไฟฟ้าใช้ บนเกาะพะลวย ส่งเสริมการพัฒนาเศรษฐกิจในท้องถิ่นและยกระดับคุณภาพชีวิตของประชาชนในพื้นที่ ส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนด้วยการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ซึ่งเป็นแหล่งพลังงานสะอาด ลดการพึ่งพาพลังงานจากเชื้อเพลิงฟอสซิล ซึ่งมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมจากการปล่อยก๊าซเรือนกระจกและมลพิษทางอากาศ เพิ่มประสิทธิภาพการบริหารจัดการพลังงานไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ ตอบสนองต่อความต้องการใช้ไฟฟ้าในพื้นที่ ซึ่งการบูรณาการเทคโนโลยีพลังงานแสงอาทิตย์และระบบกักเก็บพลังงาน จะช่วยให้เกาะพะลวยสามารถพึ่งพาตนเองด้านพลังงานไฟฟ้าได้มากขึ้น ลดต้นทุนการผลิตไฟฟ้าและส่งเสริมการพัฒนาเศรษฐกิจสีเขียวในพื้นที่เกาะพะลวย จังหวัดสุราษฎร์ธานี

- **แผนงานปรับปรุงระบบไมโครกริดที่ อำเภอเมือง จังหวัดแม่ฮ่องสอน**

เป็นแผนงานที่มีวัตถุประสงค์เพื่อพัฒนาระบบควบคุมโครงข่ายไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Microgrid Controller) ที่อำเภอเมือง จังหวัดแม่ฮ่องสอน เพื่อการวางแผนและปฏิบัติการระบบไฟฟ้าที่มีแหล่งผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กประเภทต่าง ๆ ให้สามารถใช้ศักยภาพของระบบได้สูงสุด เป็นการเพิ่มความมั่นคง ความเชื่อถือได้และคุณภาพของระบบไฟฟ้าโดยรวม ลดระยะเวลาและค่าใช้จ่ายในการปฏิบัติการและบำรุงรักษา ลดหน่วยสูญเสียในระบบผลิตและจำหน่ายที่มีระยะทางไกล รวมถึงเป็นการสนับสนุนนโยบายของรัฐบาลในการพัฒนาระบบไฟฟ้าในพื้นที่ให้เป็นโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) และการผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานทดแทนและลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกซึ่งมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

- **โครงการระบบมิเตอร์อัจฉริยะ ระยะที่ 1**

วัตถุประสงค์เพื่อรองรับพัฒนาโครงสร้างพื้นฐาน และสนับสนุนการดำเนินงานด้านสมาร์ทกริด สำหรับด้านระบบไฟฟ้า (Grid Infrastructure) ซึ่งเป็นการผลักดันให้เกิดการติดตั้งและใช้งานมิเตอร์อัจฉริยะ (AMI) ให้ครอบคลุมกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย เพื่อเป็นโครงสร้างพื้นฐานหลักรองรับการดำเนินงานด้านสมาร์ทกริดในอนาคตได้ทุกรูปแบบ และให้สอดคล้องกับแผนการขับเคลื่อนการดำเนินงานด้านสมาร์ทกริดของประเทศไทย ระยะปานกลาง พ.ศ. 2565 - 2574 ภายใต้แผนการอำนวยการสนับสนุน

โดยจะดำเนินการติดตั้ง Smart Meter จำนวน 1,050,000 เครื่อง พร้อมระบบ Advanced Metering Infrastructure (AMI) ให้ครอบคลุมผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย ซึ่งส่วนใหญ่คือผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 1 บ้านอยู่อาศัย และประเภทที่ 2 กิจการขนาดเล็ก ที่มีการกระจายทุกภาค โดยมุ่งเน้นติดตั้งในพื้นที่เศรษฐกิจ แหล่งท่องเที่ยวสำคัญ เมืองใหญ่ รวมถึงกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีศักยภาพสูงด้วย ซึ่งโครงการดังกล่าวจะช่วยพัฒนาระบบการอ่านหน่วยไฟฟ้าให้มีความทันสมัย มีประสิทธิภาพและมีความถูกต้องแม่นยำ และรองรับรูปแบบการจัดเก็บค่าไฟฟ้าในอนาคต ลดค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน ลดหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย เพิ่มคุณภาพและความมั่นคงของระบบไฟฟ้าแรงต่ำ และเพิ่มการตอบสนองการให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้า ได้อย่างมีประสิทธิภาพและรวดเร็วยิ่งขึ้น

- **แผนงานติดตั้งระบบ SCADA สำหรับระบบจำหน่ายแรงต่ำ โครงการนำร่องในพื้นที่เมืองพัทยา จังหวัดชลบุรี**

วัตถุประสงค์เพื่อจัดหาระบบ Monitoring Analysis และ Planning ในระบบจำหน่ายแรงต่ำในพื้นที่นำร่องเมืองพัทยา จังหวัดชลบุรี เพื่อพัฒนาระบบการวางแผน และปรับปรุงระบบจำหน่าย เพื่อบริหารจัดการหม้อแปลง และระบบจำหน่ายแรงต่ำได้อย่างมีประสิทธิภาพ โดยการบูรณาการโครงสร้างการเชื่อมต่อข้อมูล จากฐานข้อมูลของระบบ GIS, SCADA, DTMS และ AMI ในพื้นที่เมืองพัทยา เพื่อกำหนดแนวทางการเชื่อมต่อกับระบบ Energy Storage และ Electric Vehicles (EV) ที่จะเกิดขึ้นในอนาคต



2.2 ด้านการเชื่อมโยงลูกค้าด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล

- **การพัฒนา Digital Channel เพื่อรองรับการให้บริการลูกค้า**

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีช่องทางในการให้บริการลูกค้าหลากหลายช่องทาง ทั้งแบบ Voice และ Non-Voice โดยมีช่องทางอิเล็กทรอนิกส์สำหรับให้บริการลูกค้า ได้แก่ เว็บไซต์ www.pea.co.th แอปพลิเคชัน PEA Smart Plus และ Line Official Account: PEA Thailand โดยในปี 2567 นี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้มีแผนที่จะเพิ่มขีดความสามารถในการให้บริการผ่านทั้งสามช่องทาง ให้สามารถรองรับการให้บริการหลักได้ครบทุกบริการ เช่น การชำระค่าไฟฟ้า การขอใช้ไฟฟ้า หรือบริการอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้ลูกค้าสามารถได้รับประสบการณ์การให้บริการที่เหมือนกันในทุกช่องทางอิเล็กโทรนิกส์ นอกจากนี้ยังได้มีการพัฒนาการเชื่อมโยงข้อมูลกับการให้บริการอิเล็กทรอนิกส์ของภาครัฐที่เกี่ยวข้อง เช่น เชื่อมโยงกับระบบ ThaiD เพื่ออำนวยความสะดวกในการยืนยันตัวตนลูกค้าที่จะใช้บริการต่าง ๆ ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

- **การพัฒนาต้นแบบ TPA Platform, Utility Green Tariff และระบบ DERs Database Management System (DMMS) เพื่อรองรับการเปลี่ยนแปลงของอุตสาหกรรมไฟฟ้า**

เพื่อเตรียมพร้อมต่อการเปลี่ยนแปลงอุตสาหกรรมไฟฟ้าที่จะมีการเพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาด สนับสนุนการพัฒนามุ่งสู่ NET Zero การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและรองรับความต้องการที่จะใช้พลังงานสะอาดของลูกค้าที่เพิ่มมากขึ้น การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจึงได้พัฒนาต้นแบบแพลตฟอร์มซื้อขายไฟฟ้าผ่านโครงข่ายระบบจำหน่ายของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค หรือ TPA Platform (Third Party Access Platform) ซึ่งจะเป็นแพลตฟอร์มที่จะช่วยให้ผู้ผลิตไฟฟ้าสามารถขายไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าโดยตรงผ่านโครงข่ายของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยมีการคิดค่าบริการในการใช้ระบบจำหน่าย (Wheeling Charge) รวมถึงมีการพัฒนาระบบดิจิทัลเพื่อรองรับอัตราค่าไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด หรือ Utility Green Tariff เพื่อตอบสนองต่อความต้องการของผู้ใช้ไฟฟ้าที่ต้องการการรับรองการใช้พลังงานไฟฟ้าที่ผลิตจากพลังงานสะอาด

นอกจากนี้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ยังได้มีการพัฒนาระบบ DERs Database Management System (DDMS) มาเพื่ออำนวยความสะดวกในการลงทะเบียน เพิ่มประสิทธิภาพกระบวนการขอขนานไฟฟ้าและเพิ่มประสิทธิภาพของการบริหารจัดการสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (PPA Management) เพื่อรองรับการเพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดในลักษณะ VSPP รวมถึงการเพิ่มขึ้นของระบบ Solar Rooftop ตามอาคารที่อยู่อาศัย

2.3 ด้านการปรับเปลี่ยนองค์กรสู่องค์กรสมัยใหม่

- **Work-D Super App (พัฒนาแพลตฟอร์มสำหรับพนักงานหน้างาน)**

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้พัฒนาแพลตฟอร์มสำหรับพนักงานหน้างาน หรือ Work-D Super App เพื่อเป็นศูนย์กลาง หรือแอปพลิเคชันหลักสำหรับพนักงานหน้างาน เพื่อให้สามารถปฏิบัติงานในด้านต่าง ๆ ได้อย่างสะดวก รวดเร็ว และมีประสิทธิภาพ โดยใน ปี 2567 ได้มีการเพิ่มขีดความสามารถของแอปพลิเคชัน ในส่วนของการให้บริการลูกค้า โดยมีการเชื่อมโยงข้อมูลกับระบบรับคำร้องของลูกค้า ไม่ว่าจะเป็นในส่วนของการรับคำร้องงานบริการด้านวิศวกรรม เช่น งานทดสอบหม้อแปลง งานให้เช่าเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเคลื่อนที่ ระบบสนับสนุนธุรกิจเกี่ยวเนื่อง เช่น Solar Management โดยการเชื่อมโยงข้อมูลของระบบรับคำร้องของลูกค้า จะช่วยลดขั้นตอนทางเอกสารธุรการ ลดความผิดพลาดที่อาจจะเกิดขึ้น ส่งผลให้ประสิทธิภาพการให้บริการธุรกิจเพิ่มขึ้น นอกจากนี้ยังได้มีการพัฒนาระบบบริหารจัดการเอกสารสัญญาตลอดอายุของสัญญา (Contract Lifecycle Management) ซึ่งจะช่วยเพิ่มประสิทธิภาพในการดำเนินงานด้านการบริหารจัดการสัญญาทั้งในส่วนของสัญญาก่อสร้าง สัญญาซื้อขาย และสัญญาว่าจ้าง

- **การพัฒนามุ่งสู่ Data Driven Organization**

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนดแผนยุทธศาสตร์ และค่านิยม โดยมุ่งเน้นการนำข้อมูลมาใช้ให้เกิดประโยชน์เพื่อนำไปสู่การเป็น Data Driven Organization และบูรณาการข้อมูลขององค์กรทั้งหมดที่กระจัดกระจายอยู่ในหลายหน่วยงานให้เป็นระบบ รวมถึงกำกับดูแลข้อมูลเพื่อให้ข้อมูลมีคุณภาพ พร้อมวิเคราะห์ข้อมูลเชิงลึก (Data Analytics) เพื่อต่อยอดให้เกิดประโยชน์ในการยกระดับคุณภาพงานบริการและการบริหารองค์กร อีกทั้งสามารถนำเสนอผลการวิเคราะห์ข้อมูล (Data Visualization) ให้ออกมาในรูปแบบที่ง่ายต่อการตัดสินใจของผู้บริหาร โดยในปี 2567 ได้คัดเลือกและทำความเข้าใจโจทย์ (Use Case) ที่จะนำมาดำเนินการวิเคราะห์ (Data Analytics) จำนวน 2 Use Cases ดังนี้

1. การพยากรณ์หน่วยซื้อ หน่วยจำหน่าย และ หน่วยสูญเสีย (PSL Forecasting) เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารจัดการพลังงาน และลดต้นทุนการดำเนินการจากการลดพลังงานส่วนเกิน

2. การวิเคราะห์ข้อมูลลูกค้าเพื่อจัดลำดับความสำคัญของลูกค้า (Customer Scoring) โดยแบ่งการวิเคราะห์เป็น 3 ด้าน ได้แก่ ด้านมูลค่าความเป็นลูกค้าด้านความเสี่ยงในการสูญเสียลูกค้า และด้านพฤติกรรมลูกค้า ซึ่งการวิเคราะห์ดังกล่าวจะช่วยให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วางแผนจัดทำกลยุทธ์ในการรักษาความสัมพันธ์กับลูกค้าและสร้างโอกาสในการต่อยอดทางธุรกิจได้อย่างมีประสิทธิภาพ

2.4 ด้านโครงสร้างพื้นฐานด้านดิจิทัล

- **การจัดการโครงสร้างพื้นฐานด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและสื่อสารแบบรวมศูนย์ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค งานพัฒนาระบบโครงสร้างพื้นฐานเดสก์ท็อปเสมือน (Virtual Desktop Infrastructure) และศูนย์สำรองข้อมูล (Disaster Recovery Center: DRC)**

เพื่อให้การดำเนินธุรกิจมีความยืดหยุ่นและคล่องตัว (Business Agility) สามารถรองรับปริมาณงานในอนาคต สามารถสร้างระบบเพื่อให้บริการใหม่แก่ธุรกิจได้อย่างรวดเร็ว มีประสิทธิภาพ และปลอดภัย รวมถึงช่วยลดค่าใช้จ่ายการลงทุนรวมทั้งค่าบำรุงรักษาในส่วนฮาร์ดแวร์ และซอฟต์แวร์ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจึงได้มีการพัฒนา Cloud Infrastructure ในรูปแบบการให้บริการแบบ Infrastructure as a Service (IaaS) และเพื่อให้สามารถพัฒนาแอปพลิเคชันบน Cloud Infrastructure ได้อย่างปลอดภัยและมีประสิทธิภาพมากขึ้น การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจึงได้มีการพัฒนาแนวทางสำหรับการพัฒนาส่งมอบซอฟต์แวร์ที่มีความมั่นคงปลอดภัย (DevSecOps) อีกทั้งมีการศึกษาและจัดทำแนวทางการให้บริการในรูปแบบ Platform as a Service (PaaS) เพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการให้บริการด้าน Cloud Infrastructure ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

นอกจากนี้ เพื่อเป็นการเสริมประสิทธิภาพในการทำงานของพนักงานให้สามารถใช้งานแอปพลิเคชันของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และซอฟต์แวร์เฉพาะทางได้จากทุกที่ ทุกเวลา และจากอุปกรณ์ได้หลากหลายแพลตฟอร์ม เช่น เครื่องคอมพิวเตอร์, Smart Phone และ Tablet และเพิ่มประสิทธิภาพในการรักษาความมั่นคงปลอดภัยในการเข้าใช้งานซอฟต์แวร์ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจึงได้มีการพัฒนาระบบการเข้าถึงแอปพลิเคชันแบบเสมือน (Virtual Desktop Infrastructure: VDI) รวมถึงเพื่อให้การบริหารจัดการข้อมูลจำนวนมาก การให้บริการด้านสารสนเทศ (IT) และ Cloud Infrastructure มีความมั่นคงและลดความเสี่ยงที่ระบบสารสนเทศจะไม่สามารถใช้งานได้หากศูนย์ข้อมูล (Data Center) ได้รับความเสียหาย การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจึงได้มีการจัดตั้งศูนย์สำรองข้อมูล (Disaster Recovery Center: DRC) เพื่อใช้ในกรณีที่ศูนย์หลัก (Main Site) ไม่สามารถทำงานได้ โดยปัจจุบันศูนย์ข้อมูลสำรอง ได้เปิดใช้งานแล้ว

- **Cyber Security Enhancement**

จากการพัฒนาด้านดิจิทัลอย่างต่อเนื่อง การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคต้องเผชิญความเสี่ยงจากภัยคุกคามด้านความมั่นคงปลอดภัยทางไซเบอร์ เพื่อให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสามารถรับมือกับภัยคุกคามดังกล่าวได้อย่างมีประสิทธิภาพ เพิ่มความมั่นคงปลอดภัยแก่ระบบดิจิทัลของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จึงได้มีการจัดตั้งศูนย์ปฏิบัติการความมั่นคงปลอดภัยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (PEA SOC) ที่ดำเนินงานแบบ 24 ชั่วโมง 7 วัน โดยมีขอบเขตการเฝ้าระวังครอบคลุมทั้งด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและเทคโนโลยีปฏิบัติการ ข้อมูลการหลอกลวงประชาชน สนับสนุนการดำเนินการตามกฎหมาย กลยุทธ์ และมาตรฐาน อีกทั้งยังมีการดำเนินการทดสอบเจาะระบบ (Penetration Testing) และเก็บข้อมูลหลักฐานทางดิจิทัล (Digital Forensics) เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงปลอดภัยด้านไซเบอร์ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค นอกจากนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีการดำเนินการพัฒนาระบบความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์ตามมาตรฐาน ISO/IEC 27001: 2022 ครอบคลุมโครงสร้างพื้นฐานสำคัญของสำนักงานใหญ่ สำนักงานภูมิภาคทั่วประเทศ (การไฟฟ้า 12 เขต) ระบบ WAN สำนักงานใหญ่ และระบบคอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์สำเร็จรูปสำหรับธุรกิจหลัก ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ระยะที่ 2 (รชธ. ระยะที่ 2) โดยขยายขอบเขตไปยังศูนย์คอมพิวเตอร์สำรอง (DR Site) รังสิต ทั้งนี้ ระบบงาน (Application) ที่พัฒนาขึ้นใช้ภายในองค์กร ต้องได้รับการตรวจสอบวิเคราะห์ช่องโหว่ VA (Vulnerability Assessment) และแก้ไขช่องโหว่ที่พบก่อนนำระบบออกใช้งาน รวมถึงได้ดำเนินการตรวจสอบหาช่องโหว่ซ้ำทุก ๆ 6 เดือน ทั้งนี้ เพื่อให้ระบบมีความปลอดภัยยิ่งขึ้น จึงได้สร้างความตระหนักด้านความมั่นคงปลอดภัยสารสนเทศ (Security Awareness Program) ให้กับบุคลากรของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอย่างต่อเนื่อง โดยอบรมผ่านระบบในรูปแบบบทเรียนอิเล็กทรอนิกส์ (E-learning) ให้กับผู้บริหารและพนักงานทุกคนในองค์กร และทดสอบความเข้าใจในการรับรู้ ในรูปแบบ Phishing Mail โดยการส่ง E-mail ไม่ประสงค์ดี ไปยังกลุ่มผู้บริหารและพนักงานทุกสายงานในองค์กร เพื่อให้ตระหนักรู้ และทราบถึงวิธีในการสังเกตภัยคุกคามที่อาจจะแฝงมาในรูปแบบของ E-mail หลอกลวง และเผยแพร่สื่อสร้างความตระหนักด้านความมั่นคงปลอดภัยสารสนเทศในรูปแบบต่าง ๆ ให้กับพนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ให้มีความรู้ความเข้าใจเพื่อปกป้องระบบสารสนเทศของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จากภัยคุกคามทางไซเบอร์

- **การพัฒนามาตรฐานการกำกับดูแลและบริหารจัดการที่ดีด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ การพัฒนามาตรฐานการให้บริการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและการกำกับดูแลและบริหารจัดการสถาปัตยกรรมองค์กร (Enterprise Architecture Governance & Development)**

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ดำเนินการกำกับดูแลด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ (IT Governance) ตามกรอบการดำเนินงาน COBIT มาอย่างต่อเนื่อง โดยในปี 2565 ได้ผ่านการตรวจประเมินเพื่อรักษาสถานภาพการรับรอง (1st Surveillance Audit) ในขอบเขต “ระบบการกำกับดูแลเทคโนโลยีสารสนเทศ สำหรับการกำกับดูแลด้านการบริหารจัดการเทคโนโลยีดิจิทัลของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค” ซึ่งเป็นการยืนยันถึงการดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่เป็นไปตามมาตรฐานสากล ISO/IEC38500:2015 รวมถึงพัฒนาระบบบริหารจัดการงานบริการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ ตามมาตรฐาน ISO/IEC 20000-1:2018 ในปี 2567 ได้ผ่านการตรวจประเมินตามรอบการตรวจรับรองรอบใหม่ (Re-Certification) ขอบเขตการขอรับรองจำนวน 8 บริการ ได้แก่ บริการระบบบริการลูกค้าอัจฉริยะ (Intelligent Customer Service: ICS), บริการงานเครื่องคอมพิวเตอร์และอุปกรณ์ประกอบ/อุปกรณ์เครือข่าย, บริการระบบ PEA Smart Plus, บริการระบบสารบรรณอิเล็กทรอนิกส์ (DDOC), บริการระบบงานรับชำระเงินพิมพ์หนังสือแจ้งค่าไฟฟ้าและใบเสร็จรับเงิน (Bill printing and Payment Management: BPM), ศูนย์รับแจ้งปัญหาและให้บริการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ (PEA Service Desk), บริการระบบเครือข่าย (LAN) และบริการระบบเครือข่ายไร้สาย (Wireless LAN)

นอกจากนี้ เพื่อให้การวิเคราะห์ และวางแผนการพัฒนาขององค์กร โดยเฉพาะการพัฒนาด้านเทคโนโลยีดิจิทัล เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้นำสถาปัตยกรรมองค์กร (Enterprise Architecture: EA) มาใช้เป็นเครื่องมือในการวิเคราะห์การปรับเปลี่ยนองค์กร ทำให้สามารถมองเห็นการทำงานขององค์กร ตั้งแต่กระบวนการทางธุรกิจ Application DATA และ Technology อย่างเป็นระบบและยั่งยืน ซึ่งแสดงเป็นภาพสถาปัตยกรรมในปัจจุบัน (As-is) และอนาคต (To-be) ทำให้สามารถวิเคราะห์การลดขั้นตอนการทำงาน รวมทั้งการพัฒนา/ปรับปรุงระบบเทคโนโลยีดิจิทัลมาสนับสนุนการดำเนินงานให้เกิดประสิทธิภาพ

- **การจัดทำแนวทางการให้บริการแพลตฟอร์มสำหรับการพัฒนาส่งมอบซอฟต์แวร์ที่มีความมั่นคงปลอดภัยของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (PEA DevSecOps: Platform as a Service)**

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้มีการใช้งาน Cloud Infrastructure ในรูปแบบการให้บริการแบบ Infrastructure as a Service (IaaS) ตั้งแต่ปี 2564 เพื่อให้การดำเนินธุรกิจมีความยืดหยุ่นและคล่องตัว (Business Agility) สามารถรองรับปริมาณงานในอนาคต รวมถึงช่วยลดค่าใช้จ่ายการลงทุนรวมทั้งค่าบำรุงรักษาในส่วนฮาร์ดแวร์ และซอฟต์แวร์ ทั้งนี้ เพื่อให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสามารถพัฒนาแอปพลิเคชันตอบสนองต่อความต้องการทางธุรกิจ และการเปลี่ยนแปลงต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นได้อย่างรวดเร็ว โดยคำนึงถึงความต่อเนื่องในการให้บริการ และความมั่นคงปลอดภัยของระบบ จึงได้มีแนวคิดที่จะนำการทำงานในรูปแบบ “DevSecOps” มาใช้ในองค์กรซึ่งเป็นเทคนิค และวิธีการที่จะทำให้ทีมผู้พัฒนา (Developers) ทีมผู้ให้บริการ (Operations) และทีมที่รับผิดชอบการดูแลความมั่นคงปลอดภัยของระบบ (Security) สามารถทำงานร่วมกันได้อย่างมีประสิทธิภาพ ในปี 2567 ได้พัฒนาให้บริการแพลตฟอร์มสำหรับการพัฒนาส่งมอบซอฟต์แวร์ที่มีความมั่นคงปลอดภัยของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค หรือ PEA DevSecOps Platform เพื่อเป็นแพลตฟอร์มกลางในการพัฒนาซอฟต์แวร์ที่มีมาตรฐาน โดยเฉพาะในด้านความมั่นคงปลอดภัย ช่วยเพิ่มประสิทธิภาพในการพัฒนาระบบให้สามารถตอบสนองต่อความต้องการทางธุรกิจได้อย่างรวดเร็ว ปลอดภัย และมีประสิทธิภาพ

2.5 ด้านการดำเนินธุรกิจดิจิทัล

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้มีการดำเนินงานด้านธุรกิจใหม่ที่มุ่งเน้นการให้บริการผ่านระบบดิจิทัล ได้แก่ PEA VOLTA Platform สรุปได้ดังนี้

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้พัฒนาต่อยอด PEA VOLTA Platform จากงานวิจัย เพื่ออำนวยความสะดวกในการใช้บริการอัดประจุไฟฟ้าที่สถานีอัดประจุไฟฟ้า (Charging Station) ได้ง่าย สะดวก และรวดเร็ว โดยผู้ใช้บริการสามารถใช้ระบบแผนที่นำทางไปยังสถานีที่ใกล้ที่สุด ตรวจสอบสถานะหัวชาร์จที่ต้องการใช้บริการ แสดงสถานะการอัดประจุไฟฟ้า จำนวนหน่วยไฟฟ้า (kWh) และกำลังไฟฟ้า (kW) ผู้ใช้บริการจึงสามารถบริหารจัดการเวลาในการอัดประจุยานยนต์ไฟฟ้าของตนเอง รวมถึงชำระค่าบริการผ่าน PEA VOLTA Application ได้ โดยปัจจุบันการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคพัฒนาสถานีอัดประจุไฟฟ้า PEA VOLTA และเปิดให้บริการเชิงพาณิชย์แล้ว จำนวนมากกว่า 400 สถานี ครอบคลุมพื้นที่ 75 จังหวัด (พื้นที่รับผิดชอบของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จำนวน 74 จังหวัด และกรุงเทพมหานคร) รองรับการให้บริการอัดประจุให้แก่ยานยนต์ไฟฟ้าแบบชาร์จเร็ว หรือ Quick Charge บนเส้นทางหลัก เส้นทางรอง ในพื้นที่สำนักงานการไฟฟ้า พื้นที่พันธมิตรด้านสถานที่ติดตั้งสถานีอัดประจุ และแหล่งท่องเที่ยวสำคัญ

3. การบริหารและพัฒนาทรัพยากรบุคคล

3.1 การบริหารอัตรากำลัง

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ดำเนินการบริหารอัตรากำลัง โดยวางแนวทาง Recruit Replace Reskill Upskill เพื่อให้ได้อัตรากำลังที่เหมาะสมและสอดคล้องต่อการขับเคลื่อนองค์กรสู่การเป็นองค์กรดิจิทัล ดำเนินการวิเคราะห์ความต้องการอัตรากำลังการสรรหาและคัดเลือกเพื่อให้ได้บุคลากรที่สอดคล้องกับความต้องการขององค์กร พิจารณากลุ่มตำแหน่งที่จำเป็นในอนาคตที่ต้องสรรหาเพิ่มเพื่อสนับสนุนงานบริการด้านระบบไฟฟ้าและธุรกิจเกี่ยวเนื่องให้มีประสิทธิภาพสูงสุด รองรับการให้บริการผู้ใช้ไฟฟ้าได้อย่างทั่วถึง

โครงสร้างอัตรากำลัง (ณ 31 ธันวาคม 2567)

หน่วย: คน

ลำดับ	สายงาน/สำนัก	พนักงาน	ลูกจ้าง	รวม
1	ผู้ว่าการ	208	16	224
2	สายงานดิจิทัลและการสื่อสาร	386	6	392
3	สายงานธุรกิจและการตลาด	294	7	301
4	สายงานบริหารองค์กร	476	7	483
5	สายงานบัญชีและการเงิน	308	13	321
6	สายงานปฏิบัติการระบบไฟฟ้า	931	117	1,048
7	สายงานยุทธศาสตร์	328	7	335
8	สายงานโลจิสติกส์และบริการองค์กร	260	40	300
9	สายงานวางแผนและวิศวกรรม	505	9	514
10	สายงานภาคเหนือและตะวันออกเฉียงเหนือ	11,802	2,542	14,344
11	สายงานภาคกลางและใต้	11,832	2,827	14,659
ผลรวมทั้งหมด		**27,330**	**5,591**	**32,921**

ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับบุคลากร

หน่วย: ล้านบาท

รายการ	ปี 2567	ปี 2566	ปี 2565
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	21,128	18,948	19,275
ค่าใช้จ่ายลูกจ้าง	1,948	1,817	1,768
รวมทั้งสิ้น	**23,076**	**20,765**	**21,043**

3.2 การปรับปรุงโครงสร้างองค์กร

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคปรับโครงสร้างองค์กรแบบพลวัต (Dynamic) เพื่อรองรับการเปลี่ยนแปลงจากปัจจัยสภาพแวดล้อมภายในและภายนอก สอดคล้องกับนโยบายภาครัฐ โครงสร้างอุตสาหกรรมไฟฟ้า แนวโน้มธุรกิจ เทคโนโลยีดิจิทัล นวัตกรรม พฤติกรรมลูกค้าที่เปลี่ยนแปลง และความต้องการความคาดหวังของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

หลักแนวคิดการปรับโครงสร้างองค์กรของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

1. ความคล่องตัวในการดำเนินงาน (Lean Organization)
2. รองรับการขยายธุรกิจและอุตสาหกรรมไฟฟ้าในอนาคต (Energy Disruption)
3. การเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงาน (Enhancement)

โครงสร้างองค์กรและหน้าที่ความรับผิดชอบ (Job Description) ได้มีการปรับปรุงอย่างต่อเนื่อง ตามบริบทองค์กร แผนยุทธศาสตร์องค์กรและระบบงานโดยรวมขององค์กร โดยผ่านกระบวนการมีส่วนร่วม ทั้งจากผู้บริหาร พนักงาน และผู้เกี่ยวข้องทุกภาคส่วน นอกจากนั้น ยังมีการบริหารการเปลี่ยนแปลง (Change Management) เพื่อให้พนักงานรับรู้ยอมรับเปลี่ยนแปลง การปรับปรุงระบบงานภายในด้านต่าง ๆ รวมทั้ง พัฒนาบุคลากรให้มีความพร้อมกับเทคโนโลยีและงานใหม่ ๆ

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคตระหนักถึงความสำคัญในการดำเนินงานตามหลักธรรมาภิบาล การพัฒนาอย่างยั่งยืนและพัฒนาองค์กรตลอดทั้งห่วงโซ่คุณค่า (Value Chain) มีโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะที่มั่นคงเชื่อถือได้ การเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันเชิงธุรกิจและบริการลูกค้าได้อย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อขับเคลื่อนให้องค์กรเติบโตอย่างยั่งยืน ตอบสนองความต้องการของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย มุ่งสู่วิสัยทัศน์ “ไฟฟ้าอัจฉริยะเพื่อคุณภาพชีวิตที่ดีอย่างยั่งยืน” โดยมุ่งเน้นการยกระดับการบริหารจัดการให้เป็นมาตรฐาน เพื่อเป็นผู้นำด้านการจัดการพลังงานไฟฟ้า รวมถึงการขยายธุรกิจการให้บริการพลังงานแบบครบวงจร ดังนั้นจึงได้มีการปรับโครงสร้าง ทั้งนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ปรับโครงสร้างองค์กร ลดขนาดองค์กร กระจายอำนาจการบริหารงานให้คล่องตัวมากขึ้น โดยกำหนดหน่วยงานและปรับหน้าที่ความรับผิดชอบ (Job Description) อาทิ ศูนย์ปฏิบัติการเพิ่มประสิทธิภาพองค์กร (Triple Transformation Capability Center: TCC) หน่วยธุรกิจ (Business Unit) 3 หน่วย คือ B2B B2C และ ThaiSkill

3.3 การบริหารผลการปฏิบัติงาน

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีกระบวนการบริหารผลการปฏิบัติงาน (Performance Management System) ในรูปแบบเทคโนโลยีสารสนเทศ ที่ชื่อว่า PEATA-PMS ผ่านเว็บไซต์ https://peata.pea.co.th ซึ่งผู้บังคับบัญชา พนักงาน และลูกจ้าง สามารถกำหนดเป้าหมายร่วมกันผ่านการจัดทำ KPI ตั้งแต่ต้นปี ติดตามการดำเนินการระหว่างปี (Monitor) และประเมินผลการปฏิบัติงาน (Evaluate) รวมถึงให้คำแนะนำอย่างสร้างสรรค์ (Feedback) ทั้งนี้ ระบบสนับสนุนการถ่ายทอดตัวชี้วัดในระดับองค์กร ระดับสายงาน และลงสู่ระดับบุคคล เพื่อให้การบริหารผลการปฏิบัติงานในภาพรวมมีประสิทธิภาพและสอดคล้องกับเป้าหมายขององค์กร

นอกจากนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ยังมุ่งมั่นพัฒนาระบบประเมินผลการปฏิบัติงานให้สามารถรองรับรูปแบบการประเมินที่หลากหลาย อาทิ การประเมินแบบ Share KPI และรองรับการประเมินหน่วยธุรกิจใหม่ (New Business Unit) อีกทั้งยังนำผลการประเมินไปใช้ประโยชน์ในการพิจารณาเลื่อนตำแหน่ง การเลื่อนอัตราเงินเดือน การยกย่องและเชิดชูพนักงานเพื่อเป็นขวัญกำลังใจ และการพัฒนาบุคลากรเพื่อส่งเสริมประสิทธิภาพ และศักยภาพในการปฏิบัติงานของบุคลากร

3.4 การยกระดับความพึงพอใจและความผูกพันของบุคลากร

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ดำเนินการสำรวจความพึงพอใจและความผูกพันของบุคลากรในองค์กร ปีเว้นปี เพื่อนำผลที่ได้จากการสำรวจ มาปรับปรุงและวางแผนกลยุทธ์เพื่อสร้างให้บุคลากรในการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีแรงจูงใจในการทำงาน พร้อมทุ่มเททำงานให้กับองค์กรอย่างเต็มศักยภาพ สามารถสร้างผลงานที่มีคุณภาพให้กับองค์กรอย่างต่อเนื่อง และส่งมอบบริการที่ดีให้กับลูกค้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

3.5 การส่งเสริมและพัฒนาบุคลากร

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ให้ความสำคัญกับบุคลากรซึ่งถือว่าบุคลากรเป็นทรัพยากรที่มีคุณค่าและสำคัญยิ่งต่อการเติบโตอย่างยั่งยืนขององค์กร จึงได้กำหนดนโยบายและแนวทางในการสร้างระบบบริหารและการพัฒนาทุนมนุษย์ เพื่อนำศักยภาพของพนักงานมาใช้ให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อองค์กร โดยมีการพัฒนาตนเองในรูปแบบต่าง ๆ ทั้งการ Upskill & Reskill พนักงานทุกระดับและทุกตำแหน่งงานอย่างเป็นระบบ เพื่อเสริมสร้างศักยภาพและปิดช่องว่างทักษะในการปฏิบัติงานให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงของธุรกิจและเทคโนโลยีใหม่ รวมทั้งทางด้านเทคนิคซึ่งเป็นความรู้หลักและความสามารถเฉพาะขององค์กร

การวางแผนการพัฒนาบุคลากรระยะยาวของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้นำ HRD Blueprint มาใช้เป็นแนวทางในการพัฒนาสมรรถนะของบุคลากรภายในองค์กร (PEA Competency Model) สำหรับพนักงานทุกระดับที่องค์กรคาดหวัง ซึ่งมีการส่งเสริมการพัฒนาบุคลากรด้วยวิธีการที่หลากหลาย โดยมุ่งเน้นการเรียนรู้อย่างต่อเนื่อง การมีส่วนร่วมและมีความรับผิดชอบในการพัฒนาตนเอง ด้วยวิธีการจัดทำแผนพัฒนาบุคลากรรายบุคคล (Individual Development Plan: IDP) ครอบคลุมผู้บริหารและพนักงานทุกระดับ ทั้งนี้ ได้นำรูปแบบการพัฒนาแบบ 70:20:10 มาเป็นเครื่องมือในการจัดทำแผน IDP ในขณะเดียวกันมีการพัฒนาเพื่อสร้างผู้เชี่ยวชาญเฉพาะด้าน ทั้งทางด้านวิศวกรรมและบริหารจัดการ อาทิ คุณภาพไฟฟ้า ความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า การป้องกันระบบไฟฟ้า การบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า พลังงานทดแทน และ Hotline นอกจากนี้มีการพัฒนาทักษะด้านต่าง ๆ ทั้ง Soft Skill, Digital Mindset และ Digital Skill เป็นต้น รวมทั้งยังส่งเสริมและสร้างเวทีการแลกเปลี่ยนความรู้และประสบการณ์ รวมทั้งส่งเสริมความสามารถในการทำวิจัยและพัฒนานวัตกรรมของพนักงาน โดยจัดเวทีประชุมวิชาการ การประกวด การแข่งขัน และการสัมมนาต่าง ๆ เช่น การจัดงานประชุมวิชาการและนวัตกรรม การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ปี 2567 (PEACON & Innovation 2024) การจัดประกวดนวัตกรรมและสิ่งประดิษฐ์ การจัดงานแข่งขันทักษะการปฏิบัติงาน ปี 2567 (PEA Work Skills Competition 2024) การคัดเลือกการไฟฟ้าดีเด่น เป็นต้น พร้อมทั้งส่งเสริมให้บุคลากรมีการเรียนรู้ตลอดชีวิต โดยการสนับสนุนทุนการศึกษาในระดับปริญญาโทและปริญญาเอกทั้งในประเทศและต่างประเทศ สนับสนุนบุคลากรให้มีโอกาสฝึกอบรมทั้งในประเทศและต่างประเทศ รวมถึงการส่งเสริมศักยภาพของบุคลากรให้มีโอกาสนำเสนอบทความวิชาการในเวทีนานาชาติ

3.6 สร้างวัฒนธรรมแห่งการเรียนรู้

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีการกำหนดวิสัยทัศน์การจัดการความรู้ (KM Vision) ดังนี้

“การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ใช้การจัดการความรู้ เป็นเครื่องมือที่สำคัญในการสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่ผลิตภัณฑ์ การบริการ กระบวนการทำงาน และสนับสนุนยุทธศาสตร์องค์กรเพื่อให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เป็นองค์กรชั้นนำที่ทันสมัย และเป็นองค์กรแห่งความรู้ (Knowledge-based Organization)”

โดย ปี 2567 มีการดำเนินการตามแผนแม่บทการจัดการความรู้ ปี 2563 - 2567 ซึ่งรายงานผลการดำเนินงานต่อคณะกรรมการบริหารและคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาครับทราบทุกไตรมาส มีรายละเอียดผลการดำเนินงาน ดังนี้

1. การปรับบทบาทผู้บริหารเป็นต้นแบบ (Role Model) ของผู้บริหารแต่ละระดับ โดยแบ่งเป็น ระดับสูง ระดับกลาง และระดับต้น การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีการส่งเสริมวัฒนธรรมด้านการจัดการความรู้ ผ่านค่านิยมองค์กร ด้าน S Specialist และ D Data Driven มุ่งเน้นให้บุคลากรถ่ายทอดความรู้จากความเชี่ยวชาญ เพื่อเป็นฐานในการดำเนินงานภายในองค์กร โดยมีผู้บริหารเป็นผู้นำการมีส่วนร่วมในกิจกรรมการจัดการความรู้รวมถึงพัฒนาทักษะ (Skill) และแนวความคิด (Mindset) ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการสร้างบรรยากาศให้เกิดการเรียนรู้ให้แก่ผู้บริหารผ่าน โครงการ KM Implementation และ Critical Knowledge for KM Leader มีการจัดกิจกรรม KM ของทุกสายงานโดยมีผู้บริหารทุกระดับเข้าไปมีส่วนร่วมในการถ่ายทอดแลกเปลี่ยนเรียนรู้ร่วมกับพนักงานโดยมีพนักงานเข้าร่วมโครงการมากถึง 90.5% ของพนักงานทั้งหมด

2. มีการกำหนดให้องค์ความรู้ เป็นเครื่องมือที่สามารถนำมาใช้ในการจัดทำแผนพัฒนาบุคลากรรายบุคคล (IDP) และสามารถนำกระบวนการจัดการความรู้ และเครื่องมือการจัดการความรู้ไปเป็นฐานในการปรับปรุงกระบวนการทำงาน หรือสร้างนวัตกรรมที่จัดทำ เพื่อกำหนดเป็นตัวชี้วัดการปฏิบัติงาน (KPI) นอกจากนี้ ในงานประชุมวิชาการและนวัตกรรมการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ปี 2567 (PEACON & Innovation 2024) มีกิจกรรมส่งเสริมวัฒนธรรมการจัดการความรู้ (KM) โดยสื่อสารแผนแม่บทการจัดการความรู้ และเสวนาในหัวข้อ “Building a Sustainable Tomorrow: KM & Innovation as Key Drivers” โดยเป็นการนำวิธีปฏิบัติงานที่เป็นเลิศ (Best Practices) และบุคคลต้นอย่างด้านการจัดการความรู้ (KM Influencers) มาร่วมพูดคุยเพื่อเป็นแนวทางและแรงบันดาลใจในการดำเนินงาน รวมถึงมีการมอบรางวัลสำหรับองค์ความรู้ (KM) ยอดเยี่ยม

3. กระบวนงานที่สำคัญของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจำนวน 22 กระบวนงานได้ดำเนินการจัดการความรู้ตามมาตรฐานระบบการจัดการองค์ความรู้ ISO 30401:2018 ครบถ้วน และได้จัดหลักสูตรการจัดการความรู้สู่นวัตกรรมเพื่อขับเคลื่อนองค์กร สำหรับผู้ที่รับผิดชอบตัวชี้วัดที่สำคัญขององค์กร เพื่อให้สามารถจัดเก็บ และต่อยอดองค์ความรู้สู่นวัตกรรม และสามารถตอบโจทย์ตัวชี้วัดที่สำคัญตาม Balanced Scorecard (BSC) ขององค์กรได้ นอกจากนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้การรับรองมาตรฐานระบบการจัดการองค์ความรู้ ISO 30401:2018 กระบวนการจัดการความรู้ ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เมื่อวันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2568

4. การรวบรวมองค์ความรู้ดังกล่าว เพื่อจัดรวบรวมเป็นหมวดหมู่ตามสถาปัตยกรรมธุรกิจขององค์กร ทั้งในรูปแบบเอกสารอิเล็กทรอนิกส์ และเอกสารทั่วไป ในปี 2567 มีจำนวนองค์ความรู้ในระบบ 6,442 เรื่อง ซึ่งมากกว่าปี 2566 ถึง 32 % โดยองค์ความรู้ในระบบได้ดำเนินการเผยแพร่ถ่ายทอดความรู้ดังกล่าวผ่านกระบวนการสอนงาน การฝึกอบรม/สัมมนา รวมทั้งผ่านระบบสารสนเทศจัดการความรู้ขององค์กร ในเว็บไซต์ www.km-si.pea.co.th ทั้งยังส่งเสริมให้เกิดการสร้างองค์ความรู้ใหม่เพื่อต่อยอดระบบการจัดการความรู้ (Knowledge Management System Integration: KM-Si) ซึ่งรวมถึงการประชุมวิชาการ การสัมมนากับหน่วยงานต่าง ๆ ความร่วมมือระหว่างการไฟฟ้าในกลุ่มประเทศอาเซียน การจัดทำคู่มือเพื่อถ่ายทอดความรู้ และโครงการความร่วมมือทางวิชาการต่าง ๆ เป็นประจำอย่างต่อเนื่อง ทำให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีฐานความรู้ที่พร้อมนำไปต่อยอดสู่การสร้างนวัตกรรมอย่างยั่งยืนต่อไป

4. การบริหารจัดการพัสดุ

ด้าน Supply Management

ด้วยความพยายามแก้ไขปัญหาอุปสรรคต่าง ๆ และเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารงานพัสดุด้วยการพัฒนาระบบเทคโนโลยีสารสนเทศต่าง ๆ ในปี 2567 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้พัฒนาระบบการจัดซื้อจัดจ้างและวางแผนพัสดุของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้เป็นรูปแบบอิเล็กทรอนิกส์ (PEA e-Procurement and Material Planning) เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการปฏิบัติงานด้านการจัดซื้อจัดจ้าง และมีโครงการอื่นที่สำคัญ เช่น โครงการเพิ่มประสิทธิภาพการวิเคราะห์ฐานข้อมูลจัดซื้อจัดจ้าง (Spend Analytics) โดยพัฒนาแอปพลิเคชัน Spend Insight เพื่อใช้สนับสนุนการกำหนดกลยุทธ์ในการกระจายศูนย์ (De-Centralize) การจัดซื้อจัดจ้าง อันเป็นการเพิ่มประสิทธิภาพในการลงทุน และโครงการ Intelligent Revenue Optimizer (iRO) เป็นการพัฒนาซอฟต์แวร์ iRO สนับสนุนงานด้านการให้บริการลูกค้า เพื่อเพิ่มโอกาสในการสร้างรายได้จากการดำเนินธุรกิจให้บริการก่อสร้าง ติดตั้งระบบไฟฟ้า (C02.2) โดยระบบจะเพิ่มทางเลือกด้านการเสนอราคาและทางเลือกพัสดุให้มีความยืดหยุ่นมากยิ่งขึ้น และที่สำคัญระบบสามารถเชื่อมโยงกับระบบการจองพัสดุ และแสดงสถานะพัสดุคงคลัง ช่วยลดปัญหาการสูญเสียงานจากปัญหาพัสดุขาดแคลน โดยทั้งสองโครงการนี้ ทำให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสามารถลดค่าใช้จ่ายในการลงทุนได้กว่า 500 ล้านบาท นอกจากนี้ ในปี 2567 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้พัฒนากระบวนการจัดหาและบริหารพัสดุแบบ Just in Time โดยกำหนดวิธีการจัดหาและกระจายพัสดุให้ถึงจุดใช้งานพัสดุอย่างทันตามเวลาที่ต้องการ ทำให้สามารถลดระยะเวลาในการรอพัสดุและค่าใช้จ่ายต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นในกระบวนการจัดหาและกระจายพัสดุ

สำหรับโครงการเพิ่มประสิทธิภาพการบริหารจัดการพัสดุที่สำคัญ ซึ่งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีแผนงานคาดว่าจะดำเนินการในปีถัดไป ได้แก่ โครงการพัฒนาระบบการวางแผนความต้องการพัสดุด้วยการประยุกต์ใช้ปัญญาประดิษฐ์ (Demand Planning with AI Algorithms) โครงการปรับปรุงสูตรการคำนวณราคาอ้างอิงพัสดุหลักและพัสดุรอง (Reference Price Optimization) ซึ่งโครงการดังกล่าวจะสามารถแก้ไขปัญหา อุปสรรค และเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารงานพัสดุของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้มากยิ่งขึ้น



5. การบริการ

5.1 กลุ่มบริการด้านไฟฟ้า

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีหน้าที่หลักในการจัดส่ง จำหน่าย และให้บริการด้านไฟฟ้าแก่ลูกค้า โดยแบ่งเขตการให้บริการออกเป็น 4 ภาค ได้แก่ ภาคเหนือ ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ภาคกลาง และภาคใต้ แต่ละภาคประกอบด้วย 3 การไฟฟ้าเขต รวมเป็น 12 การไฟฟ้าเขต มีศูนย์การให้บริการลูกค้าและสำนักงานการไฟฟ้าในสังกัดรวมทั้งหมด 948 แห่ง ครอบคลุม 74 จังหวัดทั่วประเทศ ยกเว้นกรุงเทพมหานคร นนทบุรี และสมุทรปราการ ซึ่งเป็นพื้นที่ให้บริการของการไฟฟ้านครหลวง

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคพัฒนาช่องทางการให้บริการที่ครอบคลุม ตอบสนองต่อความต้องการของทุกกลุ่มลูกค้า โดยคำนึงถึงกระบวนการให้บริการในทุกจุดสัมผัสบริการ (Customer Touch Points) ทั้งในส่วนของ Digital Touch Points และ Physical Touch Points ตลอดเส้นทางการเดินทางของลูกค้า (Customer Journey) เพื่อตอบสนองลูกค้าที่มีการเปลี่ยนแปลงความต้องการในการเข้าถึงการให้บริการในรูปแบบดิจิทัลมากขึ้น จึงได้พัฒนาช่องทางอิเล็กทรอนิกส์ แอปพลิเคชัน PEA Smart Plus เว็บไซต์ www.pea.co.th และ Line Official Account “PEA Thailand” ที่สามารถให้บริการครอบคลุมการทำธุรกรรมต่าง ๆ ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เสมือนมาติดต่อที่สำนักงาน นอกจากนี้ยังมี 1129 PEA Contact Center รองรับการแจ้งเหตุไฟฟ้าขัดข้องและให้บริการข้อมูลข่าวสารตลอด 24 ชั่วโมง และสำหรับช่องทางสำนักงาน การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้พัฒนาการให้บริการตามมาตรฐานการให้บริการของศูนย์ราชการสะดวก (GECC: Government Easy Contact Center) และส่งเสริมให้หน่วยงานในสังกัดร่วมสมัครขอรับการรับรอง โดยในปี 2567 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีหน่วยงานในสังกัดผ่านการรับรอง GECC รวมทั้งสิ้น 61 แห่ง

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมุ่งเน้นการให้บริการลูกค้าด้วยความรวดเร็ว และมีประสิทธิภาพได้มาตรฐานคุณภาพบริการ มีการปรับปรุงคุณภาพบริการอย่างต่อเนื่อง เช่น กระบวนงาน One Touch Service ได้พัฒนากระบวนการทำงานโดยนำเทคโนโลยีที่ทันสมัยมาใช้เพิ่มประสิทธิภาพในการตรวจสอบระบบไฟฟ้า พร้อมทั้งระบุพิกัดตำแหน่งในการติดตั้งมิเตอร์ด้วยระบบสารสนเทศทางภูมิศาสตร์ (GIS: Geographic Information System) และปรับปรุงการดำเนินงานด้านการแก้ไขไฟฟ้าขัดข้อง โดยมีการปรับปรุงระบบบริหารไฟฟ้าขัดข้อง (OMS: Outage Management System) ระบบสารสนเทศทางภูมิศาสตร์ (GIS) และข้อมูลพยากรณ์อากาศ ร่วมกับระบบควบคุมจ่ายไฟแบบอัตโนมัติ (SCADA) ซึ่งทำให้สามารถติดตามความคืบหน้าการแก้ไขไฟฟ้าขัดข้องได้รวดเร็วยิ่งขึ้น ในส่วนของระบบคำร้องได้เชื่อมโยงฐานข้อมูลทะเบียนราษฎร์จากระบบสารสนเทศของกรมการปกครอง ด้วยเครื่องอ่าน Smart Card Reader รวมทั้งเพิ่มระบบการพิสูจน์และยืนยันตัวตนทางดิจิทัล ด้วยแอปพลิเคชัน ThaID แทนการใช้บัตรประชาชน ทำให้ลดขั้นตอน ลดต้นทุนค่าใช้จ่าย ลดระยะเวลารอคอยงานบริการ สามารถตอบสนองต่อความต้องการของลูกค้าได้อย่างรวดเร็ว อีกทั้งยังได้ยกระดับมาตรฐานการให้บริการติดตั้งมิเตอร์แรงต่ำขนาดไม่เกิน 30 แอมป์ ในเขตชุมชน 1 วันทำการ (เดิม 2 วันทำการ) นอกเขตชุมชน 3 วันทำการ (เดิม 5 วันทำการ) โดยเริ่มยกระดับมาตรฐานการให้บริการ ตั้งแต่ปี 2564 ต่อเนื่องจนถึงปัจจุบัน

โดยในปี 2567 ได้เปิดตัวแคมเปญ “PEA Sabuy Service สบายทุกเรื่องไฟฟ้า” ยกระดับการให้บริการผ่านช่องทางดิจิทัล ได้แก่

1. PEA Smart Plus บริการรับชำระค่าไฟฟ้า ขอใช้ไฟฟ้าใหม่ บริการอื่น ๆ ที่สะดวกสบายผ่านแอปพลิเคชัน PEA Smart Plus

2. PEA e-Service บริการขอใช้ไฟฟ้าใหม่ รับชำระค่าไฟฟ้า สอบถามประวัติการใช้ไฟฟ้า ติดตามสถานะการขอใช้ไฟฟ้า รวมทั้งบริการธุรกิจเกี่ยวเนื่องอีก 29 บริการ เช่น การขอติดตั้งโซลาร์เซลล์ การตรวจสอบและทดสอบสถานีอัดประจุไฟฟ้า การตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า บริการด้านความยั่งยืน (Sustainability) ทั้งการขึ้นทะเบียนและซื้อขายใบรับรองการผลิตพลังงานหมุนเวียน (REC) และระบบบริหารจัดการคาร์บอนฟุตปริ้นท์ในองค์กร (Carbonform) ผ่านเว็บไซต์ https://sabuyservice.pea.co.th

3. PEA e-Bill บริการรับใบแจ้งค่าไฟฟ้าและใบเสร็จรับเงิน/ใบกำกับภาษีอิเล็กทรอนิกส์ (e-Tax Invoice/e-Receipt) ผ่าน SMS หรือ E-mail ของลูกค้า โดยสามารถสมัครผ่านช่องทาง แอปพลิเคชัน PEA Smart Plus หรือเว็บไซต์ https://sabuyservice.pea.co.th

4. Watt-D Point บริการคะแนนสะสมในแอปพลิเคชัน PEA Smart Plus สามารถแลกคะแนนสะสมเป็นเงินคืนค่าไฟฟ้า ส่วนลดค่าเครื่องดื่ม ส่วนลดค่าน้ำมัน และสิทธิประโยชน์อื่น ๆ

5. Line Official Account “PEA Thailand” บริการแจ้งเตือนชำระค่าไฟฟ้า รับชำระค่าไฟฟ้า การขอติดตั้งโซลาร์เซลล์และบริการอื่น ๆ

สำหรับประชาชน ผู้ประกอบการ และเกษตรกร การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคช่วยลดภาระค่าใช้จ่ายในการเข้าถึงระบบไฟฟ้า โดยยกเว้นค่าใช้จ่ายในการก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าระยะทาง 140 เมตรแรก และดำเนินโครงการขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนรายใหม่ และแผนงานเร่งรัดขยายเขตระบบไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกินทางการเกษตร ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนด

สำหรับกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรม การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้พัฒนากระบวนการให้บริการการขอใช้ไฟฟ้าเฉพาะรายระบบ 115 – 230 kV แบบจุดเดียวเบ็ดเสร็จ One Stop Service ซึ่งเป็นการนำกระบวนงานที่ให้บริการทั้งหมดที่เกี่ยวข้องมารวมบริการไว้ ณ จุดให้บริการเพียงจุดเดียว มีจุดประสงค์เพื่ออำนวยความสะดวกให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า เพิ่มความรวดเร็วในการให้บริการ และลดขั้นตอนการติดต่อให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า โดยมีหน่วยงานส่วนกลางทำหน้าที่ประสานงานเพื่อแจ้งข้อมูลระหว่างหน่วยงานภายในที่เกี่ยวข้อง

นอกจากนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคดำเนินการตอบสนองต่อนโยบายภาครัฐในการส่งเสริมการใช้งานรถยนต์พลังงานไฟฟ้าโดยการสนับสนุนการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานสถานีอัดประจุยานยนต์ไฟฟ้าสาธารณะ ภายใต้เงื่อนไขการบริหารจัดการแบบ Low Priority ตามที่คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานกำหนดเพื่อส่งเสริมการใช้ยานยนต์ไฟฟ้าภายในประเทศไทย

ทั้งนี้ ลูกค้าสามารถติดตามข่าวสารและประกาศของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคผ่าน Social Media และช่องทางออนไลน์ได้ ดังต่อไปนี้

- เว็บไซต์: www.pea.co.th
- Line Official Account “PEA Thailand”
- แอปพลิเคชัน PEA Smart Plus
- Facebook: http://www.facebook.com/Provincial.Electricity.Authority
- Twitter: https://twitter.com/pea_thailand

5.2 กลุ่มบริการด้านธุรกิจเกี่ยวเนื่อง

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ให้บริการธุรกิจเสริมและธุรกิจใหม่ เพื่อสนับสนุนลูกค้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค หรือสนับสนุนการดำเนินงานให้บริการพลังงานไฟฟ้าทั้งในและต่างประเทศ ซึ่งได้ต่อยอดทางธุรกิจจากการพัฒนาศักยภาพการใช้ทรัพยากร ความเชี่ยวชาญ ในด้านต่าง ๆ ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ซึ่งประกอบด้วย กลุ่มบริการก่อสร้างและติดตั้งระบบไฟฟ้า กลุ่มบริการซ่อมแซมและซ่อมบำรุงระบบไฟฟ้า กลุ่มบริการความเชี่ยวชาญ กลุ่มบริการขายและให้เช่าอุปกรณ์ กลุ่มบริการจัดการพลังงาน กลุ่มธุรกิจบริหารจัดการสินทรัพย์ และธุรกิจใหม่ ลูกค้าสามารถค้นหาข้อมูลการให้บริการธุรกิจเกี่ยวเนื่องผ่านเว็บไซต์ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค www.pea.co.th โดยผลการดำเนินงานในปี 2567 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีรายได้จากธุรกิจเกี่ยวเนื่องมูลค่า 10,923 ล้านบาท

5.3 บริษัทในเครือ

กลุ่มที่ 1 ธุรกิจ Supply Generation

ผลการดำเนินงานที่ผ่านมา บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ มีการร่วมลงทุนกับพันธมิตรสำหรับธุรกิจ Supply Generation โดยมีโครงการที่สำคัญ ได้แก่

1. ธุรกิจโซลาร์ฟาร์ม (Solar Farm) ร่วมลงทุนใน บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ทั้งหมด 4 แห่ง ได้แก่ สุรินทร์ 1, สุรินทร์ 2, เลย 2, ขอนแก่น 10 กำลังการผลิตติดตั้ง 7.5 MW/แห่ง ซึ่งดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์แล้วในปี 2557

2. ธุรกิจโรงไฟฟ้าก๊าซชีวภาพ (Biogas) ร่วมลงทุนใน บริษัท พลังงานไทยเสริมสุข จำกัด เพื่อดำเนินโครงการบาเจาะไบโอก๊าซ โดยนำน้ำเสียและอินทรียวัตถุเหลือทิ้งจากกระบวนการสกัดน้ำมันปาล์มมาผลิตกระแสไฟฟ้า ซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 2 MW ทั้งนี้ดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์แล้ว เมื่อวันที่ 16 กรกฎาคม 2562

3. ธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวล (Biomass) ร่วมลงทุนในบริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด และบริษัท ประชารัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด เพื่อดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าประชารัฐ สำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ ซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 3 MW/แห่ง โดยจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค 2.85 MW ทั้งนี้ดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์แล้วในปี 2566

4. ธุรกิจโรงไฟฟ้าประเภท Co-Generation

4.1 ร่วมลงทุนในบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด โดยมีรูปแบบการดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าแบบ IPS (Independent Power Supply) ซึ่งเป็นการจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำให้แก่โรงงานอุตสาหกรรมในพื้นที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมนวนคร จังหวัดนครราชสีมา มีขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 31 MW ทั้งนี้ดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์แล้ว เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2567

4.2 ร่วมลงทุนในบริษัท บีกริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด โดยมีรูปแบบการดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าแบบ SPP (Small Power Producer) ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 280 MW ซึ่งจำหน่ายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) จำนวน 60 MW และส่วนที่เหลือดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าโรงงานอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย จังหวัดระยอง (Asia Industrial Estate) ทั้งนี้ดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์แล้วในปี 2566

4.3 ร่วมลงทุนในบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด โดยมีรูปแบบการดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าแบบ SPP (Small Power Producer) ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 145 MW ซึ่งจำหน่ายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) จำนวน 30 MW และส่วนที่เหลือดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าโรงงานอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง ทั้งนี้ดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์แล้วในปี 2565

กลุ่มที่ 2 ธุรกิจ Customer Solutions

1. การร่วมลงทุนกับพันธมิตร ในกลุ่มธุรกิจ Customer Solutions

ผลการดำเนินงานที่ผ่านมา บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ มีการร่วมลงทุนกับพันธมิตรสำหรับธุรกิจ Customer Solutions โดยมีโครงการที่สำคัญ ได้แก่

1.1 **โครงการร่วมลงทุนในบริษัท ไทยดิจิทัลเอนเนอร์ยี่ เดเวลอปเม้นท์ จำกัด** ดำเนินธุรกิจด้าน Digital Energy Platform ธุรกิจด้านพลังงานทดแทน และจัดการพลังงาน โดยการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาของมหาวิทยาลัยเชียงใหม่ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 25.13 MW

1.2 **โครงการร่วมลงทุนในบริษัท เอ็นคอม ชาร์จ ยูทิลิตี เซอร์วิสเซส จำกัด** ดำเนินธุรกิจให้บริการ EV Charging Solution ให้บริการโครงข่ายจ่ายพลังงานยานยนต์ไฟฟ้า เพื่อดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการขายอุปกรณ์อัดประจุยานยนต์ไฟฟ้า (EV Charger) และให้บริการติดตั้งตามที่อยู่อาศัย ทั้งบ้านและคอนโดมิเนียมในพื้นที่ต่างจังหวัดทั่วประเทศ

1.3 **โครงการร่วมลงทุนในบริษัท ซาโล เทค (ไทยแลนด์) จำกัด** ดำเนินธุรกิจประเภท Solar Supply ประกอบแผงโซลาร์เซลล์ในประเทศไทย โดยใช้เทคโนโลยีจากประเทศฟินแลนด์ ในพื้นที่จังหวัดระยอง ปัจจุบันดำเนินการจัดจำหน่ายแผงโซลาร์เซลล์แล้ว

1.4 **โครงการร่วมลงทุนในบริษัท พีอีเอ เอ็นคอม สมาร์ทโซลูชั่น จำกัด** ดำเนินธุรกิจประเภท Solar Service ให้บริการติดตั้งโซลาร์เซลล์ภาคประชาชนและภาคธุรกิจรายย่อย และจัดการฝึกอบรมเกี่ยวกับงานระบบโซลาร์เซลล์สำหรับธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์

1.5 **โครงการร่วมลงทุนในบริษัท พีอีเอ อินเทลลิเจ้นท์ เทคโนโลยี จำกัด** ดำเนินธุรกิจประเภท Behind Meter จำหน่าย ติดตั้ง อุปกรณ์ควบคุม Smart Device สำหรับเครื่องใช้ไฟฟ้าภายในที่พักอาศัย หรือสำนักงาน

2. การดำเนินธุรกิจของบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ในกลุ่มธุรกิจ Customer Solutions

ผลการดำเนินงานปี 2567 ของบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ในการดำเนินธุรกิจ Customer Solutions สรุปได้ดังนี้

2.1 **ธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา (Solar rooftop)**

แผนการลงทุนระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา (พ.ศ. 2560 - 2567) มีผลการดำเนินงานโครงการระบบผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) ซึ่งได้ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จและจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD) รวมจำนวน 73 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 67.60 MWp

2.2 **งานก่อสร้างและปรับปรุงสถานีไฟฟ้าและสายส่ง**

บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ได้รับว่าจ้างในการดำเนินงานก่อสร้างสายส่งระบบ 115 kV เพื่อการเชื่อมโยงระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค สำหรับโครงการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ปี 2565 – 2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง ของบริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (มหาชน)

2.3 ธุรกิจบริหารจัดการพลังงานและนวัตกรรม

งานให้บริการงานที่ปรึกษาด้านวิศวกรรมและการบริหารจัดการพลังงานไฟฟ้า ให้มีประสิทธิภาพ โดยการจัดหาอุปกรณ์ประหยัดพลังงานในระบบต่าง ๆ ให้กับโรงงานอุตสาหกรรม อาคารธุรกิจ และบ้านอยู่อาศัย สำหรับในปี 2567 ดังนี้

- งานออกแบบและติดตั้งเรือเครื่องยนต์ไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ต้นแบบ สำหรับเรือหางยาว จำนวน 5 ลำ ให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ภายใต้โครงการพัฒนาเรือไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ต้นแบบ สำหรับเรือหางยาวเพื่อส่งเสริมการท่องเที่ยววิถีคลองอย่างยั่งยืนในพื้นที่อำเภอดำเนินสะดวก จังหวัดราชบุรี เฟส 4 ซึ่งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ร่วมกับ ผู้อำนวยการองค์การบริหารการพัฒนาพื้นที่พิเศษเพื่อการท่องเที่ยวอย่างยั่งยืน (องค์การมหาชน) (อพท.) และอีก 8 พันธมิตร ได้ลงนามบันทึกข้อตกลง (MOU) ร่วมดำเนินงาน และบูรณาการความร่วมมือโครงการดังกล่าว เพื่อยกระดับตลาดน้ำดำเนินสะดวกให้เป็นต้นแบบการท่องเที่ยววิถีคลอง ที่ลดมลพิษและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม เป็นระยะเวลา 5 ปี

- งานออกแบบและติดตั้ง ระบบไฟฟ้าแสงสว่างเพื่อให้การใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพพร้อมความสวยภายใต้โครงการ PEA LED เพื่อแหล่งท่องเที่ยวเชิงวัฒนธรรมไทย โดยปี 2567 ดำเนินการให้แหล่งท่องเที่ยวเชิงวัฒนธรรมไทย จำนวน 2 แห่ง ได้แก่

  - โครงการ PEA LED เพื่อแหล่งท่องเที่ยวเชิงวัฒนธรรมไทย ณ วนอุทยานเขากระโดง และวัดพระพุทธบาทเขากระโดง จังหวัดบุรีรัมย์
  - โครงการ PEA LED เพื่อแหล่งท่องเที่ยวเชิงวัฒนธรรมไทย ณ วัดใหญ่ชัยมงคล จังหวัดพระนครศรีอยุธยา

2.4 ธุรกิจระบบกักเก็บพลังงานไฟฟ้าด้วยแบตเตอรี่ (Battery Energy Storage System: BESS)

บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ มีการดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับระบบกักเก็บพลังงานไฟฟ้าด้วยแบตเตอรี่ ซึ่งเป็นการให้บริการแก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ดังนี้

- งานให้บริการเช่าระบบกักเก็บพลังงานไฟฟ้าด้วยแบตเตอรี่ (Battery Energy Storage System: BESS) บนพื้นที่เกาะสมุย จังหวัดสุราษฎร์ธานี บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ เป็นผู้ให้บริการเช่าระบบกักเก็บพลังงานไฟฟ้าด้วยแบตเตอรี่ (BESS) บนเกาะสมุย จังหวัดสุราษฎร์ธานี ให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยมีขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง พิกัดใช้งานรวม 25 MW ขนาดความจุใช้งานรวม 50 MWh ซึ่งดำเนินการจ่ายไฟเชิงพาณิชย์ (COD) แล้ว เมื่อวันที่ 1 กรกฎาคม 2567 ซึ่งมีอายุสัญญาเช่าใช้บริการเป็นระยะเวลา 120 เดือน ทั้งนี้การดำเนินโครงการดังกล่าว เป็นการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบจำหน่ายของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ในพื้นที่เกาะสมุย ไม่ต่ำกว่า 50,000 หน่วยต่อวัน โดยมีวัตถุประสงค์ ดังนี้

  - เพื่อจ่ายไฟฟ้าช่วงความต้องการสูงสุด แก้ไขปัญหาขาดแคลนไฟฟ้าของเกาะสมุย เกาะพะงัน และเกาะเต่า
  - เพื่อลดภาระและความเสี่ยงในการใช้งานสายเคเบิลใต้น้ำของสถานีไฟฟ้าเกาะสมุย
  - เพื่อเป็นแนวทางในการพัฒนารูปแบบการแก้ปัญหาระบบไฟฟ้าสำหรับพื้นที่ห่างไกลอื่น ๆ

- งานติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา พิกัดติดตั้งรวม 290 kWp พร้อมระบบกักเก็บพลังงาน พิกัดติดตั้งรวม 1 MWh ในรูปแบบ Mini off grid สำหรับโครงการนำร่องขยายเขตระบบไฟฟ้าด้วยพลังงานทดแทนในพื้นที่จังหวัดแม่ฮ่องสอนของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ซึ่งพื้นที่ติดตั้งเป็นหมู่บ้านที่ยังไม่มีไฟฟ้าใช้ จำนวน 5 หมู่บ้าน ได้แก่ บ้านเสาหิน บ้านสล่าเจียงตอง บ้านแม่ละมองใต้ บ้านแม่สำเพ็งใต้ และบ้านห้วยหุง ซึ่งอยู่ห่างไกลจากระบบจำหน่าย และมีสภาพภูมิประเทศที่สลับซับซ้อน และเป็นข้อจำกัด ในการดำเนินการขยายเขตระบบไฟฟ้าด้วยวิธีปักเสาพาดสาย

กลุ่มที่ 3 ธุรกิจ Support PEA

ผลการดำเนินงานปี 2567 ของบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ในการดำเนินธุรกิจ Support PEA สรุปได้ดังนี้

งานให้บริการฝึกอบรมเป็นการให้บริการฝึกอบรมด้านวิศวกรรมทั้งในและต่างประเทศ เพื่อเพิ่มพูนความรู้ด้านระบบไฟฟ้าและพลังงานแก่หน่วยงานต่าง ๆ ทั้งภาคทฤษฎีและภาคปฏิบัติ โดยทีมวิศวกรผู้เชี่ยวชาญเฉพาะด้านจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและหน่วยงานต่าง ๆ มีหลักสูตรที่หลากหลาย เช่น หลักสูตร “การทำงานเกี่ยวกับสายสื่อสารบนหน่วยงานภายนอกของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค” หลักสูตร “ความปลอดภัยในการปฏิบัติงานด้านระบบไฟฟ้า” หลักสูตร “มาตรฐานการติดตั้งและบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า” เป็นต้น

หลักสูตรฝึกอบรมในปัจจุบันของบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ เช่น

1. หลักสูตร “การเตรียมความพร้อมก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date: COD) สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) (โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ปี 2565 – 2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง)”
2. หลักสูตร “ผู้ชำนาญการในการติดตั้ง ทดสอบและบำรุงรักษาเครื่องอัดประจุไฟฟ้าและสถานีอัดประจุไฟฟ้า”
3. หลักสูตร “การทำงานเกี่ยวกับสายสื่อสารบนเสาไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทั่วประเทศ”
4. หลักสูตร “ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2554” และ หลักสูตร “ความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับไฟฟ้าสำหรับลูกจ้างซึ่งปฏิบัติงานเกี่ยวกับไฟฟ้า” สำหรับผู้รับเหมา (EPC) ที่ปฏิบัติงานให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
5. หลักสูตร “ความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน ตาม พรบ.ความปลอดภัย 2554” สำหรับลูกจ้างทั่วไปและลูกจ้างเข้าทำงานใหม่ และ หลักสูตร “ฝึกอบรมความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับไฟฟ้าสำหรับลูกจ้างซึ่งปฏิบัติงานเกี่ยวกับไฟฟ้า”

รางวัล
แห่งความภาคภูมิใจ

รางวัลระดับประเทศ



รางวัลรัฐวิสาหกิจดีเด่น (SOE Award) ประจำปี 2567

จัดโดยสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (สคร.) กระทรวงการคลัง จำนวน 5 รางวัล ได้แก่

1. รางวัลคณะกรรมการรัฐวิสาหกิจดีเด่น แสดงถึงความมุ่งมั่นของคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ในการกำกับดูแลรัฐวิสาหกิจ และส่งเสริมการบริหารงานของฝ่ายจัดการให้มีประสิทธิภาพ โปร่งใส สอดคล้องกับหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี การให้ความสำคัญและมีส่วนร่วมในการกำหนดวิสัยทัศน์ นโยบาย และทิศทางการดำเนินงาน กำหนดนโยบายด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม รวมทั้งการติดตามการดำเนินงานในเรื่องต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอ

2. รางวัลการบริหารจัดการองค์กรดีเด่น แสดงถึงระบบบริหารจัดการองค์กรของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่มีประสิทธิภาพ มีศักยภาพในการแข่งขัน สามารถสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และเติบโตได้อย่างยั่งยืน ทั้งในด้านการวางแผนเชิงยุทธศาสตร์ ด้านการบริหารความเสี่ยงและการควบคุมภายใน ด้านการมุ่งเน้นผู้มีส่วนได้ส่วนเสียและลูกค้า ด้านการพัฒนาเทคโนโลยีดิจิทัล ด้านการบริหารทุนมนุษย์ ด้านการจัดการความรู้และนวัตกรรม และด้านการตรวจสอบภายใน

3. รางวัลผู้นำองค์กรดีเด่น แสดงถึงบทบาทอันโดดเด่นของ นายศุภชัย เอกอุ่น ผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ที่สามารถนำองค์กรไปสู่ความสำเร็จอย่างยั่งยืน โดยมีวิสัยทัศน์ที่กว้างไกล และสามารถผลักดันองค์กรให้บรรลุถึงวิสัยทัศน์อย่างมีประสิทธิภาพ

4. รางวัลการพัฒนาสู่รัฐวิสาหกิจดิจิทัล แสดงถึงการส่งเสริมและผลักดันการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค สู่การเป็นรัฐวิสาหกิจดิจิทัล สะท้อนทิศทางองค์กร เพื่อบรรลุวิสัยทัศน์องค์กร “Smart Energy for Better Life and Sustainability ไฟฟ้าอัจฉริยะเพื่อคุณภาพชีวิตที่ดีอย่างยั่งยืน” มีความโดดเด่น สามารถสร้างสรรค์และใช้ประโยชน์จากเทคโนโลยีดิจิทัลในการพัฒนาองค์กรในมิติต่าง ๆ รองรับการเปลี่ยนแปลงได้อย่างสะดวกและรวดเร็ว

5. รางวัลการดำเนินงานอย่างรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมดีเด่น การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคดำเนินโครงการ “PEA ฟื้นฟู ห่วงใย ความปลอดภัยของประชาชน” สนับสนุนให้ชุมชนมีไฟฟ้าใช้อย่างปลอดภัย ทั้งในสภาวะปกติและสภาวะวิกฤติ โดยการป้องกันอุบัติเหตุในเชิงรุก (Proactive) นอกจากนี้ดำเนินการตรวจสอบปรับปรุงระบบไฟฟ้าภายในครัวเรือน และติดตามผลการดำเนินงานด้วยเทคโนโลยีอย่างใกล้ชิด เพื่อบรรเทาความเดือดร้อนของผู้ที่ได้รับผลกระทบจากอุทกภัยในพื้นที่ให้บริการของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทั่วประเทศ



รางวัลศูนย์ราชการสะดวก (Government Easy Contact Center: GECC)

