กกพ
ERC

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

รายงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565



ISBN: 978-616-92702-6-3





ทรงพระเจริญ

ด้วยเกล้าด้วยกระหม่อม ขอเดชะ
ข้าพระพุทธเจ้า คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
คณะผู้บริหาร พนักงาน และลูกจ้าง
สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

รายงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

จัดทำโดย:
สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
319 อาคารจัตุรัสจามจุรี ชั้น 19-20 ถนนพญาไท
แขวงปทุมวัน เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ 10330

ISBN: 978-616-92702-6-3
ปีที่พิมพ์: 2566
ครั้งที่พิมพ์: 1

Call Center: 1204
Tel: 0 2207 3599
Fax: 0 2207 3506, 0 2207 3502
E-mail: support@erc.or.th
www.erc.or.th
YouTube: OERCTHAI
OERC_Thailand
Facebook: สำนักงาน กกพ.





สารบัญ

5 สารจากประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

6 สารจากเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

8 ข้อมูลทั่วไป

8 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและอำนาจหน้าที่

10 วิสัยทัศน์ พันธกิจ และค่านิยมองค์กร

11 แผนปฏิบัติการด้านการกำกับกิจการพลังงาน ระยะที่ 4 (พ.ศ. 2563-2565)

14 โครงสร้างการบริหารงานสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

16 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน คณะผู้บริหารสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

24 สถานการณ์พลังงาน การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติของผู้ได้รับใบอนุญาต พ.ศ. 2565

30 สรุปผลการดำเนินงานการกำกับกิจการพลังงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565

54 ผลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565

72 งบการเงินสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้าสำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 30 กันยายน 2565

110 ประมวลภาพกิจกรรมสำคัญและกิจกรรมเพื่อสังคมและสาธารณประโยชน์ของ กกพ. และสำนักงาน กกพ.

114 แผนการดำเนินงานสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566

124 แผนการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566

128 คำอธิบายอักษรย่อ

130 ภาคผนวก

131 ภาคผนวก 1 สรุปรายงานการประชุมคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565

134 ภาคผนวก 2 สรุปผลการประชุมคณะอนุกรรมการตามมาตรา 24 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550







สารจากประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

นายเสมอใจ ศุขสุเมฆ

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) ในฐานะองค์กรที่กำกับดูแลการประกอบกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ภายใต้กรอบนโยบายของรัฐ ได้กำหนดแผนปฏิบัติการการกำกับกิจการพลังงาน ระยะที่ 5 (พ.ศ. 2566-2570) เพื่อให้บรรลุวิสัยทัศน์ **“กำกับกิจการพลังงานเพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืน และส่งเสริมการแข่งขันให้เหมาะสมเป็นธรรม”** ซึ่งสอดคล้องกับแผนยุทธศาสตร์ชาติ แผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 13 (พ.ศ. 2566-2570) เป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืนแห่งสหประชาชาติ (SDGs) และนโยบายด้านพลังงานของรัฐ

ในช่วง พ.ศ. 2563-2565 ที่ผ่านมา ภาคพลังงานของประเทศไทยได้เผชิญกับความท้าทายจากการเปลี่ยนแปลงทั้งในมิติสังคมและมิติเศรษฐกิจโลกที่ถดถอย อันเป็นผลมาจากการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 ผลกระทบจากความขัดแย้งระหว่างรัสเซียกับยูเครน และมิติสิ่งแวดล้อมจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศทั่วโลก ซึ่งประชาคมโลกมีนโยบายที่จะรักษาและบริหารจัดการทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกเพื่อสร้างสมดุลความมั่นคงด้านพลังงาน ออกกฎระเบียบและข้อตกลงด้านสิ่งแวดล้อมที่มีความเข้มข้นและเข้มงวดยิ่งขึ้น ตลอดจนการเปลี่ยนแปลงที่รวดเร็วของนวัตกรรมด้านพลังงานและการนำเทคโนโลยีดิจิทัลมาใช้มากขึ้น ซึ่งเป็นความท้าทายในการปรับตัวต่อการเปลี่ยนแปลงและการพัฒนาศักยภาพของสำนักงาน กกพ.

กกพ. ยังคงมุ่งมั่นให้ความสำคัญกับการกำกับกิจการพลังงานอย่างมีความรับผิดชอบต่อสังคม สร้างสัมพันธ์อันดี สร้างความเชื่อมั่นต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วน ภายใต้เป้าหมายการดำเนินงานที่กำหนดไว้ ดังนี้

1. ปรับปรุงและพัฒนากฎระเบียบ เพื่อการกำกับและส่งเสริมกิจการพลังงานให้มีการแข่งขันที่เป็นธรรม ตลอดจนรองรับการเปลี่ยนผ่านพลังงาน (Energy Transition) เพื่อให้การพัฒนาธุรกิจพลังงานมีความยั่งยืนและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม
2. สร้างกลไกการมีส่วนร่วมในการขับเคลื่อนเศรษฐกิจและสังคมคาร์บอนต่ำ
3. พัฒนาองค์กรด้วยระบบบริหารงานคุณภาพ เป็นไปตามหลักธรรมาภิบาล ตลอดจนขับเคลื่อนองค์กรด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล เพื่อให้องค์กรก้าวไปข้างหน้าอย่างเท่าทันการเปลี่ยนแปลงของธุรกิจพลังงานในปัจจุบัน และสามารถให้บริการที่สะดวก รวดเร็ว เปิดเผยข้อมูลให้ประชาชนสามารถเข้าถึงได้ง่าย เพื่อความโปร่งใสในการกำกับกิจการพลังงานและการเติบโตของสำนักงาน กกพ. อย่างยั่งยืน

ท้ายที่สุดนี้ ความสำเร็จที่เกิดขึ้นในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 เป็นผลจากความร่วมมืออันดียิ่งทั้งจากหน่วยงานภายในและภายนอก ในนามของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ผมขอขอบคุณทุกหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ผู้บริหาร และเจ้าหน้าที่สำนักงาน กกพ. ที่ร่วมกันในการสนับสนุนการดำเนินงานตามภารกิจเพื่อพัฒนาธุรกิจพลังงาน และขับเคลื่อนเศรษฐกิจและสังคมของประเทศให้มีความมั่นคงและยั่งยืน



นายเสมอใจ ศุขสุเมฆ
ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน



สารจากเลขาธิการ
สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) เป็นหน่วยงานของรัฐ มีฐานะเป็นนิติบุคคลอยู่ภายใต้การกำกับดูแลและสนับสนุนการทำงานของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ให้บรรลุวัตถุประสงค์ตามแผนปฏิบัติการการกำกับกิจการพลังงาน ทั้งในด้านการกำกับการอนุญาต การคุ้มครองผู้บริโภคและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียจากผลกระทบอันเนื่องมาจากการประกอบกิจการพลังงาน รวมทั้งกิจกรรมอื่น ๆ ตามนโยบายของรัฐบาล และตามภารกิจที่กำหนดในพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550

การดำเนินงานของสำนักงาน กกพ. ภายใต้แผนปฏิบัติการการกำกับกิจการพลังงาน ระยะที่ 4 (พ.ศ. 2563-2565) ที่ผ่านมา มุ่งเน้นปรับปรุงกฎระเบียบและมาตรฐานในการกำกับกิจการพลังงาน เพื่อส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงาน พร้อมกับการรักษาความมั่นคงด้านพลังงาน และบริหารต้นทุนการจัดหาพลังงานที่เหมาะสมและมีประสิทธิภาพ โดยเฉพาะใน พ.ศ. 2565 กกพ. ต้องบริหารต้นทุนค่าไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น อันเนื่องจากที่ผ่านมาประเทศไทยพึ่งพาการผลิตไฟฟ้าจากการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงจากแหล่งผลิตก๊าซในอ่าวไทยและในพม่าเป็นหลัก ความไม่ต่อเนื่องจากการเปลี่ยนผ่านสัมปทานก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทย และการผลิตก๊าซธรรมชาติจากพม่าที่ไม่สามารถผลิตได้ตามกำลังการผลิตเดิม ส่งผลให้ประเทศไทยต้องนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว (Liquefied Natural Gas: LNG) เพิ่มขึ้น ประกอบกับวิกฤตราคาพลังงานในตลาดโลกที่เพิ่มสูงขึ้นจากความขัดแย้งระหว่างรัสเซียกับยูเครน สภาวะตลาดที่ไม่เอื้อต่อการเจรจาสัญญา LNG ส่งผลให้ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าเพิ่มสูงขึ้น กกพ. ได้บริหารเชื้อเพลิงในสภาวะวิกฤตตามแนวทางที่คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติกำหนด เพื่อบริหารจัดการต้นทุนเชื้อเพลิงให้ต่ำที่สุด โดยในระยะสั้นได้ให้ความสำคัญกับการใช้เชื้อเพลิงทางเลือกอื่น ๆ เช่น น้ำมัน พลังน้ำ และพลังงานหมุนเวียน เพื่อมาทดแทนการนำเข้า LNG ที่มีราคาแพง และดำเนินมาตรการต่าง ๆ อาทิ การปรับลดอัตราค่าบริการขนส่งก๊าซธรรมชาติ การปรับลดอัตราค่าบริการรายเดือนการจดหน่วยพิมพ์บิลค่าไฟฟ้า และการเก็บเงินนำส่งเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าในอัตราศูนย์บาท เป็นต้น การบริหารจัดการดังกล่าวมุ่งที่จะบรรเทาผลกระทบค่าครองชีพของประชาชน โดยคำนึงถึงศักยภาพการให้บริการพลังงานของผู้ให้บริการ และการรักษาความมั่นคงและเสถียรภาพด้านพลังงานของประเทศ



บทเรียนสำคัญจากวิกฤตราคาพลังงานใน พ.ศ. 2565 จะถูกนำไปพิจารณาเพื่อปรับปรุงนโยบายและแนวทางกำกับการผลิตก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทยและการส่งเสริมการแข่งขันในตลาดจัดหา LNG เพื่อป้องกันการผูกขาด ในกรณีที่ยังต้องมีการนำเข้า LNG จำนวนมาก เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงด้านพลังงานของประเทศ สำหรับการกำกับกิจการพลังงานในระยะต่อไป มีความท้าทายที่ต้องตอบสนองต่อนโยบายของรัฐเพื่อให้บรรลุเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality) ภายใน ค.ศ. 2050 กกพ. พร้อมสนับสนุนการใช้พลังงานสีเขียวในราคาที่ยอมรับได้ เพื่อตอบสนองความต้องการของผู้ประกอบการในภาคธุรกิจการค้า ภาคอุตสาหกรรม และการลงทุนของเอกชนทั้งในประเทศและต่างประเทศ ซึ่งมีความต้องการซื้อและได้รับการรับรองการใช้ไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดเพื่อลดอุปสรรคทางการค้าและการลงทุนจากมาตรการภาษีคาร์บอนข้ามแดน (Carbon Border Adjustment Mechanism: CBAM) และข้อกีดกันทางการค้าการลงทุนอื่น ๆ หนึ่งในกลไกสำคัญคือ Green Tariff ที่ออกแบบให้มีการขายไฟฟ้าพร้อมใบรับรองเครดิตการผลิตพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy Certificate: REC) ที่สามารถระบุที่มาของแหล่งผลิตไฟฟ้า เป็นการอำนวยความสะดวกให้กับภาคธุรกิจการค้าและภาคอุตสาหกรรมที่ต้องการใช้ไฟฟ้าที่ผลิตจากพลังงานหมุนเวียนในช่วงเปลี่ยนผ่านพลังงาน ประเทศไทยจำเป็นจะต้องมีการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเข้าสู่ระบบเพิ่มมากขึ้น ขณะเดียวกันก็มีการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพื่อใช้เอง ดังนั้น ในการวางแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย ภาคนโยบายจะต้องคำนึงถึงสัดส่วนที่มีความสมดุลเหมาะสมของกำลังการผลิตหลักที่ใช้เชื้อเพลิงแบบดั้งเดิม และกำลังการผลิตจากพลังงานหมุนเวียนในส่วนของกำลังการผลิตใหม่ที่จะเพิ่มเข้าสู่ระบบไฟฟ้า เพื่อไม่ให้เกิดผลกระทบต่อความมั่นคงของระบบและราคาพลังงานมากเกินไป หรืออยู่ในระดับที่ยอมรับได้

นอกจากนี้ กกพ. ได้ให้ความสำคัญต่อการปรับปรุงกระบวนการอนุมัติอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน และการตรวจติดตามมาตรฐานสิ่งแวดล้อมผ่านแพลตฟอร์มออนไลน์ การยกระดับการอนุมัติการใช้เงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้มีการกระจายอำนาจการอนุมัติไปสู่ระดับท้องถิ่น เพื่อให้เกิดความยืดหยุ่นต่อการใช้เงินให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ของการจัดตั้งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตลอดจนการขับเคลื่อนการกำกับกิจการพลังงานด้วยข้อมูลด้านพลังงานและพัฒนาแพลตฟอร์มบริการพื้นฐานต่อยอดแอปพลิเคชันหรือบริการรูปแบบใหม่ เพื่ออำนวยความสะดวกให้มีการบริการที่ทันสมัย ตอบสนองความต้องการของประชาชนหรือผู้ใช้บริการ

สุดท้ายนี้ ผมในฐานะเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ขอขอบคุณผู้บริหาร พนักงาน และลูกจ้างของสำนักงาน กกพ. ทุกท่าน สำหรับความมุ่งมั่นในการปฏิบัติหน้าที่อย่างเต็มความสามารถ เพื่อสนับสนุนการกำกับกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติให้มีความเข้มแข็งและยั่งยืน เพื่อประโยชน์สูงสุดของประชาชนผู้ใช้พลังงานและประเทศชาติ ถึงแม้ว่าในปีที่ผ่านมาจะต้องเผชิญกับการเปลี่ยนแปลงทั้งในมิติสังคมและเศรษฐกิจอันเป็นผลมาจากการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 ผลกระทบจากความขัดแย้งระหว่างรัสเซียกับยูเครน และมิติสิ่งแวดล้อมจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศทั่วโลก ซึ่งเป็นความท้าทายขององค์กรในการปรับตัวในช่วงการเปลี่ยนผ่านพลังงาน (Energy Transition) แต่การปฏิบัติภารกิจของสำนักงาน กกพ. ยังคงเป็นไปตามเป้าหมายและตอบสนองนโยบายรัฐบาลได้อย่างทันท่วงที



นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์
เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ข้อมูลทั่วไป

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และอำนาจหน้าที่

พระราชบัญญัติฯ

พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 (พระราชบัญญัติฯ) กำหนดให้มีคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน จำนวน 7 คน ทำหน้าที่กำกับดูแลการประกอบกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัติฯ ภายใต้กรอบนโยบายของรัฐ โดยมีสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ซึ่งมีฐานะเป็นหน่วยงานของรัฐ สนับสนุนการปฏิบัติงานของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2561 ได้มีพระบรมราชโองการโปรดเกล้าฯ แต่งตั้งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ตามมาตรา 15 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 โดยมีองค์ประกอบ ดังนี้

1.	นายเสมอใจ ศุขสุเมฆ	ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
2.	นายสุธรรม อยู่ในธรรม	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
3.	นายชาญวิทย์ อมตะมาทุชาติ	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
4.	นายพีระพงษ์ อัจฉริยชีวิน	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
5.	นายบัณฑูร เศรษฐศิโรตม์	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
6.	นายสหัส ประทักษ์นุกูล	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
7.	นางอรรชกา สีบุญเรือง	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน

เมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564 กรรมการกำกับกิจการพลังงานในลำดับที่ 3 ลำดับที่ 4 และลำดับที่ 7 พ้นจากตำแหน่งตามวาระ และได้มีพระบรมราชโองการโปรดเกล้าฯ แต่งตั้งกรรมการขึ้นใหม่ 3 คน โดยในปัจจุบันคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานมีองค์ประกอบ ดังนี้

1.	นายเสมอใจ ศุขสุเมฆ	ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
2.	นายสุธรรม อยู่ในธรรม	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
3.	นายบัณฑูร เศรษฐศิโรตม์	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
4.	นายสหัส ประทักษ์นุกูล	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
5.	นายนรินทร์ โอภามุรธาวงศ์	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
6.	นายพิทักษ์ จรรยพงษ์	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
7.	นายวรวิทย์ ศรีอนันต์รักษา	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน



ตามความในมาตรา 11 แห่งพระราชบัญญัติฯ ได้กำหนดให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานมีอำนาจหน้าที่สรุป ดังนี้

1. กำกับดูแลการประกอบกิจการพลังงานเพื่อให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัตินี้ภายใต้กรอบนโยบายของรัฐ
2. ออกประกาศกำหนดประเภทใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน และเสนอตราพระราชกฤษฎีกาเพื่อกำหนดประเภท ขนาด และลักษณะของกิจการพลังงานที่ได้รับการยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาต
3. กำหนดมาตรการเพื่อให้เกิดความมั่นคงและเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า
4. กำหนดระเบียบและหลักเกณฑ์ในการจัดหาไฟฟ้าและการออกประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้า รวมทั้งกำกับดูแลขั้นตอนการคัดเลือกให้เกิดความเป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย
5. เสนอความเห็นต่อแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า แผนการลงทุนในกิจการไฟฟ้า แผนการจัดหาก๊าซธรรมชาติ และแผนขยายระบบโครงข่ายพลังงาน เพื่อนำเสนอรัฐมนตรีตามมาตรา 9(3)
6. ตรวจสอบการประกอบกิจการพลังงานของผู้รับใบอนุญาตให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและโปร่งใส
7. ออกระเบียบหรือประกาศและกำกับดูแลมาตรฐานและคุณภาพในการให้บริการ รวมทั้งมาตรการในการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานจากการประกอบกิจการพลังงาน
8. เสนอข้อบังคับและจรรยาบรรณในการปฏิบัติงานของกรรมการและพนักงานเจ้าหน้าที่ต่อรัฐมนตรีตามมาตรา 9(10)
9. ออกระเบียบหรือประกาศกำหนดนโยบายและแนวทางในการปฏิบัติหน้าที่เกี่ยวกับการมีส่วนได้เสียหรือผลประโยชน์ทับซ้อนของกรรมการและพนักงานเจ้าหน้าที่
10. ออกระเบียบหรือประกาศกำหนดหลักเกณฑ์ วิธีการและเงื่อนไขการนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าและการใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้สอดคล้องกับนโยบายของคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติตามมาตรา 9(8)
11. ออกคำสั่งและกำหนดค่าปรับทางปกครองตามหมวด 8 การบังคับทางปกครอง
12. เสนอความเห็นหรือให้คำแนะนำต่อรัฐมนตรีและคณะรัฐมนตรีเกี่ยวกับการประกอบกิจการพลังงาน
13. ส่งเสริมสนับสนุนการศึกษาวิจัยด้านการประกอบกิจการพลังงาน
14. ส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้และความตระหนักทางด้านพลังงาน
15. ส่งเสริมสนับสนุนการพัฒนาบุคลากร เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการประกอบกิจการพลังงาน
16. ส่งเสริมการใช้พลังงานอย่างประหยัดและมีประสิทธิภาพ พลังงานหมุนเวียนและพลังงานที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย โดยคำนึงถึงประสิทธิภาพในการประกอบกิจการไฟฟ้าและความสมดุลของทรัพยากรธรรมชาติ
17. ประสานกับหน่วยงานอื่นในส่วนที่เกี่ยวเนื่องกับการปฏิบัติการตามที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัตินี้
18. ปฏิบัติการอื่นใดตามที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัตินี้หรือที่กฎหมายอื่นกำหนดให้เป็นไปตามอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการ



วิสัยทัศน์ พันธกิจ และค่านิยมองค์กร

วิสัยทัศน์

กำกับกิจการพลังงานเพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืน และส่งเสริมการแข่งขันให้เหมาะสมเป็นธรรม

พันธกิจ

- กำกับดูแลการประกอบกิจการพลังงานให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 และกรอบนโยบายรัฐ
- ส่งเสริมสนับสนุนการศึกษาวิจัยเกี่ยวกับการพัฒนาการกำกับกิจการพลังงานและการประกอบกิจการพลังงาน
- ส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้และความตระหนักด้านการจัดการและตรวจสอบการดำเนินงานด้านพลังงาน
- พัฒนาองค์กรด้วยหลักธรรมาภิบาล และพัฒนาศักยภาพบุคลากรในการกำกับกิจการพลังงานให้สูงขึ้น

ค่านิยมองค์กร

T **R** **U** **S** **T**

Trust
ความเชื่อมั่น
ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียสามารถเชื่อมั่นในสิ่งที่ กกพ. ตัดสินใจและดำเนินการ

Reliability and Consistency
ความน่าเชื่อถือและความแน่วแน่ มั่นคง
กกพ. จะกำกับด้วยความเป็นธรรม ไม่ยึดติดกับหน่วยงานหรือปัจจัยพิเศษอื่น ๆ และการตัดสินใจของผู้กำกับกิจการจะต้องมีความแน่วแน่ มั่นคง

Unity
เอกภาพ
มีเอกภาพ สามัคคี มีความสุข และมีจุดหมายเดียวกันภายในองค์กร

Social Accountability
สังคมสามารถตรวจสอบได้ มีสำนึกในหน้าที่รับผิดชอบ
การดำเนินการและการตัดสินใจ สามารถชี้แจงและเปิดเผยต่อสาธารณชนได้

Transparency and Independence
โปร่งใสและเป็นอิสระ
การดำเนินการ การตัดสินใจและกระบวนการอุทธรณ์รับเรื่องร้องเรียน เป็นไปด้วยความโปร่งใส และภายใต้กฎหมาย มีความสำคัญใกล้ชิดกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสียและมีอิสระทางการเงิน



แผนปฏิบัติการด้านการกำกับกิจการพลังงาน ระยะที่ 4 (พ.ศ. 2563-2565)

กกพ. ได้กำหนดแผนปฏิบัติการด้านการกำกับกิจการพลังงาน ระยะที่ 4 (พ.ศ. 2563-2565) เพื่อกำหนดทิศทางและกรอบการปฏิบัติงานของสำนักงาน กกพ. เพื่อขับเคลื่อนการกำกับการประกอบกิจการพลังงานตามภารกิจที่กำหนดในพระราชบัญญัติฯ โดยคำนึงถึงความเชื่อมโยงสอดคล้องกับแผนยุทธศาสตร์ชาติ แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติ แผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน แผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 ตลอดจนนโยบายพลังงานของรัฐบาล และแผนการพัฒนาดิจิทัลเพื่อเศรษฐกิจและสังคม

<table>
<tr><td>ยุทธศาสตร์ชาติ 20 ปี</td><td colspan="4">วิสัยทัศน์
ประเทศไทยมีความมั่นคง มั่งคั่ง ยั่งยืน เป็นประเทศพัฒนาแล้ว
ด้วยการพัฒนาตามหลักปรัชญาของเศรษฐกิจพอเพียง
• ยุทธศาสตร์ชาติด้านการสร้างความสามารถในการแข่งขัน
• ยุทธศาสตร์ชาติด้านการสร้างการเติบโตบนคุณภาพชีวิตที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม
• ยุทธศาสตร์ชาติด้านการปรับสมดุลและพัฒนาระบบบริหารจัดการภาครัฐ</td></tr>
<tr><td>แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ 23 ฉบับ</td><td colspan="4">ประเด็นที่ 7 โครงสร้างพื้นฐาน ระบบโลจิสติกส์ และดิจิทัล</td></tr>
<tr><td rowspan="2">แผนปฏิรูปด้านพลังงาน (ฉบับปรับปรุง) และ Big Rock</td><td>ด้านการบริหารจัดการพลังงาน</td><td>ด้านไฟฟ้าและปิโตรเลียม</td><td>ด้านสนับสนุนพลังงานทดแทน</td><td>ด้านเทคโนโลยี นวัตกรรมและโครงสร้างพื้นฐาน</td></tr>
<tr><td>• การอนุญาตแบบ One Stop Service
• มาตรฐานและระบบการตรวจประเมินโรงไฟฟ้า
• มาตรฐานและการประเมินผลการไฟฟ้า ในการให้บริการเชื่อมต่อโครงข่ายไฟฟ้า</td><td>• ส่งเสริมการแข่งขันกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติ
• แผนบูรณาการการลงทุนและพัฒนาโครงสร้างพื้นฐาน ระยะ 5 ปี</td><td>• Solar Rooftop เสรี
• กิจการไฟฟ้าเสรีที่ใช้พลังงานทดแทนในชุมชนและครัวเรือน</td><td>• ส่งเสริมการใช้ยานยนต์ไฟฟ้า
• ส่งเสริมให้มีการเก็บสะสมพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตจาก Solar Rooftop</td></tr>
<tr><td>แผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12</td><td>สร้างความเข้มแข็งทางเศรษฐกิจและแข่งขันได้อย่างยั่งยืน</td><td>การเติบโตที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม เพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืน</td><td>การพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานและระบบโลจิสติกส์</td><td>การพัฒนาวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยี วิจัย และนวัตกรรม</td></tr>
<tr><td>นโยบายด้านพลังงานของรัฐบาล</td><td>SDG 7</td><td>แผนพัฒนาดิจิทัลเพื่อเศรษฐกิจและสังคม</td><td>แผนบูรณาการพลังงาน</td><td>นโยบายด้านพลังงาน</td></tr>
</table>

แผนปฏิบัติการด้านการกำกับกิจการพลังงาน
ระยะที่ 4 (พ.ศ. 2563-2565)

วัตถุประสงค์ที่ 1
ส่งเสริมให้บริการด้านพลังงาน
อย่างเพียงพอ มีความมั่นคง
และมีความเป็นธรรมต่อผู้ใช้
พลังงานและผู้รับใบอนุญาต

วัตถุประสงค์ที่ 3
ส่งเสริมการแข่งขัน
ในกิจการพลังงาน
และป้องกันการใช้อำนาจ
ในทางมิชอบในการประกอบ
กิจการพลังงาน

1 3 2 4

วัตถุประสงค์ที่ 2
ปกป้องผลประโยชน์
ของผู้ใช้พลังงาน
ทั้งด้านอัตราค่าบริการ
และคุณภาพการให้บริการ

วัตถุประสงค์ที่ 4
ส่งเสริมให้การบริการ
ของระบบโครงข่ายพลังงาน
เป็นไปด้วยความเป็นธรรม โปร่งใส
และไม่เลือกปฏิบัติอย่างไม่เป็นธรรม



วัตถุประสงค์ที่ 5

ส่งเสริมให้การประกอบกิจการพลังงานเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและเป็นธรรมต่อผู้รับใบอนุญาตและผู้ใช้พลังงาน



วัตถุประสงค์ที่ 7

ส่งเสริมการใช้พลังงานและการใช้ทรัพยากรในการประกอบกิจการพลังงานอย่างประหยัดและมีประสิทธิภาพ และส่งเสริมให้ประชาชนใช้พลังงานอย่างประหยัด รวมทั้งการใช้พลังงานทดแทน โดยคำนึงถึงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและความสมดุลของทรัพยากรธรรมชาติ



วัตถุประสงค์ที่ 9

บริหารจัดการองค์กรที่ทันสมัย มีประสิทธิภาพ และพัฒนาบุคลากรให้เป็นมืออาชีพด้านการกำกับกิจการพลังงาน

5 6 7 8 9



วัตถุประสงค์ที่ 6

ปกป้องสิทธิเสรีภาพของผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชน และผู้รับใบอนุญาต ในการมีส่วนร่วม เข้าถึง ใช้ และจัดการด้านพลังงาน ภายใต้หลักเกณฑ์ที่ให้ความเป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย

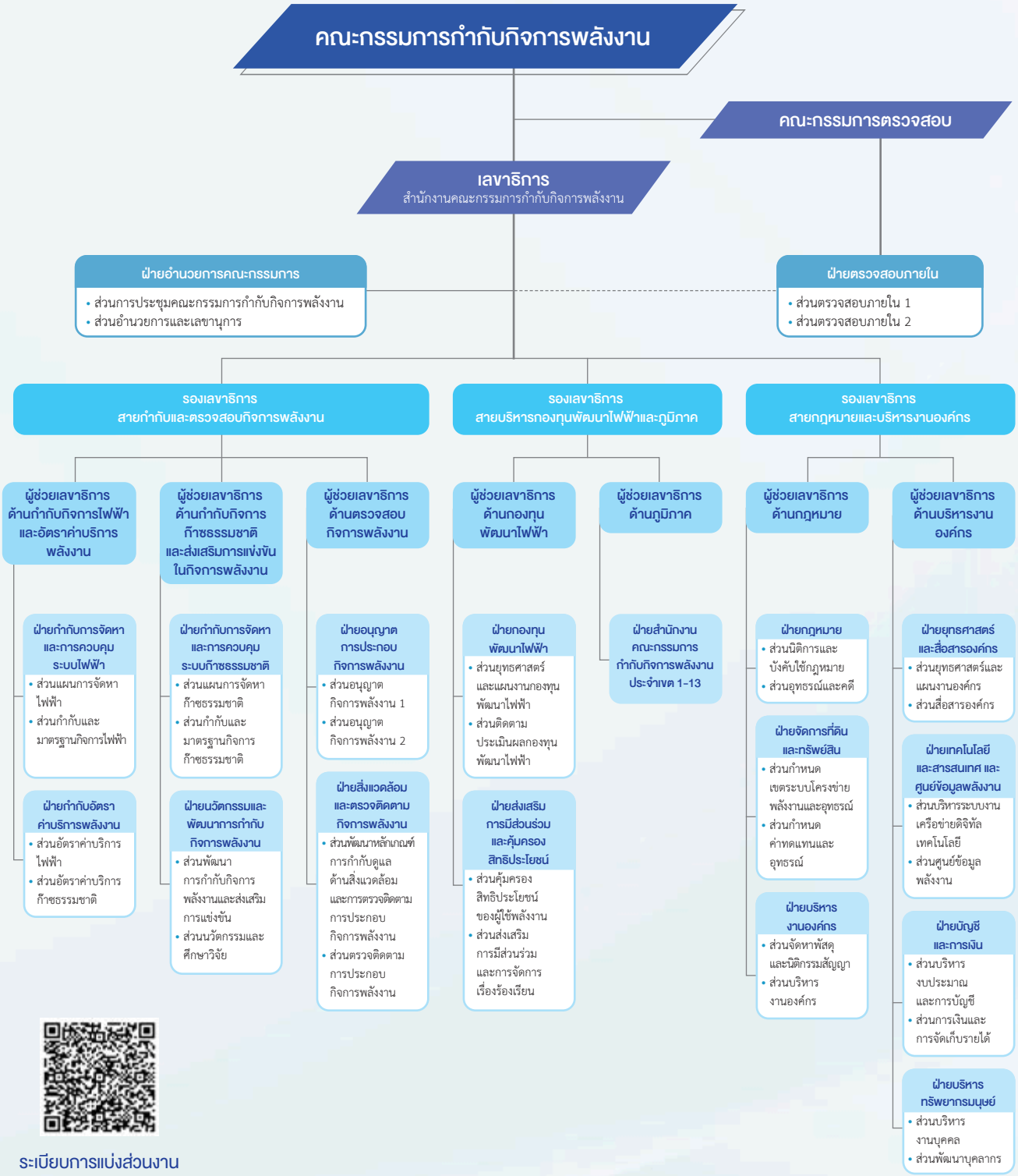


วัตถุประสงค์ที่ 8

ส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย

โครงสร้างการบริหารงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

โครงสร้างการบริหารงานภายในสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเป็นไปตามระเบียบว่าด้วยการแบ่งส่วนงานของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พ.ศ. 2564 และที่แก้ไขเพิ่มเติม โดยแบ่งการบริหารงานเป็น 3 สายงาน 30 ฝ่าย ประกอบด้วย ฝ่ายงานประจำสำนักงาน กกพ. ส่วนกลาง จำนวน 17 ฝ่าย และสำนักงาน กกพ. ประจำเขต 13 ฝ่าย



ระเบียบการแบ่งส่วนงาน

แผนภาพแสดงที่ตั้งสำนักงาน กกพ. ประจำเขต 13 เขต

“เพื่อให้การกำกับกิจการพลังงานและการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานเป็นไปอย่างทั่วถึง กกพ. กำหนดให้มีสำนักงาน กกพ. ประจำเขต 13 เขตพื้นที่ทั่วประเทศ เพื่อเป็นกลไกในการสนับสนุนงานด้านการอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน การดำเนินการตรวจสอบสถานประกอบกิจการพลังงาน การคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน และการดำเนินงานเกี่ยวกับกองทุนพัฒนาไฟฟ้า”

1 สำนักงานประจำเขต 1 (เชียงใหม่)

ครอบคลุมการดูแล 6 จังหวัด

- จังหวัดเชียงราย
- จังหวัดพะเยา
- จังหวัดลำปาง
- จังหวัดลำพูน
- จังหวัดเชียงใหม่
- จังหวัดแม่ฮ่องสอน

2 สำนักงานประจำเขต 2 (พิษณุโลก)

ครอบคลุมการดูแล 8 จังหวัด

- จังหวัดน่าน
- จังหวัดแพร่
- จังหวัดอุตรดิตถ์
- จังหวัดสุโขทัย
- จังหวัดตาก
- จังหวัดกำแพงเพชร
- จังหวัดพิษณุโลก
- จังหวัดพิจิตร

3 สำนักงานประจำเขต 3 (นครสวรรค์)

ครอบคลุมการดูแล 6 จังหวัด

- จังหวัดเพชรบูรณ์
- จังหวัดนครสวรรค์
- จังหวัดอุทัยธานี
- จังหวัดชัยนาท
- จังหวัดสิงห์บุรี
- จังหวัดลพบุรี

4 สำนักงานประจำเขต 4 (ขอนแก่น)

ครอบคลุมการดูแล 8 จังหวัด

- จังหวัดหนองคาย
- จังหวัดนครพนม
- จังหวัดสกลนคร
- จังหวัดอุดรธานี
- จังหวัดหนองบัวลำภู
- จังหวัดเลย
- จังหวัดขอนแก่น
- จังหวัดบึงกาฬ

5 สำนักงานประจำเขต 5 (อุบลราชธานี)

ครอบคลุมการดูแล 8 จังหวัด

- จังหวัดมุกดาหาร
- จังหวัดกาฬสินธุ์
- จังหวัดมหาสารคาม
- จังหวัดร้อยเอ็ด
- จังหวัดยโสธร
- จังหวัดอำนาจเจริญ
- จังหวัดอุบลราชธานี
- จังหวัดศรีสะเกษ

6 สำนักงานประจำเขต 6 (นครราชสีมา)

ครอบคลุมการดูแล 4 จังหวัด

- จังหวัดชัยภูมิ
- จังหวัดนครราชสีมา
- จังหวัดบุรีรัมย์
- จังหวัดสุรินทร์

7 สำนักงานประจำเขต 7 (สระบุรี)

ครอบคลุมการดูแล 7 จังหวัด

- จังหวัดอ่างทอง
- จังหวัดพระนครศรีอยุธยา
- จังหวัดสระบุรี
- จังหวัดปทุมธานี
- จังหวัดนครนายก
- จังหวัดปราจีนบุรี
- จังหวัดสระแก้ว

8 สำนักงานประจำเขต 8 (ชลบุรี)

ครอบคลุมการดูแล 5 จังหวัด

- จังหวัดฉะเชิงเทรา
- จังหวัดชลบุรี
- จังหวัดระยอง
- จังหวัดจันทบุรี
- จังหวัดตราด

9 สำนักงานประจำเขต 9 (กาญจนบุรี)

ครอบคลุมการดูแล 4 จังหวัด

- จังหวัดกาญจนบุรี
- จังหวัดนครปฐม
- จังหวัดสุพรรณบุรี
- จังหวัดสมุทรสาคร

10 สำนักงานประจำเขต 10 (ราชบุรี)

ครอบคลุมการดูแล 6 จังหวัด

- จังหวัดราชบุรี
- จังหวัดสมุทรสงคราม
- จังหวัดเพชรบุรี
- จังหวัดประจวบคีรีขันธ์
- จังหวัดชุมพร
- จังหวัดระนอง

11 สำนักงานประจำเขต 11 (สุราษฎร์ธานี)

ครอบคลุมการดูแล 6 จังหวัด

- จังหวัดสุราษฎร์ธานี
- จังหวัดกระบี่
- จังหวัดพังงา
- จังหวัดนครศรีธรรมราช
- จังหวัดภูเก็ต
- จังหวัดตรัง



13 สำนักงานประจำเขต 13 (กรุงเทพมหานคร)

ครอบคลุมการดูแล 3 จังหวัด

- กรุงเทพมหานคร
- จังหวัดนนทบุรี
- จังหวัดสมุทรปราการ

12 สำนักงานประจำเขต 12 (สงขลา)

ครอบคลุมการดูแล 6 จังหวัด

- จังหวัดพัทลุง
- จังหวัดสตูล
- จังหวัดสงขลา
- จังหวัดปัตตานี
- จังหวัดยะลา
- จังหวัดนราธิวาส

ที่อยู่สำนักงานประจำเขต

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
Board of Commissioners



นายเสมอใจ ศุขสุเมฆ
Mr. Samerjai Suksumek

ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
Chairman, Energy Regulatory Commission
(ปฏิบัติหน้าที่เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2561 - ปัจจุบัน)

นายชาญวิทย์ อมตะมาทุชาติ
Mr. Chanvit Amatamatucharti

กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
Commissioner
(ปฏิบัติหน้าที่เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2561 - 29 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564)

นายสุธรรม อยู่ในธรรม
Mr. Sudharma Yoonaidharma

กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
Commissioner
(ปฏิบัติหน้าที่เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2561 - ปัจจุบัน)



นายพีระพงษ์ อัจฉริยชีวิน
Mr. Peerapong Achariyacheevin

กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
Commissioner
(ปฏิบัติหน้าที่เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2561 - 29 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564)

นายสหัส ประทักษ์นุกูล
Mr. Sahust Pratuknukul

กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
Commissioner
(ปฏิบัติหน้าที่เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2561 - ปัจจุบัน)

นายบัณฑูร เศรษฐศิโรตม์
Mr. Buntoon Srethasirote

กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
Commissioner
(ปฏิบัติหน้าที่เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2561 - ปัจจุบัน)

นางอรรชกา สีบุญเรือง
Mrs. Atchaka Sibunruang

กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
Commissioner
(ปฏิบัติหน้าที่เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2561 - 29 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564)

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
Board of Commissioners

วาระการดำรงตำแหน่งตั้งแต่วันที่ 30 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564 – ปัจจุบัน



นายเสมอใจ ศุขสุเมฆ
Mr. Samerjai Suksumek

ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
Chairman, Energy Regulatory Commission
(ปฏิบัติหน้าที่เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2561 - ปัจจุบัน)

นายบัณฑูร เศรษฐศิโรตม์
Mr. Buntoon Srethasirote

กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
Commissioner
(ปฏิบัติหน้าที่เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2561 - ปัจจุบัน)

นายสุธรรม อยู่ในธรรม
Mr. Sudharma Yoonaidharma

กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
Commissioner
(ปฏิบัติหน้าที่เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2561 - ปัจจุบัน)



นายสหัส ประทักษ์นุกูล
Mr. Sahust Pratuknukul

กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
Commissioner
(ปฏิบัติหน้าที่เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2561 - ปัจจุบัน)

นายพิทักษ์ จรรยพงษ์
Mr. Pitak Janyapong

กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
Commissioner
(ปฏิบัติหน้าที่เมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564 - ปัจจุบัน)

นายนรินทร์ โอภามุรธาวงศ์
Mr. Narin Opamuratawongse

กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
Commissioner
(ปฏิบัติหน้าที่เมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564 - ปัจจุบัน)

นายวรวิทย์ ศรีอนันต์รักษา
Mr. Worawit Srianunraksa

กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
Commissioner
(ปฏิบัติหน้าที่เมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564 - ปัจจุบัน)

คณะผู้บริหารสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
OERC Executives



นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์
Mr. Khomgrich Tantravanich

เลขาธิการสำนักงาน กกพ.
Secretary General

นางฤดี ภริงคาร
Mrs. Ruedee Paringkan

รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ.
Deputy Secretary General

นายกิตติพงษ์ ภิญโญตระกูล
Mr. Kittipong Pinyotrakool

รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ.
Deputy Secretary General

นายกัลย์ แสงเรือง
Mr. Gunn Saengruang

รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ.
Deputy Secretary General



นายประสิทธิ์ สิริทิพย์รัศมี
Mr. Prasit Siritiprussamee
ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ.
Assistant Secretary General



นายสุรักษ์ ชุณหโสภาค
Mr. Surak Junhasobhaga
ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ.
Assistant Secretary General



นางสาวธิดารัตน์ สุวรรณชัยโฆษิต
Miss Tidarat Suwannachaikosit
ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ.
Assistant Secretary General



นายนพพร ทรัพย์เห็นสว่าง
Mr. Nopporn Subhensawang
ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ.
Assistant Secretary General



นายนฤมิตร สว่างผล
Mr. Narumitr Sawangphol
ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ.
Assistant Secretary General



นางสาวจีรวรรณ โรจน์เจริญชัย
Miss Cheerawan Rojcharoenchai
ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ.
Assistant Secretary General



นายภูวนารถ ชุณหปราณ
Mr. Phuwanart Choonhapran
ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ.
Assistant Secretary General

ผู้อำนวยการ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
OERC Directors

สายงานกำกับและตรวจสอบกิจการพลังงาน / Regulation and Inspection



นายกิตติมศักดิ์ ตีรสมิทร์
Mr. Kittimasak Teerasamirt
ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับการจัดหาและการควบคุมระบบไฟฟ้า
Director, Electricity Provision Regulation and System Monitoring Department



นางปิยวรรณ สุขใส
Mrs. Piyawan Sooksai
ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับอัตราค่าบริการพลังงาน
Director, Energy Tariff Regulation Department



นายภูวนารถ ชุณหปราณ
Mr. Phuwanart Choonhapran
รักษาการในตำแหน่งผู้อำนวยการฝ่ายกำกับการจัดหาและการควบคุมระบบก๊าซธรรมชาติ
Acting Director, Natural Gas Provision Regulation and System Monitoring Department



นายชาญชัย อมรวิภาส
Mr. Chanchai Amornvipas
ผู้อำนวยการฝ่ายนวัตกรรมและพัฒนาการกำกับกิจการพลังงาน
Director, Energy Innovation and Regulatory Development Department



นางสาวกุลกัญญา เวชพันธุ์
Miss Kunlakanya Wejabhant
ผู้อำนวยการฝ่ายอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน
Director, Energy Industry Licensing Department



นางสาวปิยนุช กลั่นสอน
Miss Piyanuch Klanson
ผู้อำนวยการฝ่ายสิ่งแวดล้อมและตรวจติดตามกิจการพลังงาน
Director, Environment and Energy Industry Monitoring Department



นายทองคำ ปิยธีรวงศ์
Mr. Tongkum Piyateravong
ผู้เชี่ยวชาญพิเศษ
Senior Expert

สายงานกฎหมายและบริหารงานองค์กร / Legal Affairs and Administration



นางสาวหทัยรัตน์ แสงสุริยะ
Miss Hatairat Saengsuriya
ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมาย อุทธรณ์ และคดี
Director, Legal, Appeal and Lawsuit Department



นายสุวิทย์ รอดมณี
Mr. Suwit Rodmanee
ผู้อำนวยการฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน
Director, Land and Property Management Department



นางสาวอังคณา กิตติชัยพฤกษ์
Miss Angkana Kittichaiyapruk
ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารงานองค์กร
Director, Corporate Management Department



นางจิตมณี ทัพภะสุต
Mrs. Jitmanee Dabbhasuta
ผู้อำนวยการฝ่ายยุทธศาสตร์และสื่อสารองค์กร
Director, Corporate Strategy and Communications Department



นายนิเวศน์ จรัสดำรง
Mr. Niwet Jaratdamrong
ผู้อำนวยการฝ่ายเทคโนโลยีสารสนเทศและศูนย์ข้อมูลพลังงาน
Director, Information Technology and Energy Information Center Department



นางปนัดดา ดาราฉาย
Mrs. Panadda Darachai
ผู้อำนวยการฝ่ายบัญชีและการเงิน
Director, Accounting and Finance Department



นายสุวิทย์ อินทรถาวร
Mr. Suwit Intarathavorn
ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารทรัพยากรมนุษย์
Director, Human Resource Department



นางสาวกณิศ ศรีจันทร์
Miss Kanit Srichan
ผู้อำนวยการฝ่ายอำนวยการคณะกรรมการ
Director, Commissioner Affairs Department



นางสุชาดา วงศ์จำปา
Mrs. Suchada Wongjumpa
ผู้อำนวยการฝ่ายตรวจสอบภายใน
Director, Internal Audit Department

สายงานบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าและภูมิภาค / Power Development Fund Management and Regional Offices



นายธรณพงศ์ เล็กสกุลดิลก
Mr. Toranapong Leksagundilok
ผู้อำนวยการ
ฝ่ายกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
Director, Power
Development
Fund Department



นายวัลลภ จิวหลง
Mr. Wallop Jiwlong
ผู้อำนวยการฝ่ายส่งเสริมการมีส่วนร่วม
และคุ้มครองสิทธิประโยชน์
Director, Participation
Enhancement and Rights
Protection Department



นายสมพจน์ วิบูลย์เกียรติ์
Mr. Somphot Wiboonkiat
ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ.
ประจำเขต 1 (เชียงใหม่)
Director, Office of the Energy
Regulatory Commission,
Regional Office 1



นางสาวกิตติยา กล่อมเกลี้ยง
Miss Kittiya Klomkliang
ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ.
ประจำเขต 2 (พิษณุโลก)
Director, Office of the Energy
Regulatory Commission,
Regional Office 2



นายยุคล เพ็ญจันทร์
Mr. Yukol Penchan
ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ.
ประจำเขต 3 (นครสวรรค์)
Director, Office of the Energy
Regulatory Commission,
Regional Office 3



นายวินิจ ศรีอุบล
Mr. Vinij Sriubon
ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ.
ประจำเขต 4 (ขอนแก่น)
Director, Office of the Energy
Regulatory Commission,
Regional Office 4



นายสรา สุวรรณรัตน์
Mr. Sara Suwannarat
ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ.
ประจำเขต 5 (อุบลราชธานี)
Director, Office of the Energy
Regulatory Commission,
Regional Office 5



นายปฏิภาณ แก้วรินขวา
Mr. Patipan Kawrinkwa
ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ.
ประจำเขต 6 (นครราชสีมา)
Director, Office of the Energy
Regulatory Commission,
Regional Office 6



นายวรยุทธ ศรีปราโมช
Mr. Worayuth Sripramoch
ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ.
ประจำเขต 7 (สระบุรี)
Director, Office of the Energy
Regulatory Commission,
Regional Office 7



นายพร้อมพงษ์ วงศ์มณีนิล
Mr. Phromphong Wongmaneenil
ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ.
ประจำเขต 8 (ชลบุรี)
Director, Office of the Energy
Regulatory Commission,
Regional Office 8



นายวีรพันธ์ มานะศิริพันธุ์
Mr. Werapan Manasiriphan
ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ.
ประจำเขต 9 (กาญจนบุรี)
Director, Office of the Energy
Regulatory Commission,
Regional Office 9



นายยงยุทธ มหาเวชาศิริ
Mr. Yongyut Maharvechasiri
ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ.
ประจำเขต 10 (ราชบุรี)
Director, Office of the Energy
Regulatory Commission,
Regional Office 10



นายมีศักดิ์ เดชรัตนวิไชย
Mr. Meesak Dachratanawichai
ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ.
ประจำเขต 11 (สุราษฎร์ธานี)
Director, Office of the Energy
Regulatory Commission,
Regional Office 11



นายเอกประพันธ์ อักษรพันธ์
Mr. Akprapan Aksornpan
ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ.
ประจำเขต 12 (สงขลา)
Director, Office of the Energy
Regulatory Commission,
Regional Office 12



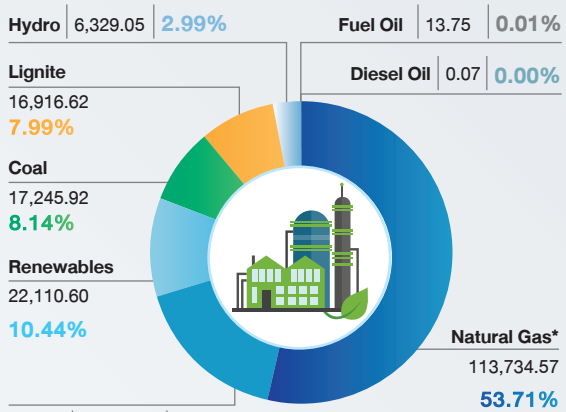
นางสาวชฎารัตน์ สุนทรเกตุ
Miss Chadarat Sundaraketu
ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ.
ประจำเขต 13 (กรุงเทพฯ)
Director, Office of the Energy
Regulatory Commission,
Regional Office 13

สถานการณ์พลังงาน

การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติของผู้ได้รับใบอนุญาตในปี พ.ศ. 2565

ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

การผลิตพลังงานไฟฟ้าในระบบ (กฟผ. กฟภ. และ กฟน.) แยกตามเชื้อเพลิง



Total: 211,747.38 GWh

*นับรวม Secondary fuel ในช่วงวิกฤตก๊าซ

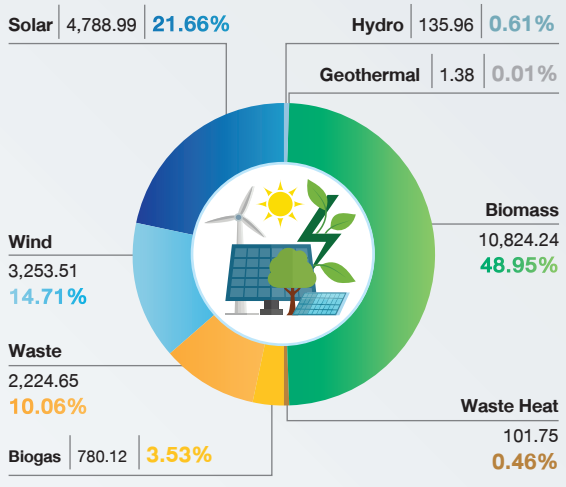


Gas Supply (BBTU)

Gulf of Thailand

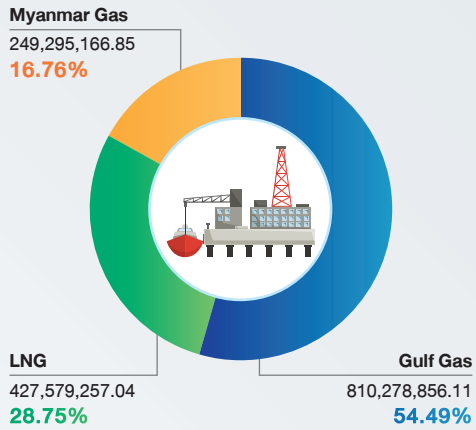
Benjamas Tantawan	18,460.47
G1/61 CTEP1-3	100,900.26
G2/61	48,624.88
GBN	125,248.86
GBS	164,902.08
Arthit	104,996.79
Pailin	145,432.03
JDA A18	137,230.07
JDA B17	13,108.29

การผลิตพลังงานไฟฟ้าในระบบ (กฟผ. กฟภ. และ กฟน.) จากพลังงานหมุนเวียน แยกตามเชื้อเพลิง



Total: 22,110.60 GWh

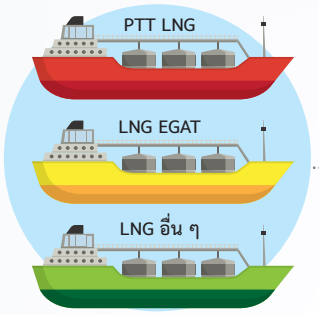
การจัดหาก๊าซธรรมชาติ

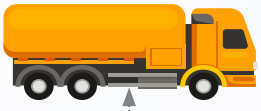


Total: 1,487,153,550.00 GWh

*หมายเหตุ: ไม่รวม LNG กฟผ.

ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565





Direct Customer	1,195.82
Direct Customer	2,105.44
น้ำพอง/ภูฮ่อม	34,394.11
LNG LT+SPOT	420,737.42
	6,842.10
Yadana	156,003.49
Yetagun	9,920.38
Zawtika	83,371.30

SPP/RE	9,942.71
SPP (Non Gas)	1,820.75
EGAT RE	6,616.79
EGAT/IPP (Non Gas)	32,335.20
Import-Non Hydro	14,091.38
Import-Hydro	20,705.41



Bypass



Fuel Oil	81,308.16

Onshore Pipeline

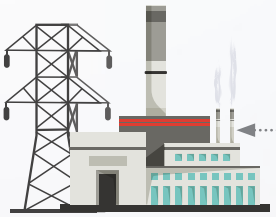
34,394.11	EGAT น้ำพอง	3,964.62
40,585.98	EGAT จะนะ	5,876.43
41,173.27	IPP ขนอม	6,065.39
170,009.99	EGAT ภาคกลาง	28,071.10
6,842.10		
158,339.87	IPP	30,258.42
441,572.12	SPP	39,472.34
	NGV	
337,955.14	Retail	

GULF GAS

POOL GAS

Offshore Pipeline

Sale gas



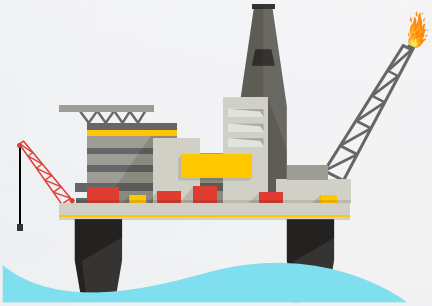
Industry

Direct Customer	13,966.76

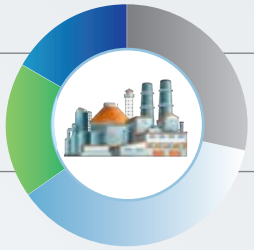
Gas Separation Plant

PTT Operation

LPG & Petrochemical



ความต้องการก๊าซธรรมชาติ แยกตามภาคไฟฟ้าและภาคอุตสาหกรรม (ไม่รวม GSP Consumption)



IPP	**Industries**
199,513,141.00	337,955,137.00
16.69%	28.27%
EGAT	**SPP**
216,595,972.00	441,572,120.00
18.12%	36.93%

Total: 1,195,636,370.00 MMBTU

ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

Electricity Supply (GWh)

Export	577.74
EGAT Direct Customer	1,237.49
VSPP non RE	22.48
VSPP/RE	11,605.11

PEA Gen.
DEE Gen.