จัดโดยสำนักงานปลัดสำนักนายกรัฐมนตรี (สปน.) เป็นรางวัลที่มอบให้แก่ กระทรวง กรม จังหวัด รวมทั้งรัฐวิสาหกิจที่ได้รับการรับรองมาตรฐานการให้บริการของศูนย์ราชการสะดวกในแต่ละระดับ โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีสำนักงานในสังกัดผ่านการรับรองมาตรฐานฯ จำนวน 61 แห่ง ประกอบด้วย ระดับก้าวหน้า 24 แห่ง และระดับพื้นฐาน 37 แห่ง



รางวัลองค์กรคุณธรรมต้นแบบ

มอบโดยกระทรวงมหาดไทย เพื่อแสดงถึงองค์กรที่มีเจตนารมณ์และความมุ่งมั่นที่จะดำเนินการส่งเสริมและพัฒนาคุณธรรมในองค์กร ยึดมั่นและปฏิบัติตามหลักธรรมทางศาสนา โดยน้อมนำหลักปรัชญาเศรษฐกิจพอเพียงและวิถีวัฒนธรรมไทยที่ดีงามมาเป็นหลักในการดำรงชีวิต ตลอดจนมีส่วนร่วมรณรงค์ส่งเสริมคุณธรรมให้กับประชาชน ชุมชนหรือเครือข่ายต่าง ๆ โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้รับ 6 รางวัล ได้แก่

- การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จำนวน 1 รางวัล
- สำนักงานใหญ่ จำนวน 1 รางวัล
- สายงานภาคเหนือและตะวันออกเฉียงเหนือ จำนวน 2 รางวัล
- สายงานภาคกลางและภาคใต้ จำนวน 2 รางวัล



รางวัล The Best Contact Center Awards 2024

จัดโดยสมาคมการค้าธุรกิจศูนย์บริการทางโทรศัพท์ไทย (TCCTA) โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้รับรางวัลเหรียญทอง The Best Social Media Contact Center ในหัวข้อ “Social Media Touchpoint for Greater Impact” และรางวัลเหรียญทองแดง The Best Business Contribution Contact Center ในหัวข้อ “Enhancement and Transformation for Sustainable Business”



รางวัลองค์กรคนดี

มอบโดยสำนักงานคณะกรรมาธิการ การศาสนา คุณธรรม จริยธรรม ศิลปะและวัฒนธรรม วุฒิสภา เพื่อยกย่องเชิดชูองค์กรที่เป็นต้นแบบที่ดีในสังคมไทย ที่ยึดหลักคุณธรรม จริยธรรม และหลักธรรมภิบาล มีการปลูกฝังให้คนในองค์กรเป็นคนดีมีคุณธรรม



โล่เกียรติคุณจากมูลนิธิต่อต้านการทุจริต ประจำปี 2567

มอบโดยมูลนิธิต่อต้านการทุจริต สำหรับองค์กรที่ให้การสนับสนุนมูลนิธิต่อต้านการทุจริตอย่างดียิ่ง โดยผู้บริหารและพนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคดำเนินการตามแนวทางของหลักปรัชญาของเศรษฐกิจพอเพียง และมีความซื่อสัตย์สุจริต โดยขับเคลื่อน “โครงการ PEA หมู่บ้านช่อสะอาด” ผ่านกิจกรรมด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม (CSR) ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค


สำนักงานคณะกรรมการป้องกันและปราบปรามการทุจริตในภาครัฐ
มอบเกียรติบัตรฉบับนี้ให้ไว้เพื่อแสดงว่า
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
มีผลการประเมินความเสี่ยงการทุจริตตามเกณฑ์เชิงคุณภาพ "ระบบบริหารจัดการความเสี่ยงการทุจริต"
(Corruption Risk Management Systems : CRMS) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖
ด้านการใช้จ่ายงบประมาณ
"งานจัดหามิเตอร์และอุปกรณ์ประกอบสำรองจ่าย (ติดตั้งใหม่และชำรุด)
(การจัดหามิเตอร์อิเล็กทรอนิกส์สับเปลี่ยนทดแทนมิเตอร์จานหมุน)"
ระดับ ดีเยี่ยม (Excellent)
ให้ไว้ ณ วันที่ ๑๕ เดือน กรกฎาคม พุทธศักราช ๒๕๖๗
(นายภูมิวิศาล เกษมสุข)
เลขาธิการคณะกรรมการป้องกันและปราบปรามการทุจริตในภาครัฐ

รางวัลระดับดีเยี่ยม (Excellent) การประเมินความเสี่ยงการทุจริตตามเกณฑ์เชิงคุณภาพ “ระบบบริหารจัดการความเสี่ยงการทุจริต” (Corruption Risk Management System: CRMS) ประจำปีงบประมาณ 2566

มอบโดยสำนักงานคณะกรรมการป้องกันและปราบปรามการทุจริตในภาครัฐ (ป.ป.ท.) ซึ่งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้รับรางวัลระดับดีเยี่ยม (Excellent) การประเมินความเสี่ยงทุจริต ด้านการใช้จ่ายงบประมาณ “งานจัดหามิเตอร์และอุปกรณ์ประกอบสำรองจ่าย (ติดตั้งใหม่และชำรุด) (การจัดหามิเตอร์อิเล็กทรอนิกส์สับเปลี่ยนทดแทนมิเตอร์จานหมุน)”

รางวัลการเปิดเผยข้อมูลความยั่งยืน ประจำปี 2567 (Sustainability Disclosure Award 2024)

จัดโดยสถาบันไทยพัฒน์ โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในฐานะสมาชิกของประชาคมการเปิดเผยข้อมูลความยั่งยืน (Sustainability Disclosure Community: SDC) ได้รับการประเมินและมอบรางวัลเกียรติคุณ เพื่อเป็นการส่งเสริมองค์กรที่ดำเนินการเปิดเผยข้อมูลความยั่งยืนต่อสาธารณะ และผู้มีส่วนได้ส่วนเสียที่เกี่ยวข้อง โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้รับรางวัลต่อเนื่องเป็นปีที่ 6





รางวัลองค์กรต้นแบบ ด้านสิทธิมนุษยชน ประจำปี 2567 (Human Rights Awards 2024)

จัดโดยกรมคุ้มครองสิทธิและเสรีภาพ เพื่อมอบรางวัลองค์กรต้นแบบด้านสิทธิมนุษยชนให้กับองค์กรภาครัฐ รัฐวิสาหกิจ ภาคธุรกิจ และภาคประชาสังคม ที่ผ่านการคัดเลือก รวมถึงเป็นแบบอย่างที่ดีให้องค์กรอื่น ๆ ในการเสริมสร้างสังคมแห่งการเคารพสิทธิมนุษยชนอย่างยั่งยืน



รางวัลเชิดชูเกียรติ เพชรพัสดุ ประจำปี พ.ศ. 2567

จัดโดยสมาคมนักบริหารพัสดุแห่งประเทศไทย และกรมบัญชีกลางมอบให้ผู้ปฏิบัติงานด้านการพัสดุดีเด่นจากหน่วยงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยพิจารณาจากความสามารถในการปฏิบัติงานด้านการจัดซื้อจัดจ้างตามพระราชบัญญัติและระเบียบที่เกี่ยวข้องอย่างถูกต้อง โปร่งใส และมีประสิทธิภาพ ซึ่งส่งเสริมภาพลักษณ์องค์กรด้านการบริหารพัสดุให้ได้มาตรฐาน ลดความเสี่ยงการทุจริต และตอบสนองหลักธรรมาภิบาลของภาครัฐอย่างแท้จริง



รางวัล Thailand Energy Awards 2024

จัดโดยกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน กระทรวงพลังงาน โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (อาคารสำนักงานใหญ่) ได้รับรางวัลด้านอนุรักษ์พลังงาน ประเภทอาคารควบคุม ซึ่งเป็นอาคารควบคุมตามพระราชบัญญัติการส่งเสริมอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. 2535 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2550) ที่ดำเนินการจัดการพลังงานมาอย่างต่อเนื่อง และมีคณะทำงานด้านการจัดการพลังงาน ที่ดำเนินกิจกรรมอนุรักษ์พลังงานทั้งภายใน และภายนอกองค์กร



หน่วยงานต้นแบบที่มีการจัดซื้อสินค้า Made in Thailand (MiT) สูงสุด ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566

จัดโดยสภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ซึ่งจะมอบให้กับหน่วยงานที่มีสัดส่วนการจัดซื้อสินค้า Made in Thailand (MiT) มากที่สุด โดยที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีสัดส่วนสูงสุดเป็นอันดับที่ 2



รางวัล Asia Pacific Enterprise Awards (APEA) 2024

จัดโดยองค์กรพัฒนาเอกชน (NGO) ระดับภูมิภาคเอเชีย โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้รับรางวัลสาขา Inspirational Brand Award เป็นรางวัลที่มอบให้องค์กรที่สร้างแบรนด์ให้เติบโตอย่างต่อเนื่อง ดำเนินการตามหลักธรรมาภิบาล บริหารจัดการองค์กรอย่างมีประสิทธิภาพ เป็นแรงบันดาลใจและแบบอย่างในการสร้างสังคมที่ดีอย่างยั่งยืน



รางวัลประกวดกองทุนสำรองเลี้ยงชีพดีเด่น ครั้งที่ 12 ประจำปี 2567

จัดโดยสมาคมกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ โดยกองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้รับรางวัลการประกวดกองทุนสำรองเลี้ยงชีพดีเด่น ประจำปี 2567 ดังนี้

1. รางวัลชนะเลิศ ประเภทกองทุนเดี่ยว (Single Fund) กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ กลุ่มหน่วยงานรัฐวิสาหกิจ ขนาดกองทุนมากกว่า 15,000 ล้านบาท

2. รางวัลนายจ้างส่งเสริมดีเด่น ประเภทกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ กลุ่มหน่วยงานรัฐวิสาหกิจ Single Fund หรือ Pooled Fund

3. รางวัลคณะกรรมการกองทุน (FC) ส่งเสริมดีเด่น ประเภทกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ กลุ่มหน่วยงานรัฐวิสาหกิจ Single Fund หรือ Pooled Fund

รางวัลระดับนานาชาติ



รางวัล Asia Responsible Enterprise Awards 2024 (AREA 2024)

จัดโดย Enterprise Asia องค์กรพัฒนาเอกชนเพื่อมอบรางวัลให้องค์กรชั้นนำที่ดำเนินการตามแนวทาง ESG และมีบทบาทสำคัญในการผลักดันการเปลี่ยนแปลงเพื่อการพัฒนาอย่างยั่งยืนในภูมิภาคเอเชีย โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้รับรางวัลจากการดำเนินงานด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม 6 ปีซ้อน และด้านรายงานความยั่งยืน 3 ปีติดต่อกัน และในปีนี้ 3 รางวัล ได้แก่

1. รางวัลสาขา Social Empowerment จากโครงการ PEA ห่วงใย ความปลอดภัยของประชาชน

2. รางวัลสาขา Corporate Sustainability Reporting จากรายงานความยั่งยืนของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ประจำปี 2565 ตามกรอบมาตรฐานการรายงานสากล GRI Standards

3. ตราสัญลักษณ์แห่งความยั่งยืน



รางวัล Asia Sustainability Reporting Awards 2024 (ASRA)

จัดโดย CSRWorks International Pte Ltd. เพื่อส่งเสริมการเปิดเผยข้อมูลด้านความยั่งยืนอย่างมีคุณภาพและโปร่งใสขององค์กรชั้นนำในเอเชีย โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้รับรางวัลสาขา "รายงานการมีส่วนร่วมกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสียยอดเยี่ยมแห่งเอเชีย" (Asia's Best Stakeholder Reporting) ระดับ Silver จากรายงานการมีส่วนร่วมกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ประจำปี 2566



รางวัลนวัตกรรมบนเวทีนานาชาติ "2024 Bangkok International Intellectual Property, Innovation and Technology Exposition"

1. รางวัลระดับเหรียญทอง (GOLD MEDAL) และรางวัลพิเศษจาก EUROPEAN EXHIBITION OF CREATIVITY AND INNOVATION ประเทศโรมาเนีย จากผลงาน เครื่องมือปอกสายเคเบิลขนาด 185 มิลลิเมตร แบบอัตโนมัติ

2. รางวัลระดับเหรียญเงิน (SILVER MEDAL) จากผลงาน การจัดเก็บและซื้อขายพลังงานในรูปแบบ Digital Asset ด้วย Smart Cotract บนระบบ Blockchain (Kapacitor)



รางวัลนวัตกรรมบนเวทีนานาชาติ "The 49th International Exhibition of Inventions Geneva"

1. รางวัลระดับเหรียญเงิน (SILVER MEDAL) จากผลงาน อุปกรณ์เชื่อมต่อระหว่างวิทยุสื่อสาร Analog กับ วิทยุสื่อสาร Digital (Interface Analog Radio and Digital Radio) เป็นตัวกลางในการสื่อสารระหว่างวิทยุสื่อสารแอนะล็อก กับวิทยุสื่อสารดิจิทัล

2. รางวัลระดับเหรียญเงิน (SILVER MEDAL) และรางวัลพิเศษจาก Delegation of Malaysia จากผลงาน การจัดเก็บและซื้อขายพลังงานในรูปแบบ Digital Asset ด้วย Smart Contract บนระบบ Blockchain (Distributed Electric Power Source Exchange Platform of Household Electricity Supplier)

3. รางวัลระดับเหรียญเงิน (SILVER MEDAL) จากผลงาน ชุดทดสอบถุงมือยางกันไฟแรงต่ำ (Low Voltage Rubber Insulating Gloves Tester)

รายงาน
วิเคราะห์ฐานะการเงิน



ผลการดำเนินงานในรอบปี 2567 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีรายได้รวม 673,080 ล้านบาท โดยส่วนใหญ่เป็นรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า 648,030 ล้านบาท มีค่าใช้จ่ายรวม 646,041 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นค่าซื้อไฟฟ้า 564,493 ล้านบาท และมีกำไรสุทธิเท่ากับ 27,039 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2566 จำนวน 12,465 ล้านบาท

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้น 567,412 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2566 จำนวน 23,852 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.4 ประกอบด้วย สินทรัพย์หมุนเวียน จำนวน 110,803 ล้านบาท และสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน จำนวน 456,609 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ จำนวน 25,601 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.2 และมีหนี้สินรวมทั้งสิ้น 360,917 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2566 จำนวน 11,955 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.4 ประกอบด้วย หนี้สินหมุนเวียน จำนวน 95,300 ล้านบาท และหนี้สินไม่หมุนเวียน จำนวน 265,617 ล้านบาท ส่วนของทุน จำนวน 206,494 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2566 จำนวน 11,898 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.1

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้ดำเนินการกู้เงินในประเทศ เพื่อนำไปลงทุนในแผนงาน/โครงการต่าง ๆ เพื่อรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น เพิ่มประสิทธิภาพและความมั่นคงของระบบไฟฟ้า และลดความสูญเสียในระบบไฟฟ้า ตลอดจนรักษาสภาพแวดล้อมและทัศนียภาพให้สวยงามตามนโยบายของรัฐบาล โดยกำหนดแนวทางในการจัดหาเงินกู้จากแหล่งเงินกู้ภายในประเทศเป็นสกุลเงินบาท ด้วยการออกพันธบัตรเป็นหลัก ส่งผลให้หนี้เงินกู้ในประเทศของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 มีจำนวน 163,294 ล้านบาท

รายงาน
วิเคราะห์การดำเนินงานที่ไม่ใช่การเงิน

เพื่อให้บริการกับลูกค้าได้อย่างทั่วถึง ด้วยความรวดเร็ว มีคุณภาพ ทันสมัย ขยายขอบเขตการให้บริการและตอบสนองความต้องการของลูกค้า ผ่านการดำเนินงานโครงการต่าง ๆ ทำให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสามารถจ่ายไฟฟ้าให้บ้านเรือนในชนบทระดับหมู่บ้านรวม 74,392 หมู่บ้าน คิดเป็นร้อยละ 100 ของจำนวนหมู่บ้านทั่วประเทศ และในระดับครัวเรือนรวม 22 ล้านครัวเรือน คิดเป็นร้อยละ 99.92 ของจำนวนครัวเรือนทั้งประเทศ ซึ่งบรรลุเป้าหมายที่ได้กำหนดไว้และตอบสนองต่อนโยบายภาครัฐในการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานเพื่อยกระดับคุณภาพชีวิตและเพิ่มความสามารถในการแข่งขันของประเทศ

ทั้งนี้ ระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีโครงข่ายครอบคลุมเป็นบริเวณกว้างทั่วประเทศ ยกเว้นกรุงเทพมหานคร นนทบุรี และสมุทรปราการ นอกจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะให้บริการจำหน่ายไฟฟ้าแล้ว ยังรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) เข้ามาในโครงข่ายของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยเฉพาะโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาสำหรับที่อยู่อาศัย (Solar PV Rooftop) และโครงการผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์บนพื้นดิน (Solar Farm) ตามนโยบายรัฐบาล ดังนั้น การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจึงจำเป็นต้องดำเนินการวางแผนเพื่อพัฒนาระบบไฟฟ้าในความรับผิดชอบให้โครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค สามารถส่งจ่ายพลังงานไฟฟ้าและให้บริการแก่ผู้เชื่อมต่อกับโครงข่ายไฟฟ้าได้อย่างมีประสิทธิภาพ มั่นคง ได้มาตรฐานสากล ซึ่งต้องใช้เทคโนโลยีสารสนเทศและสื่อสารเข้ามาช่วยบริหารการจัดการและควบคุมการจ่ายไฟฟ้า ตามหลักเกณฑ์ในการวางแผนระบบไฟฟ้า รวมทั้งต้องพิจารณาให้สอดคล้องกับยุทธศาสตร์การพัฒนาประเทศ ตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 13 (พ.ศ. 2566 - 2570) ด้วย รวมทั้งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคยังมีบริษัทในเครือ คือ บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด หรือ พีอีเอ เอ็นคอม (PEA ENCOM) ซึ่งจัดตั้งขึ้นเพื่อดำเนินธุรกิจการลงทุนด้านพลังงานไฟฟ้าและการจัดฝึกอบรมด้านระบบไฟฟ้าแก่ภาครัฐและภาคเอกชนทั้งในประเทศและต่างประเทศ

นอกจากนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้พัฒนาและปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง รองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น เพื่อเพิ่มความมั่นคงและเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ส่งผลให้ค่าดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (System Availability Interruption Frequency Index: SAIFI) และค่าดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (System Availability Interruption Duration Index: SAIDI) ในปี 2567 มีค่าลดลงจากปี 2566 โดย SAIFI มีค่าเท่ากับ 1.17 ครั้ง/ราย/ปี ซึ่งมีค่าลดลงจากปี 2566 จำนวน 0.29 ครั้ง/ราย/ปี และ SAIDI มีค่าเท่ากับ 21.03 นาที/ราย/ปี ซึ่งมีค่าลดลงจากปี 2566 จำนวน 6.55 นาที/ราย/ปี

ผลการดำเนินงานด้านการพัฒนาบุคลากร ตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้ความสำคัญกับการพัฒนาบุคลากรอย่างต่อเนื่อง โดยมีนโยบายในการพัฒนาบุคลากรทุกระดับและทุกตำแหน่งงาน และมุ่งเน้นการสร้างความพร้อมของบุคลากรเพื่อรองรับการดำเนินงานในอนาคต โดยเน้นการพัฒนาด้วยแผนพัฒนาบุคลากรรายบุคคล (IDP) และการประยุกต์ใช้หลักการพัฒนาแบบ 70:20:10 เน้นการพัฒนาด้วยวิธี On-the-Job Training (OJT) และ Coaching พร้อมลดการอบรมแบบ In-class และเพิ่มการอบรมแบบ Online นอกจากนี้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคยังมุ่งมั่นการสร้างวัฒนธรรมแห่งการเรียนรู้ภายในองค์กร ซึ่งจะเป็นส่วนสนับสนุนที่สำคัญ ทำให้เกิดการสร้างนวัตกรรม

ผลการดำเนินงานด้านการพัฒนาบุคลากร

รายการ	ปี 2567	ปี 2566	เปรียบเทียบ ร้อยละ เพิ่ม / (ลดลง)
ค่าใช้จ่ายในการอบรม (ล้านบาท)	269.44	215.70	24.91
จำนวนชั่วโมงที่ใช้พัฒนา / คน / ปี (ชั่วโมง)	646.13	467.10	38.33
จำนวนการรวบรวมองค์ความรู้ (เรื่อง) ** ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567	7,259	4,625	56.95

วิเคราะห์สถานการณ์ของการจำหน่ายไฟฟ้า ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ประจำปี 2567

การจัดหาพลังงานไฟฟ้า

ปี 2567 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีการซื้อไฟฟ้าจากแหล่งผลิตต่าง ๆ และผลิตเองรวมทั้งสิ้น 165,138.95 ล้านหน่วย ขยายตัวร้อยละ 4.90 จากปีก่อน โดยเป็นการซื้อจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) 153,259.35 ล้านหน่วย สัดส่วนร้อยละ 92.81 ของหน่วยซื้อรวม กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) 56.10 ล้านหน่วย สัดส่วนร้อยละ 0.03 ของหน่วยซื้อรวม ผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (Very Small Power Producer: VSPP) 11,602.44 ล้านหน่วย สัดส่วนร้อยละ 7.03 ของหน่วยซื้อรวม ผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop) 101.68 ล้านหน่วย สัดส่วนร้อยละ 0.06 ของหน่วยซื้อรวม การผลิตไฟฟ้าเองของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (พลังน้ำขนาดเล็ก และเกาะต่าง ๆ) 119.38 ล้านหน่วย สัดส่วนร้อยละ 0.07 ของหน่วยซื้อรวม

การจำหน่ายไฟฟ้า

ปี 2567 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีการจำหน่ายไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 156,838.24 ล้านหน่วย ขยายตัวร้อยละ 5.28 มากกว่าประมาณการที่คาดว่าจะขยายตัวร้อยละ 4.71 (ค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าชุดงบประมาณ 2568 - 2569 ชุดวันที่ 26 กันยายน 2567) โดยมีปัจจัยสนับสนุนจากภาคการท่องเที่ยวที่มีการขยายตัวอย่างต่อเนื่อง การบริโภคภายในประเทศปรับตัวดีขึ้นจากมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจของภาครัฐ ประกอบกับการส่งออกที่ฟื้นตัวจากสถานการณ์เศรษฐกิจโลก และเศรษฐกิจประเทศคู่ค้าที่ขยายตัวได้ดี รวมทั้งการเร่งเบิกจ่ายเงินงบประมาณและการเร่งลงทุนในโครงสร้างพื้นฐานของภาครัฐ ซึ่งช่วยสร้างงานและกระตุ้นการหมุนเวียนทางเศรษฐกิจ

การจำหน่ายไฟฟ้าจำแนกตามพื้นที่

แบ่งเป็น 4 พื้นที่ ดังนี้

- ภาคเหนือ สัดส่วนร้อยละ 14.95 ของยอดการจำหน่ายไฟฟ้ารวม ขยายตัวร้อยละ 4.42 จากปีก่อน โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2 (ภาคเหนือ) จังหวัดพิษณุโลก ขยายตัวมากที่สุดร้อยละ 5.37
- ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ สัดส่วนร้อยละ 17.23 ของยอดการจำหน่ายไฟฟ้ารวม ขยายตัวร้อยละ 6.58 จากปีก่อน โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จังหวัดอุบลราชธานี ขยายตัวมากที่สุดร้อยละ 7.91
- ภาคกลาง สัดส่วนร้อยละ 50.50 ของยอดการจำหน่ายไฟฟ้ารวม ขยายตัวร้อยละ 3.78 จากปีก่อน โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเขต 2 (ภาคกลาง) จังหวัดชลบุรี ขยายตัวมากที่สุดร้อยละ 5.13
- ภาคใต้ สัดส่วนร้อยละ 17.32 ของยอดการจำหน่ายไฟฟ้ารวม ขยายตัวร้อยละ 9.31 จากปีก่อน โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคใต้) จังหวัดเพชรบุรี ขยายตัวมากที่สุดร้อยละ 10.75

การจำหน่ายไฟฟ้าจำแนกตามระดับแรงดัน

แบ่งเป็น 4 ระดับแรงดัน ดังนี้

- ระดับแรงดัน 230 kV สัดส่วนร้อยละ 0.09 ของยอดการจำหน่ายไฟฟ้ารวม หดตัวร้อยละ 30.44 จากปีก่อน
- ระดับแรงดัน 115 kV สัดส่วนร้อยละ 16.75 ของยอดการจำหน่ายไฟฟ้ารวม ขยายตัวร้อยละ 0.44 จากปีก่อน
- ระดับแรงดัน 22 - 33 kV สัดส่วนร้อยละ 47.50 ของยอดการจำหน่ายไฟฟ้ารวม ขยายตัวร้อยละ 5.27 จากปีก่อน
- ระดับแรงดันต่ำกว่า 22 - 33 kV สัดส่วนร้อยละ 35.66 ของยอดการจำหน่ายไฟฟ้ารวม ขยายตัวร้อยละ 7.86 จากปีก่อน

การจำหน่ายไฟฟ้าจำแนกตามประเภทอัตราค่าไฟฟ้า

หน่วยจำหน่ายไฟฟ้าจำแนกตามประเภทอัตราค่าไฟฟ้าปี 2567 มีการขยายตัวขึ้นจากปีก่อนหน้าหลายประเภทอัตรา ดังนี้ บ้านอยู่อาศัย ขยายตัวร้อยละ 7.93 กิจการขนาดเล็ก ขยายตัวร้อยละ 5.15 กิจการขนาดกลาง ขยายตัวร้อยละ 6.24 กิจการขนาดใหญ่ ขยายตัวร้อยละ 3.31 กิจการเฉพาะอย่าง ขยายตัวร้อยละ 13.62 องค์การที่ไม่แสวงหากำไร ขยายตัวร้อยละ 2.98 ไฟฟ้าชั่วคราว ขยายตัวร้อยละ 10.33 สถานี EV (รวม EV Low Priority) ขยายตัวร้อยละ 488.32 (หมายเหตุ: สถานี EV รวม EV Low Priority ปี 2566 มีการจำหน่ายไฟฟ้า 21.31 ล้านหน่วย ปี 2567 มีการจำหน่ายไฟฟ้า 125.37 ล้านหน่วย) และไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่า ขยายตัวร้อยละ 4.20 ส่วนประเภทอัตราที่มีการหดตัว ได้แก่ สูบน้ำเพื่อการเกษตร หดตัวร้อยละ 1.81 ไฟฟ้าสำรอง หดตัวร้อยละ 72.13 และ Interruptible Rate หดตัวร้อยละ 14.78

การจำหน่ายไฟฟ้าจำแนกตามกลุ่มลูกค้า

แบ่งเป็น 3 กลุ่มใหญ่ ดังนี้

- กลุ่มลูกค้ารายใหญ่ สัดส่วนร้อยละ 53.23 ของยอดการจำหน่ายไฟฟ้ารวม ขยายตัวร้อยละ 3.86 โดยกลุ่มอุตสาหกรรม ขยายตัวร้อยละ 2.36 จากการลงทุนภาคเอกชนที่ขยายตัวเร่งขึ้น โดยเฉพาะในกลุ่มอุตสาหกรรมเป้าหมายที่ใช้เทคโนโลยีขั้นสูงและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม รวมทั้งภาครัฐยังคงเร่งรัดการดำเนินงานในโครงสร้างพื้นฐานขนาดใหญ่อย่างต่อเนื่อง โดยเฉพาะโครงการพัฒนาเครือข่ายการคมนาคมขนส่งและโลจิสติกส์ เพื่อขับเคลื่อนการเติบโตทางเศรษฐกิจและดึงดูดการลงทุนจากต่างชาติ สำหรับกลุ่มลูกค้าพาณิชย์รายใหญ่ ขยายตัวร้อยละ 9.18 จากการขยายตัวของภาคธุรกิจบริการ ร้านอาหาร ภัตตาคาร และห้างสรรพสินค้า ที่มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากการฟื้นตัวของภาวะเศรษฐกิจ ธุรกิจโรงแรมได้รับผลดีตามการจัดประชุมสัมมนาของหน่วยงานภาครัฐและเอกชนที่เพิ่มขึ้น ภาคการส่งออกขยายตัวต่อเนื่องตามอุปสงค์ในตลาดโลก รวมถึงอัตราค่าระวางเรือ (Freight Rate) ขนส่งสินค้าที่ปรับตัวลดลงในเส้นทางสำคัญ ทำให้ต้นทุนโลจิสติกส์ของผู้ประกอบการลดลง
- กลุ่มลูกค้ารายย่อย สัดส่วนร้อยละ 37.64 ของยอดการจำหน่ายไฟฟ้ารวม ขยายตัวร้อยละ 7.36 โดยกลุ่มลูกค้าบ้านอยู่อาศัยขยายตัวร้อยละ 7.93 ความเชื่อมั่นของผู้บริโภคปรับเพิ่มขึ้นจากโครงการกระตุ้นเศรษฐกิจของภาครัฐ เช่น การลดค่าไฟฟ้า การตรึงราคาน้ำมันดีเซล และราคาน้ำมันขายปลีก LPG และมาตรการแจกเงิน 10,000 บาท ส่งผลให้กำลังซื้อของผู้บริโภคปรับตัวดีขึ้น กลุ่มลูกค้าพาณิชย์รายย่อยขยายตัวร้อยละ 5.67 ตามการขยายตัวของการท่องเที่ยวจากมาตรการกระตุ้นและส่งเสริมการท่องเที่ยวของภาครัฐ โดยจำนวนนักท่องเที่ยวทั้งชาวไทยและชาวต่างชาติขยายตัวอย่างต่อเนื่อง ส่งผลดีต่อภาคบริการและธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับการท่องเที่ยว อาทิ โรงแรมขนาดเล็ก ร้านขายของที่ระลึก รถทัวร์ และการขนส่งผู้โดยสาร
- กลุ่มภาครัฐ สัดส่วนร้อยละ 9.13 ของยอดการจำหน่ายไฟฟ้ารวม ขยายตัวร้อยละ 5.23 จากการใช้ไฟฟ้าของหน่วยงานราชการส่วนภูมิภาค และส่วนการบริหารราชการส่วนท้องถิ่น โรงเรียนรัฐบาล มหาวิทยาลัยของรัฐ สำนักงานองค์การบริหารส่วนจังหวัดและองค์การบริหารส่วนตำบล สถานีตำรวจ และโรงพยาบาล เป็นต้น

การจำหน่ายไฟฟ้าตามประเภทกิจกรรมทางเศรษฐกิจ

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีการจำแนกกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ตามประเภทกิจกรรมทางเศรษฐกิจ (TSIC) เป็น 10 หมวดใหญ่ โดยในปี 2567 หมวดการผลิตมีการใช้ไฟฟ้าสูงสุดเป็นสัดส่วนร้อยละ 61.61 รองลงมาได้แก่ หมวดการขายและโรงแรม ร้อยละ 16.23 หมวดบริการสังคม ร้อยละ 7.86 หมวดเกษตรกรรม ร้อยละ 5.53 โดยปริมาณการใช้ไฟฟ้าโดยรวมของทั้ง 10 หมวด ขยายตัวจากปีก่อนหน้าร้อยละ 3.83 จากความต้องการใช้ไฟฟ้าในหมวดที่มีสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าสูง ดังนี้

หมวดการผลิต ขยายตัวร้อยละ 2.20 จากปีก่อนหน้า โดยมีการใช้ไฟฟ้าของกลุ่มอุตสาหกรรม 5 อันดับแรก ดังนี้

- อาหาร ขยายตัวร้อยละ 5.37 จากธุรกิจอาหารที่มีการขยายตัวตามการฟื้นตัวของเศรษฐกิจและการส่งออก รวมทั้งการขยายตัวของการท่องเที่ยวในประเทศที่ส่งผลให้ธุรกิจโรงแรม ร้านอาหาร โดยเฉพาะธุรกิจ Fast Food และอุตสาหกรรมการผลิตอาหารเกี่ยวเนื่องมีความต้องการเพิ่มขึ้น เพื่อรองรับการเปลี่ยนแปลงวิถีการบริโภคที่เน้นความสะดวกรวดเร็วในการประกอบอาหารและการบริโภค
- อิเล็กทรอนิกส์ ขยายตัวร้อยละ 13.92 จากการผลิตและการส่งออกที่ขยายตัวจากการเติบโตของเทคโนโลยี 5G และแนวโน้มของผู้บริโภคที่หันมาใช้อุปกรณ์อัจฉริยะเพิ่มขึ้น มีความต้องการผลิตภัณฑ์และสินค้าที่มีการพัฒนาเทคโนโลยีนวัตกรรมใหม่ รวมถึงแนวโน้มความต้องการใช้อุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์เพิ่มขึ้น เพื่อใช้ในการพัฒนาและเปลี่ยนผ่านโครงสร้างพื้นฐานให้สามารถรองรับเทคโนโลยี IoT (Internet of Things) รวมทั้งรองรับการเติบโตของธุรกิจ Data Center
- เหล็กและโลหะ ขยายตัวร้อยละ 1.62 จากการขยายตัวของการลงทุนภาครัฐและภาคเอกชนในอุตสาหกรรมต่อเนื่อง เช่น อุตสาหกรรมบรรจุภัณฑ์โลหะ อุตสาหกรรมเครื่องจักรกล และอุตสาหกรรมก่อสร้าง โดยเฉพาะการก่อสร้างในโครงสร้างพื้นฐานของภาครัฐ ทำให้คำสั่งซื้อภายในประเทศเพิ่มขึ้น
- ยานยนต์ หดตัวร้อยละ 4.58 ตามการชะลอตัวของตลาดทั้งในและต่างประเทศ ประกอบกับหนี้สินภาคครัวเรือนที่อยู่ในระดับสูง ส่งผลให้สถาบันการเงินมีความเข้มงวดในการปล่อยสินเชื่อ ประกอบกับการรอตัดสินใจซื้อของผู้บริโภคในช่วงที่มีการแข่งขันด้านราคาสูง โดยเฉพาะรถยนต์พลังงานไฟฟ้า
- พลาสติก ขยายตัวร้อยละ 5.06 การขยายตัวของอุตสาหกรรมต่อเนื่อง อาทิ อุตสาหกรรมอาหารและเครื่องดื่ม เวชภัณฑ์และเครื่องสำอาง การค้าปลีกและธุรกิจ E-Commerce ที่ส่งผลต่อบรรจุภัณฑ์พลาสติกที่เกี่ยวข้อง เช่น กล่องพลาสติกบรรจุอาหาร ถุง และขวดพลาสติก เป็นต้น ประกอบกับภาครัฐมีนโยบายส่งเสริมการลงทุนในอุตสาหกรรม New S-Curve ที่มีส่วนผลักดันอุตสาหกรรมพลาสติกที่อยู่ในห่วงโซ่อาหาร (Supply Chain) มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

หมวดการขายและโรงแรม ขยายตัวร้อยละ 8.01 ตามการเพิ่มขึ้นของจำนวนนักท่องเที่ยวชาวต่างชาติ ซึ่งเป็นผลมาจากการขยายระยะเวลาการดำเนินมาตรการยกเว้นวีซ่าสำหรับนักท่องเที่ยวในหลายประเทศ มาตรการให้สิทธิ Visa on Arrival และการมีวันหยุดต่อเนื่องในหลายประเทศ ประกอบกับมาตรการส่งเสริมการท่องเที่ยวผ่านงานเทศกาลและงานประจำปี มาตรการส่งเสริมการท่องเที่ยวเมืองหลัก-เมืองรอง เป็นต้น

หมวดบริการสังคม ขยายตัวร้อยละ 6.16 จากการใช้ไฟฟ้าของกลุ่มโรงพยาบาล ภาคการศึกษา องค์การศาสนาและรัฐบาล อาทิ การบริหารราชการส่วนภูมิภาคและท้องถิ่นที่เพิ่มมากขึ้น

หมวดเกษตรกรรม ขยายตัวร้อยละ 7.01 ตามการใช้ไฟฟ้าของกลุ่มการเลี้ยงปศุสัตว์ การสูบน้ำเพื่อการเกษตรและอื่น ๆ การประมงน้ำจืด การทำสวนยางพารา การทำพืชสวน การทำสวนผักและผลไม้

หน่วยสูญเสีย

ในปี 2567 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย 8,300.72 ล้านหน่วย คิดเป็นร้อยละ 5.03 เมื่อเปรียบเทียบกับหน่วยสูญเสีย ปี 2566 ที่มีค่าหน่วยสูญเสียที่ร้อยละ 5.36 (ลดลงร้อยละ 0.33) ตามการใช้ไฟฟ้าด้านแรงสูงที่ขยายตัวเพิ่มขึ้น จากการส่งออก และการผลิตภาคอุตสาหกรรม รวมทั้งจากการลงทุนขนาดใหญ่ทั้งจากภาครัฐและภาคเอกชนที่มีการขยายตัวเพิ่มขึ้น ส่งผลให้หน่วยสูญเสียลดลงจากปีก่อนหน้า โดยสามารถจำแนกออกเป็นแต่ละพื้นที่ได้ดังนี้

- ภาคเหนือ มีหน่วยสูญเสียร้อยละ 6.41 (ลดลงจากปีก่อนหน้า 0.57)
- ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ มีหน่วยสูญเสียร้อยละ 6.32 (ลดลงจากปีก่อนหน้า 0.63)
- ภาคกลาง มีหน่วยสูญเสียร้อยละ 3.79 (ลดลงจากปีก่อนหน้า 0.13)
- ภาคใต้ มีหน่วยสูญเสียร้อยละ 6.07 (ลดลงจากปีก่อนหน้า 0.53)

จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า

ปี 2567 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งสิ้น 22.06 ล้านราย เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าจำนวน 0.06 ล้านราย หรือร้อยละ 0.25 โดยภาคใต้มีอัตราการขยายตัวมากที่สุดร้อยละ 2.49 รองลงมา ได้แก่ ภาคเหนือ ร้อยละ 0.01 ส่วนภาคตะวันออกเฉียงเหนือ หดตัวร้อยละ 0.70 และภาคกลาง หดตัวร้อยละ 0.03 จำแนกตามกลุ่มลูกค้าได้ดังนี้

- กลุ่มลูกค้ารายใหญ่ ขยายตัวร้อยละ 7.07 คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.48 ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด
- กลุ่มลูกค้ารายย่อย ขยายตัวร้อยละ 0.12 คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 96.56 ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด
- กลุ่มภาครัฐ ขยายตัวร้อยละ 3.78 คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.97 ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด

ประมาณการหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2568

การจำหน่ายไฟฟ้าปี 2567 ขยายตัวร้อยละ 5.28 มากกว่าค่าประมาณการที่คณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าประเมินว่าการจำหน่ายไฟฟ้าจะขยายตัวร้อยละ 4.71 (ค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าชุดงบประมาณ 2568 - 2569 ชุดวันที่ 26 กันยายน 2567) จากการขยายตัวของภาคการท่องเที่ยว ภาคการส่งออก และการลงทุนทั้งในภาครัฐและเอกชน

คณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ฯ คาดว่าในปี 2568 การจำหน่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จะขยายตัวที่ร้อยละ 2.76 แต่อย่างไรก็ตามยังมีปัจจัยบวกและปัจจัยลบที่ส่งผลต่อการจำหน่ายไฟฟ้า ดังนี้

ปัจจัยด้านบวก

- **การท่องเที่ยว**

การฟื้นตัวอย่างต่อเนื่องของภาคการท่องเที่ยว ซึ่งสอดคล้องกับจำนวนนักท่องเที่ยวชาวต่างชาติที่เพิ่มขึ้นใกล้เคียงกับช่วงก่อนการแพร่ระบาดของ COVID-19 สอดคล้องกับการเพิ่มขึ้นของเที่ยวบินระหว่างประเทศ โดยมีปัจจัยสนับสนุนจากมาตรการส่งเสริมการท่องเที่ยวของภาครัฐที่มีอย่างต่อเนื่อง ช่วยหนุนให้ภาคการท่องเที่ยวไทยฟื้นตัวได้เร็วขึ้น อาทิ มาตรการ Long-term Resident VISA (LTR) เพื่อดึงดูดนักท่องเที่ยวที่มีศักยภาพและกำลังซื้อสูง มาตรการยกเว้นการตรวจลงตราหรือวีซ่าฟรี (Visa Free) ให้กับนักท่องเที่ยว 93 ประเทศ เพื่ออำนวยความสะดวกและกระตุ้นนักท่องเที่ยวให้เดินทางมาไทยมากขึ้น มาตรการส่งเสริมการท่องเที่ยวเมืองหลัก-เมืองรอง และการผลักดันให้ประเทศไทยเป็นศูนย์กลางเมืองท่องเที่ยว (Tourism Hub) ซึ่งการฟื้นตัวของภาคการท่องเที่ยวดังกล่าวส่งผลให้ภาคบริการที่เกี่ยวเนื่อง อาทิ การขนส่ง ร้านอาหารและเครื่องดื่ม โรงแรม ห้างสรรพสินค้า และร้านค้าปลีก มีแนวโน้มขยายตัวได้ดีต่อเนื่อง

- **การลงทุนของภาคเอกชน**

การลงทุนภาคเอกชนขยายตัวจากโครงการลงทุนขนาดใหญ่ที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนผ่านมาตรการของบีโอไอ โดยเฉพาะในอุตสาหกรรมเป้าหมายที่ใช้เทคโนโลยีขั้นสูงและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม โดยส่วนใหญ่เป็นการลงทุนในอุตสาหกรรมเครื่องใช้ไฟฟ้าและอิเล็กทรอนิกส์ ยานยนต์และชิ้นส่วน รวมถึงอุตสาหกรรมปิโตรเคมี และเป็นการสร้างความเชื่อมั่นให้กับนักลงทุนต่างชาติ เพื่อดึงดูดเงินลงทุนโดยตรงจากต่างประเทศ มุ่งเน้นการส่งเสริมการลงทุนในรูปแบบของกิจการร่วมค้า (Joint Venture) เพื่อสร้างโอกาสในการสร้างธุรกิจเกี่ยวเนื่องของไทยในช่วงของการย้ายฐานการลงทุนของผู้ประกอบการที่ได้รับผลกระทบจากมาตรการกีดกันทางการค้า และการส่งเสริมให้ผู้ประกอบการขยายฐานการผลิตในประเทศไทย

การลงทุนภาครัฐจากการเร่งลงทุนพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านคมนาคมขนาดใหญ่ (Mega Project) อย่างต่อเนื่อง ทั้งทางอากาศ ทางน้ำ และระบบราง สร้างรถไฟฟ้าทางคู่และรถไฟความเร็วสูง ยกระดับท่าเรือ เพื่อเพิ่มศักยภาพในการเชื่อมต่อการขนส่งสินค้าในรูปแบบต่าง ๆ และลดต้นทุนระบบโลจิสติกส์ การลงนามในข้อตกลงการค้าระหว่างประเทศ เช่น การเป็นส่วนหนึ่งของข้อตกลงเขตการค้าเสรี (FTA) หรือการมีส่วนร่วมในกลุ่มเศรษฐกิจโลกที่มีการเปิดตลาดและลดอุปสรรคในการค้า จะช่วยสนับสนุนการลงทุนจากต่างประเทศ รวมทั้งการเร่งสร้างความเชื่อมั่นให้กับนักลงทุน การเร่งรัดการลงทุนที่ได้รับการอนุมัติส่งเสริมการลงทุนให้เกิดการลงทุนจริงโดยเร็ว จะช่วยขับเคลื่อนการขยายตัวของภาคการผลิตและเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันในตลาดโลก

- **การส่งออก**

จากการส่งออกสินค้าที่มีศักยภาพและเป็นที่ต้องการของตลาดโลกเพิ่มขึ้น ตามทิศทางการค้าโลกที่มีแนวโน้มขยายตัวตามยอดคำสั่งซื้อใหม่ (New Order) โดยเป็นการผลิตตามคำสั่งซื้อที่จะตอบสนองความต้องการของตลาดได้อย่างรวดเร็วและมีคุณภาพ ช่วยเพิ่มความสามารถในการแข่งขันทางการตลาด และลดความเสี่ยงจากการผลิตสินค้าคงคลังมากเกินไป อาทิ อุตสาหกรรมแฟชั่น สินค้าที่เกี่ยวข้องกับสุขภาพ สินค้าที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม กลุ่มอาหาร เครื่องดื่ม และเกษตรแปรรูป กลุ่มสินค้าอุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์ อุปกรณ์เครื่องใช้ไฟฟ้า และอุปกรณ์สื่อสารโทรคมนาคม

- **การพัฒนาประสิทธิภาพและยกระดับขีดความสามารถในการแข่งขันของการผลิต**

การเพิ่มผลิตภาพการผลิตผ่านนวัตกรรมและเทคโนโลยีขั้นสูง เพื่อนำไปสู่การผลิตสินค้าที่มีคุณภาพและมีมูลค่าสูง สามารถแข่งขันในตลาดสำคัญ ๆ รวมทั้งได้มาตรฐานตรงตามความต้องการของตลาดและข้อกำหนดของประเทศผู้นำเข้า เพื่อหลีกเลี่ยงการแข่งขันด้านราคา ควบคู่ไปกับการส่งเสริมการพัฒนาอุตสาหกรรมที่เกี่ยวข้องกับการผลิตวัตถุดิบและสินค้าขั้นกลางในประเทศให้มีความพร้อมในการรองรับการเติบโตของอุตสาหกรรมเป้าหมายของประเทศ และสามารถเชื่อมโยงการผลิตภายในประเทศกับห่วงโซ่การผลิตโลกได้มากขึ้น เพื่อสามารถผลิตสินค้าที่มีคุณภาพและมีมูลค่าสูงให้สามารถแข่งขันได้ในตลาดสำคัญ มีมาตรฐานตรงตามความต้องการของตลาดและข้อกำหนดของประเทศผู้นำเข้า โดยเฉพาะในอุตสาหกรรมที่ใช้เทคโนโลยีขั้นสูง เช่น AI, Internet of Things และพลังงานหมุนเวียน ซึ่งกำลังเป็นที่ต้องการในตลาดโลก

ปัจจัยด้านลบ

- **ภาวะหนี้สิน**

ภาระหนี้ครัวเรือนและภาคธุรกิจที่อยู่ในระดับสูง ส่วนหนึ่งมาจากการกู้ยืมเพื่อชดเชยกับสภาพคล่องที่ลดลงในช่วงที่เศรษฐกิจไทยยังไม่ฟื้นตัว ส่งผลให้สถาบันการเงินเพิ่มความระมัดระวังในการให้สินเชื่อมากขึ้น อาทิ การเพิ่มเงื่อนไขประกอบสัญญาเงินกู้ การเพิ่มหลักทรัพย์ค้ำประกัน รวมทั้งดอกเบี้ยที่เพิ่มสูงขึ้น ทำให้เกิดข้อจำกัดในการเข้าถึงสภาพคล่องของกลุ่มธุรกิจ และกลุ่ม SMEs ส่งผลให้การขยายตัวของสินเชื่อชะลอตัวลงกระทบต่อการลงทุน ทำให้ต้นทุนการผลิตสูง ซึ่งอาจมีการลดการลงทุนในธุรกิจและโครงการต่าง ๆ รวมทั้งก่อให้เกิดความเสี่ยงที่จะทำให้ผู้ประกอบการและภาคครัวเรือนไม่สามารถเข้าถึงแหล่งเงินทุนในระบบได้ จำเป็นต้องพึ่งพาแหล่งเงินกู้นอกระบบธนาคาร เพื่อช่วยเหลือสภาพคล่อง

- **ความเสี่ยงจากความผันผวนของระบบเศรษฐกิจและการเงินโลก**

จากความไม่แน่นอนจากการดำเนินนโยบายเศรษฐกิจของสหรัฐอเมริกาที่อาจส่งผลกระทบต่อเศรษฐกิจและการค้าโลก โดยเฉพาะอย่างยิ่งการยกระดับความเข้มข้นของมาตรการกีดกันทางการค้าและการลงทุนทั้งกับจีนและประเทศคู่ค้าอื่น ๆ ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อห่วงโซ่อุปทานการผลิตและทิศทางการลงทุน นอกจากนี้ยังมีแนวทางในการดำเนินนโยบายเศรษฐกิจอื่น ๆ ที่ประธานาธิบดีทรัมป์ได้เคยประกาศไว้ในช่วงหาเสียง อาทิ มาตรการทางด้านภาษีและมาตรการด้านแรงงาน เป็นต้น การดำเนินมาตรการดังกล่าวจะส่งผลโดยตรงต่อเศรษฐกิจสหรัฐฯ และอาจส่งผลกระทบต่อเนื่องต่อความผันผวนของตลาดการเงินและเศรษฐกิจโลกในภาพรวม นอกจากนี้ยังมีความเสี่ยงจากการชะลอตัวของเศรษฐกิจจีนจากปัญหาการขาดสภาพคล่องและระดับหนี้สิน ประกอบกับการชะลอตัวของการบริโภคภายในประเทศ

เนื่องจากความเชื่อมั่นของผู้บริโภคลดลงและตลาดแรงงานยังไม่ฟื้นตัวเต็มที่ การฟื้นตัวล่าช้าของอุปสงค์ภายในประเทศของจีน ส่งผลให้ภาคการผลิตต้องเผชิญกับปัญหาการผลิตมากเกินความต้องการ โดยเฉพาะในหมวดสินค้าประเภทอิเล็กทรอนิกส์ คอมพิวเตอร์ และยานยนต์ ซึ่งนำไปสู่การส่งออกสินค้าของจีนไปยังประเทศต่าง ๆ และก่อให้เกิดการแข่งขันที่รุนแรง จากสินค้าราคาถูกที่ผลิตจากจีนอาจทำให้ผู้ผลิตในประเทศต่าง ๆ ที่ไม่สามารถปรับตัวให้ทันต้องปิดตัว หรือปรับลดกำลังการผลิตลง เนื่องจากไม่สามารถแข่งขันกับราคาของสินค้าจีนได้ เช่น ผู้ผลิตรถยนต์ในบางประเทศอาจไม่สามารถแข่งขันราคากับรถยนต์ที่ผลิตจากจีนหรือในเอเชียได้ ซึ่งอาจทำให้เกิดการสูญเสียงานและส่งผลกระทบต่อเศรษฐกิจในระดับประเทศ

- **ปัญหาการเมืองระหว่างประเทศ**

ปัญหาความขัดแย้งระหว่างประเทศที่ยังคงยืดเยื้อ เช่น สถานการณ์ความขัดแย้งในตะวันออกกลางระหว่างอิสราเอลและกลุ่มฮามาส ความขัดแย้งระหว่างรัสเซียและยูเครน และการกีดกันทางการค้าระหว่างสหรัฐอเมริกาและจีน ที่ส่งผลกระทบโดยตรงต่อห่วงโซ่การผลิตโลก และปริมาณการค้าโลก รวมทั้งความผันผวนในตลาดการเงินโลก และระดับราคาพลังงาน นอกจากนี้ยังมีปัจจัยเสี่ยงจากปัญหาต้นทุนการขนส่งทางทะเลระหว่างประเทศที่เพิ่มขึ้นจากปัญหาความขัดแย้งในตะวันออกกลางที่ส่งผลต่อการขนส่งผ่านทะเลแดง รวมถึงปัญหาภัยแล้งที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ ทำให้การขนส่งผ่านคลองปานามาต้องหยุดชะงัก ส่งผลกระทบต่อต้นทุนการผลิตสินค้า และกำลังซื้อในประเทศ

- **การเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศอย่างต่อเนื่อง**

การเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศและการเกิดภัยพิบัติทางธรรมชาติที่รุนแรงขึ้นในหลายพื้นที่ทั่วโลก ส่งผลกระทบต่อผลผลิต ราคาอาหาร และความมั่นคงทางอาหาร โดยเฉพาะในประเทศที่พึ่งพาการเกษตรเป็นหลัก โดยในช่วงครึ่งปีแรก ประเทศไทยเผชิญกับอิทธิพลของภาวะเอลนีโญ ทำให้มีอุณหภูมิและคลื่นความร้อนสูง เกิดภาวะฝนทิ้งช่วงนำมาสู่ภาวะภัยแล้ง ส่งผลกระทบต่อการอุปโภคบริโภค ระบบนิเวศภาคการเกษตรและอุตสาหกรรมที่เกี่ยวเนื่อง และในช่วงครึ่งหลังของปี ประเทศไทยต้องเผชิญกับอิทธิพลของภาวะลานีญา ทำให้เกิดภาวะฝนตกหนักผิดปกติจนนำไปสู่ปัญหาอุทกภัย ส่งผลกระทบต่อพื้นที่อยู่อาศัย พื้นที่ทางการเกษตร และอุตสาหกรรมในบริเวณภาคเหนือ ภาคกลาง ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ และบางส่วนของภาคใต้ โดยเฉพาะภาคเหนือตอนล่างซึ่งเป็นทางน้ำผ่าน และภาคกลางซึ่งเป็นพื้นที่รับน้ำ ซึ่งสร้างความเสียหายต่อผลผลิตทางการเกษตร ความมั่นคงทางอาหาร และอุตสาหกรรมเกี่ยวเนื่อง อาทิ ครัวเรือน โรงงาน เครื่องจักร สินค้าเกษตร ตลอดจนโครงสร้างพื้นฐานและสาธารณูปโภค

- **การเปลี่ยนแปลงทางเทคโนโลยี**

ปัญหาโครงสร้างภาคการผลิตของไทยที่ผลิตสินค้าไม่ตอบโจทย์ความต้องการของตลาดโลก และยังเป็นการผลิตที่อยู่ในอุตสาหกรรมดั้งเดิม เช่น สิ่งทอ เคมีภัณฑ์ เครื่องหนัง พลาสติก วัสดุก่อสร้าง อิเล็กทรอนิกส์ และยานยนต์ ไม่สามารถปรับตัวต่อการเปลี่ยนแปลงทางเทคโนโลยีอย่างรวดเร็ว (Technological Disruption) รวมไปถึงการเปลี่ยนแปลงของโครงสร้างการผลิตในห่วงโซ่อุปทานและแนวโน้มความต้องการใหม่ ๆ ของโลก ทำให้ต้องเผชิญกับต้นทุนการผลิตที่เพิ่มขึ้น โดยเฉพาะราคาพลังงานและค่าจ้างแรงงานที่สูงขึ้น รวมทั้งการแข่งขันที่สูงขึ้นจากการเข้ามาของสินค้าจีนทั้งตลาดในประเทศและตลาดส่งออก ซึ่งกลายเป็นข้อจำกัดของการฟื้นตัวของเศรษฐกิจและเพิ่มแรงกดดันต่อภาคผลิตไทย

มาตรการช่วยเหลือผู้ใช้ไฟฟ้าจากผลกระทบจากสถานการณ์ต่าง ๆ ในปี 2567

1. มาตรการช่วยเหลือผู้ใช้ไฟฟ้าจากผลกระทบสถานการณ์ราคาพลังงานที่สูงขึ้น

จากสถานการณ์ราคาพลังงานที่สูงขึ้น และความต้องการใช้พลังงานไฟฟ้าที่มากขึ้นตามสภาพเศรษฐกิจที่กำลังฟื้นตัวหลังสิ้นสุดการระบาดของ COVID-19 ประกอบกับปัจจัยต้นทุนพลังงานในการผลิตไฟฟ้ายังคงเพิ่มสูงขึ้น จึงส่งผลกระทบต่อการขึ้นราคาค่าไฟฟ้าซึ่งเป็นสาธารณูปโภคขั้นพื้นฐาน ดังนั้น เพื่อบรรเทาผลกระทบต่อภาระค่าครองชีพของประชาชนและการฟื้นตัวทางเศรษฐกิจของประเทศ คณะรัฐมนตรีจึงได้มีมติให้ช่วยเหลือผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับผลกระทบจากสถานการณ์ดังกล่าว การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจึงได้ดำเนินมาตรการในการช่วยเหลือประชาชนตามมติข้างต้น รายละเอียดดังนี้

มาตรการช่วยเหลือค่าไฟฟ้าเพื่อบรรเทาผลกระทบต่อประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากสถานการณ์ราคาพลังงานที่สูงขึ้น ให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย ที่มีการใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 300 หน่วยต่อเดือน

ค่าไฟฟ้าประจำเดือน	ส่วนลดค่าไฟฟ้า (สตางค์ต่อหน่วย)	จำนวนเงิน (ไม่รวม VAT) (ล้านบาท)
มกราคม - เมษายน 2567	21.00	1,311.23
พฤษภาคม - สิงหาคม 2567	19.05	1,185.76
กันยายน - ธันวาคม 2567	19.05	1,223.63
รวมทั้งสิ้น		**3,720.62**

หมายเหตุ ข้อมูล ณ วันที่ 9 มกราคม 2568 โดยผลการดำเนินมาตรการเดือน กันยายน - ธันวาคม อยู่ระหว่างการนำเสนอให้คณะรัฐมนตรีพิจารณา

2. มาตรการช่วยเหลือด้านค่าไฟฟ้าแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ประสบอุทกภัย

จากสถานการณ์อุทกภัยในช่วงเดือนกันยายน และเดือนตุลาคม 2567 เพื่อเป็นการช่วยเหลือเยียวยาประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากอุทกภัย คณะรัฐมนตรีจึงได้เห็นชอบในหลักการมาตรการช่วยเหลือด้านค่าไฟฟ้าแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ประสบอุทกภัยในพื้นที่ที่หน่วยงานราชการประกาศให้เป็นพื้นที่ประสบภัยพิบัติจากอุทกภัยสำหรับค่าไฟฟ้าประจำเดือนกันยายน และเดือนตุลาคม 2567 โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ช่วยเหลือค่าไฟฟ้าแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย และประเภทกิจการขนาดเล็ก (ไม่รวมส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ) ดังนี้

1) ไม่เรียกเก็บค่าไฟฟ้าประจำเดือนกันยายน 2567 โดยกำหนดให้เป็นส่วนลดก่อนการคำนวณภาษีมูลค่าเพิ่ม

2) ค่าไฟฟ้าประจำเดือนตุลาคม 2567 ได้รับส่วนลดค่าไฟฟ้าร้อยละ 30 โดยกำหนดให้เป็นส่วนลดก่อนการคำนวณภาษีมูลค่าเพิ่ม

มีรายละเอียดผลการดำเนินมาตรการ ดังนี้

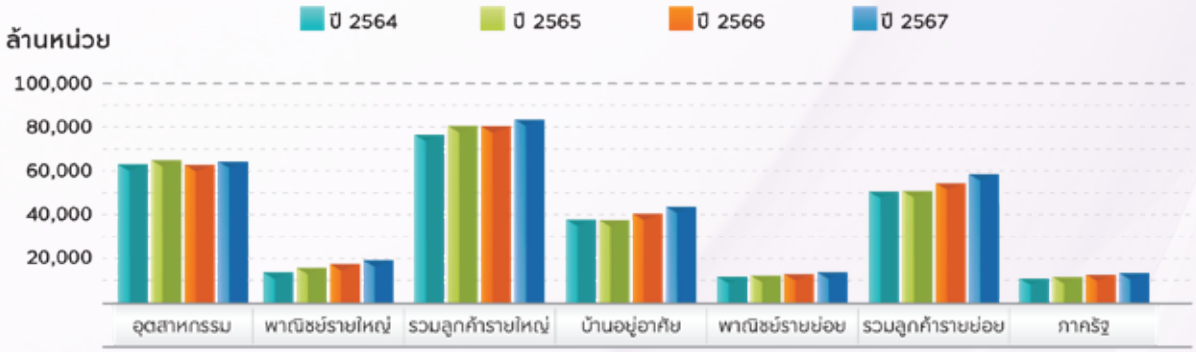
ค่าไฟฟ้าประจำเดือน	จำนวนเงิน (ไม่รวม VAT) (ล้านบาท)
กันยายน 2567	351.94
ตุลาคม 2567	122.42
รวม	**474.36**

หมายเหตุ ข้อมูล ณ วันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2568 โดยผลการดำเนินมาตรการข้างต้นอยู่ระหว่างการนำเสนอให้คณะรัฐมนตรีพิจารณา

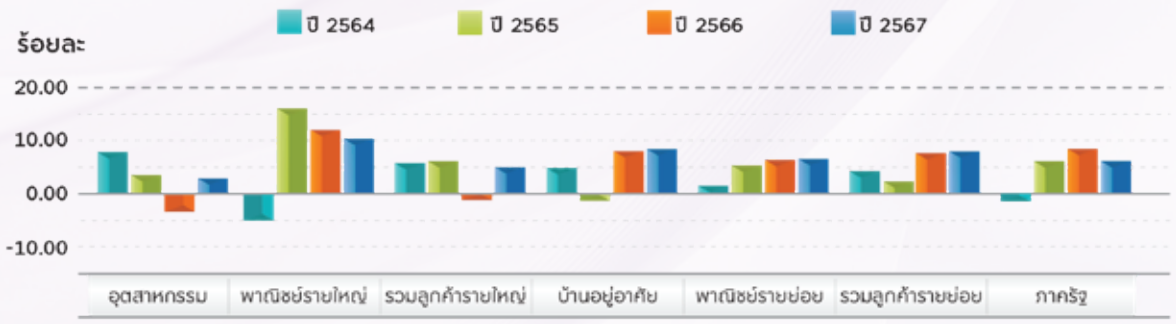
เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2564 - 2567 : กลุ่มลูกค้า

กลุ่มลูกค้า		หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
		2564	2565	2566	2567	2564	2565	2566	2567
ลูกค้ารายใหญ่	อุตสาหกรรม	62,706.21	64,638.41	62,686.04	64,162.94	7.24	3.08	-3.02	2.36
	พาณิชย์รายใหญ่	13,849.98	15,915.88	17,699.68	19,324.23	-5.06	14.92	11.21	9.18
	รวมลูกค้ารายใหญ่	**76,556.20**	**80,554.29**	**80,385.72**	**83,487.17**	**4.78**	**5.22**	**-0.21**	**3.86**
ลูกค้ารายย่อย	บ้านอยู่อาศัย	38,518.99	38,263.76	41,112.82	44,375.09	3.64	-0.66	7.45	7.93
	พาณิชย์รายย่อย	12,632.73	13,162.52	13,874.89	14,661.75	0.55	4.19	5.41	5.67
	รวมลูกค้ารายย่อย	**51,151.73**	**51,426.28**	**54,987.71**	**59,036.84**	**2.86**	**0.54**	**6.93**	**7.36**
ภาครัฐ		11,979.31	12,598.05	13,602.68	14,314.23	-0.81	5.17	7.97	5.23
รวม		139,687.23	144,578.63	148,976.11	156,838.24	3.57	3.50	3.04	5.28

เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2564 - 2567 : กลุ่มลูกค้า



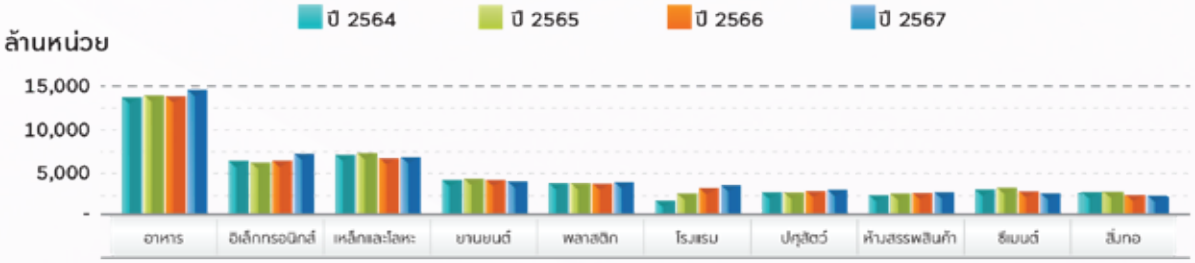
อัตราเพิ่ม (ลด) หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2564 - 2567 : กลุ่มลูกค้า



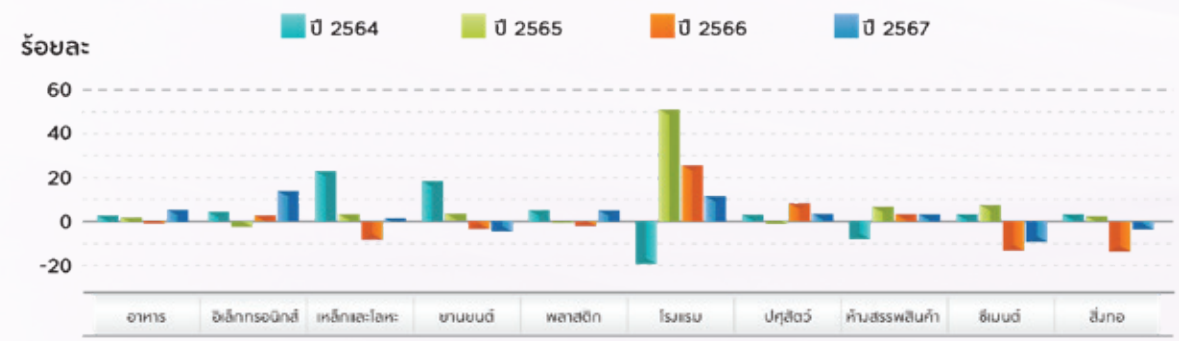
เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2564 - 2567 : สูงสุด 10 อันดับ ประเภทกิจกรรม

ประเภทกิจกรรม	หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2564	2565	2566	2567	2564	2565	2566	2567
อาหาร	13,648.32	13,894.57	13,758.97	14,498.10	2.56	1.80	-0.98	5.37
อิเล็กทรอนิกส์	6,237.63	6,088.43	6,246.54	7,115.82	4.27	-2.39	2.60	13.92
เหล็กและโลหะ	6,973.43	7,175.49	6,598.35	6,705.43	23.00	2.90	-8.04	1.62
ยานยนต์	4,017.07	4,162.05	4,024.38	3,840.02	18.38	3.61	-3.31	-4.58
พลาสติก	3,693.46	3,693.19	3,626.11	3,809.41	5.11	-0.01	-1.82	5.06
โรงแรม	1,610.63	2,443.55	3,076.51	3,425.36	-19.76	51.71	25.90	11.34
ปศุสัตว์	2,562.43	2,550.62	2,758.81	2,858.31	2.75	-0.46	8.16	3.61
ห้างสรรพสินค้า	2,277.26	2,432.03	2,502.67	2,589.03	-8.10	6.80	2.90	3.45
ซีเมนต์	2,912.90	3,131.11	2,721.28	2,465.52	3.08	7.49	-13.09	-9.40
สิ่งทอ	2,603.89	2,658.73	2,294.67	2,211.46	3.44	2.11	-13.69	-3.63

เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2564 - 2567: สูงสุด 10 อันดับ ประเภทกิจกรรม



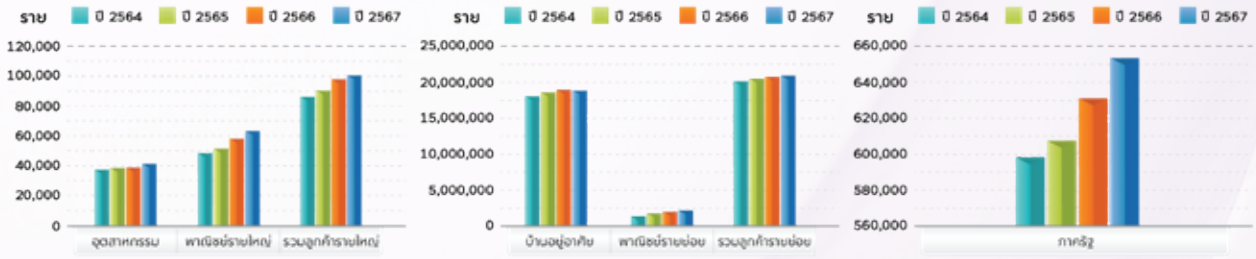
อัตราเพิ่ม (ลด) หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2564 - 2567: สูงสุด 10 อันดับ ประเภทกิจกรรม



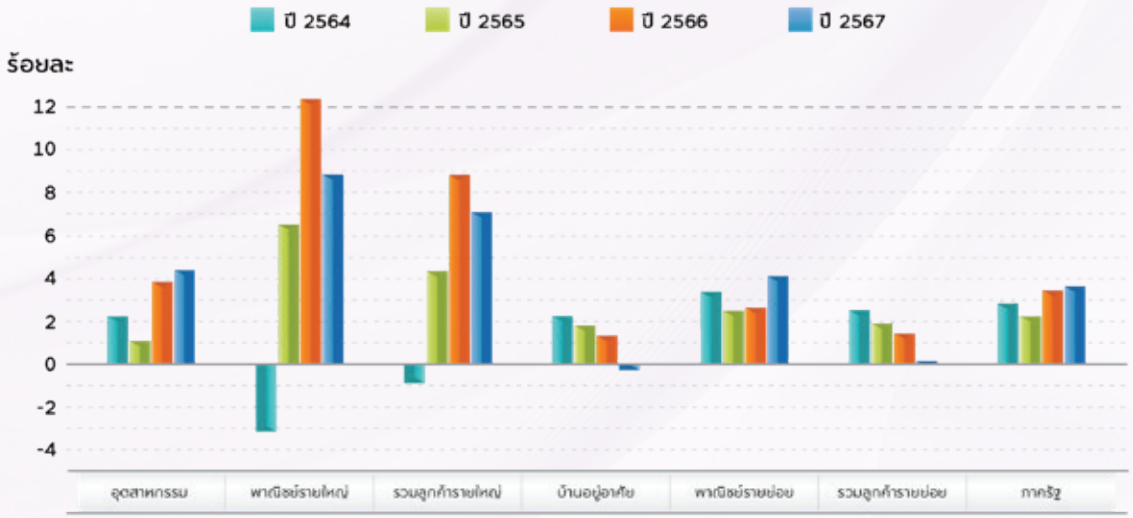
เปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า ปี 2564 - 2567 : กลุ่มลูกค้า

กลุ่มลูกค้า		จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
		2564	2565	2566	2567	2564	2565	2566	2567
ลูกค้ารายใหญ่	อุตสาหกรรม	37,856	38,456	39,984	41,763	2.13	1.58	3.97	4.45
	พาณิชย์รายใหญ่	48,810	51,993	58,401	63,580	-3.14	6.52	12.32	8.87
	รวมลูกค้ารายใหญ่	**86,666**	**90,449**	**98,385**	**105,343**	**-0.91**	**4.37**	**8.77**	**7.07**
ลูกค้ารายย่อย	บ้านอยู่อาศัย	18,757,812	19,107,386	19,364,315	19,310,869	2.45	1.86	1.34	-0.28
	พาณิชย์รายย่อย	1,817,650	1,863,496	1,913,393	1,992,126	3.30	2.52	2.68	4.11
	รวมลูกค้ารายย่อย	**20,575,462**	**20,970,882**	**21,277,708**	**21,302,995**	**2.53**	**1.92**	**1.46**	**0.12**
ภาครัฐ		595,404	608,726	630,590	654,423	2.88	2.24	3.59	3.78
รวม		21,257,532	21,670,057	22,006,683	22,062,761	2.52	1.94	1.55	0.25

เปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า ปี 2564 - 2567 : กลุ่มลูกค้า



อัตราเพิ่ม (ลด) จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า ปี 2564 - 2567 : กลุ่มลูกค้า



การลงทุนที่สำคัญ ในปัจจุบันและอนาคต

การพัฒนาระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ด้วยเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทางเลือกซึ่งมีต้นทุนต่ำลง เทคโนโลยีดิจิทัลที่มีความสามารถสูงขึ้น เช่น Cloud, Big Data, Block Chain, IoT, Storage, Artificial Intelligence นวัตกรรมที่พลิกโฉมการตลาดและสังคมโลก (Disruptive Innovation) รวมทั้งพฤติกรรมของผู้ใช้ไฟฟ้าที่เปลี่ยนไป มีความต้องการเข้าถึงข้อมูลและการบริการที่รวดเร็วมากยิ่งขึ้น ความต้องการใช้ไฟฟ้าทั้งในภาคครัวเรือนและภาคขนส่งมากขึ้น กำลังเปลี่ยนแปลงโครงสร้างตลาดและอุตสาหกรรมการผลิตพลังงานและไฟฟ้า จากเดิมที่ไฟฟ้าจะถูกผลิตจากศูนย์กลาง (Centralized Generation) โดยหน่วยงานการไฟฟ้า หรือผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดใหญ่ สู่การผลิตไฟฟ้าแบบกระจายตัว (Distributed Generation) จากพลังงานทางเลือก โดยจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อยมีแนวโน้มเพิ่มมากขึ้นเรื่อย ๆ นอกจากนี้ ผู้ใช้ไฟฟ้าในปัจจุบันได้เปลี่ยนบทบาทจากผู้ใช้ไฟฟ้า เป็นผู้ที่สามารถผลิตไฟฟ้าได้ด้วย ที่เรียกว่า Prosumer ดังนั้น ข้อมูลที่ถูกต้องและการตอบสนองอย่างรวดเร็วจึงเป็นสิ่งจำเป็นในการบริหารจัดการการใช้พลังงานให้มีประสิทธิภาพ

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจึงได้วางแผนธุรกิจโดยมุ่งเน้นลูกค้าเป็นศูนย์กลางในการตัดสินใจลงทุน โดยใช้ประโยชน์จากเทคโนโลยีดิจิทัลและนวัตกรรมล้ำสมัย เพื่อนำองค์กรไปสู่การเป็น Digital Utility ที่มีโครงข่ายระบบไฟฟ้าที่มีความฉลาดมากยิ่งขึ้น มีความสามารถในการรับและส่งข้อมูลแบบทันท่วงที สามารถบริหารจัดการแหล่งจ่ายและโหลดอย่างมีประสิทธิภาพ สามารถรักษาสมดุลของโหลดและพลังงานได้อย่างรวดเร็ว อีกทั้งยังสามารถประมวลผลข้อมูลแบบ Big Data ได้

เพื่อขับเคลื่อนการพัฒนาระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ตามวิสัยทัศน์และนโยบายของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค รัฐบาล กระทรวงมหาดไทย กระทรวงพลังงาน รวมถึงหน่วยงานที่เกี่ยวข้องด้านพลังงานไฟฟ้า การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้กำหนดการพัฒนาระบบไฟฟ้าไว้ 3 ด้าน ดังนี้

1. การให้บริการที่ครอบคลุมทั่วถึงทุกพื้นที่
2. ยกระดับโครงข่ายไฟฟ้าเพื่อตอบสนองความต้องการของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย
3. ก้าวสู่ความเป็นกลางทางคาร์บอน