TRANSMISSION

TRANSMISSION

DISTRIBUTION

PEA	
บ้านอยู่อาศัย	38,203.31
กิจการขนาดเล็ก	14,511.42
กิจการขนาดกลาง	22,454.50
กิจการขนาดใหญ่	58,387.97
กิจการเฉพาะอย่าง	3,507.54
ไม่แสวงผลกำไร	77.39
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	334.87
ผู้ใช้ไฟฟ้าชั่วคราว	923.24
ไฟสำรอง	679.23
งดจ่ายไฟได้	1,857.88
สถานีอัดประจุ	0.50
ไฟสาธารณะ	3,597.28
ไฟที่ทำการ	0.00
จำหน่ายต่างประเทศ	0.00
	144,595.13

3,835.51	IPS/RE
1,171.76	
6,565.34	IPS/Non RE
2.63	

เชื่อมต่อหลังมิเตอร์

SYSTEM OPERATION (EGAT) 199,820.54

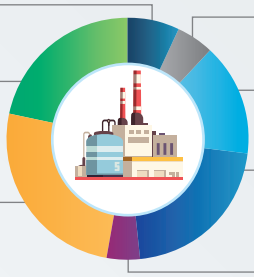
TRANSMISSION

DISTRIBUTION

MEA	
บ้านอยู่อาศัย	15,487.03
กิจการขนาดเล็ก	7,096.53
กิจการขนาดกลาง	8,446.21
กิจการขนาดใหญ่	17,373.05
กิจการเฉพาะอย่าง	1,788.56
ไม่แสวงผลกำไร	138.41
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	0.00
ผู้ใช้ไฟฟ้าชั่วคราว	372.59
ไฟสำรอง	32.65
งดจ่ายไฟได้	222.13
สถานีอัดประจุ	14.36
ไฟสาธารณะ	512.80
ไฟที่ทำการ	43.07
จำหน่ายต่างประเทศ	0.00
	51,527.39

VSPP/RE	275.05
VSPP non RE	24.21

การผลิตพลังงานไฟฟ้าแยกตามประเภทผู้ผลิต (รวม IPS)

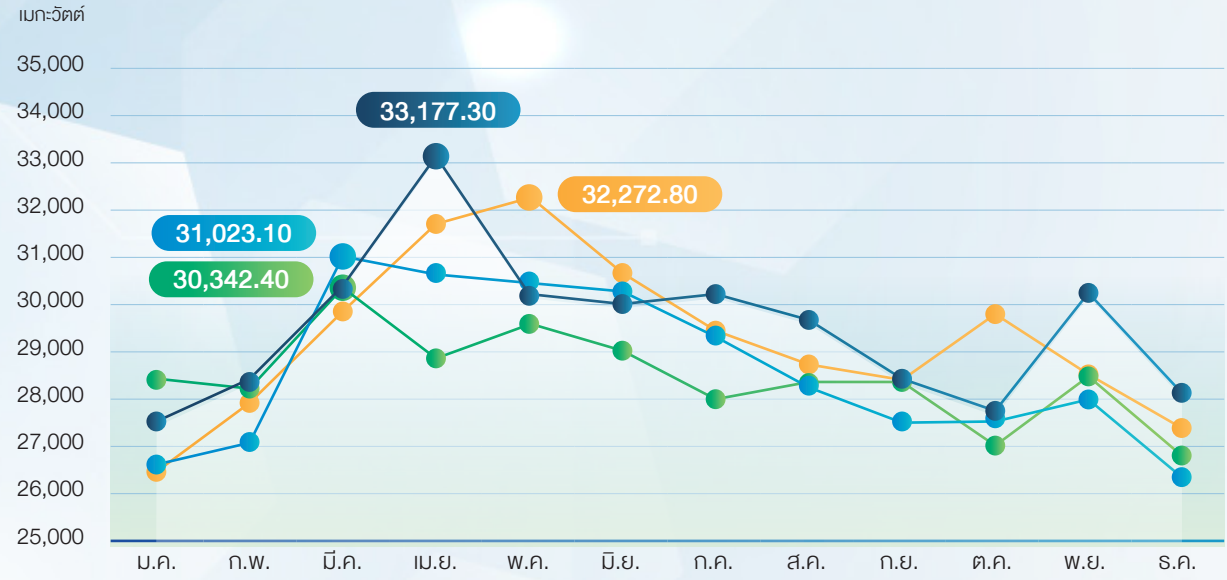


SPP Direct	17,268.02	7.21%
SPP	51,235.79	21.40%
EGAT	61,459.37	25.67%
VSPP	11,926.85	4.98%
IMPORT	35,396.79	14.78%
IPP	51,728.58	21.61%
IPS	10,400.85	4.34%

Total: 239,416.25 GWh

ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของระบบไฟฟ้า พ.ศ. 2562 - 2565

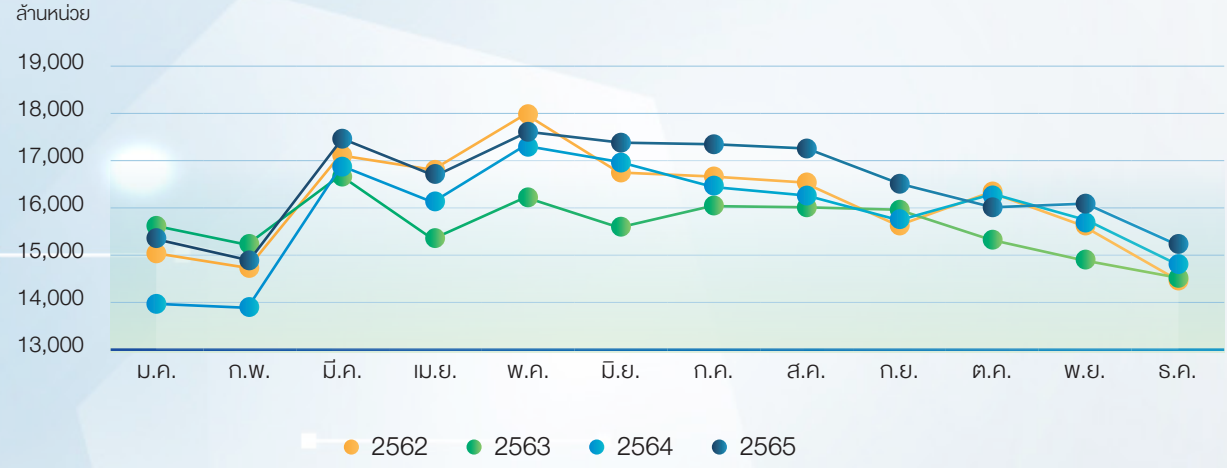


หน่วย: เมกะวัตต์

ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของระบบไฟฟ้า (System Peak)

2562	2563	2564	2565
32,272.80	30,342.40	31,023.10	33,177.30
วันที่ 3 พฤษภาคม พ.ศ. 2562 เวลา 14.27 น.	วันที่ 13 มีนาคม พ.ศ. 2563 เวลา 14.14 น.	วันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2564 เวลา 14.49 น.	วันที่ 28 เมษายน พ.ศ. 2565 เวลา 14.30 น.

ปริมาณการใช้ไฟฟ้าในระบบ พ.ศ. 2562-2565



ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

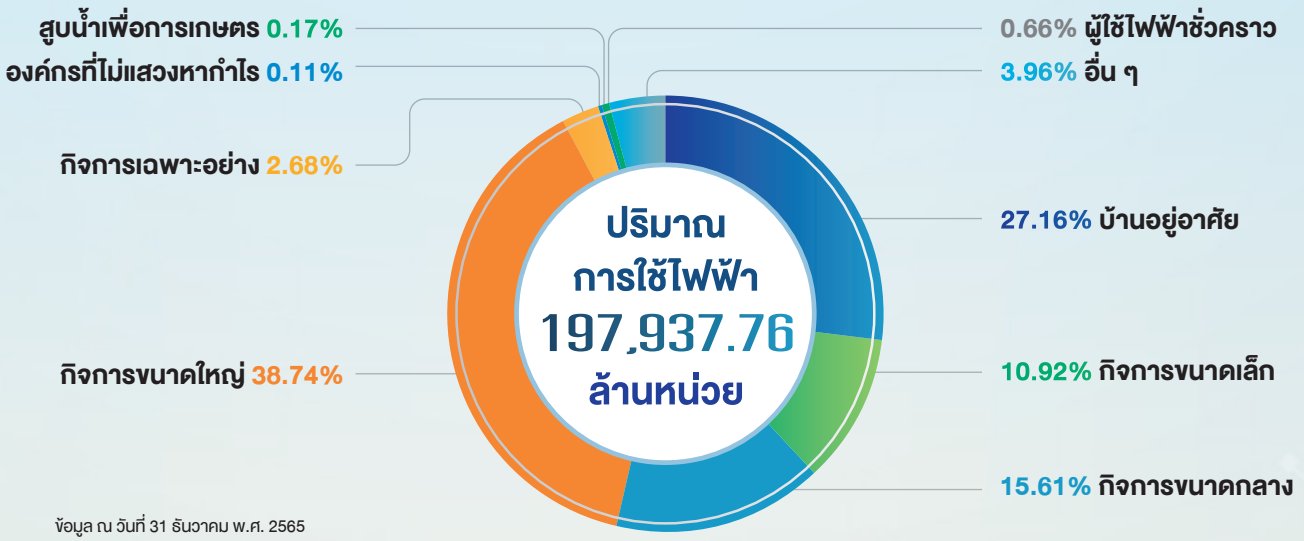
ตารางแสดงปริมาณการใช้ไฟฟ้าจำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า พ.ศ. 2562-2565

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563		พ.ศ. 2564		พ.ศ. 2565	
	ปริมาณ (ล้านหน่วย)	ปริมาณ (ล้านหน่วย)	อัตราการขยายตัว (%)	ปริมาณ (ล้านหน่วย)	อัตราการขยายตัว (%)	ปริมาณ (ล้านหน่วย)	อัตราการขยายตัว (%)
บ้านอยู่อาศัย	49,199.09	52,860.38	7.44%	54,290.95	2.71%	53,750.33	-1.00%
กิจการขนาดเล็ก	22,340.78	21,125.77	-5.44%	20,707.78	-1.98%	21,607.98	4.35%
กิจการขนาดกลาง	31,382.18	29,795.53	-5.06%	29,593.06	-0.68%	30,900.71	4.42%
กิจการขนาดใหญ่	77,330.19	71,794.85	-7.16%	73,976.33	3.04%	76,688.90	3.67%
กิจการเฉพาะอย่าง	6,794.06	4,748.30	-30.11%	4,019.33	-15.35%	5,296.10	31.77%
องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร	213.11	206.07	-3.30%	203.04	-1.47%	218.36	7.55%
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	467.82	416.85	-10.90%	397.76	-4.58%	334.87	-15.81%
ผู้ใช้ไฟฟ้าชั่วคราว	1,416.45	1,364.76	-3.65%	1,252.31	-8.24%	1,305.04	4.21%
ไฟสำรอง	304.30	290.97	-4.38%	381.73	31.19%	1,009.71	164.51%
จำหน่ายต่างประเทศ	911.55	623.81	-31.57%	83.73	-86.58%	577.74	590.00%
ยานยนต์ไฟฟ้า	0.05	0.09	80.00%	1.03	1,044.44%	14.86	1,342.72%
ไฟที่งดจ่ายไฟได้	0.00	795.99	0.00%	1,869.64	134.88%	2,080.01	11.25%
ไฟฟ้าสาธารณะ	3,368.68	3,545.39	5.25%	3,797.09	7.10%	4,110.08	8.24%
ไฟที่ทำการ[1/]	41.16	40.55	-1.48%	38.27	-5.62%	43.07	12.54%
รวม	**193,769.43**	**187,609.32**	**-3.18%**	**190,612.05**	**1.60%**	**197,937.76**	**3.84%**

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

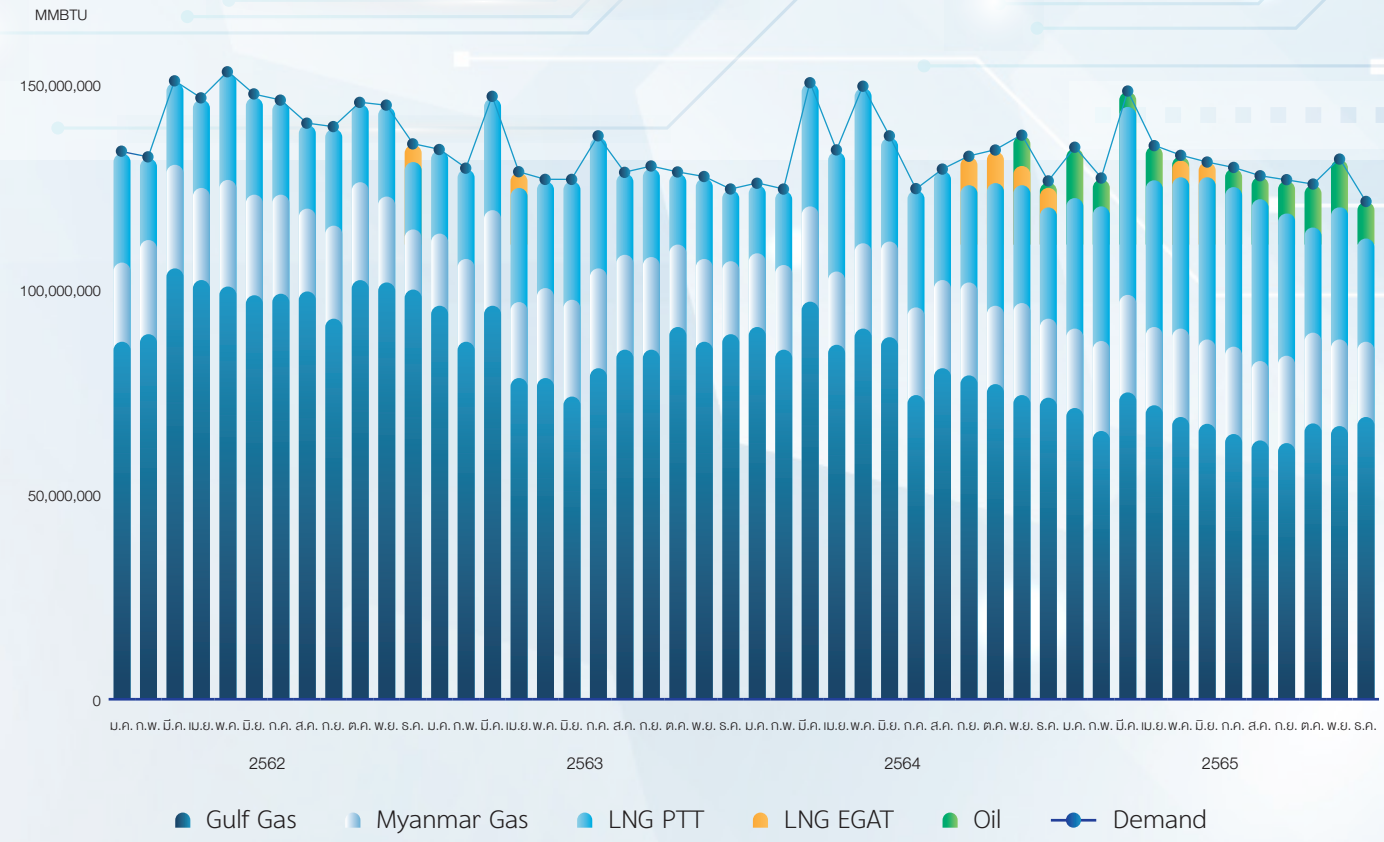
[1/] ไฟที่ทำการ หมายถึง ไฟที่ทำการของอาคารสำนักงานการไฟฟ้า

สัดส่วนปริมาณการใช้ไฟฟ้าจำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า พ.ศ. 2565



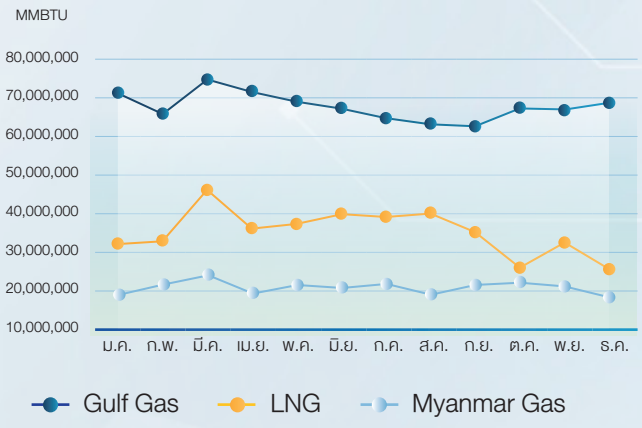
ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

ปริมาณการจัดหาก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. 2562-2565

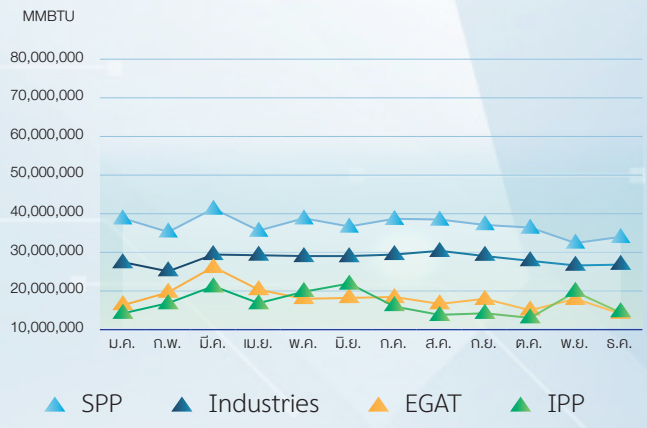


หมายเหตุ: ใช้น้ำมันในการผลิตไฟฟ้าแทนก๊าซธรรมชาติ

การจัดหาก๊าซธรรมชาติรายเดือน พ.ศ. 2565



ความต้องการก๊าซธรรมชาติรายเดือน
แยกตามภาคไฟฟ้าและภาคอุตสาหกรรม (ไม่รวม GSP Consumption) พ.ศ. 2565



ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

สรุปผลการดำเนินงาน การกำกับกิจการพลังงาน

ประจำปีงบประมาณ
พ.ศ. 2565



ผลการดำเนินงานเด่นในรอบปี พ.ศ. 2565

กำกับอัตราค่าไฟฟ้าและอัตราค่าบริการกิจการก๊าซธรรมชาติ

บริหารจัดการต้นทุนการผลิตไฟฟ้า ลดผลกระทบค่าไฟฟ้า

ประเทศไทยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้า จำเป็นต้องนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) เพิ่มขึ้นเพื่อทดแทนปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยที่ลดลงในช่วงปลายสัมปทาน และการผลิตก๊าซธรรมชาติจากพม่าไม่สามารถผลิตได้ตามกำลังการผลิตเดิมและมีแนวโน้มที่จะลดลงอย่างต่อเนื่องในช่วงปลายปี 2565 จนถึงต้นปี 2566 ประกอบกับสถานการณ์ราคา LNG ในตลาดโลกมีราคาเพิ่มสูงขึ้นอย่างต่อเนื่องอันเนื่องจากสงครามรัสเซีย-ยูเครน และสภาวะตลาดที่ไม่เอื้อต่อการเจรจาสัญญา LNG ส่งผลต่อต้นทุนการผลิตไฟฟ้าเพิ่มสูงขึ้น กกพ. ได้บริหารเชื้อเพลิงในสภาวะวิกฤตตามแนวทางที่คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) กำหนด เพื่อบริหารจัดการต้นทุนเชื้อเพลิงให้ต่ำที่สุด โดยคำนึงถึงการรักษาความมั่นคงและเสถียรภาพทางพลังงานของประเทศ และ กกพ. พิจารณาทยอยปรับค่าไฟฟ้าผันแปร (F_t) เพื่อสะท้อนต้นทุนค่าเชื้อเพลิงที่เพิ่มขึ้นเท่าที่จำเป็น โดยบริหารจัดการบนพื้นฐานการบรรเทาผลกระทบค่าครองชีพของประชาชนและคำนึงถึงศักยภาพการให้บริการพลังงานของผู้ให้บริการ ตลอดปี 2565 กกพ. ได้บริหารจัดการ ดังนี้

1. เลื่อนแผนการปลดโรงไฟฟ้าแม่เมาะ หน่วยที่ 8 ไปจนถึงวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

2. รับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนส่วนเพิ่มจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) และผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) จากกลุ่มสัญญาเดิม และกลุ่มที่ไม่มีสัญญากับการไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงชีวมวล ก๊าซชีวภาพ ขยะ แสงอาทิตย์ และพลังงานลม



3. เพิ่มสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากน้ำมันเตาและน้ำมันดีเซลเพื่อลดการนำเข้า LNG ในช่วงที่มีความผันผวนและมีราคาสูง ร่วมกับการดำเนินมาตรการ “Energy Pool Price” โดยนำต้นทุนส่วนเพิ่มในการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงอื่นที่ทดแทนก๊าซธรรมชาติในช่วงที่ขาดแคลนมาคำนวณรวมในราคา Pool Gas เพื่อให้เกิดความเป็นธรรม โดยเฉลี่ยต้นทุนการผลิตของภาคไฟฟ้าและภาคอุตสาหกรรมเป็นต้นทุนเดียวกัน นอกจากนี้ กกพ. กำกับดูแลลดค่าไฟฟ้าให้ประชาชนอย่างต่อเนื่อง

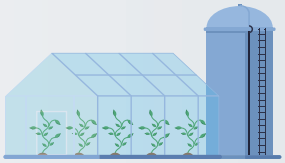
- ปรับอัตราค่าบริการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติในส่วนของต้นทุนคงที่ ลดต้นทุนค่าขนส่งก๊าซธรรมชาติได้ประมาณ 6,231 ล้านบาทต่อปี หรือคิดเป็นค่า F_t ที่จะลดลงได้ประมาณ 3 สตางค์ต่อหน่วย
- กำกับการนำส่งรายได้จากการส่งออก LNG (Reloading) หลังหักค่าใช้จ่ายของ ปตท. จำนวน 580 ล้านบาท ไปลดค่าก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้ใช้ก๊าซทุกรายตามมติ กพช.
- กำหนดอัตราเงินนำส่งเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าเฉพาะมาตรา 97(4) และมาตรา 97(5) เป็นศูนย์บาท เป็นการชั่วคราว ซึ่งช่วยลดภาระค่าไฟฟ้าให้กับประชาชนในปี 2566 ลงได้ 0.0063 บาทต่อหน่วย คาดว่าคิดเป็นวงเงินรวม 1,534.92 ล้านบาท โดยมีผลตั้งแต่มกราคม 2566 เป็นต้นไป



จากสถานการณ์วิกฤตด้านพลังงาน ขอเชิญชวนประชาชนร่วมประหยัดการใช้ไฟฟ้าโดยปรับเปลี่ยนพฤติกรรมการใช้ไฟฟ้า ช่วยลดการนำเข้าเชื้อเพลิงราคาแพง ซึ่งจะเป็นการลดภาระค่าครองชีพและยังจะเป็นการร่วมแรงร่วมใจกันลดภาระโดยรวมให้กับประเทศชาติอีกทางหนึ่ง

กำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า พ.ศ. 2566-2568

ตามนโยบายการปรับโครงสร้างอัตราค่าบริการไฟฟ้า พ.ศ. 2564-2568 ที่ กพช. เห็นชอบ กกพ. ได้พิจารณาให้ปรับลดอัตราค่าบริการรายเดือนตามต้นทุนการจดหน่วย และพิมพ์บิลของการไฟฟ้า เพื่อให้มีความเหมาะสมเป็นธรรมต่อผู้ใช้ไฟฟ้า สำหรับผู้ได้สิทธิ์ดังกล่าวครอบคลุมผู้ใช้ไฟฟ้า 3 ประเภท ประกอบด้วย

บ้านอยู่อาศัย	กิจการขนาดเล็ก	กิจการสูบน้ำเพื่อการเกษตร
อัตราปกติ ใช้มากกว่า 150 หน่วย	อัตราปกติ (แรงดันต่ำกว่า 22 kV/ต่ำกว่า 12 kV)	อัตรา TOU (ทุกระดับแรงดัน)
อัตรา TOU (แรงดันต่ำกว่า 22 kV/ต่ำกว่า 12 kV)	อัตรา TOU (แรงดันต่ำกว่า 22 kV/ต่ำกว่า 12 kV)	
		
เดิม 38.22 / ใหม่ 24.62	เดิม 46.16 / ใหม่ 33.29	เดิม 228.17 / ใหม่ 204.07

หน่วย: บาท/เดือน

โดยจะได้รับส่วนลดค่าบริการรายเดือนในอัตราใหม่ มีผลในบิลรอบเดือนมกราคม 2566 เป็นต้นไป ปัจจุบัน กกพ. อยู่ระหว่างพิจารณาอัตราค่าพลังงานไฟฟ้าอื่นเพิ่มเติม เพื่อลดผลกระทบจากวิกฤตราคาพลังงานโลก

ปรับอัตราค่าบริการกิจการก๊าซธรรมชาติ



กกพ. ปรับอัตราค่าบริการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ อัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพจากของเหลวเป็นก๊าซ และอัตราค่าบริการจัดหาและค้าส่งก๊าซ เพื่อให้สอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบันและรองรับการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติระยะที่ 2

ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน เพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืนและสอดรับกับการบรรลุเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality)

โครงการ Solar PV Rooftop ภาคประชาชน

กำกับการรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคาสำหรับภาคประชาชน ประเภทบ้านอยู่อาศัยแบบต่อเนื่องปีละ 10 MW และประเภทโรงเรียน สถานศึกษา โรงพยาบาล และสูบน้ำเพื่อการเกษตร ปริมาณการรับซื้อ 10 MW ตามมติ กพช. วันที่ 9 มีนาคม พ.ศ. 2565 มุ่งเน้นการผลิตไฟฟ้าใช้เองเป็นหลัก ส่วนที่เหลือขายให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ปัจจุบันมีผู้ยื่นแบบคำขอขายไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยที่มีเอกสารครบถ้วน 5,042 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 27,595 kWp และมีการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว 3,220 ราย กำลังการผลิตติดตั้ง 17,642 kWp และมีผู้ยื่นแบบคำขอขายไฟฟ้าประเภท

โรงเรียนฯ ที่มีเอกสารครบถ้วน 19 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 1,969.2 kWp และมีการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว 7 ราย กำลังการผลิตติดตั้ง 750.4 kWp (ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565)

กกพ. สนับสนุนติดตั้ง Solar PV Rooftop พร้อมดูแลครบวงจร โดยปรับลดขั้นตอนการจดแจ้งยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาต สามารถจดแจ้งผ่านระบบออนไลน์บนเว็บไซต์ www.erc.or.th และผ่านทางโทรศัพท์มือถือโดยดาวน์โหลดแอปพลิเคชัน ชื่อ “ERC Thailand” สำนักงาน กกพ. ร่วมกับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายปรับลดระยะเวลาการเชื่อมต่อให้สามารถจ่ายไฟฟ้าและใช้งานอุปกรณ์ได้ภายใน 30 วันนับจากวันที่ได้รับแจ้งขอเชื่อมต่อ จากเดิมรวมทุกขั้นตอนใช้เวลาประมาณ 90-135 วัน นอกจากนี้ ให้สำนักงาน กกพ. ประจำเขตทั้ง 13 เขตทั่วประเทศ ให้คำปรึกษาด้านการติดตั้ง การบำรุงรักษา และการกำจัดอุปกรณ์และแผงโซลาร์ที่ใช้แล้ว ตลอดจนรับอุปกรณ์และแผงที่ใช้งานแล้วสำหรับผู้ติดตั้งประเภทบ้านอยู่อาศัยที่มีกำลังผลิตติดตั้งไม่เกิน 10 kVA เพื่ออำนวยความสะดวกและสร้างความมั่นใจในการใช้พลังงานหมุนเวียนแบบยั่งยืน

การไฟฟ้านครหลวง Metropolitan Electricity Authority

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ERC Showtime “ไขข้อข้องใจ บ้านแบบไหนติดโซลาร์ผลิตไฟแล้วคุ้ม”

โซลาร์ภาคประชาชน



โครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน

รัฐบาลมีนโยบายแก้ไขปัญหาขยะมูลฝอยชุมชนของประเทศ เป็นวาระแห่งชาติโดยเฉพาะในพื้นที่ที่มีขยะมูลฝอยสะสมจำนวนมากหรือมีข้อจำกัดในการหาพื้นที่ฝังกลบขยะตามแผนแม่บทการบริหารจัดการขยะมูลฝอยของประเทศ พ.ศ. 2559-2564 และแผนปฏิบัติการด้านการจัดการขยะของประเทศพ.ศ.2565-2570 โดยการจัดการวิธีหนึ่ง คือ การเผาเพื่อผลิตพลังงานไฟฟ้า ดังนั้น กพช. จึงกำหนดให้มีการรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย ในปี พ.ศ. 2561-2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 (PDP2018 Rev.1) ใน พ.ศ. 2565 กกพ. ได้ออกระเบียบและประกาศรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน จากโครงการที่ได้รับความเห็นชอบจาก กพช. ทั้งหมด 34 โครงการ ปริมาณรับซื้อไฟฟ้ารวมไม่เกิน 282.98 MW โดยกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ ใน พ.ศ. 2568-2569 ปัจจุบันมีผู้ยื่นตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า 16 ราย และยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้า 6 ราย (ข้อมูล ณ วันที่ 8 ธันวาคม พ.ศ. 2565)

เพื่อตอบสนองต่อเป้าหมายการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกของประเทศไทยตามนโยบายการส่งเสริม



การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน รองรับความต้องการใช้พลังงานหมุนเวียนของภาคอุตสาหกรรมที่เพิ่มสูงขึ้น กกพ. ได้กำหนดสิทธิในหน่วย Renewable Energy Certificate (REC) ที่เกิดขึ้นจากการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ไว้ในระเบียบและประกาศการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยและนโยบายการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของภาครัฐ อาทิ โครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง) และโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ปี 2565-2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง เป็นต้น นอกจากนี้ได้เสนอนโยบายการกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าทางเลือกสำหรับการให้บริการไฟฟ้าแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน (Green Power Tariff) ต่อ กพช. พิจารณาให้ความเห็นชอบแล้วและจะออกหลักเกณฑ์การกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าดังกล่าวภายในต้นปี 2566

ส่งเสริมการแข่งขันให้เหมาะสมเป็นธรรม

ส่งเสริมการใช้โครงสร้างพื้นฐานกิจการไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ โดยเปิดโอกาสให้ภาคเอกชนสามารถเข้ามาร่วมใช้โครงสร้างพื้นฐานทั้งระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติและระบบโครงข่ายไฟฟ้า คลังเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ ในปี พ.ศ. 2565 กกพ. ได้ปรับปรุงกฎระเบียบ ดังนี้

- ประกาศหลักเกณฑ์การกำกับดูแลผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ (TSO Regulatory Framework) รวมทั้งข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้สถานีแอลเอ็นจี (TPA Code for LNG Terminal) ในประเด็นรูปแบบการจอง ค่าปรับ และการกำหนดเงื่อนไข และกำหนดหลักเกณฑ์การกำกับและตรวจสอบการดำเนินการของผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ และ LNG Terminals เพื่อให้เกิดความเป็นธรรมต่อผู้จัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ (Shipper) ทุกราย ตลอดจนกำหนดหลักเกณฑ์การกำหนดราคา LNG (LNG Benchmark) และเห็นชอบอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ตามโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 ที่ กพช. กำหนด
- ประกาศหลักเกณฑ์และแนวทางการจัดทำข้อกำหนดการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (Third Party Access Framework Guidelines) และกำหนดอัตราค่าบริการใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าสำหรับบุคคลที่สาม (Wheeling Charge) สำหรับการทดสอบในโครงการ ERC Sandbox ระยะที่ 2 เพื่อให้การบริการระบบโครงข่ายไฟฟ้าโปร่งใสและเป็นธรรม รองรับนโยบายของรัฐในการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการไฟฟ้าในอนาคต ซึ่งสอดคล้องกับแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน
- ออกกฎหมายลำดับรองเกี่ยวกับการป้องกันการผูกขาด และการลดหรือจำกัดการแข่งขันกิจการพลังงาน จำนวน 5 ฉบับ ประกอบด้วย (1) ประกาศว่าด้วยหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการโอนสิทธิตามใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน (2) ระเบียบว่าด้วยหลักเกณฑ์และวิธีการรวมกิจการและการถือหุ้นไขว้ในกิจการพลังงาน (3) ระเบียบว่าด้วยนิยามตลาดและขอบเขตตลาดการให้บริการพลังงานที่เกี่ยวข้อง (4) ระเบียบว่าด้วยหลักเกณฑ์การเป็นผู้ประกอบธุรกิจซึ่งมีอำนาจเหนือตลาด และ (5) ระเบียบว่าด้วยหลักเกณฑ์และวิธีการพิจารณากำหนดมาตรการสำหรับพฤติกรรมผูกขาด ลดการแข่งขันหรือจำกัดการแข่งขันในกิจการพลังงาน



ยกระดับการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน

คืนเงินประกันการใช้ไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้า

กำกับการไฟฟ้านครหลวง การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และกิจการไฟฟ้า สวัสดิการสัมปทานกองทัพเรือ ให้คืนเงินประกันการใช้ไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยและประเภทกิจการขนาดเล็ก ซึ่งมีจำนวนผู้มีสิทธิ์ขอคืนเงินประกันจำนวน 23.99 ล้านรายทั่วประเทศ วงเงินกว่า 33,689 ล้านบาท ปัจจุบันมีผู้ลงทะเบียนขอคืนเงินประกันแล้ว 8.57 ล้านราย วงเงิน 16,479 ล้านบาท และได้คืนเงินประกันแล้ว จำนวน 8.34 ล้านราย วงเงิน 16,103 ล้านบาท (ข้อมูล ณ เดือนธันวาคม 2565)

สรรหา คพข. เป็นกลไกสำคัญในการขับเคลื่อนกระบวนการมีส่วนร่วมของภาคประชาชนด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน

สำนักงาน กกพ. ดำเนินการสรรหาคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต (คพข.) รุ่นที่ 4 จำนวน 143 คน ทั่วประเทศ คพข. แต่ละคณะประกอบด้วย ประธานกรรมการ 1 คน และกรรมการอื่นอีกไม่เกิน 10 คน โดยเป็นผู้แทนผู้ใช้พลังงานในสัดส่วนของแต่ละจังหวัดในเขตจำนวน 9 คน และผู้ใช้พลังงานที่ได้รับการเสนอชื่อจากองค์กรภาคเอกชนของแต่ละเขต จำนวน 2 คน เพื่อทำหน้าที่พิจารณาเรื่องร้องเรียนให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับความเดือดร้อนเสียหาย หรือความไม่เป็นธรรมจากการให้บริการของการไฟฟ้า เช่น ไฟฟ้าตกหรือดับทำให้เครื่องใช้ไฟฟ้าเสียหาย และการเรียกเก็บอัตราค่าบริการไม่ถูกต้องหรือไม่เป็นธรรม ตลอดจนสะท้อนข้อคิดเห็นหรือเสนอมาตรการเพื่อปรับปรุงการให้บริการด้านพลังงานเสนอ กกพ. เพื่อพิจารณาออกหลักเกณฑ์เชิงนโยบายในการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน



บริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืน

จัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) เพื่อพัฒนาชุมชนท้องถิ่นให้มีคุณภาพชีวิตที่ดีอย่างยั่งยืน



กกพ. ผ่อนปรนเกณฑ์การดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(3) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 เพื่อนำเงินไปใช้ในกิจกรรมที่จำเป็นได้อย่างรวดเร็ว รับมือสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 พร้อมเยียวยาพื้นที่และกระตุ้นเศรษฐกิจรอบพื้นที่โรงไฟฟ้า โดยยังคงเน้นการมีส่วนร่วมของชุมชนและส่งเสริมการพัฒนาที่ยั่งยืนในทุกมิติ และได้จัดประกวดกองทุนพัฒนาไฟฟ้าอวอร์ด 2565 เพื่อคัดเลือกสุดยอดกองทุนขนาดใหญ่และขนาดกลางดีเด่น โครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศดีเด่นในแต่ละด้าน และหมู่บ้านต้นแบบเพื่อนำไปขยายผลเพื่อยกระดับคุณภาพชีวิตของประชาชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าทั่วประเทศ

สำนักงาน กกพ. และสำนักงานคณะกรรมการป้องกันและปราบปรามการทุจริตในภาครัฐ ได้ลงนามบันทึกข้อตกลงว่าด้วยความร่วมมือทางด้านวิชาการและการส่งเสริมป้องกันและปราบปรามการทุจริตในภาครัฐ เพื่อยกระดับประสิทธิภาพการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศให้มีความโปร่งใส และลดความเสี่ยงการทุจริตการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

จัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย



เพื่อส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 กกพ. จัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) เพื่อสนับสนุนการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับโรงพยาบาลในสังกัดต่าง ๆ ภายใต้โครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบมุ่งเป้า แบบที่เชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า (On-grid) งบประมาณรวม 427.23 ล้านบาท ประกอบด้วย โรงพยาบาลในสังกัดกระทรวงสาธารณสุข จำนวน 68 แห่ง งบประมาณรวม 204 ล้านบาท โรงพยาบาลของคณะแพทยศาสตร์สังกัดกระทรวงการอุดมศึกษา วิทยาศาสตร์ วิจัยและนวัตกรรม และกรุงเทพมหานคร จำนวน 12 แห่ง 9 โครงการ งบประมาณรวม 223.230 ล้านบาท ทั้งนี้ สามารถลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้ 10,623 $kgCO_2e$/ปี โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อผลิตไฟฟ้าใช้เอง ลดภาระค่าใช้จ่าย ลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจก และสอดคล้องกับนโยบายของประเทศในการบรรลุเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอนใน ค.ศ. 2050

เพื่อส่งเสริมการศึกษาวิจัยการกำกับกิจการพลังงานในช่วงการเปลี่ยนผ่านพลังงาน (Energy Transition) เพื่อลดปริมาณการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกและบรรลุเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน สำนักงาน กกพ. และสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมวิทยาศาสตร์ วิจัยและนวัตกรรม ได้ลงนามบันทึกข้อตกลงความร่วมมือการวิจัยและพัฒนานวัตกรรมด้านพลังงาน เพื่อจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4) สร้างงานวิจัยและนวัตกรรมด้านพลังงานที่มีคุณภาพ และนำผลงานวิจัยไปใช้ประโยชน์ในการพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมรองรับการเปลี่ยนผ่านพลังงาน

เปิดพื้นที่ทดสอบและพัฒนานวัตกรรมการให้บริการด้านพลังงานภายใต้โครงการ ERC Sandbox ระยะที่ 2



กกพ. เปิดโครงการทดสอบและพัฒนานวัตกรรมที่นำเทคโนโลยีมาสนับสนุนการให้บริการด้านพลังงาน ระยะที่ 2 เพื่อทดสอบการซื้อขายไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน และทดสอบนวัตกรรมที่เพิ่มความยืดหยุ่นให้กับระบบโครงข่ายไฟฟ้าเพื่อรองรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน โดยจะศึกษา 4 ด้าน ได้แก่ ด้านเทคนิค ด้านธุรกิจ ด้านกฎเกณฑ์ และด้านระบบ มีผู้ได้รับการคัดเลือกเข้าร่วมโครงการ จำนวน 36 โครงการ ระยะเวลาดำเนินโครงการ 1 ปี

ผลการดำเนินงานการกำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565

กกพ. มุ่งเน้นการดำเนินงานตามภารกิจที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัติฯ โดยดำเนินการตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 ภายใต้แผนปฏิบัติการการกำกับกิจการพลังงาน ระยะที่ 4 (พ.ศ. 2563-2565) ผลการดำเนินงานสำคัญ ๆ ของสำนักงาน กกพ. ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 ภายใต้ 9 วัตถุประสงค์หลักในการกำกับกิจการพลังงาน สามารถสรุปได้ดังนี้

วัตถุประสงค์ที่ 1

ส่งเสริมให้บริการด้านพลังงานอย่างเพียงพอ มีความมั่นคง และมีความเป็นธรรมต่อผู้ใช้พลังงานและผู้รับใบอนุญาต

1.1 กำกับการจัดหาไฟฟ้าเพื่อให้บริการพลังงานอย่างเพียงพอ การพัฒนาด้านพลังงานของประเทศ มุ่งเน้นการสร้างความมั่นคงของระบบไฟฟ้าและการพัฒนาที่ยั่งยืน (Sustainable Development) โดยส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน เพื่อกระจายแหล่งเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ผ่านมาตรการจูงใจด้านราคารับซื้อไฟฟ้า ตลอดจนส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เอง สรุปสถานะการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามนโยบายการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของรัฐ ณ วันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2565 มีโครงการที่มีพันธะผูกพันกับภาครัฐ จำนวน 11,882 ราย คิดเป็นกำลังการผลิตติดตั้งรวม 10,075 เมกะวัตต์ แบ่งสถานภาพได้เป็น (1) โครงการที่จำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date: COD) แล้ว จำนวน 9,532 ราย กำลังการผลิตติดตั้ง 9,303 เมกะวัตต์ (2) โครงการที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement: PPA) แล้ว และอยู่ระหว่างรอ COD จำนวน 2,215 ราย กำลังการผลิตติดตั้ง 385 เมกะวัตต์ และ (3) โครงการที่มีการตอบรับซื้อไฟฟ้าแล้ว จำนวน 135 ราย กำลังการผลิตติดตั้ง 387 เมกะวัตต์ นอกจากนี้ มีโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพื่อใช้เองและจำหน่ายลูกค้าตรง จำนวน 14,948 ราย กำลังการผลิตติดตั้งรวม 3,290 เมกะวัตต์



ตารางแสดงสถานะการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

เชื้อเพลิง	โครงการที่มีพันธะผูกพันกับภาครัฐ[1/]		ผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่ผลิตไฟฟ้าใช้เองและจำหน่ายลูกค้าตรง	
	จำนวน (ราย)	กำลังผลิตติดตั้ง (MW)	จำนวน (ราย)	กำลังผลิตติดตั้ง (MW)
1 พลังงานขยะ	52	461	-	-
ขยะชุมชน	45	423	-	-
ขยะอุตสาหกรรม	7	37	-	-
2 ชีวมวล	264	4,208	44	1,028
3 ชีวภาพ	207	504	52	148
4 พลังงานน้ำ	75	168	1	0
5 พลังงานลม	39	1,542	-	-
6 พลังงานแสงอาทิตย์	11,240	3,098	14,835	1,854
โซลาร์ฟาร์ม	489	2,511	65	105
โซลาร์รูฟท็อป	6,152	131	14,749	1,673
โซลาร์ลอยน้ำ	1	48	21	76
โซลาร์ราชการ/สหกรณ์การเกษตร	98	383	-	-
โซลาร์ภาคประชาชน	4,500	25	-	-
7 พลังงานหมุนเวียนอื่น ๆ[2/]	5	95	16	259
รวม	11,882	10,075	14,948	3,290

ที่มา: การรับซื้อไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2565

[1/] โครงการที่มีพันธะผูกพันกับภาครัฐ หมายถึง โครงการที่จำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ โครงการที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และโครงการที่มีการตอบรับซื้อไฟฟ้าแล้ว

[2/] พลังงานหมุนเวียนอื่น ๆ หมายถึง การผลิตไฟฟ้าจากก๊าซที่เหลือทิ้งจากกระบวนการผลิตและพลังงานความร้อนใต้พิภพ (Geothermal)

ปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 สำนักงาน กกพ. ได้กำกับการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามนโยบายภาครัฐ เพื่อให้เป็นไปตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561-2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 (PDP 2018 Rev.1) ที่คณะรัฐมนตรีเห็นชอบเมื่อวันที่ 20 ตุลาคม พ.ศ. 2563 โดยสำนักงาน กกพ. ได้ออกระเบียบและประกาศการรับซื้อไฟฟ้าภายใต้โครงการสำคัญ ๆ ดังนี้

1.1.1 โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop) สำหรับภาคประชาชน กกพ. ออกระเบียบและประกาศรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคาสำหรับภาคประชาชน ประเภทบ้านอยู่อาศัยแบบต่อเนื่องปีละ 10 MW และประเภทโรงเรียน สถานศึกษา โรงพยาบาล และสูบน้ำเพื่อการเกษตร ปริมาณการรับซื้อปี 2565 จำนวน 10 MW มุ่งเน้นการผลิตไฟฟ้าใช้เองเป็นหลัก ส่วนที่เหลือขายให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ปัจจุบันมีผู้ยื่นแบบคำขอขายไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยที่มีเอกสารครบถ้วน 5,042 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 27,595 kWp และมีการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว 3,220 ราย กำลังการผลิตติดตั้ง 17,642 kWp และมีผู้ยื่นแบบคำขอขายไฟฟ้าประเภทโรงเรียนฯ ที่มีเอกสารครบถ้วน 19 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 1,969.2 kWp และมีการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว 7 ราย กำลังการผลิตติดตั้ง 750.4 kWp (ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565) นอกจากนี้ เพื่อเป็นการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ กกพ. ปรับลดขั้นตอนการจดแจ้งยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาต โดยสามารถจดแจ้งผ่านระบบออนไลน์บนเว็บไซต์ www.erc.or.th และผ่านทางโทรศัพท์มือถือโดยดาวน์โหลดแอปพลิเคชัน “ERC Thailand” นอกจากนี้ สำนักงาน กกพ. ร่วมกับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายปรับลดระยะเวลาการเชื่อมต่อให้สามารถจ่ายไฟฟ้าและใช้งานอุปกรณ์ได้ภายใน 30 วันนับจากวันที่ได้รับแจ้งขอเชื่อมต่อ จากเดิมรวมทุกขั้นตอนใช้เวลาประมาณ 90-135 วัน และให้สำนักงาน กกพ. ประจำเขตทั้ง 13 เขตทั่วประเทศ ให้คำปรึกษา



ด้านการติดตั้ง การบำรุงรักษา และการกำจัดอุปกรณ์และแผงโซลาร์ที่ใช้แล้ว ตลอดจนรับอุปกรณ์และแผงที่ใช้งานแล้วสำหรับผู้ติดตั้งประเภทบ้านอยู่อาศัยที่มีกำลังผลิตติดตั้งไม่เกิน 10 kVA เพื่ออำนวยความสะดวกและสร้างความมั่นใจในการใช้พลังงานหมุนเวียนแบบยั่งยืน

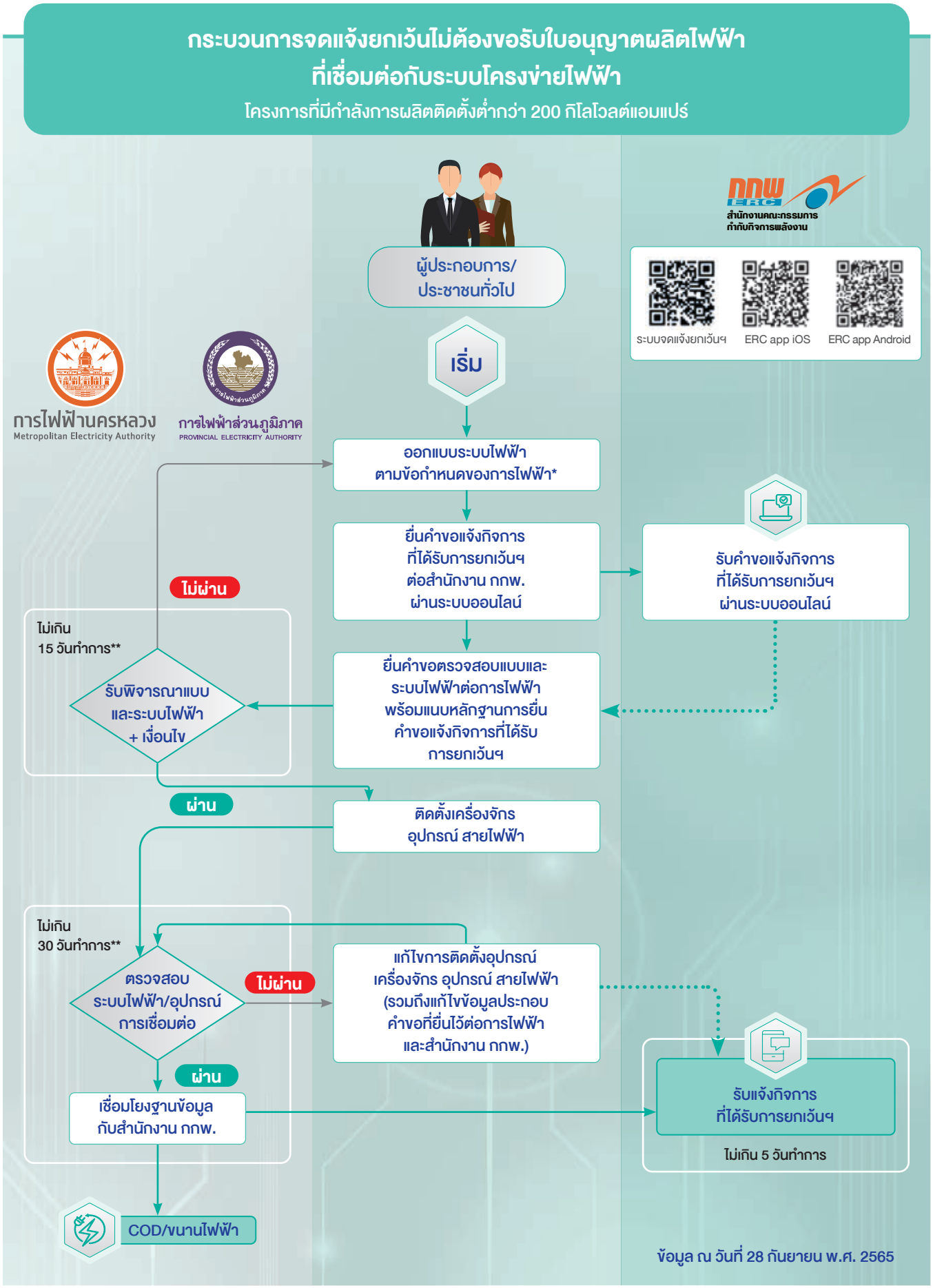
กกพ. หนุนโซลาร์รูฟท็อปต่อเนื่อง ลดภาระค่าไฟฟ้า

เมื่อวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์ เลขาธิการสำนักงาน กกพ. ในฐานะโฆษก กกพ. เปิดเผยว่า กกพ. มีมติเห็นชอบประกาศการรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop) สำหรับภาคประชาชนประเภทบ้านอยู่อาศัย ที่มีขนาดกำลังการผลิตติดตั้งไม่เกิน 10 กิโลวัตต์ โดยรับซื้อต่อเนื่องตั้งแต่ปี 2565 สอดรับกำหนดเป้าหมายปีละ 10 เมกะวัตต์ สำหรับพื้นที่ กฟน. 5 เมกะวัตต์ และ กฟภ. 5 เมกะวัตต์ โดยรับซื้อไฟฟ้าที่ 2.20 บาทต่อหน่วย ระยะเวลารับซื้อไฟฟ้า 10 ปี กำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ตามสัญญาภายใน 270 วันนับแต่วันที่ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดยไม่จำกัดเวลาการยื่นคำขอขายไฟฟ้า แต่จะพิจารณาตามเวลาที่กำหนด ส่งเสริมให้ประชาชนผลิตไฟฟ้าใช้เองโดยติดตั้งโซลาร์รูฟท็อปในบ้านที่อยู่อาศัย เพื่อบรรเทาภาระค่าไฟฟ้า และสามารถนำส่วนที่เหลือมาขายเข้าระบบได้ โดยเป็นส่วนหนึ่งในมาตรการลดการพึ่งพาการผลิตไฟฟ้าด้วยเชื้อเพลิงฟอสซิลที่ผันผวน และมีราคาสูงจากผลของภาวะวิกฤตการณ์ราคาพลังงานโลกที่กำลังเผชิญอยู่ในขณะนี้



กระบวนการจดแจ้งยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า ที่เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า

โครงการที่มีกำลังการผลิตติดตั้งต่ำกว่า 200 กิโลโวลต์แอมแปร์



* ข้อกำหนดของการไฟฟ้า ณ ปัจจุบัน และที่จะประกาศใช้ในอนาคต

** ระยะเวลาดำเนินการไม่รวมระยะเวลาปรับปรุงแก้ไขข้อมูลและการติดตั้งเครื่องจักร อุปกรณ์

หมายเหตุ: กรณีโครงการที่มีการจำหน่ายไฟฟ้า ระยะเวลาการดำเนินการของการไฟฟ้าจะพิจารณาตามประกาศของโครงการนั้น ๆ

กระบวนการจดแจ้งยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า ที่เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า

สำหรับโครงการที่มีกำลังการผลิตติดตั้งตั้งแต่ 200 กิโลโวลต์แอมแปร์ขึ้นไป และต่ำกว่า 1,000 กิโลโวลต์แอมแปร์



ผู้ประกอบการ/ประชาชนทั่วไป

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ระบบจดแจ้งยกเว้นฯ | ERC app iOS | ERC app Android

เริ่ม

การไฟฟ้านครหลวง Metropolitan Electricity Authority

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ออกแบบระบบไฟฟ้าตามข้อกำหนดของการไฟฟ้า*

ยื่นคำขอแจ้งกิจการที่ได้รับการยกเว้นฯ ต่อสำนักงาน กกพ. ผ่านระบบออนไลน์

รับคำขอแจ้งกิจการที่ได้รับการยกเว้นฯ ผ่านระบบออนไลน์

ยื่นคำขอตรวจสอบแบบและระบบไฟฟ้าต่อการไฟฟ้า พร้อมแนบหลักฐานการยื่นคำขอแจ้งกิจการที่ได้รับการยกเว้นฯ

ไม่ผ่าน

ไม่เกิน 15 วันทำการ**

รับพิจารณาแบบและระบบไฟฟ้า + เงื่อนไข

ผ่าน

ติดตั้งเครื่องจักร อุปกรณ์ สายไฟฟ้า

กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน กระทรวงพลังงาน

ยื่นคำขอ พค.2 ต่อ พพ.

รับคำขอ พค.2

พิจารณาและให้ความเห็นต่อสำนักงาน กกพ.

ไม่เกิน 30 วัน

ไม่เกิน 30 วันทำการ**

ตรวจสอบระบบไฟฟ้า/อุปกรณ์การเชื่อมต่อ

ไม่ผ่าน

แก้ไขการติดตั้งอุปกรณ์เครื่องจักร อุปกรณ์ สายไฟฟ้า (รวมถึงแก้ไขข้อมูลประกอบคำขอที่ยื่นไว้ต่อการไฟฟ้าและสำนักงาน กกพ.)

ผ่าน

เชื่อมโยงฐานข้อมูลกับสำนักงาน กกพ.

รับแจ้งกิจการที่ได้รับการยกเว้นฯ

ไม่เกิน 5 วันทำการ

ยื่นสำเนา พค.2 ต่อ กฟน./กฟภ. เพื่อประกอบการ COD/ขนานไฟฟ้า

จัดทำความเห็นเสนอต่อ กกพ.

ลงนาม พค.2

COD/ขนานไฟฟ้า

ข้อมูล ณ วันที่ 28 กันยายน พ.ศ. 2565

* ข้อกำหนดของการไฟฟ้า ณ ปัจจุบัน และที่จะประกาศใช้ในอนาคต

** ระยะเวลาดำเนินการไม่รวมระยะเวลาปรับปรุงแก้ไขข้อมูลและการติดตั้งเครื่องจักร อุปกรณ์

หมายเหตุ: กรณีโครงการที่มีการจำหน่ายไฟฟ้า ระยะเวลาการดำเนินการของการไฟฟ้าจะพิจารณาตามประกาศของโครงการนั้น ๆ

1.1.2 การรับซื้อไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) สำหรับปี 2565 รัฐบาลมีนโยบายแก้ไขปัญหาขยะมูลฝอยชุมชนของประเทศเป็นวาระแห่งชาติ โดยเฉพาะในพื้นที่ที่มีขยะมูลฝอยสะสมจำนวนมากหรือมีข้อจำกัดในการหาพื้นที่ฝังกลบขยะตามแผนแม่บทการบริหารจัดการขยะมูลฝอยของประเทศ พ.ศ. 2559-2564 และแผนปฏิบัติการด้านการจัดการขยะของประเทศ พ.ศ. 2565-2570 โดยการจัดการวิธีหนึ่ง คือ การเผาเพื่อผลิตพลังงานไฟฟ้า ดังนั้น กพช. จึงกำหนดให้มีการรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561-2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 (PDP 2018 Rev.1) ในปี พ.ศ. 2565 กกพ. ได้ออกระเบียบและประกาศรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนจากโครงการที่ได้รับความเห็นชอบจาก กพช. ทั้งหมด 34 โครงการ ปริมาณรับซื้อไฟฟ้ารวมไม่เกิน 282.98 MW โดยกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ ใน พ.ศ. 2568-2569 ปัจจุบันมีผู้ยื่นตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า 16 ราย และยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้า 6 ราย (ข้อมูล ณ วันที่ 8 ธันวาคม พ.ศ. 2565)

1.2 วิเคราะห์และให้ความเห็นแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า แผนการลงทุนในกิจการไฟฟ้า แผนการจัดหาก๊าซธรรมชาติ และแผนการขยายระบบโครงข่ายพลังงานประกอบการพิจารณาของคณะรัฐมนตรี ซึ่งได้คำนึงถึงการบูรณาการเพื่อพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานและความคุ้มค่าในการใช้ประโยชน์ของโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน โดยได้พิจารณาให้ความเห็นแผนโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติ จำนวน 2 โครงการ และแผนขยายโครงข่ายท่อจำหน่ายก๊าซธรรมชาติไปยังผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติ 18 ราย แผนการขยายระบบโครงข่ายไฟฟ้าของเอกชน จำนวน 12 ราย แผนการลงทุนในกิจการไฟฟ้า จำนวน 4 แผน ได้แก่ (1) โรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนรัชชประภาเครื่อง 1-3 ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) (2) โรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนศรีนครินทร์ เครื่องที่ 4-5 ของ กฟผ. (3) แผนการปรับปรุงและขยายระบบจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าระยะที่ 13 ของการไฟฟ้านครหลวง และ (4) แผนการปรับปรุงและขยายระบบส่งไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพตามอายุการใช้งานระยะที่ 3 ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. ได้กำกับการลงทุนการขยายเขตระบบไฟฟ้าเพื่อให้มีการเข้าถึงระบบไฟฟ้าได้ร้อยละ 99.57 ของจำนวนครัวเรือนทั้งประเทศ

1.3 ทบทวนการกำหนดประเภทใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน และดำเนินการปรับปรุงกฎหมายลำดับรองที่มีการใช้บังคับอยู่เดิมให้ทันสมัย สอดคล้องกับรูปแบบธุรกิจและสภาพการณ์ในปัจจุบันที่เปลี่ยนแปลงไป จำนวน 3 ฉบับ ได้แก่ (1) ประกาศว่าด้วยการกำหนดประเภทและอายุใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน (2) ระเบียบว่าด้วยการขอรับใบอนุญาต การอนุญาต และการต่ออายุใบอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้า และ (3) ระเบียบว่าด้วยขั้นตอนการขอรับใบอนุญาตและการอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้า

1.4 ปรับปรุงกระบวนการอนุมัติอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานแบบเบ็ดเสร็จ (One Stop Service: OSS) เพื่อลดระยะเวลาและขั้นตอนการอนุมัติอนุญาต ตามเป้าหมายของกิจกรรมปฏิรูปที่จะส่งผลให้เกิดการเปลี่ยนแปลงต่อประชาชนอย่างมีนัยสำคัญ (Big Rock) ภายใต้แผนปฏิรูปประเทศ (ฉบับปรับปรุง) สรุปดังนี้

1.4.1 ออกกฎหมายลำดับรองเพื่อการอนุญาตแบบ OSS รองรับการออกกฎกระทรวงยกเลิกประเภทหรือชนิดของโรงงานลำดับที่ 88 ของกระทรวงอุตสาหกรรม จำนวน 3 ฉบับ ได้แก่ (1) ระเบียบว่าด้วยการจัดทำรายงานสิ่งแวดล้อมสำหรับการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าที่ได้รับยกเว้นหรือไม่เข้าข่ายต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือได้รับยกเว้นหรือไม่เข้าข่ายต้องปฏิบัติตามประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice) (2) ระเบียบว่าด้วยมาตรฐานทางด้านความปลอดภัย มาตรฐานทางด้านสิ่งแวดล้อม และการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วสำหรับโรงไฟฟ้า และ (3) ระเบียบว่าด้วยหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขในการพิจารณาสถานที่ตั้งและสภาพแวดล้อมของโรงไฟฟ้าสำหรับการออกใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า ตลอดจนสำนักงาน กกพ. ได้จัดทำบันทึกข้อตกลงความร่วมมือระหว่าง กกพ. กับกระทรวงมหาดไทย เรื่อง แนวทางและขั้นตอนการอนุญาตปลูกสร้างอาคารและการอื่นเพื่อประกอบกิจการพลังงานแล้วเสร็จ และจะมีการลงนามบันทึกข้อตกลงดังกล่าวต่อไป สำหรับการจัดทำร่างบันทึกข้อตกลง (MoU) เรื่อง การกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อม ความปลอดภัย และการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วของโรงไฟฟ้า ระหว่าง กกพ. กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และกระทรวงอุตสาหกรรม กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมได้มีหนังสือยืนยันร่าง MoU ดังกล่าวแล้ว ปัจจุบัน สำนักงาน กกพ. รอการแก้กฎกระทรวงให้ยกเลิกประเภทหรือชนิดของโรงงานลำดับที่ 88 ของกระทรวงอุตสาหกรรม และการแก้ไขพระราชกฤษฎีกาว่าด้วยการกำหนดพลังงานควบคุมของกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

นอกจากนั้น สำนักงาน กกพ. ได้ปรับปรุงขั้นตอนการทำงานและลดระยะเวลา/เอกสาร รวมถึงกฎหมายลำดับรองที่เกี่ยวกับการขออนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าและการจดแจ้งสำหรับกิจการที่ได้รับการยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาตแล้ว เพื่อให้มีความคล่องตัวและกระชับยิ่งขึ้น สำนักงาน กกพ. ได้พัฒนาระบบงานโดยสามารถจดแจ้งฯ ผ่านระบบออนไลน์บนเว็บไซต์ www.erc.or.th และผ่านทางโทรศัพท์มือถือโดยดาวน์โหลดแอปพลิเคชัน ชื่อ “ERC Thailand” และสำนักงาน กกพ. ร่วมกับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายปรับลดระยะเวลาการเชื่อมต่อให้สามารถจ่ายไฟฟ้าและใช้งานอุปกรณ์ได้ภายใน 30 วันนับจากวันที่ได้รับแจ้งขอเชื่อมต่อ จากเดิมรวมทุกขั้นตอนใช้เวลาประมาณ 90-135 วัน และอยู่ระหว่างเชื่อมโยงฐานข้อมูลการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าผ่านเทคโนโลยีดิจิทัล

1.4.2 กำหนดมาตรฐานแนวทางปฏิบัติงานและระบบติดตามประเมินผลเพื่อการตรวจประเมินโรงไฟฟ้าทั้งก่อนและหลังการกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ โดยสำนักงาน กกพ.