การวางแผนการลงทุนในการพัฒนาระบบไฟฟ้า

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาควางแผนการลงทุนในการพัฒนาระบบไฟฟ้า ตามวิสัยทัศน์และนโยบายของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค รัฐบาล กระทรวงมหาดไทย กระทรวงพลังงาน หน่วยงานที่เกี่ยวข้องด้านพลังงานไฟฟ้า รวมทั้งคำนึงถึงสถานะทางการเงินของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จึงได้กำหนดแผนการลงทุนตามกรอบแผนพัฒนาระบบไฟฟ้า โดยมีโครงการ/แผนงานลงทุนที่สำคัญที่อยู่ระหว่างดำเนินการ โครงการ/แผนงานที่ดำเนินการแล้วเสร็จในปี 2567 และโครงการ/แผนงานที่คาดว่าจะดำเนินการใน 3 ปีข้างหน้า รวม 25 โครงการ 6 แผนงาน วงเงินลงทุนรวมทั้งสิ้น 275,575.52 ล้านบาท ประกอบด้วย

1. โครงการ/แผนงาน ที่อยู่ระหว่างดำเนินการ และดำเนินการแล้วเสร็จในปี 2567 จำนวน 12 โครงการ 5 แผนงาน ดังนี้

โครงการ/แผนงาน	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	สถานะดำเนินงาน
1. โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 (ส่วนที่ 1)	7,060.00	ผลความคืบหน้าโครงการ 99.45%
2. โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 (ส่วนที่ 2)	4,540.00	ผลความคืบหน้าโครงการ 99.12%
3. โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 (ส่วนที่ 3)	15,085.00	ผลความคืบหน้าโครงการ 97.60%
4. โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 (ส่วนที่ 4)	4,485.00	ผลความคืบหน้าโครงการ 93.12%
5. โครงการพัฒนาระบบส่งและจำหน่าย ระยะที่ 1	62,678.71	ผลความคืบหน้าโครงการ 87.54%
6. โครงการพัฒนาระบบส่งและจำหน่าย ระยะที่ 2	77,334.00	ผลความคืบหน้าโครงการ 65.91%
7. โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่ ระยะที่ 1	11,668.56	ผลความคืบหน้าโครงการ 87.77%
8. โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับการจัดตั้งเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษ ระยะแรก (จังหวัดตาก, จังหวัดสระแก้ว, จังหวัดตราด, จังหวัดมุกดาหาร, จังหวัดสงขลา และจังหวัดหนองคาย)	3,140.00	ผลความคืบหน้าโครงการ 73.50%
9. โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับการจัดตั้งเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษ ระยะที่ 2 (จังหวัดเชียงราย, จังหวัดนราธิวาส, จังหวัดนครพนม และจังหวัดกาญจนบุรี)	4,000.00	ผลความคืบหน้าโครงการ 77.94%
10. โครงการก่อสร้างสายเคเบิลใต้น้ำ 115 kV เพื่อทดแทนและเพิ่มความสามารถในการจ่ายไฟไปยังเกาะสมุย จังหวัดสุราษฎร์ธานี	2,130.00	ผลความคืบหน้าโครงการ 33.30%
11. โครงการก่อสร้างสายเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะเต่า จังหวัดสุราษฎร์ธานี	1,776.00	ผลความคืบหน้าโครงการ 100%
12. โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าแบบโครงข่ายไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Microgrid) เกาะพะลวย จังหวัดสุราษฎร์ธานี	172.00	ผลความคืบหน้าโครงการ 100%
13. แผนระยะยาวการก่อสร้างเคเบิลใต้ดิน	1,350.00	ผลความคืบหน้าแผนงาน 23.30%
14. แผนระยะยาวการก่อสร้างเคเบิลใต้ดิน ระยะที่ 2	2,050.00	ผลความคืบหน้าแผนงาน 25.05%
15. แผนงานปรับปรุงระบบไฟฟ้า เป็นเคเบิลใต้ดิน 1 จังหวัด 1 ถนนเฉลิมพระเกียรติ	4,300.00	ผลความคืบหน้าแผนงาน 86.14%

โครงการ/แผนงาน	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	สถานะดำเนินงาน
16. แผนระยะยาวการก่อสร้างเคเบิลใต้ดิน ระยะที่ 3	2,500.00	คณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เห็นชอบแผนงานแล้ว อยู่ระหว่าง เริ่มดำเนินการตามแผนงาน
17. แผนงานพัฒนาระบบไมโครกริด ที่อำเภอเมือง จังหวัดแม่ฮ่องสอน	278.00	คณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เห็นชอบแผนงานแล้ว อยู่ระหว่าง เริ่มดำเนินการตามแผนงาน
วงเงินลงทุนรวมของโครงการ/แผนงาน ที่อยู่ระหว่างดำเนินการ และดำเนินการแล้วเสร็จในปี 2567	**204,547.27**	

2. โครงการ/แผนงาน ที่คาดว่าจะลงทุนใน 3 ปี ข้างหน้า (พ.ศ. 2568 - 2570) แบ่งเป็น 3 ด้าน รวม 13 โครงการ 1 แผนงาน ดังนี้

โครงการ/แผนงาน	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	สถานะดำเนินงาน
ด้านที่ 1 การให้บริการที่ครอบคลุมทั่วถึงทุกพื้นที่		
1. โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกินทางการเกษตร ระยะที่ 3	2,500.00	อยู่ระหว่างการพิจารณาของสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ
2. โครงการขยายเขตไฟฟ้าด้วยวิธีปักเสาพาดสายให้บ้านเรือนราษฎรรายใหม่ ระยะที่ 3	6,500.00	อยู่ระหว่างการนำเสนอขออนุมัติโครงการจากคณะรัฐมนตรี
3. โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าให้พื้นที่เกาะต่าง ๆ ที่ไม่มีไฟฟ้าใช้	3,365.00	
- เกาะกระเต็น (แตน) จังหวัดสุราษฎร์ธานี		- อยู่ระหว่างรวบรวมความเห็นจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อประกอบการนำเสนอขออนุมัติโครงการจากคณะรัฐมนตรี
- เกาะจิก จังหวัดจันทบุรี เกาะขามใหญ่ จังหวัดชลบุรี เกาะพยาม เกาะช้าง จังหวัดระนอง เกาะหมากน้อย เกาะไม้ไผ่ จังหวัดพังงา และเกาะโหลน จังหวัดภูเก็ต		- อยู่ระหว่างจัดทำรายงานศึกษาความเหมาะสมโครงการ
4. โครงการขยายเขตระบบไฟฟ้าให้บ้านเรือนที่ไม่มีไฟฟ้าใช้โดยพลังงานทดแทน ระยะที่ 1	1,685.00	อยู่ระหว่างจัดทำรายงานศึกษาความเหมาะสมโครงการ

โครงการ/แผนงาน	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	สถานะดำเนินงาน
ด้านที่ 2 ยกระดับโครงข่ายไฟฟ้าเพื่อตอบสนองความต้องการของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย		
5. โครงการยกระดับความมั่นคงระบบไฟฟ้าสู่โครงข่ายอัจฉริยะ ระยะที่ 1	10,223.00	อยู่ระหว่างรวบรวมความเห็นจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อประกอบการนำเสนอขออนุมัติโครงการจากคณะรัฐมนตรี
6. โครงการปรับปรุงและเพิ่มประสิทธิภาพระบบจำหน่ายรองรับการเปลี่ยนแปลงอุตสาหกรรมไฟฟ้า ระยะที่ 1	20,931.00	อยู่ระหว่างรวบรวมความเห็นจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อประกอบการนำเสนอขออนุมัติโครงการจากคณะรัฐมนตรี
7. โครงการพัฒนาระบบกักเก็บพลังงานเพื่อรองรับการบริหารความต้องการไฟฟ้าและพลังงานหมุนเวียน ระยะที่ 1	13,000.00	อยู่ระหว่างรวบรวมความเห็นจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อประกอบการนำเสนอขออนุมัติโครงการจากคณะรัฐมนตรี
8. โครงการเพิ่มความสามารถในการจ่ายไฟให้เกาะเสม็ด จังหวัดระยอง	347.00	อยู่ระหว่างจัดทำรายงานศึกษาความเหมาะสมโครงการ
9. โครงการนำร่องพัฒนาระบบไมโครกริดในพื้นที่อุตสาหกรรม	400.00	อยู่ระหว่างจัดทำรายงานศึกษาความเหมาะสมโครงการ
10. แผนงานเพิ่มประสิทธิภาพระบบภูมิสารสนเทศระบบไฟฟ้า	2,570.25	อยู่ระหว่างจัดทำรายงานศึกษาความเหมาะสมแผนงาน
ด้านที่ 3 ก้าวสู่ความเป็นกลางทางคาร์บอน		
11. โครงการระบบมิเตอร์อัจฉริยะ ระยะที่ 1	8,564.00	อยู่ระหว่างรวบรวมความเห็นจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อประกอบการนำเสนอขออนุมัติโครงการจากคณะรัฐมนตรี
12. โครงการบริหารจัดการระบบผลิตไฟฟ้าแบบกระจายตัวในระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ระยะที่ 1	656.00	อยู่ระหว่างจัดทำรายงานศึกษาความเหมาะสมโครงการ
13. โครงการพัฒนาระบบไมโครกริดบนพื้นที่เกาะสมุย จังหวัดสุราษฎร์ธานี ระยะที่ 1	227.00	อยู่ระหว่างจัดทำรายงานศึกษาความเหมาะสมโครงการ
14. โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าด้วยพลังงานทดแทนให้เกาะนกตะเภา จังหวัดสุราษฎร์ธานี	60.00	อยู่ระหว่างจัดทำรายงานศึกษาความเหมาะสมโครงการ
วงเงินลงทุนรวมของโครงการ/แผนงานที่คาดว่าจะลงทุนภายใน 3 ปีข้างหน้า	**71,028.25**	

ผลที่คาดว่าจะได้รับ

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคดำเนินการตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้า โดยคาดว่าจะก่อให้เกิดผลประโยชน์ ดังนี้

1. ด้านการขยายบริการไฟฟ้า

สามารถขยายเขตบริการไฟฟ้าให้บ้านเรือนราษฎรได้อย่างทั่วถึง ครอบคลุมทุกพื้นที่บริการของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เพื่อรองรับการเกิดขึ้นใหม่ของภาคครัวเรือน และภาคธุรกิจ เพื่อให้เกิดความเสมอภาคทางสังคม

2. ด้านการปรับปรุงคุณภาพความมั่นคงในการจ่ายไฟฟ้า

สามารถให้บริการพลังงานไฟฟ้าได้อย่างมีประสิทธิภาพทันสมัยตามมาตรฐานสากล เพิ่มประสิทธิภาพการบริหารจัดการระบบโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ ลดปัญหาในการปฏิบัติการและบำรุงรักษาของระบบไฟฟ้า นำไปสู่ความมั่นคงในการจ่ายไฟฟ้าให้สม่ำเสมอ ลดปัญหาไฟฟ้าตก ไฟฟ้าดับ และหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า รวมทั้งสามารถเชื่อมต่อแหล่งพลังงานทดแทน เกิดความเชื่อถือได้สูง ตอบสนองต่อความต้องการของผู้ใช้ไฟฟ้าได้มากขึ้น ทั้งภาคธุรกิจ อุตสาหกรรม และการท่องเที่ยว ให้เป็นระบบโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ รองรับการใช้ยานยนต์ไฟฟ้า (EV)

3. ด้านเศรษฐกิจและสังคม

1) ลดความเหลื่อมล้ำทางสังคม
2) เพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันด้านการท่องเที่ยว
3) มีความเชื่อถือในการลงทุนและเศรษฐกิจสำคัญในระดับภูมิภาค
4) มีความพร้อมของระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับตลาดเสรีกิจการไฟฟ้า
5) มีการบริหารจัดการพลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ
6) เพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนเพื่อลดการปล่อยคาร์บอน (CO_2) มุ่งสู่ความเป็นกลางทางคาร์บอน
7) ผู้ใช้ไฟฟ้าจะสามารถเลือกที่จะบริหารจัดการใช้ไฟฟ้าภายในบ้านเรือน สำนักงานหรืออาคารต่าง ๆ ได้อย่างคุ้มค่าตามรูปแบบที่ต้องการ
8) สนับสนุนการพัฒนาสมรรถนะทางเศรษฐกิจและยกระดับคุณภาพชีวิต โดยการกระจายการบริการโครงสร้างพื้นฐานไปยังประชาชนในส่วนภูมิภาค และชนบทอย่างทั่วถึง
9) ส่งเสริมการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า
10) สนับสนุนการพัฒนาเมืองให้เป็นเมืองอัจฉริยะที่น่าอยู่ ปลอดภัย เติบโตอย่างยั่งยืน โดยการจัดการด้านระบบไฟฟ้าทำให้เกิดทัศนียภาพที่ดีขึ้น
11) สนับสนุนการสร้างงานในชนบท จากการพัฒนาอุตสาหกรรม ช่วยให้ประชาชนมีงานทำในท้องถิ่นมากขึ้น มีรายได้เพิ่มขึ้น และลดการอพยพเข้ามาในเมือง
12) การพัฒนาพลังงานโดยคำนึงถึงผลกระทบที่มีต่อทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ช่วยให้ประชาชนมีความเป็นอยู่ที่ดี มีคุณภาพชีวิต และมีสุขภาพที่ดี

เงินงบประมาณที่ได้รับ และการจ่ายเงินนำส่งรัฐ

เงินงบประมาณที่ได้รับ

ปี 2565 - 2567 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้รับอนุมัติงบประมาณประจำปี ซึ่งประกอบด้วยงบประมาณทำการ และงบประมาณลงทุน ดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

งบประมาณที่ได้รับอนุมัติ	ปี 2567	ปี 2566	ปี 2565
งบประมาณทำการ	634,310	773,240	535,827
งบประมาณลงทุน	130,456	124,412	135,608
รวม	**764,766**	**897,652**	**671,435**

การจ่ายเงินนำส่งรัฐ

ปี 2565 - 2567 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้จ่ายเงินนำส่งรัฐให้กระทรวงการคลัง โดยจัดสรรจากกำไรสุทธิตามอัตราที่กระทรวงการคลังกำหนด ดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

รายการ	ปี 2567	ปี 2566	ปี 2565
การจ่ายเงินนำส่งรัฐ	13,600	8,146	9,355



รายงาน ข้อมูลสำคัญ

รายการ		ปี 2567	ปี 2566	เพิ่ม (ลด) ปี 2567 - 2566	
				จำนวน	ร้อยละ
รายได้จากการขายและการให้บริการ	(ล้านบาท)	648,030	676,373	(28,343)	(4.19)
รายได้อื่น	(ล้านบาท)	25,050	14,090	10,960	77.79
ค่าใช้จ่ายดำเนินงาน	(ล้านบาท)	640,718	671,573	(30,855)	(4.59)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(ล้านบาท)	5,323	4,316	1,007	23.33
กำไรสุทธิ	(ล้านบาท)	27,039	14,574	12,465	85.53
เงินลงทุนในสินทรัพย์	(ล้านบาท)	50,753	52,527	(1,774)	(3.38)
เงินกู้	(ล้านบาท)	163,294	158,315	4,979	3.14
สินทรัพย์สุทธิ	(ล้านบาท)	567,412	543,560	23,852	4.39
จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า	(ราย)	22,062,761	22,006,683	56,078	0.25
หน่วยจำหน่าย รวมไฟฟ้าไม่คิดมูลค่า	(ล้านหน่วย)	156,838	148,976	7,862	5.28
หน่วยจำหน่ายโดยเฉลี่ย	(หน่วย/ราย)	7,109	6,770	339	5.01
ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด	(เมกะวัตต์)	25,710	24,239	1,471	6.07
การรับซื้อพลังงานไฟฟ้า	(ล้านหน่วย)	165,139	157,420	7,719	4.90
• รับซื้อ	(ล้านหน่วย)	165,020	157,324	7,696	4.89
• ผลิตเอง	(ล้านหน่วย)	119	96	23	23.96
ระบบสายส่ง	(วงจร-กิโลเมตร)	16,402	15,842	560	3.53
ระบบจำหน่ายแรงสูง	(วงจร-กิโลเมตร)	349,428	343,663	5,765	1.68
ระบบจำหน่ายแรงต่ำ	(วงจร-กิโลเมตร)	541,271	531,837	9,434	1.77
จำนวนสำนักงาน*	(แห่ง)	948	948	0	0.00
จำนวนพนักงาน	(คน)	27,330	27,886	(556)	(1.99)
จำนวนลูกจ้าง	(คน)	5,591	6,003	(412)	(6.86)
จำนวนหมู่บ้านทั่วประเทศ	(หมู่บ้าน)	74,414	74,792	(378)	(0.51)
จำนวนหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้	(หมู่บ้าน)	74,392	74,775	(383)	(0.51)
ร้อยละของหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้	(%)	100.00**	100.00**	0	0.00

หมายเหตุ : * คือ จำนวนสำนักงาน ไม่รวมสำนักงานใหญ่ และสำนักงานการไฟฟ้าทั้ง 12 เขต

** คือการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค สามารถจ่ายไฟฟ้าให้ครอบคลุมพื้นที่รับผิดชอบคิดเป็นร้อยละ 100 โดยคงเหลือหมู่บ้านที่ยังไม่มีไฟฟ้าใช้ ซึ่งอยู่ในเขตพื้นที่ที่ไม่ได้รับอนุญาต

จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า

ผู้ใช้ไฟฟ้าจำแนกตามประเภทอัตราค่าไฟฟ้า

(หน่วย: ราย)

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	ปี 2567	ปี 2566	ปี 2565	ปี 2564	ปี 2563
บ้านอยู่อาศัย (ไม่เกิน 150 หน่วย)	8,981,767	9,480,246	9,841,277	9,510,131	9,821,425
บ้านอยู่อาศัย (เกิน 150 หน่วย)	10,329,102	9,884,069	9,266,109	9,247,681	8,487,467
กิจการขนาดเล็ก	1,869,572	1,793,575	1,746,341	1,720,379	1,681,395
กิจการขนาดกลาง	99,615	92,643	85,768	83,111	82,605
กิจการขนาดใหญ่	8,125	7,866	7,635	7,511	7,351
กิจการเฉพาะอย่าง	16,009	14,815	13,034	11,941	13,688
องค์กรไม่แสวงหาผลกำไร	1,010	1,047	1,042	1,000	1,063
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	5,811	5,714	5,618	5,627	5,871
ไฟฟ้าชั่วคราว	447,359	433,868	423,012	397,788	371,422
ไฟฟ้าสำรอง	104	106	103	99	98
ไฟฟ้าประเภทที่สามารถงดจ่ายไฟฟ้าได้	4	4	4	4	4
EV Low Priority	884	205	-	-	-
EV	162	151	36	11	1
ไฟฟ้าไม่คิดมูลค่า*	303,237	292,374	280,078	272,249	262,327
รวม	**22,062,761**	**22,006,683**	**21,670,057**	**21,257,532**	**20,734,717**
การเพิ่ม (%)	0.25	1.55	1.94	2.52	4.89
ดัชนี (2563 = 100%)	106.40	106.13	104.51	102.52	100.00

หมายเหตุ : *ไฟฟ้าไม่คิดมูลค่า ประกอบด้วย 1) ไฟฟ้าอาคารสำนักงาน และสถานีไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค 2) ไฟฟ้าถนนทางหลวง และไฟฟ้าสาธารณะ 3) ไฟฟ้าทหารผ่านศึก 4) ไฟฟ้าเรือนรับรอง 5) ไฟฟ้าอื่น ๆ เช่น ไฟฟ้าลานกีฬา ไฟฟ้ารักษาความปลอดภัย บรรเทาสาธารณภัย ไฟฟ้าราชพิธี

หน่วยจำหน่าย

หน่วยจำหน่ายแยกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

(หน่วย: ล้านหน่วย)

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	ปี 2567	ปี 2566	ปี 2565	ปี 2564	ปี 2563
บ้านอยู่อาศัย (ไม่เกิน 150 หน่วย)	7,579	7,902	7,738	8,104	8,942
บ้านอยู่อาศัย (เกิน 150 หน่วย)	36,796	33,210	30,526	30,415	28,225
กิจการขนาดเล็ก	15,997	15,214	14,512	13,964	13,911
กิจการขนาดกลาง	25,026	23,557	22,456	21,708	21,554
กิจการขนาดใหญ่	59,106	57,214	58,389	56,522	53,115
กิจการเฉพาะอย่าง	4,999	4,400	3,507	2,530	3,094
องค์กรไม่แสวงหาผลกำไร	85	82	77	71	71
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	476	485	335	398	417
ไฟฟ้าชั่วคราว	1,113	1,008	923	896	925
ไฟฟ้าสำรอง	109	389	679	153	109
ไฟฟ้าประเภทที่สามารถงดจ่ายไฟฟ้าได้	1,330	1,561	1,858	1,635	1,487
EV Low Priority	111	14	-	-	-
EV	14	8	1	0	-
ไฟฟ้าไม่คิดมูลค่า*	4,097	3,932	3,578	3,291	3,018
รวม	**156,838**	**148,976**	**144,579**	**139,687**	**134,868**
การเพิ่ม (%)	5.28	3.04	3.50	3.57	(2.40)
ดัชนี (2563 = 100%)	116.829	110.46	107.20	103.57	100.00

หมายเหตุ : *ไฟฟ้าไม่คิดมูลค่า ประกอบด้วย 1) ไฟฟ้าอาคารสำนักงาน และสถานีไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค 2) ไฟฟ้าถนนทางหลวง และไฟฟ้าสาธารณะ 3) ไฟฟ้าทหารผ่านศึก 4) ไฟฟ้าเรือนรับรอง 5) ไฟฟ้าอื่น ๆ เช่น ไฟฟ้าลานกีฬา ไฟฟ้ารักษาความปลอดภัย บรรเทาสาธารณภัย ไฟฟ้าราชพิธี

หน่วยจำหน่ายไฟฟ้าแบ่งตามประเภท (ไม่รวมไฟฟ้าไม่คิดมูลค่า)

(หน่วย: ล้านหน่วย)

ประเภท	ปี 2567	ปี 2566	ปี 2565	ปี 2564	ปี 2563
ธุรกิจและอุตสาหกรรม	106,692	102,357	101,402	96,512	93,270
บ้านอยู่อาศัย และประเภทอัตราอื่น ๆ	46,049	42,687	39,599	39,884	38,580
รวม	**152,741**	**145,044**	**141,001**	**136,396**	**131,850**
ร้อยละการเพิ่มของหน่วยจำหน่าย (%)	5.31	2.87	3.38	3.45	(2.56)
ดัชนีการเพิ่มของหน่วยจำหน่าย โดยกำหนดให้ปี 2563 เป็นฐาน	115.84	110.01	106.94	103.45	100.00

ปีงบประมาณ	ธุรกิจและอุตสาหกรรม		บ้านอยู่อาศัย และประเภทอัตราอื่น ๆ		รวม	
	ล้านหน่วย	%	ล้านหน่วย	%	ล้านหน่วย	%
2563	93,270	70.74	38,580	29.26	131,850	100.00
2564	96,512	70.76	39,884	29.24	136,396	100.00
2565	101,402	71.92	39,599	28.08	141,001	100.00
2566	102,357	70.57	42,687	29.43	145,044	100.00
2567	**106,692**	**69.85**	**46,049**	**30.15**	**152,741**	**100.00**

หมายเหตุ : ประเภท : ธุรกิจและอุตสาหกรรม หมายถึง กิจการขนาดเล็ก กิจการขนาดกลาง กิจการขนาดใหญ่ กิจการเฉพาะอย่าง ไฟฟ้าสำรอง ไฟฟ้าที่สามารถงดจ่ายไฟฟ้าได้ EV Low Piority และ EV
ประเภท : บ้านอยู่อาศัย และประเภทอัตราอื่น ๆ หมายถึง บ้านอยู่อาศัย (ไม่เกิน 150 หน่วย) บ้านอยู่อาศัย (เกิน 150 หน่วย) องค์กรไม่แสวงหาผลกำไร สูบน้ำเพื่อการเกษตร และไฟฟ้าชั่วคราว

หน่วยซื้อและผลิตเอง

การผลิตและรับซื้อพลังงานไฟฟ้า

(หน่วย: ล้านหน่วย)

แหล่งที่มา	ปี 2567	ปี 2566	ปี 2565	ปี 2564	ปี 2563
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคผลิตเอง	119	96	101	87	90
ซื้อจาก การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	153,259	145,381	140,684	136,255	131,558
ซื้อจากกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน	56	54	87	71	47
ซื้อจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก	11,603	11,794	11,554	11,232	10,887
ซื้อจาก Solar PV Rooftop	102	95	92	92	94
รวม	**165,139**	**157,420**	**152,518**	**147,737**	**142,676**

จำนวนพนักงานแยกตามคุณวุฒิ

(หน่วย: คน)

คุณวุฒิ	ปี 2567	ปี 2566	ปี 2565	ปี 2564	ปี 2563
ปริญญา	9,716	9,676	9,485	9,232	9,219
อนุปริญญา - ประกาศนียบัตรวิชาชีพชั้นสูง	15,898	16,153	16,232	16,238	15,939
ประกาศนียบัตรวิชาชีพ - มัธยมศึกษาปีที่ 6	1,591	1,876	2,038	2,286	2,687
อื่น ๆ	125	181	335	412	527
รวม	**27,330**	**27,886**	**28,090**	**28,168**	**28,372**

โครงสร้างและความรับผิดชอบ **ของคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค**

โครงสร้างของคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เป็นไปตามพระราชบัญญัติการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2503 และที่แก้ไขเพิ่มเติม หมวด 2 มาตรา 20 ที่กำหนดให้คณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ประกอบด้วยประธานกรรมการหนึ่งคน ผู้ว่าการเป็นกรรมการโดยตำแหน่ง และกรรมการอื่นอีกไม่น้อยกว่าห้าคน แต่ไม่เกินสิบสามคน อีกทั้งตามพระราชบัญญัติคุณสมบัติมาตรฐานสำหรับกรรมการและพนักงานรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2518 และที่แก้ไขเพิ่มเติม มาตรา 12/1 กำหนดให้มีกรรมการที่มิใช่กรรมการโดยตำแหน่ง มาจากบุคคลในบัญชีรายชื่อกรรมการที่กระทรวงการคลังจัดทำขึ้นไม่น้อยกว่าหนึ่งในสามของจำนวนกรรมการอื่นของรัฐวิสาหกิจนั้น นอกจากนี้ตามระเบียบว่าด้วยการบัญชี และการเงินของรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2520 กำหนดให้มีผู้แทนกระทรวงการคลังเข้าร่วมเป็นกรรมการในคณะกรรมการรัฐวิสาหกิจทุกแห่ง

สำหรับอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ตามพระราชบัญญัติการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2503 และที่แก้ไขเพิ่มเติม กำหนดให้คณะกรรมการมีอำนาจหน้าที่สรุปได้ดังนี้

1. วางนโยบายและควบคุมดูแลกิจการของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยรวมถึงการวางข้อบังคับในการดำเนินงานด้านต่าง ๆ การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าค่าบริการ และการกำหนดอัตราเงินเดือนพนักงาน
2. เป็นเจ้าพนักงานตามความหมายแห่งประมวลกฎหมายอาญา
3. กำหนดเงินสำรองของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
4. กำหนดระเบียบการเปิดบัญชีเงินฝากธนาคารของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
5. นำเรื่องเสนอรัฐมนตรีเพื่อเสนอต่อไปยังคณะรัฐมนตรี
6. พิจารณาแต่งตั้งผู้ว่าการตามคุณสมบัติที่กำหนด เงินเดือน และการให้ออกจากตำแหน่ง
7. ให้ความเห็นชอบ หรือให้สัตยาบันในการทำนิติกรรมของผู้ว่าการ
8. ให้ความเห็นชอบการบรรจุ แต่งตั้ง ถอดถอน เลื่อนขั้น ลดขั้น หรือตัดเงินเดือน และการกำหนดเงื่อนไขในการทำงานของพนักงานชั้นที่ปรึกษา ผู้เชี่ยวชาญ หรือผู้อำนวยการฝ่ายต่าง ๆ
9. แต่งตั้งพนักงานคนหนึ่งเป็นผู้รักษาการแทนผู้ว่าการในขณะที่ผู้ว่าการไม่อาจปฏิบัติหน้าที่ หรือตำแหน่งผู้ว่าการว่างลง
10. วินิจฉัยคำร้องของเจ้าของ หรือผู้ครอบครองทรัพย์สิน หรือผู้ทรงสิทธิอื่นเกี่ยวกับการใช้ที่ดินภายในกำหนดเวลา 15 วัน นับแต่วันที่ได้รับหนังสือแจ้ง


Strong
Leadership


รายชื่อ
คณะกรรมการ
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค



นายอรรษิษฐ์ สัมพันธรัตน์

(ประธานกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค)

(บัญชีรายชื่อกรรมการรัฐวิสาหกิจปี 2568)

อายุ: 53 ปี
ตำแหน่ง: ปลัดกระทรวงมหาดไทย กระทรวงมหาดไทย

- **ประวัติการทำงานที่สำคัญ:**
  1. อธิบดีกรมการปกครอง กรมการปกครอง
  2. อธิบดีกรมการพัฒนาชุมชน กรมการพัฒนาชุมชน
  3. รองปลัดกระทรวงมหาดไทย สำนักงานปลัดกระทรวงมหาดไทย
- **ประวัติการศึกษา:**
  1. ปริญญาโท - พัฒนบริหารศาสตรมหาบัณฑิต (รัฐประศาสนศาสตร์) สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์ (NIDA)
  2. ปริญญาตรี - รัฐศาสตรบัณฑิต (การปกครอง) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- **การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:**
  กรรมการการท่องเที่ยวแห่งประเทศไทย
- **หน่วยงานอื่นที่ดำรงตำแหน่งเป็นกิจการอันเป็นการแข่งขันกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค:**
  ไม่ใช่
- **การถือครองหลักทรัพย์ (หุ้น) ในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:**
  ไม่มี

หมายเหตุ - คณะรัฐมนตรีมีมติแต่งตั้งเป็นประธานกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ตั้งแต่วันที่ 9 มกราคม 2567 - ปัจจุบัน



นายไชยวัฒน์ จุนถิระพงศ์

(บัญชีรายชื่อกรรมการรัฐวิสาหกิจปี 2567)

อายุ: 59 ปี
ตำแหน่ง: อธิบดีกรมการปกครอง

- **ประวัติการทำงานที่สำคัญ:**
  1. อธิบดีกรมป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย กรมป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย
  2. ผู้ว่าราชการจังหวัดบุรีรัมย์
- **ประวัติการศึกษา:**
  1. ปริญญาเอก - รัฐประศาสนศาสตรดุษฎีบัณฑิตกิตติมศักดิ์ (รัฐประศาสนศาสตร์) มหาวิทยาลัยราชภัฏบุรีรัมย์
  2. ปริญญาโท - ศิลปศาสตรมหาบัณฑิต (พัฒนาสังคม) มหาวิทยาลัยขอนแก่น
  3. ปริญญาตรี - นิติศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยรามคำแหง
- **การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:**
  ประธานกรรมการบริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
- **หน่วยงานอื่นที่ดำรงตำแหน่งเป็นกิจการอันเป็นการแข่งขันกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค:**
  ไม่ใช่
- **การถือครองหลักทรัพย์ (หุ้น) ในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:**
  ไม่มี

หมายเหตุ - คณะรัฐมนตรีมีมติแต่งตั้งเป็นกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ตั้งแต่วันที่ 9 มกราคม 2567 - ปัจจุบัน



พลโท อดุลย์ บุญธรรมเจริญ

อายุ: 60 ปี
ตำแหน่ง: นายทหารราชองครักษ์พิเศษ

- **ประวัติการทำงานที่สำคัญ:**
  1. แม่ทัพภาคที่ 2 กองทัพภาคที่ 2
  2. รองแม่ทัพภาคที่ 2 กองทัพภาคที่ 2
  3. ผู้บัญชาการกองพลทหารราบที่ 6 กองพลทหารราบที่ 6
- **ประวัติการศึกษา:**
  1. ปริญญาโท - การจัดการภาครัฐและภาคเอกชนมหาบัณฑิต, สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์ (NIDA)
  2. ปริญญาตรี - วิทยาศาสตรบัณฑิต โรงเรียนนายร้อยพระจุลจอมเกล้า
- **การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:**
  ที่ปรึกษามูลนิธิชัยพัฒนา
- **หน่วยงานอื่นที่ดำรงตำแหน่งเป็นกิจการอันเป็นการแข่งขันกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค:**
  ไม่ใช่
- **การถือครองหลักทรัพย์ (หุ้น) ในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:**
  ไม่มี

หมายเหตุ - คณะรัฐมนตรีมีมติแต่งตั้งเป็นกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ตั้งแต่วันที่ 9 มกราคม 2567 - ปัจจุบัน



นายกรณินทร์ กาญจโนมัย

(บัญชีรายชื่อกรรมการรัฐวิสาหกิจปี 2566)

อายุ: 53 ปี
ตำแหน่ง: รองผู้อำนวยการสำนักงบประมาณ สำนักงบประมาณ

- **ประวัติการทำงานที่สำคัญ:**
  1. ที่ปรึกษาสำนักงบประมาณ สำนักงบประมาณ
  2. ผู้อำนวยการกองจัดทำงบประมาณด้านเศรษฐกิจ 1 สำนักงบประมาณ
- **ประวัติการศึกษา:**
  1. ปริญญาโท - บริหารธุรกิจ (M.B.A.) City University of Seattle, Washington State, U.S.A.
  2. ปริญญาตรี - รัฐศาสตรบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- **การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:**
  1. กรรมการการรถไฟฟ้าขนส่งมวลชนแห่งประเทศไทย
  2. กรรมการองค์การตลาดเพื่อเกษตรกร
  3. กรรมการสำนักงานสลากกินแบ่งรัฐบาล
- **หน่วยงานอื่นที่ดำรงตำแหน่งเป็นกิจการอันเป็นการแข่งขันกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค:**
  ไม่ใช่
- **การถือครองหลักทรัพย์ (หุ้น) ในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:**
  ไม่มี

หมายเหตุ - คณะรัฐมนตรีมีมติแต่งตั้งเป็นกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ตั้งแต่วันที่ 9 มกราคม 2567 - ปัจจุบัน



นายจิระพงศ์ เทพพิทักษ์

(บัญชีรายชื่อกรรมการรัฐวิสาหกิจปี 2567)

อายุ: 51 ปี
ตำแหน่ง: ผู้ตรวจราชการกระทรวง (ผู้ตรวจราชการกระทรวงระดับสูง สำนักงานปลัดกระทรวงคมนาคม)

- **ประวัติการทำงานที่สำคัญ:**
  1. รองอธิบดีกรมทางหลวง ฝ่ายบำรุงทาง กรมทางหลวง
  2. ผู้อำนวยการสำนักงานทางหลวงที่ 10 (นครราชสีมา) กรมทางหลวง
- **ประวัติการศึกษา:**
  1. ปริญญาโท - รัฐประศาสนศาสตรมหาบัณฑิต สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์ (NIDA)
  2. ปริญญาโท - วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต วิศวกรรมขนส่ง มหาวิทยาลัยเชียงใหม่
  3. ปริญญาตรี - วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต วิศวกรรมโยธา มหาวิทยาลัยเชียงใหม่
- **การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:**
  กรรมการบริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
- **หน่วยงานอื่นที่ดำรงตำแหน่งเป็นกิจการอันเป็นการแข่งขันกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค:**
  ไม่ใช่
- **การถือครองหลักทรัพย์ (หุ้น) ในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:**
  ไม่มี

หมายเหตุ - คณะรัฐมนตรีมีมติแต่งตั้งเป็นกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ตั้งแต่วันที่ 9 มกราคม 2567 - ปัจจุบัน



พลตำรวจโท สำราญ นวลมา

อายุ: 51 ปี
ตำแหน่ง: ผู้ช่วยผู้บัญชาการตำรวจแห่งชาติ
สำนักงานตำรวจแห่งชาติ

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:
1. ผู้บัญชาการตำรวจนครบาล สำนักงานตำรวจแห่งชาติ
2. รองผู้บัญชาการตำรวจนครบาล สำนักงานตำรวจแห่งชาติ

ประวัติการศึกษา:
1. ปริญญาโท - ศิลปศาสตรมหาบัณฑิต (รัฐศาสตร์) มหาวิทยาลัยรามคำแหง
2. ปริญญาตรี - รัฐประศาสนศาสตรบัณฑิต โรงเรียนนายร้อยตำรวจ

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
1. กรรมการอิสระ บริษัท บางจาก คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)
2. กรรมการองค์การอุตสาหกรรมป่าไม้

หน่วยงานอื่นที่ดำรงตำแหน่งเป็นกิจการอันเป็นการแข่งขันกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค:
ไม่ใช่

การถือครองหลักทรัพย์ (หุ้น) ในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

หมายเหตุ - คณะรัฐมนตรีมีมติแต่งตั้งเป็นกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ตั้งแต่วันที่ 9 มกราคม 2567 - ปัจจุบัน



รองศาสตราจารย์ธีร เจียศิริพงษ์กุล

(บัญชีรายชื่อกรรมการรัฐวิสาหกิจปี 2567)

อายุ: 49 ปี
ตำแหน่ง: รองอธิการบดีฝ่ายบริหารศูนย์รังสิต
มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:
1. คณบดีคณะวิศวกรรมศาสตร์ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
2.ผู้อำนวยการสำนักงานทะเบียนนักศึกษา มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

ประวัติการศึกษา:
1.ปริญญาเอก - Doctor of Engineering in Applied Mechanics (Dynamics), Technische Universität Darmstadt, Germany
2. ปริญญาโท - Master of Engineering in Mechatronics, School of Advanced Technologies (Exchanged Program), Asian Institute of Technology, Bangkok Thailand, Hamburg University of Technology, Hamburg, Germany
3. ปริญญาตรี - วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมเครื่องกล) มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
1. กรรมการบริษัท ท่าอากาศยานไทย จำกัด (มหาชน)
2. กรรมการบริษัท ธนารักษ์พัฒนาสินทรัพย์ จำกัด

หน่วยงานอื่นที่ดำรงตำแหน่งเป็นกิจการอันเป็นการแข่งขันกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค:
ไม่ใช่

การถือครองหลักทรัพย์ (หุ้น) ในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

หมายเหตุ - คณะรัฐมนตรีมีมติแต่งตั้งเป็นกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ตั้งแต่วันที่ 9 มกราคม 2567 - ปัจจุบัน



นายพนิต ธีรภาพวงศ์

(บัญชีรายชื่อกรรมการรัฐวิสาหกิจปี 2566)

อายุ: 57 ปี
ตำแหน่ง: ที่ปรึกษากฎหมาย
สำนักงานปลัดกระทรวงการคลัง
กระทรวงการคลัง

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:
1. ผู้อำนวยการกลุ่มกฎหมาย สำนักงานปลัดกระทรวงการคลัง กระทรวงการคลัง
2. หัวหน้ากลุ่มงานกฎหมาย สำนักกฎหมาย กรมสรรพากร

ประวัติการศึกษา:
1. ปริญญาเอก - Doctor of Philosophy (Law) ทุนรัฐบาลไทย ตามความต้องการของกรมสรรพากร, Queen Mary College, University of London, UK
2. ปริญญาโท - Master of International Economic Law, University of Warwick, UK
3. ปริญญาตรี - นิติศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
1. กรรมการบริษัท โทรคมนาคมแห่งชาติ จำกัด (มหาชน)
2. กรรมการบริษัท ธนารักษ์พัฒนาสินทรัพย์ จำกัด
3. กรรมการบริษัท บริหารสินทรัพย์ ธนาคารอิสลามแห่งประเทศไทย จำกัด

หน่วยงานอื่นที่ดำรงตำแหน่งเป็นกิจการอันเป็นการแข่งขันกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค:
ไม่ใช่

การถือครองหลักทรัพย์ (หุ้น) ในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

หมายเหตุ - คณะรัฐมนตรีมีมติแต่งตั้งเป็นกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ตั้งแต่วันที่ 9 มกราคม 2567 - ปัจจุบัน



นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิต

(บัญชีรายชื่อกรรมการรัฐวิสาหกิจปี 2568)

อายุ: 62 ปี
ตำแหน่ง: ประธานกรรมการบริษัทจัดการ และพัฒนาทรัพยากรน้ำภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน) หรือ EASTW

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:
1. ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
2. ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการ กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้น และก๊าซธรรมชาติ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

ประวัติการศึกษา:
1. ปริญญาโท - MBA (Finance) Pennsylvania State University, U.S.A.
2. ปริญญาตรี - วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมไฟฟ้า) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
1. กรรมการบริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำ ภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน)
2. กรรมการบริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
3. กรรมการบริษัท วิทยุการบินแห่งประเทศไทย จำกัด

หน่วยงานอื่นที่ดำรงตำแหน่งเป็นกิจการอันเป็นการแข่งขันกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค:
ไม่ใช่

การถือครองหลักทรัพย์ (หุ้น) ในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

หมายเหตุ - คณะรัฐมนตรีมีมติแต่งตั้งเป็นกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ตั้งแต่วันที่ 9 มกราคม 2567 - ปัจจุบัน



รองศาสตราจารย์ นายแพทย์ ดิลก ภิยโยทัย

อายุ: 56 ปี
ตำแหน่ง: ผู้อำนวยการโรงพยาบาลธรรมศาสตร์เฉลิมพระเกียรติ

- **ประวัติการทำงานที่สำคัญ:**
  1. คณบดีคณะแพทยศาสตร์ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
  2. รองผู้อำนวยการฝ่ายบริการสุขภาพและวิชาการ โรงพยาบาลธรรมศาสตร์เฉลิมพระเกียรติ
- **ประวัติการศึกษา:**
  1. ปริญญาโท - วิทยาศาสตรมหาบัณฑิต (อายุรศาสตร์) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
  2. ปริญญาตรี - แพทยศาสตรบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- **การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:**
  ไม่มี
- **หน่วยงานอื่นที่ดำรงตำแหน่งเป็นกิจการอันเป็นการแข่งขันกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค:**
  ไม่ใช่
- **การถือครองหลักทรัพย์ (หุ้น) ในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:**
  ไม่มี

หมายเหตุ - คณะรัฐมนตรีมีมติแต่งตั้งเป็นกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ตั้งแต่วันที่ 9 มกราคม 2567 - ปัจจุบัน



นายสุวิทย์ ธรณินทร์พานิช

(บัญชีรายชื่อกรรมการรัฐวิสาหกิจปี 2564)

อายุ: 59 ปี
ตำแหน่ง: ประธานกลุ่มอุตสาหกรรมพลังงานหมุนเวียน สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย

- **ประวัติการทำงานที่สำคัญ:**
  นายกสมาคมแห่งวิทยาลัยการทัพบก
- **ประวัติการศึกษา:**
  1. ปริญญาเอก - ปรัชญาดุษฎีบัณฑิต สาขาเทคโนโลยีและการจัดการพลังงานและสิ่งแวดล้อมอย่างยั่งยืน มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีราชมงคลรัตนโกสินทร์
  2. ปริญญาโท - การจัดการมหาบัณฑิต สาขาวิชาผู้ประกอบการ มหาวิทยาลัยมหิดล
  3. ปริญญาตรี - บริหารธุรกิจบัณฑิต สาขาทรัพยากรมนุษย์ มหาวิทยาลัยราชภัฏสวนสุนันทา
- **การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:**
  ประธานกรรมการมูลนิธิพลังงานสะอาดเพื่อประชาชน
- **หน่วยงานอื่นที่ดำรงตำแหน่งเป็นกิจการอันเป็นการแข่งขันกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค:**
  ไม่ใช่
- **การถือครองหลักทรัพย์ (หุ้น) ในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:**
  ไม่มี

หมายเหตุ - คณะรัฐมนตรีมีมติแต่งตั้งเป็นกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ตั้งแต่วันที่ 9 มกราคม 2567 - ปัจจุบัน



นายเจษฎ์ โทณะวณิก

อายุ: 52 ปี
ตำแหน่ง: ประธานหลักสูตรคณะนิติศาสตร์
วิทยาลัยบัณฑิตเอเชีย

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:
1. คณบดีคณะนิติศาสตร์ มหาวิทยาลัยสยาม
2. คณบดีคณะนิติศาสตร์ปรีดี พนมยงค์
มหาวิทยาลัยธุรกิจบัณฑิตย์

ประวัติการศึกษา:
1. ปริญญาเอก - Doctor of the Science of Law
Stanford University, U.S.A.
2. ปริญญาโท - Master of the Science of Law
Stanford University, U.S.A.
3. ปริญญาตรี - นิติศาสตรบัณฑิต สาขากฎหมายมหาชน
มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
1. กรรมการองค์การสวนสัตว์แห่งประเทศไทย
ในพระบรมราชูปถัมภ์
2. กรรมการบริษัท สหมิตรถังแก๊ส จำกัด (มหาชน)
3. กรรมการบริษัท ไบโอซายน์ แอนิมัล เฮลธ์ จำกัด (มหาชน)

หน่วยงานอื่นที่ดำรงตำแหน่งเป็นกิจการอันเป็นการแข่งขันกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค:
ไม่ใช่

การถือครองหลักทรัพย์ (หุ้น) ในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

หมายเหตุ - คณะรัฐมนตรีมีมติแต่งตั้งเป็นกรรมการ
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ตั้งแต่วันที่ 9 มกราคม 2567 - ปัจจุบัน



ผู้ช่วยศาสตราจารย์พงษ์ศักดิ์ กีรติวินทกร

(บัญชีรายชื่อกรรมการรัฐวิสาหกิจปี 2564)

อายุ: 50 ปี
ตำแหน่ง: อาจารย์ประจำภาควิชาวิศวกรรมคอมพิวเตอร์
คณะวิศวกรรมศาสตร์
สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าเจ้าคุณทหารลาดกระบัง

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:
1. ผู้อำนวยการสถาบันสหกิจศึกษาและพัฒนาสื่ออิเล็กทรอนิกส์
ไทย - เยอรมัน มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าพระนครเหนือ
2. ผู้ช่วยอธิการบดีฝ่ายวิจัยและพัฒนาเทคโนโลยีสารสนเทศ
มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าพระนครเหนือ

ประวัติการศึกษา:
1. ปริญญาเอก - Ph.D. in Information Science
University of Pittsburgh, Pennsylvania, U.S.A.
2. ปริญญาโท - Master of Science in Electrical Engineering
University of Kansas U.S.A.
3. ปริญญาตรี - วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมไฟฟ้า)
สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าเจ้าคุณทหารลาดกระบัง

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
กรรมการบริษัท ขนส่ง จำกัด

หน่วยงานอื่นที่ดำรงตำแหน่งเป็นกิจการอันเป็นการแข่งขันกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค:
ไม่ใช่

การถือครองหลักทรัพย์ (หุ้น) ในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

หมายเหตุ - คณะรัฐมนตรีมีมติแต่งตั้งเป็นกรรมการ
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ตั้งแต่วันที่ 9 มกราคม 2567 - ปัจจุบัน



ร้อยโท ปรีชาพล พงษ์พานิช

(บัญชีรายชื่อกรรมการรัฐวิสาหกิจปี 2566)

อายุ: 44 ปี
ตำแหน่ง: ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
บริษัท วินน์ แคปปิตอล จำกัด

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:
-

ประวัติการศึกษา:
1. ปริญญาเอก - ปรัชญาดุษฎีบัณฑิต สาขาบริหารธุรกิจอุตสาหกรรม สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าเจ้าคุณทหารลาดกระบัง
2. ปริญญาโท - เศรษฐศาสตรมหาบัณฑิต สาขาเศรษฐศาสตร์การเมือง University of Technology Sydney, Australia
3. ปริญญาตรี - วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต University of Technology Sydney, Australia

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
กรรมการการกีฬาแห่งประเทศไทย

หน่วยงานอื่นที่ดำรงตำแหน่งเป็นกิจการอันเป็นการแข่งขันกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค:
ไม่ใช่

การถือครองหลักทรัพย์ (หุ้น) ในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

หมายเหตุ - คณะรัฐมนตรีมีมติแต่งตั้งเป็นกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ตั้งแต่วันที่ 9 มกราคม 2567 - ปัจจุบัน



นายศุภชัย เอกอุ่น

(บัญชีรายชื่อกรรมการรัฐวิสาหกิจปี 2564)

อายุ: 59 ปี
ตำแหน่ง: ผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
(ดำรงตำแหน่ง 17 สิงหาคม 2564 - ปัจจุบัน)

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:
1. รองผู้ว่าการวิศวกรรม
2. รองผู้ว่าการการไฟฟ้าภาค 3
3. ผู้อำนวยการไฟฟ้าเขต 1 (อยุธยา) ภาค 3

ประวัติการศึกษา:
1. ปริญญาโท - วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต สาขาวิศวกรรมความปลอดภัย มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
2. ปริญญาโท - บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยขอนแก่น
3. ปริญญาตรี - ครุศาสตร์อุตสาหกรรมบัณฑิต สาขาวิศวกรรมไฟฟ้า สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าพระนครเหนือ

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
กรรมการบริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

หน่วยงานอื่นที่ดำรงตำแหน่งเป็นกิจการอันเป็นการแข่งขันกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค:
ไม่ใช่

การถือครองหลักทรัพย์ (หุ้น) ในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

หมายเหตุ - คณะรัฐมนตรีมีมติแต่งตั้งเป็นกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ตั้งแต่วันที่ 17 สิงหาคม 2564 - ปัจจุบัน

การแต่งตั้งคณะกรรมการ/คณะอนุกรรมการคณะย่อย

คณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้กำหนดกลไกในการกำกับดูแลและทบทวนระบบงานที่สำคัญทุกระบบ ภายใต้หลักธรรมาภิบาลแนวทางปฏิบัติที่ดี โดยได้แต่งตั้งคณะกรรมการเฉพาะเรื่อง 10 คณะ ซึ่งมีกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเข้าร่วมเป็นกรรมการในทุกคณะ โดยออกเป็นคำสั่งแต่งตั้งคณะอนุกรรมการฯ พร้อมระบุอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะอนุกรรมการชุดต่าง ๆ เพื่อติดตามการดำเนินงานในทุกระบบ เสนอแนะให้ความเห็นและกลั่นกรองแผนงานทุกระบบก่อนนำเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ดังนี้

1. คณะกรรมการบริหารของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

รายชื่อคณะกรรมการ	ตำแหน่ง	ร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด	จำนวนเงินเบี้ยประชุมที่ได้รับ (บาท)	
			ก่อนหักภาษี	หลังหักภาษี
1. นายไชยวัฒน์ จุนถิระพงศ์	ประธานกรรมการ	15/15	137,500.00	123,750.00
2. นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิต	กรรมการ	15/15	90,000.00	81,000.00
3. นายจิระพงศ์ เทพพิทักษ์	กรรมการ	15/15	110,000.00	99,000.00
4. รองศาสตราจารย์ธีร เจียศิริพงษ์กุล	กรรมการ	15/15	110,000.00	99,000.00
5. นายศุภชัย เอกอุ่น	กรรมการ	15/15	110,000.00	99,000.00

หมายเหตุ 1. คณะกรรมการบริหารของ กฟภ. ได้รับเบี้ยประชุมจำนวน 11 ครั้ง (ไม่มีการประชุมในเดือนมกราคม 2567)
2. ลำดับที่ 2 ไม่ได้รับเบี้ยประชุมในเดือนมิถุนายนและเดือนตุลาคม 2567 เนื่องจากมีการประชุมเกินกว่า 2 คณะ

บทบาทและหน้าที่ความรับผิดชอบ

พิจารณากลั่นกรอง เรื่องการขออนุมัติซื้อ / จ้างในอำนาจคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค รวมถึงระเบียบ ข้อบังคับ งบประมาณประจำปี แผนยุทธศาสตร์ แผนการดำเนินงานประจำปีของระบบบริหารจัดการองค์กร ก่อนนำเสนอคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค



2. คณะกรรมการตรวจสอบของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

รายชื่อคณะกรรมการ	ตำแหน่ง	ร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด	ค่าตอบแทนรายเดือน (บาท)	
			ก่อนหักภาษี	หลังหักภาษี
1. พลโท อดุลย์ บุญธรรมเจริญ	ประธานกรรมการ	12/12	275,000.00	247,500.00
2. นายกรณินทร์ กาญจโนมัย	กรรมการ	12/12	220,000.00	198,000.00
3. นายพนิต ธีรภาพวงศ์	กรรมการ	12/12	220,000.00	198,000.00

หมายเหตุ การประชุมครั้งที่ 7/2567 (เดือนกรกฎาคม) ไม่ได้จ่ายค่าตอบแทน เนื่องจากเป็นการประชุมครั้งที่ 2 ของเดือน

บทบาทและหน้าที่ความรับผิดชอบ

1. กำกับดูแลกระบวนการบริหารจัดการองค์กร ได้แก่ การกำกับดูแลที่ดีและการนำองค์กร การวางแผนเชิงยุทธศาสตร์ การบริหารความเสี่ยงและการควบคุมภายใน การมุ่งเน้นผู้มีส่วนได้ส่วนเสียและลูกค้า การพัฒนาเทคโนโลยีดิจิทัล การบริหารทุนมนุษย์ การจัดการความรู้และนวัตกรรม และการตรวจสอบภายใน รวมทั้งติดตามการดำเนินงานตามข้อสังเกต / ข้อเสนอแนะของหน่วยงานกำกับดูแล
2. สอบทานให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีรายงานทางการเงินอย่างถูกต้องและน่าเชื่อถือ
3. สอบทานการดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ให้ถูกต้องตามกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ พิจารณารายงานที่เกี่ยวโยงกัน หรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์
4. สอบทานให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีรายงานทางการเงินอย่างถูกต้องและน่าเชื่อถือ

3. คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายในของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

รายชื่อคณะกรรมการ	ตำแหน่ง	ร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด	จำนวนเงินเบี้ยประชุมที่ได้รับ (บาท)	
			ก่อนหักภาษี	หลังหักภาษี
1. นายเจษฎ์ โทณะวณิก	ประธานกรรมการ	5/5	62,500.00	56,250.00
2. พลตำรวจโท สำราญ นวลมา	กรรมการ	4/5	30,000.00	27,000.00
3. ร้อยโท ปรีชาพล พงษ์พานิช	กรรมการ	5/5	50,000.00	45,000.00
4. รองศาสตราจารย์ นายแพทย์ดิลก ภิยโยทัย	กรรมการ	5/5	50,000.00	45,000.00
5. นายสุวิทย์ ธรณินทร์พานิช	กรรมการ	5/5	50,000.00	45,000.00
6. นายศุภชัย เอกอุ่น	กรรมการและเลขานุการ	5/5	50,000.00	45,000.00

หมายเหตุ ลำดับที่ 2 ไม่ได้รับเบี้ยประชุมในเดือนพฤศจิกายน เนื่องจากมีการประชุมเกินกว่า 2 คณะ

บทบาทและหน้าที่ความรับผิดชอบ

มอบนโยบาย กำกับดูแล และให้ความเห็นชอบแผนและติดตามประเมินผลกระบวนการบริหารความเสี่ยงและการควบคุมภายใน รวมถึงการบริหารความเสี่ยงในภาวะพิเศษ และกำกับดูแลให้มีการบูรณาการด้านนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี การบริหารความเสี่ยง และการปฏิบัติตามกฎเกณฑ์ (Governance, Risk and Compliance: GRC)

4. คณะกรรมการธรรมาภิบาลและการพัฒนาอย่างยั่งยืน

รายชื่อคณะกรรมการ	ตำแหน่ง	ร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด	จำนวนเงินเบี้ยประชุมที่ได้รับ (บาท)	
			ก่อนหักภาษี	หลังหักภาษี
1. ร้อยโท ปรีชาพล พงษ์พานิช	ประธานกรรมการ	5/5	62,500.00	56,250.00
2. รองศาสตราจารย์ นายแพทย์ดิลก ภิยโยทัย	กรรมการ	5/5	50,000.00	45,000.00
3. นายจิระพงศ์ เทพพิทักษ์	กรรมการ	5/5	40,000.00	36,000.00
4. พลตำรวจโท สำราญ นวลมา	กรรมการ	4/5	-	-

หมายเหตุ ลำดับที่ 3 ไม่ได้รับเบี้ยประชุมในเดือนพฤศจิกายน เนื่องจากมีการประชุมเกินกว่า 2 คณะ
ลำดับที่ 4 ไม่ได้รับเบี้ยประชุมในเดือนเมษายน กรกฎาคม ตุลาคม และพฤศจิกายน เนื่องจากมีการประชุมเกินกว่า 2 คณะ

บทบาทและหน้าที่ความรับผิดชอบ

กำกับดูแล ติดตาม และประเมินผลให้มีการปฏิบัติตามนโยบายและแผนการดำเนินงานตามหลักธรรมาภิบาลและการพัฒนาอย่างยั่งยืน รวมถึงกำกับดูแลให้มีการบูรณาการระหว่างการกำกับดูแลกิจการที่ดี การบริหารความเสี่ยงและการปฏิบัติตามกฎระเบียบ (Governance, Risk and Compliance: GRC) อีกทั้ง ทบทวนแนวทางการดำเนินงานตามหลักธรรมาภิบาล การป้องปรามการทุจริตคอร์รัปชัน การดำเนินงานที่คำนึงถึงผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย และการพัฒนาอย่างยั่งยืนซึ่งครอบคลุมมิติด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และธรรมาภิบาล โดยเปรียบเทียบกับแนวปฏิบัติสากล และนำเสนอต่อคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค



5. คณะอนุกรรมการประเมินผลการดำเนินงานของผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

รายชื่อคณะกรรมการ	ตำแหน่ง	ร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด	จำนวนเงินเบี้ยประชุมที่ได้รับ (บาท)	
			ก่อนหักภาษี	หลังหักภาษี
1. นายไชยวัฒน์ จุนถิระพงศ์	ประธานอนุกรรมการ	3/3	37,500.00	33,750.00
2. นายจิระพงศ์ เทพพิทักษ์	อนุกรรมการ	3/3	20,000.00	18,000.00
3. นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิต	อนุกรรมการ	3/3	-	-

หมายเหตุ ลำดับที่ 2 ไม่ได้รับเบี้ยประชุมในเดือนพฤศจิกายน เนื่องจากมีการประชุมเกินกว่า 2 คณะ
ลำดับที่ 3 ไม่ได้รับเบี้ยประชุมในเดือนมิถุนายน ตุลาคม และพฤศจิกายน เนื่องจากมีการประชุมเกินกว่า 2 คณะ

บทบาทและหน้าที่ความรับผิดชอบ

1. กำหนดรายละเอียด วิธีการประเมินผลการดำเนินงานของผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และเกณฑ์ชี้วัดในการประเมินผลการดำเนินงาน
2. หารือร่วมกับผู้ว่าการเพื่อทำความเข้าใจร่วมกันเกี่ยวกับรายละเอียด วิธีการประเมินผลการดำเนินงานก่อนการประเมิน เพื่อให้การประเมินผลการดำเนินงานมีประสิทธิภาพ โปร่งใส และเป็นธรรม
3. ติดตามผลการดำเนินงาน รวมทั้งปัญหา อุปสรรคต่าง ๆ และแนวทางการแก้ไขปัญหาเกี่ยวกับการประเมินผล ให้คณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบ
4. ประเมินผลการดำเนินงานของผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคตามเกณฑ์ที่กำหนด
5. พิจารณาค่าตอบแทนรายเดือน และค่าตอบแทนพิเศษของผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ตามหลักเกณฑ์ของกระทรวงการคลังและเงื่อนไขในสัญญาจ้าง
6. จัดให้มีการแถลงแผนงานและผลการดำเนินงานที่สำคัญขององค์กร

6. คณะกรรมการเทคโนโลยีดิจิทัล การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

รายชื่อคณะกรรมการ	ตำแหน่ง	ร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด	จำนวนเงินเบี้ยประชุมที่ได้รับ (บาท)	
			ก่อนหักภาษี	หลังหักภาษี
1. รองศาสตราจารย์ธีร เจียศิริพงษ์กุล	ประธานกรรมการ	11/11	137,500.00	123,750.00
2. ผู้ช่วยศาสตราจารย์พงษ์ศักดิ์ กีรติวินทกร	ประธานกรรมการ	11/11	110,000.00	99,000.00
3. นายสุวิทย์ ธรณินทร์พานิช	กรรมการ	10/11	100,000.00	90,000.00
4. นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิต	กรรมการ	11/11	110,000.00	99,000.00
5. พลตำรวจโท สำราญ นวลมา	กรรมการ	9/11	80,000.00	72,000.00

หมายเหตุ ลำดับที่ 5 ไม่ได้รับเบี้ยประชุมในเดือนกรกฎาคม เนื่องจากมีการประชุมเกินกว่า 2 คณะ

บทบาทและหน้าที่ความรับผิดชอบ

พิจารณากลั่นกรอง เรื่องการขออนุมัติจัดซื้อ จัดจ้าง เช่า งานด้านเทคนิคของงานเทคโนโลยีดิจิทัล ในอำนาจคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พิจารณากรอบการลงทุนในโครงการ/แผนงาน/งานด้านเทคโนโลยี รวมถึงทิศทางและนโยบายเชื่อมต่อโครงการ/แผนงาน/งานอื่น ๆ ตามที่คณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมอบหมาย

7. คณะกรรมการสรรหาผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

รายชื่อคณะกรรมการ	ตำแหน่ง	ร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด	จำนวนเงินเบี้ยประชุมที่ได้รับ (บาท)	
			ก่อนหักภาษี	หลังหักภาษี
1. นายไชยวัฒน์ จุนถิระพงศ์	ประธานกรรมการ	1/1	-	-
2. พลโท อดุลย์ บุญธรรมเจริญ	กรรมการ	1/1	10,000.00	9,000.00
3. พลตำรวจโท สำราญ นวลมา	กรรมการ	1/1	-	-
4. นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิต	กรรมการ	1/1	-	-
5. นายจิระพงศ์ เทพพิทักษ์	กรรมการ	1/1	-	-

หมายเหตุ ลำดับที่ 1, 3, 4 และ 5 ไม่ได้รับเบี้ยประชุมในเดือนพฤศจิกายน 2567 เนื่องจากมีการประชุมเกินกว่า 2 คณะ

บทบาทและหน้าที่ความรับผิดชอบ

คณะกรรมการสรรหาผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีหน้าที่สรรหาและคัดเลือกบุคคลที่มีความรู้ ความสามารถและมีประสบการณ์เหมาะสมที่จะเป็นผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยคำนึงถึงความโปร่งใส เป็นธรรม สามารถตรวจสอบได้ และเป็นไปตามคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามที่กฎหมายกำหนด เมื่อพิจารณาสรรหาได้ผู้ที่เหมาะสมแล้ว ให้เสนอชื่อต่อคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเพื่อพิจารณาต่อไป

8. คณะอนุกรรมการกฎหมาย ข้อบังคับ และการพิจารณาอุทธรณ์

รายชื่อคณะกรรมการ	ตำแหน่ง	ร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด	จำนวนเงินเบี้ยประชุมที่ได้รับ (บาท)	
			ก่อนหักภาษี	หลังหักภาษี
1. นายเจษฎ์ โทณะวณิก	ประธานกรรมการ	11/11	137,500.00	123,750.00

บทบาทและหน้าที่ความรับผิดชอบ

พิจารณา กลั่นกรองปัญหาข้อกฎหมาย ปรับปรุงแก้ไขกฎหมายและข้อบังคับของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค รวมทั้งพิจารณากลั่นกรอง อุทธรณ์คำสั่งทางปกครอง คำสั่งลงโทษพนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและอุทธรณ์คำสั่งให้พนักงานชดใช้ค่าสินไหมทดแทนความรับผิดทางละเมิด และนำเสนอความเห็นต่อประธานกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เพื่อพิจารณาสั่งการต่อไป

9. คณะกรรมการกิจการสัมพันธ์ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

รายชื่อคณะกรรมการ	ตำแหน่ง	ร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด	จำนวนเงินเบี้ยประชุมที่ได้รับ (บาท)	
			ก่อนหักภาษี	หลังหักภาษี
1. พลตำรวจโท สำราญ นวลมา	ประธานกรรมการ	11/11	137,500.00	123,750.00

บทบาทและหน้าที่ความรับผิดชอบ

1. ปรับปรุงประสิทธิภาพในการดำเนินงานและระเบียบข้อบังคับของรัฐวิสาหกิจตลอดจนส่งเสริมและพัฒนาการแรงงานสัมพันธ์
2. แก้ปัญหาตามคำร้องทุกข์ของลูกจ้าง หรือสหภาพแรงงาน รวมถึงการร้องทุกข์ ที่เกี่ยวกับการลงโทษทางวินัยและระงับข้อขัดแย้งของรัฐวิสาหกิจ

10. คณะอนุกรรมการพิจารณาผลตอบแทนผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

รายชื่อคณะกรรมการ	ตำแหน่ง	ร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด	จำนวนเงินเบี้ยประชุมที่ได้รับ (บาท)	
			ก่อนหักภาษี	หลังหักภาษี
1. นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิต	ประธานกรรมการ	2/2	25,000	22,500

บทบาทและหน้าที่ความรับผิดชอบ

พิจารณากำหนดผลตอบแทนผู้ที่จะดำรงตำแหน่งผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พร้อมทั้งจัดทำร่างสัญญาจ้างบริหารฯ



นโยบายการกำหนดค่าตอบแทนของ **คณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค**

ได้กำหนดค่าตอบแทนของคณะกรรมการที่เหมาะสม ดำเนินการด้วยความโปร่งใสและเปิดเผย รวมถึงเปิดเผยนโยบายค่าตอบแทนและรายละเอียดค่าตอบแทนของคณะกรรมการในรายงานประจำปี ดังนี้

1. อัตราค่าตอบแทน และเบี้ยประชุมกรรมการรัฐวิสาหกิจ เมื่อวันที่ 24 เมษายน 2562 คณะรัฐมนตรีมีมติเห็นชอบการปรับปรุงอัตราและหลักเกณฑ์การจ่ายค่าตอบแทนรายเดือนและเบี้ยประชุมกรรมการรัฐวิสาหกิจและกรรมการอื่นในคณะกรรมการชุดย่อย คณะอนุกรรมการ หรือคณะทำงานอื่น สำหรับกลุ่มที่ 1 : รัฐวิสาหกิจขนาดใหญ่ ซึ่งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ปรับปรุงอัตราการจ่ายค่าตอบแทนรายเดือน และเบี้ยประชุมกรรมการตามมติคณะรัฐมนตรี ดังนี้

1.1 ค่าตอบแทนรายเดือน

ประธานกรรมการรัฐวิสาหกิจได้รับค่าตอบแทนเป็น 2 เท่าของกรรมการรัฐวิสาหกิจ ดังนี้

1) ประธานฯ ได้รับเดือนละ 20,000.- บาท

2) กรรมการ ได้รับเดือนละ 10,000.- บาท

ทั้งนี้ในกรณีที่กรรมการรัฐวิสาหกิจดำรงตำแหน่งไม่เต็มเดือน ให้จ่ายค่าตอบแทนรายเดือนตามสัดส่วนระยะเวลาในการดำรงตำแหน่ง

1.2 เบี้ยประชุมกรรมการ

1) จ่ายเบี้ยประชุมให้แก่กรรมการเป็นรายครั้ง เดือนละ 1 ครั้ง ทั้งนี้ในกรณีมีเหตุสมควรอาจพิจารณาจ่ายเบี้ยได้เกินกว่า 1 ครั้ง / เดือน แต่ต้องไม่เกิน 15 ครั้ง / ปี

2) ประธานกรรมการรัฐวิสาหกิจได้รับเบี้ยประชุมกรรมการสูงกว่ากรรมการร้อยละ 25 กล่าวคือ ประธานกรรมการได้รับ 25,000.- บาท กรรมการ ได้รับ 20,000.- บาท

สำหรับประธานกรรมการ กรรมการ หรืออนุกรรมการ ในคณะกรรมการ / คณะอนุกรรมการคณะย่อย จะได้รับเบี้ยประชุมเป็นรายครั้งในอัตรา 0.5 เท่าของเบี้ยประชุมกรรมการรัฐวิสาหกิจ (คือไม่เกิน 10,000 บาท / คน / ครั้ง) โดยประธานกรรมการได้รับเบี้ยประชุมสูงกว่ากรรมการในอัตราร้อยละ 25 และจ่ายเฉพาะกรรมการที่มาประชุม ทั้งนี้ให้กรรมการรัฐวิสาหกิจได้รับเบี้ยประชุมคณะกรรมการคณะย่อย / คณะอนุกรรมการ / คณะทำงานอื่น รวมแล้วไม่เกิน 2 คณะ คณะละไม่เกิน 1 ครั้งต่อเดือน

2. โบนัส การจ่ายค่าตอบแทนที่เป็นตัวเงินตามระบบประเมินผลการดำเนินงานรัฐวิสาหกิจ หัวข้อการจ่ายโบนัสคณะกรรมการรัฐวิสาหกิจ เพื่อสร้างแรงจูงใจ พิจารณาจากกำไรสุทธิ และคะแนนประเมินผลรัฐวิสาหกิจ ตามหลักเกณฑ์ที่กระทรวงการคลังกำหนด

ทั้งนี้ ให้ประธานกรรมการและรองประธานกรรมการได้รับโบนัสมากกว่ากรรมการ ร้อยละ 25 และร้อยละ 12.5 ตามลำดับ และในปีบัญชีรัฐวิสาหกิจใดที่กรรมการรัฐวิสาหกิจนั้นขาดประชุมเกินกว่า 3 เดือน ให้จ่ายโบนัสตามหลักเกณฑ์ดังนี้

1) ขาดการประชุมเกินกว่า 3 เดือน แต่ไม่เกิน 6 เดือน ให้จ่ายโบนัสลดลงร้อยละ 25

2) ขาดการประชุมเกินกว่า 6 เดือน แต่ไม่เกิน 9 เดือน ให้จ่ายโบนัสลดลงร้อยละ 50

3) ขาดการประชุมเกินกว่า 9 เดือนขึ้นไป ให้จ่ายโบนัสลดลงร้อยละ 75

การเข้าร่วมประชุมของคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ประจำปี 2567

รายชื่อ / การประชุมครั้งที่		1/2567	2/2567	3/2567	4/2567	5/2567	6/2567	7/2567	8/2567	9/2567	10/2567	11/2567	ครั้งพิเศษ	12/2567	13/2567	14/2567	15/2567	จำนวนครั้งที่มาประชุม
		25 ม.ค.	7 ก.พ.	27 ก.พ.	11 มี.ค.	22 มี.ค.	30 เม.ย.	24 พ.ค.	17 มิ.ย.	28 มิ.ย.	26 ก.ค.	21 ส.ค.	16 ก.ย.	24 ก.ย.	28 ต.ค.	22 พ.ย.	27 ธ.ค.	
1. นายอรรษิษฐ์ สัมพันธรัตน์	ประธานกรรมการ	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	15/15
2. นายไชยวัฒน์ จุนถิระพงศ์	กรรมการ	✔	✔	✘	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	14/15
3. พลโท อดุลย์ บุญธรรมเจริญ	กรรมการ	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	15/15
4. นายกรณินทร์ กาญจโนมัย	กรรมการ	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	15/15
5. นายจิระพงศ์ เทพพิทักษ์	กรรมการ	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	15/15
6. พลตำรวจโท สำราญ นวลมา	กรรมการ	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	15/15
7. รองศาสตราจารย์ธีร เจียศิริพงษ์กุล	กรรมการ	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	15/15
8. นายพนิต ธีรภาพวงศ์	กรรมการ	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✘	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	14/15
9. นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิต	กรรมการ	✔	✔	✔	✔	✘	✘	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	13/15
10. รองศาสตราจารย์ นายแพทย์ ดิลก ภิยโยทัย	กรรมการ	✘	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	14/15
11. นายสุวิทย์ ธรณินทร์พานิช	กรรมการ	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	15/15
12. นายเจษฎ์ โทณะวณิก	กรรมการ	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	15/15
13. ผู้ช่วยศาสตราจารย์พงษ์ศักดิ์ กีรติวินทกร	กรรมการ	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	15/15
14. ร้อยโท ปรีชาพล พงษ์พานิช	กรรมการ	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	15/15
15. นายศุภชัย เอกอุ่น	กรรมการ	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	✔	15/15

สรุปเบี้ยประชุม ค่าตอบแทนรายเดือนและโบนัสประจำปี 2567 ของคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

รายชื่อคณะกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนเงินเบี้ยประชุมที่ได้รับ (บาท)		ค่าตอบแทนรายเดือน (บาท)		โบนัสประจำปี 2567 ที่จ่ายในปี 2568 (บาท)
		ก่อนหักภาษี	หลังหักภาษี	ก่อนหักภาษี	หลังหักภาษี	
1. นายอรรษิษฐ์ สัมพันธรัตน์	ประธานกรรมการ	375,000.00	337,500.00	235,333.33	211,800.00	449,496.00
2. นายไชยวัฒน์ จุนถิระพงศ์	กรรมการ	280,000.00	252,000.00	117,666.67	105,900.00	359,596.77
3. พลโท อดุลย์ บุญธรรมเจริญ	กรรมการ	300,000.00	270,000.00	117,666.67	105,900.00	359,596.77
4. นายกรณินทร์ กาญจโนมัย	กรรมการ	300,000.00	270,000.00	117,666.67	105,900.00	359,596.77
5. นายจิระพงศ์ เทพพิทักษ์	กรรมการ	300,000.00	270,000.00	117,666.67	105,900.00	359,596.77
6. พลตำรวจโท สำราญ นวลมา	กรรมการ	280,000.00	252,000.00	117,666.67	105,900.00	359,596.77
7. รองศาสตราจารย์ธีร เจียศิริพงษ์กุล	กรรมการ	300,000.00	270,000.00	117,666.67	105,900.00	359,596.77
8. นายพนิต ธีรภาพวงศ์	กรรมการ	280,000.00	252,000.00	117,666.67	105,900.00	359,596.77
9. นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิต	กรรมการ	260,000.00	234,000.00	117,666.67	105,900.00	359,596.77
10. รองศาสตราจารย์ นายแพทย์ดิลก ภิยโยทัย	กรรมการ	280,000.00	252,000.00	117,666.67	105,900.00	359,596.77
11. นายสุวิทย์ ธรณินทร์พานิช	กรรมการ	300,000.00	270,000.00	117,666.67	105,900.00	359,596.77
12. นายเจษฎ์ โทณะวณิก	กรรมการ	300,000.00	270,000.00	117,666.67	105,900.00	359,596.77
13. ผู้ช่วยศาสตราจารย์พงษ์ศักดิ์ กีรติวินทกร	กรรมการ	300,000.00	270,000.00	117,666.67	105,900.00	359,596.77
14. ร้อยโท ปรีชาพล พงษ์พานิช	กรรมการ	300,000.00	270,000.00	117,666.67	105,900.00	359,596.77
15. นายศุภชัย เอกอุ่น	ผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยตำแหน่ง กรรมการ	300,000.00	270,000.00	120,000.00	108,000.00	367,500.00