ได้จัดทำระเบียบว่าด้วยหลักเกณฑ์การจัดทำรายงานประมวลหลักการปฏิบัติและรายงานผลการปฏิบัติตามประมวลหลักการปฏิบัติ สำหรับการประกอบกิจการไฟฟ้า ลงราชกิจจานุเบกษาเมื่อวันที่ 6 กรกฎาคม พ.ศ. 2565 และได้พัฒนาระบบการตรวจสอบติดตามการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าแบบดิจิทัล (e-Post Audit) ทางด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย เพื่อให้แสดงผลและสืบค้นข้อมูลการตรวจติดตามแบบ Real Time ผ่านช่องทางที่เป็น Web-based พร้อมทั้งแสดงผลผ่าน Smart Device สำหรับเป็นข้อมูลการกำกับและตรวจติดตามของ กกพ. และเจ้าหน้าที่สำนักงาน กกพ.

1.4.3 สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการพัฒนาระบบ e-Licensing รองรับการอนุญาตประกอบกิจการพลังงานแบบ Online อย่างต่อเนื่อง และบูรณาการการให้บริการจดแจ้งยกเว้นกับศูนย์กลางบริการภาครัฐผ่านระบบอิเล็กทรอนิกส์เพื่อภาคธุรกิจ Biz Portal ตามแนวทางการพัฒนาระบบอำนวยความสะดวกในการประกอบธุรกิจแบบครบวงจร (Doing Business Portal) ของสำนักงาน กพร.

1.5 ออกใบอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติได้ตามกรอบเวลาที่กำหนด โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 สำนักงาน กกพ. ออกใบอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติได้ตามกรอบเวลาที่กำหนด จำนวน 179 ฉบับ ใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุมตามกฎหมายว่าด้วยการพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน จำนวน 829 ฉบับ ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้าตามกฎหมายว่าด้วยโรงงาน จำนวน 137 ฉบับ และออกใบอนุญาตก่อสร้างหรือดัดแปลงอาคาร เพื่อประกอบกิจการพลังงานและการรับรองการก่อสร้างอาคาร รวมจำนวนทั้งหมด 102 ฉบับ

สรุปจำนวนการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานและใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุมตามกฎหมายว่าด้วยการพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565

ประเภทใบอนุญาต	จำนวนใบอนุญาตที่ได้รับอนุมัติ (ฉบับ)	
	ปี 2564	ปี 2565
1. การออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน	**200**	**179**
1.1 ใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า	195	174
(1) ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า	110	89
(2) ใบอนุญาตระบบส่งไฟฟ้า	0	0
(3) ใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า	23	23
(4) ใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า	62	62
(5) ใบอนุญาตควบคุมระบบไฟฟ้า	-	-
1.2 ใบอนุญาตประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ	5	5
(1) ใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ	1	1
(2) ใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ	4	4
(3) ใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ	-	-
(4) ใบอนุญาตเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ	-	-
2. ใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุมตามกฎหมายว่าด้วยการพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน	**650**	**829**
3. ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้าตามกฎหมายว่าด้วยโรงงาน	**102**	**137**

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2565

สรุปจำนวนการออกใบอนุญาตก่อสร้างหรือดัดแปลงอาคาร เพื่อประกอบกิจการพลังงานและการรับรองการก่อสร้างอาคาร ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565

ประเภทใบอนุญาต	จำนวนใบอนุญาตที่ได้อนุมัติ (ฉบับ)	
	ก่อสร้าง	ดัดแปลง
1. ใบอนุญาตก่อสร้างหรือดัดแปลงอาคาร	**60**	**9**
1.1 ขออนุญาตใหม่	49	9
1.2 ขอต่ออายุใบอนุญาตครั้งที่ 1 และ ครั้งที่ 2	11	-
2. การรับรองการก่อสร้างอาคาร	**27**	**6**
รวม	102	

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2565

วัตถุประสงค์ที่ 2

ปกป้องผลประโยชน์ของผู้ใช้พลังงานทั้งทางด้านอัตราค่าบริการและคุณภาพการให้บริการ

2.1 บริหารจัดการต้นทุนการผลิตไฟฟ้าลดผลกระทบค่าไฟฟ้า ประเทศไทยซึ่งใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้า จำเป็นต้องนำเข้า LNG เพิ่มขึ้นเพื่อทดแทนปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยที่ลดลงในช่วงปลายสัมปทาน และการผลิตก๊าซธรรมชาติจากพม่าไม่สามารถผลิตได้ตามกำลังการผลิตเดิมและมีแนวโน้มที่จะลดลงอย่างต่อเนื่องในช่วงปลายปี 2565 จนถึงต้นปี 2566 ประกอบกับสถานการณ์ราคาก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ในตลาดโลกมีราคาเพิ่มสูงขึ้นอย่างต่อเนื่องอันเนื่องมาจากสงครามรัสเซีย-ยูเครน และสภาวะตลาดที่ไม่เอื้อต่อการเจรจาสัญญา LNG ส่งผลให้ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าเพิ่มสูงขึ้น กกพ. ได้บริหารเชื้อเพลิงในสภาวะวิกฤตตามแนวทางที่คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติกำหนด เพื่อบริหารจัดการต้นทุนเชื้อเพลิงให้ต่ำที่สุด โดยคำนึงถึงการรักษาความมั่นคงและเสถียรภาพทางพลังงานของประเทศ และได้พิจารณาทยอยปรับค่าไฟฟ้าผันแปร (F_t) ตั้งแต่รอบเดือนมกราคม-เมษายน 2565 จนถึงรอบเดือนกันยายน-ธันวาคม 2565 เพื่อสะท้อนต้นทุนค่าเชื้อเพลิงที่เพิ่มขึ้นเท่าที่จำเป็น จากเดิมที่ไม่มีการปรับเพิ่มขึ้นมากกว่า 2 ปีแล้ว โดยบริหารจัดการบนพื้นฐานการบรรเทาผลกระทบค่าครองชีพของประชาชนและคำนึงถึงศักยภาพการให้บริการพลังงานของผู้ให้บริการ ตลอดปี 2565 กกพ. ได้บริหารจัดการ ดังนี้ (1) เลื่อนแผนการปลดโรงไฟฟ้าแม่เมาะ หน่วยที่ 8 ไปจนถึงวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 (2) รับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนส่วนเพิ่มจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) และผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) จากกลุ่มสัญญาเดิม และกลุ่มที่ไม่มีสัญญากับการไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงชีวมวล ก๊าซชีวภาพ ขยะ แสงอาทิตย์ และพลังงานลม (3) เพิ่มสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากน้ำมันเตาและน้ำมันดีเซลเพื่อลดการนำเข้า LNG ในช่วงที่มีความผันผวนและมีราคาสูง ร่วมกับการดำเนินมาตรการ “Energy Pool Price[1]” โดยนำต้นทุนส่วนเพิ่มในการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงอื่นที่ทดแทนก๊าซธรรมชาติในช่วงที่ขาดแคลน มาคำนวณรวมในราคา Pool Gas[2] เพื่อให้เกิดความเป็นธรรม โดยเฉลี่ยต้นทุนการผลิตของภาคไฟฟ้าและภาคอุตสาหกรรมเป็นต้นทุนเดียวกัน นอกจากนี้ กกพ. ยังกำกับดูแลลดค่าไฟฟ้าให้ประชาชนอย่างต่อเนื่อง โดย



2.1.1 ปรับอัตราค่าบริการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติในส่วนของต้นทุนคงที่ ลดต้นทุนค่าขนส่งก๊าซธรรมชาติได้ประมาณ 6,231 ล้านบาทต่อปี ส่งผลให้ค่า F_t ลดลงประมาณ 3 สตางค์ต่อหน่วย

2.1.2 กำกับการนำส่งรายได้จากการส่งออก LNG (Reloading) หลังหักค่าใช้จ่ายของ ปตท. จำนวน 580 ล้านบาท ไปลดค่าก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติทุกรายตามมติ กพช.

2.1.3 งดเก็บเงินนำส่งเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4) และ มาตรา 97(5) เป็นการชั่วคราว โดยกำหนดอัตราเงินนำส่งเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าเป็นศูนย์บาท ทำให้ลดภาระค่าไฟฟ้าให้กับประชาชนในปี 2566 ลงได้ 0.0063 บาทต่อหน่วย คาดว่าคิดเป็นวงเงินรวม 1,534.92 ล้านบาท โดยมีผลตั้งแต่มกราคม 2566 เป็นต้นไป

[1] หลักเกณฑ์การคำนวณราคาก๊าซธรรมชาติที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้าที่ขายไฟฟ้าเข้าระบบภายใต้การกำกับของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เป็นราคาเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของต้นทุนเชื้อเพลิง ซึ่งประกอบด้วยก๊าซธรรมชาติจาก Pool Gas ของ PTT Shipper ก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ของ New Shippers น้ำมันดีเซล น้ำมันเตา ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) หรือเชื้อเพลิงอื่น ตามที่ กกพ. กำหนด

[2] ก๊าซธรรมชาติที่จำหน่ายให้แก่โรงไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติรายอื่น ประกอบด้วย ก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยที่ผ่านกระบวนการแยกโดยโรงแยกก๊าซ ก๊าซธรรมชาติจากต่างประเทศ ก๊าซธรรมชาติเหลว และก๊าซธรรมชาติจากแหล่งอื่น ๆ ในอนาคต

สรุปค่าไฟฟ้าที่เรียกเก็บจากผู้ใช้ไฟฟ้า พ.ศ. 2560-2565

ค่าไฟฟ้าที่เรียกเก็บจากผู้ใช้ไฟฟ้า					
ค่าไฟฟ้าฐาน	+	ค่าไฟฟ้าผันแปร (F_t) (ปรับทุก 4 เดือน)	+	ภาษีมูลค่าเพิ่ม (ร้อยละ 7 ของค่าไฟฟ้ารวม)	

เดือน	ค่าไฟฟ้าฐาน	ค่า (F_t) สตางค์/หน่วย		ค่าไฟฟ้ารวม	ร้อยละการเปลี่ยนแปลง
	บาท/หน่วย	เรียกเก็บ	เปลี่ยนแปลง	(ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม)	
ม.ค. - เม.ย. 60	3.76	-37.29	-4.00	3.39	-1.17%
พ.ค. - ส.ค. 60		-24.77	12.52	3.51	3.54%
ก.ย. - ธ.ค. 60		-15.90	8.87	3.60	2.56%
ม.ค. - เม.ย. 61		-15.90	0.00	3.60	0.00%
พ.ค. - ส.ค. 61		-15.90	0.00	3.60	0.00%
ก.ย. - ธ.ค. 61		-15.90	0.00	3.60	0.00%
ม.ค. - เม.ย. 62		-11.60	4.30	3.64	1.11%
พ.ค. - ส.ค. 62		-11.60	0.00	3.64	0.00%
ก.ย. - ธ.ค. 62		-11.60	0.00	3.64	0.00%
ม.ค. - เม.ย. 63		-11.60	0.00	3.64	0.00%
พ.ค. - ส.ค. 63		-11.60	0.00	3.64	0.00%
ก.ย. - ธ.ค. 63		-12.43	-0.83	3.63	-0.28%
ม.ค. - เม.ย. 64		-15.32	-2.89	3.61	-0.55%
พ.ค. - ส.ค. 64		-15.32	0.00	3.61	0.00%
ก.ย. - ธ.ค. 64		-15.32	0.00	3.61	0.00%
ม.ค. - เม.ย. 65		+1.39	+16.71	3.78	+4.43%
พ.ค. - ส.ค. 65		+24.77	+23.38	4.00	+5.82%
ก.ย. - ธ.ค. 65		+93.43	+68.66	4.72	+18.00%

2.2 กำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า พ.ศ. 2566-2568 ตามนโยบายการปรับโครงสร้างอัตราค่าบริการไฟฟ้า พ.ศ. 2564-2568 ที่ กพช. เห็นชอบ กกพ. ได้พิจารณาปรับลดอัตราค่าบริการรายเดือนตามต้นทุนการจดหน่วยและพิมพ์บิลของการไฟฟ้า เพื่อให้มีความเหมาะสมเป็นธรรมต่อผู้ใช้ไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566 เป็นต้นไป โดย กกพ. อยู่ระหว่างพิจารณาอัตราค่าพลังงานไฟฟ้าอื่นเพิ่มเติม เพื่อลดผลกระทบจากวิกฤตราคาพลังงานโลก

สรุปอัตราค่าบริการรายเดือนที่มีการปรับลด

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	ค่าบริการรายเดือนปัจจุบัน (บาท/ราย/เดือน)	ค่าบริการรายเดือนใหม่ (บาท/ราย/เดือน)	เปลี่ยนแปลง (บาท/ราย/เดือน)
1. บ้านอยู่อาศัย			
1.1 อัตราปกติ >150 หน่วย/เดือน	38.22	24.62	-13.60
1.2 อัตรา TOU			
แรงดันต่ำกว่า 22 kV/ต่ำกว่า 12 kV	38.22	24.62	-13.60
2. กิจการขนาดเล็ก			
2.1 อัตราปกติ			
แรงดันต่ำกว่า 22 kV/ต่ำกว่า 12 kV	46.16	33.29	-12.87
2.2 อัตรา TOU			
แรงดันต่ำกว่า 22 kV/ต่ำกว่า 12 kV	46.16	33.29	-12.87
3. กิจการสูบน้ำเพื่อการเกษตร			
อัตรา TOU ทุกระดับแรงดัน	228.17	204.07	-24.10

2.3 ปรับอัตราค่าบริการกิจการก๊าซธรรมชาติเพื่อให้สอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบันและรองรับการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติระยะที่ 2 กกพ. เห็นชอบอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนคงที่ (Td) และอัตราค่าบริการสำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนผันแปร (Tc) ตลอดจนอัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพจากของเหลวเป็นก๊าซ และอัตราค่าบริการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ

ตารางแสดงอัตราค่าบริการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ

พื้นที่	อัตราค่าบริการที่เรียกเก็บ (บาทต่อล้านบีทียู)
1) **อัตราค่าบริการ Td***	
พื้นที่ 1: ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่ง รวม TTM	12.8869
พื้นที่ 2 ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งขนอม	2.1135
พื้นที่ 3 ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่ง	11.6894
พื้นที่ 4 ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่จะนะ	1.0061
พื้นที่ 5 ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่น้ำพอง	0.2693
2) **อัตราค่าบริการ Tc****	
พื้นที่ 1: ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่ง รวม TTM	0.1903
พื้นที่ 2: ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งขนอม	0.0002
พื้นที่ 3: ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่ง	1.3954
พื้นที่ 4: ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่จะนะ	0.0901
พื้นที่ 5: ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่น้ำพอง	0.0000

หมายเหตุ: * อัตราค่าบริการ Td ให้มีผลใช้บังคับตั้งแต่เดือนสิงหาคม 2565 เป็นต้นไป หรือจนกว่าจะมีการเห็นชอบการปรับอัตราค่าบริการฯ จาก กกพ.
** อัตราค่าบริการ Tc ให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 สิงหาคม พ.ศ. 2565 ถึง 31 กรกฎาคม พ.ศ. 2566 หรือจนกว่าจะมีการเห็นชอบการปรับอัตราค่าบริการฯ จาก กกพ.

ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. ได้จัดทำคู่มือการจัดทำรายงานการบัญชีและการเงินเพื่อการกำกับกิจการพลังงานตามมาตรฐานสากล (Uniform System of Accounts: USOA) เพื่อให้ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติจัดทำรายงานการบัญชีและการเงินให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และรูปแบบที่กำหนด เพื่อใช้ในการตรวจสอบและกำกับอัตราค่าบริการกิจการก๊าซธรรมชาติให้สะท้อนต้นทุนและประสิทธิภาพการประกอบกิจการ

2.4 กำหนดแนวทางการอุดหนุนอัตราค่าไฟฟ้าบนพื้นฐานระบบบูรณาการฐานข้อมูลสวัสดิการสังคม (e-Social Welfare) เพื่อให้เป็นไปตามกรอบนโยบายที่ กพช. เห็นชอบเมื่อวันที่ 1 เมษายน พ.ศ. 2564 ซึ่งให้มีการศึกษาและเตรียมการเพื่อรองรับการเปลี่ยนแปลงอุตสาหกรรมไฟฟ้า โดยให้มีการอุดหนุนอัตราค่าไฟฟ้าของกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย โดยเฉพาะกลุ่มที่มีรายได้น้อย โดยให้มีการพิจารณาคุณสมบัติผู้ที่สมควรได้รับความช่วยเหลือบนพื้นฐานระบบบูรณาการฐานข้อมูลสวัสดิการสังคม (e-Social Welfare) แทนการพิจารณาจากปริมาณการใช้ไฟฟ้าเพียงอย่างเดียว โดยให้การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.). และกิจการ



ไฟฟ้า สวัสดิการสัมปทานกองทัพเรือ ประชาสัมพันธ์ให้ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับสิทธิตามมาตรการค่าไฟฟ้าฟรีสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัยที่มีรายได้น้อยปัจจุบันที่ประสงค์จะรับสิทธิช่วยเหลือค่าไฟฟ้าสำหรับผู้มีรายได้น้อยปี 2566 เป็นต้นไป ให้ลงทะเบียนบัตรสวัสดิการแห่งรัฐระหว่างวันที่ 5 กันยายน - 19 ตุลาคม พ.ศ. 2565 เพื่อตรวจสอบคุณสมบัติเพื่อจะได้รับความช่วยเหลือบนพื้นฐานระบบบูรณาการฐานข้อมูลสวัสดิการสังคม (e-Social Welfare) ที่กระทรวงการคลังกำหนด

วัตถุประสงค์ที่ 3

ส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงาน และป้องกันการใช้อำนาจในทางมิชอบในการประกอบกิจการพลังงาน

กกพ. ส่งเสริมการใช้โครงสร้างพื้นฐานกิจการก๊าซธรรมชาติรองรับนโยบายการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 เพื่อให้เกิดการแข่งขันในธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ (Shipper) ตามมติ กพช. เมื่อวันที่ 1 เมษายน พ.ศ. 2564 โดยเปิดโอกาสให้ภาคเอกชนสามารถเข้ามาร่วมใช้โครงสร้างพื้นฐานทั้งระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติและคลังเก็บรักษา และแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซได้อย่างเป็นธรรม ใน พ.ศ. 2565 กกพ. ได้ปรับปรุงกฎระเบียบดังนี้

3.1 ปรับปรุงหลักเกณฑ์การกำกับดูแลผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ (TSO Regulatory Framework) รวมทั้งข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้สถานีแอลเอ็นจี (TPA Code for LNG Terminal) ในประเด็นรูปแบบการจอง ค่าปรับ และการกำหนดเงื่อนไข ตลอดจนกำหนดหลักเกณฑ์การกำกับและตรวจสอบการดำเนินการของผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติและ LNG Terminals เพื่อให้เกิดความเป็นธรรมต่อผู้จัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ (Shipper) ทุกราย ซึ่งปัจจุบันมี Shipper จำนวน 8 ราย ได้แก่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (มหาชน) บริษัท หินกองเพาเวอร์โฮลดิ้ง จำกัด บริษัท บี.กริม แอลเอ็นจี จำกัด บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) บริษัท ปูนซิเมนต์ไทย จำกัด (มหาชน) และ PTT Global LNG Company Limited ตลอดจนกำหนดหลักเกณฑ์การกำหนดราคา LNG (LNG Benchmark) และเห็นชอบอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ตามโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 ที่ กพช. กำหนด

กำหนดแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติระยะที่ 2 แบ่งเป็น 2 กลุ่มคือ

1. กลุ่ม Regulated Market



กลุ่มผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติจากผู้ซัพพลายเดิม (Old Supply)

ผู้ค้ารายใหม่ (Shipper) ที่จัดหา LNG เพื่อนำมาใช้กับภาคไฟฟ้าที่ขายเข้าระบบ

2. กลุ่ม Partially Regulated Market



ผู้ค้ารายใหม่ (Shipper) จัดหา LNG เพื่อใช้กับโรงไฟฟ้าที่ไม่ได้ขายไฟฟ้าเข้าระบบภาคอุตสาหกรรมและกิจการของตนเอง

ผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติจาก Old Supply

มอบหมาย ปตท. บริหารจัดการดังนี้
- ก๊าซธรรมชาติจากแหล่งในประเทศ
- พื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย (JDA)
- แหล่งจากเมียนมา
- LNG ที่นำเข้าสัญญาเดิม (5.2 ล้านตันต่อปี)

โดยกำหนดให้ก๊าซในอ่าวไทยต้องนำมาใช้ในโรงแยกก๊าซก่อน และให้ ปตท. เปิดประมูลสัญญานำเข้า LNG ระยะยาว (LNG Spot Flexible) ราคาถูกกว่า Pool Gas ภายใต้การกำกับของ กกพ. ทั้งด้านปริมาณและเงื่อนไข

กำหนดหลักเกณฑ์สัญญาซื้อขายก๊าซจาก Old Demand

(ลูกค้าอุตสาหกรรม, NGV, IPPs, SPPs, VSPPs และ กฟผ.)
- ให้ขายก๊าซให้แก่ผู้ใช้ก๊าซตามสัญญาและเงื่อนไขเดิม (Pool Gas) และให้ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ สั่งเดินเครื่องโรงไฟฟ้าตามวิธีการปัจจุบัน (must run, must take และ merit order)*

*must run:	โรงไฟฟ้าหลักที่ต้องเดินเครื่องตลอด เพื่อรักษาความมั่นคงของระบบไฟฟ้าให้มีใช้อย่างต่อเนื่อง
must take:	โรงไฟฟ้าหลักที่ต้องเดินเครื่องตามสัญญา คือ แบบซื้อขายก๊าซฯ และซื้อขายไฟฟ้า
merit order:	เป็นการสั่งเดินเครื่องโรงไฟฟ้าจากต้นทุนการผลิตที่ต่ำสุดเรียงลำดับขึ้นไปตามความต้องการไฟฟ้า

ผู้ค้ารายใหม่ (Shipper)

- ให้ผู้ค้ารายใหม่จัดหา LNG ให้กับโรงไฟฟ้าที่ขายเข้าระบบ ภายใต้การกำกับของ กกพ. ตามเงื่อนไขที่ กบง./กพช. กำหนดสัญญาระยะยาว

ด้านโครงสร้างราคาก๊าซให้เป็นไปตาม กบง./กพช. กำหนด ประกอบด้วย

ราคาเนื้อก๊าซ	ค่าบริการในการจัดหาและค้าส่งก๊าซ	อัตราค่าผ่านท่อก๊าซสำหรับ Shipper รายใหม่ ให้คำนวณเฉพาะค่าผ่านท่อบนบกเท่านั้น	ค่าบริการสถานี LNG	อัตราค่าผ่านท่อก๊าซ
				

ที่มา: แนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติระยะที่ 2 ตามมติ กพช. เมื่อวันที่ 1 เมษายน พ.ศ. 2564

3.2 ศึกษาแนวทางการกำกับกิจการ LNG Receiving Terminal เชิงพาณิชย์ เพื่อรองรับการพัฒนาเป็นศูนย์กลางการซื้อขาย LNG ของภูมิภาค (Regional LNG Trading Hub) ตามแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน โดยรวบรวมข้อมูลเชิงลึกเกี่ยวกับการดำเนินงานของ LNG Receiving Terminal ของประเทศไทย และจัดทำข้อเสนอแนะเกี่ยวกับความเป็นไปได้สำหรับประเทศไทยในการพัฒนาเป็นศูนย์กลางการซื้อขาย LNG ของภูมิภาค และแนวทางการกำกับกิจการ LNG Receiving Terminal เชิงพาณิชย์ และได้จัดสัมมนาเพื่อนำเสนอผลการศึกษา

3.3 ออกกฎหมายลำดับรองเกี่ยวกับการป้องกันการผูกขาดและการลดหรือจำกัดการแข่งขันในกิจการพลังงาน จำนวน 5 ฉบับ ประกอบด้วย (1) ประกาศว่าด้วยหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการโอนสิทธิตามใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน (2) ระเบียบว่าด้วยหลักเกณฑ์และวิธีการรวมกิจการและการถือหุ้นไขว้ในกิจการพลังงาน (3) ระเบียบว่าด้วยนิยามตลาดและขอบเขตตลาดการให้บริการพลังงานที่เกี่ยวข้อง (4) ระเบียบว่าด้วยหลักเกณฑ์การเป็นผู้ประกอบธุรกิจซึ่งมีอำนาจเหนือตลาด และ (5) ระเบียบว่าด้วยหลักเกณฑ์และวิธีการพิจารณากำหนดมาตรการสำหรับพฤติกรรมผูกขาด ลดการแข่งขัน หรือจำกัดการแข่งขันในกิจการพลังงาน

3.4 เปิดพื้นที่ทดสอบและพัฒนานวัตกรรมการให้บริการด้านพลังงานภายใต้โครงการทดสอบนวัตกรรมที่นำเทคโนโลยีมาสนับสนุนการให้บริการด้านพลังงาน (ERC Sandbox) ระยะที่ 2 เพื่อเตรียมความพร้อมรองรับการขับเคลื่อนนโยบายการปรับโครงสร้างระบบพลังงานของไทยสู่เป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality) และนโยบายการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการไฟฟ้า โดยเปิดพื้นที่ทดสอบแพลตฟอร์มการให้บริการซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน/คาร์บอนเครดิต/ใบรับรองสิทธิการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy Certificate: REC) การทดสอบนวัตกรรมที่เกี่ยวข้องกับระบบสมาร์ตกริด หรือการเพิ่มความยืดหยุ่นของโครงข่ายไฟฟ้าเพื่อรองรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนและทดสอบสัญญาซื้อขายไฟฟ้ารูปแบบใหม่ระหว่างเอกชนกับเอกชน เช่น Virtual PPA, Sleeved PPA เป็นต้น โดยมีการศึกษา 4 ด้าน ได้แก่ ด้านเทคนิค ด้านธุรกิจ ด้านกฎเกณฑ์ และด้านระบบ มีผู้ได้รับการคัดเลือกเข้าร่วมโครงการ จำนวน 36 โครงการ มีระยะเวลาดำเนินโครงการ 1 ปี