หมายเหตุ 1. ค่าตอบแทน
เดือนมกราคม 2567 ประธานกรรมการและกรรมการ ได้รับค่าตอบแทนจำนวน 23 วัน
เนื่องจากคณะรัฐมนตรีมีมติแต่งตั้งคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เมื่อวันที่ 9 มกราคม 2567

2. เบี้ยประชุม
ลำดับที่ 2 ไม่ได้รับเบี้ยประชุมในเดือนกุมภาพันธ์ 2567 เนื่องจากไม่เข้าร่วมประชุม
ลำดับที่ 6 ไม่ได้รับเบี้ยประชุมในเดือนมกราคม 2567 เนื่องจากไม่ประสงค์รับเบี้ยประชุม
ลำดับที่ 8 ไม่ได้รับเบี้ยประชุมในเดือนพฤษภาคม 2567 เนื่องจากไม่เข้าร่วมประชุม
ลำดับที่ 9 ไม่ได้รับเบี้ยประชุมในเดือนมีนาคมและเมษายน 2567 เนื่องจากไม่เข้าร่วมประชุม
ลำดับที่ 10 ไม่ได้รับเบี้ยประชุมในเดือนมกราคม 2567 เนื่องจากไม่เข้าร่วมประชุม


ผู้บริหาร
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
Visionary
in Action



นายศุภชัย เอกอุ่น

อายุ: 59 ปี
ตำแหน่ง: ผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ประวัติการศึกษา:

1. วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต/วิศวกรรมความปลอดภัย มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
2. บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยขอนแก่น
3. ครุศาสตร์อุตสาหกรรมบัณฑิต/วิศวกรรมไฟฟ้า สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าพระนครเหนือ

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:

- 17 ส.ค. 64 ผู้ว่าการ
- 1 ต.ค. 63 รองผู้ว่าการวิศวกรรม
- 1 ต.ค. 62 รองผู้ว่าการการไฟฟ้า ภาค 3
- 12 พ.ย. 61 ผู้อำนวยการไฟฟ้าเขต 1 (อยุธยา) ภาค 3

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
กรรมการบริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

รายการรายการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 300 ล้านบาท (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น):
ไม่มี



นายกรมศักดิ์ ขันธ์ทอง

อายุ: 58 ปี
ตำแหน่ง: รองผู้ว่าการประจำผู้ว่าการ

ประวัติการศึกษา:
1. บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต/การจัดการโลจิสติกส์ มหาวิทยาลัยรามคำแหง
2. ศิลปศาสตรบัณฑิต/รัฐศาสตร์ มหาวิทยาลัยรามคำแหง

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:
- 1 ก.พ. 67 รองผู้ว่าการประจำผู้ว่าการ
- 1 ต.ค. 65 ผู้ช่วยผู้ว่าการโลจิสติกส์และบริการองค์กร
- 1 ต.ค. 63 ผู้ช่วยผู้ว่าการสนับสนุนองค์กร
- 1 ต.ค. 62 ผู้ช่วยผู้ว่าการอำนวยการ
- 1 ต.ค. 59 ผู้อำนวยการฝ่ายธุรการ

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

รายการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 300 ล้านบาท (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น):
ไม่มี



นายขจร โปร่งฟ้า

อายุ: 58 ปี
ตำแหน่ง: รองผู้ว่าการประจำผู้ว่าการ

ประวัติการศึกษา:
1. บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
2. อุตสาหกรรมศาสตรบัณฑิต/วิศวกรรมไฟฟ้ากำลัง วิทยาลัยมหานคร

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:
- 1 ก.พ. 67 รองผู้ว่าการประจำผู้ว่าการ
- 1 ต.ค. 66 ผู้ช่วยผู้ว่าการ รักษาการแทน ผู้ช่วยผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคกลาง) จังหวัดพระนครศรีอยุธยา
- 1 ต.ค. 63 ผู้ช่วยผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคกลาง) จังหวัดพระนครศรีอยุธยา
- 1 ต.ค. 62 ผู้อำนวยการไฟฟ้าเขต (อยุธยา) ภาค 3
- 12 พ.ย. 61 ผู้อำนวยการฝ่ายปฏิบัติการและบำรุงรักษา การไฟฟ้าเขต 3 (นครปฐม) ภาค 3

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

รายการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 300 ล้านบาท (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น):
ไม่มี



นายธีระ ศรีใหม่

อายุ: 56 ปี
ตำแหน่ง: รองผู้ว่าการประจำผู้ว่าการ

ประวัติการศึกษา:
วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต/วิศวกรรมอิเล็กทรอนิกส์
วิทยาลัยเอเชียอาคเนย์

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:
- 1 ต.ค. 67 รองผู้ว่าการประจำผู้ว่าการและรักษาการกรรมการผู้จัดการใหญ่บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
- 1 ก.พ. 67 ผู้ช่วยผู้ว่าการปฏิบัติการระบบไฟฟ้า (ปฏิบัติการโครงข่ายระบบไฟฟ้า)
- 1 ต.ค. 66 ผู้ช่วยผู้ว่าการ รักษาการแทนผู้ช่วยผู้ว่าการปฏิบัติการระบบไฟฟ้า (ปฏิบัติการโครงข่ายระบบไฟฟ้า) และรักษาการแทนผู้ช่วยผู้ว่าการปฏิบัติการระบบไฟฟ้า (บริหารสินทรัพย์โครงข่ายระบบไฟฟ้า)
- 1 ต.ค. 63 ผู้ช่วยผู้ว่าการปฏิบัติการและบำรุงรักษา
- 1 ต.ค. 62 ผู้เชี่ยวชาญระดับ 13 ประจำสำนักรองผู้ว่าการปฏิบัติการและบำรุงรักษา

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
รักษาการในตำแหน่งกรรมการผู้จัดการใหญ่
บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

รายการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 300 ล้านบาท (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น):
ไม่มี



นายพงศกร ยุทธโกวิท

อายุ: 49 ปี
ตำแหน่ง: รองผู้ว่าการวางแผนและวิศวกรรม

ประวัติการศึกษา:
1. Master of Business Administration Executive สถาบันบัณฑิตบริหารธุรกิจศศินทร์แห่งจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
2. วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต/วิศวกรรมไฟฟ้า จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:
- 1 ต.ค. 67 รองผู้ว่าการวางแผนและวิศวกรรม
- 1 ก.พ. 67 ผู้ช่วยผู้ว่าการวางแผนและวิศวกรรม (วางแผนและพัฒนาระบบไฟฟ้า)
- 1 ต.ค. 66 ผู้ช่วยผู้ว่าการ รักษาการแทน ผู้ช่วยผู้ว่าการวางแผนและวิศวกรรม (วางแผนและพัฒนาระบบไฟฟ้า) และรักษาการแทน ผู้ช่วยผู้ว่าการวางแผนและวิศวกรรม (วิศวกรรม)
- 1 ต.ค. 62 ผู้ช่วยผู้ว่าการวางแผนและพัฒนาระบบไฟฟ้า
- 1 ต.ค. 60 ผู้อำนวยการฝ่ายวางแผนระบบไฟฟ้า

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

รายการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 300 ล้านบาท (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น):
ไม่มี



นายประดิษฐ์ เฟื่องฟู

อายุ: 52 ปี
ตำแหน่ง: รองผู้ว่าการยุทธศาสตร์

ประวัติการศึกษา:
1. Doctor of Philosophy/Electrical Engineering
   The University of Texas at Arlington
2. วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต/วิศวกรรมไฟฟ้า
   จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
3. วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต/วิศวกรรมไฟฟ้า
   มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:
- 1 ก.พ. 67 รองผู้ว่าการยุทธศาสตร์
- 1 ต.ค. 63 ผู้ช่วยผู้ว่าการยุทธศาสตร์
- 1 ต.ค. 62 ผู้ช่วยผู้ว่าการทรัพยากรบุคคล
- 23 ม.ค. 61 ผู้อำนวยการฝ่ายพัฒนาทรัพยากรบุคคล

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
กรรมการบริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

รายการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 300 ล้านบาท (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น):
ไม่มี



นายประสิทธิ์ จันทร์ประสิทธิ์

อายุ: 59 ปี
ตำแหน่ง: รองผู้ว่าการธุรกิจและการตลาด

ประวัติการศึกษา:
ครุศาสตร์อุตสาหกรรมบัณฑิต/วิศวกรรมไฟฟ้า
สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าพระนครเหนือ

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:
- 1 ก.พ. 67 รองผู้ว่าการธุรกิจและการตลาด
- 1 ต.ค. 66 ผู้ช่วยผู้ว่าการ รักษาการแทนผู้ช่วยผู้ว่าการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จังหวัดนครราชสีมา
- 1 ต.ค. 64 ผู้ช่วยผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จังหวัดนครราชสีมา
- 1 ต.ค. 63 ผู้อำนวยการฝ่ายวิศวกรรมและบริการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จังหวัดนครราชสีมา

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

รายการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 300 ล้านบาท (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น):
ไม่มี



นายมงคล ตรีกิจจานนท์

อายุ: 57 ปี
ตำแหน่ง: รองผู้ว่าการภาคเหนือและตะวันออกเฉียงเหนือ

ประวัติการศึกษา:
1. วิศวกรรมศาสตรดุษฎีบัณฑิต/วิศวกรรมการจัดการพลังงาน มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีสุรนารี
2. วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต/วิศวกรรมสิ่งแวดล้อม มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีสุรนารี
3. ครุศาสตร์อุตสาหกรรมบัณฑิต/วิศวกรรมไฟฟ้ากำลัง วิทยาลัยเทคโนโลยีและอาชีวศึกษา

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:
- 1 ก.พ. 67 รองผู้ว่าการภาคเหนือและตะวันออกเฉียงเหนือ
- 1 ต.ค. 66 รองผู้ว่าการโลจิสติกส์และบริการองค์กร รักษาการแทนรองผู้ว่าการยุทธศาสตร์ และ รักษาการแทนรองผู้ว่าการบริหารองค์กร
- 1 ต.ค. 65 รองผู้ว่าการโลจิสติกส์และบริการองค์กร
- 1 ต.ค. 64 ผู้ช่วยผู้ว่าการธุรกิจและการตลาด
- 1 ต.ค. 63 ผู้ช่วยผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จังหวัดอุบลราชธานี

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

รายการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 300 ล้านบาท (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น):
ไม่มี



นายพีระพล ปูรณะโชติ

อายุ: 58 ปี
ตำแหน่ง: รองผู้ว่าการภาคกลางและใต้

ประวัติการศึกษา:
ครุศาสตร์อุตสาหกรรมบัณฑิต/วิศวกรรมไฟฟ้า วิทยาลัยเทคโนโลยีและอาชีวศึกษา

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:
- 1 ต.ค. 67 รองผู้ว่าการภาคกลางและใต้
- 1 ก.พ. 67 ผู้ช่วยผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคกลาง) จังหวัดพระนครศรีอยุธยา
- 1 ต.ค. 66 ผู้ช่วยผู้ว่าการ รักษาการแทนผู้ช่วยผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จังหวัดอุบลราชธานี
- 1 ต.ค. 64 ผู้ช่วยผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จังหวัดอุบลราชธานี

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

รายการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 300 ล้านบาท (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น):
ไม่มี



นายวิโรจน์ บัวคลี่

อายุ: 52 ปี
ตำแหน่ง: รองผู้ว่าการดิจิทัลและการสื่อสาร

ประวัติการศึกษา:
1. วิศวกรรมศาสตรดุษฎีบัณฑิต/วิศวกรรมไฟฟ้า มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
2. วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต/วิศวกรรมไฟฟ้า จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
3. วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต/วิศวกรรมไฟฟ้า สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:
- 1 ต.ค. 67 รองผู้ว่าการดิจิทัลและการสื่อสาร
- 1 ก.พ. 67 ผู้ช่วยผู้ว่าการดิจิทัลและการสื่อสาร (ดิจิทัล)
- 1 ต.ค. 66 ผู้ช่วยผู้ว่าการ รักษาการแทนผู้ช่วยผู้ว่าการ ดิจิทัลและการสื่อสาร (ดิจิทัล)
- 1 ต.ค. 63 ผู้ช่วยผู้ว่าการดิจิทัล
- 1 ต.ค. 62 ผู้ช่วยผู้ว่าการยุทธศาสตร์

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

รายการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 300 ล้านบาท (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น):
ไม่มี



นายอุดมศักดิ์ เต็มวงษ์

อายุ: 57 ปี
ตำแหน่ง: รองผู้ว่าการปฏิบัติการระบบไฟฟ้า

ประวัติการศึกษา:
1. บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต/การจัดการทั่วไป มหาวิทยาลัยราชภัฏเทพสตรี
2. ครุศาสตร์อุตสาหกรรมบัณฑิต/วิศวกรรมไฟฟ้า สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าพระนครเหนือ

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:
- 1 ก.พ. 67 รองผู้ว่าการปฏิบัติการระบบไฟฟ้า
- 1 ต.ค. 64 ผู้ช่วยผู้ว่าการยุทธศาสตร์ (กิจการองค์กร)
- 1 ต.ค. 63 ผู้อำนวยการฝ่ายปฏิบัติการและบำรุงรักษา การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 (ภาคเหนือ) จังหวัดลพบุรี
- 12 พ.ย. 61 ผู้อำนวยการฝ่ายปฏิบัติการและบำรุงรักษา การไฟฟ้าเขต 3 (ลพบุรี) ภาค 1

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

รายการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 300 ล้านบาท (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น):
ไม่มี



นางศศิวิภา อัมพรสิทธิกูล

อายุ: 59 ปี
ตำแหน่ง: รองผู้ว่าการสายงานบัญชีและการเงิน

ประวัติการศึกษา:
วิทยาศาสตรบัณฑิต/การบัญชี
มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:
- 1 ต.ค. 67 รองผู้ว่าการบัญชีและการเงิน
- 1 ก.พ. 67 รองผู้ว่าการประจำผู้ว่าการ
- 1 ต.ค. 63 ผู้ช่วยผู้ว่าการประจำผู้ว่าการ
- 1 ต.ค. 62 ผู้อำนวยการสำนักผู้ว่าการ

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

รายการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 300 ล้านบาท (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น):
ไม่มี



นายจักรี กิจบัญชา

อายุ: 57 ปี
ตำแหน่ง: รองผู้ว่าการโลจิสติกส์และบริการองค์กร

ประวัติการศึกษา:
1. บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต/การจัดการงานบริหารระดับสูง มหาวิทยาลัยรามคำแหง
2. อุตสาหกรรมศาสตรบัณฑิต/วิศวกรรมไฟฟ้า มหาวิทยาลัยศรีปทุม

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:
- 1 ก.พ. 67 รองผู้ว่าการโลจิสติกส์และบริการองค์กร
- 1 ต.ค. 66 รองผู้ว่าการประจำผู้ว่าการ รักษาการแทน รองผู้ว่าการภาคเหนือและตะวันออกเฉียงเหนือ
- 1 ต.ค. 65 รองผู้ว่าการประจำผู้ว่าการ

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

รายการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 300 ล้านบาท (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น):
ไม่มี



นายมนต์ชัย ดานุโพธิ์บริบูรณ์

อายุ: 57 ปี
ตำแหน่ง: รองผู้ว่าการบริหารองค์กร

ประวัติการศึกษา:
1. ศิลปศาสตรมหาบัณฑิต/พัฒนาสังคม สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์
2. ศิลปศาสตรบัณฑิต/พัฒนาสังคม มหาวิทยาลัยสงขลานครินทร์

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:
- 1 ก.พ. 67 รองผู้ว่าการบริหารองค์กร
- 1 ต.ค. 63 ผู้ช่วยผู้ว่าการบริหารองค์กร (ทรัพยากรบุคคล)
- 12 พ.ย. 61 ผู้อำนวยการฝ่ายกลยุทธ์ทรัพยากรบุคคล

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

รายการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 300 ล้านบาท (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น):
ไม่มี



นางฐิติรัตน์ พละสรร

อายุ: 57 ปี
ตำแหน่ง: ผู้ช่วยผู้ว่าการประจำผู้ว่าการ

ประวัติการศึกษา:
1. วิทยาศาสตรมหาบัณฑิต/การจัดการโทรคมนาคม มหาวิทยาลัยธุรกิจบัณฑิตย์
2. บริหารธุรกิจบัณฑิต/คอมพิวเตอร์ธุรกิจ วิทยาลัยรังสิต

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:
- 1 ก.พ. 67 ผู้ช่วยผู้ว่าการประจำผู้ว่าการ
- 1 ต.ค. 66 รักษาการแทน ผู้ช่วยผู้ว่าการดิจิทัลและการสื่อสาร (โครงสร้างพื้นฐาน)
- 1 ต.ค. 64 ผู้ช่วยผู้ว่าการสารสนเทศและสื่อสาร
- 1 ต.ค. 62 ผู้อำนวยการฝ่ายสารสนเทศ

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

รายการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 300 ล้านบาท (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น):
ไม่มี



นายธีรพันธุ์ จันทร์จินดา

อายุ: 55 ปี
ตำแหน่ง: ผู้ช่วยผู้ว่าการประจำผู้ว่าการ

ประวัติการศึกษา:
1. บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต (บธ.ม.)
   สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์
2. ครุศาสตร์อุตสาหกรรมบัณฑิต (ค.อบ.)/วิศวกรรมไฟฟ้าสื่อสาร
   สถาบันเทคโนโลยีราชมงคล วิทยาเขตภาคพายัพ

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:
- 1 ต.ค. 65 ผู้ช่วยผู้ว่าการประจำผู้ว่าการ
- 1 ต.ค. 63 ผู้อำนวยการฝ่ายลูกค้าและการตลาด
- 1 ต.ค. 62 ผู้อำนวยการฝ่ายสังคมและสิ่งแวดล้อม
- 1 ต.ค. 58 รองผู้อำนวยการฝ่ายวางแผนธุรกิจ ภาค 3

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
รักษาการในตำแหน่ง รองกรรมการผู้จัดการใหญ่
บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นเนล จำกัด

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

รายการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 300 ล้านบาท (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น):
ไม่มี



นายพโยมสฤษฏ์ ศรีพัฒนานนท์

อายุ: 54 ปี
ตำแหน่ง: ผู้ช่วยผู้ว่าการประจำผู้ว่าการ

ประวัติการศึกษา:
1. บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
2. วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต/วิศวกรรมไฟฟ้า
   สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี
3. นิติศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยสุโขทัยธรรมาธิราช

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:
- 1 ก.พ. 67 ผู้ช่วยผู้ว่าการประจำผู้ว่าการ
- 1 ต.ค. 65 ผู้เชี่ยวชาญระดับ 13 ประจำผู้ว่าการ

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

รายการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 300 ล้านบาท (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น):
ไม่มี



นายกิตติเมศร์ กรพัฒนสวัสดิ์

อายุ: 54 ปี
ตำแหน่ง: ผู้ช่วยผู้ว่าการประจำผู้ว่าการ

ประวัติการศึกษา:
1. ปรัชญาดุษฎีบัณฑิต (ปร.ด.)/ยุทธศาสตร์การพัฒนาภูมิภาค มหาวิทยาลัยราชภัฏเชียงราย
2. วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต/วิศวกรรมไฟฟ้า มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
3. บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต/การจัดการ มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
4. วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต/วิศวกรรมไฟฟ้า สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าเจ้าคุณทหารลาดกระบัง

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:
- 1 ก.พ. 67 ผู้ช่วยผู้ว่าการประจำผู้ว่าการ
- 1 ต.ค. 66 รักษาการแทนผู้อำนวยการฝ่าย ประจำสำนักรองผู้ว่าการปฏิบัติการระบบไฟฟ้า
- 1 ต.ค. 63 ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารโครงการพิเศษ

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

รายการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 300 ล้านบาท (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น):
ไม่มี



นายกิตติศักดิ์ วรรณแก้ว

อายุ: 49 ปี
ตำแหน่ง: ผู้ช่วยผู้ว่าการประจำผู้ว่าการ

ประวัติการศึกษา:
1. วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต/วิศวกรรมไฟฟ้า มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
2. วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต/วิศวกรรมไฟฟ้า มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:
- 1 ต.ค. 67 ผู้ช่วยผู้ว่าการประจำผู้ว่าการ
- 1 ก.พ. 67 ผู้ช่วยผู้ว่าการยุทธศาสตร์ (กิจการองค์กร)
- 1 ต.ค. 66 รักษาการแทนผู้อำนวยการฝ่ายส่งเสริมผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าและอนุรักษ์พลังงาน
- 1 ต.ค. 65 ผู้อำนวยการฝ่ายส่งเสริม ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าและอนุรักษ์พลังงาน

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
รักษาการในตำแหน่ง รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

รายการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 300 ล้านบาท (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น):
ไม่มี



นางสร้อยทิพย์ อันสมบัติ

อายุ: 59 ปี
ตำแหน่ง: ผู้ช่วยผู้ว่าการตรวจสอบภายใน

ประวัติการศึกษา:
บริหารธุรกิจบัณฑิต/ระบบสารสนเทศ
สถาบันเทคโนโลยีราชมงคล

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:
- 1 ก.พ. 67 ผู้ช่วยผู้ว่าการตรวจสอบภายใน
- 1 ต.ค. 65 ผู้อำนวยการฝ่ายกลยุทธ์และตรวจสอบพิเศษ
- 1 ต.ค. 64 ผู้อำนวยการฝ่ายวางแผนและสนับสนุนการตรวจสอบ

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

รายการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 300 ล้านบาท (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น):
ไม่มี



นายประสงค์ ดีลี

อายุ: 56 ปี
ตำแหน่ง: ผู้ช่วยผู้ว่าการวางแผนและวิศวกรรม (วิศวกรรม)

ประวัติการศึกษา:
1. บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
2. วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต/วิศวกรรมไฟฟ้า สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าเจ้าคุณทหารลาดกระบัง

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:
- 1 ก.พ. 67 ผู้ช่วยผู้ว่าการวางแผนและวิศวกรรม (วิศวกรรม)
- 1 ต.ค. 66 รักษาการแทนผู้อำนวยการฝ่ายประจำสำนักรองผู้ว่าการวางแผนและวิศวกรรม
- 1 ต.ค. 65 ผู้อำนวยการฝ่ายงานสถานีไฟฟ้า
- 1 ต.ค. 63 ผู้อำนวยการฝ่ายวิศวกรรม

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

รายการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 300 ล้านบาท (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น):
ไม่มี



นายสมชาย ทรงศิริ

อายุ: 53 ปี
ตำแหน่ง: ผู้ช่วยผู้ว่าการวางแผนและวิศวกรรม (วางแผนและพัฒนาระบบไฟฟ้า)

ประวัติการศึกษา:
1. ปรัชญาดุษฎีบัณฑิต/วิศวกรรมไฟฟ้า มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าพระนครเหนือ
2. วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต/วิศวกรรมไฟฟ้า สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าพระนครเหนือ
3. วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต/วิศวกรรมไฟฟ้า สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:
- 1 ต.ค. 67 ผู้ช่วยผู้ว่าการวางแผนและวิศวกรรม (วางแผนและพัฒนาระบบไฟฟ้า)
- 1 ก.พ. 67 ผู้ช่วยผู้ว่าการปฏิบัติการระบบไฟฟ้า (บริหารสินทรัพย์โครงข่ายระบบไฟฟ้า)
- 1 ต.ค. 66 รักษาการแทนผู้อำนวยการฝ่ายบริหารจัดการสินทรัพย์สถานีไฟฟ้า
- 1 ต.ค. 63 ผู้อำนวยการฝ่ายบำรุงรักษาสถานีไฟฟ้าและระบบไฟฟ้า

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

รายการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 300 ล้านบาท (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น):
ไม่มี



นางสาวภูสุดา สงคศิริ

อายุ: 58 ปี
ตำแหน่ง: ผู้ช่วยผู้ว่าการยุทธศาสตร์

ประวัติการศึกษา:
1. บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
2. บัญชีบัณฑิต/บัญชีการเงิน มหาวิทยาลัยหอการค้าไทย

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:
- 1 ก.พ. 67 ผู้ช่วยผู้ว่าการยุทธศาสตร์
- 1 ต.ค. 62 ผู้อำนวยการฝ่ายนโยบายเศรษฐกิจพลังงาน
- 1 พ.ย. 56 รองผู้อำนวยการฝ่ายนโยบายเศรษฐกิจพลังงาน

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

รายการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 300 ล้านบาท (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น):
ไม่มี



นายเกรียงศักดิ์ เครือศรี

อายุ: 56 ปี
ตำแหน่ง: ผู้ช่วยผู้ว่าการยุทธศาสตร์ (กิจการองค์กร)

ประวัติการศึกษา:
วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต/วิศวกรรมโยธา
สถาบันเทคโนโลยีราชมงคล

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:
- 1 ต.ค. 67 ผู้ช่วยผู้ว่าการยุทธศาสตร์ (กิจการองค์กร)
- 1 ก.พ. 67 ผู้อำนวยการฝ่ายก่อสร้างสถานีไฟฟ้า
- 1 ต.ค. 66 ผู้อำนวยการฝ่าย รักษาการแทน ผู้อำนวยการฝ่ายก่อสร้างสถานีไฟฟ้า
- 1 ต.ค. 65 ผู้อำนวยการฝ่ายก่อสร้างสถานีไฟฟ้า

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

รายการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 300 ล้านบาท (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น):
ไม่มี



นายสถาพร สว่างแสง

อายุ: 55 ปี
ตำแหน่ง: ผู้ช่วยผู้ว่าการธุรกิจและการตลาด (ธุรกิจวิศวกรรม)

ประวัติการศึกษา:
1. การจัดการภาครัฐและภาคเอกชนมหาบัณฑิต / การจัดการภาครัฐและเอกชน สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์
2. อุตสาหกรรมศาสตรบัณฑิต/วิศวกรรมไฟฟ้า มหาวิทยาลัยสยาม

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:
- 1 ก.พ. 67 ผู้ช่วยผู้ว่าการธุรกิจและการตลาด (ธุรกิจวิศวกรรม)
- 1 ต.ค. 65 ผู้อำนวยการฝ่ายนโยบายและยุทธศาสตร์
- 1 ต.ค. 63 ผู้อำนวยการฝ่ายสังคมและสิ่งแวดล้อม
- 1 ต.ค. 62 ผู้อำนวยการฝ่ายงานสถานีไฟฟ้า

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

รายการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 300 ล้านบาท (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น):
ไม่มี



นายบุญต้อง ช้อนพุดซา

อายุ: 54 ปี
ตำแหน่ง: ผู้ช่วยผู้ว่าการธุรกิจและการตลาด (ลูกค้าและการตลาด)

ประวัติการศึกษา:
1. วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต/วิศวกรรมโครงสร้างพื้นฐานและการบริหาร มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
2. วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต/วิศวกรรมไฟฟ้า มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:
- 1 ก.พ. 67 ผู้ช่วยผู้ว่าการธุรกิจและการตลาด (ลูกค้าและการตลาด)
- 1 ต.ค. 65 ผู้อำนวยการฝ่ายวางแผนและจัดหาพัสดุ
- 1 ต.ค. 62 ผู้อำนวยการฝ่ายจัดหา

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

รายการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 300 ล้านบาท (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น):
ไม่มี



นายสุพจน์ คำเหลือง

อายุ: 58 ปี
ตำแหน่ง: ผู้ช่วยผู้ว่าการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคเหนือ) จังหวัดเชียงใหม่

ประวัติการศึกษา:
1. การศึกษามหาบัณฑิต/อุตสาหกรรมศึกษา มหาวิทยาลัยนเรศวร
2. ครุศาสตร์อุตสาหกรรมบัณฑิต/วิศวกรรมไฟฟ้ากำลัง วิทยาลัยเทคโนโลยีและอาชีวศึกษา

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:
- 1 ต.ค. 67 ผู้ช่วยผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคเหนือ) จังหวัดเชียงใหม่
- 1 ต.ค. 66 รักษาการแทน ผู้ช่วยผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคเหนือ) จังหวัดเชียงใหม่ และผู้อำนวยการฝ่ายปฏิบัติการและบำรุงรักษา การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคเหนือ) จังหวัดเชียงใหม่
- 1 ต.ค. 62 ผู้อำนวยการฝ่ายปฏิบัติการและบำรุงรักษา การไฟฟ้าเขต 1 (เชียงใหม่) ภาค 1

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

รายการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 300 ล้านบาท (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น):
ไม่มี



นายวิวัฒน์ ฤทธิวงศ์

อายุ: 56 ปี
ตำแหน่ง: ผู้ช่วยผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2 (ภาคเหนือ) จังหวัดพิษณุโลก

ประวัติการศึกษา:
อุตสาหกรรมศาสตรบัณฑิต/วิศวกรรมไฟฟ้า
มหาวิทยาลัยศรีปทุม

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:

- 1 ต.ค. 67 ผู้ช่วยผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2 (ภาคเหนือ) จังหวัดพิษณุโลก
- 1 ก.พ. 67 ผู้อำนวยการฝ่ายปฏิบัติการและบำรุงรักษา การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2 (ภาคเหนือ) จังหวัดพิษณุโลก
- 1 ต.ค. 66 รักษาการแทนผู้อำนวยการฝ่ายปฏิบัติการและบำรุงรักษา การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2 (ภาคเหนือ) จังหวัดพิษณุโลก
- 1 ต.ค. 65 ผู้อำนวยการฝ่ายปฏิบัติการและบำรุงรักษา การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2 (ภาคเหนือ) จังหวัดพิษณุโลก

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

รายการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 300 ล้านบาท (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น):
ไม่มี



นายเมธี บุญพรหม

อายุ: 58 ปี
ตำแหน่ง: ผู้ช่วยผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 (ภาคเหนือ) จังหวัดลพบุรี

ประวัติการศึกษา:
ครุศาสตร์อุตสาหกรรมบัณฑิต/ วิศวกรรมไฟฟ้ากำลัง
วิทยาลัยเทคโนโลยีและอาชีวศึกษา

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:

- 1 ต.ค. 67 ผู้ช่วยผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 (ภาคเหนือ) จังหวัดลพบุรี
- 1 ก.พ. 67 ผู้อำนวยการฝ่ายปฏิบัติการและบำรุงรักษา การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคเหนือ) จังหวัดเชียงใหม่
- 1 ต.ค. 66 รักษาการแทน ผู้ช่วยผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2 (ภาคเหนือ) จังหวัดพิษณุโลก และผู้อำนวยการฝ่ายวิศวกรรมและบริการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2 (ภาคเหนือ) จังหวัดพิษณุโลก

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

รายการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 300 ล้านบาท (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น):
ไม่มี



นายจารุวัต เนียมเล็ก

อายุ: 54 ปี
ตำแหน่ง: ผู้ช่วยผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จังหวัดอุดรธานี

ประวัติการศึกษา:
1. วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต/วิศวกรรมไฟฟ้า มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
2. บริหารธุรกิจบัณฑิต/การจัดการงานก่อสร้าง มหาวิทยาลัยสุโขทัยธรรมาธิราช

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:
- 1 ต.ค. 67 ผู้ช่วยผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จังหวัดอุดรธานี
- 1 ก.พ. 67 ผู้อำนวยการฝ่ายก่อสร้างระบบไฟฟ้า
- 1 ต.ค. 66 ผู้อำนวยการฝ่าย รักษาการแทนผู้อำนวยการฝ่ายก่อสร้างระบบไฟฟ้า
- 1 ต.ค. 64 ผู้อำนวยการฝ่ายก่อสร้างระบบไฟฟ้า

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

รายการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 300 ล้านบาท (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น):
ไม่มี



นายทรงศักดิ์ พิกุลทอง

อายุ: 58 ปี
ตำแหน่ง: ผู้ช่วยผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จังหวัดอุบลราชธานี

ประวัติการศึกษา:
1. พัฒนบริหารศาสตรมหาบัณฑิต สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์
2. ครุศาสตร์อุตสาหกรรมบัณฑิต/วิศวกรรมไฟฟ้า สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าพระนครเหนือ

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:
- 1 ก.พ. 67 ผู้ช่วยผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จังหวัดอุบลราชธานี
- 1 ต.ค. 66 รักษาการแทนผู้อำนวยการฝ่ายวิศวกรรมและบริการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จังหวัดอุบลราชธานี
- 1 ต.ค. 64 ผู้อำนวยการฝ่ายวิศวกรรมและบริการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จังหวัดอุบลราชธานี

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

รายการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 300 ล้านบาท (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น):
ไม่มี



นายจรูญศักดิ์ นาคคล้าม

อายุ: 58 ปี
ตำแหน่ง: ผู้ช่วยผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จังหวัดนครราชสีมา

ประวัติการศึกษา:
1. บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยรามคำแหง
2. ครุศาสตร์อุตสาหกรรมบัณฑิต/วิศวกรรมไฟฟ้า วิทยาลัยเทคโนโลยีและอาชีวศึกษา

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:
- 1 ก.พ. 67 ผู้ช่วยผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จังหวัดนครราชสีมา
- 1 ต.ค. 66 รักษาการแทน ผู้ช่วยผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 (ภาคเหนือ) จังหวัดลพบุรี และผู้อำนวยการฝ่ายปฏิบัติการและบำรุงรักษา การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 (ภาคเหนือ) จังหวัดลพบุรี
- 1 ต.ค. 64 ผู้อำนวยการฝ่ายปฏิบัติการและบำรุงรักษา การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 (ภาคเหนือ) จังหวัดลพบุรี

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

รายการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 300 ล้านบาท (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น):
ไม่มี



นายอารมณ์ สิงห์เมิน

อายุ: 49 ปี
ตำแหน่ง: ผู้ช่วยผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคกลาง) จังหวัดพระนครศรีอยุธยา

ประวัติการศึกษา:
1. บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
2. วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต/วิศวกรรมไฟฟ้า สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าพระนครเหนือ

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:
- 1 ต.ค. 67 ผู้ช่วยผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคกลาง) จังหวัดพระนครศรีอยุธยา
- 1 ก.พ. 67 ผู้ช่วยผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 (ภาคเหนือ) จังหวัดลพบุรี
- 1 ต.ค. 65 ผู้อำนวยการฝ่ายพัฒนาองค์กรและบริหารการเปลี่ยนแปลง
- 1 ต.ค. 64 ผู้อำนวยการฝ่ายนโยบายและยุทธศาสตร์

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

รายการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 300 ล้านบาท (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น):
ไม่มี



นายสมัคร ว่องไวพาณิชย์

อายุ: 57 ปี
ตำแหน่ง: ผู้ช่วยผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2 (ภาคกลาง) จังหวัดชลบุรี

ประวัติการศึกษา:
1. ศิลปศาสตรมหาบัณฑิต/สังคมศาสตร์เพื่อการพัฒนา มหาวิทยาลัยราชภัฏนครปฐม
2. วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต/วิศวกรรมไฟฟ้า มหาวิทยาลัยสยาม

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:
- 1 ต.ค. 67 ผู้ช่วยผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2 (ภาคกลาง) จังหวัดชลบุรี
- 1 ก.พ. 67 ผู้ช่วยผู้ว่าการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2 (ภาคเหนือ) จังหวัดพิษณุโลก
- 1 ต.ค. 66 รักษาการแทนผู้อำนวยการฝ่ายวิศวกรรมและบริการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2 (ภาคกลาง) จังหวัดชลบุรี
- 1 ต.ค. 63 ผู้อำนวยการฝ่ายวิศวกรรมและบริการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2 (ภาคกลาง) จังหวัดชลบุรี

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

รายการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 300 ล้านบาท (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น):
ไม่มี



นายธนะ โชคพระสมบัติ

อายุ: 57 ปี
ตำแหน่ง: ผู้ช่วยผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 (ภาคกลาง) จังหวัดนครปฐม

ประวัติการศึกษา:
1. บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยเชียงใหม่
2. ครุศาสตร์อุตสาหกรรมบัณฑิต/วิศวกรรมไฟฟ้ากำลัง สถาบันเทคโนโลยีราชมงคล

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:
- 1 ก.พ. 67 ผู้ช่วยผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 (ภาคกลาง) จังหวัดนครปฐม
- 1 ต.ค. 66 รักษาการแทน ผู้ช่วยผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคใต้) จังหวัดเพชรบุรี และผู้อำนวยการฝ่ายปฏิบัติการและบำรุงรักษา การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคใต้) จังหวัดเพชรบุรี
- 1 ต.ค. 63 ผู้อำนวยการฝ่ายปฏิบัติการและบำรุงรักษา การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (เพชรบุรี) ภาค 4

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

รายการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 300 ล้านบาท (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น):
ไม่มี



นายวัฒนา แพกุล

อายุ: 56 ปี
ตำแหน่ง: ผู้ช่วยผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคใต้) จังหวัดเพชรบุรี

ประวัติการศึกษา:
1. ศิลปศาสตรมหาบัณฑิต/รัฐศาสตร์ มหาวิทยาลัยรามคำแหง
2. ครุศาสตร์อุตสาหกรรมบัณฑิต/วิศวกรรมไฟฟ้ากำลัง สถาบันเทคโนโลยีราชมงคลกรุงเทพ

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:
- 1 ก.พ. 67 ผู้ช่วยผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคใต้) จังหวัดเพชรบุรี
- 1 ต.ค. 66 รักษาการแทนผู้อำนวยการฝ่ายวิศวกรรมและบริการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 (ภาคใต้) จังหวัดยะลา
- 1 ต.ค. 64 ผู้อำนวยการฝ่ายวิศวกรรมและบริการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 (ภาคใต้) จังหวัดยะลา

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

รายการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 300 ล้านบาท (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น):
ไม่มี



นายสมศักดิ์ สำราญราษฎร์

อายุ: 55 ปี
ตำแหน่ง: ผู้ช่วยผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2 (ภาคใต้) จังหวัดนครศรีธรรมราช

ประวัติการศึกษา:
ครุศาสตร์อุตสาหกรรมบัณฑิต/วิศวกรรมไฟฟ้ากำลัง สถาบันเทคโนโลยีราชมงคล (วิทยาเขตภาคใต้)

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:
- 1 ต.ค. 67 ผู้ช่วยผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2 (ภาคใต้) จังหวัดนครศรีธรรมราช
- 1 ก.พ. 67 ผู้อำนวยการฝ่ายปฏิบัติการและบำรุงรักษาการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2 (ภาคกลาง) จังหวัดชลบุรี
- 1 ต.ค. 66 รักษาการแทนผู้อำนวยการฝ่ายปฏิบัติการและบำรุงรักษาการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2 (ภาคกลาง) จังหวัดชลบุรี
- 1 ต.ค. 64 ผู้อำนวยการฝ่ายปฏิบัติการและบำรุงรักษาการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2 (ภาคกลาง) จังหวัดชลบุรี

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

รายการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 300 ล้านบาท (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น):
ไม่มี



นายสำราญ ขุนฤทธิ์

อายุ: 57 ปี
ตำแหน่ง: ผู้ช่วยผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 (ภาคใต้) จังหวัดยะลา

ประวัติการศึกษา:
1. บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต/การตลาด มหาวิทยาลัยราชภัฏสวนดุสิต
2. ครุศาสตร์อุตสาหกรรมบัณฑิต/วิศวกรรมไฟฟ้า สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าพระนครเหนือ

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:
- 1 ต.ค. 67 ผู้ช่วยผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 (ภาคใต้) จังหวัดยะลา
- 1 ก.พ. 67 ผู้อำนวยการฝ่ายวิศวกรรมและบริการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 (ภาคใต้) จังหวัดยะลา รักษาการแทนผู้จัดการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัด ระดับ 12 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดสงขลา
- 1 ต.ค. 66 รักษาการแทนผู้จัดการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัด ระดับ 12 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดสงขลา และรักษาการแทนผู้จัดการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค สาขา ระดับ 11 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค สาขาหาดใหญ่
- 1 ต.ค. 64 ผู้จัดการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค อำเภอหาดใหญ่ ชั้น 1

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

รายการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 300 ล้านบาท (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น):
ไม่มี



นายอภิวัฒน์ บัญชาจารุรัตน์

อายุ: 59 ปี
ตำแหน่ง: ผู้ช่วยผู้ว่าการดิจิทัลและการสื่อสาร (โครงสร้างพื้นฐาน)

ประวัติการศึกษา:
1. เศรษฐศาสตรมหาบัณฑิต/เศรษฐศาสตร์ธุรกิจ สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์
2. ครุศาสตร์อุตสาหกรรมบัณฑิต/วิศวกรรมไฟฟ้า สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าพระนครเหนือ

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:
- 1 ก.พ. 67 ผู้ช่วยผู้ว่าการดิจิทัลและการสื่อสาร (โครงสร้างพื้นฐาน)
- 1 ต.ค. 66 ผู้เชี่ยวชาญระดับ 13 รักษาการแทน ผู้เชี่ยวชาญระดับ 13 ประจำสำนักรองผู้ว่าการภาคกลางและใต้
- 1 ต.ค. 62 ผู้เชี่ยวชาญระดับ 13 ประจำสำนักรองผู้ว่าการ การไฟฟ้า ภาค 3
- 21 มี.ค. 62 ผู้เชี่ยวชาญระดับ 13 ประจำสำนักรองผู้ว่าการ สารสนเทศและสื่อสาร

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

รายการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 300 ล้านบาท (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น):
ไม่มี



นายภูวนาถ ธรรมเมธา

อายุ: 58 ปี
ตำแหน่ง: ผู้ช่วยผู้ว่าการดิจิทัลและการสื่อสาร (ดิจิทัล)

ประวัติการศึกษา:
1. วิทยาศาสตรมหาบัณฑิต/เทคโนโลยีสารสนเทศ
   มหาวิทยาลัยหอการค้าไทย
2. วิทยาศาสตรบัณฑิต/ศาสตร์คอมพิวเตอร์
   มหาวิทยาลัยรามคำแหง

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:
- 1 ต.ค. 67 ผู้ช่วยผู้ว่าการดิจิทัลและการสื่อสาร (ดิจิทัล)
- 1 ก.พ. 67 ผู้อำนวยการฝ่ายโครงสร้างพื้นฐานเทคโนโลยีดิจิทัล
- 1 ต.ค. 66 รักษาการแทนผู้อำนวยการฝ่ายโครงสร้างพื้นฐานเทคโนโลยีดิจิทัล
- 1 ต.ค. 64 ผู้อำนวยการฝ่ายสารสนเทศ

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

รายการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 300 ล้านบาท (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น):
ไม่มี



นายยงยุทธ โพธิ์ทอง

อายุ: 50 ปี
ตำแหน่ง: ผู้ช่วยผู้ว่าการปฏิบัติการระบบไฟฟ้า (ก่อสร้างโครงข่ายระบบไฟฟ้า)

ประวัติการศึกษา:
1. ศิลปศาสตรมหาบัณฑิต/รัฐศาสตร์
   มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
2. วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต/วิศวกรรมไฟฟ้า
   สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าเจ้าคุณทหารลาดกระบัง

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:
- 1 ก.พ. 67 ผู้ช่วยผู้ว่าการปฏิบัติการระบบไฟฟ้า (ก่อสร้างโครงข่ายระบบไฟฟ้า)
- 1 ต.ค. 66 ผู้อำนวยการฝ่าย รักษาการแทนผู้อำนวยการฝ่ายบริหารโครงการ 2
- 1 ต.ค. 63 ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารโครงการ 2
- 1 ต.ค. 62 ผู้อำนวยการฝ่ายบริการวิศวกรรม

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

รายการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 300 ล้านบาท (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น):
ไม่มี



นายปานทอง ถินสถิตย์

อายุ: 51 ปี
ตำแหน่ง: ผู้ช่วยผู้ว่าการปฏิบัติการระบบไฟฟ้า (ปฏิบัติการโครงข่ายระบบไฟฟ้า)

ประวัติการศึกษา:
1. วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต/วิศวกรรมไฟฟ้า จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
2. วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต/วิศวกรรมไฟฟ้า มหาวิทยาลัยเชียงใหม่

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:
- 1 ต.ค. 67 ผู้ช่วยผู้ว่าการปฏิบัติการระบบไฟฟ้า (ปฏิบัติการโครงข่ายระบบไฟฟ้า)
- 1 ก.พ. 67 ผู้อำนวยการฝ่ายปฏิบัติการและเทคโนโลยีโครงข่ายไฟฟ้า
- 1 ต.ค. 66 ผู้อำนวยการฝ่าย รักษาการแทนผู้อำนวยการฝ่ายปฏิบัติการและเทคโนโลยีโครงข่ายไฟฟ้า
- 1 ต.ค. 62 ผู้อำนวยการฝ่ายควบคุมระบบไฟฟ้า

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

รายการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 300 ล้านบาท (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น):
ไม่มี



นายอิทธิโรจน์ แสงอรุณ

อายุ: 51 ปี
ตำแหน่ง: ผู้ช่วยผู้ว่าการปฏิบัติการระบบไฟฟ้า (บริหารสินทรัพย์โครงข่ายระบบไฟฟ้า)

ประวัติการศึกษา:
1. บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยธุรกิจบัณฑิตย์
2. ครุศาสตร์อุตสาหกรรมบัณฑิต/วิศวกรรมไฟฟ้า สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าพระนครเหนือ

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:
- 1 ต.ค. 67 ผู้ช่วยผู้ว่าการปฏิบัติการระบบไฟฟ้า (บริหารสินทรัพย์โครงข่ายระบบไฟฟ้า)
- 1 ก.พ. 67 ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารโครงการ 1
- 1 ต.ค. 66 ผู้อำนวยการฝ่าย รักษาการแทนผู้อำนวยการฝ่ายบริหารโครงการ 1
- 1 ต.ค. 65 ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารโครงการ 1

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

รายการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 300 ล้านบาท (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น):
ไม่มี



นายจรัล ตั้งวงศ์ชูเกตุ

อายุ: 49 ปี
ตำแหน่ง: ผู้ช่วยผู้ว่าการโลจิสติกส์และบริการองค์กร

ประวัติการศึกษา:
1. บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต/การตลาด
   มหาวิทยาลัยรามคำแหง
2. วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต/วิศวกรรมไฟฟ้า
   สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าเจ้าคุณทหารลาดกระบัง
3. วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต/วิศวกรรมไฟฟ้า
   สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าเจ้าคุณทหารลาดกระบัง

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:
- 1 ก.พ. 67 ผู้ช่วยผู้ว่าการโลจิสติกส์และบริการองค์กร
- 1 ต.ค. 66 ผู้อำนวยการฝ่าย รักษาการแทนผู้อำนวยการฝ่ายวิจัย นวัตกรรม และควบคุมคุณภาพอุปกรณ์ไฟฟ้า
- 1 ต.ค. 65 ผู้อำนวยการฝ่ายวิจัยและพัฒนาระบบไฟฟ้า
- 1 ต.ค. 64 ผู้อำนวยการฝ่ายส่งเสริมพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

รายการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 300 ล้านบาท (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น):
ไม่มี



นางสาวจุฑารัตน์ ชูวาพิทักษ์

อายุ: 55 ปี
ตำแหน่ง: ผู้ช่วยผู้ว่าการบัญชีและการเงิน

ประวัติการศึกษา:
1. บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
2. รัฐศาสตรบัณฑิต/บริหารงานคลัง
   จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:
- 1 ก.พ. 67 ผู้ช่วยผู้ว่าการบัญชีและการเงิน
- 1 ต.ค. 62 ผู้อำนวยการฝ่ายการเงิน
- 1 พ.ย. 60 รองผู้อำนวยการฝ่ายการเงิน

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

รายการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 300 ล้านบาท (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น):
ไม่มี



นายสุพจน์ บัวคง

อายุ: 49 ปี
ตำแหน่ง: ผู้ช่วยผู้ว่าการบริหารองค์กร (ทรัพยากรบุคคล)

ประวัติการศึกษา:
1. วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต/วิศวกรรมไฟฟ้า มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
2. วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต/วิศวกรรมไฟฟ้า มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:
- 1 ก.พ. 67 ผู้ช่วยผู้ว่าการบริหารองค์กร (ทรัพยากรบุคคล)
- 1 ต.ค. 63 ผู้อำนวยการฝ่ายกลยุทธ์ทรัพยากรบุคคล
- 1 ต.ค. 62 ผู้อำนวยการฝ่ายพัฒนาทรัพยากรบุคคล
- 1 ต.ค. 60 รองผู้อำนวยการฝ่ายพัฒนาทรัพยากรบุคคล

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

รายการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 300 ล้านบาท (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น):
ไม่มี



นางอารยา อนุฤทธิ์

อายุ: 59 ปี
ตำแหน่ง: ผู้ช่วยผู้ว่าการบริหารองค์กร (กฎหมาย)

ประวัติการศึกษา:
นิติศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

ประวัติการทำงานที่สำคัญ:
- 1 ต.ค. 67 ผู้ช่วยผู้ว่าการบริหารองค์กร (กฎหมาย)
- 1 ต.ค. 65 ผู้อำนวยการฝ่ายคดีและสอบสวน
- 11 ธ.ค. 61 รองผู้อำนวยการฝ่ายนิติการ

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น:
ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด:
ไม่มี

รายการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 300 ล้านบาท (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น):
ไม่มี

นโยบายและการจ่ายค่าตอบแทน **ผู้บริหารระดับสูง**

การกำหนดค่าตอบแทนและการจ่ายค่าตอบแทนของผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พิจารณาตามมติคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 13 มิถุนายน 2543 เรื่องหลักเกณฑ์และแนวทางการจ่ายผลตอบแทนของผู้บริหารสูงสุดตามสัญญาจ้าง โดยกระทรวงการคลังมีส่วนร่วมในการกำหนดผลตอบแทนของผู้บริหารสูงสุดตามสัญญาสำหรับเกณฑ์การพิจารณาจ่ายผลตอบแทนประกอบด้วยเกณฑ์ 3 ข้อ ได้แก่

1) การดำเนินงานตามนโยบายของผู้ว่าการ
2) บันทึกข้อตกลงการประเมินผลการดำเนินงานกับกระทรวงการคลัง
3) การประเมินสมรรถนะด้วยวิธีการประเมินแบบ 360 องศา

ซึ่งผ่านความเห็นชอบจากคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและกระทรวงการคลัง โดยผู้ว่าการมอบหมายให้สายงานบริหารองค์กรเป็นผู้กำหนดค่าตอบแทน พิจารณากรอบแนวทางหลักเกณฑ์การปรับขึ้นเงินเดือนประจำปีและโบนัสของผู้บริหารระดับสูง โดยประเมินผลการปฏิบัติงานรายบุคคลตามเกณฑ์ 4 ข้อ คือ

1) งานตามนโยบาย / งานตามที่ผู้บังคับบัญชามอบหมาย
2) งานตามหน้าที่ความรับผิดชอบ
3) งานตามความคิดสร้างสรรค์
4) พฤติกรรมตามค่านิยมและพฤติกรรมที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติงาน

โดยคำนึงถึงคุณภาพความเป็นผู้นำในการบริหารงาน การตัดสินใจ การแก้ไขปัญหา ความสามารถในการสร้างบรรยากาศในกระบวนการเรียนรู้ พัฒนาผู้ใต้บังคับบัญชา การมีมนุษยสัมพันธ์ และความซื่อสัตย์สุจริต

ค่าตอบแทนของผู้บริหารระดับสูงของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ประจำปี 2567

หน่วย: ล้านบาท

ค่าตอบแทนของผู้บริหารระดับสูง	จำนวนเงิน
เงินเดือน	88
เงินโบนัส	23
เบี้ยประชุม	8
ค่าใช้จ่ายอื่น	17
รวมทั้งสิ้น	**136**

การดำเนินงานด้านรายการที่เกี่ยวโยงกัน ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนดให้คณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และผู้บริหารระดับสูง (รองผู้ว่าการและผู้ช่วยผู้ว่าการ) รายงานรายการเกี่ยวโยง เพื่อเปิดเผยข้อมูลการถือครองหลักทรัพย์หรือหุ้นในกิจการที่มีความเกี่ยวข้องกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคซึ่งอาจนำไปสู่การเกิดการขัดกันระหว่างประโยชน์ส่วนบุคคลกับประโยชน์ส่วนรวม โดยกำหนดแนวทางการเปิดเผยรายการเกี่ยวโยง ดังนี้

1. การดำรงตำแหน่งผู้บริหารหรือตำแหน่งอื่น ๆ ในหน่วยงานอื่นที่อาจมีผลต่อการตัดสินใจการดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

2. การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกินร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่บริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งหมด

3. รายการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 300 ล้านบาทต่อการจัดซื้อ/จัดจ้าง 1 ครั้ง (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น)

แนวทางการดำเนินการเป็นไปตามกฎบัตรและคู่มือคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค, ระเบียบการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคว่าด้วยการป้องกันการขัดกันระหว่างประโยชน์ส่วนบุคคลและประโยชน์ส่วนรวม พ.ศ. 2564 แนวทางปฏิบัติการรายงานการขัดกันระหว่างประโยชน์ส่วนบุคคลกับประโยชน์ส่วนรวม และการรายงานรายการเกี่ยวโยงของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และคู่มือหรือระเบียบอื่นที่เกี่ยวข้อง

นอกจากนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ยังได้มีการสอบทานการทำรายการเกี่ยวโยงกัน โดยมอบหมายให้สำนักตรวจสอบภายในเป็นหน่วยงานรับผิดชอบทำหน้าที่ตรวจสอบรายการเกี่ยวโยงกันระหว่างคู่ค้ากับพนักงาน ซึ่งจะทำการวิเคราะห์ข้อมูลในระบบ SAP ที่มีรูปแบบของที่อยู่/ชื่อสกุลตรงกัน (Address Match) ระหว่างที่อยู่/ชื่อสกุลของคู่ค้า (Vendor) ที่ทำธุรกรรมกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเปรียบเทียบกับที่อยู่/ชื่อสกุลของพนักงาน (Employee) เป็นประจำทุกปี และรายงานผลการสอบทานเป็นลายลักษณ์อักษรต่อ ผู้ว่าการ คณะกรรมการตรวจสอบ และคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเพื่อทราบ ภายในวันที่ 31 มีนาคม ของปีถัดไป


Trustworthy
Power


การดำเนินการตาม
กระบวนการบูรณาการ GRC

การกำกับดูแล**กิจการที่ดี**

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ดำเนินงานตอบสนองนโยบายของรัฐบาลที่ส่งเสริมการบริหารราชการแผ่นดินที่มีธรรมาภิบาล โปร่งใสและตรวจสอบได้ โดยการประกาศนโยบายการบริหารและพัฒนาในเรื่อง Good Governance ซึ่งนำหลักการ GRC มาสนับสนุนให้เกิดระบบบริหารจัดการองค์กรอย่างมีประสิทธิภาพ ภายใต้หลักธรรมาภิบาล มีความโปร่งใส เป็นธรรม และตรวจสอบได้ สร้างความเชื่อมั่นให้แก่ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกภาคส่วน ดังนี้



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มุ่งมั่นพัฒนาองค์กร ตามกรอบหลักการ แนวคิด และแนวปฏิบัติด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี ให้มีมาตรฐานเทียบเท่าสากล เพื่อขับเคลื่อนให้องค์กรเติบโตอย่างยั่งยืน โดยมุ่งหวังให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเป็นองค์กรที่มีความสามารถในการแข่งขันและมีผลการดำเนินงานที่ดีในระยะยาว (Competitiveness and Performance with Long-term Perspective) ควบคู่กับการคำนึงถึงจริยธรรม เคารพสิทธิและความรับผิดชอบต่อผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย (Ethical and Responsible Business) เพื่อผลักดันไปสู่การเป็นองค์กรที่สร้างคุณค่าให้กับสังคม พัฒนาหรือลดผลกระทบด้านลบต่อสิ่งแวดล้อม (Good Corporate Citizenship) และสามารถปรับตัวภายใต้สภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลง (Corporate Resilience) จึงได้กำหนดให้คณะกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกระดับ ยึดถือและปฏิบัติตามคู่มือธรรมาภิบาลและจริยธรรมในการดำเนินกิจการ ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ซึ่งได้กำหนด **7 มาตรการ 20 แนวทางปฏิบัติด้านธรรมาภิบาลเพื่อส่งเสริมความโปร่งใสและป้องกันการทุจริต** ดังนี้

1. การเผยแพร่ข้อมูลต่อสาธารณะ
2. การให้ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียมีส่วนร่วม
3. การส่งเสริมความโปร่งใส
4. การจัดการเรื่องร้องเรียนทุจริตประพฤติมิชอบ
5. การป้องกันการรับสินบน
6. การป้องกันการขัดกันระหว่างประโยชน์ส่วนบุคคลกับประโยชน์ส่วนรวม
7. การตรวจสอบการใช้ดุลพินิจ

จริยธรรมการปฏิบัติงานต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค กำหนดแนวปฏิบัติในเรื่องจริยธรรมและจรรยาบรรณขององค์กร พร้อมกำกับดูแลให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกระดับเข้าใจ ยึดถือ และปฏิบัติให้เป็นไปในทิศทางเดียวกัน รวมทั้งจัดให้มีช่องทางการรับเรื่องร้องเรียนเมื่อพบเห็นการประพฤติปฏิบัติที่ขัดต่อหลักจริยธรรม จรรยาบรรณ และแนวทางปฏิบัติที่ได้กำหนดไว้ ดังนี้

ค่านิยมหลักของจริยธรรมในการดำเนินกิจการ

1. การปฏิบัติตามพระราชบัญญัติมาตรฐานทางจริยธรรม พ.ศ. 2562 หมวด 1 มาตรฐานทางจริยธรรมและประมวลจริยธรรม มาตรา 5 มาตรฐานทางจริยธรรม และประมวลจริยธรรมสำหรับผู้บริหารและพนักงานรัฐวิสาหกิจ

2. การปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีหน้าที่จัดหาและให้บริการไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ มั่นคง ปลอดภัยและเชื่อถือได้ โดยปฏิบัติภารกิจด้วยความซื่อตรง มีประสิทธิภาพ และคำนึงถึงประโยชน์ของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกภาคส่วน

3. การปฏิบัติตามกฎหมายและนโยบายของรัฐ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้ความร่วมมือกับภาครัฐในการปฏิบัติตามนโยบาย กฎหมาย และระเบียบ รวมถึงข้อสั่งการของราชการ

การดำเนินงานเพื่อส่งเสริมการกำกับดูแลกิจการที่ดี

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีแผนแม่บทด้านธรรมาภิบาล ป้องกันและปราบปรามการทุจริตคอร์รัปชันของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (พ.ศ. 2567 - 2571) ซึ่งจัดทำขึ้นเพื่อใช้เป็นกรอบแนวทางในการดำเนินงานด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีขององค์กร มีการกำหนดกลยุทธ์ และแผนปฏิบัติการด้านธรรมาภิบาล ป้องกันและปราบปรามการทุจริตคอร์รัปชันของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยวิเคราะห์ให้มีความสอดคล้องกับ กรอบชี้นำที่มีการเปลี่ยนแปลงไป ประกอบด้วย 3 กลยุทธ์ โดยมีผลการดำเนินงาน ดังนี้

ผลการดำเนินงานด้านธรรมาภิบาล

กลยุทธ์ที่ 1 ยกระดับการดำเนินการตามหลักธรรมาภิบาล และตามเกณฑ์การประเมิน Core Business Enablers ด้านที่ 1 การกำกับดูแลที่ดีและการนำองค์กรและกระบวนงานด้าน GRC

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคดำเนินงานตามหลักเกณฑ์ Core Business Enablers ด้านที่ 1 การกำกับดูแลที่ดีและการนำองค์กร โดยยกระดับกระบวนการประเมินประสิทธิภาพประสิทธิผลกระบวนงานที่เกี่ยวข้อง โดยการบูรณาการเข้ากับระบบงานและกระบวนงานสำคัญขององค์กร พร้อมทั้งได้ดำเนินการประเมินความเสี่ยงทุจริตตามแนวทางและหลักเกณฑ์ของสำนักงานคณะกรรมการป้องกันและปราบปรามการทุจริตในภาครัฐ (ป.ป.ท.) และสำนักงานคณะกรรมการป้องกันและปราบปรามการทุจริตแห่งชาติ (ป.ป.ช.)

นอกจากนี้ ยังได้ส่งเสริมการบูรณาการงานด้าน GRC (Governance, Risk and Compliance) ทั่วทั้งองค์กรผ่านเกณฑ์การประเมิน GRC Excellence Award ใน 5 ด้าน ได้แก่ 1) การกำกับดูแลด้านความโปร่งใส 2) การบริหารความเสี่ยง 3) การบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ 4) การประเมินการควบคุมภายใน และ 5) การปฏิบัติตามกฎระเบียบ โดยจัดให้มีการมอบรางวัลให้แก่หน่วยงานที่ผ่านเกณฑ์ประเภทโดดเด่น (คะแนนรวมและคะแนนทุกด้านมากกว่าร้อยละ 90) ในงาน PEA GRC DAY ทั้งนี้ ในปี 2567 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีผลคะแนนการดำเนินงานด้าน GRC เฉลี่ยทุกประเภทร้อยละ 89.82

กลยุทธ์ที่ 2 การยกระดับพฤติกรรมด้านธรรมาภิบาล วัฒนธรรมและพฤติกรรมซื่อสัตย์สุจริต

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ให้ความสำคัญในการส่งเสริมและสร้างความตระหนักด้านธรรมาภิบาลให้แก่บุคลากรทุกระดับ โดยจัดให้มีหลักสูตรต้านทุจริตศึกษา (Anti-Corruption Education) สำหรับนักเรียนช่างการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ด้วยโดยได้รับความร่วมมือจากวิทยากรจากสำนักงานคณะกรรมการป้องกันและปราบปรามการทุจริตแห่งชาติ





สำหรับผู้บริหารและพนักงาน ได้มีการจัดหลักสูตรด้านธรรมาภิบาลที่ครอบคลุมหลักปรัชญาของเศรษฐกิจพอเพียง การกำกับดูแลกิจการที่ดี การป้องกันการขัดกันระหว่างประโยชน์ส่วนบุคคลกับประโยชน์ส่วนรวม และกิจกรรม STRONG Model จิตพอเพียงต้านทุจริต โดยในปี 2567 มีผลการประเมินการตระหนักรับรู้และประยุกต์ใช้การกำกับดูแลกิจการที่ดีผ่านระบบ CG Testing อยู่ที่ร้อยละ 97.79 (ดีกว่าเป้าหมาย) และมีผู้ตอบแบบประเมินฯ ร้อยละ 98.87 ของพนักงานและลูกจ้างทั้งหมด

นอกจากนี้ ยังได้ดำเนินโครงการ “PEA หมู่บ้านช่อสะอาด” ร่วมกับมูลนิธิต่อต้านทุจริต ในพื้นที่รับผิดชอบ ภาคละ 1 แห่ง (พร้อมโรงเรียนใกล้เคียงรวม 16 โรงเรียน) โดยมีโรงเรียนหลักในการส่งมอบโครงการ ประกอบด้วย โรงเรียนบ้านป่าซาง จังหวัดลำพูน, โรงเรียนคำอาฮวนศรีสุราษฎร์วิทยา จังหวัดมุกดาหาร, โรงเรียนวัดบางหลวง จังหวัดนครปฐม และโรงเรียนอนุบาลหัวหิน จังหวัดประจวบคีรีขันธ์ โดยโครงการฯ ดังกล่าวได้มุ่งเน้นการปลูกฝังจิตสำนึกด้านคุณธรรม จริยธรรม และการต่อต้านการทุจริตผ่านกิจกรรมด้านสังคมและสิ่งแวดล้อมขององค์กร





สำหรับการประเมินคุณธรรมและความโปร่งใสในการดำเนินงานของหน่วยงานภาครัฐ (ITA) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคยังคงมุ่งมั่นปรับปรุงการดำเนินงานเพื่อตอบสนองผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทั้งภายในและภายนอก โดยในปี 2567 ได้รับผลการประเมินร้อยละ 95.58 (ระดับผ่านดี)

กลยุทธ์ที่ 3 การส่งเสริมความยั่งยืนด้วยระบบการป้องกันและปราบปรามการทุจริต ให้มีความเป็นธรรม โปร่งใส และไม่เลือกปฏิบัติ

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ส่งเสริมกลไกการเฝ้าระวัง และป้องปรามการทุจริต เพื่อให้สามารถป้องปราม ติดตาม ตรวจสอบ ลงโทษผู้กระทำการทุจริตทุกรูปแบบอย่างเป็นรูปธรรม ผ่านศูนย์ปฏิบัติการต่อต้านการทุจริตของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (ศปท. PEA) โดยมีการสื่อสาร รณรงค์ แจ้งเวียนทุกหน่วยงาน ผ่านช่องทางต่าง ๆ ทั้งภายในและภายนอกองค์กร โดยครอบคลุมเรื่องการสอบทานการจัดซื้อจัดจ้าง การปลูกจิตสำนึกในการดำเนินงานตามนโยบายไม่รับของขวัญและของกำนัลทุกชนิดจากการปฏิบัติหน้าที่ (No Gift Policy) การสื่อสารการบริหารจัดการการแจ้งเบาะแสทุจริตประพฤติมิชอบ และการบูรณาการงานด้านความโปร่งใสเข้าสู่การประเมินควบคุมภายในผ่านระบบสารสนเทศสนับสนุนการประเมินการควบคุมตนเอง (Control Self-Assessment: CSA) ของทุกหน่วยงาน ซึ่งในปี 2567 จำนวนข้อร้องเรียนด้านทุจริตประพฤติมิชอบที่มีมูลที่ผ่านเข้าระบบ VOC ลดลงจากค่าเฉลี่ยปีฐาน 3 ปีย้อนหลังปี 2564 - 2566 ร้อยละ 57.90

การป้องกันการขัดกันระหว่างประโยชน์ส่วนบุคคลกับประโยชน์ส่วนรวม

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีระเบียบการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ว่าด้วย การป้องกันการขัดกันระหว่างประโยชน์ส่วนบุคคลกับประโยชน์ส่วนรวม ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2564 โดยมีข้อกำหนดในการป้องกันมิให้เกิดการขัดกันระหว่างประโยชน์ส่วนบุคคลกับประโยชน์ส่วนรวมให้ผู้บริหารระดับสูง ผู้บริหาร พนักงาน และลูกจ้าง (สัญญาจ้าง 2 ปี) ถือปฏิบัติ ดังนี้

1. ไม่รับผลประโยชน์ หรือรู้เห็นเป็นใจให้เครือญาติ รับผลประโยชน์ต่าง ๆ ไม่ว่าจะเป็นทรัพย์สิน ของขวัญ การลดราคา การรับความบันเทิง การรับบริการ การรับการฝึกอบรม หรือสิ่งอื่นใดในลักษณะเดียวกันนี้ ซึ่งอาจส่งผลต่อการตัดสินใจในการดำเนินการตามอำนาจหน้าที่โดยทุจริต
2. ไม่เข้าไปมีส่วนได้ส่วนเสียในสัญญาที่บริษัทของตนเองหรือของเครือญาติทำกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
3. ไม่ใช้เวลาในการปฏิบัติงานให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคไปทำงานพิเศษภายนอก เพื่อประโยชน์ของตนเอง และหรือของผู้อื่น ยกเว้นงานที่ได้รับมอบหมายจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
4. ไม่นำข้อมูลภายในของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ไปแสวงหาผลประโยชน์โดยทุจริตด้วยวิธีการใด ๆ ไม่ว่าด้วยตนเองหรือร่วมกับผู้อื่น
5. ไม่นำทรัพย์สินของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคไปใช้ในงานอื่นที่ไม่เกี่ยวกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเพื่อเอื้อประโยชน์ต่อตนเองและผู้อื่น
6. ไม่ใช้อำนาจหน้าที่เข้าควบคุมการตัดสินใจในการทำงานตามหน้าที่ของบุคลากรของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจนเป็นเหตุให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเสียประโยชน์
7. ไม่ใช้ตำแหน่งหน้าที่แสวงหาประโยชน์ต่อตนเอง เครือญาติ หรือพวกพ้อง หรือรับจ้างเป็นที่ปรึกษาโครงการที่เกี่ยวข้องกับหน้าที่ที่รับผิดชอบ

ซึ่งกำหนดให้ผู้บริหารระดับสูง ผู้บริหาร พนักงาน และลูกจ้าง (สัญญาจ้าง 2 ปี) จัดทำรายงานการป้องกันการขัดกันระหว่างประโยชน์ส่วนบุคคลกับประโยชน์ส่วนรวม ผ่านระบบ COI Reporting ใน 3 กรณี ดังนี้

กรณีที่ 1 รายงานประจำปี
กรณีที่ 2 กรณี มีการแต่งตั้ง โยกย้าย เลื่อนระดับ/ตำแหน่ง และบรรจุใหม่
กรณีที่ 3 กรณี มีการขัดกันระหว่างประโยชน์ส่วนบุคคลกับประโยชน์ส่วนรวมเกิดขึ้นระหว่างปี เว้นแต่มีเหตุอันสมควรทำให้ไม่สามารถทำรายงาน

และกำหนดให้ผู้บริหารระดับสูงรายงานรายการเกี่ยวโยงเพิ่มเติม นอกเหนือจากการรายงานการขัดกันระหว่างประโยชน์ส่วนบุคคลกับประโยชน์ส่วนรวม



การบริหารความเสี่ยง

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายใน กำกับดูแลให้มีกระบวนการบริหารเป็นไปตามหลักการ COSO - ERM 2017 และตามแนวทางที่สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (สคร.) กำหนดไว้ ซึ่งมีความสอดคล้องเชื่อมโยงกับกระบวนการทางยุทธศาสตร์ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยการระบุปัจจัยเสี่ยงในระดับองค์กรจะพิจารณาจากปัจจัยต่าง ๆ ทั้งภายในและภายนอกซึ่งมีผลกระทบต่อวัตถุประสงค์และเป้าหมายขององค์กร และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคยังมีระบบสารสนเทศที่สนับสนุนการรายงานการวิเคราะห์ระดับผลกระทบความเสี่ยง และการเตือนภัย/แจ้งให้รู้ล่วงหน้า (Early Warning System) ถึงเหตุการณ์หรือความเสี่ยงที่จะเกิดขึ้น ที่อาจส่งผลกระทบรุนแรงต่อองค์กร และได้กำหนดให้ผู้รับผิดชอบในการบริหารความเสี่ยง รายงานและประเมินผลการบริหารความเสี่ยงเสนอต่อคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายในเป็นรายไตรมาส โดยหากผลการบริหารความเสี่ยงไม่เป็นไปตามเป้าหมายที่กำหนดหรือมีปัจจัยที่อาจส่งผลกระทบให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคไม่บรรลุวัตถุประสงค์ คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายใน จะมีข้อเสนอแนะและข้อคิดเห็น ซึ่งฝ่ายกำกับดูแลและบริหารความเสี่ยงและ Risk Owner จะรับไปดำเนินการและพิจารณาปรับกลยุทธ์ในการบริหารความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ต่อไป

ในปี 2567 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีปัจจัยเสี่ยงที่ได้จากการประเมินประสิทธิผลของการควบคุมที่มีอยู่ รวมทั้งสิ้น 6 ปัจจัยเสี่ยง และสามารถบริหารจัดการได้บรรลุตามเป้าหมายทุกปัจจัยเสี่ยง สร้างโอกาส และมูลค่าเพิ่มให้กับองค์กร

แผนบริหารความเสี่ยงองค์กร กฟภ. ประจำปี 2567



RF ปัจจัยความเสี่ยง	KRI ตัวชี้วัดความเสี่ยง	RA ระดับความเสี่ยงที่ยอมรับได้	RT ระดับความเสี่ยงเบี้องเบนที่ยอมรับได้
S01 S03 ***RF1** นโยบายภาครัฐและความผันผวนของต้นทุนทางธุรกิจต่อผลประกอบการ	• สร้างมูลค่าเพิ่มในธุรกิจหลักด้วยการเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารและปฏิบัติการ	700 ล้านบาท	630 ล้านบาท
S02 S03 ***RF2** โอกาสในการดำเนินธุรกิจใหม่ในช่วงเปลี่ยนผ่านสู่พลังงานสะอาด	• รายได้รวมจากธุรกิจ B2B	5,000 ล้านบาท	4,880 ล้านบาท
	• รายได้รวมจากธุรกิจ B2C	500 ล้านบาท	488 ล้านบาท
	• เพิ่มทักษะให้กับพนักงานใน กฟภ. ด้วยหลักสูตรที่เหมาะสมกับสายลม (ThaiSkill BU Head)	3,000 คน	2,850 คน
S03 ***RF3** การลงทุนในเทคโนโลยีที่นำไปสู่การเติบโตและเพิ่มมูลค่า	• มีรายการ Use Case ของการลงทุน และรายชื่อ Startup	BSC ระดับ 5	BSC ระดับ 4
S01 S02 S03 ***RF4** กฎระเบียบและข้อบังคับที่เอื้ออำนวยต่อการแข่งขัน	• ความสำเร็จของการดำเนินงานตามแผนการจัดตั้งบริษัทลูก เพื่อการดำเนินธุรกิจและการลงทุนในเทคโนโลยีพลังงาน รวมถึงการวิเคราะห์กฎระเบียบที่สนับสนุนการดำเนินงาน	100%	90%
S01 S02 S03 ***RF5** วัฒนธรรมและการบริหารด้านบุคคลที่ส่งเสริมต่อการดำเนินธุรกิจ	• กลุ่มเป้าหมายที่ได้รับการพัฒนา Future Competency และมีส่วนร่วมในการพัฒนา use case	100%	90%
	• จัดสรรบุคลากรในแต่ละ BU (Business Unit) ได้ครบถ้วนตามจำนวนที่กำหนด	100%	90%
S01 S02 S03 ***RF6** โครงสร้างการดำเนินงานที่รองรับการลงทุนและการแข่งขันในธุรกิจพลังงาน	• จำนวนเครือข่ายสตาร์ทอัพหรือบริษัทด้านเทคโนโลยีที่ร่วมพัฒนา use case	5 ราย	4 ราย
	• ความสำเร็จตามแผนการปรับปรุงโครงสร้างองค์กรเพื่อรองรับหน่วยธุรกิจใหม่	100%	90%



จากการบริหารจัดการความเสี่ยงตามแผนบริหารความเสี่ยงระดับองค์กร ประจำปี 2567 ได้นำพาองค์กรให้บรรลุเป้าหมายเชิงยุทธศาสตร์ ด้วยการลดต้นทุน เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานจาก Use case ต่าง ๆ เพิ่มรายได้จากธุรกิจ B2B B2C และ Thai skill ด้วยโครงสร้างการดำเนินงานที่สนับสนุนการดำเนินธุรกิจ และปรับปรุงกฎระเบียบให้รองรับการแข่งขันทางธุรกิจที่คำนึงถึงสิ่งแวดล้อม สังคม และการกำกับดูแลกิจการที่ดี (ESG: Environmental Social Governance) รวมทั้งความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality) สร้างความยั่งยืนให้กับองค์กร

โดยมีผลการดำเนินงานที่แสดงให้เห็นถึงการตอบสนองยุทธศาสตร์องค์กร ดังนี้

SO 1
เป็นผู้นำการให้บริการจำหน่ายไฟฟ้าด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล นวัตกรรม และทุนมนุษย์

ประเด็นความเสี่ยงระดับองค์กร

RF1 นโยบายภาครัฐและความผันผวนของต้นทุนทางธุรกิจต่อผลประกอบการ
RF4 กฎระเบียบ และข้อบังคับที่เอื้ออำนวยต่อการแข่งขัน
RF5 วัฒนธรรมและการบริหารด้านบุคคลที่ส่งเสริมต่อการดำเนินธุรกิจ
RF6 โครงสร้างการดำเนินงานที่รองรับการลงทุนและการแข่งขันในธุรกิจพลังงาน

การดำเนินงานในปี 2567

ปัจจัยเสี่ยงและแนวทางการบริหารจัดการ

ปัจจัยเสี่ยงสำคัญที่ส่งผลต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้แก่ นโยบายภาครัฐและความผันผวนของต้นทุนพลังงานและปริมาณก๊าซธรรมชาติเหลวภายในประเทศที่มีปริมาณลดลง ต้นทุนเชื้อเพลิงที่เพิ่มสูงขึ้นจากการนำเข้าปริมาณก๊าซธรรมชาติเหลว (Spot LNG) และภาระต้นทุนค่าซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายย่อย (VSPP) ที่สูงถึง 15,910 ล้านบาท ส่งผลให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคต้องดำเนินมาตรการลดต้นทุนและเพิ่มรายได้เพื่อรักษาเสถียรภาพทางการเงิน ในขณะเดียวกันกฎระเบียบที่เป็นอุปสรรคต่อการแข่งขันทำให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคต้องปรับปรุงแนวทางการดำเนินงาน เช่น การพัฒนา Performance - Based - Remuneration (PBR) และการจัดตั้งบริษัทลูกเพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันและสร้างรายได้ใหม่

เพื่อลดผลกระทบจากนโยบายภาครัฐ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้จัดทำแผนบริหารความเสี่ยง เช่น แผนการดำเนินงาน Triple Transformation เพื่อเพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร แผนงาน Digital Procurement และ Digital Asset Management เพื่อเพิ่มมูลค่าให้กับธุรกิจหลัก รวมถึงแผนวิเคราะห์และประเมินลูกค้ากลุ่มเสี่ยงเพื่อรักษาฐานรายได้ขององค์กร

การพัฒนาเทคโนโลยีและบุคลากร

ในด้านทรัพยากรบุคคล การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมุ่งเน้นการพัฒนาศักยภาพบุคลากรโดยลงทุนในหลักสูตรด้านดิจิทัลและนวัตกรรม เพื่อเสริมสร้างขีดความสามารถในการรับมือกับการเปลี่ยนแปลงทางเทคโนโลยี และนอกจากนี้องค์กรยังได้มีการปรับโครงสร้างผลตอบแทนของหน่วยธุรกิจใหม่ (BU) เพื่อดึงดูดและรักษาบุคลากรที่มีศักยภาพ รวมถึงการรองรับธุรกิจใหม่ เช่น B2B B2C ThaiSkill และ Green Tech Fund โดยใช้กระบวนการ Hackathon และ Shark-Tank เพื่อส่งเสริมการสร้างนวัตกรรมและเพิ่มความคล่องตัวในการดำเนินงาน

SO 2
ยกระดับผลประกอบการของธุรกิจเกี่ยวเนื่องต่อยอดสู่ธุรกิจใหม่

ประเด็นความเสี่ยงระดับองค์กร

RF2 โอกาสในการดำเนินธุรกิจใหม่ ในช่วงเปลี่ยนผ่านสู่พลังงานสะอาด
RF4 กฎระเบียบ และข้อบังคับที่เอื้ออำนวยต่อการแข่งขัน
RF5 วัฒนธรรมและการบริหารด้านบุคคลที่ส่งเสริมต่อการดำเนินธุรกิจ
RF6 โครงสร้างการดำเนินงานที่รองรับการลงทุนและการแข่งขันในธุรกิจพลังงาน

การดำเนินงานในปี 2567

กลยุทธ์การขยายธุรกิจและพลังงานสะอาด

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้ความสำคัญกับการพัฒนาธุรกิจใหม่เพื่อรองรับการเปลี่ยนผ่านสู่พลังงานสะอาด เช่น การให้บริการ B2B RE Solution สำหรับองค์กรที่ต้องการใช้พลังงานสะอาดภายใต้แนวคิด RE100 และการพัฒนา Long Duration Battery Storage Solution เพื่อเพิ่มเสถียรภาพของระบบพลังงาน นอกจากนี้ องค์กรยังขยายบริการ PEA ECO ซึ่งครอบคลุมระบบพลังงานแสงอาทิตย์ แบตเตอรี่ และโครงสร้างพื้นฐาน EV เพื่อรองรับแนวโน้มการใช้พลังงานไฟฟ้าในอนาคต โดยมีแผนงานและโครงการที่สำคัญ เช่น แผนงานยกระดับการดำเนินงานธุรกิจ B2B และ B2C แผนการจัดตั้ง ThaiSkill BU และแผนการจัดตั้งบริษัทลูกเพื่อการลงทุนในเทคโนโลยีพลังงาน เพื่อรองรับการเปลี่ยนแปลงของอุตสาหกรรมพลังงาน

การปรับปรุงกฎระเบียบเพื่อการลงทุนและการปรับโครงสร้างสำหรับการรองรับการลงทุนและการแข่งขันในธุรกิจพลังงาน

จากกลยุทธ์ในการดำเนินธุรกิจใหม่ ในช่วงเปลี่ยนผ่านสู่พลังงานสะอาด และการเตรียมความพร้อม Green Tech Fund เพื่อสร้างผลตอบแทนการลงทุนพร้อมทั้งนำเทคโนโลยีมาปรับใช้ในการดำเนินงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จึงจำเป็นต้องมีการศึกษาการปรับเปลี่ยนข้อบังคับสำหรับการสนับสนุนการขยายธุรกิจเกี่ยวเนื่อง และโครงสร้างการดำเนินงานหน่วยธุรกิจใหม่ (BU) เพื่อขับเคลื่อนธุรกิจ ด้วยการขยายเทคโนโลยีพลังงานสะอาดและสร้างโอกาสทางธุรกิจใหม่ ควบคู่ไปกับการศึกษาการปรับเปลี่ยนข้อบังคับต่าง ๆ เพื่อให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสามารถแข่งขันและเติบโตได้อย่างมั่นคงในอนาคต

SO 3
เป็นองค์กรที่มีความพร้อมสำหรับการเปลี่ยนแปลง ความท้าทายของประเทศเพื่อความยั่งยืน

ประเด็นความเสี่ยงระดับองค์กร

RF1 นโยบายภาครัฐและความผันผวนของต้นทุนทางธุรกิจต่อผลประกอบการ
RF2 โอกาสในการดำเนินธุรกิจใหม่ ในช่วงเปลี่ยนผ่านสู่พลังงานสะอาด
RF3 การลงทุนในเทคโนโลยีที่นำไปสู่การเติบโตและเพิ่มมูลค่า
RF4 กฎระเบียบ และข้อบังคับที่เอื้ออำนวยต่อการแข่งขัน
RF5 วัฒนธรรมและการบริหารด้านบุคคลที่ส่งเสริมต่อการดำเนินธุรกิจ

การดำเนินงานในปี 2567

การบริหารความเสี่ยงด้านพลังงานและกฎระเบียบ

จากนโยบายภาครัฐและความผันผวนของต้นทุนธุรกิจ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ดำเนินการจัดทำมาตรการเตรียมความพร้อมด้านเชื้อเพลิงสำรอง เพื่อรับมือกับสถานการณ์การขาดแคลนก๊าซธรรมชาติในอนาคต พร้อมทั้งขยายธุรกิจด้านพลังงานสะอาดผ่านแพลตฟอร์ม RE100 เพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันในตลาดพลังงานหมุนเวียน ด้วยการจัดตั้ง Green Tech Fund เพื่อสนับสนุนการลงทุนในเทคโนโลยีพลังงานสะอาดและสนับสนุนการเติบโตของ Start-up ด้านพลังงาน และนอกจากนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้วางแผนบริหารความเสี่ยงด้วยการจัดทำแผนการปรับโครงสร้างองค์กรเพื่อรองรับหน่วยธุรกิจใหม่ แผนยกระดับองค์กรไปสู่ Carbon Neutrality เพื่อให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค สามารถแข่งขันและเติบโตได้อย่างมั่นคง

การพัฒนาบุคลากรและสร้างความยั่งยืน

เพื่อให้สอดคล้องกับความต้องการของอุตสาหกรรมพลังงานในอนาคต องค์กรยังคงมุ่งเน้นสนับสนุนการพัฒนาทักษะบุคลากรด้านดิจิทัล และการพัฒนานวัตกรรม รวมถึงมีการบริหารจัดการความเสี่ยงเชิงรุก เพื่อให้สามารถดำเนินธุรกิจอย่างมั่นคงและยั่งยืน



การควบคุมภายใน

หลักเกณฑ์ / แนวทางปฏิบัติ

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้จัดให้มีระบบการควบคุมภายในตามหลักเกณฑ์กระทรวงการคลังว่าด้วยมาตรฐานและหลักเกณฑ์ปฏิบัติการควบคุมภายในสำหรับหน่วยงานของรัฐ พ.ศ. 2561 ซึ่งประกาศ ณ วันที่ 5 ตุลาคม 2561 และหลักเกณฑ์/แนวทางปฏิบัติเกี่ยวกับการบริหารความเสี่ยงและการควบคุมภายในปี 2555 ของสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (สคร.) และถือปฏิบัติเป็นมาตรฐานเดียวกันทั่วทั้งองค์กร มีวัตถุประสงค์ให้มั่นใจได้ว่า ระบบการควบคุมภายในมีความเพียงพอเหมาะสม โดยในการประเมินการควบคุมภายในระดับองค์กร มีการสอบทานเอกสารประกอบการประเมินการควบคุมด้วยตนเองของสายงานในสังกัด เพื่อความถูกต้อง ครบถ้วนและสามารถบรรลุวัตถุประสงค์ทั้ง 3 ด้าน คือ

- การดำเนินงานมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล (Operation: O)
- ความเชื่อถือได้ของรายงานการเงินและไม่ใช่ทางการเงิน (Reporting: R)
- การปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ และข้อบังคับ (Compliance: C)

รายงานการประเมินผลการควบคุมภายในของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ประจำปี 2567

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีนโยบายพัฒนาระบบการควบคุมภายในและประเมินผลระบบการควบคุมภายในตามหลักเกณฑ์กระทรวงการคลังว่าด้วยมาตรฐานและหลักเกณฑ์ปฏิบัติการควบคุมภายในสำหรับหน่วยงานของรัฐ พ.ศ. 2561 โดยให้การควบคุมภายในเป็นกลไกที่จะทำให้มีความมั่นใจอย่างสมเหตุสมผลว่าภายในองค์กรมีการปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ กฎเกณฑ์และคำสั่งของผู้บริหาร ส่งเสริมให้การดำเนินงานมีประสิทธิภาพ ประหยัด มีประสิทธิผลสำเร็จตามเป้าหมาย และวัตถุประสงค์มีการดูแลป้องกันทรัพยากรจากการทุจริตความเสียหาย ความสูญเปล่าหรือการบริหารจัดการที่ผิดพลาด จัดให้มีและดำรงไว้ซึ่งข้อมูลรายงานทางการเงินและการบริหารที่เชื่อถือได้ ทันต่อเวลา โดยมีผลการประเมินองค์ประกอบการควบคุมภายในทั้ง 5 ด้าน สรุปได้ดังนี้

1. ด้านสภาพแวดล้อมการควบคุม

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจัดให้มีกระบวนการการควบคุมภายใน ที่ยึดมั่นในคุณค่าของความซื่อตรงและจริยธรรม มีคณะกรรรมการตรวจสอบ สอบทานความเพียงพอและประสิทธิภาพของการควบคุม โดยการติดตามและทบทวนรายงานการเงินและไม่ใช่การเงินอย่างสม่ำเสมอเป็นประจำทุกเดือน มีการมอบอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบเป็นลายลักษณ์อักษร ยึดหลักการกำกับดูแลที่ดีตามหลักธรรมาภิบาล เพื่อให้การดำเนินงานบรรลุวัตถุประสงค์ได้อย่างมีประสิทธิภาพ โปร่งใส เป็นธรรม ตรวจสอบได้ และมีการส่งเสริมค่านิยมหลัก เพื่อสนับสนุนให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเป็นองค์กรที่มีค่านิยมและวัฒนธรรมที่เข้มแข็ง โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีโครงการกระตุ้น ผลักดัน ส่งเสริมให้พนักงานทุกคนสามารถประพฤติปฏิบัติตนตามค่านิยมองค์กรและนำมาบูรณาการเข้ากับกระบวนการอื่น ๆ รวมทั้งกำหนดให้บุคลากรมีหน้าที่และความรับผิดชอบต่อผลการปฏิบัติงานตามระบบการควบคุมภายในเพื่อให้บรรลุวัตถุประสงค์ขององค์กร

2. ด้านการประเมินความเสี่ยง

การบริหารความเสี่ยง ดำเนินงานตามแนวทาง COSO ERM เป็นมาตรฐานเดียวกันทั่วทั้งองค์กรมีคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายในของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ทำหน้าที่กำกับดูแล กำหนดนโยบาย กำหนดระดับความเสี่ยงที่ยอมรับได้ (Risk Appetite) และระดับความเบี่ยงเบนที่ยอมรับได้ (Risk Tolerance) การวิเคราะห์ปัจจัยภายในและภายนอกเชื่อมโยงกับยุทธศาสตร์ โดยมีการติดตามประเมินผลเป็นประจำทุกไตรมาส

3. ด้านกิจกรรมการควบคุม

กำหนดนโยบายและระเบียบ วิธีปฏิบัติงานครบทุกด้าน โดยมีคู่มือที่สำคัญซึ่งมีการทบทวน/ปรับปรุงให้เป็นปัจจุบันอยู่เสมอ การแบ่งแยกหน้าที่/อนุมัติ/ดูแลป้องกันทรัพย์สิน กำหนดหน้าที่ความรับผิดชอบเป็นลายลักษณ์อักษร มีสำนักตรวจสอบภายในสอบทานรายงานการเงินและมิใช่การเงิน รายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบและคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเป็นประจำทุกเดือนโดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้กำหนดวิสัยทัศน์หรือเป้าหมายของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ว่า “ไฟฟ้าอัจฉริยะเพื่อคุณภาพชีวิตที่ดีอย่างยั่งยืน” โดยได้จัดทำแผนพัฒนาคนด้วยนวัตกรรม พัฒนางานด้วยเทคโนโลยี มุ่งสู่การไฟฟ้าแห่งอนาคต รวมทั้งมีนโยบายการเป็นองค์กรแห่งความโปร่งใส ซึ่งจะก่อให้เกิด Performance ที่ยั่งยืนต่อองค์กร

4. ด้านสารสนเทศและการสื่อสาร

มีระบบสารสนเทศจัดการฐานข้อมูลเพื่อนำมาใช้ประโยชน์อย่างสมบูรณ์เป็นปัจจุบันทั้งการเงินและไม่ใช่การเงิน และสะดวกในการเข้าถึง โดยมีคณะกรรมการเทคโนโลยีสารสนเทศของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค กำกับดูแลให้นโยบายบริหารจัดการระบบ จัดทำแผนแม่บทมาตรฐานความมั่นคงปลอดภัย มีระบบสารสนเทศสำหรับผู้บริหารเพื่อสนับสนุนข้อมูลสำหรับการตัดสินใจ มีระบบสารสนเทศและสื่อสารทั้งในภาวะปกติและภาวะวิกฤติหลายช่องทางเพื่อเข้าถึงผู้เกี่ยวข้องอย่างทันกาล และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ ที่มีความมั่นคงปลอดภัย สามารถให้บริการอย่างต่อเนื่องแม้มีภัยคุกคามหรือภาวะวิกฤต รวมทั้งมีการสื่อสาร/ชี้แจง สร้างความตระหนักถึงความมั่นคงปลอดภัยการใช้งานสารสนเทศอย่างทั่วถึง

5. ด้านกิจกรรมการติดตามผล

มีการติดตามประเมินผลทั้งในระหว่างปฏิบัติงานทุกงานอย่างต่อเนื่อง สม่ำเสมอ และแบบเป็นรายครั้งด้วยการประเมินการควบคุมด้วยตนเอง (Control Self-Assessment: CSA) ครบทุกสายงาน รวมทั้งมีการติดตามประเมินผลแบบเป็นอิสระ (Independent Assessment) โดยสำนักตรวจสอบภายใน และสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีการตรวจประเมินจากหน่วยงานภายนอกในฐานะผู้ตรวจประเมินคุณภาพรัฐวิสาหกิจ (State Enterprise Assessment Model: SE-AM) เป็นประจำอย่างต่อเนื่องทุกปี อย่างไรก็ตาม การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีแนวทางในการประเมินการควบคุมด้วยตนเอง (CSA) และการตรวจสอบ (IA) ที่เน้นการปฏิบัติงานและให้ความสำคัญกับการพัฒนาระบบการควบคุมภายในอย่างต่อเนื่อง

ผลการดำเนินงานด้านควบคุมภายในของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

สรุปได้ว่าการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีการดำเนินการเรื่องการควบคุมภายในอย่างเป็นระบบครบทั้ง 5 องค์ประกอบ เป็นมาตรฐานเดียวกันทั่วทั้งองค์กร มีประสิทธิผล เพียงพอและเหมาะสม ทำให้บรรลุผลสำเร็จตามวัตถุประสงค์ของระบบการควบคุมภายใน และได้จัดทำรายงานการประเมินผลการควบคุมภายในของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยมีแผนการบริหารจัดการงบทำการตามค่าเกณฑ์วัดภายในของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเป็นแผนการปรับปรุงการควบคุมภายในประจำปี 2567 พร้อมกำหนดตัวชี้วัดประสิทธิผลและมีการพัฒนาระบบเทคโนโลยีสารสนเทศเพื่อควบคุมและติดตามการบริหารจัดการค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (Operating Expenditure Control: OPEX Con.) เพื่อให้แต่ละสายงาน/สำนัก ใช้เป็นเครื่องมือในการบริหารจัดการงบทำการได้อย่างมีประสิทธิภาพโดยผลการดำเนินงานในภาพรวมของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเป็นไปตามเป้าหมาย ร้อยละ 100 และผลการดำเนินงานตามค่าเกณฑ์วัดอยู่ในระดับ 4 - 5 ดีขึ้น - ดีขึ้นมาก ส่งผลให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคผ่านตัวชี้วัดเรื่องการบริหารค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน (CPI-X) ขององค์กรอยู่ในระดับ 5

ทั้งนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้จัดส่งรายงานการประเมินผลการควบคุมภายในของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคต่อกระทรวงมหาดไทย คณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และคณะกรรมการตรวจสอบได้ภายในกำหนดเวลา ซึ่งเป็นไปตามหลักเกณฑ์กระทรวงการคลังว่าด้วยมาตรฐานและหลักเกณฑ์ปฏิบัติการควบคุมภายในสำหรับหน่วยงานของรัฐ พ.ศ. 2561

การกำกับดูแล**การปฏิบัติตามกฎระเบียบ (Compliance)**

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้ความสำคัญกับการปฏิบัติตามกฎระเบียบ เพื่อให้การดำเนินธุรกิจของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเป็นไปด้วยความราบรื่น ต่อเนื่องอย่างยั่งยืน โดยพัฒนากระบวนการและระบบการบริหารจัดการและกำกับดูแลการปฏิบัติตามกฎระเบียบ (Compliance Management System: CMS) ตามมาตรฐานสากล ISO 19600:2014 และ ISO 37301:2021 และดำเนินการตามมาตรฐานกรอบการดำเนินงานสำหรับการกำกับดูแลที่ดีและบริหารจัดการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ (Control Objectives for Information and Related Technology: COBIT) หัวข้อกระบวนการ MEA03: Managed Compliance with External Requirements อย่างต่อเนื่อง และ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจัดตั้งกองกำกับการปฏิบัติตามกฎระเบียบ (Compliance Division: CPD) เพื่อทำหน้าที่กำหนดแนวทางและดำเนินการบริหารจัดการและกำกับดูแลการปฏิบัติตามกฎระเบียบให้เป็นมาตรฐานเดียวกันทั้งองค์กร วิเคราะห์ความเสี่ยงจากความไม่สอดคล้องกับกฎระเบียบ (Compliance Risk) ติดตาม สอบทานการปฏิบัติงานตามกฎหมาย ระเบียบ (Control and Monitor) สร้างความตระหนักถึงการปฏิบัติตามกฎระเบียบ และผลกระทบ ความเสียหายจากการฝ่าฝืน ละเมิดกฎหมาย ข้อบังคับ ระเบียบ คำสั่ง ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานขององค์กร เพื่อให้องค์กรมั่นใจได้ว่าการดำเนินธุรกิจจะสอดคล้องกับกฎหมาย ไม่ถูกฟ้องร้อง ไม่ละเมิดสิทธิของบุคคล หรือหน่วยงานอื่น รวมถึงการบริหารจัดการเพื่อให้เกิดความคล่องตัวในการดำเนินธุรกิจ ได้รับการยอมรับ ความเชื่อมั่นจากผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย







Management Level

โดยมีโครงสร้างการบริหารงาน ดังนี้

คณะกรรมการ
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
(PEA Board)

คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง
และควบคุมภายในของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
(Risk Management and Internal
Control Committee: RM&IC)

คณะกรรมการตรวจสอบ
ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
(Audit Committee: AC)

ผู้ว่าการ
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
(Governor)



คณะกรรมการ Governance Risk
and Compliance (GRC)
ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

Working Group Level

สายงานยุทธศาสตร์
(Corporate Strategy Function)

ฝ่ายกำกับดูแลและบริหารความเสี่ยง
(Corporate Governance and
Risk Management Department: CGR)

กองกำกับการปฏิบัติตามกฎระเบียบ
(Compliance Division: CPD)



- งานสนับสนุนการดำเนินงานการกำกับการปฏิบัติตามกฎระเบียบ
- งานวิเคราะห์กฎระเบียบและมาตรฐานการปฏิบัติงาน
- งานสารสนเทศเพื่อการกำกับดูแลการปฏิบัติตามกฎระเบียบ
- งานสอบทานการปฏิบัติตามกฎระเบียบ

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้วิเคราะห์ความเสี่ยงต่อความไม่สอดคล้องกับกฎระเบียบ (Compliance Risk) ตามกระบวนการและระบบบริหารจัดการและกำกับดูแลการปฏิบัติตามกฎระเบียบ (Compliance Management System: CMS) พร้อมทั้งให้มีความสอดคล้องกับยุทธศาสตร์องค์กรและผู้รักษาระเบียบของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เพื่อสร้างความเชื่อมั่นให้ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียในการปฏิบัติงานอย่างถูกต้องสอดคล้องกับกฎหมาย ข้อบังคับ ระเบียบ คำสั่ง ประกาศต่าง ๆ ทั้งจากภายนอกและภายในองค์กร และขับเคลื่อนองค์กรได้อย่างยั่งยืน โดยคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายในของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค อนุมัติแผนการกำกับดูแลการปฏิบัติตามกฎระเบียบของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (Compliance) ประจำปี 2567 จำนวน 2 แผนงาน ดังนี้

1. บริหารจัดการกฎระเบียบเพื่อสนับสนุนการดำเนินธุรกิจของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
2. การพัฒนาเทคโนโลยีสารสนเทศ สำหรับการกำกับดูแลการปฏิบัติตามกฎระเบียบ (Information Technology for Compliance Management)

ผลการดำเนินงานบรรลุวัตถุประสงค์และมีผลลัพธ์ (Outcome) สามารถริเริ่มให้เกิดการเปลี่ยนแปลงในด้านกระบวนการและเทคโนโลยีเพื่อรองรับการเปลี่ยนแปลงทั้งในธุรกิจเดิมและธุรกิจใหม่โดยคำนึงถึงกฎหมาย หลักเกณฑ์ที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคต้องอยู่ภายใต้การกำกับดูแลจากหน่วยงานภาครัฐ กฎ ระเบียบ วิธีปฏิบัติภายในองค์กรก็เป็นส่วนสำคัญที่จะช่วยให้การดำเนินงานเป็นไปด้วยความเรียบร้อย รวมถึงมีหลักในการกำกับดูแลการปฏิบัติงานอย่างถูกต้อง สามารถดำเนินงานได้อย่างต่อเนื่องและเกิดประสิทธิผลยิ่งขึ้น



การบริหารจัดการ
ผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

กลยุทธ์ด้านการบริหารจัดการผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้ความสำคัญกับการดูแลผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกกลุ่ม ทั้งภายในและภายนอกองค์กร โดยมุ่งเน้นการบริหารจัดการอย่างมีประสิทธิภาพ พัฒนาการดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง ส่งเสริมการมีส่วนร่วมในประเด็นสำคัญ และตอบสนองความต้องการและความคาดหวังของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียอย่างเหมาะสม เพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืนไปพร้อมกับชุมชนและสังคม

จากความมุ่งมั่นดังกล่าว การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจึงกำหนดกลยุทธ์การบริหารจัดการผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย เพื่อสร้างความเชื่อมั่นและสนับสนุนการดำเนินงานขององค์กร โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อยกระดับความสัมพันธ์กับผู้มีส่วนได้ส่วนเสียให้บรรลุเป้าหมายเชิงยุทธศาสตร์ และครอบคลุมผู้มีส่วนได้ส่วนเสียสำคัญตามสถาปัตยกรรมธุรกิจขององค์กร

กระบวนการบริหารความสัมพันธ์กับผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคดำเนินการบริหารความสัมพันธ์กับผู้มีส่วนได้ส่วนเสียตามมาตรฐานสากล โดยยึดตามมาตรฐาน AA1000 Stakeholder Engagement Standard (AA1000SES) และเกณฑ์ประเมินผลด้านการมุ่งเน้นผู้มีส่วนได้ส่วนเสียและลูกค้าตามคู่มือการประเมินผลการดำเนินงานรัฐวิสาหกิจ State Enterprise Assessment Model (SE-AM) ตั้งแต่การกำหนดกลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย การกำหนดประเด็นสำคัญระดับองค์กรและหน่วยงาน ไปจนถึงการบริหารประเด็นเพื่อยกระดับความผูกพันของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย (Stakeholder Engagement Score)



โดยผู้ที่มีหน้าที่รับผิดชอบในการบริหารจัดการผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ประกอบด้วย

1. คณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และคณะกรรมการธรรมาภิบาลและการพัฒนาอย่างยั่งยืน: กำกับดูแลนโยบายและกลยุทธ์การบริหารจัดการผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย พร้อมทั้งติดตามผลการดำเนินงานตามหลักธรรมาภิบาลเป็นรายไตรมาส

2. ฝ่ายบริหารความยั่งยืนและสื่อสารองค์กร สายงานยุทธศาสตร์: รวบรวมและสรุปประเด็นสำคัญระดับองค์กรและหน่วยงานจากการสำรวจความคิดเห็นของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย เชื่อมโยงกับการดำเนินงานตามยุทธศาสตร์ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยกำหนดแนวทางตอบสนอง นโยบายและกลยุทธ์การบริหารจัดการผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย พร้อมทั้งติดตามประเมินผลเป็นรายไตรมาส

3. ทุกฝ่ายของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: บริหารจัดการประเด็นระดับหน่วยงาน ถ่ายทอดนโยบายและกลยุทธ์ สร้างความสัมพันธ์กับผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย และติดตามผลการดำเนินงาน

ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียที่สำคัญของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้ความสำคัญกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกกลุ่ม ทั้งผู้ที่ได้รับผลกระทบ ส่งผลกระทบ หรือมีส่วนได้ส่วนเสียจากการดำเนินธุรกิจ ทั้งทางตรงและทางอ้อม โดยแบ่งกลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสียออกเป็น 9 กลุ่มหลัก 17 กลุ่มย่อย ดังนี้

กลุ่มของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค 9 กลุ่ม

1. กลุ่มหน่วยงานกำกับดูแลและภาครัฐ

1.1 ภาครัฐ/องค์กรอิสระ ผู้กำหนดหรือกำกับนโยบาย ทิศทางการดำเนินงาน
ครอบคลุมหน่วยงานผู้มีอิทธิพลต่อทิศทางการดำเนินงานในระดับนโยบาย การประเมินผล การดำเนินงานโดยรวม และการตรวจสอบการดำเนินการให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด

1.2 ภาครัฐ/องค์กรอิสระ ผู้อนุมัติ อนุญาต เพื่อประโยชน์ในการดำเนินงาน
ครอบคลุมหน่วยงานที่รับผิดชอบข้อกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจหลักของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยเฉพาะในการดำเนินการปักเสา พาดสาย ขยายเขตให้บริการจำหน่ายไฟฟ้า

1.3 ภาครัฐ/องค์กรอิสระ ผู้ให้ความร่วมมือ สนับสนุน หรือเกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน
ครอบคลุมหน่วยงานที่สามารถให้ความร่วมมือหรือสนับสนุนให้การดำเนินการและกิจกรรมต่าง ๆ ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ

2. กลุ่มลูกค้าและผู้ใช้ไฟฟ้า

2.1 ผู้ใช้ไฟฟ้าในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า
ครอบคลุมผู้ใช้ไฟฟ้าในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2.2 ลูกค้าในธุรกิจอื่น ๆ นอกจากการจำหน่ายไฟฟ้า
ครอบคลุมลูกค้าในธุรกิจอื่น ๆ นอกจากการจำหน่ายไฟฟ้า

3. กลุ่มชุมชน และสังคม

3.1 ชุมชนและผู้นำชุมชน
ครอบคลุมชุมชนและผู้นำชุมชนที่ตั้งอยู่โดยรอบพื้นที่การดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

3.2 ประชาชนทั่วไป
ครอบคลุมประชาชนทุกคนที่อาศัยอยู่ในประเทศไทย

4. กลุ่มสื่อมวลชน

ครอบคลุมสื่อมวลชนรูปแบบดั้งเดิม และสื่อออนไลน์ทุกประเภท

5. กลุ่มพันธมิตร

5.1 ผู้ส่งมอบพลังงานไฟฟ้า
ครอบคลุมผู้ส่งมอบพลังงานไฟฟ้าให้ธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

5.2 ผู้ส่งมอบวัสดุอุปกรณ์
ครอบคลุมผู้ส่งมอบวัสดุอุปกรณ์ให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

5.3 ผู้ส่งมอบบริการ
ครอบคลุมผู้ส่งมอบบริการให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในหลายประเภทงาน อาทิ งานระบบงานก่อสร้าง งานบริการด้านการจดหน่วยตัดต่อมิเตอร์ งานที่ปรึกษา รวมถึงระบบด้านเทคโนโลยีสารสนเทศที่ใช้สนับสนุนการดำเนินการ

5.4 คู่ความร่วมมือในภารกิจสนับสนุน หรือภารกิจอื่น ๆ ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ครอบคลุมคู่ความร่วมมือในภารกิจสนับสนุน หรือภารกิจอื่น ๆ ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่ดำเนินการร่วมกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในลักษณะของการพึ่งพากันทางธุรกิจ อาทิ ตัวแทนรับชำระเงินค่าไฟฟ้า หน่วยงานสื่อสารที่ขออนุญาตพาดสายสื่อสาร และคู่สัญญาในหนังสือบันทึกความเข้าใจร่วมกัน (Memorandum of Understanding: MOU)

6. กลุ่มคณะกรรมการ

ครอบคลุมคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทุกคน

7. กลุ่มพนักงาน

ครอบคลุมถึงผู้บริหาร พนักงาน และลูกจ้างของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

8. กลุ่มบริษัทในเครือ

ครอบคลุมทุกบริษัทในเครือของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

9. กลุ่มคู่เทียบ

9.1 คู่เทียบในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า
ครอบคลุมหน่วยงาน องค์กร และบริษัทที่ดำเนินธุรกิจระบบจำหน่ายไฟฟ้า

9.2 คู่เทียบในธุรกิจเกี่ยวเนื่อง ธุรกิจต่าง ๆ ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ครอบคลุมหน่วยงาน องค์กร และบริษัท ที่ดำเนินธุรกิจในอุตสาหกรรมเดียวกับธุรกิจที่เกี่ยวเนื่อง ธุรกิจต่าง ๆ ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

การบริหารประเด็นระดับองค์กร

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ดำเนินการศึกษาทบทวนข้อมูลประเด็นจากแนวปฏิบัติด้านความยั่งยืนระดับสากล ความต้องการ และความคาดหวังของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และรายงานสภาพแวดล้อมที่มีผลกระทบต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มาพิจารณาร่วมกับทิศทางการดำเนินงานขององค์กร โดยมีประเด็นที่มีนัยสำคัญระดับองค์กรที่ครอบคลุมประเด็นด้าน ESG (ด้านสิ่งแวดล้อม (Environmental) ด้านสังคม (Social) ด้านธรรมาภิบาล (Governance)) จำนวน 15 ประเด็น โดยมีความเชื่อมโยงกับห่วงโซ่คุณค่า (Value Chain) ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ดังนี้

ประเด็นสำคัญของบริษัท	Electricity Distribution System			Customer Service and Marketing	Governance and Strategic	Innovation and New-businesses Management	Resources and Service Management System			Digital Technology Management System	SDGs
	Planning and Energy Procurement	Construction and Maintenance	Distribution				Logistics Management	Budgeting, Accounting and Finance	Human Resource Development and Management		
ประเด็นด้านสิ่งแวดล้อม (Environmental)											
Energy Management	●	●	●							●	7, 12
Climate Change	●	●	●		●		●				9, 13
Circular Economy	●	●	●		●		●				11, 12
ประเด็นด้านสังคม (Social)											
CRM			●	●	●						8, 9
Community Safety		●	●	●	●						3
Human Capital						●			●		4
Reliability	●	●	●	●							8, 9, 11
Supply Chain	●	●	●	●			●	●			12
Access and Affordable	●	●	●	●							7, 9
OHS					●				●		8
Stakeholder Engagement				●	●		●				16
ประเด็นด้านธรรมาภิบาล (Governance)											
Transformation					●	●				●	8, 12, 13
Innovation					●	●				●	9
Data Security					●					●	8, 16
GRC					●						11, 16

ประเด็นสำคัญของกิจการ
Stakeholder
Electricity Distribution System
Planning and Energy Procurement
Construction and Maintenance
Distribution
Customer Service and Marketing
Governance and Strategic
Innovation and New-businesses Management
Resources and Service Management System
Logistics Management
Budgeting, Accounting and Finance
Human Resource Development and Management
Digital Technology Management System
SDGs

ประเด็น	ระบบเศรษฐกิจหมุนเวียน และการบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม
CRM	การบริหารจัดการลูกค้าสัมพันธ์ (Customer Relationship Management)
Transformation	การรับมือต่อการปรับเปลี่ยนรูปแบบการดำเนินธุรกิจ
Innovation	การจัดการนวัตกรรมวิจัยและพัฒนาด้วยเทคโนโลยีดิจิทัลเพื่อเพิ่มศักยภาพการดำเนินธุรกิจ
Community Safety	การดูแลรักษาสุขภาพและความปลอดภัยชุมชน
Human Capital	การบริหารจัดการทุนมนุษย์
Reliability	ความมั่นคงด้านเสถียรภาพและความพร้อมจ่ายกระแสไฟฟ้า
Data Security	ความปลอดภัยของข้อมูลระบบเทคโนโลยีสารสนเทศและการรักษาข้อมูลลูกค้า
GRC	การกำกับดูแลกิจการที่ดี การบริหารความเสี่ยงและการปฏิบัติตามระเบียบข้อบังคับ (Governance Risk and Compliance)
Supply Chain	การบริหารจัดการห่วงโซ่อุปทาน
Energy Management	การบริหารจัดการพลังงานและสินทรัพย์
Access and Affordable	การเข้าถึงระบบไฟฟ้าและราคาที่ประชาชนสามารถจ่ายได้
OHS	อาชีวอนามัยและความปลอดภัยของพนักงาน (The Occupational Health and Safety of PEA Employee)
Stakeholder Engagement	การมีส่วนร่วมกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย
Climate Change	การปล่อยก๊าซเรือนกระจก กลยุทธ์การเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ
Circular Economy	ระบบเศรษฐกิจหมุนเวียน และการบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม

การบริหารประเด็นระดับหน่วยงาน

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมุ่งมั่นตอบสนองความต้องการและความคาดหวังของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียในระดับหน่วยงาน โดยนำข้อมูลดังกล่าวมาปรับปรุงการดำเนินงานและสื่อสารอย่างมีประสิทธิภาพ ผ่านการสร้างความสัมพันธ์ที่ใกล้ชิด เช่น การพูดคุย การจัดกิจกรรม การสานเสวนา และการประชุมหารือร่วมกัน นอกจากนี้ ยังได้กำหนดช่องทางการสื่อสารที่เหมาะสมกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสียแต่ละกลุ่ม เช่น เว็บไซต์ อีเมล รายงานประจำปี รายงานความยั่งยืน รายงานการมีส่วนร่วมกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย และการสื่อสารผ่านพนักงาน โดยมีผู้รับผิดชอบในการบริหารจัดการผู้มีส่วนได้ส่วนเสียแต่ละกลุ่มอย่างชัดเจน ดังนี้

หน่วยงาน	1. ห่วงใยคนทั่วถึง ดูแลและภาพรวม	2. ลูกค้าและผู้ใช้ไฟฟ้า	3. ชุมชน สังคม	4. สิ่งแวดล้อม	5. ห่วงโซ่อุปทาน	6. คณะกรรมการ	7. พนักงาน	8. นวัตกรรม	9. คู่ค้า
สายงานยุทธศาสตร์ (ย)	●		●	●	●			●	●
สายงานธุรกิจและการตลาด (ธต)	●	●			●				
สายงานวางแผนและวิศวกรรม (วว)	●				●				
สายงานปฏิบัติการระบบไฟฟ้า (ป)	●		●		●				
สายงานดิจิทัลและการสื่อสาร (ดส)	●				●				
สายงานบัญชีและการเงิน (บ)	●				●				
สายงานบริหารองค์กร (บก)	●						●		
สายงานโลจิสติกส์และบริการองค์กร (ล)					●				
สายงานภาคเหนือและตะวันออกเฉียงเหนือ (นอ)	●		●		●				
สายงานภาคกลางและใต้ (กต)	●				●				
สำนักตรวจสอบภายใน (สตภ)	●				●				
ฝ่ายเลขานุการองค์กร (ฝลอ.)						●			



Stakeholder Engagement Score

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมุ่งมั่นยกระดับความสัมพันธ์อันดีกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกภาคส่วน โดยกำหนดเป้าหมายคะแนนความผูกพันระหว่างผู้มีส่วนได้ส่วนเสียกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (Stakeholder Engagement Score) ให้สูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง เพื่อสร้างความเชื่อมั่นและความพึงพอใจในบริการอย่างยั่งยืน

ในปี 2567 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ตั้งเป้าหมายคะแนนความผูกพันไว้ที่ร้อยละ 80.00 ซึ่งสะท้อนถึงความมุ่งมั่นในการสร้างความสัมพันธ์ที่แข็งแกร่งกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกกลุ่ม ไม่ว่าจะเป็นผู้ใช้ไฟฟ้า ภาคธุรกิจ หน่วยงานภาครัฐ หรือชุมชนต่าง ๆ

ผลการดำเนินงานที่ผ่านมาแสดงให้เห็นถึงความสำเร็จในการบรรลุเป้าหมายดังกล่าว โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสามารถทำคะแนนความผูกพันได้ถึงร้อยละ 84.12 ซึ่งสูงกว่าเป้าหมายที่ตั้งไว้ แสดงให้เห็นถึงประสิทธิภาพของการจัดการผู้มีส่วนได้ส่วนเสียและการตอบสนองต่อความต้องการและความคาดหวังของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียได้อย่างดีเยี่ยม

ตัวชี้วัดความผูกพันระหว่างผู้มีส่วนได้ส่วนเสียกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	2564	2565	2566	2567
เป้าหมาย (ร้อยละ)	≥ 75.00	≥ 76.00	≥ 76.50	≥ 80.00
ผลการดำเนินงาน (ร้อยละ)	76.90	80.20	86.12	84.12

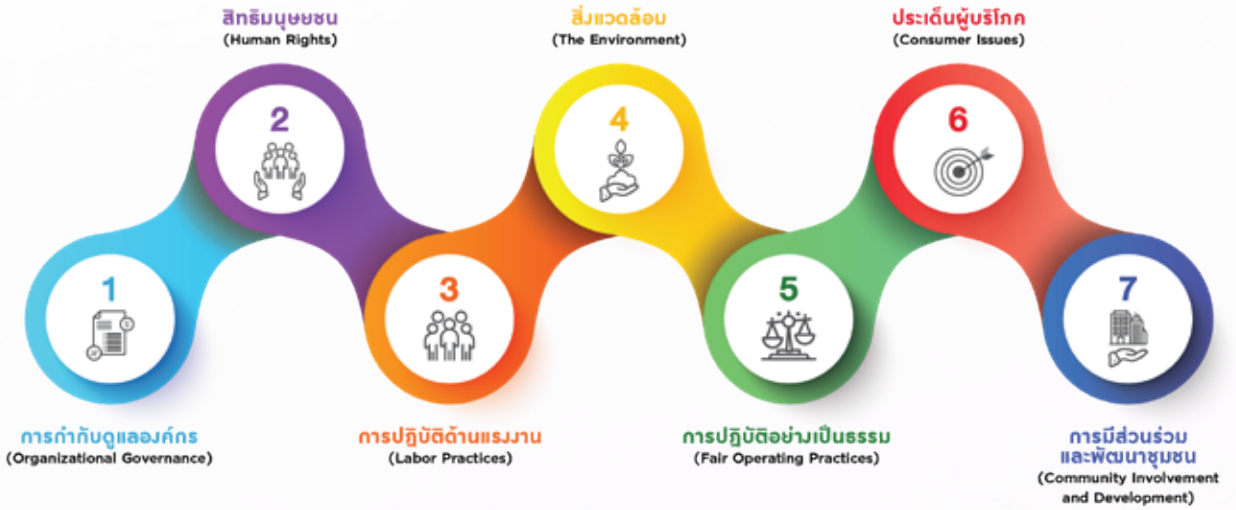

Sustainable
Impact



ความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีความมุ่งมั่นในการให้บริการพลังงานไฟฟ้าและการดำเนินงานขยายเขต การจ่ายกระแสไฟฟ้าไปยังพื้นที่ที่อยู่ห่างไกลเพื่อให้ประชาชนมีไฟฟ้าใช้อย่างทั่วถึงควบคู่ไปกับการตระหนักถึงความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมทั้งภายในและภายนอกองค์กร โดยในปี 2567 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้มีการทบทวน พร้อมทั้งบูรณาการการจัดทำแผนปฏิบัติการด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมโดยเน้นการบริหารจัดการผู้มีส่วนได้ส่วนเสียให้มีความชัดเจนมากยิ่งขึ้น เพื่อให้สามารถตอบสนองความต้องการความคาดหวังได้ตรงประเด็นและสอดคล้องตามมาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคม (ISO26000) โดยแบ่งเป็น 7 หัวข้อหลัก (7 Core Subjects) ดังนี้

แนวปฏิบัติ 7 หัวข้อหลัก (7 Core Subjects)



1. การกำกับดูแลองค์กร (Organizational Governance)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคดำเนินการกำกับดูแลงานด้านสังคมและสิ่งแวดล้อมให้อยู่ภายใต้กฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ รวมทั้งจริยธรรมและจรรยาบรรณที่เหมาะสม นอกจากนี้ได้นำยุทธศาสตร์ชาติ แผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 13 นโยบายกระทรวงมหาดไทย นโยบายคณะกรรมการธรรมาภิบาลและการพัฒนาอย่างยั่งยืน นโยบายผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค แผนยุทธศาสตร์ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และโมเดลเศรษฐกิจ BCG Economy Model ภายใต้ยุทธศาสตร์การขับเคลื่อนการพัฒนาประเทศไทย และแนวคิดเกี่ยวกับการพัฒนาขององค์กรอย่างยั่งยืน (ESG) ที่คำนึงถึง 3 ปัจจัยหลัก คือ ด้านสิ่งแวดล้อม (Environment) สังคม (Social) และธรรมาภิบาล (Governance) ซึ่งสอดคล้องกับเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืนขององค์การสหประชาชาติ (Sustainable Development Goals: SDGs) พร้อมทั้งน้อมนำหลักปรัชญาของเศรษฐกิจพอเพียง (Sufficiency Economy Philosophy: SEP) และนวัตกรรม (Systematic Inventive Thinking: SIT) มาเป็นแนวทางในการขับเคลื่อนแผนงานและโครงการด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567

2. สิทธิมนุษยชน (Human Rights)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เคารพต่อสิทธิมนุษยชน โดยยึดแนวทางการบริหารจัดการองค์กร และมีการดำเนินงานที่สอดคล้องตามแผนปฏิบัติการระดับชาติว่าด้วยระยะที่ 2 (พ.ศ. 2566-2570) เป็นกรอบนโยบายระดับชาติที่กำหนดแนวทางการปฏิบัติงานให้กับภาคส่วนต่าง ๆ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อคุ้มครอง ประชาชนและชุมชนไม่ให้ถูกละเมิดสิทธิมนุษยชนอันเป็นผลมาจากการประกอบธุรกิจ ป้องกัน บรรเทา หรือแก้ไขปัญหาหรือผลกระทบเชิงลบอันเกิดจากการประกอบธุรกิจ ตลอดจนส่งเสริมแนวทางการดำเนินธุรกิจที่มีความรับผิดชอบ และเคารพสิทธิมนุษยชนตลอดทั้งห่วงโซ่อุปทาน (Supply Chain) โดยมุ่งหวังให้เกิดการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจอย่างยั่งยืน โดยยึดหลักการตามแผนปฏิบัติการระดับชาติว่าด้วยธุรกิจกับสิทธิมนุษยชน ซึ่งมีแนวปฏิบัติ ดังนี้

1. การให้บริการธุรกิจจัดหาและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ทุกภาคส่วน ในสังคมและทุกพื้นที่บริการจะต้องเข้าถึงการให้บริการไม่เลือกปฏิบัติทางชาติพันธุ์ ศาสนา และความคิดเห็นทางการเมืองที่แตกต่างกัน ทั้งประเด็นคุณภาพ และความปลอดภัยในการให้บริการและการกำหนดราคาโดยเป็นไปตามนโยบายและการกำกับที่ภาครัฐกำหนด
2. สนับสนุนกิจกรรมส่งเสริมสิทธิมนุษยชนทั้งภายในองค์กรและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย รวมทั้งเปิดกว้างในการรับฟังความคิดเห็นจากทุกภาคส่วนเพื่อนำมาใช้ในการปรับปรุงการให้บริการและการกำหนดมาตรการลดผลกระทบจากการดำเนินงาน
3. สนับสนุนกิจกรรมต่าง ๆ ที่เป็นประโยชน์ต่อสังคมตามแผนยุทธศาสตร์ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค อย่างไม่เลือกปฏิบัติ
4. ไม่สนับสนุนกิจกรรมและต่อต้านการกระทำใด ๆ ที่เป็นการละเมิดสิทธิมนุษยชน

3. การปฏิบัติด้านแรงงาน (Labor Practices)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วางแผนการดูแลบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถ และความเชี่ยวชาญให้สามารถเติบโตในหน้าที่การงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ ให้ความช่วยเหลือและสนับสนุนบุคลากร จัดสิทธิประโยชน์และสวัสดิการ สร้างช่องทางให้บุคลากรสามารถสื่อสาร ถ่ายทอดความต้องการและความคิดเห็น เพื่อให้บุคลากรมีความพึงพอใจ และเกิดความผูกพันกับองค์กรมากยิ่งขึ้น พร้อมทั้งศึกษาผลสำรวจความต้องการและความคาดหวังของบุคลากร ซึ่งมีความแตกต่างกันตามลักษณะงานและการปฏิบัติหน้าที่ เพื่อนำมาปรับปรุงนโยบายทางด้านสิทธิประโยชน์ และสวัสดิการให้สามารถตอบสนองต่อความต้องการและความคาดหวังของบุคลากรได้ตรงประเด็น

นอกจากนี้ ยังมีหน่วยงานด้านความปลอดภัยเป็นผู้รับผิดชอบในการปฏิบัติงานและดำเนินการตามนโยบายด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน รวมทั้งมีกระบวนการด้านอาชีวอนามัยเชิงรุก ด้วยการจัดให้มีการประเมินความเสี่ยงด้านสุขภาพของบุคลากรที่มีความเสี่ยงต่อสารเคมีหรือวัตถุมีพิษ การควบคุมอันตรายจากสถานประกอบการต่าง ๆ และการตรวจสอบ ติดตามสภาพแวดล้อม ในการทำงานอย่างสม่ำเสมอ

อีกทั้ง กำหนดนโยบายความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเพื่อยกระดับระบบการบริหารจัดการด้านความปลอดภัยของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ให้เป็นมาตรฐานในการทำงานทั่วทั้งองค์กร รวมถึงความปลอดภัยของประชาชน พัฒนางานด้านความปลอดภัย มุ่งสู่องค์กรที่มีระบบการบริหารจัดการด้านความปลอดภัยระดับสากล สร้างความร่วมมือกับ เครือข่ายงานด้านความปลอดภัย พัฒนานวัตกรรม และนำเทคโนโลยีดิจิทัลมาประยุกต์ใช้งานกับการดำเนินงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานขององค์กร มุ่งเน้นให้อุบัติเหตุเป็นศูนย์ (Zero Accident) และลดความเสี่ยงที่จะเกิดการเจ็บป่วยจากการทำงาน

4. สิ่งแวดล้อม (The Environment)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ตระหนักถึงความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อมในทุกกระบวนการทำงานเพื่อป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อชุมชนและสิ่งแวดล้อม มีการจัดสานเสวนา การมีส่วนร่วม ของชุมชนกำหนดแนวทางปฏิบัติรวมทั้งกำหนดมาตรการในการควบคุมและติดตามผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่อาจจะเกิดขึ้น สำหรับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่มีความรุนแรง การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment: EIA) และต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะรัฐมนตรี และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีการดำเนินงานเพื่อสร้างประสิทธิภาพเชิงนิเวศเศรษฐกิจที่คำนึงถึงการสร้างมูลค่าเพิ่มของสินค้าและบริการเทียบกับการลดการใช้ทรัพยากรและการลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมด้วยการกำหนดแนวทางเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินการภายในองค์กร ลดต้นทุนในการดำเนินงานทั้งในส่วนของการใช้พลังงานและการใช้ทรัพยากร พร้อมทั้งกำหนดแนวทางการลดมลพิษด้านสิ่งแวดล้อม ส่งเสริมให้ทุกหน่วยงานใช้ทรัพยากรอย่างรู้คุณค่า เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม ลดปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจก และเตรียมพร้อมสู่การเป็นสำนักงานที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม ในระดับสากล และเข้าร่วม โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย และมุ่งมั่น ในการปรับเปลี่ยนพฤติกรรมของพนักงานและลูกจ้างให้ตระหนักถึงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมอย่างยั่งยืน เช่น การลดใช้พลังงานไฟฟ้า เชื้อเพลิงและน้ำ ตามหลัก Circular Economy ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของ BCG Economic Model นำมาใช้แก้ปัญหาความเสื่อมโทรมของทรัพยากร มลพิษของเสียและปริมาณขยะ ซึ่งจะช่วยในการจัดการขยะลดปริมาณของเสียให้น้อยลง (Zero Waste) โดยเน้นใช้ทรัพยากรอย่างคุ้มค่าที่สุดตั้งแต่การออกแบบการผลิตที่สร้างของเสียน้อยที่สุด การใช้วัสดุทางเลือก การนำวัสดุกลับมาใช้ซ้ำ (Reuse, Refurbish, Sharing) ซึ่งเป็นวิธีการ Upcycle สร้างคุณค่าเพิ่ม และการลดเลิกใช้ผลิตภัณฑ์หรือสารเคมีอันตรายภายในสำนักงานเพื่อลดการปล่อยมลพิษสู่สิ่งแวดล้อม และลดปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการดำเนินงาน ส่งผลให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้รับรางวัลสำนักงานสีเขียว (Green Office) ณ สิ้นปี 2567 รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 495 แห่ง โดยแบ่งตามระดับ ได้แก่ ระดับดีเยี่ยม (G ทอง) จำนวน 481 แห่ง ระดับดีมาก (G เงิน) จำนวน 13 แห่ง และระดับดี (G ทองแดง) จำนวน 1 แห่ง จากกรมการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศและสิ่งแวดล้อม ทั้งนี้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาควางเป้าหมายที่จะขยายผลโครงการสำนักงานสีเขียว (Green Office) ให้ครอบคลุมสำนักงานการไฟฟ้าทั่วประเทศ

5. การปฏิบัติอย่างเป็นธรรม (Fair Operating Practices)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มุ่งมั่นในการพัฒนาและส่งเสริมการกำกับดูแลกิจการที่ดีตามมาตรฐานสากล มุ่งเน้นการดำเนินงานที่มีประสิทธิภาพควบคู่กับการปฏิบัติที่เป็นธรรมต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย การเปิดเผยข้อมูลสารสนเทศ ความโปร่งใสตรวจสอบได้ ความมีคุณธรรมและจริยธรรมของผู้บริหารและพนักงาน การป้องปราม การทุจริตคอร์รัปชัน มาตรฐานทางจริยธรรมและจรรยาบรรณในวิชาชีพ ยึดหลักปรัชญาของเศรษฐกิจพอเพียง เป็นแนวทางในการบริหารงาน เพื่อสร้างความยั่งยืนให้องค์กร รวมทั้งนำเทคโนโลยีดิจิทัลมาสร้างกระบวนการกำกับดูแลและการต่อต้านทุจริต ตลอดจนการร่วมมือกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสียภายนอก

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีแผนแม่บทธรรมาภิบาล ป้องกันและปราบปรามการทุจริตคอร์รัปชันของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (พ.ศ. 2567 - 2571) และแผนปฏิบัติการธรรมาภิบาล ป้องกันปราบปรามการทุจริตคอร์รัปชัน ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ประจำปี 2567 โดยกำหนดให้มี 3 กลยุทธ์สำคัญ ภายใต้แผนแม่บทธรรมาภิบาลฯ ได้แก่ 1) ยกระดับการดำเนินการตามหลักธรรมาภิบาล และตามเกณฑ์การประเมิน Core Business Enablers ด้านที่ 1 การกำกับดูแลที่ดีและการนำองค์กรและกระบวนงานด้าน GRC 2) การยกระดับพฤติกรรมด้านธรรมาภิบาล วัฒนธรรม และพฤติกรรมซื่อสัตย์สุจริต 3) การส่งเสริมความยั่งยืนด้วยระบบการป้องกันและปราบปรามการทุจริตให้มีความเป็นธรรม โปร่งใส และไม่เลือกปฏิบัติ

6. ประเด็นผู้บริโภค (Consumer Issues)

แผนแม่บทบริการลูกค้าและการตลาด พ.ศ. 2564 - 2568 (ทบทวนครั้งที่ 3 พ.ศ. 2567) มีการวิเคราะห์ที่ครอบคลุมสารสนเทศที่สาคัญ ประกอบด้วย สารสนเทศจากลูกค้า เช่น การรับฟังความต้องการความคาดหวังของลูกค้า การประเมินความพึงพอใจ ความไม่พึงพอใจ และความผูกพันของลูกค้า สารสนเทศจากตลาด เช่น การแบ่งส่วนตลาดส่วนแบ่งตลาด และแนวโน้มตลาด สารสนเทศจากผลิตภัณฑ์และบริการ เช่น ผลการดำเนินงานด้านบริการลูกค้า ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ที่ครอบคลุมทุกส่วนตลาด ในปัจจุบัน และส่วนตลาดที่พึงมีหรือคาดหวังในอนาคต ครบทุกกลุ่มลูกค้า โดยมีการระบุจุดแข็ง จุดอ่อน โอกาส และอุปสรรคการดำเนินงานด้านลูกค้าและตลาด ซึ่งได้รวบรวมปัจจัยนำเข้าที่สำคัญ ผ่านการวิเคราะห์สภาพแวดล้อมภายในองค์กรและสภาพแวดล้อมภายนอก รวมทั้งความท้าทายเชิงยุทธศาสตร์ และความได้เปรียบเชิงยุทธศาสตร์ กำหนดเป็นวัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ด้านลูกค้า

แผนแม่บทบริการลูกค้าและการตลาด พ.ศ. 2564 - 2568 (ทบทวนครั้งที่ 3 พ.ศ. 2567) มีความสอดคล้องกับแผนยุทธศาสตร์การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2567 - 2571 ทั้งในส่วนของ KPI และ โครงการ Initiative รวมถึงแผนแม่บทต่าง ๆ ประกอบด้วย วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ด้านลูกค้า 4 ด้าน คือ

CSO1 : พัฒนาการบริการ และสร้างความผูกพันลูกค้าด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล
CSO2 : ยกระดับมาตรฐานการให้บริการอย่างต่อเนื่อง
CSO3 : รักษาฐานลูกค้ารายสำคัญ (Key Account)
CSO4 : พัฒนาต่อยอดธุรกิจเกี่ยวเนื่อง

แผนแม่บทบริการลูกค้าและการตลาด พ.ศ. 2564 - 2568 (ทบทวนครั้งที่ 3 พ.ศ. 2567)

วิสัยทัศน์	"ไฟฟ้าอัจฉริยะเพื่อคุณภาพชีวิตที่ดีอย่างยั่งยืน" SMART ENERGY FOR BETTER LIFE AND SUSTAINABILITY			
พันธกิจ	ผลิต จัดหา ให้บริการพลังงานไฟฟ้า และดำเนินธุรกิจอื่นที่เกี่ยวเนื่อง เพื่อตอบสนองความต้องการของลูกค้าให้เกิดความพึงพอใจทั้งด้านคุณภาพและบริการ โดยการพัฒนาองค์กรอย่างต่อเนื่อง มีความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม			
ค่านิยม	ทันโลก บริการดี มีคุณธรรม			
การจำแนกกลุ่มลูกค้าและส่วนตลาด	ธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า			ธุรกิจเกี่ยวเนื่อง
	ลูกค้ารายย่อย	ครอบคลุมทุกกลุ่มลูกค้า	ลูกค้ารายใหญ่และภาครัฐ	ครอบคลุมทุกกลุ่มลูกค้า
วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ด้านลูกค้า	CS01 พัฒนาการบริการ และสร้างความผูกพันด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล	CS02 ยกระดับมาตรฐานการให้บริการอย่างต่อเนื่อง	CS03 CRM รักษาฐานลูกค้ารายสำคัญ (Key Account)	CS04 พัฒนาต่อยอดธุรกิจเกี่ยวเนื่อง
เป้าหมาย	1. สร้างความพึงพอใจลูกค้าผ่านช่องทางดิจิทัล 2. ลดต้นทุนการให้บริการจากการนำเทคโนโลยีดิจิทัลมาใช้	1. สร้างความเชื่อมั่น ยอมรับ จากลูกค้า 2. เพิ่มประสิทธิภาพในการให้บริการ	1. สร้างความพึงพอใจกลุ่มลูกค้ารายใหญ่และกลุ่มลูกค้าภาครัฐ 2. สร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับลูกค้ารายใหญ่ 3. การรักษาฐานลูกค้ารายสำคัญ	1. สร้างความมั่นคงทางการเงิน 2. เพื่อให้สามารถใช้ความเชี่ยวชาญขององค์กรมาให้บริการลูกค้าได้อย่างครบวงจร 3. เพื่อรองรับการเปิดไฟฟ้าเสรี
ยุทธศาสตร์	C1 พัฒนาการบริการเพื่อให้ตอบสนองต่อความพึงพอใจของลูกค้าผ่านระบบดิจิทัล	C2 รักษาและยกระดับมาตรฐานการให้บริการ	C3 มุ่งเน้นการสร้างความสัมพันธ์ที่ดีและรักษาฐานลูกค้ารายสำคัญ	C4 พัฒนาธุรกิจเกี่ยวเนื่องเพื่อยกระดับผลประกอบการขององค์กร
กลยุทธ์	DS 1 พัฒนาผลิตภัณฑ์และบริการผ่านช่องทางดิจิทัลเพื่อรองรับลูกค้ารายย่อย DS 2 สร้างประสบการณ์ที่ดีในการใช้บริการแบบดิจิทัล DS 3 ส่งเสริมการใช้บริการผ่านช่องทางดิจิทัล	SS 1 วิเคราะห์ลูกค้าเชิงลึก (Customer Insight) SS 2 ยกระดับมาตรฐานการให้บริการ	CM 1 พัฒนากระบวนการให้บริการรองรับลูกค้ารายสำคัญ CM 2 เพิ่มประสิทธิภาพการให้บริการลูกค้ารายใหญ่	RB 1 ยกระดับผลประกอบการขององค์กรจากธุรกิจเกี่ยวเนื่อง RB 2 พัฒนาผลิตภัณฑ์และบริการธุรกิจใหม่

7. การมีส่วนร่วมและพัฒนาชุมชน (Community Involvement and Development)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีส่วนช่วยสนับสนุนให้ชุมชนมีความรู้ ความเข้าใจในการประยุกต์ใช้พลังงานทดแทน เพื่อรองรับความต้องการการใช้ไฟฟ้าที่สูงขึ้นในอนาคต ตามวิสัยทัศน์ขององค์กร “ไฟฟ้าอัจฉริยะเพื่อคุณภาพชีวิตที่ดีอย่างยั่งยืน” ผ่านโครงการด้านสังคมและสิ่งแวดล้อมต่าง ๆ ดังนี้

7.1 โครงการด้านการอนุรักษ์และฟื้นฟูสิ่งแวดล้อม

1. โครงการ PEA ปลูก ดูแล รักษ์ป่า จัดกิจกรรมปลูกป่าชุมชนเฉลิมพระเกียรติ เนื่องในโอกาสวันเฉลิมพระชนมพรรษาสมเด็จพระนางเจ้าฯ พระบรมราชินี ประจำปี 2567 วันต้นไม้ประจำปีของชาติ 3 มิถุนายน และวันดินโลก ในพื้นที่ตำบลป่าแดด อำเภอแม่สรวย จังหวัดเชียงราย ร่วมกับหัวหน้าส่วนราชการ ประชาชนตำบลป่าแดด มีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นการฟื้นฟูทรัพยากรป่าไม้ที่เสื่อมโทรม ให้กลับฟื้นคืน ความอุดมสมบูรณ์ การปล่อยก๊าซเรือนกระจก (CO_2) ซึ่งดำเนินการร่วมกับชุมชนป่าแดด ประชาชน ในพื้นที่ชุมชนใกล้เคียง และหน่วยงานปกครองส่วนท้องถิ่น โดยในปี 2567 ปลูกต้นไม้ในพื้นที่ชุมชนบ้านเหล่าพัฒนา จำนวน 9,000 ต้น ได้แก่ กระถินเทพา มะขามป้อม และรวงผึ้ง รวมปัจจุบันปลูกต้นไม้ไปแล้วทั้งสิ้น 29,500 ต้น สามารถช่วยดูดซับและกักเก็บก๊าซเรือนกระจก (CO_2) ได้ 1,942 tCO_2eq

2. การประเมินประสิทธิภาพเชิงนิเวศเศรษฐกิจ (Eco-Efficiency) เพื่อเทียบสัดส่วนระหว่างมูลค่าทางด้านเศรษฐศาสตร์ และการใช้ทรัพยากร เช่น ไฟฟ้า น้ำ กระดาษ และน้ำมันเชื้อเพลิง เป็นต้น ทำให้สามารถวัดประสิทธิภาพการดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ทางด้านการจัดการทรัพยากรอย่างคุ้มค่า การประเมินประสิทธิภาพเชิงนิเวศเศรษฐกิจของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ในปี 2567 สามารถดำเนินการได้มีประสิทธิภาพมากกว่า ปี 2564 ซึ่งเป็นปีฐาน คิดเป็น 1.090465 เท่า

3. โครงการพัฒนาสำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ให้เป็นสำนักงานสีเขียว (Green Office) เป็นการสร้างความตระหนักส่งเสริมให้ผู้บริหารและพนักงานมีส่วนร่วมในการสร้างความน่าอยู่ที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อมโดยการใช้ทรัพยากรและพลังงานอย่างรู้คุณค่า มีแนวทางในการจัดการของเสียอย่างมีประสิทธิภาพรวมไปถึงการเลือกใช้วัสดุอุปกรณ์เครื่องใช้สำนักงานที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม และลดกิจกรรมที่ก่อให้เกิดก๊าซเรือนกระจกตลอดจนเพื่อให้การดำเนินโครงการพัฒนาสำนักงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้เป็นสำนักงานสีเขียว (Green Office) เป็นไปอย่างต่อเนื่องและมีประสิทธิภาพทั้งในสำนักใหญ่และสำนักงานส่วนภูมิภาค เพื่อลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Green House Gases: GHG) ออกสู่ชั้นบรรยากาศในทุกภาคส่วน และสนับสนุนเป้าหมายการเป็น Carbon Neutrality ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ในปี 2580 ซึ่งในปี 2567 ได้รับการรับรองโครงการสำนักงานสีเขียว (Green Office) จากกรมการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศและสิ่งแวดล้อม จำนวน 61 แห่ง ลดปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (CO_2) ได้ 3,005.48 tCO_2eq



7.2 โครงการด้านการส่งเสริมเศรษฐกิจชุมชน

1. โครงการ PEA LED เพื่อแหล่งท่องเที่ยวเชิงวัฒนธรรมไทย ส่งเสริมและสนับสนุนให้เกิดความปลอดภัยและการประหยัดพลังงานจากการติดตั้งระบบส่องสว่างด้วยหลอด LED ดำเนินการตั้งแต่ปี 2557 ถึงปัจจุบัน จำนวน 73 แห่ง ลดค่าใช้จ่ายด้านพลังงานไฟฟ้ามากกว่า 33,833.60 หน่วย/ปี คิดเป็นค่าไฟฟ้ากว่า 135,334.40 บาท/ปี ตลอดจนลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (CO_2) ได้มากกว่า 504.92 tCO_2eq/ปี ช่วยลดการเกิดภาวะโลกร้อน ส่งเสริมการประหยัดพลังงานภายในศาสนสถาน สร้างความสวยงาม กระตุ้นให้เกิดการท่องเที่ยวเชิงวัฒนธรรมไทยทั่วประเทศเป็นการกระจายรายได้สู่ท้องถิ่น

2. โครงการ 1 ตำบล 1 ช่างไฟฟ้า การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคแก้ปัญหาการขาดแคลนช่างไฟฟ้าในท้องถิ่น ยกระดับคุณภาพของช่างไฟฟ้าภายในตำบล ให้ได้มาตรฐานฝีมือแรงงานแห่งชาติ ส่งเสริมและพัฒนาอาชีพช่างไฟฟ้าให้เกิดความยั่งยืน และสร้างเครือข่าย รวมถึงเพิ่มประสิทธิภาพ ในการให้บริการจำหน่ายไฟฟ้า ให้แก่ประชาชนได้อย่างต่อเนื่อง โดยดำเนินการตั้งแต่ปี 2560 - 2567 มีรายละเอียดดังนี้

- จัดอบรมช่างไฟฟ้าประจำตำบล ภาคทฤษฎีและภาคปฏิบัติ สาขาช่างไฟฟ้าภายในอาคาร ระดับ 1 โดยผ่านการอบรมแล้วจำนวน รวม 9,014 คน ในพื้นที่ให้บริการของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
- จัดอบรมหลักสูตร “การติดตั้งและบำรุงรักษาระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ บนหลังคา” โดยผ่านการอบรมแล้ว จำนวนรวม 106 คน
- จัดอบรมหลักสูตร “การติดตั้งระบบ EV Charging Station” โดยผ่านการอบรมแล้วจำนวนรวม 110 คน

3. โครงการ PEA พลังงานสะอาดเพื่อชุมชน สนับสนุนเรือไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยออกแบบและติดตั้งเครื่องยนต์เรือไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ต้นแบบสำหรับเรือหางยาว เพื่อมอบให้ชุมชนในพื้นที่อำเภอดำเนินสะดวก จังหวัดราชบุรี ตั้งแต่ปี 2564 ถึง 2568 ปีละ 5 ลำ รวมจำนวน 25 ลำ เพื่อเป็นการส่งเสริมการท่องเที่ยว วิถีคลองอย่างยั่งยืน ส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ที่เป็นสาเหตุของภาวะโลกร้อน โดยเปรียบเทียบระหว่างเรือเครื่องยนต์ดีเซล และเรือเครื่องยนต์ไฟฟ้า สามารถลดมลภาวะทางเสียงจากเดิม 85.5 - 113.0 dBA เหลือเพียง 87 dBA และลดก๊าซเรือนกระจกทางตรงจากเดิม 0.041 tCO_2eq เหลือเพียง 0.003 tCO_2eq อีกทั้งเป็นสร้างการมีส่วนร่วมของชุมชนในการบริหารจัดการ และพัฒนาแหล่งท่องเที่ยว ยกระดับภาพลักษณ์ให้เป็นแหล่งท่องเที่ยวที่มีคุณภาพ เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชน

4. โครงการชุมชนปลอดภัยใช้ไฟ PEA เป็นโครงการที่เกี่ยวเนื่องกับภารกิจหลักขององค์กร ในการให้บริการด้านระบบไฟฟ้าที่มีคุณภาพ และดูแลประชาชนให้มีความปลอดภัยจากการใช้ไฟฟ้า โดยมี 3 กิจกรรม ที่ดำเนินการตั้งแต่ปี 2556 - 2567 ดังนี้

- กิจกรรมบันทึกนักประหยัดตัวน้อย ให้ความรู้เกี่ยวกับการใช้ไฟฟ้าอย่างปลอดภัยและประหยัด แก่เด็กและเยาวชน ระดับ ประถมศึกษา มัธยมศึกษา จำนวนมากกว่า 7,100 คน
- กิจกรรมให้ความรู้นักศึกษาอาชีวศึกษาระดับ ปวช. และ ปวส. การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจัดอบรมให้ความรู้ทางทฤษฎีและปฏิบัติแก่นักศึกษา สาขาวิชาไฟฟ้ากำลัง จากสถาบันอาชีวะ ระดับ ปวช. ปวส. และนำนักศึกษาที่ผ่านการอบรม ลงพื้นที่ร่วมกับพนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ตรวจสอบ แก้ไขอุปกรณ์ไฟฟ้าในครัวเรือน หรือพื้นที่สาธารณะ เช่น วัด โรงเรียน โรงพยาบาลในชุมชน เป็นต้น มีนักศึกษาเข้าร่วมอบรมมากกว่า 30,000 คน มีครัวเรือนที่ได้รับประโยชน์มากกว่า 1,000,000 ครัวเรือน
- กิจกรรม PEA ประชาร่วมใจระบบไฟมั่นคง เพื่อสร้างเครือข่ายอาสาสมัครในชุมชน เพิ่มประสิทธิภาพให้ระบบจำหน่ายไฟฟ้า มั่นคง ปลอดภัย โดยอบรมให้ความรู้แก่เจ้าหน้าที่ปกครองส่วนท้องถิ่น ผู้นำชุมชน อาสาสมัครการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และขึ้นทะเบียนเครือข่ายภายนอกผ่านระบบสารสนเทศของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จำนวนมากกว่า 14,200 คน

7.3 โครงการด้านการช่วยเหลือพัฒนาสังคม

1. โครงการช่วยเหลือประชาชนในภาวะวิกฤต ดำเนินการจัดหาถุงยังชีพเพื่อช่วยเหลือประชาชนในภาวะวิกฤตให้ทันท่วงที

2. Save Your Life ใส่ใจหลอดเลือดสมอง ดำเนินการร่วมกับภาคีเครือข่าย มูลนิธิวิจัยประสาทในพระบรมราชูปถัมภ์ จัดโครงการ “Save Your Life ใส่ใจหลอดเลือดสมอง” เพื่อให้ผู้บริหาร พนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และประชาชน ผู้ใช้ไฟฟ้า ได้รับความรู้ความเข้าใจ รู้จักวิธีป้องกันการเกิดโรคหลอดเลือดสมอง อันตรายของโรค ป้องกันและรักษาการเกิดอัมพฤกษ์อัมพาต เพื่อคุณภาพชีวิตที่ดี

3. โครงการ PEA เพื่อเด็กและเยาวชน

- กิจกรรมวันเด็กแห่งชาติ เพื่อมอบความสุขและเป็นของขวัญให้เด็กและเยาวชนในพื้นที่รับผิดชอบของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ทั่วประเทศ
- กิจกรรมทีมชาติวอลเลย์บอล PEA สอนน้อง นำนักวอลเลย์บอลทีมชาติไทยที่มีประสบการณ์ในการแข่งขันทั้งในประเทศและต่างประเทศ มาสอนเยาวชนในพื้นที่ภูมิภาคของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เพื่อส่งเสริมให้น้อง ๆ เยาวชนมาสนใจเล่นกีฬาเพื่อสุขภาพร่างกาย ที่แข็งแรงและห่างไกลยาเสพติด
- กิจกรรม PEA ปันยิ้ม อิ่มบุญ คืนความสุขสู่สังคม มอบอุปกรณ์ การเรียน อุปกรณ์กีฬา ตรวจสอบและปรับปรุงระบบไฟฟ้าภายในโรงเรียนตำรวจตระเวนชายแดน พร้อมติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้า และเครื่องตัดไฟรั่ว (RCD) เพื่อให้มีความปลอดภัยมากขึ้น

4. โครงการ PEA ใส่ใจทุกชีวิต บริจาคโลหิต รับบริจาคโลหิตในพื้นที่สำนักงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ทั่วประเทศ มอบให้ศูนย์บริการโลหิตแห่งชาติ สภากาชาดไทย และโรงพยาบาลประจำจังหวัดต่าง ๆ เป็นประจำทุกปี เพื่อช่วยเหลือผู้ที่มีความจำเป็นต้องรับโลหิตในการรักษาโรค ส่งเสริมให้พนักงาน ลูกจ้าง ครอบครัวของพนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ประชาชนทั่วไป มีส่วนร่วมช่วยเหลือผู้อื่น รวมถึงส่งเสริมคุณธรรมและจริยธรรมการมีจิตสาธารณะ