3.5 กำหนดแนวทางการกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าเพื่อให้บริการผู้ใช้ไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน เพื่อตอบสนองต่อเป้าหมายการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกของประเทศไทย ตามนโยบายด้านพลังงานที่ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน รองรับความต้องการใช้พลังงานหมุนเวียนของภาคอุตสาหกรรมที่เพิ่มสูงขึ้น สำนักงาน กกพ. ได้จัดทำแนวทางการกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าสีเขียว (Utility Green Tariff) เพื่อนำเสนอ กพช. กำหนดนโยบายกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าตามมาตรา 64 ของพระราชบัญญัติฯ และเมื่อวันที่ 7 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 กพช. มีมติเห็นชอบแนวทางดังกล่าวสำหรับเป็นทางเลือกให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าในโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าขายปลีกทั้งสองรูปแบบ คือ รูปแบบเจาะจงที่มา และรูปแบบไม่เจาะจงที่มา และสำนักงาน กกพ. จะดำเนินการจัดทำหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าสีเขียวต่อไป

เปิดตัว ERC Sandbox ระยะที่ 2

เมื่อวันที่ 16 มิถุนายน พ.ศ. 2565 ดร.บัณฑูร เศรษฐศิโรตม์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน เป็นประธานในพิธีเปิดตัวงานสัมมนาเรื่อง การประชาสัมพันธ์และแลกเปลี่ยนความคิดเห็นโครงการ ERC Sandbox ระยะที่ 2 โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อชี้แจงรายละเอียดการเข้าร่วมโครงการ









กกพ. จับมือคณะกรรมการการแข่งขันทางการค้า (กขค.) วางกรอบส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงาน

เมื่อวันที่ 29 เมษายน พ.ศ. 2565 กกพ. จับมือภาคี กขค. จัดเวทีสัมมนาเชิงปฏิบัติการ เรื่อง การกำกับตลาดและส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงาน ให้กับผู้บริหารและพนักงานของสำนักงาน กขค. สื่อมวลชน และผู้ที่สนใจ เพื่อถ่ายทอดมุมมองและประสบการณ์จาก กกพ. และ กขค. ตลอดจนเป็นเวทีแลกเปลี่ยนความคิดเห็นในการวางกรอบการกำกับดูแล เพื่อลดการผูกขาดและส่งเสริมการแข่งขันกิจการพลังงานร่วมกัน





วัตถุประสงค์ที่ 4

ส่งเสริมให้การบริการของระบบโครงข่ายพลังงานเป็นไปด้วยความเป็นธรรม โปร่งใส และไม่มีการเลือกปฏิบัติอย่างไม่เป็นธรรม

ออกประกาศหลักเกณฑ์และแนวทางการจัดทำข้อกำหนดการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (Third Party Access Framework Guidelines) และกำหนดอัตราค่าบริการใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าสำหรับบุคคลที่สาม (Wheeling Charge) สำหรับการทดสอบในโครงการ ERC Sandbox ระยะที่ 2 โดยให้ทดสอบการคำนวณและจำลองการทำธุรกรรม (Simulation) ในการใช้อัตรา Wheeling Charge แนวทางอื่นในลักษณะที่เป็น Desk study เพื่อนำผลการศึกษาทั้งหมดประกอบการพิจารณาแนวทางการกำหนดอัตรา Wheeling Charge ที่เหมาะสมสำหรับประเทศไทย เพื่อเตรียมความพร้อมการกำกับการให้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่โปร่งใสและเป็นธรรม รองรับนโยบายของรัฐในการปรับปรุงโครงสร้างกิจการไฟฟ้าที่เปิดให้มีการแข่งขันในอนาคตตามแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน

วัตถุประสงค์ที่ 5

ส่งเสริมให้การประกอบกิจการพลังงานเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ และเป็นธรรมต่อผู้รับใบอนุญาตและผู้ใช้พลังงาน

5.1 ปรับปรุงกฎระเบียบเพื่อกำกับผลกระทบสิ่งแวดล้อมจากการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า สำนักงาน กกพ. ได้ปรับปรุงมาตรการป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับผู้ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าที่ใช้ขยะมูลฝอยเป็นเชื้อเพลิงที่มีกำลังผลิตติดตั้ง ตั้งแต่ 10 เมกะวัตต์ขึ้นไป เพื่อให้เกณฑ์การปฏิบัติด้านการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมมีมาตรฐานและสอดคล้องกับมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เมื่อวันที่ 10 มิถุนายน พ.ศ. 2558 และกฎหมายว่าด้วยการส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เพื่อป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกิดจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนที่ใช้ขยะมูลฝอยเป็นเชื้อเพลิง ตั้งแต่ระยะเตรียมการก่อสร้างจนถึงการรื้อถอน รวมถึงปรับปรุงกฎระเบียบว่าด้วยการจัดทำรายงานประมวลหลักการปฏิบัติและรายงานผลการปฏิบัติตามประมวลหลักการปฏิบัติสำหรับการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าให้มีมาตรฐาน และแนวทางในการปฏิบัติที่ชัดเจนและปรับปรุงมาตรการป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในแต่ละประเภทเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า

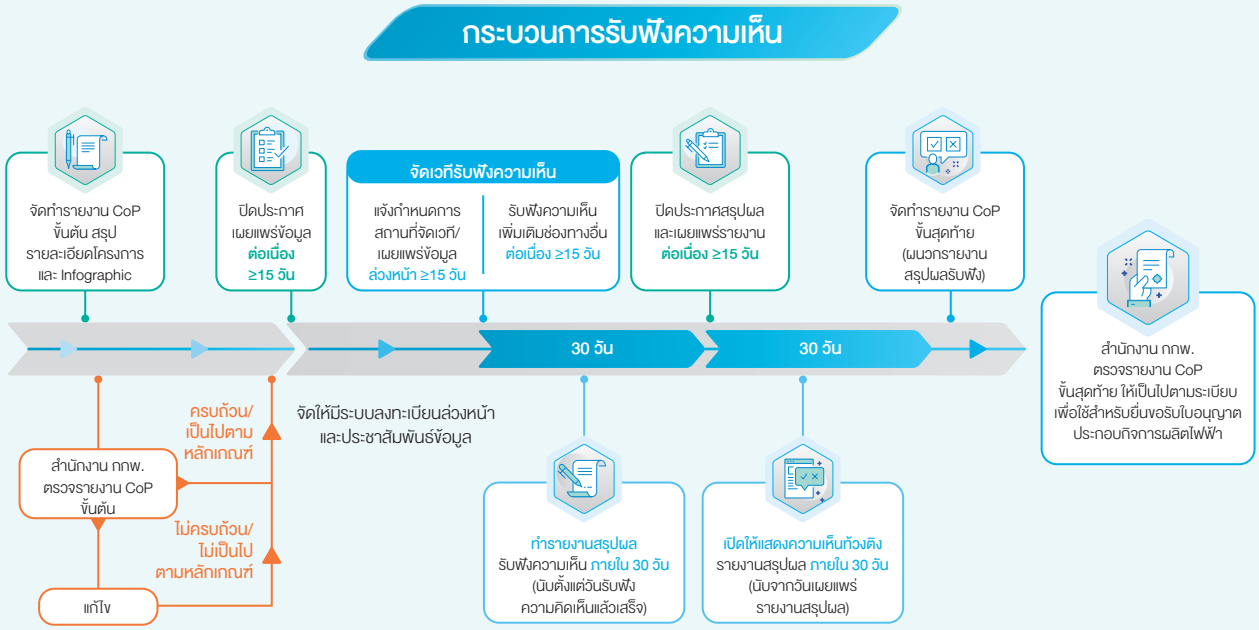
5.2 พัฒนาระบบการรายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานสิ่งแวดล้อม (Self-Declaration Report) เพื่อให้ผู้ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าสามารถรายงานข้อมูลได้สะดวก และสามารถตรวจติดตามสถานประกอบกิจการด้านสิ่งแวดล้อมได้อย่างรวดเร็ว

วัตถุประสงค์ที่ 6

ปกป้องสิทธิเสรีภาพของผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชน และผู้รับใบอนุญาต ในการมีส่วนร่วม เข้าถึง ใช้ และจัดการด้านพลังงาน ภายใต้หลักเกณฑ์ที่ให้ความเป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย

6.1 ยกระดับกระบวนการมีส่วนร่วมของประชาชนในการกำกับดูแลกิจการพลังงาน กกพ. ได้ปรับปรุงระเบียบว่าด้วยการรับฟังความเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียในการพิจารณาออกใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า ซึ่งมีผลบังคับใช้เมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2565 เพื่อให้ประชาชนได้มีส่วนร่วมในการแสดงความคิดเห็นในการพัฒนาโครงการ และมั่นใจว่าการกำกับกิจการพลังงานเป็นไปด้วยความโปร่งใสและให้ความเป็นธรรม

กระบวนการรับฟังความเห็นและการขอใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า



กรณีกำลังการผลิตติดตั้ง ≥10 MW ให้ กกพ. แต่งตั้ง คกก. รับฟังฯ 9-15 คน เพื่อกำกับดูแลกระบวนการรับฟังฯ และเห็นชอบรูปแบบการจัดเวที

ทุกโครงการหรือกิจการผลิตไฟฟ้า ต้องดำเนินการจัดเวทีรับฟังความเห็นตามระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการรับฟังความเห็นฯ พ.ศ. 2565 หรือไม่

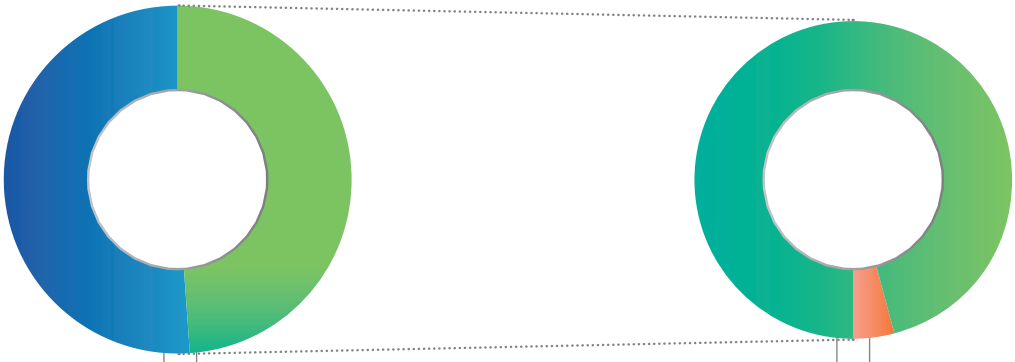
ตามระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการรับฟังความเห็นฯ พ.ศ. 2565 ไม่ใช้บังคับกับโครงการที่เข้าข่ายประเภทและขนาดของโครงการ หรือกิจการที่ต้องจัดทำรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น (IEE) หรือรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) หรือรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับโครงการ กิจการ หรือการดำเนินการที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อทรัพยากรธรรมชาติ คุณภาพสิ่งแวดล้อม สุขภาพ อนามัย คุณภาพชีวิตของประชาชนในชุมชนอย่างรุนแรง (EHIA) ตามกฎหมายว่าด้วยการส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ

6.2 สำนักงาน กกพ. คำนึงด้านสิทธิมนุษยชนด้านต่าง ๆ ตามมาตรา 61 แห่งรัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย พ.ศ. 2560 ที่กำหนดให้รัฐต้องจัดให้มีมาตรการหรือกลไกที่มีประสิทธิภาพในการคุ้มครองและพิทักษ์สิทธิของผู้บริโภคด้านต่าง ๆ เมื่อวันที่ 29 มีนาคม พ.ศ. 2565 กกพ. ได้ออกประกาศ เรื่อง คำประกาศสิทธิผู้ใช้บริการไฟฟ้า พ.ศ. 2565 เพื่อให้ผู้ใช้บริการไฟฟ้าและประชาชนทั่วไปได้รับประโยชน์สูงสุดจากการให้บริการไฟฟ้า และมีสิทธิได้รับความปลอดภัยจากการให้บริการไฟฟ้า ตลอดจนตระหนักถึงสิทธิของตนที่จะได้รับการคุ้มครองและการรับรองสิทธิในฐานะผู้บริโภคด้านพลังงานตามเจตนารมณ์แห่งพระราชบัญญัติฯ

6.3 กำกับการดำเนินมาตรการคืนเงินประกันการใช้ไฟฟ้าอย่างต่อเนื่องเพื่อคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน กำกับการไฟฟ้านครหลวง การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และกิจการไฟฟ้า สวัสดิการสัมปทานกองทัพเรือให้คืนเงินประกันการใช้ไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย และประเภทกิจการขนาดเล็กตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในประกาศ กกพ. เรื่อง การคืนหลักประกันการใช้ไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 1 บ้านอยู่อาศัย และประเภทที่ 2 กิจการขนาดเล็ก พ.ศ. 2563 ซึ่งมีจำนวนผู้มีสิทธิ์ขอคืนเงินประกันจำนวน 23.99 ล้านรายทั่วประเทศ วงเงินกว่า 33,689 ล้านบาท จากข้อมูล ณ เดือนธันวาคม 2565 มีผู้ลงทะเบียนขอคืนเงินประกันแล้ว 8.57 ล้านราย วงเงิน 16,479 ล้านบาท และได้คืนเงินประกันแล้วจำนวน 8.34 ล้านราย วงเงิน 16,103 ล้านบาท

สถานะการขอคืนเงินหลักประกันการใช้ไฟฟ้า

จำนวนผู้มีสิทธิขอคืนเงินประกัน จำนวน 23.99 ล้านราย วงเงิน 33,689 ล้านบาท



51.08%
จำนวนเงิน
ที่ยังไม่ได้ใช้สิทธิ์
17,210 ลบ.

48.92%
จำนวนเงินที่มี
การลงทะเบียน
16,479 ลบ.

97.72%
จำนวนเงิน
ที่จ่ายคืนเงินประกัน
16,103 ลบ.

2.28%
จำนวนเงินที่อยู่ระหว่าง
ตรวจสอบข้อมูล
376 ลบ.

ข้อมูล ณ วันที่ 27 ธันวาคม พ.ศ. 2565

หน่วย: ล้านบาท

6.4 สรรหา คพข. เป็นกลไกสำคัญในการขับเคลื่อนกระบวนการมีส่วนร่วมของภาคประชาชนด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน

สำนักงาน กกพ. สรรหาคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต (คพข.) รุ่นที่ 4 จำนวน 143 คน ทั่วประเทศ คพข. แต่ละคณะประกอบด้วยประธานกรรมการ 1 คน และกรรมการอื่นอีกไม่เกิน 10 คน โดยเป็นผู้แทนผู้ใช้พลังงานในสัดส่วนของแต่ละจังหวัดในเขตจำนวน 9 คน และผู้ใช้พลังงานที่ได้รับการเสนอชื่อจากองค์กรภาคเอกชนของแต่ละเขต จำนวน 2 คน เพื่อทำหน้าที่พิจารณาเรื่องร้องเรียนให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับความเดือดร้อนเสียหาย หรือไม่ได้รับความเป็นธรรมจากการให้บริการของการไฟฟ้า เช่น ไฟฟ้าตกหรือดับทำให้เครื่องใช้ไฟฟ้าเสียหาย และการเรียกเก็บอัตราค่าบริการไม่ถูกต้องหรือไม่เป็นธรรม ตลอดจนสะท้อนข้อคิดเห็นหรือเสนอมาตรการเพื่อปรับปรุงการให้บริการด้านพลังงานเสนอ กกพ. เพื่อออกหลักเกณฑ์เชิงนโยบายในการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน โดย กกพ. ได้ประกาศรายชื่อ คพข. เมื่อวันที่ 12 ตุลาคม พ.ศ. 2565









สำนักงาน กกพ. จับสลาก สรรหา คพข. รุ่นที่ 4 เลือกผู้แทนแก้ไขปัญหาการรับบริการด้านไฟฟ้า ดูแลประชาชนผู้ใช้พลังงาน

เมื่อวันที่ 26 กันยายน พ.ศ. 2565 สำนักงาน กกพ. จัดเวทีจับสลากสรรหา คพข. รุ่นที่ 4 ถ่ายทอดสดผ่านทางเว็บไซต์สำนักงาน กกพ. www.erc.or.th เฟซบุ๊กแฟนเพจสำนักงาน กกพ. และทาง Zoom โดยมีผู้แทนสักขีพยานจากหน่วยงานภาครัฐ ภาคเอกชน และสื่อมวลชน เข้าร่วมสังเกตการณ์ในการจับสลาก ณ สำนักงาน กกพ. อาคารจัตุรัสจามจุรี ชั้น 19 กรุงเทพฯ

6.5 บริหารจัดการข้อร้องเรียนได้ตามกรอบเวลาที่กำหนด กกพ. ได้รับเรื่องร้องเรียนทั้งสิ้น 122 เรื่อง ได้พิจารณาเรื่องร้องเรียนแล้วเสร็จรวมจำนวนทั้งสิ้น 107 เรื่อง และอยู่ระหว่างการพิจารณาภายในกรอบเวลาที่กำหนด จำนวน 15 เรื่อง

ตารางสรุปผลการพิจารณาข้อร้องเรียน

หน่วย: เรื่อง

ประเภท	จำนวนเรื่องร้องเรียนทั้งหมด	สถานะการพิจารณาเรื่องร้องเรียน	
		แล้วเสร็จ	อยู่ระหว่างดำเนินการ
1. เรื่องร้องเรียนตามมาตรา 100 และ มาตรา 103 ในกรณีผู้ใช้พลังงานได้รับความเดือดร้อนเสียหายอันเนื่องมาจากการให้บริการของผู้ได้รับใบอนุญาต และการเรียกเก็บค่าบริการไม่เป็นธรรม	76	75	1
2. เรื่องร้องเรียนตามมาตรา 90 เกี่ยวกับการขอขยายเขตไฟฟ้าหรือมีแต่ไม่ทั่วถึง หรือไม่เพียงพอแก่ความต้องการของผู้ใช้พลังงาน	18	7	11
3. เรื่องร้องเรียนเพื่อคัดค้านการก่อสร้างโรงไฟฟ้า	15	15	0
4. เรื่องร้องเรียนผู้ประกอบกิจการ เกี่ยวกับการปล่อยน้ำเสียและผงเขม่า	6	6	0
5. เรื่องร้องเรียนอื่น ๆ	7	4	3
รวมทั้งหมด	**122**	**107**	**15**

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2565

6.6 พิจารณาอุทธรณ์เกี่ยวกับการใช้อสังหาริมทรัพย์เพื่อวางเขตระบบโครงข่ายพลังงานได้ตามกรอบเวลาที่กำหนด กกพ. ได้รับเรื่องอุทธรณ์ทั้งสิ้น 719 เรื่อง ได้พิจารณาการอุทธรณ์การกำหนดเขตสำรวจ การประกาศเขตระบบโครงข่ายพลังงาน การกำหนดราคาทดแทนที่ดินและทรัพย์สิน การคัดค้านการก่อสร้างระบบโครงข่าย และการอุทธรณ์ค่าทดแทนทรัพย์สินที่ถูกเขตระบบโครงข่ายพลังงานแล้วเสร็จ จำนวน 537 เรื่อง และอยู่ระหว่างดำเนินการจำนวน 182 เรื่อง

ตารางสรุปผลการพิจารณากำกับการใช้อสังหาริมทรัพย์

หน่วย: เรื่อง

ประเด็น	จำนวนเรื่องอุทธรณ์ทั้งหมด	สถานะการพิจารณาอุทธรณ์	
		แล้วเสร็จ	อยู่ระหว่างดำเนินการ
1. ประกาศกำหนดเขตสำรวจระบบโครงข่ายพลังงาน ตามมาตรา 105	1	1	-
2. ประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายพลังงาน ตามมาตรา 106	33	28	5
3. กำหนดราคาค่าทดแทนที่ดินและทรัพย์สิน	15	13	2
4. อุทธรณ์การประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายพลังงานและคัดค้านการก่อสร้างระบบโครงข่ายพลังงาน ตามมาตรา 106 และมาตรา 108(1)	366	253	113
5. อุทธรณ์ค่าทดแทนทรัพย์สินที่ถูกเขตระบบโครงข่ายพลังงาน ตามมาตรา 108(4)	304	242	62
รวมทั้งหมด	**719**	**537**	**182**

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2565

วัตถุประสงค์ที่ 7

ส่งเสริมการใช้พลังงานและการใช้ทรัพยากรในการประกอบกิจการพลังงานอย่างประหยัดและมีประสิทธิภาพ และส่งเสริมให้ประชาชนใช้พลังงานอย่างประหยัด รวมทั้งการใช้พลังงานทดแทน โดยคำนึงถึงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและความสมดุลของทรัพยากรธรรมชาติ

7.1 ดำเนินโครงการศึกษา วิจัย สาธิตการปรับปรุงเทคโนโลยีการประกอบกิจการไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพและเกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย และส่งเสริมการใช้ทรัพยากรในการประกอบกิจการพลังงานอย่างประหยัด รวมทั้งส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนในการประกอบกิจการไฟฟ้า ผ่านการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4) และได้มีการเผยแพร่ผลการศึกษาดังกล่าวบนเว็บไซต์ของสำนักงาน กกพ. www.erc.or.th นอกจากนี้ เพื่อส่งเสริมการศึกษาวิจัยการกำกับกิจการพลังงานในช่วงการเปลี่ยนผ่านพลังงาน (Energy Transition) เพื่อลดปริมาณการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกและบรรลุเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน สำนักงาน กกพ. และสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมวิทยาศาสตร์ วิจัยและนวัตกรรม ได้ลงนามบันทึกข้อตกลงความร่วมมือการวิจัยและพัฒนานวัตกรรมด้านพลังงาน เพื่อจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4) สร้างงานวิจัยและนวัตกรรมด้านพลังงานที่มีคุณภาพ และนำผลงานวิจัยไปใช้ประโยชน์ในการพัฒนาเศรษฐกิจและสังคม รองรับการเปลี่ยนผ่านพลังงาน

7.2 สนับสนุนงบประมาณในการดำเนินโครงการออกแบบบ้านประหยัดพลังงานผ่านกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(5) สำนักงาน กกพ. ได้จัดพิธีมอบรางวัลโครงการประกวดออกแบบบ้านประหยัดพลังงานและมีประสิทธิภาพ “Young Architect ECO Home Contest” เมื่อวันที่ 4 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564 โดยมีแบบบ้านประหยัดพลังงานพื้นที่ใช้สอยไม่เกิน 150 ตารางเมตร จำนวน 3 รางวัล และแบบบ้านประหยัดพลังงานพื้นที่ใช้สอยไม่เกิน 300 ตารางเมตร จำนวน 3 รางวัล และได้จัดแสดงผลงานการประกวดในงาน Home Mega Show 2022 ระหว่างวันที่ 8-16 มกราคม พ.ศ. 2565 งาน Future Park ระหว่างวันที่ 25-29 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 และงาน ค.ร.บ. คนรักบ้าน ทุกเรื่องจบ ครบเรื่องบ้าน ณ บุญถาวร เกษตร-นวมินทร์ ระหว่างวันที่ 9-30 มิถุนายน พ.ศ. 2565

วัตถุประสงค์ที่ 8

ส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย

เพื่อส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินโครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบมุ่งเป้า ผ่านกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4) โดยออกประกาศสนับสนุนหน่วยงาน 2 กลุ่ม ได้แก่ หน่วยงานด้านการศึกษา จำนวน 166 แห่ง โดยมีกรอบวงเงินรวม 95.048 ล้านบาท เพื่อติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์สำหรับหน่วยงานการศึกษาในสังกัดของกระทรวงศึกษาธิการในพื้นที่ห่างไกลระบบสายส่งไฟฟ้า (Off-grid) และหน่วยงานด้านสาธารณสุข จำนวน 70 แห่ง งบประมาณแห่งละไม่เกิน 3 ล้านบาท โดยมีกรอบวงเงินรวม 210 ล้านบาท เพื่อติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบที่เชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า (On-grid) กำลังผลิตติดตั้งไม่เกิน 100 กิโลวัตต์ต่อโรงพยาบาล

ปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 สำนักงาน กกพ. ได้จัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) เพื่อสนับสนุนการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับโรงพยาบาลในสังกัดต่าง ๆ ภายใต้โครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบมุ่งเป้า แบบที่เชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า (On-grid) งบประมาณรวม 427.23 ล้านบาท ประกอบด้วยโรงพยาบาลในสังกัดกระทรวงสาธารณสุข จำนวน 68 แห่ง งบประมาณรวม 204 ล้านบาท โรงพยาบาลของคณะแพทยศาสตร์ สังกัดกระทรวงการอุดมศึกษา วิทยาศาสตร์ วิจัยและนวัตกรรม และกรุงเทพมหานคร จำนวน 12 แห่ง 9 โครงการ งบประมาณรวม 223.230 ล้านบาท ทั้งนี้ สามารถลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้ 10,623 $kgCO_2e$/ปี โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อผลิตไฟฟ้าใช้เอง ลดภาระค่าใช้จ่าย ลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกและสอดคล้องกับนโยบายของประเทศในการบรรลุเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอนใน ค.ศ. 2050



วัตถุประสงค์ที่ 9

บริหารจัดการองค์กรที่ทันสมัย มีประสิทธิภาพ และพัฒนาบุคลากรให้เป็นมืออาชีพด้านการกำกับกิจการพลังงาน

9.1 พัฒนาระบบการบริหารงานองค์กรสู่ความโปร่งใส มีธรรมาภิบาล และมีการปฏิบัติงานที่มีประสิทธิภาพตามมาตรฐานสากล สำนักงาน กกพ. ได้รับการประเมินคุณธรรมและความโปร่งใสในการดำเนินงานของหน่วยงานภาครัฐ (Integrity and Transparency Assessment) ของสำนักงานคณะกรรมการป้องกันและปราบปรามการทุจริตแห่งชาติ โดยมีผลประเมินเท่ากับ 96.32 คะแนน และสำนักงาน กกพ. ได้รับการรับรองมาตรฐานระบบบริหารคุณภาพ ISO 9001:2015 จากสถาบันรับรองมาตรฐานไอเอสโอตั้งแต่วันที่ 24 ธันวาคม พ.ศ. 2564 และรักษาการรับรองมาตรฐาน ISO 9001:2015 อย่างต่อเนื่อง

คุณธรรมและความโปร่งใสในการดำเนินงานของหน่วยงานภาครัฐ (ITA)

ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565

โดย สำนักงาน ป.ป.ช.