การตรวจสอบภายใน

สำนักตรวจสอบภายใน เป็นหน่วยงานที่มีความเป็นอิสระ ขึ้นตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ โดยมีภารกิจในการบริการให้ความเชื่อมั่น (Assurance Services) และบริการให้คำแนะนำปรึกษา (Consulting Services) อย่างเที่ยงธรรม เป็นอิสระ เพื่อเพิ่ม/รักษาคุณค่า และสนับสนุนให้การดำเนินงานขององค์กรบรรลุเป้าหมาย ด้วยการประเมินและปรับปรุงประสิทธิผลของกระบวนการควบคุมภายใน การบริหารความเสี่ยง และการกำกับดูแล โดยมีบทบาทและความรับผิดชอบเป็นไปตามมาตรฐานการตรวจสอบภายในสากล ที่เผยแพร่โดยสมาคมผู้ตรวจสอบภายในแห่งประเทศไทย หลักเกณฑ์กระทรวงการคลังว่าด้วยมาตรฐานและหลักเกณฑ์ปฏิบัติการตรวจสอบภายในสำหรับหน่วยงานของรัฐ (ฉบับที่ 4) พ.ศ. 2566 คู่มือการปฏิบัติงานการตรวจสอบภายในของรัฐวิสาหกิจ ปี 2566 สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (สคร.) กระทรวงการคลัง และหลักเกณฑ์การประเมินกระบวนการปฏิบัติงานและการจัดการ Core Business Enablers ของรัฐวิสาหกิจ (ฉบับปรับปรุง ปี 2567)



การปฏิบัติงานตรวจสอบ

สำนักตรวจสอบภายใน มีการจัดทำแผนการตรวจสอบระยะยาว 5 ปี และแผนการตรวจสอบประจำปี 2567 สอดคล้องกับแผนยุทธศาสตร์องค์กร วัตถุประสงค์และทิศทางการดำเนินงานขององค์กร และความเสี่ยงที่สำคัญที่ส่งผลกระทบต่อการดำเนินงาน (Risk – Based Approach) ครอบคลุมกระบวนการในการดำเนินงานขององค์กร และบริษัทในเครือ นำเสนอคณะกรรมการตรวจสอบอนุมัติ โดยในปี 2567 มีการนำเทคโนโลยีสารสนเทศมาสนับสนุนการปฏิบัติงานตรวจสอบ ซึ่งสามารถปฏิบัติงานตรวจสอบได้ครบถ้วนตามแผนการตรวจสอบประจำปี 2567 ซึ่งได้ให้ข้อเสนอแนะที่สร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่องค์กรทั้งที่เป็นตัวเงินและไม่เป็นตัวเงิน ปรับปรุงขั้นตอนการปฏิบัติงานและการควบคุมที่สำคัญ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการควบคุมภายใน การบริหารความเสี่ยง และการกำกับดูแล โดยได้มีการติดตามผลการปรับปรุงแก้ไขตามข้อเสนอแนะจากหน่วยรับตรวจอย่างสม่ำเสมอ โดยมีการรายงานผลการตรวจสอบตามแผนการตรวจสอบประจำปีภายในระยะเวลาไม่เกิน 2 เดือนนับจากวันที่ดำเนินการตรวจสอบแล้วเสร็จ รวมทั้งรายงานผลการดำเนินงานของสำนักตรวจสอบภายในเป็นรายไตรมาสนำเสนอคณะกรรมการตรวจสอบเพื่อทราบ ทำให้เชื่อมั่นได้ว่าการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีกระบวนการควบคุมภายใน กระบวนการบริหารความเสี่ยง และมีการรายงานทางการเงินที่มีความถูกต้องเชื่อถือได้ ส่งเสริมให้องค์กรบรรลุเป้าหมาย สนับสนุนให้มีระบบการกำกับดูแลที่ดี ทั้งนี้ ในการปฏิบัติงานของสำนักตรวจสอบภายในมีความเป็นอิสระ ไม่มีข้อจำกัดในการแสดงความเห็นและไม่มีประเด็นที่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ระหว่างหน่วยรับตรวจและสำนักตรวจสอบภายใน

ในปี 2567 สำนักตรวจสอบภายใน มีการใช้งานระบบบริหารจัดการงานตรวจสอบภายใน (Internal Audit Management System: IAMS) ในส่วนของการปฏิบัติงานตรวจสอบจนถึงการติดตามงานอย่างเต็มรูปแบบมีการขยายผลการพัฒนาระบบตรวจสอบภายในอัตโนมัติ (Robotic Internal Audit Software: RIAS) เดิมจากทีม RIAS เป็นผู้พัฒนาได้มีการขยายผลให้ทั้ง 7 กองตรวจสอบ พัฒนาระบบตรวจสอบเชิงวิเคราะห์ และนำมาต่อยอดเป็นระบบตรวจสอบภายในอัตโนมัติ มีการพัฒนาระบบบริหารจัดการงานคณะกรรมการตรวจสอบ (Audit Committee Management System: ACMS) เพื่อใช้ในการรวบรวมติดตามการดำเนินการตามข้อสังเกตของคณะกรรมการตรวจสอบ รวมทั้งสำนักตรวจสอบภายใน ได้มีการยกระดับการปฏิบัติงานโดยจัดทำกระบวนการบูรณาการ การตรวจสอบภายใน (Internal Auditing: IA) กับ Governance Risk and Compliance (GRC) เพื่อให้เกิดการบูรณาการร่วมกันทั้งองค์กร ทำให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีกระบวนการบริหารความเสี่ยง การควบคุมภายในและการกำกับดูแลที่ดี อย่างเพียงพอและมีประสิทธิภาพ

การรักษาและพัฒนาคุณภาพงานตรวจสอบภายใน

สำนักตรวจสอบภายใน มีการส่งเสริมและสนับสนุนให้ผู้ตรวจสอบภายในเข้ารับการฝึกอบรมทั้งด้านกระบวนการทางธุรกิจและด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ ไม่น้อยกว่า 40 ชั่วโมงต่อคนต่อปี สนับสนุนให้ผู้ตรวจสอบภายในให้ได้รับวุฒิบัตรทางวิชาชีพการตรวจสอบภายใน หรือประกาศนียบัตรทางวิชาชีพอื่นที่เกี่ยวข้อง โดยในปี 2567 มีผู้ตรวจสอบภายในได้รับวุฒิบัตรทางวิชาชีพการตรวจสอบภายใน จำนวน 22 คน

นอกจากนี้ สำนักตรวจสอบภายในจัดให้มีการประเมินตนเอง (Self-Assessment Report: SAR) ทุกไตรมาส มีการประเมินคุณภาพภายหลังการปฏิบัติงานตรวจสอบจากหน่วยรับตรวจ และได้รับการประเมินผลการปฏิบัติงานบริการให้ความเชื่อมั่น และบริการให้คำแนะนำปรึกษา จากคณะกรรมการตรวจสอบ ผู้ว่าการ ผู้บริหารระดับสูงปีละ 1 ครั้ง โดยในปี 2567 ได้รับคะแนนประเมินเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 4.97 พึงพอใจมาก - มากที่สุด ซึ่งได้นำผลการประเมินและข้อเสนอแนะดังกล่าวเป็นข้อมูลป้อนกลับในการปรับปรุง พัฒนา เพิ่มประสิทธิภาพการปฏิบัติงานตรวจสอบและการให้คำปรึกษา และในรอบปีที่ผ่านมา ได้คะแนนประเมินผลการดำเนินงานของรัฐวิสาหกิจ Core Business Enablers หัวข้อ การตรวจสอบภายใน อยู่ที่ระดับ 4.2975

รายงานคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง
และควบคุมภายในของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ได้นำหลักการการบูรณาการระหว่างการกำกับดูแลกิจการที่ดี การบริหารความเสี่ยง และการปฏิบัติตามกฎระเบียบ (Governance, Risk and Compliance: GRC) ตาม GRC Capability Model Version 3.0 ของ The Office of Compliance & Ethics Group (OCEG) มาปฏิบัติเพื่อสนับสนุนให้เกิดระบบบริหารจัดการองค์กรที่มีประสิทธิภาพ ภายใต้หลักธรรมาภิบาล มีความโปร่งใส เป็นธรรม ตรวจสอบได้ สามารถบรรลุวิสัยทัศน์และพันธกิจ สร้างความเชื่อมั่นให้แก่บุคลากรตั้งแต่ระดับกรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน และลูกจ้าง ตลอดจนผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ทั้งทางตรงและทางอ้อม ในการขับเคลื่อนองค์กรให้เติบโตอย่างยั่งยืน โดยประยุกต์ใช้มาตรฐาน COSO 2013 – Internal Control และ COSO 2017 - Enterprise Risk Management Integrating with Strategy and Performance ตามแนวทางของ The Committee of Sponsoring Organization of Treadway Commission (COSO) ในการดำเนินการบริหารจัดการความเสี่ยง และการควบคุมภายในเชื่อมโยงกับยุทธศาสตร์ขององค์กรและการประเมินผลการดำเนินงาน โดยมีโครงสร้างการบริหารความเสี่ยง และควบคุมภายใน แบ่งออกเป็นระดับองค์กรและระดับสายงาน มีช่องทางการรายงานและติดตามการประเมินผลอย่างเป็นระบบ เพื่อให้มั่นใจว่าการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีการบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายในครอบคลุมทั่วทั้งองค์กร พร้อมรองรับความไม่แน่นอนของสภาวะแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลง ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อการดำเนินงานได้อย่างทันกาล เกิดผลลัพธ์เชิงบวกต่อภารกิจขององค์กร ทั้งปัจจุบันและอนาคต

การดำเนินงานการบูรณาการระหว่างการกำกับดูแลกิจการที่ดี การบริหารความเสี่ยง และการปฏิบัติตามกฎระเบียบ (Governance Risk and Compliance: GRC)

ปี 2567 คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายในของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เห็นชอบให้คงใช้ “นโยบายบูรณาการ Governance Risk and Compliance (GRC)” เดิม โดยได้มีการประกาศใช้นโยบายบูรณาการ Governance Risk and Compliance (GRC) เมื่อวันที่ 30 เมษายน 2567 เพื่อใช้ในการขับเคลื่อนการดำเนินงานด้านการบริหารความเสี่ยง การควบคุมภายใน การกำกับดูแลการปฏิบัติตามกฎเกณฑ์ และการบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจอย่างต่อเนื่อง ดังนี้

1. กำหนดวัตถุประสงค์ กลยุทธ์ และเป้าหมายองค์กร ที่สอดคล้องตามบริบทและวัฒนธรรมองค์กร โดยมีการวิเคราะห์ปัจจัยภายใน ปัจจัยภายนอก ประเมินความเสี่ยงและโอกาส รวมถึงความคาดหวังของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกภาคส่วน โดยมุ่งเน้นการเพิ่มพูนมูลค่าความยั่งยืนขององค์กร
2. กำกับดูแลให้หน่วยงานปฏิบัติตามกลยุทธ์ และกำหนดแผนการดำเนินงานที่สอดคล้องกับทรัพยากรและกฎหมาย กฎระเบียบที่เกี่ยวข้องอย่างครบถ้วน เพื่อไม่ให้มีโอกาสในการฝ่าฝืนหรือละเมิดในองค์กร และกำหนดกระบวนการป้องปรามการทุจริตคอร์รัปชัน พร้อมทั้งสื่อสาร ปฏิบัติทั่วทั้งองค์กร
3. จัดให้มีระบบการบริหารความเสี่ยง และมีการควบคุมภายในทั่วถึงทุกระดับ พร้อมทั้งสร้างความตระหนักถึงความเสี่ยงในการปฏิบัติงานทุกกระบวนการและขั้นตอนให้เกิดเป็นวัฒนธรรมองค์กร
4. พัฒนาระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ เพื่อช่วยในการสนับสนุนข้อมูลสำหรับการบริหารจัดการและการตัดสินใจของผู้บริหารได้ทันกาล

5. เสริมสร้างบรรยากาศ รวมถึงสภาพแวดล้อมให้เหมาะสมกับการบูรณาการ โดยดำเนินธุรกิจตามมาตรฐานสากลและหลักการ GRC ของ The Office of Compliance & Ethics Group (OCEG)

6. ติดตาม ประเมินผล และตรวจสอบการดำเนินการด้าน GRC พร้อมประเมินสภาวการณ์ที่อาจมีการเปลี่ยนแปลง นำมาวิเคราะห์ ทบทวน ปรับปรุง และพัฒนาระบบงาน กระบวนการดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง

และนอกจากนี้ยังได้มีการกำหนดตัวชี้วัดประสิทธิผลการดำเนินงานตามนโยบายบูรณาการ Governance, Risk and Compliance (GRC) เพื่อให้องค์กรเกิดความมั่นใจถึงการนำนโยบายบูรณาการ GRC ไปปฏิบัติอย่างเป็นรูปธรรม

การดำเนินงานการบริหารความเสี่ยง ประจำปี 2567

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้วิเคราะห์และประเมินความเสี่ยง โดยพิจารณาทั้งปัจจัยภายในและภายนอกที่อาจส่งผลกระทบต่อการดำเนินงาน พร้อมจัดเตรียมแผนงานรองรับเพื่อสร้างความเชื่อมั่นในการบรรลุเป้าหมายตามยุทธศาสตร์ขององค์กร โดยคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายในของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ให้ความเห็นชอบปัจจัยเสี่ยงระดับองค์กร ปี 2567 ที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค นำมาบริหารจัดการ จำนวน 6 ปัจจัยเสี่ยง ดังนี้

1. นโยบายภาครัฐและความผันผวนของต้นทุนทางธุรกิจต่อผลประกอบการ
2. โอกาสในการดำเนินธุรกิจใหม่ ในช่วงเปลี่ยนผ่านสู่พลังงานสะอาด
3. การลงทุนในเทคโนโลยีที่นำไปสู่การเติบโตและเพิ่มมูลค่า
4. กฎระเบียบและข้อบังคับที่เอื้ออำนวยต่อการแข่งขัน
5. วัฒนธรรมและการบริหารด้านบุคคลที่ส่งเสริมต่อการดำเนินธุรกิจ
6. โครงสร้างการดำเนินงานที่รองรับการลงทุนและการแข่งขันในธุรกิจพลังงาน

การดำเนินงานการควบคุมภายใน ประจำปี 2567

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีการพัฒนาระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ เพื่อสนับสนุนการติดตามประเมินผลการดำเนินงานและพัฒนาปรับปรุงระบบการควบคุมภายใน เพื่อให้มั่นใจว่าระบบการควบคุมภายในที่มีอยู่มีความทันสมัย เพียงพอ เหมาะสม มีประสิทธิภาพ สามารถป้องกันหรือลดความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ ในปี 2567 ได้จัดทำรายงานการประเมินผลการควบคุมภายในของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ประจำปี ได้แก่ แผนการบริหารจัดการงบทำการตามค่าเกณฑ์วัดภายในของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เป็นแผนการปรับปรุงการควบคุมภายในของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ประจำปี และจัดส่งให้กระทรวงมหาดไทยภายในระยะเวลาที่กำหนด รวมทั้งจัดส่งสำเนารายงานฯ ต่อคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และคณะกรรมการตรวจสอบของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

การดำเนินงานด้านการกำกับดูแลการปฏิบัติตามกฎระเบียบ ประจำปี 2567

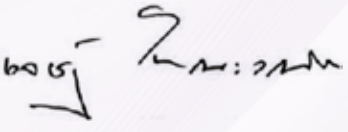
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้วิเคราะห์ความเสี่ยงต่อความไม่สอดคล้องกับกฎระเบียบ (Compliance Risk) ตามกระบวนการและระบบบริหารจัดการและกำกับดูแลการปฏิบัติตามกฎระเบียบ (Compliance Management System: CMS) พร้อมทั้งให้มีความกับสอดคล้องกับยุทธศาสตร์องค์กรและผู้รักษาระเบียบของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เพื่อสร้างความเชื่อมั่นให้ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียในการปฏิบัติงานอย่างถูกต้องสอดคล้องกับกฎหมาย ข้อบังคับ ระเบียบ คำสั่ง ประกาศต่าง ๆ ทั้งจากภายนอกและภายในองค์กร และขับเคลื่อนองค์กรได้อย่างยั่งยืน โดยคณะกรรมการฯ อนุมัติแผนการกำกับดูแลการปฏิบัติตามกฎระเบียบของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (Compliance) ประจำปี 2567 จำนวน 2 แผนงาน ดังนี้

1. บริหารจัดการกฎระเบียบเพื่อสนับสนุนการดำเนินธุรกิจของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
2. การพัฒนาเทคโนโลยีสารสนเทศ สำหรับการกำกับดูแลการปฏิบัติตามกฎระเบียบ (Information Technology for Compliance Management)

ผลการดำเนินงานบรรลุวัตถุประสงค์และมีผลลัพธ์ (Outcome) สามารถริเริ่มให้เกิดการเปลี่ยนแปลงในด้านกระบวนการและเทคโนโลยีเพื่อรองรับการเปลี่ยนแปลงทั้งในธุรกิจเดิมและธุรกิจใหม่โดยคำนึงถึงกฎหมาย หลักเกณฑ์ที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ต้องอยู่ภายใต้การกำกับดูแลจากหน่วยงานภาครัฐ กฎ ระเบียบ วิธีปฏิบัติภายในองค์กรก็เป็นส่วนสำคัญที่จะช่วยให้การดำเนินงานเป็นไปด้วยความเรียบร้อย รวมถึงมีหลักในการกำกับดูแลการปฏิบัติงานอย่างถูกต้อง สามารถดำเนินงานได้อย่างต่อเนื่องและเกิดประสิทธิผลยิ่งขึ้น

คณะกรรมการฯ ได้ประชุมร่วมกับผู้บริหารของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เพื่อติดตามผลการดำเนินงานด้านการบริหารความเสี่ยง การควบคุมภายใน และการปฏิบัติตามกฎระเบียบ รวมทั้งแนวโน้มสถานการณ์ต่าง ๆ ที่อาจส่งผลกระทบต่อองค์กรอย่างมีนัยสำคัญทุกไตรมาส รวมทั้งสิ้น 4 ครั้ง และจัดประชุมคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายในของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (สัญจร) ในพื้นที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2 (ภาคใต้) 1 ครั้ง และลงพื้นที่เยี่ยมชม ศึกษาดูงาน/ติดตามงานตามแผนบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ (Business Continuity Plan) ต่อสภาวะวิกฤตการจ่ายกระแสไฟฟ้าในพื้นที่อำเภอเกาะสมุย และอำเภอเกาะพะงัน จังหวัดสุราษฎร์ธานี 1 ครั้ง

คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายในของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีความมุ่งมั่นที่จะปฏิบัติหน้าที่ในการกำกับดูแลการบูรณาการระหว่างการกำกับดูแลกิจการที่ดี การบริหารความเสี่ยง และการปฏิบัติตามกฎระเบียบที่มีประสิทธิภาพ เหมาะสม รวมถึงมีการติดตามแนวโน้มสถานการณ์ต่าง ๆ ที่อาจส่งผลกระทบต่อองค์กรอย่างมีนัยสำคัญอย่างต่อเนื่องทุกไตรมาส เพื่อให้การดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคบรรลุตามวัตถุประสงค์ และเชื่อมั่นเป็นอย่างยิ่งว่าการมีส่วนร่วมของพนักงานทุกคนในการดำเนินงานตามนโยบาย มาตรการ และระบบที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จัดวางไว้จะเพิ่มโอกาสแห่งความสำเร็จ สามารถลดระดับความรุนแรง ความไม่แน่นอนที่อาจจะเกิดขึ้นต่อการดำเนินงานโดยรวมของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค



นายเจษฎ์ โทณะวณิก
ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายในของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

รายงานคณะกรรมการธรรมาภิบาล **และการพัฒนาอย่างยั่งยืน**

คณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ตระหนักถึงความสำคัญและยึดมั่นการดำเนินงานตามหลักธรรมาภิบาลที่มีมาตรฐาน และจริยธรรมในการดำเนินกิจการ ตลอดจนมีความรับผิดชอบต่อชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม เพื่อสร้างความยั่งยืนให้กับองค์กร จึงได้มอบหมายให้คณะกรรมการธรรมาภิบาลและการพัฒนาอย่างยั่งยืน ซึ่งประกอบด้วยคณะกรรมการ จำนวน 4 ท่าน ที่มีความรู้ ความสามารถและประสบการณ์ที่เกี่ยวข้อง เป็นผู้วางกรอบ เสนอแนวทางปฏิบัติ ให้คำแนะนำ กำกับดูแล ติดตามประเมินผลการดำเนินงานตามหลักธรรมาภิบาล การป้องปรามการทุจริตคอร์รัปชัน การดำเนินงานที่คำนึงถึงผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย และการพัฒนาอย่างยั่งยืน ซึ่งครอบคลุมมิติด้านสังคม สิ่งแวดล้อม และธรรมาภิบาล โดยเปรียบเทียบกับแนวปฏิบัติสากล

คณะกรรมการธรรมาภิบาลและการพัฒนาอย่างยั่งยืน ให้ความสำคัญต่อการปฏิบัติหน้าที่ตามกฎบัตรของคณะกรรมการฯ โดยในปี 2567 มีการประชุมทั้งสิ้น 5 ครั้ง (สัญจร 1 ครั้ง) เพื่อกำกับ ติดตาม และประเมินผลการดำเนินงานตามนโยบายและแผนการดำเนินงานด้านธรรมาภิบาลและการพัฒนาอย่างยั่งยืน โดยมุ่งมั่นพัฒนาองค์กรตลอดห่วงโซ่คุณค่า (Value Chain) และคำนึงถึงมิติสิ่งแวดล้อม (Environmental: E) มิติสังคม (Social: S) และมิติธรรมาภิบาล (Governance: G) เพื่อขับเคลื่อนองค์กรอย่างมีความรับผิดชอบ สนับสนุนการใช้พลังงานสะอาด มุ่งสู่เป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero Emissions) ลดผลกระทบเชิงลบ ให้ความสำคัญกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกภาคส่วน และนำเทคโนโลยีดิจิทัลมาใช้เป็นเครื่องมือในการกำกับติดตามการดำเนินงานให้เกิดความโปร่งใส และป้องกันความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้น โดยสรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

การดำเนินงานตามหลักธรรมาภิบาล (Corporate Governance: CG)

คณะกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกระดับ ยึดถือปฏิบัติตามนโยบาย แนวทางปฏิบัติด้านธรรมาภิบาลเพื่อส่งเสริมความโปร่งใสและป้องกันการทุจริต และคู่มือธรรมาภิบาลและจริยธรรมในการดำเนินกิจการของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (CG Code) โดยมุ่งเน้นในเรื่องจริยธรรมและจรรยาบรรณ (Code of Conduct) ซึ่งประกอบด้วย ค่านิยมหลักของจริยธรรมในการดำเนินกิจการ ประมวลจริยธรรม และจรรยาบรรณวิชาชีพหลัก โดยได้มีการทบทวนเนื้อหาสาระสำคัญให้สอดคล้องกับมาตรฐานสากลและสภาวการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไปอย่างสม่ำเสมอ รวมทั้งได้นำนโยบายและแนวทางการบริหารจัดการอย่างมีธรรมาภิบาลและต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันของรัฐบาลมาเป็นกรอบชี้นำในการทบทวน/จัดทำแผนแม่บทด้านธรรมาภิบาล ป้องกันและปราบปรามการทุจริตคอร์รัปชัน ที่มีการกำหนดแผนงานรองรับอย่างเป็นรูปธรรม พร้อมติดตามผลการดำเนินงานเป็นประจำทุกไตรมาส ซึ่งประกอบด้วย 3 กลยุทธ์ ดังนี้

กลยุทธ์ที่ 1 ยกระดับการดำเนินการตามหลักธรรมาภิบาลและตามเกณฑ์การประเมิน Core Business Enablers ด้านที่ 1 การกำกับดูแลที่ดีและการนำองค์กรและกระบวนงานด้าน GRC

กลยุทธ์ที่ 2 การยกระดับพฤติกรรมด้านธรรมาภิบาล วัฒนธรรม และพฤติกรรมซื่อสัตย์สุจริต

กลยุทธ์ที่ 3 การส่งเสริมความยั่งยืนด้วยระบบการป้องกันและปราบปรามการทุจริตให้มีความเป็นธรรม โปร่งใส และไม่เลือกปฏิบัติ

ทั้งนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้ยกระดับงานด้านธรรมาภิบาล ป้องกันและปราบปรามการทุจริตคอร์รัปชัน ให้เป็นรูปธรรม สามารถตอบสนองต่อยุทธศาสตร์ นโยบาย หลักการตามมาตรฐานสากล เสริมสร้างความเชื่อมั่นต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย รวมถึงบูรณาการการบริหารความเสี่ยงด้าน ESG สู่ความยั่งยืนร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อส่งเสริมความสามารถในการแข่งขันขององค์กรให้เติบโตอย่างยั่งยืน

การดำเนินงานด้านการพัฒนาอย่างยั่งยืน (Sustainable Development: SD)

คณะกรรมการธรรมาภิบาลและการพัฒนาอย่างยั่งยืน ให้ความสำคัญต่อประเด็นที่มีนัยสำคัญต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย และส่งเสริมให้มีนโยบาย แผนการดำเนินงาน และแนวปฏิบัติที่ครอบคลุมทุกกระบวนการตามสถาปัตยกรรมธุรกิจของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เพื่อยกระดับขอบเขตการดำเนินงานให้ครอบคลุมผู้มีส่วนได้ส่วนเสียมากยิ่งขึ้น ประกอบกับการพัฒนาความยั่งยืนให้สอดคล้องกับการดำเนินธุรกิจขององค์กร และบริหารจัดการความต้องการความคาดหวังที่สำคัญด้านความยั่งยืนของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย (Materiality) อย่างเป็นระบบ บริหารระดับความสัมพันธ์ระหว่างผู้มีส่วนได้ส่วนเสียกับองค์กร และสร้างวัฒนธรรมองค์กรที่มุ่งเน้นความยั่งยืนเพื่อเพิ่มโอกาสในการดำเนินธุรกิจ คำนึงถึงผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย และการพัฒนาความยั่งยืนเชิงยุทธศาสตร์ขององค์กรให้สอดคล้องตามกรอบมาตรฐานสากล เช่น เป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืนขององค์การสหประชาชาติ (SDGs) มาตรฐานการมีส่วนร่วมกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย (AA1000 Stakeholder Engagement Standard: AA1000 SES) มาตรฐานการรายงานด้านความยั่งยืนในระดับสากล (GRI Sustainability Reporting Standards) และการดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืน (ESG: Environmental (สิ่งแวดล้อม) Social (สังคม) และ Governance (ธรรมาภิบาล)) โดยคำนึงถึงผลกระทบต่อชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อมเป็นสำคัญ จึงได้จัดทำแผนการดำเนินงานที่เกี่ยวข้อง พร้อมติดตามผลการดำเนินงานเป็นประจำทุกไตรมาส ดังนี้

1. แผนแม่บทด้านการบริหารความยั่งยืนและการจัดการผู้มีส่วนได้ส่วนเสียของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ปี 2567 - 2571 และแผนปฏิบัติการด้านการบริหารความยั่งยืนและการจัดการผู้มีส่วนได้ส่วนเสียของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ประจำปี 2567 ประกอบด้วย วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ 3 ข้อ ดังนี้

   วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ที่ 1 ส่งเสริมการพัฒนาความยั่งยืนให้เป็นกลไกในการขับเคลื่อนการดำเนินงานองค์กร
   วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ที่ 2 สร้างพันธมิตรทางธุรกิจและยกระดับความสัมพันธ์ที่ดีกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย
   วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ที่ 3 พัฒนากระบวนการบริหารความยั่งยืนและการจัดการผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

2. แผนการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ประจำปี 2567 ประกอบด้วย 3 กลยุทธ์ ดังนี้

   กลยุทธ์ที่ 1 Environmental ลดปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจก และสนับสนุนด้านพลังงานสะอาด
   กลยุทธ์ที่ 2 Social ส่งเสริมสนับสนุนให้ชุมชนมีความเป็นอยู่ที่ดีขึ้น และยกระดับชุมชนให้แข็งแกร่ง
   กลยุทธ์ที่ 3 Governance วิเคราะห์ ประเมินผล และเพิ่มประสิทธิภาพโครงการด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

นอกจากนี้ ยังมีการวิเคราะห์ประเด็นความยั่งยืนขององค์กร บูรณาการกับการดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืน (ESG) รวมถึงผลกระทบ/ความต้องการ/ความคาดหวัง ทั้งเชิงบวกและเชิงลบของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย เชื่อมโยงกับแนวทางการดำเนินงานเพื่อสร้างคุณค่าร่วมภายใต้กฎระเบียบและข้อบังคับด้านสิ่งแวดล้อม มาตรฐานว่าด้วยความรับผิดชอบต่อสังคม (ISO 26000) ตอบสนองเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืนขององค์การสหประชาชาติ (United Nations Sustainable Development Goals: UNSDGs) เพื่อพัฒนาองค์กรสู่การใช้พลังงานสะอาด และความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality) แสดงถึงเจตนารมณ์ขององค์กรในการมีส่วนร่วม และผลักดันนโยบายภาครัฐเพื่อยกระดับมาตรฐานการลดก๊าซเรือนกระจกของประเทศให้เทียบเท่ามาตรฐานสากล

ในปี 2567 ที่ผ่านมานับว่า การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ประสบผลสำเร็จและมีผลงานเป็นที่ประจักษ์ จนได้รับการยอมรับทั้งในและต่างประเทศ โดยสะท้อนจากการได้รับรางวัลต่าง ๆ และผลการประเมินที่เกี่ยวข้องในด้านธรรมาภิบาลและการพัฒนาอย่างยั่งยืน ประกอบด้วย

1. รางวัลองค์กรคุณธรรม ระดับคุณธรรมต้นแบบ (จำนวน 6 รางวัล ประกอบด้วย ภาพรวมองค์กร สายงานสำนักงานใหญ่ และสายงานการไฟฟ้าภาค 1-4) ประจำปี 2566 - 2567
2. รางวัลองค์กรคนดี ประจำปี 2567
3. ผลการประเมินคุณธรรมและความโปร่งใสในการดำเนินงานของหน่วยงานภาครัฐ (ITA) ประจำปี 2567 ได้รับคะแนน 95.58 อยู่ในระดับ “ผ่านดี”
4. รางวัล Asia Responsible Enterprise Awards (AREA) 2024
   - สาขา Social Empowerment จากโครงการ PEA ห่วงใยความปลอดภัยของประชาชน
   - สาขา Corporate Sustainability Reporting จากรายงานความยั่งยืน
   - ตราสัญลักษณ์แห่งความยั่งยืนสำหรับองค์กรที่ได้รับรางวัล Asia Responsible Enterprise Awards (AREA) รางวัลรายงานความยั่งยืน
5. รางวัลเกียรติคุณ Sustainability Disclosure Award ประจำปี 2567
6. การได้รับการรับรองรายงานความยั่งยืน จาก Lloyd’s Register Quality Assurance (LRQA) ประจำปี 2567
7. รางวัลการประเมินความเสี่ยงเชิงคุณภาพ “ระบบการบริหารจัดการความเสี่ยงการทุจริต” (Corruption Risk Management Systems: CRMS) ด้านการจัดซื้อ จัดจ้าง จากสำนักงานคณะกรรมการป้องกันและปราบปรามการทุจริตในภาครัฐ (สำนักงาน ป.ป.ท.) อยู่ในระดับดีเยี่ยม (Excellent) ประจำปี 2566 - 2567

ทั้งนี้ ผลการดำเนินงานดังกล่าว นับเป็นผลมาจากความร่วมแรงร่วมใจของผู้บริหารและพนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทั้งในส่วนกลางและส่วนภูมิภาคที่ร่วมกันสร้างสรรค์ผลงานที่โดดเด่น เพื่อพัฒนาคุณภาพชีวิตของชุมชน สร้างการมีส่วนร่วมในการบริหารจัดการ และส่งเสริมให้องค์กรมีการพัฒนาบนรากฐานที่มั่นคงและสานต่อความยั่งยืนให้กับสังคมตลอดไป

ร้อยโท

(ปรีชาพล พงษ์พานิช)

ประธานกรรมการธรรมาภิบาลและการพัฒนาอย่างยั่งยืน

รายงาน**คณะกรรมการตรวจสอบ ประจำปี 2567**

คณะกรรมการตรวจสอบของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้รับการแต่งตั้งโดยคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จากกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคผู้ทรงคุณวุฒิ ที่มีความรู้ ความสามารถ และประสบการณ์ (Skill Matrix) ตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้ดำรงตำแหน่ง จำนวน 3 ท่าน ได้แก่

1. พลโทอดุลย์ บุญธรรมเจริญ ประธานกรรมการตรวจสอบ
2. นายพนิต ธีรภาพวงศ์ กรรมการตรวจสอบ
3. นายกรณินทร์ กาญจโนมัย กรรมการตรวจสอบ

โดยมี นางสร้อยทิพย์ อันสมบัติ ผู้ช่วยผู้ว่าการตรวจสอบภายใน เป็นเลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ

ในปี 2567 คณะกรรมการตรวจสอบมีการประชุมรวมทั้งสิ้น 12 ครั้ง ซึ่งคณะกรรมการตรวจสอบได้เข้าร่วมประชุมครบองค์ประชุมทุกครั้ง โดยมีผู้บริหารการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ผู้ตรวจสอบภายใน ผู้สอบบัญชี (บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด) เข้าหารือตามวาระที่เกี่ยวข้อง เพื่อมุ่งเน้นการสร้างกระบวนการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Good Corporate Governance) และได้มีการรายงานผลการประชุมที่มีนัยสำคัญต่อคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค นอกจากนี้คณะกรรมการตรวจสอบยังได้เดินทางไปดูงานและตรวจเยี่ยมพนักงานในพื้นที่ต่าง ๆ ในส่วนภูมิภาค เพื่อรับทราบข้อมูลปัญหา - อุปสรรคในการดำเนินงาน ได้ให้ข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะเชิงนโยบาย ซึ่งนำไปสู่การพัฒนาปรับปรุงการปฏิบัติงานเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและประสิทธิผล รวมทั้งสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

สรุปสาระสำคัญในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบ

1. การสอบทานรายงานทางการเงิน

คณะกรรมการตรวจสอบ ได้สอบทานข้อมูลทางการเงินของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เป็นประจำทุกเดือน โดยได้ร่วมประชุมหารือ สอบถาม รับฟังคำชี้แจงและความเห็นจากผู้บริหาร หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ผู้ตรวจสอบภายใน ผู้สอบบัญชี (บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด) และการวิเคราะห์สถานะการเงินร่วมกับผู้บริหาร เพื่อให้มั่นใจว่าการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีผลประกอบการที่มั่นคง กระบวนการจัดทำรายงานทางการเงินของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้จัดทำขึ้นอย่างถูกต้อง เป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมาย และเป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และมีการเปิดเผยข้อมูลที่สำคัญอย่างเพียงพอ ถูกต้อง ครบถ้วน เชื่อถือได้ และทันเวลา

นอกจากนี้ คณะกรรมการตรวจสอบได้ประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชี (บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด) เป็นการเฉพาะ 1 ครั้ง ในการประชุมครั้งที่ 6/2567 เมื่อวันที่ 11 กรกฎาคม 2567 โดยไม่มีฝ่ายบริหารเข้าร่วม เป็นการหารือเกี่ยวกับขอบเขต แนวทางการตรวจสอบ ผลการตรวจสอบ ความเป็นอิสระในการปฏิบัติหน้าที่ และการแสดงความเห็นของผู้สอบบัญชี

2. การสอบทานระบบการบริหารความเสี่ยง การควบคุมภายใน และกระบวนการกำกับดูแลกิจการที่ดี

คณะกรรมการตรวจสอบ ได้กำกับดูแลการดำเนินงานขององค์กร โดยสอบทานประสิทธิผลของกระบวนการควบคุมภายใน กระบวนการบริหารจัดการความเสี่ยง กระบวนการกำกับดูแลที่ดีและได้ให้ข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะในการยกระดับกระบวนการปฏิบัติงานเพื่อให้มั่นใจว่าการบริหารจัดการความเสี่ยงตอบสนองต่อความคาดหวัง ครอบคลุมปัจจัยเสี่ยงที่สำคัญขององค์กร ส่งเสริมให้เกิดกระบวนการกำกับดูแลกิจการที่ดี และทำให้บรรลุเป้าหมายภายใต้หลักธรรมาภิบาล

3. การกำกับดูแลการปฏิบัติงานตรวจสอบภายใน

คณะกรรมการตรวจสอบ กำกับดูแลสำนักตรวจสอบภายในให้มีระบบงานตรวจสอบภายในที่ดี มีความเป็นอิสระและสามารถปฏิบัติงานได้อย่างเที่ยงธรรม โดยคณะกรรมการตรวจสอบได้อนุมัติแผนการตรวจสอบระยะ 5 ปี แผนการตรวจสอบประจำปี กฎบัตรสำนักตรวจสอบภายใน คู่มือการปฏิบัติงานกระบวนการตรวจสอบภายใน งบประมาณประจำปี แผนฝึกอบรมและพัฒนาบุคลากร และสอบทานรายงานผลการตรวจสอบตามแผนการตรวจสอบประจำปี ภายใน 2 เดือน นับจากวันที่ดำเนินการแล้วเสร็จ รวมทั้งรายงานผลการดำเนินงานของสำนักตรวจสอบภายในทุกไตรมาส และสนับสนุนให้สำนักตรวจสอบภายในได้รับการจัดสรรทรัพยากรอย่างเพียงพอ สอดคล้องกับแผนการจัดสรรทรัพยากร เพื่อให้การปฏิบัติงานมีประสิทธิภาพ ประสิทธิผล เป็นไปตามมาตรฐานการตรวจสอบภายใน ส่งเสริมให้ผู้ตรวจสอบภายในพัฒนาตนเองให้ได้รับวุฒิบัตรวิชาชีพการตรวจสอบภายใน ทั้งนี้ สำนักตรวจสอบภายใน ปฏิบัติงานตรวจสอบด้วยความโปร่งใสเป็นธรรม ปราศจากความขัดแย้งทางผลประโยชน์ สร้างคุณค่าให้กับองค์กรและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทั้งภายในและภายนอกองค์กร

4. การรักษาคุณภาพงานของคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบ ได้ดำเนินการตามคู่มือการปฏิบัติงานของคณะกรรมการตรวจสอบในรัฐวิสาหกิจ ปี 2566 สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (สคร.) กระทรวงการคลัง มีการปรับปรุงและจัดทำกฎบัตร คู่มือการปฏิบัติงานและแผนปฏิบัติงานของคณะกรรมการตรวจสอบอย่างครบถ้วน มีการประเมินองค์ประกอบและคุณสมบัติของคณะกรรมการตรวจสอบ โดยนำผลการประเมินตนเองที่ผ่านมาทั้งรายคณะ และรายบุคคล มาจัดทำแผนพัฒนาคณะกรรมการตรวจสอบและรายงานผลการดำเนินงานตามแผนพัฒนาคณะกรรมการตรวจสอบ ตามแนวทางของสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ

โดยสรุป คณะกรรมการตรวจสอบ ได้ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ระบุไว้ในกฎบัตร และคู่มือการปฏิบัติงานคณะกรรมการตรวจสอบของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ซึ่งเป็นไปตามแนวปฏิบัติที่ดี โดยใช้ความรู้ความสามารถ ความระมัดระวังรอบคอบตลอดจนได้ให้ความเห็นและข้อเสนอแนะที่เป็นประโยชน์ สามารถสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ทั้งนี้ คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่ารายงานข้อมูลทางการเงินของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีความถูกต้องที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานรายงานทางการเงิน มีการเปิดเผยข้อมูลอย่างเหมาะสม เพียงพอ เชื่อถือได้ และมีการปฏิบัติงานเป็นไปตามกฎหมาย ระเบียบต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจอย่างครบถ้วน รวมถึงมีกระบวนการกำกับดูแลที่ดี มีการบริหารจัดการความเสี่ยงอย่างเพียงพอ มีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสม และมีประสิทธิภาพ

พลโท

(อดุลย์ บุญธรรมเจริญ)
ประธานกรรมการตรวจสอบ



รายงานของผู้สอบบัญชีและงบการเงิน

Maximizing
Value

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอต่อคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ความเห็น

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบการเงินรวมของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อย (“กฟภ. และบริษัทย่อย หรือ กลุ่มกิจการ”) ซึ่งประกอบด้วยงบฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม งบการเปลี่ยนแปลงส่วนของทุนรวมและงบกระแสเงินสดรวม สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และหมายเหตุประกอบงบการเงินรวม รวมถึงหมายเหตุข้อมูลนโยบายการบัญชีที่มีสาระสำคัญ และได้ตรวจสอบงบการเงินเฉพาะกิจการของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคด้วยเช่นกัน (รวมเรียกว่า “งบการเงิน”)

ข้าพเจ้าเห็นว่างบการเงินข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 ผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อย และเฉพาะของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคโดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในวรรค*ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงิน* ในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจาก กฟภ. และบริษัทย่อยตาม*หลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดิน* ที่กำหนดโดยคณะกรรมการตรวจเงินแผ่นดินและ*ประมวลจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี* รวมถึง*มาตรฐานเรื่องความเป็นอิสระ* ที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชี (ประมวลจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี) ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงิน และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่น ๆ ซึ่งเป็นไปตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและตามประมวลจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

เรื่องอื่น

หลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินที่กล่าวไว้ในวรรค*เกณฑ์ในการแสดงความเห็น*และวรรค *ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงิน* เกี่ยวข้องเฉพาะในส่วนของการตรวจสอบงบการเงินซึ่งผู้บริหารจัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ข้อมูลอื่น

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ซึ่งรวมถึงข้อมูลที่รวมอยู่ในรายงานประจำปีของกลุ่มกิจการ (แต่ไม่รวมถึงงบการเงินและรายงานของผู้สอบบัญชีที่แสดงอยู่ในรายงานนั้น) ซึ่งคาดว่าจะถูกจัดเตรียมให้กับข้าพเจ้าภายหลังวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีนี้

ความเห็นของข้าพเจ้าต่องบการเงินไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่นและข้าพเจ้าไม่ได้ให้ข้อสรุปในลักษณะการให้ความเชื่อมั่นในรูปแบบใด ๆ ต่อข้อมูลอื่นนั้น

ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าที่เกี่ยวเนื่องกับการตรวจสอบงบการเงินคือ การอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นนั้นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินหรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของข้าพเจ้าหรือไม่ หรือ ปรากฏว่าข้อมูลอื่นแสดงขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อข้าพเจ้าได้อ่านรายงานประจำปีของกลุ่มกิจการตามที่กล่าวข้างต้นแล้ว และหากสรุปได้ว่ามีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ข้าพเจ้าจะสื่อสารเรื่องดังกล่าวให้ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลทราบ เพื่อให้มีการดำเนินการแก้ไขที่เหมาะสมต่อไป

ความรับผิดชอบของผู้บริหารและผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลต่องบการเงิน

ผู้บริหารมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงิน ผู้บริหารรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มกิจการในการดำเนินงานต่อเนื่อง การเปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวกับการดำเนินงานต่อเนื่องในกรณีที่มีเรื่องดังกล่าว และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับกิจการที่ดำเนินงานต่อเนื่อง เว้นแต่ผู้บริหารมีความตั้งใจที่จะเลิกกลุ่มกิจการหรือหยุดดำเนินงานหรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องอีกต่อไปได้

ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลมีหน้าที่ในการกำกับดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกลุ่มกิจการ

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงิน

การตรวจสอบของข้าพเจ้ามีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของข้าพเจ้าอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูงแต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาดและถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อคาดการณ์อย่างสมเหตุสมผลได้ว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการหรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินจากการใช้งบการเงินเหล่านี้

ในการตรวจสอบของข้าพเจ้าตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชี ข้าพเจ้าใช้ดุลยพินิจและการสังเกตและสงสัยเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานดังต่อไปนี้ด้วย

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงิน ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติงานตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาด เนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงข้อมูล การแสดงข้อมูลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน
- ทำความเข้าใจเกี่ยวกับระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบให้เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิผลของการควบคุมภายในของกลุ่มกิจการ

• ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องที่ผู้บริหารจัดทำ

• สรุปเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับกิจการที่ดำเนินงานต่อเนื่องของผู้บริหาร และสรุปจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญที่เกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มกิจการในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ หากข้าพเจ้าได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ข้าพเจ้าจะต้องให้ข้อสังเกตไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้าถึงการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องในงบการเงิน หรือหากเห็นว่าการเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวไม่เพียงพอ ข้าพเจ้าจะแสดงความเห็นที่เปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของข้าพเจ้าขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กลุ่มกิจการต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่องได้

• ประเมินการนำเสนอโครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนประเมินว่างบการเงินแสดงรายการและเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นโดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่

• รวบรวมเอกสารหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของกิจการหรือของกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มกิจการเพื่อแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม ข้าพเจ้ารับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทาง การควบคุมดูแล และการปฏิบัติงานตรวจสอบกลุ่มกิจการ ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลในเรื่องต่าง ๆ ซึ่งรวมถึงขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบรวมถึงข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในหากข้าพเจ้าได้พบในระหว่างการตรวจสอบของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบงานสอบบัญชีและการนำเสนอรายงานฉบับนี้



กิตติ เตชะเกษมบัณฑิตย์
ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขทะเบียน 9151
บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด
กรุงเทพฯ: 20 มีนาคม 2568

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อย

งบฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567

(หน่วย: พันบาท)

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2567	2566	2567	2566
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	7	8,772,941	8,213,931	7,825,296	7,227,366
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	6, 8	52,248,243	54,206,744	51,893,220	53,956,338
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6	12,000	-	-	-
พัสดุคงเหลือ	9	2,568,570	1,993,497	2,568,570	1,989,346
เงินฝากสถาบันการเงินที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะ	10	44,395,316	42,383,253	44,395,316	42,383,253
ภาษีซื้อที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ		3,035,820	2,993,909	3,035,789	2,990,234
เงินจ่ายล่วงหน้าให้ผู้รับจ้าง	6	1,028,029	2,157,920	1,026,810	2,156,509
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	6	78,577	144,084	57,629	125,347
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		**112,139,496**	**112,093,338**	**110,802,630**	**110,828,393**
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินฝากธนาคารที่มีภาระค้ำประกัน		50,000	50,000	-	-
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	11	283,269	283,415	1,269	1,415
ลูกหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น	12	3,485,829	2,527,700	1,154,777	744,889
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	13	-	-	5,110,621	5,110,621
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	14	2,817,526	2,858,214	-	-
เงินลงทุนในการร่วมค้า	15	-	-	-	-
งานระหว่างก่อสร้าง	16	62,886,431	67,615,245	62,689,722	66,918,269
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	17	430,636	468,203	430,636	468,203
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	18	381,046,820	354,290,805	379,914,895	354,314,089
สินทรัพย์สิทธิการใช้	6, 22.1.1	1,814,104	1,917,662	3,590,507	1,909,969
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	19	3,374,936	3,031,717	3,372,110	3,029,524
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		463,985	327,703	344,791	234,225
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		**456,653,536**	**433,370,664**	**456,609,328**	**432,731,204**
รวมสินทรัพย์		**568,793,032**	**545,464,002**	**567,411,958**	**543,559,597**

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อย

งบฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567

(หน่วย: พันบาท)

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2567	2566	2567	2566
หนี้สินและส่วนของทุน					
หนี้สินหมุนเวียน					
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	*6, 20*	60,442,760	58,116,790	60,160,698	57,906,523
เงินกู้ยืมระยะยาวส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	*21*	13,893,979	11,578,132	13,795,044	11,516,367
หนี้สินตามสัญญาเช่าส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	*6, 22.1.2*	930,948	908,151	1,164,749	895,832
เงินรายได้แผ่นดินค้างนำส่งคลัง	*23*	13,765,265	15,069,621	13,765,265	15,069,621
เงินรับล่วงหน้าตามสัญญา		1,483,895	1,274,942	1,483,895	1,274,942
เจ้าหนี้เงินรับฝาก	*24*	589,851	570,706	589,851	570,706
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	*6, 25*	4,366,524	3,888,100	4,340,776	3,877,622
รวมหนี้สินหมุนเวียน		**95,473,222**	**91,406,442**	**95,300,278**	**91,111,613**
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
เงินกู้ยืมระยะยาว - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	*21*	150,245,077	147,643,999	149,499,131	146,799,117
หนี้สินตามสัญญาเช่า - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	*6, 22.1.2*	2,063,172	1,833,416	3,694,411	1,825,344
เจ้าหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น		1,148,380	32,345	24,080	32,345
ประมาณการหนี้สินคดีความ	*26*	202,709	150,176	202,709	150,176
ประมาณการหนี้สินสัญญาบริการ		536,835	393,245	-	-
ภาระผูกพันในการก่อสร้าง	*6, 27*	7,326,473	6,810,948	7,326,473	6,810,948
รายได้รอการรับรู้	*6, 28*	56,790,896	56,715,886	56,792,468	56,717,533
เงินประกันการใช้ไฟฟ้า	*6, 29*	27,983,942	26,144,264	27,983,972	26,144,294
เงินประกันการขายและบริการ	*6*	2,456,109	3,066,637	2,474,004	3,078,605
สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน	*30*	17,622,624	16,168,477	17,617,392	16,164,280
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		18,026	128,250	2,560	128,250
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		**266,394,243**	**259,087,643**	**265,617,200**	**257,850,892**
รวมหนี้สิน		**361,867,465**	**350,494,085**	**360,917,478**	**348,962,505**

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567

(หน่วย: พันบาท)

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2567	2566	2567	2566
ส่วนของทุน					
ทุนประเดิม		87,004	87,004	87,004	87,004
ทุนรับจากงบประมาณ		4,802,501	4,802,501	4,802,501	4,802,501
กำไรสะสม					
จัดสรรแล้ว - สำรองตามกฎหมาย - บริษัทย่อย		17,803	13,244	-	-
ยังไม่ได้จัดสรร		202,031,646	190,075,505	201,607,247	189,709,713
องค์ประกอบอื่นของส่วนของทุน		(13,387)	(8,337)	(2,272)	(2,126)
รวมส่วนของทุน		**206,925,567**	**194,969,917**	**206,494,480**	**194,597,092**
รวมหนี้สินและส่วนของทุน		**568,793,032**	**545,464,002**	**567,411,958**	**543,559,597**

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(นายศุภชัย เอกอุ่น)
กรรมการและผู้ว่าการ

(นางศศิวิภา อัมพรสิทธิกูล)
รองผู้ว่าการบัญชีและการเงิน

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

(หน่วย: พันบาท)

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2567	2566	2567	2566
กำไรขาดทุน:					
รายได้					
รายได้จากการขายและการให้บริการ	6, 31	648,728,576	676,511,194	648,029,964	676,372,992
เงินชดเชยรายได้	32	21,882,280	12,000,000	21,882,280	12,000,000
รายได้เงินปันผล	6, 11	-	-	7,952	4,262
รายได้อื่น	6	1,397,781	1,082,305	1,388,477	1,075,629
รวมรายได้		**672,008,637**	**689,593,499**	**671,308,673**	**689,452,883**
ค่าใช้จ่าย					
ค่าซื้อไฟฟ้า	6	564,493,304	601,676,058	564,493,304	601,676,058
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับบุคลากร		23,128,930	20,805,061	23,075,979	20,765,436
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์ของพนักงาน		1,598,920	1,529,090	1,597,886	1,528,220
ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร		140,738	115,004	136,243	111,525
ค่าป้องกัน ซ่อมแซม บำรุงรักษา และก่อสร้าง	6	10,206,258	8,258,268	9,601,424	8,175,878
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย		31,392,233	28,274,494	31,416,555	28,265,188
ค่าใช้จ่ายอื่นในการดำเนินงาน	6	10,440,236	11,102,621	10,397,020	11,050,313
ค่าใช้จ่ายอื่น		693,819	389,997	693,819	390,172
รวมค่าใช้จ่าย		**642,094,438**	**672,150,593**	**641,412,230**	**671,962,790**
กำไรจากกิจกรรมดำเนินงาน		29,914,199	17,442,906	29,896,443	17,490,093
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	14.2	46,189	59,859	-	-
รายได้ทางการเงิน	6	1,784,322	1,019,705	1,770,871	1,010,017
ต้นทุนทางการเงิน	33	(4,643,897)	(3,934,227)	(4,628,689)	(3,926,068)
กำไรก่อนภาษีเงินได้		**27,100,813**	**14,588,243**	**27,038,625**	**14,574,042**
รายได้ภาษีเงินได้		978	3,472	-	-
กำไรสำหรับปี		**27,101,791**	**14,591,715**	**27,038,625**	**14,574,042**
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น:					
รายการที่จะถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง					
ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม		(5,722)	(6,211)	-	-
รวมรายการที่จะถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลังสุทธิจากภาษีเงินได้		(5,722)	(6,211)	-	-
รายการที่จะไม่ถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง					
ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม		818	-	-	-
ผลขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยสุทธิจากภาษีเงินได้	30	(1,541,191)	(242,286)	(1,541,191)	(242,374)
ผลขาดทุนจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนในตราสารทุนที่กำหนดให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น		(146)	(226)	(146)	(226)
รวมรายการที่จะไม่ถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลังสุทธิจากภาษีเงินได้		(1,540,519)	(242,512)	(1,541,337)	(242,600)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี		**(1,546,241)**	**(248,723)**	**(1,541,337)**	**(242,600)**
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		**25,555,550**	**14,342,992**	**25,497,288**	**14,331,442**

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อย

งบการเปลี่ยนแปลงส่วนของทุน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม						
				องค์ประกอบอื่นของส่วนของทุน			
				กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น			
	ทุนประเดิมและทุนรับจากงบประมาณ	กำไรสะสม		ขาดทุนจากเงินลงทุนในตราสารทุนที่กำหนดให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	รวมองค์ประกอบอื่นของส่วนของทุน	รวมส่วนของทุน
		จัดสรรแล้ว	ยังไม่ได้จัดสรร				
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2566	**4,889,505**	**11,653**	**183,873,667**	**(1,900)**	**-**	**(1,900)**	**188,772,925**
กำไรสำหรับปี	-	-	14,591,715	-	-	-	14,591,715
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	-	(242,286)	(226)	(6,211)	(6,437)	(248,723)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	14,349,429	(226)	(6,211)	(6,437)	14,342,992
โอนไปสำรองตามกฎหมาย - บริษัทย่อย	-	1,591	(1,591)	-	-	-	-
เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังสำหรับปี (หมายเหตุ 23)	-	-	(8,146,000)	-	-	-	(8,146,000)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566	**4,889,505**	**13,244**	**190,075,505**	**(2,126)**	**(6,211)**	**(8,337)**	**194,969,917**
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2567	**4,889,505**	**13,244**	**190,075,505**	**(2,126)**	**(6,211)**	**(8,337)**	**194,969,917**
กำไรสำหรับปี	-	-	27,101,791	-	-	-	27,101,791
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	-	(1,541,191)	(146)	(4,904)	(5,050)	(1,546,241)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	25,560,600	(146)	(4,904)	(5,050)	25,555,550
โอนไปสำรองตามกฎหมาย - บริษัทย่อย	-	4,559	(4,559)	-	-	-	-
ปรับปรุงเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังสำหรับปี 2566 (หมายเหตุ 23)	-	-	100	-	-	-	100
เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังสำหรับปี (หมายเหตุ 23)	-	-	(13,600,000)	-	-	-	(13,600,000)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567	**4,889,505**	**17,803**	**202,031,646**	**(2,272)**	**(11,115)**	**(13,387)**	**206,925,567**

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อย

งบการเปลี่ยนแปลงส่วนของทุน (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
		องค์ประกอบอื่นของส่วนของทุน		
	ทุนประเดิมและทุนรับจากงบประมาณ	กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	กำไรจากทุนเบ็ดเสร็จอื่น	รวมองค์ประกอบอื่นของส่วนของทุน	รวมส่วนของทุน
			กำไรจากทุนเบ็ดเสร็จอื่น		
			กำไรจากเงินลงทุนในตราสารทุนที่กำหนดให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น		
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2566	**4,889,505**	**183,524,045**	**(1,900)**	**(1,900)**	**188,411,650**
กำไรสำหรับปี	-	14,574,042	-	-	14,574,042
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	(242,374)	(226)	(226)	(242,600)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	14,331,668	(226)	(226)	14,331,442
เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังสำหรับปี (หมายเหตุ 23)	-	(8,146,000)	-	-	(8,146,000)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566	**4,889,505**	**189,709,713**	**(2,126)**	**(2,126)**	**194,597,092**
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2567	**4,889,505**	**189,709,713**	**(2,126)**	**(2,126)**	**194,957,092**
กำไรสำหรับปี	-	27,038,625	-	-	27,038,625
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	(1,541,191)	(146)	(146)	(1,541,337)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	25,497,434	(146)	(146)	25,497,288
ปรับปรุงเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังสำหรับปี 2566 (หมายเหตุ 23)	-	100	-	-	100
เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังสำหรับปี (หมายเหตุ 23)	-	(13,600,000)	-	-	(13,600,000)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567	**4,889,505**	**201,607,247**	**(2,272)**	**(2,272)**	**206,494,480**

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2567	2566	2567	2566
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรก่อนภาษีเงินได้	27,100,813	14,588,243	27,038,625	14,574,042
รายการปรับกระทบยอดกำไรก่อนภาษีเป็นเงินสดรับ (จ่าย)				
จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	31,392,233	28,274,494	31,416,555	28,265,188
ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น (โอนกลับ)	(185,033)	371,417	(186,429)	370,491
ขาดทุนจากวัสดุล้าสมัยหรือสูญหาย (โอนกลับ)	4,944	(9,585)	794	(11,270)
รายได้รอการรับรู้ตัดจ่าย	(5,556,658)	(5,488,400)	(5,556,658)	(5,488,400)
รายได้จากการรับบริจาค	(11,018)	(11,096)	(11,018)	(11,096)
ขาดทุนจากการจำหน่ายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์	467,030	134,174	467,030	134,349
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	1,065	11	1,065	11
ขาดทุน (กำไร) จากการตัดจำหน่ายพัสดุ	(1,219)	10,770	(1,219)	10,770
ขาดทุนจากการยกเลิกสัญญาเช่า	954	2,336	954	2,336
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน	1,598,920	1,529,090	1,597,886	1,528,220
ค่าใช้จ่ายจากการประมาณการหนี้สินคดีความ (โอนกลับ)	64,566	(96,048)	64,566	(96,048)
ขาดทุนจากการด้อยค่าเงินลงทุนในบริษัทร่วม	3,600	17,937	-	-
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	(7,661)	1,721	(7,661)	1,721
ส่วนเพิ่มเงินกู้ตัดจำหน่าย	158	3	-	-
ขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขสัญญาเงินกู้	-	255	-	-
ขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขสัญญาบริการ	749	-	-	-
รายได้เงินปันผล	-	-	(7,952)	(4,262)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(46,189)	(59,859)	-	-
รายได้ทางการเงิน	(1,784,322)	(1,019,705)	(1,770,871)	(1,010,017)
ต้นทุนทางการเงิน	4,643,897	3,934,227	4,628,689	3,926,068
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	57,686,829	42,179,985	57,674,356	42,192,103
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	2,199,194	7,925,970	2,304,908	7,762,278
พัสดุคงเหลือ	167,110	635,947	167,110	635,361
เงินฝากสถาบันการเงินที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะ	(2,012,063)	(4,426,047)	(2,012,063)	(4,426,047)
ภาษีซื้อที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	(41,911)	594,347	(45,555)	594,129
เงินจ่ายล่วงหน้าให้ผู้รับจ้าง	1,129,891	(191,113)	1,129,699	(197,143)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	65,507	(172,545)	67,718	(35,478)
ลูกหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น	(3,645)	(373,738)	(34,218)	(400,304)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(115,529)	(116,739)	(110,566)	(87,255)
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	833,870	(9,553,432)	(443,088)	(9,527,330)
เงินรับล่วงหน้าตามสัญญา	208,953	(77,804)	208,953	(77,804)
เจ้าหนี้เงินรับฝาก	19,145	188,910	19,145	188,910
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	478,424	(2,345,674)	463,154	(2,325,793)
เจ้าหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น	(9,108)	16,649	(9,108)	16,649
ประมาณการหนี้สินสัญญาให้บริการ	143,590	116,761	-	-
ภาระผูกพันในการก่อสร้าง	515,525	309,209	515,525	307,475
รายได้รอการรับรู้	5,493,941	5,340,373	5,493,866	5,342,019

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2567	2566	2567	2566
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง) ต่อ				
เงินประกันการใช้ไฟฟ้า	1,839,678	1,675,920	1,839,678	1,675,920
เงินประกันการขายและบริการ	(610,528)	868,904	(604,601)	888,603
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(125,690)	43,725	(125,690)	43,725
เงินสดจ่ายประมาณการหนี้สินคดีความ	(12,033)	(22,060)	(12,033)	(22,060)
เงินสดจ่ายผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน	(1,537,190)	(1,338,643)	(1,537,190)	(1,338,643)
เงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน	66,313,960	41,278,905	64,950,000	41,209,315
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	1,728,661	1,021,955	1,715,510	1,012,856
เงินสดรับจากภาษีมูลค่าเพิ่มขอคืน	-	136,759	-	-
เงินสดรับจากภาษีถูกหัก ณ ที่จ่ายขอคืน	4,315	-	-	-
จ่ายภาษีเงินได้	(24,090)	(13,530)	-	-
เงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน	**68,022,846**	**42,424,089**	**66,665,510**	**42,222,171**
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินสดจ่ายในสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	(2,879,800)	-	(2,879,800)	-
เงินสดรับจากสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	2,879,800	-	2,879,800	-
เงินสดจ่ายในสินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	-	(27,000)	-	-
เงินสดจ่ายเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(12,000)	-	-	-
เงินสดจ่ายในเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	-	(1,100,000)
เงินสดจ่ายในเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	(1,215,651)	-	-
เงินสดรับจากเงินปันผลบริษัทย่อย	-	-	7,952	4,262
เงินสดรับจากเงินปันผลบริษัทร่วม	78,374	71,218	-	-
เงินสดจ่ายในงานระหว่างก่อสร้าง	(48,024,297)	(47,920,401)	(47,904,952)	(47,726,442)
เงินสดจ่ายซื้ออสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	(108)	(28,587)	(108)	(28,587)
เงินสดจ่ายซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(3,435,853)	(2,799,074)	(2,231,971)	(2,810,996)
เงินสดรับจากการจำหน่ายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	166,552	141,168	166,552	141,168
เงินสดจ่ายซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(78,374)	(245,811)	(76,577)	(245,811)
ดอกเบี้ยจ่ายโอนเข้างานระหว่างก่อสร้าง	(726,850)	(786,250)	(714,343)	(761,034)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	**(52,032,556)**	**(52,810,388)**	**(50,753,447)**	**(52,527,440)**
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาว	20,000,000	26,000,000	20,000,000	26,000,000
ชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(15,079,602)	(9,396,096)	(15,017,679)	(9,353,781)
จ่ายดอกเบี้ย	(4,424,718)	(3,815,622)	(4,402,673)	(3,809,377)
จ่ายชำระหนี้สินตามสัญญาเช่า	(971,328)	(571,766)	(989,525)	(558,445)
จ่ายชำระหนี้สินตามสัญญาซื้อขายแบบผ่อนชำระ	(51,376)	-	-	-
จ่ายเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง	(14,904,256)	(3,305,610)	(14,904,256)	(3,305,610)
เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	**(15,431,280)**	**8,910,906**	**(15,314,133)**	**8,972,787**
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	**559,010**	**(1,475,393)**	**597,930**	**(1,332,482)**
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี	8,213,931	9,689,324	7,227,366	8,559,848
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายปี (หมายเหตุ 7)	**8,772,941**	**8,213,931**	**7,825,296**	**7,227,366**

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2567	2566	2567	2566
ข้อมูลกระแสเงินสดเปิดเผยเพิ่มเติม				
รายการที่มิใช่เงินสด				
เจ้าหนี้จากการซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	87,584	136,909	87,584	136,909
เจ้าหนี้จากงานระหว่างก่อสร้าง	4,486,466	2,054,125	4,481,659	1,972,861
โอนงานระหว่างก่อสร้างเป็นที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	53,591,539	47,607,123	53,591,539	47,607,123
โอนงานระหว่างก่อสร้างเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	2,106,245	1,008,545	2,106,245	1,008,545
โอนงานระหว่างก่อสร้างเป็นลูกหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น	579,563	425,085	-	-
โอนอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนเป็นที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	24,618	9,470	24,618	9,470
โอนที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เป็นอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	-	369	-	369
โอนที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	-	1,206	-	1,206
ซื้ออุปกรณ์ตามสัญญาเช่า	746,199	723,061	2,619,713	723,061
อาคาร ส่วนปรับปรุงอาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้นจากหนี้สินตามสัญญาซื้อขายแบบผ่อนชำระ	1,188,396	-	-	-
ลูกหนี้ไม่หมุนเวียนอื่นและหนี้สินตามสัญญาเช่าเพิ่มขึ้นจากสัญญาให้เช่าระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	375,670	-	375,670	-
ได้รับทรัพย์สินจากการบริจาค	148,744	221,186	148,744	221,186
ดอกเบี้ยจ่ายที่ถือเป็นต้นทุน	726,850	786,250	714,343	761,034
อุปกรณ์เพิ่มขึ้นจากประมาณการต้นทุนการรื้อถอน	15,257	-	-	-
การเพิ่มขึ้นของดอกเบี้ยประมาณการต้นทุนการรื้อถอน	208	-	-	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

หมายเหตุ
ประกอบงบการเงิน

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อย
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

1. ข้อมูลทั่วไป

1.1 ข้อมูลทั่วไปของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

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

1.2 หลักเกณฑ์ทางการเงิน

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

1.3 สถานการณ์ราคาพลังงานที่สูงขึ้น

สถานการณ์ราคาพลังงานที่สูงขึ้นส่งผลกระทบให้ราคาสินค้าโภคภัณฑ์และราคาพลังงานสูงขึ้น

ทั้งนี้คณะรัฐมนตรีได้มีมติเห็นชอบมาตรการเร่งด่วนเพื่อบรรเทาผลกระทบต่อประชาชน โดยมาตรการที่เกี่ยวข้องกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้แก่

1.3.1 มาตรการให้ส่วนลดค่าไฟ แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 1 บ้านอยู่อาศัยที่มีการใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 300 หน่วยต่อเดือน เป็นระยะเวลา 4 เดือน ตั้งแต่ค่าไฟฟ้าประจำเดือนมกราคม 2567 ถึงเดือนเมษายน 2567

1.3.2 มาตรการให้ส่วนลดค่าไฟ แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 1 บ้านอยู่อาศัยที่มีการใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 300 หน่วยต่อเดือน เป็นระยะเวลา 4 เดือน ตั้งแต่ค่าไฟฟ้าประจำเดือนพฤษภาคม 2567 ถึงเดือนสิงหาคม 2567

1.3.3 มาตรการให้ส่วนลดค่าไฟ แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 1 บ้านอยู่อาศัยที่มีการใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 300 หน่วยต่อเดือน เป็นระยะเวลา 4 เดือน ตั้งแต่ค่าไฟฟ้าประจำเดือนกันยายน 2567 ถึงเดือนธันวาคม 2567

โดยมาตรการข้อ 1.3.1 และมาตรการข้อ 1.3.2 ใช้แหล่งเงินงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 งบกลาง รายการเงินสำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น และมาตรการข้อ 1.3.3 สำหรับค่าไฟฟ้าประจำเดือนกันยายน 2567 ใช้แหล่งเงินงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2568 งบกลาง รายการเงินสำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น และสำหรับค่าไฟฟ้าประจำเดือนตุลาคม 2567 ถึงเดือนธันวาคม 2567 อยู่ระหว่างเสนอคณะรัฐมนตรีเพื่อพิจารณาอนุมัติใช้แหล่งเงินงบประมาณ

1.4 สถานการณ์ภัยพิบัติจากอุทกภัย

คณะรัฐมนตรีได้มีมติเห็นชอบมาตรการช่วยเหลือด้านค่าไฟฟ้าแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 1 บ้านอยู่อาศัย และผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 2 กิจการขนาดเล็ก ในพื้นที่ที่หน่วยงานราชการประกาศให้เป็นพื้นที่ประสบภัยพิบัติจากอุทกภัย ดังนี้

1.4.1 ค่าไฟฟ้าประจำเดือนกันยายน 2567 ให้ส่วนลดค่าไฟฟ้าร้อยละ 100

1.4.2 ค่าไฟฟ้าประจำเดือนตุลาคม 2567 ให้ส่วนลดค่าไฟฟ้าร้อยละ 30

2. เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงิน

2.1 งบการเงินนี้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่กำหนดในพระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547

โดยแสดงรายการในงบการเงินตามข้อกำหนดในประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้าออกตามความในพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543

งบการเงินฉบับภาษาไทยเป็นงบการเงินฉบับที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคใช้เป็นทางการตามกฎหมาย งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษแปลมาจากงบการเงินฉบับภาษาไทยนี้

งบการเงินนี้ได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมเว้นแต่จะได้เปิดเผยเป็นอย่างอื่นในนโยบายการบัญชี

2.2 เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงินรวม

ก) งบการเงินรวมนี้ได้จัดทำขึ้นโดยรวมงบการเงินของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อย (ซึ่งต่อไปนี้เรียกว่า “บริษัทย่อย”) (รวมเรียกว่า “กฟภ. และบริษัทย่อย หรือกลุ่มกิจการ”) ดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	ลักษณะธุรกิจ	จัดตั้งขึ้นในประเทศ	อัตราร้อยละของการถือหุ้น	
			2567 (ร้อยละ)	2566 (ร้อยละ)
บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	การลงทุนในโครงการธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า และธุรกิจการให้บริการจัดการฝึกอบรมให้ความรู้ด้านระบบไฟฟ้า	ไทย	100	100

ข) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะถือว่ามีการควบคุมกิจการที่เข้าไปลงทุนหรือบริษัทย่อยได้ หากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีสิทธิได้รับหรือมีส่วนได้เสียในผลตอบแทนของกิจการที่เข้าไปลงทุน และสามารถใช้อำนาจในการสั่งการกิจกรรมที่ส่งผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อจำนวนเงินผลตอบแทนนั้นได้

ค) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคนำงบการเงินของบริษัทย่อยมารวมในการจัดทำงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีอำนาจในการควบคุมบริษัทย่อยจนถึงวันที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสิ้นสุดการควบคุมบริษัทย่อยนั้น

ง) งบการเงินของบริษัทย่อยได้จัดทำขึ้นโดยใช้นโยบายการบัญชีที่สำคัญเช่นเดียวกันกับของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

จ) ยอดคงค้างระหว่างกลุ่มกิจการ รายการค้าระหว่างกันที่มีสาระสำคัญได้ถูกตัดออกจากงบการเงินรวมนี้แล้ว

2.3 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจัดทำงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยแสดงเงินลงทุนในบริษัทย่อยตามวิธีราคาทุน

3. มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่

3.1 มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เริ่มมีผลบังคับใช้ในปีปัจจุบัน

การเปลี่ยนแปลงของมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับปรับปรุง 2566 ที่มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีปัจจุบัน เป็นการปรับปรุงทั้งหมด 4 เรื่อง ได้แก่ คำนิยามของประมาณการทางบัญชีเพื่อจำแนกความแตกต่างของ “การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชี” จาก “การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี” การเปิดเผยข้อมูลของนโยบายการบัญชี ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องกับสินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดขึ้นจากรายการเดียว และการปรับปรุงอื่นเนื่องจากการเปลี่ยนแปลงมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 17 เรื่อง สัญญาประกันภัย

การนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมาถือปฏิบัตินี้ไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินของกลุ่มกิจการ

3.2 มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่จะมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2568

มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่ที่มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2568 ได้แก่ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 17 เรื่อง สัญญาประกันภัย และการเปลี่ยนแปลงของมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับปรับปรุง 2567 ที่มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2568 เป็นการปรับปรุงทั้งหมด 4 เรื่อง ได้แก่ การจัดประเภทหนี้สินเป็นรายการไม่หมุนเวียนตามข้อกำหนดสำหรับกิจการที่มีสิทธิที่จะเลื่อนการชำระหนี้เป็นเวลาอย่างน้อย 12 เดือนภายหลังจากรอบระยะเวลารายงาน หนี้สินไม่หมุนเวียนที่ต้องดำรงสถานะการเปิดเผยข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับข้อตกลงทางการเงินของผู้ขาย และข้อกำหนดการวัดมูลค่าภายหลังสำหรับหนี้สินตามสัญญาเช่าในการขายและเช่ากลับคืน

ฝ่ายบริหารของกลุ่มกิจการเชื่อว่าการปรับปรุงมาตรฐานนี้จะไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินของกลุ่มกิจการ

4. นโยบายการบัญชี

4.1 การรับรู้รายได้และค่าใช้จ่าย

รายได้จากการขาย

รายได้จากการขายสินค้ารับรู้เมื่อกลุ่มกิจการได้โอนอำนาจควบคุมในสินค้าให้แก่ลูกค้าแล้ว กล่าวคือ เมื่อมีการส่งมอบสินค้า รายได้จากการขายแสดงตามมูลค่าที่ได้รับหรือคาดว่าจะได้รับสำหรับสินค้าที่ได้ส่งมอบหลังจากหักประมาณการสินค้ารับคืนและส่วนลด โดยไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม

รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า

รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้ารับรู้เมื่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้โอนอำนาจควบคุมในสินค้าให้แก่ลูกค้าแล้ว ภาระที่ต้องปฏิบัติในการจ่ายกระแสไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าจะเสร็จสิ้นตลอดช่วงเวลาหนึ่ง รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าแสดงตามมูลค่าที่ได้รับหรือคาดว่าจะได้รับหลังจากหักส่วนลด โดยไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม

รายได้จากการให้บริการ

รายได้ค่าบริการรับรู้เมื่อกิจการให้บริการเสร็จสิ้น

รายได้ค่าบริการก่อสร้างรับรู้ตลอดช่วงเวลาที่ให้บริการโดยพิจารณาถึงขั้นความสำเร็จของงาน ซึ่งคำนวณโดยการเปรียบเทียบต้นทุนที่เกิดขึ้นแล้วจนถึงวันสิ้นงวดกับต้นทุนทั้งหมดที่คาดว่าจะใช้ในการปฏิบัติตามสัญญา

รายได้ที่รับรู้แล้วแต่ยังไม่ถึงกำหนดเรียกชำระตามสัญญา ซึ่งจะจัดประเภทเป็นลูกหนี้การค้าเมื่อกิจการมีสิทธิที่จะได้รับชำระโดยปราศจากเงื่อนไข เช่น เมื่อกิจการได้ให้บริการเสร็จสิ้นและลูกค้ารับมอบงาน

จำนวนเงินที่กิจการได้รับหรือมีสิทธิได้รับจากลูกค้าแต่ยังมีภาระที่ต้องโอนสินค้าหรือบริการให้กับลูกค้าแสดงไว้เป็น “เงินรับล่วงหน้าตามสัญญา / รายได้รอการรับรู้” ในงบฐานะการเงิน ซึ่งจะรับรู้เป็นรายได้เมื่อได้ปฏิบัติตามภาระที่ระบุไว้ในสัญญาแล้ว

เงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้า

เป็นเงินที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเรียกเก็บจากผู้ขอใช้ไฟฟ้าเพื่อนำมาแบ่งเบาภาระในการก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค กรรมสิทธิ์ในสินทรัพย์ ตลอดจนภาระในการบำรุงรักษาและซ่อมแซมเป็นของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้างดังกล่าว แสดงเป็น “รายได้รอการรับรู้” ในงบฐานะการเงิน และเมื่อก่อสร้างแล้วเสร็จจะรับรู้เป็นรายได้ในอัตราที่สอดคล้องกับอัตราค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์ระบบจำหน่ายของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

รายได้รับโอนสินทรัพย์ดำเนินงาน

เป็นสินทรัพย์ที่ได้รับบริจาคซึ่งใช้ในการดำเนินงานส่วนใหญ่เป็นสินทรัพย์ระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่ผู้ใช้ไฟฟ้ายกให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ซึ่งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีภาระในการบำรุงรักษาทรัพย์สินดังกล่าว แสดงเป็นรายได้จากการรับโอนสินทรัพย์ดำเนินงานรอรับรู้ในงบฐานะการเงิน และรับรู้เป็นรายได้ในอัตราที่สอดคล้องกับอัตราค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการใช้งานของสินทรัพย์นั้น

ส่วนสินทรัพย์ที่ได้รับบริจาคที่ไม่มีภาระผูกพันที่ต้องปฏิบัติ รับรู้เป็นรายได้อื่น ๆ ที่ไม่เกี่ยวกับการดำเนินงานทั้งจำนวนในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จในงวดที่ได้รับ

รายได้จากการรับบริจาคจากสถาบันการเงินต่างประเทศ

เป็นเงินที่ได้รับบริจาคจากสถาบันการเงินต่างประเทศซึ่งให้อยู่ในรูปของส่วนลดดอกเบี้ย เพื่อนำไปใช้ในวัตถุประสงค์ต่าง ๆ ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยแสดงเป็นรายได้รอการรับรู้ในงบฐานะการเงิน และรับรู้เป็นรายได้ตามจำนวนค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้น

เงินชดเชยรายได้

เงินชดเชยรายได้เป็นเงินที่ได้รับตามมติของหน่วยงานกำกับดูแล รับรู้เป็นรายได้เมื่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีสิทธิในการรับเงินชดเชย

รายได้ดอกเบี้ย

รายได้ดอกเบี้ยรับรู้ตามเกณฑ์คงค้างด้วยวิธีดอกเบี้ยที่แท้จริง โดยจะนำมูลค่าตามบัญชีขั้นต้นของสินทรัพย์ทางการเงินมาคูณกับอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง ยกเว้นสินทรัพย์ทางการเงินที่เกิดการด้อยค่าด้านเครดิตในภายหลัง ที่จะนำมูลค่าตามบัญชีสุทธิของสินทรัพย์ทางการเงิน (สุทธิจากค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น) มาคูณกับอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง

ต้นทุนทางการเงิน

ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยจากหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายคำนวณโดยใช้วิธีดอกเบี้ยที่แท้จริงและรับรู้ตามเกณฑ์คงค้าง

เงินปันผลรับ

เงินปันผลรับถือเป็นรายได้เมื่อกลุ่มกิจการมีสิทธิในการรับเงินปันผล

4.2 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด หมายถึง เงินสดและเงินฝากธนาคาร และเงินลงทุนระยะสั้นที่มีสภาพคล่องสูง ซึ่งถึงกำหนดจ่ายคืนภายในระยะเวลาไม่เกิน 3 เดือนนับจากวันที่ได้มาและไม่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้

4.3 พัสดุคงเหลือ

พัสดุคงเหลือ คือ อะไหล่และวัสดุคลัง แสดงมูลค่าตามราคาทุน (ตามวิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก) หรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า สำหรับวัสดุรื้อถอนและวัสดุรอการปรับปรุงจะตั้งสำรองการเสื่อมสภาพเต็มจำนวน

4.4 เงินฝากสถาบันการเงินที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะ

4.4.1 เงินฝากสถาบันการเงินที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะที่แสดงเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์หมุนเวียนในงบฐานะการเงิน มีระยะเวลาใช้เงินภายในหนึ่งรอบปีบัญชี โดยมีวัตถุประสงค์และเงื่อนไขเฉพาะในการใช้เงิน ได้แก่ เงินกองทุนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า เงินทุนสะสมเพื่อชำระคืนพันธบัตร และเงินที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคใช้ค้ำประกันกับธนาคาร ทั้งหมดเป็นเงินที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสามารถนำมาใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนได้ในกรณีที่ประสบปัญหาเงินทุนหมุนเวียนขาดแคลน เงินดอกผลกองทุนเงินประกันการใช้ไฟฟ้าเป็นเงินที่ใช้เพื่อประโยชน์ของผู้ใช้ไฟฟ้า เงินกองทุนพิเศษ เคเอฟดับบลิว ใช้เป็นทุนการศึกษา อบรม วิเคราะห์ และวิจัย และเงินคืนรายได้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเป็นเงินฝากธนาคารที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคนำไปใช้จ่ายตามมติของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

4.4.2 เงินฝากสถาบันการเงินที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะที่แสดงเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นในงบฐานะการเงินมีระยะเวลาใช้เงินเกินกว่าหนึ่งรอบปีบัญชีและไม่สามารถนำไปใช้ในกิจกรรมดำเนินงาน คือ เงินกองทุนสงเคราะห์ผู้ปฏิบัติงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

4.5 เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้าและบริษัทร่วม

เงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมที่แสดงอยู่ในงบการเงินรวมแสดงมูลค่าตามวิธีส่วนได้เสีย

เงินลงทุนในบริษัทย่อยที่แสดงอยู่ในงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงมูลค่าตามวิธีราคาทุน

4.6 อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

กลุ่มกิจการบันทึกมูลค่าเริ่มแรกของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนในราคาทุนซึ่งรวมต้นทุนการทำรายการ หลังจากนั้นกลุ่มกิจการจะบันทึกอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนด้วยราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี)

ค่าเสื่อมราคาของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนคำนวณจากราคาทุนโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์เชิงเศรษฐกิจโดยประมาณ 33 ปี โดยไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคาสำหรับที่ดิน ค่าเสื่อมราคาของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนรวมอยู่ในการคำนวณผลการดำเนินงาน

กลุ่มกิจการรับรู้ผลต่างระหว่างจำนวนเงินที่ได้รับสุทธิจากการจำหน่ายกับมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในปีที่ตัดรายการอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนออกจากบัญชี

4.7 งานระหว่างก่อสร้าง

งานระหว่างก่อสร้างได้บันทึกรวมต้นทุนค่าก่อสร้าง ต้นทุนการกู้ยืมที่เกิดขึ้นโดยตรงจากการจัดหาเงินกู้ เพื่อใช้ในการก่อสร้าง และต้นทุนอื่นที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการก่อสร้างสินทรัพย์หรือทำให้สินทรัพย์นั้นอยู่ในสภาพพร้อมใช้งานได้ ทั้งนี้งานระหว่างก่อสร้างไม่ได้รวมคำนวณค่าเสื่อมราคา

4.8 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และค่าเสื่อมราคา

ที่ดินแสดงมูลค่าตามราคาทุน อาคารและอุปกรณ์แสดงมูลค่าตามราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสม และค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ (ถ้ามี)

ค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์คำนวณจากราคาทุนโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณดังนี้

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

ค่าเสื่อมราคารวมอยู่ในการคำนวณผลการดำเนินงาน

ไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคาสำหรับที่ดิน

กลุ่มกิจการตัดรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ออกจากบัญชี เมื่อจำหน่ายสินทรัพย์หรือคาดว่าจะไม่ได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตจากการใช้หรือการจำหน่ายสินทรัพย์ รายการผลกำไรหรือขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์จะรับรู้ในส่วนของกำไรหรือขาดทุนเมื่อกลุ่มกิจการตัดรายการสินทรัพย์นั้นออกจากบัญชี

4.9 ต้นทุนการกู้ยืม

ต้นทุนการกู้ยืมของเงินกู้ที่ใช้ในการได้มา การก่อสร้าง หรือการผลิตสินทรัพย์ที่ต้องใช้ระยะเวลานานในการแปลงสภาพให้พร้อมใช้หรือขายได้ถูกนำไปรวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์จนกว่าสินทรัพย์นั้นจะอยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามที่มุ่งประสงค์ ส่วนต้นทุนการกู้ยืมอื่นถือเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดรายการ ต้นทุนการกู้ยืม ประกอบด้วย ดอกเบี้ยและต้นทุนอื่นที่เกิดขึ้นจากการกู้ยืมนั้น

4.10 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนแสดงมูลค่าตามราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม (ถ้ามี) ของสินทรัพย์นั้น

กลุ่มกิจการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่มีอายุการให้ประโยชน์จำกัด โดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์เชิงเศรษฐกิจของสินทรัพย์นั้น และจะประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์ดังกล่าวเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์นั้นเกิดการด้อยค่า กลุ่มกิจการจะทบทวนระยะเวลาการตัดจำหน่ายและวิธีการตัดจำหน่ายของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนดังกล่าวทุกสิ้นปีเป็นอย่างน้อย ค่าตัดจำหน่ายรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่มีอายุการให้ประโยชน์จำกัดมีดังนี้

	อายุการให้ประโยชน์
สิทธิในการใช้โปรแกรมคอมพิวเตอร์	5 ปี
คอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์	5 ปี

4.11 สัญญาเช่า

ณ วันเริ่มต้นของสัญญาเช่า กลุ่มกิจการจะประเมินว่าสัญญาเป็นสัญญาเช่าหรือประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ โดยสัญญาจะเป็นสัญญาเช่าหรือประกอบด้วยสัญญาเช่า ก็ต่อเมื่อสัญญานั้นมีการให้สิทธิในการควบคุมการใช้สินทรัพย์ที่ระบุได้สำหรับช่วงเวลาหนึ่งเพื่อเป็นการแลกเปลี่ยนกับสิ่งตอบแทน

กลุ่มกิจการในฐานะผู้เช่า

กลุ่มกิจการใช้วิธีการบัญชีเดียวสำหรับการรับรู้รายการและการวัดมูลค่าสัญญาเช่าทุกสัญญา เว้นแต่สัญญาเช่าระยะสั้นและสัญญาเช่าที่สินทรัพย์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ ณ วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล (วันที่สินทรัพย์อ้างอิงพร้อมใช้งาน) กลุ่มกิจการบันทึกสินทรัพย์สิทธิการใช้ซึ่งแสดงสิทธิในการใช้สินทรัพย์อ้างอิงและหนี้สินตามสัญญาเช่าตามการจ่ายชำระตามสัญญาเช่า

สินทรัพย์สิทธิการใช้

สินทรัพย์สิทธิการใช้วัดมูลค่าด้วยราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสม ผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสม และปรับปรุงด้วยการวัดมูลค่าของหนี้สินตามสัญญาเช่าใหม่ ราคาทุนของสินทรัพย์สิทธิการใช้ ประกอบด้วย จำนวนเงินของหนี้สินตามสัญญาเช่าจากการรับรู้เริ่มแรก ต้นทุนทางตรงเริ่มแรกที่เกิดขึ้น จำนวนเงินที่จ่ายชำระตามสัญญาเช่า ณ วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผลหรือก่อนวันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล และหักด้วยสิ่งจูงใจตามสัญญาเช่าที่ได้รับ

ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์สิทธิการใช้คำนวณจากราคาทุน โดยวิธีเส้นตรงตามอายุสัญญาเช่าหรืออายุการให้ประโยชน์โดยประมาณของสินทรัพย์สิทธิการใช้แล้วแต่ระยะเวลาใดจะสั้นกว่า ดังนี้

ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน	1 - 30	ปี
อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	1 - 5	ปี
ระบบไฟฟ้า	10	ปี
เครื่องตกแต่งเครื่องมือเครื่องใช้	3 - 5	ปี
ยานพาหนะ	4 - 5	ปี
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	5 - 6	ปี

หากความเป็นเจ้าของในสินทรัพย์อ้างอิงได้โอนให้กับกลุ่มกิจการเมื่อสิ้นสุดอายุสัญญาเช่าหรือราคาทุนของสินทรัพย์ดังกล่าวได้รวมถึงการใช้สิทธิเลือกซื้อ ค่าเสื่อมราคาจะคำนวณจากอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณของสินทรัพย์

หนี้สินตามสัญญาเช่า

หนี้สินตามสัญญาเช่าวัดมูลค่าด้วยมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าตลอดอายุสัญญาเช่า จำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่า ประกอบด้วย ค่าเช่าคงที่หักด้วยสิ่งจูงใจตามสัญญาเช่า ค่าเช่าผันแปรที่ขึ้นอยู่กับดัชนีหรืออัตรา จำนวนเงินที่คาดว่าจะจ่ายภายใต้การรับประกันมูลค่าคงเหลือ รวมถึงราคาใช้สิทธิของสิทธิเลือกซื้อซึ่งมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลที่กลุ่มกิจการจะใช้สิทธินั้น และการจ่ายค่าปรับเพื่อการยกเลิกสัญญาเช่า หากข้อกำหนดของสัญญาเช่าแสดงให้เห็นว่ากลุ่มกิจการจะใช้สิทธิในการยกเลิกสัญญาเช่า กลุ่มกิจการบันทึกค่าเช่าผันแปรที่ไม่ขึ้นอยู่กับดัชนีหรืออัตราเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เหตุการณ์หรือเงื่อนไขซึ่งเกี่ยวข้องกับการจ่ายชำระนั้นได้เกิดขึ้น

กลุ่มกิจการคิดลดมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าด้วยอัตราดอกเบี้ยตามนัยของสัญญาเช่าหรืออัตราดอกเบี้ยการกู้ยืมส่วนเพิ่มของกลุ่มกิจการ หลังจากวันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล มูลค่าตามบัญชีของหนี้สินตามสัญญาเช่าจะเพิ่มขึ้นจากดอกเบี้ยของหนี้สินตามสัญญาเช่าและลดลงจากการจ่ายชำระหนี้สินตามสัญญาเช่า นอกจากนี้ มูลค่าตามบัญชีของหนี้สินตามสัญญาเช่าจะถูกวัดมูลค่าใหม่เมื่อมีการเปลี่ยนแปลงอายุสัญญาเช่า การเปลี่ยนแปลงการจ่ายชำระตามสัญญาเช่า หรือการเปลี่ยนแปลงในการประเมินสิทธิเลือกซื้อสินทรัพย์อ้างอิง

สัญญาเช่าระยะสั้นและสัญญาเช่าซึ่งสินทรัพย์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ

สัญญาเช่าที่มีอายุสัญญาเช่า 12 เดือนหรือน้อยกว่านับตั้งแต่วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล หรือสัญญาเช่าซึ่งสินทรัพย์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ จะบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายตามวิธีเส้นตรงตลอดอายุสัญญาเช่า

กลุ่มกิจการในฐานะผู้ให้เช่า

สัญญาเช่าที่ความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ได้โอนไปให้กับผู้เช่าถือเป็นสัญญาเช่าเงินทุน ณ วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล กลุ่มกิจการบันทึกสินทรัพย์ภายใต้สัญญาเช่าเงินทุนเป็นลูกหนี้ด้วยจำนวนที่เท่ากับเงินลงทุนสุทธิตามสัญญาเช่า กล่าวคือ ผลรวมของมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินที่จะได้รับตามสัญญาเช่าและมูลค่าคงเหลือของสินทรัพย์อ้างอิงที่ไม่ได้รับการประกัน หลังจากนั้นจะรับรู้รายได้ทางการเงินตลอดอายุสัญญาเช่าในรูปแบบที่สะท้อนถึงอัตราผลตอบแทนรายงวดคงที่ของเงินลงทุนสุทธิตามสัญญาเช่า

สัญญาเช่าที่ความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ไม่ได้โอนไปให้กับผู้เช่าถือเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน กลุ่มกิจการบันทึกจำนวนเงินที่ได้รับตามสัญญาเช่าดำเนินงานเป็นรายได้ในส่วนของกำไรหรือขาดทุนตามวิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่า ต้นทุนทางตรงเริ่มแรกที่เกิดขึ้นจากการได้มาซึ่งสัญญาเช่าดำเนินงานรวมในมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์อ้างอิงและรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายตลอดอายุสัญญาเช่าโดยใช้เกณฑ์เดียวกันกับรายได้จากสัญญาเช่า

4.12 รายการธุรกิจกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค หรือถูกการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคควบคุมไม่ว่าจะเป็นโดยทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

นอกจากนี้ บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายรวมถึงบริษัทร่วม และบุคคลหรือกิจการที่มีสิทธิออกเสียงโดยทางตรงหรือทางอ้อมซึ่งทำให้มีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ผู้บริหารสำคัญ กรรมการ หรือพนักงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่มีอำนาจในการวางแผนและควบคุมการดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

4.13 เงินตราต่างประเทศ

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคแสดงงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นสกุลเงินบาท ซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศแปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินซึ่งอยู่ในสกุลเงินตราต่างประเทศได้แปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

กำไรและขาดทุนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงในอัตราแลกเปลี่ยนได้รวมอยู่ในการคำนวณผลการดำเนินงาน

4.14 การด้อยค่าของสินทรัพย์ที่ไม่ใช่สินทรัพย์ทางการเงิน

ทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน กลุ่มกิจการจะทำการประเมินการด้อยค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สินทรัพย์สิทธิการใช้ อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน หรือสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนอื่นของกลุ่มกิจการ หากมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจด้อยค่า กลุ่มกิจการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าเมื่อมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์มีมูลค่าต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น ทั้งนี้มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนหมายถึงมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายของสินทรัพย์หรือมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์แล้วแต่ราคาใดจะสูงกว่า

กลุ่มกิจการจะรับรู้รายการผลขาดทุนจากการด้อยค่าในส่วนของกำไรหรือขาดทุนหากในการประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์ มีข้อบ่งชี้ที่แสดงให้เห็นว่าผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่รับรู้ในงวดก่อนได้หมดไปหรือลดลง กลุ่มกิจการจะประมาณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์นั้น และจะกลับรายการผลขาดทุนจากการด้อยค่าที่รับรู้ในงวดก่อนก็ต่อเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงประมาณการที่ใช้กำหนดมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนภายหลังจากการรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าครั้งล่าสุด โดยมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ที่เพิ่มขึ้นจากการกลับรายการผลขาดทุนจากการด้อยค่าต้องไม่สูงกว่ามูลค่าตามบัญชีที่ควรจะเป็นหากกิจการไม่เคยรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ในงวดก่อน ๆ กลุ่มกิจการจะบันทึกกลับรายการผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์โดยรับรู้ไปยังส่วนของกำไรหรือขาดทุนทันที

4.15 ผลประโยชน์ของพนักงาน

ผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงาน

กลุ่มกิจการรับรู้ เงินเดือน ค่าจ้าง ค่าล่วงเวลา โบนัส เงินสมทบกองทุนประกันสังคม สิทธิการลาต่าง ๆ รวมทั้งผลประโยชน์ระยะสั้นอื่น ๆ ตามข้อตกลงของการจ้างงานเป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดรายการ

ผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงาน และผลประโยชน์ระยะยาวอื่นของพนักงาน

โครงการสมทบเงิน

กลุ่มกิจการและพนักงานได้ร่วมกันจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ซึ่งประกอบด้วย เงินที่พนักงานจ่ายสะสมและเงินที่กลุ่มกิจการจ่ายสมทบให้เป็นรายเดือน สินทรัพย์ของกองทุนสำรองเลี้ยงชีพได้แยกออกจากสินทรัพย์ของกลุ่มกิจการ เงินที่กลุ่มกิจการจ่ายสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในปีที่เกิดรายการ

โครงการผลประโยชน์หลังออกจากงาน และผลประโยชน์ระยะยาวอื่นของพนักงาน

โครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ของกลุ่มกิจการประกอบด้วยเงินตอบแทนความชอบในการทำงานภายใต้พระราชบัญญัติแรงงานรัฐวิสาหกิจสัมพันธ์ พ.ศ. 2543 เงินชดเชยตามกฎหมายแรงงานที่เลิกจ้างโดยไม่มีความผิด วันลาพักผ่อนที่ยังไม่ได้ใช้สิทธิของพนักงาน ของที่ระลึกสำหรับพนักงานเกษียณอายุ และผลประโยชน์หลังออกจากงานอื่น ๆ ภายใต้ข้อกำหนดของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ซึ่งเป็นไปตามข้อตกลงของการจ้างงาน นอกจากนั้น กลุ่มกิจการมีสวัสดิการพนักงานที่เป็นผลประโยชน์ระยะยาวอื่น สำหรับพนักงานที่ทำงานครบตามจำนวนปีตามที่กำหนด

กลุ่มกิจการคำนวณหนี้สินตามโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงาน และโครงการผลประโยชน์ระยะยาวอื่นของพนักงาน โดยใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) โดยผู้เชี่ยวชาญอิสระได้ทำการประเมินภาระผูกพันดังกล่าวตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย

ผลกำไรหรือขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย สำหรับโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงานจะรับรู้ทันทีในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

ผลกำไรหรือขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย สำหรับโครงการผลประโยชน์ระยะยาวอื่นของพนักงานจะรับรู้ทันทีในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

ต้นทุนบริการในอดีตจะรับรู้ทั้งจำนวนในส่วนของกำไรหรือขาดทุนทันทีที่มีการแก้ไขโครงการหรือลดขนาดโครงการหรือเมื่อกิจการรับรู้ต้นทุนการปรับโครงสร้างที่เกี่ยวข้อง แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดขึ้นก่อน

4.16 ประมาณการหนี้สิน

กลุ่มกิจการจะบันทึกประมาณการหนี้สินไว้ในบัญชีเมื่อภาระผูกพันซึ่งเป็นผลมาจากเหตุการณ์ในอดีตได้เกิดขึ้นแล้ว และมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่ากลุ่มกิจการจะเสียทรัพยากรเชิงเศรษฐกิจไปเพื่อปลดเปลื้องภาระผูกพันนั้น และกลุ่มกิจการสามารถประมาณมูลค่าภาระผูกพันนั้นได้อย่างน่าเชื่อถือ

4.17 ภาษีเงินได้

ภาษีเงินได้ ประกอบด้วย ภาษีเงินได้ปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้ปัจจุบัน

บริษัทย่อยบันทึกภาษีเงินได้ปัจจุบันตามจำนวนที่คาดว่าจะจ่ายให้กับหน่วยงานจัดเก็บภาษีของรัฐ โดยคำนวณจากกำไรทางภาษีตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในกฎหมายภาษีอากร

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

บริษัทย่อยบันทึกภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของผลแตกต่างชั่วคราวระหว่างราคาตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สิน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานกับฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สินที่เกี่ยวข้องนั้น โดยใช้อัตราภาษีที่มีผลบังคับใช้ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

บริษัทย่อยรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของผลแตกต่างชั่วคราวที่ต้องเสียภาษีทุกรายการ แต่รับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษี รวมทั้งผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้ในจำนวนเท่าที่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่บริษัทย่อยจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์จากผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษีและผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้นั้น

บริษัทย่อยจะทบทวนมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน และจะทำการปรับลดมูลค่าตามบัญชีดังกล่าว หากมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าบริษัทย่อยจะไม่มีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีทั้งหมดหรือบางส่วนมาใช้ประโยชน์

บริษัทย่อยจะบันทึกภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้นหากภาษีที่เกิดขึ้นเกี่ยวข้องกับรายการที่ได้บันทึกโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้น

4.18 เครื่องมือทางการเงิน

กลุ่มกิจการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกของสินทรัพย์ทางการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรม และบวกด้วยต้นทุนการทำรายการเฉพาะในกรณีที่เป็นสินทรัพย์ทางการเงินที่ไม่ได้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน อย่างไรก็ตาม สำหรับลูกหนี้การค้าที่ไม่มีองค์ประกอบเกี่ยวกับการจัดหาเงินที่มีนัยสำคัญ กลุ่มกิจการจะรับรู้สินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าวด้วยราคาของรายการ ตามที่กล่าวไว้ในนโยบายการบัญชีเรื่องการรับรู้รายได้

การจัดประเภทรายการและการวัดมูลค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน

กลุ่มกิจการจัดประเภทสินทรัพย์ทางการเงิน ณ วันที่รับรู้รายการเริ่มแรก เป็นสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าในภายหลังด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าในภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าในภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน โดยพิจารณาจากแผนธุรกิจของกิจการในการจัดการสินทรัพย์ทางการเงิน และลักษณะของกระแสเงินสดตามสัญญาของสินทรัพย์ทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย

กลุ่มกิจการวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงินด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย เมื่อกลุ่มกิจการถือครองสินทรัพย์ทางการเงินนั้นเพื่อรับกระแสเงินสดตามสัญญา และเงื่อนไขตามสัญญาของสินทรัพย์ทางการเงินก่อให้เกิดกระแสเงินสดที่เป็นการรับชำระเพียงเงินต้นและดอกเบี้ยจากยอดคงเหลือของเงินต้นในวันที่ระบุไว้เท่านั้น

สินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าววัดมูลค่าในภายหลังโดยใช้วิธีดอกเบี้ยที่แท้จริงและต้องมีการประเมินการด้อยค่า ทั้งนี้ ผลกำไรและขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการตัดรายการ การเปลี่ยนแปลง หรือการด้อยค่าของสินทรัพย์ดังกล่าวจะรับรู้ในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

สินทรัพย์ทางการเงินที่มีการกำหนดให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (ตราสารทุน)
ณ วันที่รับรู้รายการวันแรก กลุ่มกิจการสามารถเลือกจัดประเภทเงินลงทุนในตราสารทุนซึ่งไม่ได้ถือไว้เพื่อค้า เป็นตราสารทุนที่กำหนดให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น โดยไม่สามารถเปลี่ยนการจัดประเภทในภายหลังได้ ทั้งนี้ การจัดประเภทรายการจะพิจารณาเป็นรายตราสาร

ผลกำไรและขาดทุนที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นของสินทรัพย์ทางการเงินนี้จะไม่สามารถโอนไปรับรู้ในส่วนของกำไรหรือขาดทุนได้ในภายหลัง

เงินปันผลรับจากเงินลงทุนดังกล่าวถือเป็นรายได้อื่นในส่วนของกำไรหรือขาดทุน เว้นแต่ในกรณีที่เป็นการได้รับคืนของต้นทุนการลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินอย่างชัดเจน กลุ่มกิจการจะรับรู้รายการนั้นในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

นอกจากนี้ เงินลงทุนในตราสารทุนที่กำหนดให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ไม่มีข้อกำหนดให้ประเมินการด้อยค่า

การจัดประเภทรายการและการวัดมูลค่าของหนี้สินทางการเงิน

กลุ่มกิจการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกสำหรับหนี้สินทางการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนการทำรายการ และจัดประเภทหนี้สินทางการเงินเป็นหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าในภายหลังด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย โดยใช้วิธีดอกเบี้ยที่แท้จริง ทั้งนี้ ผลกำไรและขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการตัดรายการหนี้สินทางการเงินและการตัดจำหน่ายตามวิธีดอกเบี้ยที่แท้จริงจะรับรู้ในส่วนของกำไรหรือขาดทุน โดยการคำนวณมูลค่าราคาทุนตัดจำหน่ายคำนึงถึงส่วนลดหรือส่วนเกินมูลค่า รวมถึงค่าธรรมเนียมหรือต้นทุนที่ถือเป็นส่วนหนึ่งของอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงนั้นด้วย ทั้งนี้ ค่าตัดจำหน่ายตามวิธีดอกเบี้ยที่แท้จริงแสดงเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนทางการเงินในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

การตัดรายการของเครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินจะถูกตัดรายการออกจากบัญชี เมื่อสิทธิที่จะได้รับกระแสเงินสดของสินทรัพย์นั้นได้สิ้นสุดลง หรือได้มีการโอนสิทธิที่จะได้รับกระแสเงินสดของสินทรัพย์นั้น รวมถึงได้มีการโอนความเสี่ยงและผลตอบแทนเกือบทั้งหมดของสินทรัพย์นั้น หรือมีการโอนการควบคุมในสินทรัพย์นั้น

กลุ่มกิจการตัดรายการหนี้สินทางการเงินก็ต่อเมื่อได้มีการปฏิบัติตามภาระผูกพันของหนี้สินนั้นแล้ว มีการยกเลิกภาระผูกพันนั้น หรือมีการสิ้นสุดลงของภาระผูกพันนั้น ในกรณีที่มีการเปลี่ยนหนี้สินทางการเงินที่มีอยู่ให้เป็นหนี้สินใหม่จากผู้ให้กู้รายเดียวกันซึ่งมีข้อกำหนดที่แตกต่างกันอย่างมาก หรือมีการแก้ไขข้อกำหนดของหนี้สินที่มีอยู่อย่างเป็นสาระสำคัญ จะถือว่าเป็นการตัดรายการหนี้สินเดิมและรับรู้หนี้สินใหม่ โดยรับรู้ผลแตกต่างของมูลค่าตามบัญชีดังกล่าวในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

การด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน

กลุ่มกิจการรับรู้ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของตราสารหนี้ทั้งหมดที่ไม่ได้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นคำนวณจากผลต่างของกระแสเงินสดที่จะครบกำหนดชำระตามสัญญากับกระแสเงินสดทั้งหมดที่กลุ่มกิจการคาดว่าจะได้รับชำระ และคิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงโดยประมาณของสินทรัพย์ทางการเงิน ณ วันที่ได้มา

ในกรณีที่ความเสี่ยงด้านเครดิตของสินทรัพย์ไม่ได้เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญนับตั้งแต่การรับรู้รายการเริ่มแรก กลุ่มกิจการวัดมูลค่าผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นโดยพิจารณาจากการผิดสัญญาที่อาจจะเกิดขึ้นใน 12 เดือนข้างหน้า ในขณะที่หากความเสี่ยงด้านเครดิตของสินทรัพย์เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญนับตั้งแต่การรับรู้รายการเริ่มแรก กลุ่มกิจการวัดมูลค่าผลขาดทุนด้วยจำนวนเงินที่เท่ากับผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุที่เหลืออยู่ของเครื่องมือทางการเงิน

กลุ่มกิจการพิจารณาว่าความเสี่ยงด้านเครดิตจะเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ เมื่อมีการค้างชำระการจ่ายเงินตามสัญญาเกินกว่า 30 วัน และพิจารณาว่าสินทรัพย์ทางการเงินนั้นมีการด้อยค่าด้านเครดิตหรือมีการผิดสัญญา เมื่อมีการค้างชำระการจ่ายเงินตามสัญญาเกินกว่า 90 วัน อย่างไรก็ตาม ในบางกรณีกลุ่มกิจการอาจพิจารณาว่าสินทรัพย์ทางการเงินนั้นมีการเพิ่มขึ้นของความเสี่ยงด้านเครดิตอย่างมีนัยสำคัญและมีการผิดสัญญา โดยพิจารณาจากข้อมูลภายในหรือข้อมูลภายนอกอื่น เช่น อันดับความน่าเชื่อถือด้านเครดิตของผู้ออกตราสาร

กลุ่มกิจการใช้วิธีการอย่างง่ายในการคำนวณผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นสำหรับลูกหนี้การค้า ดังนั้นทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน กลุ่มกิจการจึงไม่มีการติดตามการเปลี่ยนแปลงของความเสี่ยงทางด้านเครดิต แต่จะรับรู้ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุของลูกหนี้การค้า

การคำนวณผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นข้างต้นอ้างอิงจากข้อมูลผลขาดทุนด้านเครดิตจากประสบการณ์ในอดีต ปรับปรุงด้วยข้อมูลการคาดการณ์ไปในอนาคตเกี่ยวกับลูกหนี้นั้นและสภาพแวดล้อมทางด้านเศรษฐกิจ

สินทรัพย์ทางการเงินจะถูกตัดจำหน่ายออกจากบัญชี เมื่อกิจการคาดว่าจะไม่ได้รับคืนกระแสเงินสดตามสัญญาอีกต่อไป

การหักกลบของเครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินจะนำมาหักกลบกัน และแสดงด้วยยอดสุทธิในงบฐานะการเงิน ก็ต่อเมื่อกิจการมีสิทธิบังคับใช้ได้ตามกฎหมายอยู่แล้วในการหักกลบจำนวนเงินที่รับรู้ และกิจการมีความตั้งใจที่จะชำระด้วยยอดสุทธิ หรือตั้งใจที่จะรับสินทรัพย์และชำระหนี้สินพร้อมกัน

4.19 การวัดมูลค่ายุติธรรม

มูลค่ายุติธรรม หมายถึง ราคาที่คาดว่าจะได้รับจากการขายสินทรัพย์หรือเป็นราคาที่จะต้องจ่ายเพื่อโอนหนี้สินให้ผู้อื่นโดยรายการดังกล่าวเป็นรายการที่เกิดขึ้นในสภาพปกติระหว่างผู้ซื้อและผู้ขาย (ผู้ร่วมในตลาด) ณ วันที่วัดมูลค่า กลุ่มกิจการใช้ราคาเสนอซื้อขายในตลาดที่มีสภาพคล่องในการวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินซึ่งมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้องกำหนดให้ต้องวัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม ยกเว้นในกรณีที่ไม่มีตลาดที่มีสภาพคล่องสำหรับสินทรัพย์หรือหนี้สินที่มีลักษณะเดียวกันหรือไม่สามารถหาราคาเสนอซื้อขายในตลาดที่มีสภาพคล่องได้ กลุ่มกิจการจะประมาณมูลค่ายุติธรรมโดยใช้เทคนิคการประเมินมูลค่าที่เหมาะสมกับแต่ละสถานการณ์ และพยายามใช้ข้อมูลที่สามารถสังเกตได้ที่เกี่ยวข้องกับสินทรัพย์หรือหนี้สินที่จะวัดมูลค่ายุติธรรมนั้นให้มากที่สุด

ลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมที่ใช้วัดมูลค่าและเปิดเผยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินในงบการเงินแบ่งออกเป็นสามระดับตามประเภทของข้อมูลที่นำมาใช้ในการวัดมูลค่ายุติธรรม ดังนี้

ระดับ 1 ใช้ข้อมูลราคาเสนอซื้อขายของสินทรัพย์หรือหนี้สินอย่างเดียวกันในตลาดที่มีสภาพคล่อง
ระดับ 2 ใช้ข้อมูลอื่นที่สามารถสังเกตได้ของสินทรัพย์หรือหนี้สิน ไม่ว่าจะเป็นข้อมูลทางตรงหรือทางอ้อม
ระดับ 3 ใช้ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้ เช่น ข้อมูลเกี่ยวกับกระแสเงินสดในอนาคตที่กิจการประมาณขึ้น

ทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน กลุ่มกิจการจะประเมินความจำเป็นในการโอนรายการระหว่างลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมสำหรับสินทรัพย์และหนี้สินที่ถืออยู่ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานที่มีการวัดมูลค่ายุติธรรมแบบเกิดขึ้นประจำ

5. การใช้ดุลยพินิจและประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ

ในการจัดทำงบการเงินตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจและการประมาณการในเรื่องที่มีความไม่แน่นอนเสมอ การใช้ดุลยพินิจและการประมาณการดังกล่าวนี้ส่งผลกระทบต่อจำนวนเงินที่แสดงในงบการเงินและต่อข้อมูลที่แสดงในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากจำนวนที่ประมาณการไว้ การใช้ดุลยพินิจและการประมาณการที่สำคัญมีดังนี้

ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของลูกหนี้การค้า

ในการประมาณการค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของลูกหนี้การค้า ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจในการประมาณการผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นจากลูกหนี้แต่ละราย โดยคำนึงถึงประสบการณ์การเก็บเงินในอดีต อายุของหนี้ที่คงค้างและสภาวะเศรษฐกิจที่คาดการณ์ไว้ของกลุ่มลูกค้าที่มีความเสี่ยงด้านเครดิตที่คล้ายคลึงกัน เป็นต้น ทั้งนี้ ข้อมูลผลขาดทุนด้านเครดิตจากประสบการณ์ในอดีตและการคาดการณ์สภาวะเศรษฐกิจของกลุ่มกิจการอาจไม่ได้บ่งบอกถึงการผิดสัญญาของลูกค้าที่เกิดขึ้นจริงในอนาคต

ผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงานตามโครงการผลประโยชน์ และผลประโยชน์ระยะยาวอื่นของพนักงาน

หนี้สินตามโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงาน และตามโครงการผลประโยชน์ระยะยาวอื่นของพนักงานประมาณการขึ้นตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งต้องอาศัยข้อสมมติฐานต่าง ๆ ในการประมาณการนั้น เช่น อัตราคิดลด อัตราเงินเฟ้อ อัตราการขึ้นเงินเดือนในอนาคต อัตรามรณะ และอัตราการเปลี่ยนแปลงในจำนวนพนักงาน เป็นต้น

ประมาณการหนี้สินตามสัญญาบริการ

ในการรับรู้ประมาณการหนี้สินตามสัญญาให้บริการชนิดจัดหาแหล่งเงินทุน ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจและประสบการณ์ในอดีต โดยประมาณการค่าเบี้ยประกันภัยตลอดอายุสัญญาจะใช้สมมติฐานในการคำนวณจากอัตราร้อยละของมูลค่าโครงการ ประมาณการค่าซ่อมบำรุงและค่าอินเวอร์เตอร์ โดยพิจารณาจากประสบการณ์การซ่อมบำรุงและรายการที่เกิดขึ้นจริงในอดีต

ประมาณการหนี้สิน และหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากคดีฟ้องร้อง

กลุ่มกิจการมีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากการถูกฟ้องร้องเรียกค่าเสียหาย ซึ่งฝ่ายบริหารได้ใช้ดุลยพินิจในการประเมินผลของคดีที่ถูกฟ้องร้องแล้วและเชื่อมั่นว่าจะไม่มีความเสียหายเกิดขึ้นจะไม่เกินกว่าจำนวนที่ได้ประมาณการไว้แล้ว ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์และค่าเสื่อมราคา

ในการคำนวณค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์ ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องทำการประมาณอายุการให้ประโยชน์และมูลค่าคงเหลือเมื่อเลิกใช้งานของอาคารและอุปกรณ์ และต้องทบทวนอายุการให้ประโยชน์และมูลค่าคงเหลือใหม่หากมีการเปลี่ยนแปลงเกิดขึ้น

นอกจากนี้ ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องสอบทานการด้อยค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ในแต่ละช่วงเวลาและบันทึกขาดทุนจากการด้อยค่าหากคาดว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น ในการนี้ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจที่เกี่ยวข้องกับการคาดการณ์รายได้และค่าใช้จ่ายในอนาคตซึ่งเกี่ยวเนื่องกับสินทรัพย์นั้น

6. รายการธุรกิจกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ในระหว่างปี กลุ่มกิจการมีรายการธุรกิจที่สำคัญกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน รายการธุรกิจดังกล่าวเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้าและเกณฑ์ตามที่ตกลงกันระหว่างกลุ่มกิจการและบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันเหล่านั้น ซึ่งเป็นไปตามปกติธุรกิจโดยสามารถสรุปได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2567	2566	2567	2566
รายการธุรกิจกับบริษัทย่อย				
(ตัดออกจากงบการเงินรวมแล้ว)				
รายได้จากการขายและการให้บริการ	-	-	44	15
เงินปันผลรับ	-	-	8	4
ค่าก่อสร้างและซื้อสินทรัพย์	-	-	69	10
ค่าใช้จ่ายอื่นในการดำเนินงาน	-	-	137	2
รายการธุรกิจกับบริษัทร่วม				
รายได้จากการขายและการให้บริการ	105	287	105	276
เงินปันผลรับ	78	71	-	-
รายได้อื่น	2	3	-	3
รายได้ทางการเงิน	1	-	-	-
ค่าซื้อไฟฟ้า	505	636	505	636
ค่าป้องกัน ซ่อมแซม บำรุงรักษา และก่อสร้าง	20	54	17	46
ค่าใช้จ่ายอื่นในการดำเนินงาน	2	6	2	6

ยอดคงค้างระหว่างกลุ่มกิจการและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 มีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2567	2566	2567	2566
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 8)				
บริษัทย่อย	-	-	18	14
บริษัทร่วม	5	22	4	17
รวม	5	22	22	31
เงินจ่ายล่วงหน้าให้ผู้รับจ้าง				
บริษัทย่อย	-	-	-	2
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น				
บริษัทร่วม	-	19	-	-
สินทรัพย์สิทธิการใช้				
บริษัทย่อย	-	-	1,779	-
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 20)				
บริษัทย่อย	-	-	48	1
บริษัทร่วม	60	113	60	112
รวม	60	113	108	113

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2567	2566	2567	2566
หนี้สินตามสัญญาเช่าส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี				
บริษัทย่อย	-	-	242	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น				
บริษัทย่อย	-	-	1	-
บริษัทร่วม	-	1	-	-
รวม	-	1	1	-
หนี้สินตามสัญญาเช่า - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี				
บริษัทย่อย	-	-	1,632	-
ภาระผูกพันในการก่อสร้าง				
บริษัทร่วม	1	2	1	2
รายได้รอการรับรู้				
บริษัทย่อย	-	-	1	2
เงินประกันการใช้ไฟฟ้า				
บริษัทร่วม	7	30	7	30
เงินประกันการขายและบริการ				
บริษัทย่อย	-	-	31	30
บริษัทร่วม	2	2	2	2
รวม	2	2	33	32

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ยอดคงค้างของเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 และการเปลี่ยนแปลงของบัญชีเงินให้กู้ยืมระยะสั้นดังกล่าวมีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม			
	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566	ในระหว่างปี		ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567
		เพิ่มขึ้น	ลดลง	
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัทร่วม				
บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด	-	6	-	6
บริษัท ประชารัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด	-	6	-	6
รวม	-	12	-	12

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันเป็นเงินให้กู้ที่ไม่มีหลักประกัน มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี โดยเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันทั้งหมดมีระยะเวลาคืนเงินกู้และดอกเบี้ยภายใน 1 ปี

เมื่อวันที่ 19 กันยายน 2567 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทย่อย ครั้งที่ 11/2567 ได้มีมติอนุมัติขยายระยะเวลาการชำระคืนเงินกู้ของบริษัทร่วมสองแห่งออกไปอีก 1 ปี จากเดิมครบกำหนดชำระคืนภายในเดือนกันยายน 2567 เป็นกำหนดชำระคืนภายในเดือนกันยายน 2568 โดยอัตราดอกเบี้ยยังคงเดิม

รายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวข้างต้น มิได้รวมถึงส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ ยกเว้นบริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567 กลุ่มกิจการมีค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานที่ให้แก่กรรมการและผู้บริหารสำคัญ สรุปได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2567	2566	2567	2566
ผลประโยชน์ระยะสั้น	141	115	136	112
ผลประโยชน์หลังออกจากงาน	5	4	5	3
รวม	146	119	141	115

7. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2567	2566	2567	2566
เงินสด	79	56	79	56
เงินฝากธนาคาร - กระแสรายวัน	10	8	2	2
เงินฝากธนาคาร - ออมทรัพย์	7,980	7,394	7,744	7,169
เงินฝากธนาคาร - ประจำ	704	756	-	-
รวม	8,773	8,214	7,825	7,227

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 เงินฝากออมทรัพย์และเงินฝากประจำมีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.15 ถึง 1.65 ต่อปี (2566: ร้อยละ 0.15 ถึง 1.70 ต่อปี)

8. ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

ยอดคงเหลือของลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 แยกตามอายุหนี้คงค้างนับจากวันที่ถึงกำหนดชำระได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2567	2566	2567	2566
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 6)				
อายุหนี้คงค้างนับจากวันที่ถึงกำหนดชำระ				
ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	5	22	9	16
ค้างชำระ				
3 - 6 เดือน	-	-	2	5
6 - 12 เดือน	-	-	2	-
รวมลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	5	22	13	21
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน				
อายุหนี้คงค้างนับจากวันที่ถึงกำหนดชำระ				
ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	39,372	38,497	39,120	38,320
ค้างชำระ				
ไม่เกิน 3 เดือน	7,066	7,424	7,066	7,424
3 - 6 เดือน	414	770	413	770
6 - 12 เดือน	326	867	325	867
มากกว่า 12 เดือน	1,387	1,484	1,382	1,478
รวมลูกหนี้การค้า - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	48,565	49,042	48,306	48,859
หัก: ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(1,539)	(1,748)	(1,532)	(1,743)
รวมลูกหนี้การค้า - สุทธิ	47,031	47,316	46,787	47,137
ลูกหนี้อื่น				
ลูกหนี้อื่น - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	1,025	2,199	919	2,187
ลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 6)	-	-	-	1
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	39	51	22	21
ดอกเบี้ยค้างรับ	111	55	110	54
รายได้ค้างรับกองทุนพัฒนาไฟฟ้า	2,315	4,494	2,315	4,494
รายได้ค้างรับอื่น - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	2,017	375	2,011	326
รายได้ค้างรับอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 6)	-	-	9	9
รวม	5,507	7,174	5,386	7,092
หัก: ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(290)	(283)	(280)	(273)
รวมลูกหนี้อื่น - สุทธิ	5,217	6,891	5,106	6,819
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - สุทธิ	52,248	54,207	51,893	53,956

การเปลี่ยนแปลงของบัญชีค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น มีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2567	2566	2567	2566
ยอดคงเหลือต้นปี	2,031	1,666	2,016	1,651
สำรองผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น (โอนกลับ)	(185)	371	(187)	371
ตัดจำหน่าย	(17)	(6)	(17)	(6)
ยอดคงเหลือปลายปี	1,829	2,031	1,812	2,016

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

9. พัสดุคงเหลือ

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	ราคาทุน		รายการปรับลดราคาทุนให้เป็นมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ		พัสดุคงเหลือ - สุทธิ	
	2567	2566	2567	2566	2567	2566
วัสดุสำหรับดำเนินงาน	57	49	-	-	57	49
วัสดุที่ใช้ในการก่อสร้างและบำรุงรักษา	1,072	785	(6)	(2)	1,066	783
วัสดุซ่อมแซม	830	599	-	-	830	599
วัสดุรื้อถอน	619	571	(12)	(24)	607	547
วัสดุรอการปรับปรุง	65	52	(65)	(52)	-	-
รถยนต์รอการส่งมอบ	6	6	(6)	(6)	-	-
พัสดุระหว่างทาง	9	15	-	-	9	15
รวม	2,658	2,077	(89)	(84)	2,569	1,993

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	ราคาทุน		รายการปรับลดราคาทุนให้เป็นมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ		พัสดุคงเหลือ - สุทธิ	
	2567	2566	2567	2566	2567	2566
วัสดุสำหรับดำเนินงาน	57	49	-	-	57	49
วัสดุที่ใช้ในการก่อสร้างและบำรุงรักษา	1,066	779	-	-	1,066	779
วัสดุซ่อมแซม	830	599	-	-	830	599
วัสดุรื้อถอน	619	571	(12)	(24)	607	547
วัสดุรอการปรับปรุง	65	52	(65)	(52)	-	-
พัสดุระหว่างทาง	9	15	-	-	9	15
รวม	2,646	2,065	(77)	(76)	2,569	1,989

ในระหว่างปี กลุ่มกิจการบันทึกการปรับลดราคาทุนของพัสดุคงเหลือให้เป็นมูลค่าสุทธิที่จะได้รับเป็นจำนวน 209 ล้านบาท (2566: 253 ล้านบาท) (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 205 ล้านบาท 2566: 251 ล้านบาท) โดยแสดงเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่าย และมีการกลับรายการปรับลดมูลค่าพัสดุคงเหลือเป็นจำนวน 204 ล้านบาท (2566: 262 ล้านบาท) (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 204 ล้านบาท 2566: 262 ล้านบาท) โดยนำไปหักจากมูลค่าของพัสดุคงเหลือที่รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในระหว่างปี

10. เงินฝากสถาบันการเงินที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะ

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2567	2566
เงินกองทุนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า (หมายเหตุ 29)	27,735	26,045
เงินดอกผลจากกองทุนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า	6,034	5,348
เงินทุนสะสมเพื่อชำระคืนพันธบัตร	5,697	5,480
เงินกองทุนพิเศษ เคเอฟดับบลิว	175	188
เงินค้ำประกันกับธนาคาร	3,965	4,520
เงินสนับสนุนตามนโยบายอนุรักษ์พลังงานจากสำนักงาน นโยบาย และแผนพลังงานและหน่วยงานราชการอื่น	-	2
เงินคืนรายได้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	789	800
รวม	44,395	42,383

เงินกองทุนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า และเงินทุนสะสมเพื่อชำระคืนพันธบัตรของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เป็นเงินฝากธนาคารที่นำไปใช้ในกิจการของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ในกรณีที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคประสบปัญหาเงินทุนหมุนเวียนขาดแคลน

เงินทุนสะสมเพื่อชำระคืนพันธบัตรมีไว้เพื่อเป็นหลักประกันว่าการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะมีเงินเพียงพอในการไถ่ถอนพันธบัตรเมื่อครบกำหนด ซึ่งมีการทยอยนำเงินฝากเพื่อสำรองเงินเข้าบัญชีในส่วนที่พันธบัตรจะครบกำหนดชำระภายในระยะเวลา 3 ปี

เงินดอกผลกองทุนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า เงินกองทุนพิเศษ เคเอฟดับบลิว และเงินสนับสนุนตามนโยบายอนุรักษ์พลังงานฯ เป็นเงินฝากธนาคารที่นำไปใช้จ่ายตามวัตถุประสงค์ที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด

เงินค้ำประกันกับธนาคาร - เงินฝากประเภทออมทรัพย์ เป็นเงินที่กันไว้สำหรับค้ำประกันการกู้เงินจากธนาคารของพนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ซึ่งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคต้องดำรงเงินฝากบัญชีธนาคารประเภทออมทรัพย์ให้มีค่าเฉลี่ยรายเดือนไม่ต่ำกว่า 3,100 ล้านบาท

เงินคืนรายได้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เป็นเงินฝากธนาคารที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคนำไปใช้จ่ายตามมติของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

11. สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่นเป็นเงินลงทุนของกลุ่มกิจการ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2567	2566	2567	2566
ตราสารทุนที่กำหนดให้วัดมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น				
เงินลงทุนในตราสารทุนของบริษัทจดทะเบียน				
บริษัท ดับบลิวพี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)	1	1	1	1
เงินลงทุนในตราสารทุนของบริษัทที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน				
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด	282	282	-	-
รวม	283	283	1	1

12. ลูกหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2567	2566	2567	2566
ลูกหนี้ผ่อนชำระ	23	25	23	25
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าเงินทุน	42	67	-	-
ลูกหนี้ตามสัญญาบริการชนิดจัดหาแหล่งเงินทุน	3,421	2,436	1,132	720
รวม	3,486	2,528	1,155	745

13. เงินลงทุนในบริษัทย่อย

รายละเอียดของเงินลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 ประกอบด้วย

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	ทุนเรียกชำระแล้ว		สัดส่วนการลงทุน		ราคาทุน	
	2567	2566	2567	2566	2567	2566
	(ล้านบาท)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ล้านบาท)
บริษัทไม่ได้จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์						
บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	5,111	5,111	100	100	5,111	5,111

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้รับเงินปันผลจากบริษัทย่อยสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567 เป็นจำนวน 8 ล้านบาท (2566: 4 ล้านบาท)

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

14. เงินลงทุนในบริษัทร่วม

14.1 รายละเอียดของบริษัทร่วม

เงินลงทุนในบริษัทร่วมในงบการเงินรวม เป็นรายการที่บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ร่วมลงทุน โดยบันทึกบัญชีตามวิธีส่วนได้เสีย

(หน่วย: ล้านบาท)

บริษัทร่วม	ลักษณะธุรกิจ	จัดตั้งขึ้นในประเทศ	งบการเงินรวม									
			สัดส่วนการลงทุน		ราคาทุน		มูลค่าตามบัญชีตามวิธีส่วนได้เสีย		ค่าเผื่อด้อยค่าของเงินลงทุน		มูลค่าตามบัญชีตามวิธีส่วนได้เสีย - สุทธิ	
			2567	2566	2567	2566	2567	2566	2567	2566	2567	2566
			(ร้อยละ)	(ร้อยละ)								
ถือหุ้นทางอ้อม												
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 1) จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	25	25	41.25	41.25	116.2	124.7	-	-	116.2	124.7
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 2) จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	25	25	41.25	41.25	114.4	122.9	-	-	114.4	122.9
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 10) จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	25	25	41.25	41.25	112.8	121.2	-	-	112.8	121.2
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลย 2) จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	25	25	41.25	41.25	113.8	121.6	-	-	113.8	121.6
บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวล	ไทย	40	40	57.8	57.8	34.6	48.0	-	-	34.6	48.0
บริษัท ประชารัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวล	ไทย	40	40	61.6	61.6	47.3	48.5	-	-	47.3	48.5
บริษัท พลังงานไทย เสริมสุข จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงก๊าซชีวภาพ	ไทย	25	25	25.0	25.0	28.6	27.7	-	-	28.6	27.7
บริษัท ไทยดิจิทัล เอนเนอร์ยี่ เดเวลอปเม้นท์ จำกัด	พัฒนาผลิตภัณฑ์และบริการด้านดิจิทัลเอนเนอร์ยี่แบบครบวงจร	ไทย	25	25	50.0	50.0	54.1	53.1	-	-	54.1	53.1
บริษัท เซท เอนเนอยี จำกัด	พัฒนาและลงทุนในโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ	ไทย	25	25	861.4	861.4	828.4	835.4	-	-	828.4	835.4
บริษัท เอ็นคอม เวสท์ ทู เอเนอร์จี้ (พระนครศรีอยุธยา) จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะ	ไทย	25	25	20.6	20.6	18.0	18.0	(18.0)	(18.0)	-	-
บริษัท ซาโล เทค (ไทยแลนด์) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายแผงโซล่าเซลล์	ไทย	25	25	69.3	69.3	44.2	56.7	-	-	44.2	56.7
บริษัท สยาม อิเลคเทรล จำกัด	บริการเกี่ยวกับสินทรัพย์ด้านระบบไฟฟ้า	ไทย	25	25	3.1	3.1	-	1.3	-	-	-	1.3
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนร่วม	ไทย	25	25	205.5	205.5	149.7	179.2	-	-	149.7	179.2

(หน่วย: ล้านบาท)

บริษัทร่วม	ลักษณะธุรกิจ	จัดตั้งขึ้นในประเทศ	งบการเงินรวม									
			สัดส่วนการลงทุน		ราคาทุน		มูลค่าตามบัญชีตามวิธีส่วนได้เสีย		ค่าเผื่อด้อยค่าของเงินลงทุน		มูลค่าตามบัญชีตามวิธีส่วนได้เสีย - สุทธิ	
			2567 (ร้อยละ)	2566 (ร้อยละ)	2567	2566	2567	2566	2567	2566	2567	2566
ถือหุ้นทางอ้อม (ต่อ)												
บริษัท พีอีเอ อินเทลลิเจ้นท์ เทคโนโลยี จำกัด	จัดและจำหน่ายอุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์และอุปกรณ์ช่วยอื่นๆ	ไทย	25	25	1.5	1.5	1.5	1.7	-	-	1.5	1.7
บริษัท ไทย เอ็นคอม จำกัด	รับจ้างวางระบบงานวิเคราะห์วิจัยข้อมูล	ไทย	25	25	6.3	6.3	3.6	5.3	(3.6)	-	-	5.3
บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม สมาร์ท โซลูชั่น จำกัด	บริการเกี่ยวกับระบบโซล่าเซลล์ครบวงจร	ไทย	25	25	2.5	2.5	4.4	4.3	-	-	4.4	4.3
บริษัท เอ็นคอม ชาร์จ ยูทิลิตี เซอร์วิสเซส จำกัด	บริการโครงข่ายจ่ายพลังงานสำหรับยานยนต์ไฟฟ้า	ไทย	25	25	5.5	5.5	10.0	11.6	-	-	10.0	11.6
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนร่วม	ไทย	25	25	1,100.0	1,100.0	1,157.5	1,095.0	-	-	1,157.5	1,095.0
					2,635.1	2,635.1	2,839.1	2,876.2	(21.6)	(18.0)	2,817.5	2,858.2

14.2 ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จและเงินปันผลรับ

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567 บริษัทย่อยของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาครับรู้ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

บริษัทร่วม	งบการเงินรวม					
	ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม		ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม		เงินปันผลที่บริษัทย่อยรับ*	
	2567	2566	2567	2566	2567	2566
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 1) จำกัด	12.6	24.1	-	-	21.2	18.6
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 2) จำกัด	13.2	24.3	-	-	21.7	18.8
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 10) จำกัด	9.7	21.4	-	-	18.1	18.5
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลย 2) จำกัด	7.9	18.5	-	-	15.6	15.2
บริษัท ประชารัฐซีวมวล แม่ลาน จำกัด	(13.4)	(6.4)	-	-	-	-
บริษัท ประชารัฐซีวมวล บันนังสตา จำกัด	(1.2)	(8.7)	-	-	-	-
บริษัท พลังมานไทย เสริมสุข จำกัด	0.9	1.6	-	-	-	-
บริษัท ไทยดิจิทัล เอนเนอร์ยี่ เดเวลอปเม้นท์ จำกัด	1.0	2.2	-	-	-	-
บริษัท เซท เอนเนอยี จำกัด	(7.0)	(6.8)	-	-	-	-
บริษัท เอ็นคอม เวสท์ ทู เอเนอร์จี้ (พระนครศรีอยุธยา) จำกัด	-	(0.2)	-	-	-	-
บริษัท ซาโล เทค (ไทยแลนด์) จำกัด	(12.5)	(7.4)	-	-	-	-
บริษัท สยาม อิเลคเทรล จำกัด	(1.3)	1.3	-	-	-	-
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด	(29.4)	(12.2)	-	-	-	-
บริษัท พีอีเอ อินเทลลิเจ้นท์ เทคโนโลยี จำกัด	(0.2)	(0.1)	-	-	-	0.1
บริษัท ไทย เอ็นคอม จำกัด	(1.7)	(0.4)	-	-	-	-
บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม สมาร์ท โซลูชั่น จำกัด	0.2	1.2	-	-	0.2	-
บริษัท เอ็นคอม ชาร์จ ยูทิลิตี เซอร์วิสเซส จำกัด	0.1	6.3	-	-	1.6	-
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด	67.3	1.2	(4.9)	(6.2)	-	-
รวม	46.2	59.9	(4.9)	(6.2)	78.4	71.2

* เงินปันผลที่บริษัทย่อยได้รับแสดงอยู่ในงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทย่อย

14.3 การเปลี่ยนแปลงที่สำคัญในระหว่างปีของเงินลงทุนในบริษัทร่วม

บริษัท ไทย เอ็นคอม จำกัด

ในระหว่างปีปัจจุบัน บริษัทย่อยได้พิจารณาบันทึกผลขาดทุนจากการด้อยค่าเงินลงทุนบริษัท ไทย เอ็นคอม จำกัด (“บริษัทร่วม”) จำนวน 4 ล้านบาท เนื่องจากผู้บริหารของบริษัทย่อยเห็นว่า ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทร่วมดังกล่าว เมื่อวันที่ 22 เมษายน 2567 ได้มีมติเห็นชอบให้เลิกกิจการ และดำเนินการชำระบัญชี โดยมีสาเหตุจากข้อจำกัดในการดำเนินธุรกิจตามเจตนารมณ์ในการร่วมทุน

14.4 ข้อมูลทางการเงินของบริษัทร่วมที่มีสาระสำคัญ

สรุปรายการฐานะทางการเงิน

(หน่วย: ล้านบาท)

	บริษัท เซท เอนเนอยี จำกัด		บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด		บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด	
	2567	2566	2567	2566	2567	2566
สินทรัพย์หมุนเวียน	390.4	437.6	448.4	507.1	1,113.0	1,298.2
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	2,938.6	2,932.6	1,491.9	1,205.4	8,397.3	8,604.7
หนี้สินหมุนเวียน	(31.7)	(45.1)	(125.5)	(112.5)	(569.7)	(942.3)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	-	-	(1,216.0)	(883.4)	(4,310.8)	(4,580.4)
สินทรัพย์ - สุทธิ	**3,297.3**	**3,325.1**	**598.8**	**716.6**	**4,629.8**	**4,380.2**
สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	25	25	25	25	25	25
สัดส่วนตามส่วนได้เสียของกิจการในสินทรัพย์ - สุทธิ	824.3	831.3	149.7	179.2	1,157.5	1,095.0
ต้นทุนการซื้อธุรกิจที่สูงกว่ามูลค่าตามบัญชี	4.1	4.1	-	-	-	-
มูลค่าตามบัญชีของส่วนได้เสียของกิจการในบริษัทร่วม	**828.4**	**835.4**	**149.7**	**179.2**	**1,157.5**	**1,095.0**

สรุปรายการกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

(หน่วย: ล้านบาท)

	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม					
	บริษัท เซท เอนเนอยี จำกัด		บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด		บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด	
	2567	2566	2567	2566	2567	2566
รายได้	6.9	4.3	217.1	215.5	2,983.0	1,306.5
กำไรก่อนภาษีเงินได้	27.8	27.0	117.6	49.1	218.1	45.6
กำไรหลังภาษีเงินได้	27.8	27.0	117.6	49.1	366.2	45.1
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	0.1	-	-	-	19.7	24.8
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม	27.8	27.0	117.6	49.1	346.5	45.1

15. เงินลงทุนในการร่วมค้า

รายละเอียดของเงินลงทุนในการร่วมค้า

เงินลงทุนในการร่วมค้าซึ่งเป็นเงินลงทุนในกิจการที่บริษัทย่อยของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทอื่นควบคุมร่วมกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 ประกอบด้วยรายการต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

การร่วมค้า	ลักษณะธุรกิจ	จัดตั้งขึ้นในประเทศ	สัดส่วนเงินลงทุน		ราคาทุน		มูลค่าตามบัญชีตามวิธีส่วนได้ส่วนเสีย	
			2567 (ร้อยละ)	2566 (ร้อยละ)	2567	2566	2567	2566
ถือหุ้นทางอ้อม								
กิจการร่วมค้า พีอีเอ เอ็นคอม ฟ้าชัย	ติดตั้งและให้บริการระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	25	25	5.5	5.5	5.3	5.3
หัก: ค่าเผื่อผลขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุน					(5.5)	(5.5)	(5.3)	(5.3)
รวม					-	-	-	-

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

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567 ไม่มีส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจากเงินลงทุนในการร่วมค้า และบริษัทย่อยไม่ได้รับเงินปันผลจากการร่วมค้า

16. งานระหว่างก่อสร้าง

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		
	งบลงทุนของกลุ่มกิจการ	งบที่ได้รับการสนับสนุนบางส่วนจากผู้ใช้ไฟ	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม 2566	43,809	4,912	48,721
ซื้อระหว่างปี - ราคาทุน	43,848	8,612	52,460
โอนออก	(41,231)	(7,810)	(49,041)
	46,426	5,714	52,140
พัสดุคงเหลือ			15,473
งานระหว่างทำ			2
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566			67,615
ณ วันที่ 1 มกราคม 2567	46,426	5,714	52,140
ซื้อระหว่างปี - ราคาทุน	40,649	8,913	49,562
โอนออก	(47,752)	(8,526)	(56,278)
	39,323	6,101	45,424
พัสดุคงเหลือ			17,458
งานระหว่างทำ			4
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567			62,886

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	งบลงทุนของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	งบที่ได้รับการสนับสนุนบางส่วนจากผู้ใช้ไฟ	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม 2566	42,931	4,912	47,843
ซื้อระหว่างปี - ราคาทุน	43,604	8,612	52,216
โอนออก	(40,806)	(7,810)	(48,616)
	45,729	5,714	51,443
พัสดุคงเหลือ			15,473
งานระหว่างทำ			2
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566			66,918
ณ วันที่ 1 มกราคม 2567	45,729	5,714	51,443
ซื้อระหว่างปี - ราคาทุน	40,570	8,913	49,483
โอนออก	(47,172)	(8,526)	(55,698)
	39,127	6,101	45,228
พัสดุคงเหลือ			17,458
งานระหว่างทำ			4
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567			62,690

พัสดุคงเหลือที่แสดงอยู่ในงานระหว่างก่อสร้าง เป็นพัสดุคงเหลือที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจัดซื้อมาโดยมีวัตถุประสงค์เฉพาะเพื่อใช้ในงานโครงการ

กลุ่มกิจการกู้ยืมเงินเป็นการเฉพาะเพื่อการก่อสร้างอาคาร ระบบผลิต และระบบจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ซึ่งเข้าเกณฑ์สินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไข โดยต้นทุนการกู้ยืมเกิดจากเงินกู้วัตถุประสงค์เฉพาะดังกล่าว อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมภายในประเทศร้อยละ 1.33 ถึง 4.57 ต่อปี (2566: ร้อยละ 1.33 ถึง 4.85 ต่อปี) โดยดอกเบี้ยเงินกู้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567 จำนวน 5,243 ล้านบาท (2566: 4,633 ล้านบาท) (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 5,208 ล้านบาท 2566: 4,602 ล้านบาท) รับรู้เป็นต้นทุนงานระหว่างก่อสร้างจำนวน 727 ล้านบาท (2566: 786 ล้านบาท) (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 714 ล้านบาท 2566: 761 ล้านบาท) และรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน จำนวน 4,516 ล้านบาท (2566: 3,847 ล้านบาท) (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 4,494 ล้านบาท 2566: 3,841 ล้านบาท)

17. อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

มูลค่าสุทธิตามบัญชีของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 แสดงได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน	อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566:			
ราคาทุน	160	479	639
หัก: ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(171)	(171)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี	160	308	468
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567:			
ราคาทุน	136	479	615
หัก: ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(184)	(184)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี	136	295	431

การกระทบยอดมูลค่าสุทธิตามบัญชีของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนสำหรับปี 2567 แสดงได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2567	2566	2567	2566
มูลค่าสุทธิตามบัญชีต้นปี	468	462	468	462
ซื้อระหว่างปี - ราคาทุน	-	28	-	28
โอนเปลี่ยนประเภทสินทรัพย์	(24)	(9)	(24)	(9)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(13)	(13)	(13)	(13)
มูลค่าสุทธิตามบัญชีปลายปี	431	468	431	468

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีรายได้ค่าเช่าอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567 จำนวน 24 ล้านบาท (2566: 23 ล้านบาท) มูลค่าที่ดินที่ให้เช่ามีราคาทุน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 จำนวน 42 ล้านบาท (2566: 42 ล้านบาท) และมูลค่าอาคารที่ให้เช่ามีราคาทุน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 จำนวน 479 ล้านบาท (2566: 479 ล้านบาท)

ข้อมูลเพิ่มเติมของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 แสดงได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2567	2566
มูลค่ายุติธรรมของที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน	549	556
มูลค่ายุติธรรมของอาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร	166	170
รวม	715	726

มูลค่ายุติธรรมใช้มูลค่าอ้างอิงตามราคาประเมินที่ประกาศโดยกรมธนารักษ์

18. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

รายการเปลี่ยนแปลงของบัญชีที่ดิน อาคารและอุปกรณ์สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567 สรุปได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม						
	ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน	อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	ระบบผลิตกระแสไฟฟ้า	ระบบจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	เครื่องตกแต่ง เครื่องมือเครื่องใช้	ยานพาหนะ	รวม
ราคาทุน							
ณ วันที่ 1 มกราคม 2566	20,112	22,505	3,309	582,742	32,068	13,432	674,168
ซื้อเพิ่ม	338	48	4	-	1,011	1,462	2,863
ได้มาจากการรับบริจาค	3	-	-	210	8	-	221
รับโอนจากงานระหว่างก่อสร้าง	691	2,267	84	42,855	1,710	-	47,607
โอนเปลี่ยนประเภทสินทรัพย์	10	4	25	(232)	(34)	(1)	(228)
จำหน่าย	(11)	(63)	(4)	(6,714)	(743)	(261)	(7,796)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566	21,143	24,761	3,418	618,861	34,020	14,632	716,835
ซื้อเพิ่ม	542	31	16	1,224	1,049	540	3,402
ได้มาจากการรับบริจาค	-	11	2	136	-	-	149
รับโอนจากงานระหว่างก่อสร้าง	913	1,879	218	48,577	2,004	-	53,591
โอนเปลี่ยนประเภทสินทรัพย์	29	(2)	-	(11)	8	-	24
จำหน่าย	(10)	(78)	(22)	(8,199)	(1,412)	(230)	(9,951)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567	22,617	26,602	3,632	660,588	35,669	14,942	764,050
ค่าเสื่อมราคาสะสม							
ณ วันที่ 1 มกราคม 2566	2,136	8,814	1,692	300,854	20,119	9,135	342,750
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	191	731	129	22,390	2,375	739	26,555
โอนเปลี่ยนประเภทสินทรัพย์	4	11	11	(213)	(48)	(1)	(236)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับส่วนที่จำหน่าย	(6)	(41)	(10)	(5,471)	(737)	(260)	(6,525)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566	2,325	9,515	1,822	317,560	21,709	9,613	362,544
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	220	810	144	24,432	2,615	809	29,030
โอนเปลี่ยนประเภทสินทรัพย์	6	3	-	(11)	3	-	1
ค่าเสื่อมราคาสำหรับส่วนที่จำหน่าย	(5)	(55)	(23)	(6,853)	(1,406)	(230)	(8,572)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567	2,546	10,273	1,943	335,128	22,921	10,192	383,003
มูลค่าสุทธิตามบัญชี							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566	18,818	15,246	1,596	301,301	12,311	5,019	354,291
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567	20,071	16,329	1,689	325,460	12,748	4,750	381,047
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี							
2566 (328 ล้านบาท รวมอยู่ในต้นทุนงานระหว่างก่อสร้าง ส่วนที่เหลือเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน)							26,555
2567 (341 ล้านบาท รวมอยู่ในต้นทุนงานระหว่างก่อสร้าง ส่วนที่เหลือเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน)							29,030

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ						
	ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน	อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	ระบบผลิตกระแสไฟฟ้า	ระบบจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	เครื่องตกแต่งเครื่องมือเครื่องใช้	ยานพาหนะ	รวม
ราคาทุน							
ณ วันที่ 1 มกราคม 2566	20,112	22,504	3,309	582,756	32,055	13,430	674,166
ซื้อเพิ่ม	338	47	5	3	1,020	1,462	2,875
ได้มาจากการรับบริจาค	3	-	-	210	8	-	221
รับโอนจากงานระหว่างก่อสร้าง	691	2,267	84	42,855	1,710	-	47,607
โอนเปลี่ยนประเภทสินทรัพย์	10	4	25	(232)	(34)	(1)	(228)
จำหน่าย	(11)	(63)	(4)	(6,714)	(743)	(260)	(7,795)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566	21,143	24,759	3,419	618,878	34,016	14,631	716,846
ซื้อเพิ่ม	542	31	16	5	1,049	540	2,183
ได้มาจากการรับบริจาค	-	11	2	136	-	-	149
รับโอนจากงานระหว่างก่อสร้าง	913	1,879	218	48,577	2,004	-	53,591
โอนเปลี่ยนประเภทสินทรัพย์	29	(2)	-	(11)	8	-	24
จำหน่าย	(10)	(78)	(22)	(8,199)	(1,412)	(230)	(9,951)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567	22,617	26,600	3,633	659,386	35,665	14,941	762,842
ค่าเสื่อมราคาสะสม							
ณ วันที่ 1 มกราคม 2566	2,136	8,814	1,692	300,851	20,112	9,135	342,740
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	191	731	129	22,390	2,374	738	26,553
โอนเปลี่ยนประเภทสินทรัพย์	4	11	11	(213)	(48)	(1)	(236)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับส่วนที่จำหน่าย	(6)	(41)	(10)	(5,471)	(737)	(260)	(6,525)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566	2,325	9,515	1,822	317,557	21,701	9,612	362,532
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	220	810	144	24,370	2,614	809	28,967
โอนเปลี่ยนประเภทสินทรัพย์	6	2	-	(11)	3	-	-
ค่าเสื่อมราคาสำหรับส่วนที่จำหน่าย	(5)	(55)	(23)	(6,853)	(1,406)	(230)	(8,572)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567	2,546	10,272	1,943	335,063	22,912	10,191	382,927
มูลค่าสุทธิตามบัญชี							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566	18,818	15,244	1,597	301,321	12,315	5,019	354,314
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567	20,071	16,328	1,690	324,323	12,753	4,750	379,915
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี							
2566 (328 ล้านบาท รวมอยู่ในต้นทุนงานระหว่างก่อสร้าง ส่วนที่เหลือเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน)							26,553
2567 (341 ล้านบาท รวมอยู่ในต้นทุนงานระหว่างก่อสร้าง ส่วนที่เหลือเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน)							28,967

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 กลุ่มกิจการมีอาคารและอุปกรณ์จำนวนหนึ่งซึ่งตัดค่าเสื่อมราคาหมดแล้วแต่ยังใช้งานอยู่ มูลค่าตามบัญชีก่อนหักค่าเสื่อมราคาสะสมของสินทรัพย์ดังกล่าวมีจำนวนเงินประมาณ 134,417 ล้านบาท (2566: 124,955 ล้านบาท) (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 134,411 ล้านบาท 2566: 124,951 ล้านบาท)

19. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

มูลค่าสุทธิตามบัญชีของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 แสดงได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	สิทธิการใช้โปรแกรมคอมพิวเตอร์	ระบบคอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์สำเร็จรูป	รวม	สิทธิการใช้โปรแกรมคอมพิวเตอร์	ระบบคอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์สำเร็จรูป	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566:						
ราคาทุน	6,738	3,486	10,224	6,733	3,486	10,219
หัก: ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(5,120)	(2,072)	(7,192)	(5,117)	(2,072)	(7,189)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี	1,618	1,414	3,032	1,616	1,414	3,030
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567:						
ราคาทุน	8,482	3,884	12,366	8,475	3,884	12,359
หัก: ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(6,175)	(2,816)	(8,991)	(6,171)	(2,816)	(8,987)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี	2,307	1,068	3,375	2,304	1,068	3,372