สำนักงาน กกพ. ได้ **96.32** คะแนน อยู่ในระดับ **AA**

9.2 พัฒนาระบบบริหารงานองค์กรและการให้บริการด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล ได้แก่ ให้บริการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน และการบริหารงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และพัฒนาดิจิทัลแพลตฟอร์ม (Platform) Smart EIA Management System สำหรับบริหารจัดการและประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตลอดจนปรับปรุงระบบ e-Petition เพื่อการบริหารจัดการเรื่องร้องเรียน และพัฒนา ERC Thailand Application เพื่อให้ความรู้เกี่ยวกับพลังงานสะอาด ค้นหาข้อมูลโรงไฟฟ้า แสดงความเห็นและให้ข้อเสนอแนะด้านพลังงานไฟฟ้า ขอจดแจ้งยกเว้นสำหรับการประกอบกิจการพลังงานที่ได้รับการยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาต และรับเรื่องร้องเรียน รวมถึงพัฒนา ERC Data Sharing Platform อย่างต่อเนื่อง

เมื่อวันที่ 29 กันยายน พ.ศ. 2565 นายเสมอใจ ศุขสุเมฆ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ให้เกียรติเป็นประธานเปิดการอบรมสัมมนา เรื่อง “ระบบรายงานข้อมูลสถานการณ์พลังงาน” ณ สำนักงาน กกพ. และผ่านช่องทางออนไลน์ มีผู้บริหาร พนักงาน และลูกจ้างของสำนักงาน กกพ. เข้าร่วมจำนวน 90 คน โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเสริมสร้างความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับแผนงานพัฒนาดิจิทัลของสำนักงาน กกพ. ระบบงานข้อมูล และการนำข้อมูลไปใช้ประโยชน์ เพื่อส่งเสริมและพัฒนาศักยภาพบุคลากรในการกำกับกิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น







ผลการดำเนินงาน กองทุนพัฒนาไฟฟ้า

ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565



การบริหารจัดการของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565

ตามมาตรา 97(3) เพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า ภาพรวมทั้งประเทศในปี 2565

โรงไฟฟ้าขนาดใหญ่และขนาดกลาง
จำนวน 256 โรง

กรอบวงเงิน
รวมทั้งสิ้นจำนวน 4,527.40 ล้านบาท

กองทุน
รวมทั้งสิ้นจำนวน 56 กองทุน

ผลการอนุมัติ
รวมทั้งสิ้นจำนวน 2,352.53 ล้านบาท

ภาคเหนือ

โรงไฟฟ้า จำนวน	2 โรง
กองทุน จำนวน	2 กองทุน
กรอบวงเงิน	935.67 ล้านบาท
ผลการอนุมัติ	746.61 ล้านบาท

ภาคกลาง

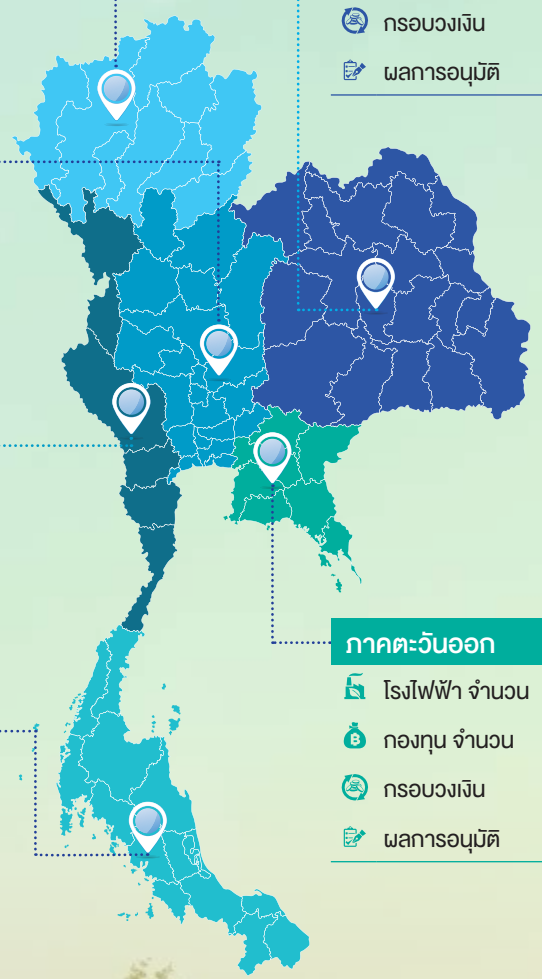
โรงไฟฟ้า จำนวน	94 โรง
กองทุน จำนวน	21 กองทุน
กรอบวงเงิน	1,197.87 ล้านบาท
ผลการอนุมัติ	479.56 ล้านบาท

ภาคตะวันตก

โรงไฟฟ้า จำนวน	31 โรง
กองทุน จำนวน	9 กองทุน
กรอบวงเงิน	562.95 ล้านบาท
ผลการอนุมัติ	351.91 ล้านบาท

ภาคใต้

โรงไฟฟ้า จำนวน	9 โรง
กองทุน จำนวน	4 กองทุน
กรอบวงเงิน	209.76 ล้านบาท
ผลการอนุมัติ	176.31 ล้านบาท



ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ

โรงไฟฟ้า จำนวน	17 โรง
กองทุน จำนวน	6 กองทุน
กรอบวงเงิน	77.27 ล้านบาท
ผลการอนุมัติ	51.80 ล้านบาท

ภาคตะวันออก

โรงไฟฟ้า จำนวน	103 โรง
กองทุน จำนวน	14 กองทุน
กรอบวงเงิน	1,543.88 ล้านบาท
ผลการอนุมัติ	546.35 ล้านบาท

หมายเหตุ: เฉพาะงบประมาณโครงการชุมชน ไม่รวมถึงงบบริหารจัดการ



กองทุนขนาดใหญ่

ชื่อกองทุน	จังหวัด	จำนวนโรงไฟฟ้า	กรอบงบประมาณประจำปี พ.ศ. 2565 (ล้านบาท)	ผลการอนุมัติงบประมาณประจำปี พ.ศ. 2565 (ล้านบาท)
โรงไฟฟ้าแม่เมาะ จังหวัดลำปาง	ลำปาง	1	923.500	736.027
โรงไฟฟ้าวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา	ปทุมธานี, พระนครศรีอยุธยา, สระบุรี	2	140.660	84.056
บริษัท กัลฟ์ เจพี ยูที จำกัด	พระนครศรีอยุธยา	1	70.430	23.023
จังหวัดสระบุรี 1	สระบุรี	12	91.230	35.020
บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเอส จำกัด	พระนครศรีอยุธยา, สระบุรี	1	83.490	60.311
จังหวัดชลบุรี 1	ชลบุรี	10	72.170	23.937
เขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง	ระยอง	25	826.120	192.322
จังหวัดระยอง 1	ชลบุรี, ระยอง	13	159.530	35.758
บางปะกง	ชลบุรี, ฉะเชิงเทรา	2	196.490	178.626
จังหวัดราชบุรี 1	ราชบุรี	3	391.280	229.768
ขนอม	นครศรีธรรมราช	2	81.850	69.425
โรงไฟฟ้าจะนะ จังหวัดสงขลา	สงขลา	4	111.870	95.678
จังหวัดสมุทรปราการ 3	กรุงเทพมหานคร, สมุทรปราการ	3	131.450	81.403
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม พระนครเหนือ	กรุงเทพมหานคร, นนทบุรี	2	206.810	25.665
จำนวน 14 กองทุน		81	3,486.880	1,871.019

กองทุนขนาดกลาง

ชื่อกองทุน	จังหวัด	จำนวนโรงไฟฟ้า	กรอบงบประมาณประจำปี พ.ศ. 2565 (ล้านบาท)	ผลการอนุมัติงบประมาณประจำปี พ.ศ. 2565 (ล้านบาท)
โรงไฟฟ้าเขื่อนสิริกิติ์ จังหวัดอุตรดิตถ์	อุตรดิตถ์	1	12.170	10.580
โรงไฟฟ้าเขื่อนภูมิพล จังหวัดตาก	เชียงใหม่, ลำพูน, ตาก	3	16.550	14.130
จังหวัดพิษณุโลก 1	พิษณุโลก	2	14.060	12.238
จังหวัดนครสวรรค์ 1	ชัยนาท, นครสวรรค์	5	8.120	5.722
จังหวัดเพชรบูรณ์ 1	เพชรบูรณ์	4	2.680	2.090
อำเภอน้ำพอง จังหวัดขอนแก่น	ขอนแก่น	4	46.970	36.109
จังหวัดเลย 1	เลย	4	6.550	5.870
จังหวัดกาฬสินธุ์ 1	ร้อยเอ็ด, กาฬสินธุ์	3	4.160	3.455
โรงไฟฟ้าลำตะคองชลภาวัฒนา จังหวัดนครราชสีมา	นครราชสีมา	1	9.820	2.190
จังหวัดนครราชสีมา 4	นครราชสีมา	4	5.590	4.176
บริษัท มิตรผล ไบโอ-พาวเวอร์ จำกัด	ชัยภูมิ, ขอนแก่น	1	4.180	
จังหวัดปทุมธานี 1	ปทุมธานี, พระนครศรีอยุธยา	8	102.710	4.678
จังหวัดปทุมธานี 2	กรุงเทพมหานคร, นนทบุรี, ปทุมธานี	3	38.310	15.512
จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 2	พระนครศรีอยุธยา	7	48.380	15.222
จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 4	พระนครศรีอยุธยา	4	35.150	13.083
จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 12	พระนครศรีอยุธยา	3	23.120	10.663
จังหวัดอ่างทอง 5	อ่างทอง, ลพบุรี, สิงห์บุรี	1	22.140	10.428
จังหวัดสระบุรี 2	พระนครศรีอยุธยา, สระบุรี	10	54.720	43.272

กองทุนขนาดกลาง

ชื่อกองทุน	จังหวัด	จำนวนโรงไฟฟ้า	กรอบงบประมาณประจำปี พ.ศ. 2565 (ล้านบาท)	ผลการอนุมัติงบประมาณประจำปี พ.ศ. 2565 (ล้านบาท)
จังหวัดสระบุรี 3	สระบุรี	8	21.640	17.098
จังหวัดปราจีนบุรี 2	ปราจีนบุรี	8	58.070	47.422
จังหวัดปราจีนบุรี 3	ปราจีนบุรี	3	29.090	
จังหวัดสระแก้ว 1	ปราจีนบุรี, สระแก้ว	15	3.760	2.526
จังหวัดสระแก้ว 2	สระแก้ว	3	6.460	4.146
จังหวัดชลบุรี 2	ชลบุรี, ระยอง	3	11.610	2.334
จังหวัดชลบุรี 3	ชลบุรี, ฉะเชิงเทรา	5	62.780	5.402
จังหวัดระยอง 2	ระยอง	5	51.800	22.931
จังหวัดระยอง 3	ระยอง	4	45.970	15.010
จังหวัดฉะเชิงเทรา 1	ฉะเชิงเทรา	6	10.990	8.090
บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเอ็นเค จำกัด	ฉะเชิงเทรา	1	9.040	7.848
จังหวัดกาญจนบุรี 5	กาญจนบุรี	3	35.720	26.967
จังหวัดกาญจนบุรี 8	กาญจนบุรี	2	19.190	16.516
จังหวัดกาญจนบุรี 2	กาญจนบุรี	3	3.940	1.030
จังหวัดกาญจนบุรี 9	กาญจนบุรี	5	17.330	12.672
จังหวัดสุพรรณบุรี 3	สุพรรณบุรี	8	6.970	5.780
จังหวัดราชบุรี 3	ราชบุรี	1	5.840	5.122
จังหวัดราชบุรี 2	ราชบุรี, กาญจนบุรี	8	42.690	27.918
จังหวัดราชบุรี 6	ราชบุรี	3	30.140	17.792
โรงไฟฟ้าเขื่อนรัชชประภา จังหวัดสุราษฎร์ธานี	สุราษฎร์ธานี	1	10.660	7.288
โรงไฟฟ้าเขื่อนบางลาง และโรงไฟฟ้าเขื่อนบ้านสันติ จังหวัดยะลา	ยะลา	2	5.380	3.915
จังหวัดสมุทรปราการ 2	กรุงเทพมหานคร, สมุทรปราการ	4	27.150	3.267
จังหวัดสมุทรปราการ 1	สมุทรปราการ	5	54.960	8.750
บริษัท อีสเทิร์น เพาเวอร์ แอนด์ อิเล็คทริค จำกัด	สมุทรปราการ, ฉะเชิงเทรา	1	13.690	2.276
จำนวน 42 กองทุน		175	1,040.520	481.516

ปี	กรอบวงเงิน (ล้านบาท)	ผลการอนุมัติ (ล้านบาท)
2558	3,246.05	2,319.65
2559	3,670.31	2,988.20
2560	2,689.70	2,280.39
2561	3,088.50	2,646.43
2562	3,687.16	2,877.30
2563	3,297.13	2,521.18
2563 (เพิ่มเติม)[1/]	1,546.23	701.39
2564[2/]	2,919.24	1,950.70
2565[2/]	4,527.40	2,643.23[3/]

กรอบงบประมาณที่ กกพ. อนุมัติ

ผลการอนุมัติแผนงานประจำปี

หมายเหตุ: [1/]กรอบวงเงินปี 2563 (เพิ่มเติม) เพื่อกระตุ้นเศรษฐกิจตามนโยบายของรัฐ และแก้ไขปัญหา COVID-19
[2/]กรอบวงเงินปี 2564 และปี 2565 ไม่มีกรอบงบประมาณของกองทุนขนาดเล็ก
[3/]รวมงบบริหารจัดการ



ผลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565

“กองทุนพัฒนาไฟฟ้า” เป็นทุนหมุนเวียนตามกฎหมาย จัดตั้งขึ้นภายในสำนักงาน กกพ. โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นทุนสนับสนุนให้มีบริการไฟฟ้าไปยังท้องที่ต่าง ๆ อย่างทั่วถึง เพื่อกระจายความเจริญไปสู่ท้องถิ่น พัฒนาชุมชนในท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า ส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย โดยคำนึงถึงความสมดุลของทรัพยากรธรรมชาติและสร้างความเป็นธรรมให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า โดยเงินกองทุนให้ใช้จ่ายเพื่อกิจการตามมาตรา 97 แห่งพระราชบัญญัติฯ ดังต่อไปนี้

(1) เพื่อการชดเชยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งได้ให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส หรือเพื่อให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง หรือเพื่อส่งเสริมนโยบายในการกระจายความเจริญไปสู่ภูมิภาค

(2) เพื่อการชดเชยผู้ใช้ไฟฟ้าซึ่งต้องจ่ายอัตราค่าไฟฟ้าแพงขึ้นจากการที่ผู้รับใบอนุญาตที่มีศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้ากระทำการฝ่าฝืนมาตรา 87 วรรคสอง

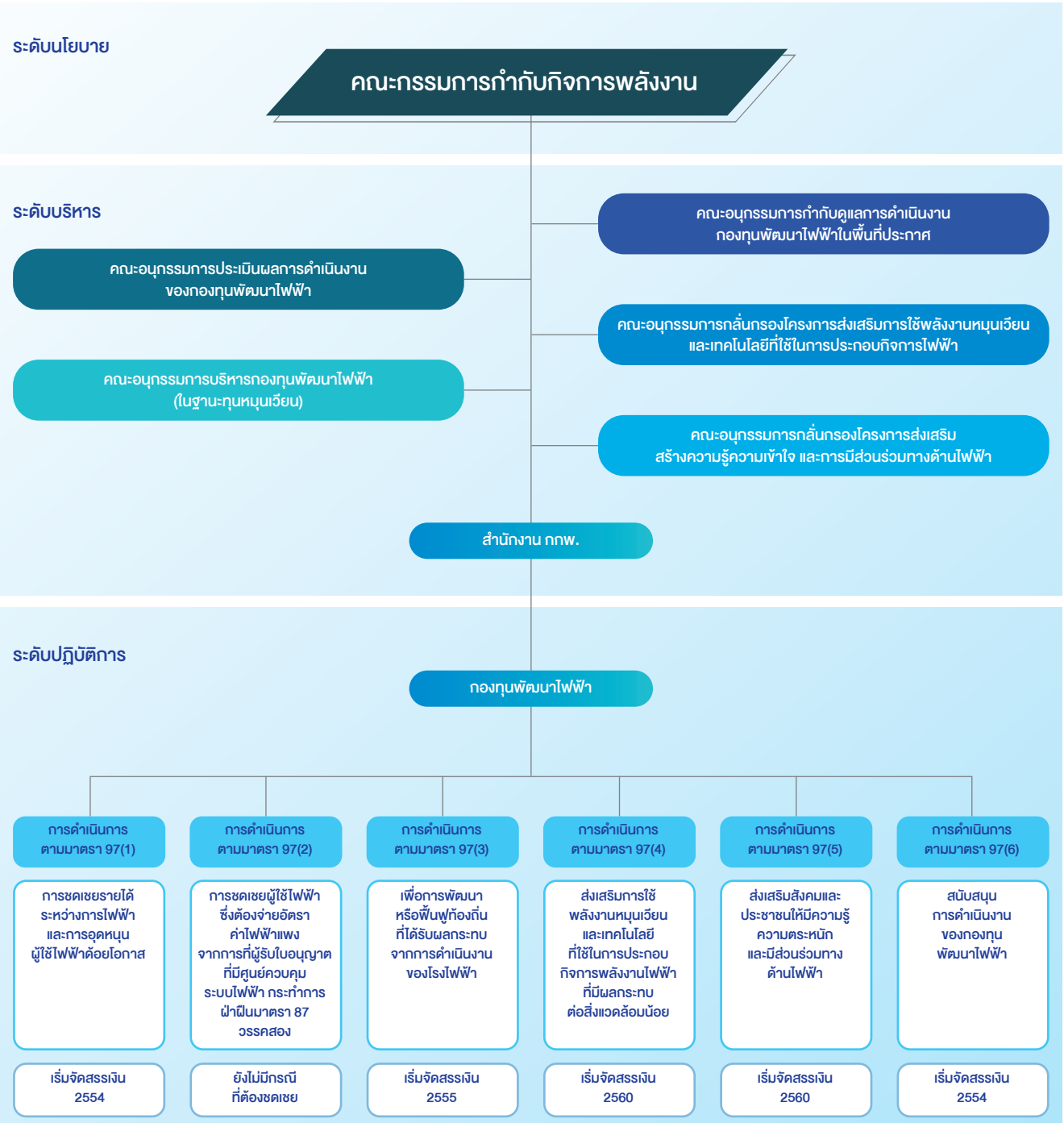
(3) เพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า

(4) เพื่อการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย

(5) เพื่อการส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า

(6) เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุน

โครงสร้างการบริหารงานภายในของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า



หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2565

กองทุนพัฒนาไฟฟ้า

การดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจะอยู่ภายใต้การกำกับดูแลโดย กกพ. ตามกรอบนโยบายของ กพช. โดยเงินและทรัพย์สินของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าไม่ต้องนำส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดินตามกฎหมายว่าด้วยเงินคงคลัง และกฎหมายว่าด้วยวิธีการงบประมาณ ซึ่งสำนักงาน กกพ. จะทำหน้าที่เป็นผู้รับเงิน จ่ายเงิน เก็บรักษา และบริหารจัดการเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามระเบียบที่ กกพ. กำหนด โดยแยกออกจากงบประมาณของสำนักงาน กกพ. และมีการตรวจสอบการดำเนินงานโดยสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

ผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(1)

เพื่อการชดเชยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งได้ให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส หรือเพื่อให้มีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง หรือเพื่อส่งเสริมนโยบายในการกระจายความเจริญไปสู่ภูมิภาค โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 ได้มีการชดเชยและอุดหนุนรวมเป็นเงิน 13,765 ล้านบาท

การชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า: เพื่อให้มีการชดเชยแก่ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าในการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง โดย กกพ. ได้มีคำสั่งเกี่ยวกับการนำส่งและเบิกจ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(1) เพื่อการชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า สำหรับการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง และสำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการเก็บเงินจาก กฟผ. และ กฟน. เพื่อชดเชยรายได้ให้กับ กฟภ. ตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2554-2558 และการเก็บเงินจาก กฟน. เพื่อชดเชยให้กับ กฟภ. ตั้งแต่ปี 2559 จนถึงปัจจุบันมีการชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้ารวมทั้งสิ้นประมาณ 173,949 ล้านบาท โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 ได้มีการชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า จำนวน 12,000 ล้านบาท

การอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส: เพื่อเป็นการอุดหนุนให้แก่ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งได้ให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส กกพ. ได้มีคำสั่งเกี่ยวกับการนำส่งและเบิกจ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(1) ของผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการจำหน่ายไฟฟ้า สำหรับการอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส และสำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการเก็บเงินปัจจุบันในอัตราศูนย์บาทต่อหน่วยจำหน่ายสุทธิ (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน 2561 เป็นต้นมา และอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสตามนโยบายรัฐบาล โดยจ่ายผ่านผู้ประกอบกิจการจำหน่ายไฟฟ้าที่เป็นหน่วยงานรัฐวิสาหกิจและภาคเอกชน ประกอบด้วย กฟผ. กฟน. กฟภ. และกิจการไฟฟ้า สวัสดิการสัมปทานกองทัพเรือ และผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าภาคเอกชน ซึ่งปัจจุบันมีจำนวนประมาณ 315 ราย ตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2554 - เดือนพฤษภาคม 2555 (ไฟฟรี 90 หน่วย) และเดือนมิถุนายน 2555 - ปัจจุบัน (ไฟฟรี 50 หน่วย) จนถึงปัจจุบันมีการอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสให้ใช้ไฟฟรีรวมทั้งสิ้นประมาณ 36,613 ล้านบาท โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 มีการเก็บเงินและอุดหนุนค่าไฟฟ้าฟรีสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัยที่ติดมิเตอร์ 5 แอมแปร์ และใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 50 หน่วยต่อเดือน ติดต่อกันไม่น้อยกว่า 3 เดือน จำนวนเงิน 1,765 ล้านบาท

ตารางแสดงการชดเชยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งได้ให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส หรือเพื่อมีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึงปีงบประมาณ พ.ศ. 2554-2565

หน่วย: ล้านบาท

ประเภท	ปีงบประมาณ												
	2554	2555	2556	2557	2558	2559	2560	2561	2562	2563	2564	2565	รวม
การชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า	9,707	13,291	14,192	14,404	12,456	21,028	19,153	15,679	14,874	14,838	12,327	12,000	**173,949**
การอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส	2,810	8,631	3,212	3,631	3,578	2,428	2,109	2,225	2,113	2,079	2,032	1,765	**36,613**
รวม	**12,517**	**21,922**	**17,404**	**18,035**	**16,034**	**23,456**	**21,262**	**17,904**	**16,987**	**16,917**	**14,359**	**13,765**	210,562

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ ธันวาคม 2565

ผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(2)

สำหรับการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(2) ที่ผ่านมายังไม่ปรากฏกรณีผู้รับใบอนุญาตศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้าดำเนินการสั่งจ่ายไฟฟ้าที่ไม่เป็นธรรม โดยสำนักงาน กกพ. จะดำเนินการเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับการดำเนินงานตามความเหมาะสมต่อไป



ผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(3)

เพื่อการพัฒนาและฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า สำนักงาน กกพ. ได้จัดเก็บเงินนำส่งเข้ากองทุนจากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า โดยมีอัตราการจัดเก็บเงินนำส่งตามเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า และจัดสรรตามวัตถุประสงค์การใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(3) แห่งพระราชบัญญัติฯ ตั้งแต่ พ.ศ. 2555 เป็นต้นมา โดยสำนักงาน กกพ. ได้จัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) สำหรับการนำไปพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า สัดส่วนร้อยละ 95 และเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุนเพื่อกิจการตามมาตรา 97(6) ในสัดส่วนที่เหลืออีกร้อยละ 5

ผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(3)

การดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า

การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า

ผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า

1. ระหว่างก่อสร้าง **50.000** บาท/เมกะวัตต์/ปี หรือไม่น้อยกว่า **50,000** บาท/ปี
   (เฉพาะรายที่ได้รับใบอนุญาตฯ ตั้งแต่วันที่ 21 ธันวาคม พ.ศ. 2553 ที่ระเบียบฯ มีผลบังคับ)
2. ระหว่างการผลิต **1-2** สตางค์/หน่วย ตามปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิต (รายเดือน) ตามชนิดของเชื้อเพลิง

เชื้อเพลิง	สตางค์/หน่วย
ก๊าซธรรมชาติ	1.0
น้ำมันเตา, ดีเซล	1.5
ถ่านหิน, ลิกไนต์	2.0
ลมร้อนทิ้ง	1.0
พลังงานหมุนเวียน • ลมและแสงอาทิตย์ • พลังน้ำ • ก๊าซชีวภาพ ชีวมวล กากและเศษวัสดุเหลือใช้ ขยะชุมชน ขยะอุตสาหกรรม และอื่น ๆ	 1.0 2.0 1.0

การใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

ร้อยละ 95 เพื่อกิจการตามมาตรา 97(3)

- กำหนดพื้นที่ประกาศ/สรรหาคณะกรรมการระดับพื้นที่
- จัดสรรให้คณะกรรมการระดับพื้นที่ เพื่อพัฒนาชุมชนรอบโรงไฟฟ้า

ร้อยละ 5 เพื่อกิจการตามมาตรา 97(6)

1. สำรองกรณีฉุกเฉินเพื่อเยียวยา/บรรเทาความเสียหายเบื้องต้นจากผลกระทบที่มีสาเหตุจากโรงไฟฟ้า
2. อุดหนุนท้องถิ่นฯ ที่ได้รับจัดสรรเงินน้อยไม่เพียงพอต่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่น
3. การบริหารจัดการกองทุน

สรุปการดำเนินงานในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565

1. ประกาศกำหนดพื้นที่ประกาศ เพื่อกำหนดให้เป็นพื้นที่ที่มีสิทธิได้รับการสนับสนุนงบประมาณจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามนัยของมาตรา 97(3) แห่งพระราชบัญญัติฯ ซึ่งเป็นไปตามระเบียบ กกพ. ว่าด้วยกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2563 โดยปัจจุบันมีการกำหนดรายละเอียดด้านพื้นที่แบ่งออกเป็น 2 ส่วน คือ (1) ครอบคลุมพื้นที่ระดับตำบลรอบโรงไฟฟ้า (สำหรับกองทุนที่จัดตั้งขึ้นก่อนวันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2563) และ (2) ครอบคลุมพื้นที่ระดับหมู่บ้านรอบโรงไฟฟ้า (สำหรับกองทุนที่จัดตั้งขึ้นตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2563) โดยพื้นที่ทั้ง 2 ส่วน ข้างต้นจะวัดจากรัศมีของศูนย์กลางโรงไฟฟ้า ครอบคลุมเป็นระยะทาง 1 หรือ 3 หรือ 5 กิโลเมตร ตามปริมาณการผลิตไฟฟ้าในรอบปี ซึ่งสำนักงาน กกพ. โดยความเห็นชอบของ กกพ. ได้ดำเนินการออกประกาศกำหนดพื้นที่ประกาศและประกาศจัดตั้งกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ทั้งกองทุนขนาดใหญ่ กองทุนขนาดกลาง และกองทุนขนาดเล็กแล้ว โดย ณ วันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2565 มีกองทุนที่จัดตั้งแล้วรวมทั้งสิ้น จำนวน 730 กองทุน ครอบคลุมพื้นที่ 77 จังหวัดทั่วประเทศ (รวมถึงกรุงเทพมหานคร)

2. เพิ่มประสิทธิภาพและมาตรฐานการบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(3) อย่างต่อเนื่อง โดยปรับปรุงแก้ไขประกาศ หลักเกณฑ์ และคู่มือที่เกี่ยวข้องให้สอดคล้องกับข้อกฎหมาย บริบท และสถานการณ์ในปัจจุบัน รวมถึงส่งเสริมและเพิ่มพูนองค์ความรู้ของคณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า (คพรฟ.) ให้รอบด้าน และมีความพร้อมในการบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศให้มีประสิทธิภาพและเกิดประสิทธิผลอย่างสูงสุด เพื่อให้บรรลุวัตถุประสงค์การใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(3) โดยในปีงบประมาณ 2565 สำนักงาน กกพ. ได้จัดอบรมให้ความรู้แก่ คพรฟ. เจ้าหน้าที่ และผู้มีส่วนเกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศจำนวน 8 ครั้ง ครอบคลุมกลุ่มเป้าหมายกว่า 800 คน ตลอดจนกำกับดูแลให้ความรู้เป็นพี่เลี้ยง และวางระบบตรวจสอบและติดตามประเมินผลการดำเนินโครงการในพื้นที่ประกาศให้มีประสิทธิภาพสูงสุด

สำนักงาน กกพ. จัดอบรมให้ความรู้แก่ คพรฟ. และเจ้าหน้าที่ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ

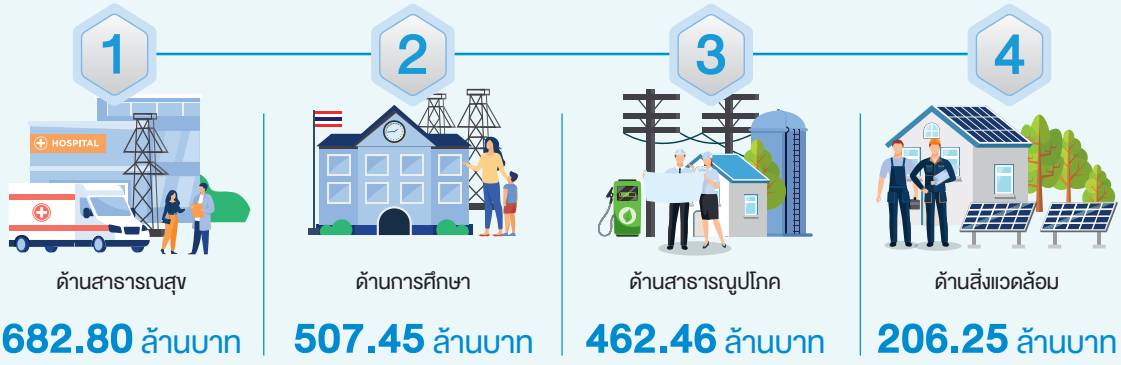
สำนักงาน กกพ. จัดสัมมนาอบรมเชิงปฏิบัติการสร้างความรู้ความเข้าใจแก่ คพรฟ. เพื่อให้ความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับบทบาทของ คพรฟ. ในฐานะเจ้าพนักงานตามประมวลกฎหมายอาญา ตลอดจนมีจริยธรรม ทักษะที่จำเป็น และเข้าใจแนวทางการดำเนินงานในการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้สามารถปฏิบัติงานได้อย่างถูกต้องครบถ้วน ภายใต้หลักการบริหารภารกิจที่ดี โปร่งใสและตรวจสอบได้ และจัดสัมมนาอบรมเชิงปฏิบัติการสร้างความรู้ความเข้าใจแก่เจ้าหน้าที่กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ เพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับ กกพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้า การดำเนินงานที่ดีตามหลักธรรมาภิบาล ความรับผิดรับชอบ และเจ้าพนักงานรัฐตามประมวลกฎหมาย รวมถึงเสริมความรู้ในการสร้างพลังการสื่อสารและการสร้างการมีส่วนร่วม