การกระทบยอดมูลค่าสุทธิตามบัญชีของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนสำหรับปี 2567 แสดงได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2567	2566	2567	2566
มูลค่าสุทธิตามบัญชีต้นปี	3,032	2,989	3,030	2,985
ซื้อระหว่างปี - ราคาทุน	78	246	76	246
รับโอนจากงานระหว่างก่อสร้าง	2,106	1,009	2,106	1,009
โอนเปลี่ยนประเภทสินทรัพย์	-	1	-	1
ตัดจำหน่ายระหว่างงวด - มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ตัดจำหน่าย	(1)	-	(1)	-
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(1,840)	(1,213)	(1,839)	(1,211)
มูลค่าสุทธิตามบัญชีปลายปี	3,375	3,032	3,372	3,030

20. เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2567	2566	2567	2566
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	49,225	50,880	49,115	50,794
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 6)	60	109	68	110
เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	4,946	2,845	4,801	2,840
เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 6)	-	3	-	3
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	1,101	1,012	1,101	1,012
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	4,766	2,933	4,692	2,904
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 6)	-	1	38	-
รายได้รับล่วงหน้า - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	345	334	344	244
รายได้รับล่วงหน้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 6)	-	-	2	-
รวมเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	60,443	58,117	60,161	57,907

21. เงินกู้ยืมระยะยาว

(หน่วย: ล้านบาท)

	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	การชำระคืน	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
			2567	2566	2567	2566
เงินกู้ยืมระยะยาวภายในประเทศ						
กระทรวงการคลัง	ไม่คิดดอกเบี้ย	2531 - 2574	75	99	75	99
พันธบัตร	1.33 - 4.57	2567 - 2585	154,219	149,716	154,219	149,716
สถาบันการเงิน	2.1106 - 3.0781	2565 - 2574	9,845	9,407	9,000	8,500
รวม			164,139	159,222	163,294	158,315
หัก: ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี			(13,894)	(11,578)	(13,795)	(11,516)
เงินกู้ยืมระยะยาว - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี			150,245	147,644	149,499	146,799

รายการเปลี่ยนแปลงของเงินกู้ยืมระยะยาวสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567 สรุปได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	2567					
	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2567	เพิ่มขึ้น ระหว่างปี	ลดลง ระหว่างปี	กำไรจาก อัตราแลกเปลี่ยน ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	ส่วนเพิ่ม ตัดจำหน่าย	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567
เงินกู้ยืมระยะยาวภายในประเทศ						
กระทรวงการคลัง	99	-	(17)	(8)	1	75
พันธบัตร	149,716	15,000	(10,500)	-	3	154,219
สถาบันการเงิน	9,407	5,000	(4,562)	-	-	9,845
รวม	159,222	20,000	(15,079)	(8)	4	164,139

(หน่วย: ล้านบาท)

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

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	2567					
	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2567	เพิ่มขึ้นระหว่างปี	ลดลงระหว่างปี	กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	ส่วนเพิ่มตัดจำหน่าย	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567
เงินกู้ยืมระยะยาวภายในประเทศ						
กระทรวงการคลัง	99	-	(17)	(8)	1	75
พันธบัตร	149,716	15,000	(10,500)	-	3	154,219
สถาบันการเงิน	8,500	5,000	(4,500)	-	-	9,000
รวม	158,315	20,000	(15,017)	(8)	4	163,294

(หน่วย: ล้านบาท)

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

ในระหว่างปีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้มีการออกจำหน่ายพันธบัตรและกู้ยืมเงินกู้ยืมระยะยาวกับสถาบันการเงิน โดยมีรายละเอียดดังนี้

ชื่อพันธบัตร	ครั้งที่	วงเงิน (ล้านบาท)	วันที่ออก	วันที่ครบกำหนด	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	เงื่อนไขการจ่ายดอกเบี้ย
พันธบัตร กฟภ.	ครั้งที่ 2/2567	3,000	27 มีนาคม 2567	27 มีนาคม 2574	2.88	ทุก 6 เดือน
พันธบัตร กฟภ.	ครั้งที่ 3/2567	2,000	27 มีนาคม 2567	27 มีนาคม 2582	3.42	ทุก 6 เดือน
พันธบัตร กฟภ.	ครั้งที่ 4/2567	2,000	23 พฤษภาคม 2567	23 พฤษภาคม 2574	3.20	ทุก 6 เดือน
พันธบัตร กฟภ.	ครั้งที่ 5/2567	3,000	23 พฤษภาคม 2567	23 พฤษภาคม 2582	3.70	ทุก 6 เดือน
พันธบัตร กฟภ.	ครั้งที่ 6/2567	3,000	7 สิงหาคม 2567	7 สิงหาคม 2577	3.19	ทุก 6 เดือน
พันธบัตรเพื่อความยั่งยืน ของ กฟภ.	ครั้งที่ 1/2567	1,000	21 สิงหาคม 2567	21 สิงหาคม 2572	2.67	ทุก 6 เดือน
พันธบัตร กฟภ.	ครั้งที่ 7/2567	1,000	18 กันยายน 2567	18 กันยายน 2574	2.95	ทุก 6 เดือน

เมื่อวันที่ 31 มกราคม 2567 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเบิกเงินกู้จำนวน 1,000 ล้านบาท จากวงเงินกู้คงเหลือตามสัญญาเงินกู้ยืมกับธนาคารในประเทศแห่งหนึ่งที่ได้เข้าทำสัญญาเมื่อวันที่ 29 พฤศจิกายน 2566 โดยคิดอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงจากอัตราดอกเบี้ยระยะสั้นตลาดกรุงเทพ ระยะ 6 เดือน (BIBOR 6 M) ลบร้อยละ 0.05 ต่อปี โดยกำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่ออายุเงินกู้ครบ 1 ปี และชำระดอกเบี้ยทุกงวด 6 เดือน ซึ่งจะครบกำหนดชำระเงินกู้ในวันที่ 29 พฤศจิกายน 2567

เมื่อวันที่ 29 พฤษภาคม 2567 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้เข้าทำสัญญาเงินกู้ยืมกับธนาคารในประเทศแห่งหนึ่ง วงเงินกู้จำนวน 1,000 ล้านบาท โดยมีการเบิกเงินกู้เต็มวงเงิน โดยคิดอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงจากอัตราดอกเบี้ยระยะสั้นตลาดกรุงเทพ ระยะ 6 เดือน (BIBOR 6M) ลบร้อยละ 0.07 ต่อปี โดยกำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อครบอายุเงินกู้ 1 ปี 6 เดือน และชำระดอกเบี้ยทุกงวด 6 เดือน ซึ่งจะครบกำหนดชำระเงินกู้ในวันที่ 29 พฤศจิกายน 2568

เมื่อวันที่ 12 มิถุนายน 2567 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้เข้าทำสัญญาเงินกู้ยืมกับธนาคารในประเทศแห่งหนึ่ง วงเงินกู้จำนวน 1,000 ล้านบาท โดยมีการเบิกเงินกู้เต็มวงเงิน โดยคิดอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงจากอัตราดอกเบี้ยระยะสั้นตลาดกรุงเทพ ระยะ 6 เดือน (BIBOR 6M) ลบร้อยละ 0.07 ต่อปี โดยกำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อครบอายุเงินกู้ 2 ปี และชำระดอกเบี้ยทุกงวด 6 เดือน ซึ่งจะครบกำหนดชำระเงินกู้ในวันที่ 12 มิถุนายน 2569

เมื่อวันที่ 5 กันยายน 2567 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้เข้าทำสัญญาเงินกู้ยืมกับธนาคารในประเทศแห่งหนึ่ง วงเงินกู้จำนวน 2,000 ล้านบาท โดยมีการเบิกเงินกู้เต็มวงเงิน โดยคิดอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงจากอัตราดอกเบี้ยระยะสั้นตลาดกรุงเทพ ระยะ 6 เดือน (BIBOR 6M) โดยกำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อครบอายุเงินกู้ 3 ปี และชำระดอกเบี้ยทุกงวด 6 เดือน ซึ่งจะครบกำหนดชำระเงินกู้ในวันที่ 5 กันยายน 2570

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินแห่งหนึ่งในประเทศของบริษัทย่อยมีหลักประกันโดยสินทรัพย์โครงการจำหน่ายและติดตั้งให้บริการระบบผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ (Solar Rooftop) ซึ่งแสดงเป็นลูกหนี้ไม่หมุนเวียนอื่นในงบฐานะการเงิน นอกจากนี้ บริษัทย่อยต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดบางประการตามที่ระบุไว้ในสัญญาดังกล่าว ซึ่งรวมถึงการดำรงอัตราส่วนทางการเงินตามที่กำหนดไว้ในสัญญา

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 กลุ่มกิจการมีวงเงินกู้ยืมระยะยาวตามสัญญาเงินกู้และวงเงินอื่นที่ยังมิได้เบิกใช้เป็นจำนวน 3,000 ล้านบาท (2566: 4,800 ล้านบาท) (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 3,000 ล้านบาท 2566: 4,000 ล้านบาท)

ต่อมาภายหลังรอบระยะเวลารายงาน การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้มีการออกจำหน่ายพันธบัตร กฟภ. พ.ศ. 2568 โดยมีรายละเอียดดังนี้

ชื่อพันธบัตร	ครั้งที่	วงเงิน (ล้านบาท)	วันที่ออก	วันที่ครบกำหนด	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	เงื่อนไขการจ่ายดอกเบี้ย
พันธบัตร กฟภ.	ครั้งที่ 1/2568	2,000	27 กุมภาพันธ์ 2568	27 กุมภาพันธ์ 2573	2.45	ทุก 6 เดือน
พันธบัตร กฟภ.	ครั้งที่ 2/2568	3,000	27 กุมภาพันธ์ 2568	27 กุมภาพันธ์ 2580	2.92	ทุก 6 เดือน

22. สัญญาเช่า

22.1 กลุ่มกิจการในฐานะผู้เช่า

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

22.1.1 สินทรัพย์สิทธิการใช้

รายการเปลี่ยนแปลงของบัญชีสินทรัพย์สิทธิการใช้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567 สรุปได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม						
	ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน	อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	ระบบผลิตกระแสไฟฟ้า	เครื่องตกแต่งเครื่องมือเครื่องใช้	ยานพาหนะ	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม 2566	89	72	32	1	1,817	7	2,018
เพิ่มขึ้น	55	60	-	4	600	4	723
ลดลงจากการยกเลิกสัญญา	-	(2)	-	-	-	-	(2)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(58)	(62)	(21)	(1)	(676)	(3)	(821)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566	86	68	11	4	1,741	8	1,918
เพิ่มขึ้น	85	48	-	109	504	-	746
ลดลงจากการยกเลิกสัญญา	-	(1)	-	-	-	-	(1)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(59)	(57)	(11)	(33)	(686)	(3)	(849)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567	112	58	-	80	1,559	5	1,814

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ							
	ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน	อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	ระบบผลิตกระแสไฟฟ้า	ระบบไฟฟ้า	เครื่องตกแต่งเครื่องมือเครื่องใช้	ยานพาหนะ	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม 2566	89	62	32	-	1	1,814	7	2,005
เพิ่มขึ้น	55	60	-	-	4	600	4	723
ลดลงจากการยกเลิกสัญญา	-	(2)	-	-	-	-	-	(2)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(58)	(58)	(21)	-	(1)	(675)	(3)	(816)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566	86	62	11	-	4	1,739	8	1,910
เพิ่มขึ้น	85	48	-	1,873	109	504	-	2,619
ลดลงจากการยกเลิกสัญญา	-	(1)	-	-	-	-	-	(1)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(59)	(52)	(11)	(94)	(33)	(685)	(3)	(937)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567	112	57	-	1,779	80	1,558	5	3,591

22.1.2 หนี้สินตามสัญญาเช่า

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม	
	2567	2566
จำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่า	3,778	3,398
หัก: ดอกเบี้ยรอการตัดจ่าย	(784)	(656)
รวม	2,994	2,742
หัก: ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(931)	(908)
หนี้สินตามสัญญาเช่า - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	2,063	1,834

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2567	2566
จำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่า	5,951	3,375
หัก: ดอกเบี้ยรอการตัดจ่าย	(1,092)	(654)
รวม	4,859	2,721
หัก: ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(1,165)	(896)
หนี้สินตามสัญญาเช่า - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	3,694	1,825

การเปลี่ยนแปลงของบัญชีหนี้สินตามสัญญาเช่าสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567 มีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2567	2566	2567	2566
ยอดคงเหลือต้นปี	2,742	2,506	2,721	2,474
เพิ่มขึ้น	1,121	723	2,996	723
ดอกเบี้ยที่รับรู้	102	85	132	83
จ่ายค่าเช่า	(971)	(572)	(990)	(559)
ยอดคงเหลือปลายปี	2,994	2,742	4,859	2,721

การวิเคราะห์การครบกำหนดของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าเปิดเผยข้อมูลอยู่ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 38.1 ภายใต้หัวข้อความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

22.1.3 ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับสัญญาเช่าที่รับรู้ในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2567	2566	2567	2566
ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์สิทธิการใช้	849	821	937	816
ดอกเบี้ยจ่ายของหนี้สินตามสัญญาเช่า	133	85	132	83
ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวกับสัญญาเช่าระยะสั้น	48	245	47	245
ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวกับสัญญาเช่าซึ่งสินทรัพย์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ	217	2	217	2
ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวกับการจ่ายชำระค่าเช่าผันแปรที่ไม่อิงดัชนีหรืออัตรา	27	28	27	28

22.1.4 อื่น ๆ

กลุ่มกิจการมีกระแสเงินสดจ่ายทั้งหมดของสัญญาเช่าสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567 จำนวน 1,263 ล้านบาท (2566: 847 ล้านบาท) (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 1,281 ล้านบาท 2566: 834 ล้านบาท) ซึ่งรวมถึงกระแสเงินสดจ่ายของสัญญาเช่าระยะสั้น สัญญาเช่าซึ่งสินทรัพย์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ และค่าเช่าผันแปรที่ไม่ขึ้นอยู่กับดัชนีหรืออัตรา

22.2 กลุ่มกิจการในฐานะผู้ให้เช่า

กลุ่มกิจการเข้าทำสัญญาเช่าเงินทุนสำหรับระบบผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์บนหลังคา โดยมีอายุสัญญาระหว่าง 10 - 25 ปี

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2567	2566	2567	2566
ยอดการจ่ายชำระตามสัญญาเช่าของลูกหนี้ภายใต้สัญญาเช่าเงินทุนก่อนคิดลด				
ภายใน 1 ปี	302	234	91	62
มากกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	1,171	845	360	229
มากกว่า 5 ปี	3,623	2,655	1,417	1,012
รวม	5,096	3,734	1,868	1,303
หัก: ดอกเบี้ยค้างรับรอตัดบัญชี	(1,507)	(1,165)	(696)	(560)
เงินลงทุนสุทธิตามสัญญาเช่าเงินทุน	3,589	2,569	1,172	743

23. เงินรายได้แผ่นดินค้างนำส่งคลัง

รายการเปลี่ยนแปลงของเงินรายได้แผ่นดินค้างนำส่งคลังสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567 สรุปได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2567	2566
ยอดคงเหลือต้นปี	15,070	10,229
ตั้งสำรองเงินรายได้แผ่นดิน	13,600	8,146
นำส่งเงินรายได้แผ่นดินระหว่างปี	(14,905)	(3,305)
ยอดคงเหลือปลายปี	13,765	15,070

กระทรวงการคลังกำหนดให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจัดสรรกำไรสุทธิเพื่อนำส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดินในอัตราที่กำหนด หรือตามจำนวนเงินนำส่งที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัติงบประมาณรายจ่ายประจำปีของสำนักงบประมาณสำนักนายกรัฐมนตรี ทั้งนี้เป็นไปตามที่กระทรวงการคลังกำหนด

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคตั้งสำรองเงินรายได้แผ่นดินโดยพิจารณาจากประมาณการรายได้ประจำปีงบประมาณ

เมื่อวันที่ 4 มิถุนายน 2567 สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจมีมติเห็นชอบให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคนำส่งเงินรายได้แผ่นดินปี 2566 จำนวน 8,146 ล้านบาท โดยให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคนำส่งเงินรายได้แผ่นดินในส่วนที่เหลือตามจำนวนหลังหักยอดนำส่งเงินรายได้แผ่นดินครึ่งปี 2566 จำนวน 467 ล้านบาท ที่นำส่งแล้วในปี 2566 โดยในระหว่างปีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคนำส่งเงินรายได้แผ่นดินดังกล่าวแล้วทั้งจำนวน ดังนั้นการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจึงปรับลดประมาณการเงินรายได้แผ่นดินปี 2566 ที่เคยประมาณการไว้จำนวน 0.1 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2567 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคนำส่งเงินรายได้แผ่นดินในส่วนที่เหลือปี 2565 จำนวน 2,880 ล้านบาท ซึ่งเป็นไปตามที่สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจมีมติเห็นชอบเมื่อวันที่ 12 กรกฎาคม 2566

เมื่อวันที่ 25 ตุลาคม 2567 สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจมีมติเห็นชอบให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคนำส่งเงินรายได้แผ่นดินครึ่งปี 2567 จำนวน 4,346 ล้านบาท โดยในระหว่างปี 2567 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคนำส่งรายได้แผ่นดินครึ่งปีแล้วทั้งจำนวน

24. เจ้าหนี้เงินรับฝาก

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2567	2566
เงินประกันการใช้ไฟฟ้ารอจ่ายคืน	339	303
เจ้าหนี้เงินรับฝากอื่น ๆ	251	268
รวมเจ้าหนี้เงินรับฝาก	590	571

25. หนี้สินหมุนเวียนอื่น

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2567	2566	2567	2566
เงินประกันและเงินมัดจำ	1,088	541	1,068	534
ภาษีขายที่ยังไม่ถึงกำหนด	3,143	3,171	3,137	3,168
บัญชีรอโอน	136	176	136	176
รวมหนี้สินหมุนเวียนอื่น	4,367	3,888	4,341	3,878

26. ประมาณการหนี้สินคดีความ

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2567	2566
ยอดคงเหลือต้นปี	150	268
เพิ่มขึ้น	65	8
ลดลง	(12)	(126)
ยอดคงเหลือปลายปี	203	150

ประมาณการหนี้สินคดีความ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 เกิดจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีคดีที่ถูกฟ้องเรียกร้องค่าเสียหาย และได้ประเมินสถานะของคดีดังกล่าวแล้วคาดว่าอาจมีภาระหนี้สินรวมจำนวน 68 คดี (2566: 62 คดี) ประกอบด้วย คดีที่คาดว่าอาจมีผลเสียหายที่ต้องชำระตามทุนทรัพย์จำนวน 6 คดี และคดีที่คาดว่ามีผลเสียหายที่จะต้องชำระต่ำกว่าทุนทรัพย์จำนวน 62 คดี

ในระหว่างปีปัจจุบัน การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีคดีที่สิ้นสุดกระบวนการพิจารณาคดีของศาลจำนวน 13 คดี โดยมีจำนวนเงินรวม 14 ล้านบาท ซึ่งมีคดีจำนวน 5 คดีที่ได้มีการจ่ายชดเชยค่าเสียหายที่เกิดขึ้นจำนวน 12 ล้านบาท

27. ภาระผูกพันในการก่อสร้าง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 กลุ่มกิจการมีภาระผูกพันในการก่อสร้างจำนวน 7,326 ล้านบาท (2566: 6,811 ล้านบาท) (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 7,326 ล้านบาท 2566: 6,811 ล้านบาท) เกิดจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้รับชำระเงินค่าจ้างก่อสร้างขยายเขตจำหน่ายให้ผู้ใช้ไฟฟ้า ซึ่งผู้ใช้ไฟฟ้าเป็นผู้ออกค่าใช้จ่ายทั้งหมดหรือสมทบบางส่วน โดยทรัพย์สินเป็นของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

28. รายได้รอการรับรู้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2567	2566	2567	2566
เงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้าง	54,455	54,538	54,456	54,540
รายได้จากการรับโอนสินทรัพย์รอการรับรู้	1,323	1,322	1,323	1,322
รายได้งานบริการรอการรับรู้	148	113	148	113
รายได้จากการรับบริจาครอการรับรู้	170	185	170	185
รายได้ค่าเช่ารอการรับรู้	278	293	278	293
รายได้ค่าจัดการพลังงานรอการรับรู้	417	265	417	265
รวมรายได้รอการรับรู้	56,791	56,716	56,792	56,718

29. เงินประกันการใช้ไฟฟ้า

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2567	2566
เงินฝากสถาบันการเงินที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะ (หมายเหตุ 10)	27,735	26,045
เงินฝากออมทรัพย์รอโอน	249	99
รวมเงินประกันการใช้ไฟฟ้า	27,984	26,144

การเปลี่ยนแปลงของเงินประกันการใช้ไฟฟ้าสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567 มีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2567	2566
ยอดคงเหลือต้นปี	26,144	24,468
เพิ่มขึ้นของเงินประกันการใช้ไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้า	4,024	3,766
ลดลงจากการขอคืนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า	(34)	(50)
ลดลงจากการหักเงินประกันกับค่าไฟฟ้าค้างชำระ	(366)	(375)
ลดลงจากการยกเลิกใช้ไฟฟ้าหรือเปลี่ยนหลักประกัน จากเงินสดเป็นหนังสือค้ำประกันธนาคาร	(1,753)	(1,607)
โอนเงินประกันเป็นรายได้	(31)	(58)
ยอดคงเหลือปลายปี	27,984	26,144

เงินประกันการใช้ไฟฟ้าเป็นเงินที่ผู้ใช้ไฟฟ้านำมาวางแก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเพื่อเป็นหลักประกันในการใช้ไฟฟ้า โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคนำฝากธนาคาร ชื่อบัญชี “กองทุนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า” สำหรับเป็นเงินสำรองกรณีผู้ใช้ไฟฟ้าขอคืนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า ส่วนดอกเบี้ยที่ได้รับนำฝากธนาคาร ชื่อบัญชี “ดอกผลจากกองทุนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า” การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะนำดอกผลจากกองทุนฯ จ่ายคืนผลประโยชน์ตอบแทนแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่นำเงินสดมาเป็นหลักประกันการใช้ไฟฟ้า ตามหลักเกณฑ์ที่คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานกำหนด รวมทั้งใช้ในกิจกรรมที่เป็นสาธารณประโยชน์และ/หรือเกิดประโยชน์แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าโดยรวม

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

30. สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน

สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 ประกอบด้วย

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2567	2566	2567	2566
สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานหลังออกจากงาน	16,305	15,154	16,299	15,150
สำรองผลประโยชน์พิเศษแก่พนักงานหลังออกจากงาน	538	415	538	415
สำรองผลประโยชน์รางวัลอายุงานยาวนาน	780	599	780	599
รวม	17,623	16,168	17,617	16,164

จำนวนเงินสำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานแสดงได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	2567			2566		
	ผลประโยชน์หลังออกจากงาน	ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	รวม	ผลประโยชน์หลังออกจากงาน	ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	รวม
สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานต้นปี	15,569	599	16,168	15,167	565	15,732
ส่วนที่รับรู้ในกำไรหรือขาดทุน:						
ต้นทุนบริการในปัจจุบัน	947	50	997	877	46	923
ต้นทุนดอกเบี้ย	453	16	469	394	14	408
ต้นทุนบริการในอดีตและผลกำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้น						
จากการจ่ายชำระผลประโยชน์	(22)	(2)	(24)	175	-	175
ขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	-	158	158	-	22	22
ส่วนที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น:						
ขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย						
ส่วนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติทางการเงิน	1,288	-	1,288	108	-	108
ส่วนที่เกิดจากการปรับปรุงจากประสบการณ์	253	-	253	134	-	134
ผลประโยชน์ที่จ่ายในระหว่างปี	(1,645)	(41)	(1,686)	(1,286)	(48)	(1,334)
สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานปลายปี	16,843	780	17,623	15,569	599	16,168

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	2567			2566		
	ผลประโยชน์หลังออกจากงาน	ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	รวม	ผลประโยชน์หลังออกจากงาน	ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	รวม
สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานต้นปี	15,565	599	16,164	15,163	565	15,728
ส่วนที่รับรู้ในกำไรหรือขาดทุน:						
ต้นทุนบริการในปัจจุบัน	945	50	995	877	46	923
ต้นทุนดอกเบี้ย	453	16	469	394	14	408
ต้นทุนบริการในอดีตและผลกำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการจ่ายชำระผลประโยชน์	(22)	(2)	(24)	175	-	175
ขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	-	158	158	-	22	22
ส่วนที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น:						
ขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย						
ส่วนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติทางการเงิน	1,288	-	1,288	108	-	108
ส่วนที่เกิดจากการปรับปรุงประสบการณ์	253	-	253	134	-	134
ผลประโยชน์ที่จ่ายในระหว่างปี	(1,645)	(41)	(1,686)	(1,286)	(48)	(1,334)
สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานปลายปี	16,837	780	17,617	15,565	599	16,164

กลุ่มกิจการคาดว่าจะจ่ายชำระผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานภายใน 1 ปีข้างหน้า เป็นจำนวนประมาณ 1,160 ล้านบาท (2566: 1,420 ล้านบาท) (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 1,160 ล้านบาท 2566: 1,420 ล้านบาท)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 ระยะเวลาเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักในการจ่ายชำระผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานของกลุ่มกิจการประมาณ 21.1 ปี (2566: 21.1 ปี) (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 21.1 ปี 2566: 21.1 ปี)

สมมติฐานที่สำคัญในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย สรุปได้ดังนี้

(หน่วย: ร้อยละต่อปี)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2567	2566	2567	2566
อัตราคิดลด	2.76 - 4.01	3.33 - 4.01	2.76	3.33
อัตราเงินเฟ้อ	2.00 - 3.00	2.00 - 3.00	2.00	2.00
อัตราการขึ้นเงินเดือน	7.00 - 8.00	7.00 - 8.00	7.00 - 8.00	7.00 - 8.00
อัตราการหมุนเวียนของพนักงาน	0.20 - 17.19	0.20 - 17.19	0.20 - 10.00	0.20 - 10.00
อัตรามรณะ	ตารางมรณะไทย พ.ศ. 2560 โดยมีการปรับปรุงอัตราการเสียชีวิต ร้อยละ 3	ตารางมรณะไทย พ.ศ. 2560 โดยมีการปรับปรุงอัตราการเสียชีวิต ร้อยละ 3	ตารางมรณะไทย พ.ศ. 2560 โดยมีการปรับปรุงอัตราการเสียชีวิต ร้อยละ 3	ตารางมรณะไทย พ.ศ. 2560 โดยมีการปรับปรุงอัตราการเสียชีวิต ร้อยละ 3

ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงสมมติฐานที่สำคัญต่อมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 สรุปได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

		2567			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ร้อยละ	เพิ่มขึ้น	ลดลง	เพิ่มขึ้น	ลดลง
อัตราคิดลด	1	(1,975)	2,410	(1,974)	2,409
อัตราเงินเฟ้อ	1	160	(137)	160	(137)
อัตราการขึ้นเงินเดือน	1	2,291	(1,918)	2,290	(1,917)
อัตราการหมุนเวียนของพนักงาน	20*	(141)	148	(140)	147
อัตรามรณะ	1	101	(120)	101	(120)

* ร้อยละของสมมติฐาน

(หน่วย: ล้านบาท)

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

* ร้อยละของสมมติฐาน

31. รายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2567	2566	2567	2566
ประเภทของสินค้าหรือบริการ				
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	629,810	660,041	629,813	660,041
รายได้ค่าบริการก่อสร้าง	6,419	4,489	5,770	4,406
รายได้ค่าบริการ	12,500	11,981	12,447	11,926
รวมรายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า	648,729	676,511	648,030	676,373

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2567	2566	2567	2566
จังหวะเวลาในการรับรู้รายได้				
รับรู้รายได้ ณ เวลาใดเวลาหนึ่ง	4,061	4,064	4,067	4,060
รับรู้รายได้ตลอดช่วงเวลาหนึ่ง	644,668	672,447	643,963	672,313
รวมรายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า	648,729	676,511	648,030	676,373

การกระทบยอดระหว่างรายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้ากับข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงานที่เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 34 แสดงได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2567	2566	2567	2566
รายได้จากลูกค้าภายนอก	648,729	676,511	648,030	676,373
รายได้ระหว่างส่วนงาน	234	27	-	-
	648,963	676,538	648,030	676,373
รายการปรับปรุงและตัดรายการระหว่างกัน	(234)	(27)	-	-
รวมรายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า	648,729	676,511	648,030	676,373

การช่วยเหลือและสนับสนุนตามมาตรการบรรเทาผลกระทบจากสถานการณ์ราคาพลังงานที่สูงขึ้น

เมื่อวันที่ 9 กรกฎาคม 2567 คณะรัฐมนตรีมีมติอนุมัติงบประมาณการดำเนินมาตรการช่วยเหลือค่าไฟฟ้า เพื่อบรรเทาผลกระทบต่อประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากสถานการณ์ราคาพลังงานที่สูงขึ้น ในคราวประชุมเมื่อวันที่ 19 ธันวาคม 2566 ในมาตรการให้ส่วนลดค่าไฟแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 1 บ้านอยู่อาศัยที่มีการใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 300 หน่วยต่อเดือน เป็นเวลา 4 เดือน ตั้งแต่ค่าไฟฟ้าประจำเดือนมกราคม 2567 ถึงเดือนเมษายน 2567 โดยใช้จ่ายจากงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 งบกลาง รายการเงินสำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้รับกรอบวงเงิน 1,583 ล้านบาท ทั้งนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้รับเงินตามที่ได้ให้ส่วนลดค่าไฟแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าแล้วจำนวน 1,311 ล้านบาท ในเดือนสิงหาคม 2567

เมื่อวันที่ 24 กันยายน 2567 คณะรัฐมนตรีมีมติอนุมัติงบประมาณการดำเนินมาตรการช่วยเหลือค่าไฟฟ้า เพื่อบรรเทาผลกระทบต่อประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากสถานการณ์ราคาพลังงานที่สูงขึ้น ในคราวประชุมเมื่อวันที่ 7 พฤษภาคม 2567 ในมาตรการให้ส่วนลดค่าไฟแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 1 บ้านอยู่อาศัยที่มีการใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 300 หน่วยต่อเดือน เป็นเวลา 4 เดือน ตั้งแต่ค่าไฟฟ้าประจำเดือนพฤษภาคม 2567 ถึงเดือนสิงหาคม 2567 โดยใช้จ่ายจากงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 งบกลาง รายการเงินสำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้รับกรอบวงเงิน 1,488 ล้านบาท ทั้งนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้รับเงินตามที่ได้ให้ส่วนลดค่าไฟแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าแล้วจำนวน 1,186 ล้านบาท ในเดือนตุลาคม 2567

เมื่อวันที่ 11 ธันวาคม 2567 คณะรัฐมนตรีมีมติอนุมัติงบประมาณการดำเนินมาตรการช่วยเหลือค่าไฟฟ้า เพื่อบรรเทาผลกระทบต่อประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากสถานการณ์ราคาพลังงานที่สูงขึ้น ในคราวประชุมเมื่อวันที่ 23 กรกฎาคม 2567 ในมาตรการให้ส่วนลดค่าไฟแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 1 บ้านอยู่อาศัยที่มีการใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 300 หน่วยต่อเดือน เป็นเวลา 4 เดือน ตั้งแต่ค่าไฟฟ้าประจำเดือนกันยายน 2567 ถึงเดือนธันวาคม 2567 โดยมาตรการให้ส่วนลดค่าไฟฟ้าประจำเดือนกันยายน 2567 ใช้จ่ายจากงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2568 งบกลาง รายการเงินสำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้รับกรอบวงเงิน 398 ล้านบาท ทั้งนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้รับเงินตามที่ได้ให้ส่วนลดค่าไฟแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าแล้วจำนวน 303 ล้านบาท ในเดือนมกราคม 2568

เงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าสำหรับการอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส ตามมาตรา 97(1)

เมื่อวันที่ 9 มีนาคม 2566 ตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) กำหนดให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้การอุดหนุนค่าไฟฟ้าฟรีแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยที่ติดตั้งมิเตอร์ไม่เกิน 5 แอมป์ ที่ไม่เป็นนิติบุคคล และจะต้องมีการใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 50 หน่วยต่อเดือน ติดต่อกันเป็นระยะเวลาไม่น้อยกว่า 3 เดือน ที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ตรวจสอบสิทธิของผู้ใช้ไฟฟ้าไม่ให้มีความซ้ำซ้อน และผู้ใช้ไฟฟ้าได้มีการลงทะเบียนผู้มีสิทธิในบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ สำหรับบิลค่าไฟฟ้าประจำเดือนพฤษภาคม 2566 เป็นต้นไป และให้นำค่าใช้จ่ายในการอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสเป็นส่วนหนึ่งของความต้องการรายได้ (Revenue Requirement) ของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายในการพิจารณาฐานะการเงินของการไฟฟ้า

เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2567 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) เห็นชอบผลการพิจารณาฐานะการเงินของการไฟฟ้า (ค่าจริง) ปี 2565 โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีเงินรายได้ต่ำกว่ารายได้ที่พึงได้รับในส่วนของค่าใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(1) ปี 2565 จำนวน 2,430 ล้านบาท และเห็นชอบให้รัฐวิสาหกิจแห่งหนึ่งนำเงินเรียกคืนผลประโยชน์ส่วนเกินปี 2565 (ค่าจริง) ของรัฐวิสาหกิจดังกล่าวนำส่งให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเพื่อปรับปรุงรายได้ที่พึงได้รับในส่วนของค่าใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าสำหรับการอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าตามมาตรา 97(1) ปี 2565 จำนวน 2,430 ล้านบาท (ส่วนที่เป็นรายได้ค้างรับกองทุนพัฒนาไฟฟ้าสำหรับปี 2565 ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค) ทั้งนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้รับเงินแล้ว ในเดือนเมษายน 2567

รายได้จากการให้บริการ

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโทรคมนาคมแบบที่สาม เลขที่ 3ก/50/003 (ใยแก้วนำแสง) จากสำนักงานคณะกรรมการกิจการกระจายเสียง กิจการโทรทัศน์ และกิจการโทรคมนาคมแห่งชาติ เมื่อวันที่ 1 มีนาคม 2550 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีรายได้จากการประกอบกิจการโทรคมนาคม โดยรับรู้เป็นรายได้ค่าบริการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567 จำนวน 198 ล้านบาท (2566: 142 ล้านบาท)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการกระจายเสียงหรือโทรทัศน์ เลขที่ B1-F22051-0004-56 เพื่อให้บริการสิ่งอำนวยความสะดวกด้านกระจายเสียงหรือโทรทัศน์ระดับชาติ ซึ่งเป็นการให้บริการเช่าเสาไฟฟ้าเพื่อพาดสายสื่อสารจากสำนักงานคณะกรรมการกิจการกระจายเสียง กิจการโทรทัศน์ และกิจการโทรคมนาคมแห่งชาติ โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 16 ธันวาคม 2556 ถึงวันที่ 15 ธันวาคม 2571 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีรายได้ค่าบริการเช่าเสาไฟฟ้าเพื่อพาดสายสื่อสารของผู้ประกอบการกลุ่มเคเบิลทีวี สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567 จำนวน 10 ล้านบาท (2566: 13 ล้านบาท)

32. เงินชดเชยรายได้

การนำส่งและเบิกจ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(1) และมาตรา 97 วรรคสอง สำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า ซึ่งประกอบด้วย การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค การไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เพื่อให้มีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง และส่งเสริมนโยบายในการกระจายความเจริญไปสู่ภูมิภาค โดยให้การไฟฟ้านครหลวงนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(1) และมาตรา 97 วรรคสองเป็นรายเดือน เป็นจำนวนเงินเท่ากับ 1,250 ล้านบาทต่อเดือน ตามคำสั่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานที่ 6/2567 ลงวันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2567 (2566: 1,000 ล้านบาทต่อเดือน ตามคำสั่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานที่ 8/2566 ลงวันที่ 31 มกราคม 2566) และให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคขอเบิกจ่ายจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(1) และมาตรา 97 วรรคสอง ได้เท่ากับจำนวนเงินที่การไฟฟ้านครหลวงได้นำส่งเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าในแต่ละเดือน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567 ยอดที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเบิกจ่ายจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในเรื่องดังกล่าวมีจำนวน 15,000 ล้านบาท (2566: 12,000 ล้านบาท)

เมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2567 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) เห็นชอบผลการพิจารณาฐานะการเงินของการไฟฟ้า (ค่าจริง) ปี 2565 โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีรายได้ต่ำกว่ารายได้ที่พึงได้รับและเห็นชอบให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคนำเงินดอกเบี้ยรับจากการเก็บรักษาเงินเรียกคืนผลประโยชน์ส่วนเกินในปี 2563 - 2565 ที่ กฟภ. ต้องจ่ายคืน กกพ. จำนวน 31 ล้านบาท มาหักกลบกับรายได้ที่พึงได้รับ ส่วนที่เหลือเห็นชอบให้รัฐวิสาหกิจสองแห่งนำเงินเรียกคืนผลประโยชน์ส่วนเกินปี 2565 (ค่าจริง) ของรัฐวิสาหกิจดังกล่าว นำส่งให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเพื่อปรับปรุงรายได้ที่พึงได้รับปี 2565 จำนวน 577 ล้านบาท และจำนวน 6,274 ล้านบาท ทั้งนี้ ในระหว่างปีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้รับเงินจากรัฐวิสาหกิจแห่งแรกจำนวน 577 ล้านบาท และได้รับเงินจากรัฐวิสาหกิจแห่งที่สองแล้วจำนวน 5,000 ล้านบาท และจำนวน 1,274 ล้านบาท ในเดือนมกราคม 2568

33. ต้นทุนทางการเงิน

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2567	2566	2567	2566
ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยของเงินกู้ยืม	4,518	3,848	4,496	3,842
ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยของหนี้สินตามสัญญาเช่า	125	85	132	83
ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยของหนี้สินตามสัญญาจ้างเหมาแบบผ่อนชำระ	1	1	1	1
รวม	4,644	3,934	4,629	3,926

34. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

ข้อมูลส่วนงานดำเนินงานที่นำเสนอนี้สอดคล้องกับรายงานภายในของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานได้รับและสอบทานอย่างสม่ำเสมอเพื่อใช้ในการตัดสินใจในการจัดสรรทรัพยากรให้กับส่วนงานและประเมินผลการดำเนินงานของส่วนงาน

เพื่อวัตถุประสงค์ในการบริหารงาน กลุ่มกิจการจัดโครงสร้างองค์กรเป็นหน่วยธุรกิจตามภูมิภาคกลุ่มกิจการมีส่วนงานที่รายงานทั้งสิ้น 5 ส่วนงาน ดังนี้

- ภาคเหนือ
- ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ
- ภาคกลาง
- ภาคใต้
- สำนักงานใหญ่

กลุ่มกิจการได้รวมส่วนงานดำเนินงานซึ่งส่วนงานดำเนินงานดังกล่าวมีลักษณะเชิงเศรษฐกิจที่คล้ายคลึงกันและมีความคล้ายคลึงกันในลักษณะอื่น ๆ ตามที่กำหนดในมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดสอบทานผลการดำเนินงานของแต่ละหน่วยธุรกิจแยกจากกันเพื่อวัตถุประสงค์ในการตัดสินใจเกี่ยวกับการจัดสรรทรัพยากรและการประเมินผลการปฏิบัติงาน การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคประเมินผลการปฏิบัติงานของส่วนงานโดยพิจารณาจากกำไรหรือขาดทุนจากการดำเนินงานและสินทรัพย์รวมและหนี้สินรวมซึ่งวัดมูลค่าโดยใช้เกณฑ์เดียวกับที่ใช้ในการวัดกำไรหรือขาดทุนจากการดำเนินงานและสินทรัพย์รวมในงบการเงิน

การบันทึกบัญชีสำหรับรายการระหว่างส่วนงานที่รายงานเป็นไปในลักษณะเดียวกับการบันทึกบัญชีสำหรับรายการธุรกิจกับบุคคลภายนอก

ข้อมูลรายได้ ค่าใช้จ่ายและกำไรขาดทุน และสินทรัพย์รวมและหนี้สินรวมของส่วนงานของกลุ่มกิจการมีดังต่อไปนี้

สินทรัพย์รวมและหนี้สินรวมจำแนกตามส่วนงาน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 มีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	ภาคเหนือ		ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ		ภาคกลาง		ภาคใต้		สำนักงานใหญ่		รายการตัดบัญชี		งบการเงินรวม	
	2567	2566	2567	2566	2567	2566	2567	2566	2567	2566	2567	2566	2567	2566
สินทรัพย์														
ลูกหนี้การค้า	7,457	8,231	7,986	9,217	23,718	23,909	9,232	9,239	4,000	3,626	(145)	(15)	52,248	54,207
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	447	353	540	433	813	883	845	562	57,252	55,658	(6)	(2)	59,891	57,887
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	80,872	76,158	87,526	81,820	120,196	113,345	84,488	76,748	7,995	6,250	(30)	(30)	381,047	354,291
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	13,401	13,197	13,254	14,253	18,673	18,298	15,325	15,071	21,671	23,158	(6,717)	(4,898)	75,607	79,079
รวมสินทรัพย์	**102,177**	**97,939**	**109,306**	**105,723**	**163,400**	**156,435**	**109,890**	**101,620**	**90,918**	**88,692**	**(6,898)**	**(4,945)**	**568,793**	**545,464**
หนี้สินและส่วนของทุน														
หนี้สินหมุนเวียน	86,114	81,994	99,083	96,145	(358,326)	(326,290)	48,535	44,183	206,486	183,814	(313)	(18)	81,579	79,828
เงินกู้ยืมระยะยาว	-	-	-	-	-	-	-	-	164,139	159,222	-	-	164,139	159,222
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	19,495	18,851	25,514	25,263	42,342	40,807	22,082	19,649	8,380	6,905	(1,664)	(31)	116,149	111,444
รวมหนี้สิน	105,609	100,845	124,597	121,408	(315,984)	(285,483)	70,617	63,832	379,005	349,941	(1,977)	(49)	361,867	350,494
ส่วนของทุน	(3,432)	(2,906)	(15,291)	(15,685)	479,384	441,918	39,273	37,788	(288,087)	(261,249)	(4,921)	(4,896)	206,926	194,970
รวมหนี้สินและส่วนของทุน	**102,177**	**97,939**	**109,306**	**105,723**	**163,400**	**156,435**	**109,890**	**101,620**	**90,918**	**88,692**	**(6,898)**	**(4,945)**	**568,793**	**545,464**

ผลการดำเนินงานจำแนกตามส่วนงานสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567 มีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	ภาคเหนือ		ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ		ภาคกลาง		ภาคใต้		สำนักงานใหญ่		ตัดรายการระหว่างกัน		งบการเงินรวม	
	2567	2566	2567	2566	2567	2566	2567	2566	2567	2566	2567	2566	2567	2566
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ														
รายได้จากการขายและการให้บริการ	97,037	102,232	112,116	115,240	325,086	344,549	113,346	113,775	1,378	742	(234)	(27)	648,729	676,511
เงินชดเชยรายได้	3,253	1,803	3,734	2,038	11,147	6,155	3,748	2,004	-	-	-	-	21,882	12,000
รายได้อื่น	263	143	150	197	247	212	536	349	288	256	(86)	(75)	1,398	1,082
รวมรายได้	**100,553**	**104,178**	**116,000**	**117,475**	**336,480**	**350,916**	**117,630**	**116,128**	**1,666**	**998**	**(320)**	**(102)**	**672,009**	**689,593**
ค่าซื้อไฟฟ้า	86,535	92,599	99,223	104,161	279,655	303,194	99,080	101,722	-	-	-	-	564,493	601,676
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับบุคลากร	4,449	3,935	5,195	4,654	5,228	4,742	4,033	3,666	4,228	3,813	(4)	(5)	23,129	20,805
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์ของพนักงาน	311	296	368	360	376	358	301	280	243	235	-	-	1,599	1,529
ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร	6	5	8	7	7	6	7	7	113	90	-	-	141	115
ค่าป้องกัน ซ่อมแซม บำรุงรักษา และก่อสร้าง	1,482	1,192	1,488	1,512	3,445	2,439	1,816	1,668	2,073	1,464	(98)	(17)	10,206	8,258
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	6,268	5,659	6,640	6,175	8,808	8,341	6,797	5,995	2,973	2,104	(94)	-	31,392	28,274
ค่าใช้จ่ายอื่นในการดำเนินงาน	1,696	2,004	2,170	2,526	2,237	2,531	2,308	2,271	2,047	1,777	(18)	(6)	10,440	11,103
ค่าใช้จ่ายอื่น	38	8	144	94	189	57	240	156	83	75	-	-	694	390
รวมค่าใช้จ่าย	**100,785**	**105,698**	**115,236**	**119,489**	**299,945**	**321,668**	**114,582**	**115,765**	**11,760**	**9,558**	**(214)**	**(28)**	**642,094**	**672,150**
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	46	60	46	60
รายได้ทางการเงิน	13	18	14	18	35	56	20	23	1,702	905	-	-	1,784	1,020
ต้นทุนทางการเงิน	(13)	(11)	(11)	(11)	(14)	(15)	(47)	(13)	(4,591)	(3,885)	32	-	(4,644)	(3,935)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	(232)	(1,513)	767	(2,007)	36,556	29,289	3,021	373	(12,983)	(11,540)	(28)	(14)	27,101	14,588
รายได้ภาษีเงินได้	-	-	-	-	-	-	-	-	1	4	-	-	1	4
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปี	(232)	(1,513)	767	(2,007)	36,556	29,289	3,021	373	(12,982)	(11,536)	(28)	(14)	27,102	14,592
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,541)	(243)	(5)	(6)	(1,546)	(249)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	**(232)**	**(1,513)**	**767**	**(2,007)**	**36,556**	**29,289**	**3,021**	**373**	**(14,523)**	**(11,779)**	**(33)**	**(20)**	**25,556**	**14,343**

ข้อมูลเกี่ยวกับลูกค้ารายใหญ่

ในปี 2567 กลุ่มกิจการไม่มีรายได้จากลูกค้ารายใดที่มีมูลค่าเท่ากับหรือมากกว่าร้อยละ 10 ของรายได้ของกิจการ

35. กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

กลุ่มกิจการและพนักงานได้ร่วมกันจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพขึ้นตามพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 โดยพนักงานที่เป็นสมาชิกจะเลือกจ่ายเงินสะสมเข้ากองทุนได้ในอัตราร้อยละ 3 - 20 ของเงินเดือน และกลุ่มกิจการจะจ่ายสมทบในอัตราร้อยละ 9 - 11 ของเงินเดือนสมาชิก กองทุนสำรองเลี้ยงชีพนี้บริหารโดย บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนเอ็มเอฟซี จำกัด (มหาชน) และจะจ่ายให้แก่พนักงานเมื่อพนักงานนั้นออกจากงานตามระเบียบว่าด้วยกองทุนของกลุ่มกิจการ ในระหว่างปี 2567 กลุ่มกิจการรับรู้เงินสมทบดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายจำนวน 1,241 ล้านบาท (2566: 1,245 ล้านบาท) (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 1,238 ล้านบาท 2566: 1,243 ล้านบาท)

36. ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

36.1 ภาระผูกพันเกี่ยวกับรายจ่ายฝ่ายทุน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 กลุ่มกิจการมีภาระผูกพันรายจ่ายฝ่ายทุนซึ่งส่วนใหญ่เกี่ยวกับรายจ่ายซื้อพัสดุและอุปกรณ์งานก่อสร้างเป็นจำนวนเงิน 15,840 ล้านบาท (2566: 29,991 ล้านบาท) (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 15,800 ล้านบาท 2566: 29,896 ล้านบาท)

36.2 ภาระผูกพันเกี่ยวกับสัญญาเช่า

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 กลุ่มกิจการมีค่าเช่าที่ดิน สิ่งปลูกสร้าง อุปกรณ์และยานพาหนะที่ต้องจ่ายในอนาคตทั้งสิ้นภายใต้สัญญาเช่าที่บอกเลิกไม่ได้ซึ่งยังไม่เริ่มมีผล ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2567	2566	2567	2566
จ่ายชำระ				
ภายใน 1 ปี	138	229	138	229
เกินกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	6	129	6	129

36.3 ภาระผูกพันเกี่ยวกับสัญญาระยะยาวที่สำคัญ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีภาระผูกพันภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก จำนวน 973 สัญญา (2566: 963 สัญญา) ทั้งนี้ การปฏิบัติตามสัญญาเป็นไปตามข้อกำหนดและเงื่อนไขที่ระบุในสัญญาดังกล่าว การรับซื้อไฟฟ้า ประกอบด้วย ค่าไฟฟ้าฐาน ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าและหักค่าดำเนินการร้อยละ 2 (ถ้ามี) โดยราคารับซื้อจะแตกต่างกันไปตามปริมาณขายตามสัญญาและประเภทของเชื้อเพลิงที่ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากทำสัญญากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

36.4 ภาระผูกพันเงินนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

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

เมื่อวันที่ 29 ธันวาคม 2565 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานประกาศ เรื่อง การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าสำหรับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และประกาศ เรื่อง การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำหรับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า กำหนดให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคนำส่งเงินเข้ากองทุนในอัตรา 0.00 บาทต่อหน่วยจำหน่ายสุทธิ ในรอบเดือนที่เรียกเก็บค่าไฟฟ้า ทั้งนี้ มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566 เป็นต้นไป

ทั้งนี้ ในระหว่างปีปัจจุบัน การไฟฟ้าส่วนภูมิภาครับรู้รายการดังกล่าวตามอัตราที่กำหนดทำให้ไม่มีรายจ่ายดังกล่าวในกำไรหรือขาดทุน (2566 : ไม่มี)

36.5 คดีฟ้องร้อง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีคดีที่ถูกฟ้องร้องจำนวน 237 คดี โดยมีทุนทรัพย์ตามคำฟ้องรวมจำนวน 18,233 ล้านบาท ซึ่งอยู่ในระหว่างกระบวนการยุติธรรม โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคคาดว่าอาจมีผลเสียหายที่ต้องชำระเต็มจำนวน 6 คดี นอกนั้นคาดว่าผลของคดีดังกล่าวจะไม่เกิดผลเสียหายที่มีสาระสำคัญที่ต้องชำระจำนวน 169 คดี และมีคดีที่อาจมีผลเสียหายที่จะต้องชำระต่ำกว่าทุนทรัพย์จำนวน 62 คดี

สรุปคดีฟ้องร้องที่คาดว่าจะไม่เกิดผลเสียหายที่มีสาระสำคัญและอาจมีผลเสียหายที่จะต้องชำระต่ำกว่าทุนทรัพย์ได้ดังนี้

1. กรณีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ถูกกล่าวหาว่ากระทำผิดสัญญาทางแพ่ง จำนวน 13 คดี จำนวนทุนทรัพย์เรียกร้อง 71 ล้านบาท
2. กรณีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ถูกกล่าวหาว่ากระทำละเมิดหรือประมาทเลินเล่อ เป็นเหตุให้เกิดความเสียหายต่อบุคคลอื่น จำนวน 52 คดี จำนวนทุนทรัพย์เรียกร้อง 155 ล้านบาท
3. กรณีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีข้อพิพาทเกี่ยวกับการจ้างแรงงาน และสิทธิประโยชน์ของพนักงาน จำนวน 10 คดี จำนวนทุนทรัพย์เรียกร้อง 53 ล้านบาท
4. กรณีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ถูกกล่าวหาว่ากระทำละเมิดหรือประมาทเลินเล่อจากการใช้อำนาจทางปกครอง จำนวน 93 คดี จำนวนทุนทรัพย์เรียกร้อง 251 ล้านบาท
5. กรณีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ถูกฟ้องร้องเพื่อขอให้เพิกถอน กฎ คำสั่งทางปกครอง จำนวน 24 คดี จำนวนทุนทรัพย์เรียกร้อง 230 ล้านบาท
6. กรณีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ถูกกล่าวหากระทำผิดสัญญาทางปกครอง จำนวน 14 คดี จำนวนทุนทรัพย์เรียกร้อง 7,052 ล้านบาท
7. กรณีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีข้อพิพาทกับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) จำนวน 25 คดี จำนวนทุนทรัพย์เรียกร้อง 10,218 ล้านบาท

นอกจากนี้ เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2568 กฟภ. ได้รับหมายเรียกให้ทำคำให้การและสำเนาคำฟ้องในคดีแพ่ง ซึ่งบริษัทสองแห่งเป็นโจทก์ยื่นฟ้อง กฟภ. เป็นจำเลยฐานละเมิดข้อตกลงความร่วมมือและพันธกิจในโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในพื้นที่โครงการระเบียงเศรษฐกิจพิเศษภาคตะวันออก โดยเรียกร้องค่าเสียหายรวมเป็นจำนวนทุนทรัพย์ 3,716 ล้านบาท ทั้งนี้ กฟภ. พิจารณาแล้วเห็นว่าจะไม่มีผลกระทบที่มีสาระสำคัญต่องบการเงินปี 2567 ของ กฟภ. เนื่องจาก กฟภ. ได้ดำเนินการและพิจารณาเกี่ยวกับโครงการดังกล่าวอย่างรอบคอบให้เป็นไปตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัดแล้ว

36.6 ภาระผูกพันค้ำประกันวงเงินสินเชื่อ

บริษัท ไทยดิจิทัล เอนเนอร์ยี่ เดเวลอปเม้นท์ จำกัด (บริษัทร่วม)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 บริษัทย่อยมีภาระค้ำประกันที่เกี่ยวข้องกับวงเงินกู้ยืมระยะยาวที่บริษัท ไทยดิจิทัล เอนเนอร์ยี่ เดเวลอปเม้นท์ จำกัด ได้รับจากธนาคารอันเนื่องมาจากการเข้าทำสัญญาค้ำประกันกับธนาคารในจำนวนเงินต้นไม่เกิน 240 ล้านบาท ตลอดจนดอกเบี้ยทบต้น และอื่น ๆ ตามที่กำหนดในสัญญา (โดยจำนวนเงินที่บริษัทย่อยต้องรับผิดชอบหากมีการผิดนัดชำระหนี้ให้คำนวณตามสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทร่วมแห่งนั้น) บริษัทย่อยจำเป็นต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขต่าง ๆ ที่กำหนดในสัญญาค้ำประกันดังกล่าว ซึ่งรวมถึงการดำรงอัตราส่วนทางการเงินตามที่ระบุในสัญญา

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด (บริษัทร่วม)

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

37. ลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 กลุ่มกิจการมีสินทรัพย์และหนี้สินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม โดยแยกแสดงตามลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม			
	2567			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม				
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น				
เงินลงทุนในตราสารทุนของบริษัทจดทะเบียน	1	-	-	1
เงินลงทุนในตราสารทุนของบริษัทที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน	-	-	282	282
สินทรัพย์ที่เปิดเผยมูลค่ายุติธรรม				
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	-	-	715	715
หนี้สินที่เปิดเผยมูลค่ายุติธรรม				
เงินกู้ยืมระยะยาว	-	157,737	9,918	167,655

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม			
	2566			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม				
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่า				
ยุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น				
เงินลงทุนในตราสารทุนของบริษัทจดทะเบียน	1	-	-	1
เงินลงทุนในตราสารทุนของบริษัท				
ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน	-	-	282	282
สินทรัพย์ที่เปิดเผยมูลค่ายุติธรรม				
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	-	-	726	726
หนี้สินที่เปิดเผยมูลค่ายุติธรรม				
เงินกู้ยืมระยะยาว	-	147,548	9,501	157,049

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	2567			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม				
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่า				
ยุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น				
เงินลงทุนในตราสารทุนของบริษัทจดทะเบียน	1	-	-	1
สินทรัพย์ที่เปิดเผยมูลค่ายุติธรรม				
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	-	-	715	715
หนี้สินที่เปิดเผยมูลค่ายุติธรรม				
เงินกู้ยืมระยะยาว	-	157,737	9,073	166,810

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	2566			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม				
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่า				
ยุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น				
เงินลงทุนในตราสารทุนของบริษัทจดทะเบียน	1	-	-	1
สินทรัพย์ที่เปิดเผยมูลค่ายุติธรรม				
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	-	-	726	726
หนี้สินที่เปิดเผยมูลค่ายุติธรรม				
เงินกู้ยืมระยะยาว	-	147,548	8,594	156,142

ในระหว่างปีปัจจุบัน กลุ่มกิจการไม่มีการเปลี่ยนวิธีการและสมมติฐานที่ใช้ในการประมาณมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน และไม่มีการโอนรายการระหว่างลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม

38. เครื่องมือทางการเงิน

38.1 วัตถุประสงค์และนโยบายการบริหารความเสี่ยงทางการเงิน

เครื่องมือทางการเงินที่สำคัญของกลุ่มกิจการ ประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น เงินฝากสถาบันการเงินที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะ เงินฝากธนาคารที่มีภาระค้ำประกัน สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียน เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น เงินกู้ยืมระยะยาว หนี้สินตามสัญญาเช่า และเจ้าหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น กลุ่มกิจการมีความเสี่ยงทางการเงินที่เกี่ยวข้องกับเครื่องมือทางการเงินดังกล่าว และมีนโยบายการบริหารความเสี่ยง ดังนี้

ความเสี่ยงด้านเครดิต

กลุ่มกิจการมีความเสี่ยงด้านเครดิตที่เกี่ยวเนื่องกับลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น เงินฝากสถาบันการเงินที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะ เงินฝากธนาคารที่มีภาระค้ำประกัน เงินฝากกับธนาคารและสถาบันการเงิน และสินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น และเครื่องมือทางการเงินอื่น ๆ โดยจำนวนเงินสูงสุดที่กลุ่มกิจการอาจต้องสูญเสียจากการให้สินเชื่อคือมูลค่าตามบัญชีที่แสดงอยู่ในงบฐานะการเงิน

ลูกหนี้การค้า

กลุ่มกิจการบริหารความเสี่ยงโดยใช้นโยบายและขั้นตอนในการควบคุมการให้สินเชื่ออย่างเหมาะสม จึงไม่คาดว่าจะเกิดผลขาดทุนทางการเงินที่มีสาระสำคัญ นอกจากนี้ กลุ่มกิจการมีการติดตามยอดคงค้างของลูกหนี้การค้าอย่างสม่ำเสมอ ทั้งนี้ ลูกหนี้ค่าไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคโดยส่วนใหญ่ คือ นิติบุคคล และบุคคลธรรมดา อาจเกิดความเสี่ยงที่เกิดจากการที่ลูกหนี้ไม่ปฏิบัติตามข้อกำหนดในสัญญาซึ่งอาจก่อให้เกิดความเสียหายแก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และอาจมีความเสี่ยงจากการกระจุกตัวของสินเชื่อ อย่างไรก็ตาม ความเสียหายเนื่องจากการไม่ปฏิบัติตามสัญญาของลูกหนี้ดังกล่าวที่ผ่านมาไม่มีสาระสำคัญ

กลุ่มกิจการพิจารณาการด้อยค่าทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน อัตราการตั้งสำรองของผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นคำนวณโดยพิจารณาจากอายุหนี้คงค้างนับจากวันที่ถึงกำหนดชำระสำหรับกลุ่มลูกค้าที่มีรูปแบบของความเสี่ยงด้านเครดิตที่คล้ายคลึงกัน โดยจัดกลุ่มลูกค้าตามประเภทของรายได้ และประเภทของลูกค้า การคำนวณผลขาดทุนจากการด้อยค่าด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นคำนึงถึงผลของความน่าจะเป็นถ่วงน้ำหนัก มูลค่าของเงินตามเวลาและข้อมูลที่มีความสมเหตุสมผลและสามารถสนับสนุนได้ที่มีอยู่ ณ วันที่รายงานเกี่ยวกับเหตุการณ์ในอดีต สภาพการณ์ปัจจุบัน และการคาดการณ์สภาวะเศรษฐกิจในอนาคต

เครื่องมือทางการเงินและเงินฝากธนาคาร

กลุ่มกิจการบริหารความเสี่ยงด้านเครดิตที่เกี่ยวข้องกับยอดคงเหลือกับธนาคารและสถาบันการเงินตามนโยบายของกลุ่มกิจการ โดยจะลงทุนกับคู่สัญญาที่ได้รับการอนุมัติแล้วเท่านั้นและอยู่ในวงเงินสินเชื่อที่กำหนดให้กับคู่สัญญาแต่ละราย โดยวงเงินสินเชื่อจะถูกสอบทาน และอาจมีการปรับปรุงในระหว่างปีขึ้นอยู่กับกลุ่มกิจการ การกำหนดวงเงินดังกล่าวเป็นการช่วยลดความเสี่ยงของการกระจุกตัวและบรรเทาผลขาดทุนทางการเงินที่อาจเกิดขึ้นจากผิดนัดชำระของคู่สัญญา

ความเสี่ยงด้านตลาด

กลุ่มกิจการมีความเสี่ยงด้านตลาด 2 ประเภท ได้แก่ ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน และความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

กลุ่มกิจการมีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนที่สำคัญอันเกี่ยวเนื่องจากการกู้ยืมเป็นเงินตราต่างประเทศ ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเกิดจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศซึ่งก่อให้เกิดผลกระทบแก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในงวดปัจจุบันและในปีต่อ ๆ ไป ซึ่งกลุ่มกิจการคาดว่าผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยนไม่มีสาระสำคัญต่อสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่เป็นเงินสกุลเงินตราต่างประเทศของกลุ่มกิจการ เนื่องจากธุรกรรมส่วนใหญ่ของกลุ่มกิจการทำเป็นสกุลเงินบาท

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มกิจการมีความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยที่สำคัญอันเกี่ยวเนื่องกับเงินฝากธนาคาร ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น เงินฝากสถาบันการเงินที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะ เงินฝากธนาคารที่มีภาระค้ำประกัน และลูกหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น เงินกู้ยืมระยะยาว หนี้สินตามสัญญาเช่า และเจ้าหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น สินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินส่วนใหญ่มีอัตราดอกเบี้ยที่ปรับขึ้นลงตามอัตราตลาด หรือมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ซึ่งใกล้เคียงกับอัตราตลาดในปัจจุบัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่สำคัญสามารถจัดตามประเภทอัตราดอกเบี้ยและสำหรับสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่สามารถแยกตามวันที่ครบกำหนด หรือวันที่มีการกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ (หากวันที่มีการกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ถึงก่อน) ได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม						
	2567						
	อัตราดอกเบี้ยคงที่			อัตราดอกเบี้ยปรับขึ้นลงตามราคาตลาด	ไม่มีอัตราดอกเบี้ย	รวม	อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง (% ต่อปี)
	ภายใน 1 ปี	1 - 5 ปี	เกิน 5 ปี				
สินทรัพย์ทางการเงิน							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	704	-	-	7,980	89	8,773	0.150 - 1.650
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	205	-	-	-	52,043	52,248	0.000 - 13.403
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	12	-	-	-	-	12	5.84
เงินฝากสถาบันการเงินที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะ	37,780	-	-	6,615	-	44,395	0.150 - 2.800
เงินฝากธนาคารที่มีภาระค้ำประกัน	50	-	-	-	-	50	1.100
ลูกหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น	-	742	2,733	-	1	3,486	0.000 - 13.403
	38,751	742	2,733	14,595	52,133	108,964	
หนี้สินทางการเงิน							
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	156	-	-	-	60,287	60,443	1.440 - 3.461
เงินกู้ยืมระยะยาว	7,780	37,000	109,439	9,845	75	164,139	1.330 - 4.570
หนี้สินตามสัญญาเช่า	931	313	1,750	-	-	2,994	0.872 - 6.998
เจ้าหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น	-	642	505	-	1	1,148	1.440 - 3.950
	8,867	37,955	111,694	9,845	60,363	228,724	

(หน่วย: ล้านบาท)

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

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ						
	2567						
	อัตราดอกเบี้ยคงที่			อัตราดอกเบี้ยปรับขึ้นลงตามราคาตลาด	ไม่มีอัตราดอกเบี้ย	รวม	อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง (% ต่อปี)
	ภายใน 1 ปี	1 - 5 ปี	เกิน 5 ปี				
สินทรัพย์ทางการเงิน							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	-	7,744	81	7,825	0.150 - 1.050
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	52	-	-	-	51,842	51,894	2.667 - 13.403
เงินฝากสถาบันการเงินที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะ	37,780	-	-	6,615	-	44,395	0.150 - 2.800
ลูกหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น	-	190	964	-	1	1,155	2.667 - 13.403
	37,832	190	964	14,359	51,924	105,269	
หนี้สินทางการเงิน							
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	20	-	-	-	60,141	60,161	1.440 - 3.461
เงินกู้ยืมระยะยาว	7,780	37,000	109,438	9,000	76	163,294	1.330 - 4.570
หนี้สินตามสัญญาเช่า	1,164	1,945	1,750	-	-	4,859	0.872 - 6.998
เจ้าหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น	-	23	-	-	1	24	1.440 - 3.461
	8,964	38,968	111,188	9,000	60,218	228,338	

(หน่วย: ล้านบาท)

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

ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

กลุ่มกิจการมีการติดตามความเสี่ยงจากการขาดสภาพคล่องโดยรักษาระดับเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดให้เพียงพอเพื่อสนับสนุนการดำเนินงานของกลุ่มกิจการ และลดความเสี่ยงที่อาจเกิดจากผลกระทบของความผันผวนในกระแสเงินสด ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 กลุ่มกิจการมีหนี้สินประมาณร้อยละ 32.87 ที่จะครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปีเมื่อเทียบกับมูลค่าตามบัญชีทั้งหมดของหนี้สินดังกล่าวที่แสดงอยู่ในงบการเงิน (2566: ร้อยละ 32.08) (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: ร้อยละ 32.87 2566: ร้อยละ 32.15) กลุ่มกิจการได้ประเมินการกระจุกตัวของความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับการกู้ยืมเงินเพื่อนำไปชำระหนี้สินเดิมและได้ข้อสรุปว่าความเสี่ยงดังกล่าวอยู่ในระดับต่ำ กลุ่มกิจการมีความสามารถในการเข้าถึงแหล่งของเงินทุนที่หลากหลายอย่างเพียงพอ

รายละเอียดการครบกำหนดชำระของหนี้สินทางการเงินของกลุ่มกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 ซึ่งพิจารณาจากกระแสเงินสดตามสัญญาที่ยังไม่คิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบัน สามารถแสดงได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม			
	2567			
	ไม่เกิน 1 ปี	1 - 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม
หนี้สินทางการเงิน				
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	60,098	-	-	60,098
เจ้าหนี้เงินรับฝาก	589	-	-	589
เงินกู้ยืมระยะยาว	13,911	40,616	109,745	164,272
หนี้สินตามสัญญาเช่า	1,029	476	2,273	3,778
เจ้าหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น	-	1,335	-	1,335
รวมหนี้สินทางการเงิน	**75,627**	**42,427**	**112,018**	**230,072**

(หน่วย: ล้านบาท)

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

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	2567			
	ไม่เกิน 1 ปี	1 - 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม
หนี้สินทางการเงิน				
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	59,815	-	-	59,815
เจ้าหนี้เงินรับฝาก	589	-	-	589
เงินกู้ยืมระยะยาว	13,796	40,048	109,515	163,359
หนี้สินตามสัญญาเช่า	1,320	2,357	2,274	5,951
เจ้าหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น	-	25	-	25
รวมหนี้สินทางการเงิน	**75,520**	**42,430**	**111,789**	**229,739**

(หน่วย: ล้านบาท)

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

38.2 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

เนื่องจากเครื่องมือทางการเงินส่วนใหญ่ของกลุ่มกิจการจัดอยู่ในประเภทระยะสั้นหรือมีอัตราดอกเบี้ยใกล้เคียงกับอัตราดอกเบี้ยในตลาด กลุ่มกิจการจึงประมาณมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชีที่แสดงในงบฐานะการเงิน

มูลค่ายุติธรรมโดยประมาณของเครื่องมือทางการเงินเปรียบเทียบกับจำนวนเงินที่แสดงในงบฐานะการเงิน แสดงได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม			
	2567		2566	
	มูลค่าตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม	มูลค่าตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
หนี้สินทางการเงิน				
เงินกู้ยืมระยะยาว	164,139	167,655	159,222	157,049

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	2567		2566	
	มูลค่าตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม	มูลค่าตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
หนี้สินทางการเงิน				
เงินกู้ยืมระยะยาว	163,294	166,810	158,315	156,142

กลุ่มกิจการมีวิธีการและสมมติฐานที่ใช้ในการประมาณมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน ดังนี้

ก) เงินลงทุนในตราสารทุน แสดงมูลค่ายุติธรรมตามราคาตลาด หรืออ้างอิงจากแบบจำลองราคาที่ได้รับการยอมรับโดยทั่วไป ในกรณีที่ไม่มีราคาตลาด

ข) หุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาวที่จ่ายดอกเบี้ยในอัตราคงที่ แสดงมูลค่ายุติธรรมโดยการคำนวณมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดจ่ายในอนาคต คิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยโดยประมาณในตลาดปัจจุบัน สำหรับเงินกู้ยืมที่มีเงื่อนไขใกล้เคียงกัน

ค) หุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาวที่จ่ายดอกเบี้ยในอัตราใกล้เคียงกับอัตราดอกเบี้ยในตลาด แสดงมูลค่ายุติธรรมโดยประมาณตามมูลค่าตามบัญชีที่แสดงในงบฐานะการเงิน

39. การบริหารจัดการทุน

วัตถุประสงค์ในการบริหารจัดการทุนที่สำคัญของกลุ่มกิจการ คือ การจัดให้มีซึ่งโครงสร้างทุนที่เหมาะสมเพื่อสนับสนุนการดำเนินธุรกิจของกลุ่มกิจการและเสริมสร้างมูลค่ากิจการ รวมถึงการปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินตามที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ของบริษัทย่อย โดยบริษัทย่อยได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินดังกล่าวตลอดระยะเวลาที่รายงาน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 กลุ่มกิจการมีอัตราส่วนหนี้สินต่อทุนเท่ากับ 1.75:1 (2566: 1.80:1) และเฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีอัตราส่วนหนี้สินต่อทุนเท่ากับ 1.75:1 (2566: 1.79:1)

40. การอนุมัติงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้รับการอนุมัติให้ออกโดยผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเมื่อวันที่ 20 มีนาคม 2568

สรุปการเปรียบเทียบข้อมูลในรอบ 10 ปี

รายการ		2567	2566	2565	2564	2563	2562	2561	2560	2559	2558
รายได้จากการขายและการให้บริการ	(ล้านบาท)	648,030	676,373	592,766	497,247	473,168	502,784	482,681	461,324	454,262	463,419
รายได้อื่น	(ล้านบาท)	25,050	14,090	13,834	12,240	16,942	17,035	16,634	21,639	21,439	17,777
ค่าใช้จ่ายดำเนินงาน	(ล้านบาท)	640,718	671,573	590,709	491,565	476,195	503,185	475,650	452,105	446,548	456,528
ค่าใช้จ่ายอื่น	(ล้านบาท)	5,323	4,316	4,323	3,901	3,970	3,317	3,049	3,406	3,265	3,595
กำไรสุทธิ	(ล้านบาท)	27,039	14,574	11,568	14,021	9,945	13,317	20,616	27,452	25,888	21,073
เงินลงทุนในสินทรัพย์	(ล้านบาท)	50,753	52,527	53,578	50,132	48,622	23,206	34,356	29,517	37,457	37,230
เงินกู้	(ล้านบาท)	163,294	158,315	141,664	127,221	107,439	75,651	71,580	76,151	78,075	84,283
สินทรัพย์สุทธิ	(ล้านบาท)	567,412	543,560	523,006	484,478	455,639	426,960	417,452	400,783	380,417	369,391
จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า	(ราย)	22,062,761	22,006,683	21,670,057	21,257,532	20,734,717	20,193,865	19,768,754	19,360,779	18,894,637	18,391,443
หน่วยจำหน่ายรวมไฟฟ้าไม่คิดมูลค่า	(ล้านหน่วย)	156,838	148,976	144,579	139,687	134,868	138,179	134,674	132,401	129,674	123,212
หน่วยจำหน่ายโดยเฉลี่ย	(หน่วย/ราย)	7,109	6,770	6,672	6,571	6,504	6,843	6,812	6,839	6,863	6,699
ความต้องการไฟฟ้าสูงสุด	(เมกะวัตต์)	25,710	24,239	22,714	21,282	20,001	20,952	19,475	19,721	20,439	18,597
การรับซื้อพลังงานไฟฟ้า	(ล้านหน่วย)	165,139	157,420	152,518	147,737	142,676	146,017	142,296	139,548	137,078	130,390
- รับซื้อ	(ล้านหน่วย)	165,020	157,324	152,417	147,650	142,586	145,932	142,191	139,443	136,974	130,299
- ผลิตเอง	(ล้านหน่วย)	119	96	101	87	90	85	105	105	104	91
ระบบสายส่ง	(วงจร-กิโลเมตร)	16,402	15,842	15,282	14,719	13,527	13,097	12,765	12,258	11,776	11,564
ระบบจำหน่ายแรงสูง	(วงจร-กิโลเมตร)	349,428	343,663	336,868	331,889	323,898	318,349	313,424	308,988	304,450	299,865
ระบบจำหน่ายแรงต่ำ	(วงจร-กิโลเมตร)	541,271	531,837	519,347	507,211	493,105	480,477	472,464	462,786	453,836	460,721
จำนวนสำนักงานการไฟฟ้า	(แห่ง)	948	948	948	946	946	946	945	933	933	933
จำนวนพนักงาน	(คน)	27,330	27,886	28,090	28,168	28,372	29,085	29,659	29,835	30,114	29,093



สิ่งพิมพ์นี้พิมพ์บนกระดาษที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม
ปราศจากคลอรีน และใช้หมึกพิมพ์ถั่วเหลือง เกรดอาหาร
โดยกระบวนการผลิตสามารถลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์
รวมทั้งสิ้น 295.69 kg CO_2eq
และได้ดำเนินการชดเชยการปล่อยคาร์บอนไดออกไซด์สุทธิให้เป็นศูนย์เรียบร้อยแล้ว



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค สำนักงานใหญ่
200 ถนนงามวงศ์วาน ลาดยาว จตุจักร กรุงเทพฯ 10900
1129 PEA Contact Center
www.pea.co.th