3. สำนักงาน กกพ. ได้จัดประกวดผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศในโครงการ “กองทุนพัฒนาไฟฟ้า อวอร์ด 2565” เพื่อคัดเลือกสุดยอดกองทุนขนาดใหญ่และขนาดกลางที่มีการบริหารจัดการดีเด่น โครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศที่ดีเด่นในแต่ละด้านของแผนงาน และหมู่บ้านต้นแบบของการพัฒนาโดยงบประมาณจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อเป็นตัวอย่างและนำไปขยายผลในการยกระดับคุณภาพชีวิตของประชาชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าทั่วประเทศ

4. กกพ. อนุมัติกรอบงบประมาณประจำปี 2565 สำหรับกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ขนาดใหญ่และขนาดกลาง วงเงินรวม 4,527.40 ล้านบาท เพื่อให้นำไปพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าตามวัตถุประสงค์ที่กำหนด พร้อมทั้งผ่อนปรนเกณฑ์การดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(3) ประจำปีงบประมาณ 2565 เพื่อนำเงินไปใช้ในกิจกรรมที่จำเป็นได้อย่างรวดเร็ว รับมือสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 พร้อมเยียวยาพื้นที่และกระตุ้นเศรษฐกิจรอบพื้นที่โรงไฟฟ้า โดยยังคงเน้นการมีส่วนร่วมของชุมชนและส่งเสริมการพัฒนาที่ยั่งยืนในทุกมิติ ซึ่ง กกพ. ได้รับทราบผลการอนุมัติงบประมาณกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(3) จาก คพรฟ. เพื่อดำเนินโครงการและพัฒนาชุมชน 7 ด้าน ตามประเภทแผนงานที่ กกพ. กำหนด จำนวน 2,352.53 ล้านบาท ประกอบด้วย (1) ด้านสาธารณสุข เพื่อลดหรือป้องกันปัญหาสุขภาพในพื้นที่ชุมชนรอบโรงไฟฟ้า (2) ด้านการศึกษา เพื่อเพิ่มคุณภาพด้านการศึกษาของเยาวชนและครูผู้สอนในสถานศึกษาของรัฐในพื้นที่ชุมชนรอบโรงไฟฟ้า (3) ด้านเศรษฐกิจชุมชน เพื่อเพิ่มรายได้ของชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า (4) ด้านสิ่งแวดล้อม เพื่อเพิ่มหรือบำรุงรักษาสภาพแวดล้อมในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าเพื่อคุณภาพชีวิตที่ดี (5) ด้านสาธารณูปโภค เพื่อยกระดับการเข้าถึงและความครอบคลุมของสาธารณูปโภค (6) ด้านพลังงานชุมชน เพื่อส่งเสริมการอยู่ร่วมกันของโรงไฟฟ้าและชุมชน และ (7) ด้านอื่น ๆ ที่เป็นประโยชน์ต่อการพัฒนาชุมชน โดยสามารถแบ่งงบประมาณที่มีการอนุมัติเพื่อการพัฒนาชุมชนตามประเภทแผนงาน ดังภาพ

การจัดสรรงบประมาณกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(3) ปีงบประมาณ 2565



ด้านสาธารณสุข **682.80** ล้านบาท

ด้านการศึกษา **507.45** ล้านบาท

ด้านสาธารณูปโภค **462.46** ล้านบาท

ด้านสิ่งแวดล้อม **206.25** ล้านบาท



ด้านเศรษฐกิจชุมชน **186.05** ล้านบาท

ด้านอื่น ๆ ที่เป็นประโยชน์ต่อการพัฒนาชุมชน **185.04** ล้านบาท

ด้านพลังงานชุมชน **122.48** ล้านบาท

ตารางสรุปผลการอนุมัติงบประมาณกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(3)

ปีงบประมาณ	กรอบงบประมาณ (ล้านบาท)	ผลการอนุมัติงบประมาณ							
		กองทุนขนาดใหญ่และขนาดกลาง				กองทุนขนาดเล็ก[1/]			รวมงบประมาณที่ได้รับอนุมัติ (ล้านบาท)
		จำนวนกองทุน	บริหารจัดการ (ล้านบาท)	โครงการชุมชน		โครงการชุมชน			
				จำนวน (โครงการ)	งบประมาณ (ล้านบาท)	จำนวนกองทุน	จำนวน (โครงการ)	งบประมาณ (ล้านบาท)	
2560	2,686.70	67	236.29	5,560	1,989.99	145	393	54.11	**2,280.39**
2561	3,088.50	74	264.07	6,392	2,320.01	164	419	62.36	**2,646.44**
2562	3,687.16	75	273.98	7,184	2,517.57	169	498	85.75	**2,877.30**
2563	3,297.13	75	204.01	5,872	2,126.27	244	808	190.90	**2,521.18**
2563 (เพิ่มเติม)[2/]	1,546.23	72	-	1,434	673.83	67	145	27.56	**701.39**
2564[3/]	2,919.24	55	283.68	4,640	1,667.02	-	-	-	**1,950.70**
2565	4,527.40	55	290.70	4,641	2,352.53	-	-	-	**2,643.23**

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2565

[1/] กองทุนขนาดเล็กเริ่มจัดสรรงบประมาณตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2558

[2/] ปีงบประมาณ 2563 (เพิ่มเติม) กกพ. อนุมัติงบประมาณเพิ่มเติมเพื่อสนับสนุนนโยบายภาครัฐในการบรรเทาปัญหาภัยแล้ง สนับสนุนการจ้างงานในพื้นที่เพื่อกระตุ้นเศรษฐกิจและแก้ไขปัญหาโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019

[3/] ปีงบประมาณ 2564-2565 กองทุนขนาดเล็กอยู่ระหว่างการปรับปรุงการบริหารจัดการ จึงยังไม่มีการจัดสรรงบประมาณ

5. สำนักงาน กกพ. และสำนักงานคณะกรรมการป้องกันและปราบปรามการทุจริตในภาครัฐ หรือสำนักงาน ป.ป.ท. ได้ลงนามบันทึกข้อตกลงว่าด้วยความร่วมมือทางด้านวิชาการและการส่งเสริมป้องกันและปราบปรามการทุจริตในภาครัฐ เพื่อยกระดับประสิทธิภาพการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศให้มีความโปร่งใส ลดความเสี่ยงการทุจริตการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

ผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4)

เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย

กกพ. ได้กำหนดให้ผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้านำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานกองทุนฯ ตามมาตรา 97(4) ตามกรอบนโยบายของ กพช. ในอัตรา 0.005 บาทต่อหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าในรอบเดือนที่เรียกเก็บค่าไฟฟ้า โดยมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 ผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้านำส่งเงินเข้ากองทุนตั้งแต่เดือนมีนาคม 2558 เป็นต้นมา

ต่อมาในปี 2565 กกพ. ได้ทบทวนอัตราการนำเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4) โดยเรียกเก็บจากผู้ได้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า ในอัตราศูนย์บาทต่อหน่วยจำหน่ายสุทธิ เพื่อลดภาระค่าไฟฟ้าให้กับประชาชนจากวิกฤตราคาพลังงานที่เพิ่มขึ้นในปัจจุบัน ซึ่งจะสามารถช่วยลดภาระค่าไฟฟ้าประมาณ 1,000 ล้านบาทต่อปี โดยให้เริ่มใช้บังคับการเรียกเก็บค่าไฟฟ้าในรอบบิลเดือนมกราคม 2566 เป็นต้นไป จนกว่าจะมีประกาศแก้ไขเปลี่ยนแปลงหรือยกเลิก ทั้งนี้ การดำเนินงานตามวัตถุประสงค์การจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4) ยังคงสามารถดำเนินการได้อย่างต่อเนื่อง โดยมีเงินคงเหลือสะสมจากการดำเนินงานกองทุนในปีงบประมาณ พ.ศ. 2560-2565

กกพ. ได้ออกระเบียบ กกพ. ว่าด้วยหลักเกณฑ์และวิธีการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย พ.ศ. 2559 และเปิดรับข้อเสนอโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย ตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 เป็นต้นมา โดยมีสถานภาพการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ดังนี้

ผลการดำเนินงาน
ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4)

การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4)

ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า

การไฟฟ้านครหลวง Metropolitan Electricity Authority
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

กองทุนพัฒนาไฟฟ้า
สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

1,000 ล้านบาท/ปี

นำส่งเงินเข้ากองทุนฯ
0.5 สตางค์/หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า
ตั้งแต่บิลค่าไฟฟ้าเดือนมกราคม 2558
เป็นต้นมา โดยนำส่งภายใน **45 วัน**
นับจากวันสิ้นเดือน

การใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

สำนักงาน กกพ. ออกประกาศเปิดรับข้อเสนอการจัดสรรตามระเบียบที่ กกพ. กำหนด

1. **แผนงาน ส่งเสริมและสาธิต** การใช้พลังงานหมุนเวียนในการประกอบกิจการไฟฟ้า
2. **แผนงาน พัฒนาและปรับปรุง** เทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพและเกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย
3. **แผนงาน ศึกษาและวิจัย** ด้านพลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย
4. **แผนงาน การบริหารจัดการ** เพื่อค่าใช้จ่ายสนับสนุนการปฏิบัติงาน
5. **แผนงานอื่น** ที่สอดคล้องกับวัตถุประสงค์กองทุนตามมาตรา 93 หรือมาตรา 97(4) ตามที่ กกพ. กำหนด

ตารางสรุปผลการอนุมัติงบประมาณกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4)

ปีงบประมาณ	กรอบงบประมาณ (ล้านบาท)	ผู้ยื่นข้อเสนอ		โครงการที่ได้รับอนุมัติ	
		จำนวน (โครงการ)	งบประมาณ (ล้านบาท)	จำนวน (โครงการ)	งบประมาณ (ล้านบาท)
2560	650.00	725	2,942.56	4	18.08
2561	1,050.00	73	1,578.02	4	11.72
2562	1,880.00	54	2,149.24	9	625.56
2563	1,800.00	59	3,242.66	13	137.67
2564	1,920.00	262	1,276.41	72	323.51
2565	1,930.00	45	1,477.53	12	344.47
รวม	9,130.00	1,218	12,666.43	114	1,451.01

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2565

ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 สำนักงาน กกพ. ได้ออกประกาศการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 ลงวันที่ 10 มิถุนายน พ.ศ. 2565 ภายใต้กรอบวงเงินรวม 1,930 ล้านบาท ประกอบด้วย (1) โครงการทั่วไป กรอบวงเงินจำนวน 415 ล้านบาท (2) โครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบมุ่งเป้า กรอบวงเงินจำนวน 1,000 ล้านบาท (3) การสนับสนุนผ่านความร่วมมือระหว่างหน่วยงานที่มีข้อตกลงกับสำนักงาน กกพ. กรอบวงเงินจำนวน 315 ล้านบาท และ (4) โครงการวิจัยที่สนับสนุนการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ. กรอบวงเงินจำนวน 200 ล้านบาท

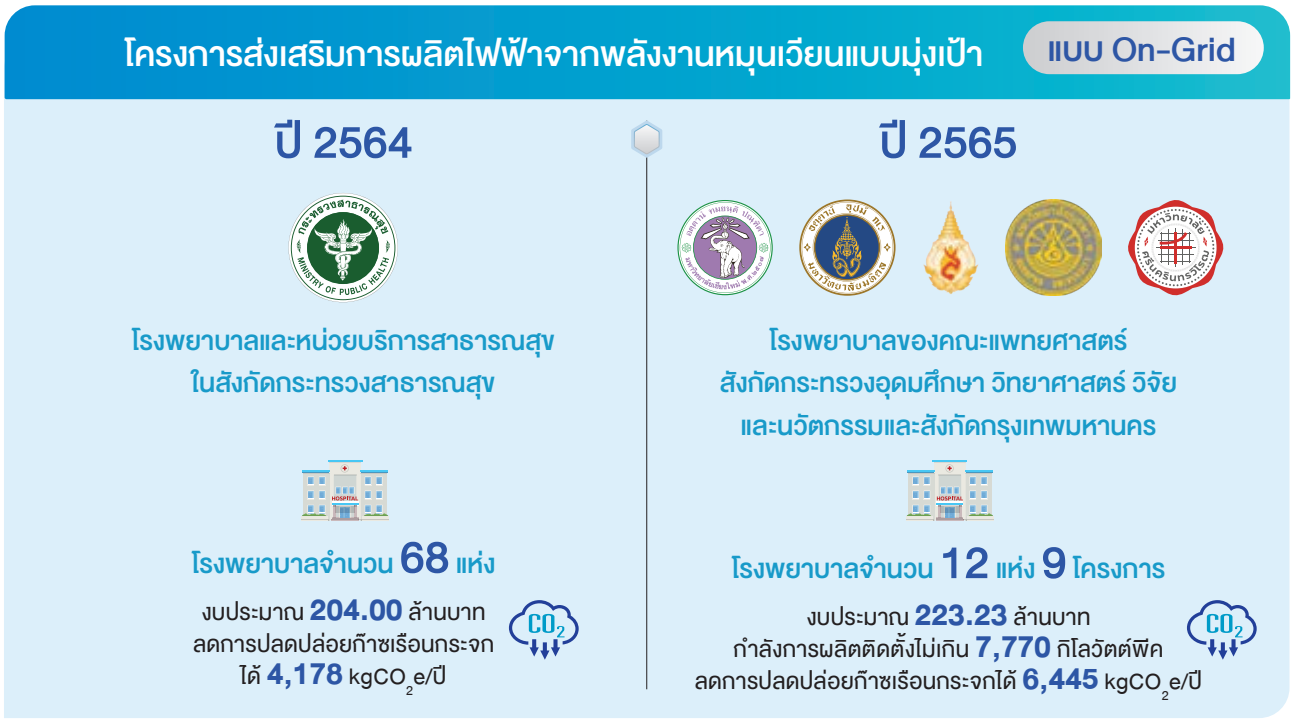
เมื่อวันที่ 18 กรกฎาคม พ.ศ. 2565 สำนักงาน กกพ. และสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมวิทยาศาสตร์ วิจัยและนวัตกรรม ได้ลงนามในบันทึกข้อตกลงความร่วมมือการดำเนินงานด้านการบริหารจัดการทุนวิจัยกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ณ โรงแรมเดอะ สุโกศล กรุงเทพ โดยมีเป้าหมายเพื่อร่วมดำเนินการส่งเสริมการวิจัย พัฒนาผลงานวิจัยและนวัตกรรมให้สามารถไปใช้ประโยชน์ในด้านนโยบายที่เกี่ยวข้องกับการกำกับดูแลกิจการไฟฟ้า การใช้ประโยชน์ในเชิงพาณิชย์และระดับชุมชน เพื่อรองรับการเปลี่ยนแปลงจากสถานการณ์ความต้องการพลังงานของประเทศ





กกพ. ได้ให้ความสำคัญกับการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้กับหน่วยงานด้านการศึกษาและด้านสาธารณสุข เพื่อสนับสนุนการยกระดับคุณภาพชีวิตของประชาชนในการเข้าถึงบริการสาธารณสุขที่มีคุณภาพ การสร้างหลักประกันว่าทุกคนมีการศึกษาที่มีคุณภาพอย่างครอบคลุมและเท่าเทียม รวมถึงสร้างหลักประกันให้ทุกคนสามารถเข้าถึงพลังงานสมัยใหม่ที่ยั่งยืน โดยการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนซึ่งสอดคล้องตามเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (Sustainable Development Goals: SDGs) ตลอดจนการส่งเสริมการบูรณาการระหว่างกองทุนพัฒนาไฟฟ้าภายใต้สำนักงาน กกพ. กับสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมวิทยาศาสตร์ วิจัยและนวัตกรรม

สำนักงาน กกพ. ได้จัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4) เพื่อสนับสนุนการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ให้กับโรงพยาบาลในสังกัดต่าง ๆ ภายใต้โครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบมุ่งเป้า แบบที่เชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า (On-grid) งบประมาณรวม 427.23 ล้านบาท ประกอบด้วย โรงพยาบาลในสังกัดกระทรวงสาธารณสุข จำนวน 68 แห่ง งบประมาณรวม 204 ล้านบาท โรงพยาบาลของคณะแพทยศาสตร์ สังกัดกระทรวงการอุดมศึกษา วิทยาศาสตร์ วิจัยและนวัตกรรม และโรงพยาบาลในสังกัดกรุงเทพมหานคร จำนวน 12 แห่ง 9 โครงการ งบประมาณรวม 223.23 ล้านบาท โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อผลิตไฟฟ้าใช้เอง ลดภาระค่าใช้จ่าย ลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกและสอดคล้องกับนโยบายของประเทศในการบรรลุเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality) ใน ค.ศ. 2050 ทั้งนี้ สามารถลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้รวม 10,623 $kgCO_2e$/ปี



นอกจากนี้ กกพ. ได้เห็นชอบกรอบงบประมาณสำหรับโครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบมุ่งเป้า (หน่วยงานด้านการศึกษา) เพื่อไปดำเนินการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับหน่วยงานการศึกษาในพื้นที่ห่างไกลไฟฟ้า (Off-grid) จำนวน 164 แห่ง กรอบวงเงินจำนวน 95.00 ล้านบาท โดยมีรูปแบบการจัดสรรผ่านความร่วมมือระหว่างสำนักงาน กกพ. กับหน่วยงานภายใต้สังกัดกระทรวงศึกษาธิการ โดยปัจจุบันอยู่ระหว่างการจัดทำบันทึกความเข้าใจความร่วมมือ

สำนักงาน กกพ. จัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4) เพื่อการศึกษาที่เกี่ยวข้องกับนโยบายในการส่งเสริมการผลิตและการใช้ไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ตลอดจนการศึกษาที่เป็นประโยชน์ในการประกอบกิจการไฟฟ้าของประเทศและการดำเนินงานตามแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน ตามบันทึกข้อตกลงว่าด้วยความร่วมมือสนับสนุนการดำเนินงานด้านนโยบายรองรับการดำเนินงานเกี่ยวกับการประกอบกิจการไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4) ระหว่างสำนักงาน กกพ. กับกระทรวงพลังงาน โดยมีโครงการที่ดำเนินการแล้วเสร็จภายในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 ดังต่อไปนี้ (1) โครงการพัฒนาแผนการขับเคลื่อนการดำเนินงานด้านสมาร์ตกริดของประเทศไทยระยะปานกลาง พ.ศ. 2565-2574 (2) โครงการเตรียมความพร้อมเพื่อนำร่องการพัฒนาธุรกิจการตอบสนองด้านโหลด (3) โครงการสำรวจและปรับปรุงการพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าในระยะยาว เพื่อให้รองรับความต้องการไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจาก Disruptive Technology (4) โครงการศึกษาการทบทวนต้นทุนในการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนและแนวทางการบริหารจัดการสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (5) โครงการนำร่องพัฒนา Use Case การใช้ประโยชน์จากข้อมูลด้านไฟฟ้าในการวิเคราะห์เชิงนโยบายและการกำกับดูแลกิจการพลังงาน (6) โครงการศึกษาเพื่อจัดทำแผนปฏิบัติการส่งเสริมอุตสาหกรรมการผลิตระบบกักเก็บพลังงานประเภทแบตเตอรี่ (7) โครงการจัดทำแผนการพัฒนาสถานีประจุแบตเตอรี่สำหรับยานยนต์ไฟฟ้า เพื่อรองรับเป้าหมายการส่งเสริมยานยนต์ไฟฟ้าของประเทศ (8) โครงการศึกษาแนวทางในการนำกลไก RECs มาปรับปรุงนโยบายและกลไกการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และ (9) โครงการศึกษาออกแบบพัฒนาระบบฐานข้อมูลและรูปแบบการส่งผ่านข้อมูลเพื่อการบริหารจัดการระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

ผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(5)

เพื่อเป็นการส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า กกพ. ได้กำหนดให้ผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้านำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานกองทุนไฟฟ้า ตามมาตรา 97(5) ตามกรอบนโยบายของ กพช. ในอัตรา 0.002 บาทต่อหน่วยจำหน่ายในรอบเดือนที่เรียกเก็บค่าไฟฟ้า โดยมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 ส่งผลให้ผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเริ่มนำส่งเงินเข้ากองทุนตั้งแต่เดือนมีนาคม 2558 ต่อมาในปี 2565 กกพ. ได้ทบทวนอัตราการนำเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(5) โดยเรียกเก็บจากผู้ได้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า ในอัตราศูนย์บาทต่อหน่วยจำหน่ายสุทธิ เพื่อลดภาระค่าไฟฟ้าให้กับประชาชน จากวิกฤตราคาพลังงานที่เพิ่มขึ้นในปัจจุบัน ซึ่งจะสามารถช่วยลดภาระค่าไฟฟ้าประมาณ 400 ล้านบาทต่อปี โดยให้เริ่มใช้บังคับการเรียกเก็บค่าไฟฟ้าในรอบบิลเดือนมกราคม 2566 เป็นต้นไป จนกว่าจะมีประกาศแก้ไขเปลี่ยนแปลงหรือยกเลิก ทั้งนี้ การดำเนินงานตามวัตถุประสงค์การจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(5) ยังคงสามารถดำเนินการได้อย่างต่อเนื่อง โดยมีเงินคงเหลือสะสมจากการดำเนินงานกองทุนในปีงบประมาณ พ.ศ. 2560-2565

กกพ. ได้ออกระเบียบ กกพ. ว่าด้วยหลักเกณฑ์และวิธีการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อการส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า พ.ศ. 2559 และที่แก้ไขเพิ่มเติม และเปิดรับข้อเสนอโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(5) เพื่อส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนักและมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า ตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2560

ผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(5)

การดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อส่งเสริมสังคม และประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า

การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า

ผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า ภาครัฐและเอกชน

การไฟฟ้านครหลวง Metropolitan Electricity Authority

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

นำส่งเงินเข้ากองทุนฯ **0.2 สตางค์/หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า** ตั้งแต่บิลค่าไฟฟ้าเดือนมกราคม 2558 เป็นต้นมา โดยนำส่งภายใน **45 วัน** นับจากวันสิ้นเดือน

การใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

สำนักงาน กกพ. ออกประกาศเปิดรับข้อเสนอการจัดสรรตามระเบียบที่ กกพ. กำหนด

1. แผนงานเสริมสร้างศักยภาพ ส่งเสริมบทบาท และพัฒนาองค์ความรู้ด้านไฟฟ้าให้แก่ประชาชนหรือบุคคลที่เกี่ยวข้อง
2. แผนงานประชาสัมพันธ์ เพื่อสร้างความตระหนักปลูกจิตสำนึก ความเข้าใจ ทัศนคติที่ดีด้านไฟฟ้า
3. แผนงานส่งเสริมการมีส่วนร่วมด้านไฟฟ้า เช่น การพัฒนาเครือข่ายหรือการสร้างเครือข่ายการมีส่วนร่วมของประชาชนหรือหน่วยงานด้านไฟฟ้า
4. แผนงานสนับสนุนสร้างความมั่นคง และเตรียมความพร้อมรับสถานการณ์ไม่ปกติด้านไฟฟ้า
5. แผนงานการบริหารจัดการ เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายสนับสนุนการปฏิบัติงาน
6. แผนงานอื่นที่สอดคล้องกับวัตถุประสงค์กองทุนตามมาตรา 93 หรือมาตรา 97(5) ตามที่ กกพ. กำหนด

ปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 กกพ. ได้อนุมัติจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อการส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า โดยมีกรอบวงเงินงบประมาณรวมทั้งสิ้น 800 ล้านบาท ประกอบด้วย



1. การสื่อสารภายใต้หัวข้อหลัก “ใช้พลังงานสะอาดเพื่อคุณภาพชีวิตที่ดีขึ้นของทุกคน” (Clean Energy for Life) กรอบวงเงินจำนวน 600 ล้านบาท โดยมีหัวข้อย่อย ดังนี้ (1) ความเชื่อมโยงระหว่างการเปลี่ยนผ่านพลังงาน (Energy Transition) กับการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (Climate Change) และบทบาท ภารกิจของ กกพ. (2) การสื่อสารสร้างความเข้าใจเกี่ยวกับภารกิจ อำนาจหน้าที่ในการกำกับกิจการพลังงานของ กกพ. (3) การสื่อสาร สร้างความเข้าใจที่ถูกต้องและสร้างการมีส่วนร่วมของประชาชนเกี่ยวกับการกำกับดูแลโรงไฟฟ้าตามกฎหมายการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(3) และ (4) การบริหารจัดการความรู้ คลังความรู้ และการสื่อสารของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(5)

2. การรณรงค์ลดการใช้พลังงานไฟฟ้าในภาวะวิกฤต กรอบวงเงิน 100 ล้านบาท

3. ความร่วมมือระหว่างสำนักงาน กกพ. กับกระทรวงพลังงาน เพื่อการส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า กรอบวงเงิน 100 ล้านบาท

ตารางสรุปผลการอนุมัติงบประมาณกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(5)

ปีงบประมาณ	กรอบงบประมาณ (ล้านบาท)	ผู้ยื่นข้อเสนอ		โครงการที่ได้รับอนุมัติ	
		จำนวน (โครงการ)	งบประมาณ (ล้านบาท)	จำนวน (โครงการ)	งบประมาณ (ล้านบาท)
2560	210.00	58	916.14	15	88.95
2561	490.00	54	734.56	9	126.92
2562	685.00	139	3,099.03	18	463.80
2563	600.00	163	3,459.98	26	476.47
2565	800.00	157	4,105.71	4	78.08
รวม	**2,785.00**	**555**	**11,856.62**	**72**	**1,234.22**

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2565
ปีงบประมาณ 2564 ไม่มีการเปิดรับข้อเสนอโครงการ เนื่องจากสถานการณ์ COVID-19 ทำให้โครงการที่ได้รับอนุมัติในปี 2563 ต้องขยายระยะเวลาดำเนินงานมาจนถึงปี 2564

กิจกรรมโครงการที่ได้รับจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(5)

นิทรรศการ



โครงการคิด (KIDS) เพื่อพลังงานแห่งอนาคต (Future Kids, Future Energy)

พิพิธภัณฑ์วิทยาศาสตร์แห่งชาติจัดนิทรรศการพลังงานไฟฟ้าพลังชีวิต (Clean Energy for Life) “ใช้พลังงานสะอาดเพื่อคุณภาพชีวิตที่ดีขึ้นของทุกคน” ตั้งแต่เดือนตุลาคม 2564 - มิถุนายน 2565 เพื่อสื่อสารความสำคัญและประโยชน์ของพลังงานสะอาดที่ไม่ใช่เพียงต่อผู้ใช้โดยตรง แต่ยังครอบคลุมถึงประชาชนโดยรวม ประกอบด้วย (1) พลังงานไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ (2) พลังงานไฟฟ้าจากขยะ (3) พลังงานไฟฟ้าจากชีวมวล (4) พลังงานไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (5) การใช้เทคโนโลยีสมัยใหม่หรือสื่อสังคมออนไลน์ และ (6) การส่งเสริมการใช้พลังงานอย่างประหยัดและมีประสิทธิภาพ



โครงการนิทรรศการการเรียนรู้พลังงานสะอาด

บริษัท รักลูก ฮิวแมน แอนด์ โซเชียล อินโนเวชั่น จำกัด จัดนิทรรศการเกี่ยวกับพลังงานสะอาด (Clean Energy Temporary Exhibition) ที่ศูนย์วิทยาศาสตร์เพื่อการศึกษา จังหวัดตรัง นครพนม พิษณุโลก เพื่อสื่อสารความรู้ 5 ประเด็น (1) ไฟฟ้าเกิดขึ้นได้อย่างไร (2) สถานการณ์พลังงานและผลกระทบ (3) พลังงานสะอาดเพื่อความยั่งยืน (4) รู้แล้วเปลี่ยนเพื่อชีวิตที่ดีขึ้นของทุกคน และ (5) การกำกับดูแลการผลิตพลังงานหมุนเวียนที่สะอาด

สื่อความรู้



โครงการการ์ตูนแอนิเมชัน 3 มิติ เรื่อง มนุษย์ไฟฟ้าอัศวินพิทักษ์โลก Season 2

ศูนย์บริการวิชาการ มหาวิทยาลัยศรีนครินทรวิโรฒ เผยแพร่ความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับพลังงานสะอาดที่ทุกคนเข้าถึงได้ ในประเด็นการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ได้แก่ พลังงานไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ ขยะ ชีวมวลและก๊าซชีวภาพ เพื่อสร้างความตระหนักรู้เกี่ยวกับการใช้ไฟฟ้าอย่างรู้คุณค่า และปลูกฝังทัศนคติที่ดี ในรูปแบบการ์ตูนแอนิเมชัน 3 มิติ จำนวน 30 ตอน เผยแพร่ทาง YouTube และ Facebook: มนุษย์ไฟฟ้าอัศวินพิทักษ์โลก และสื่อสารร่วมกับ Influencer (อาจารย์อดัม) ให้ความรู้เกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้าและสิ่งแวดล้อมผ่านภาษาอังกฤษ



โครงการไฟฟ้ามาหา...ชุมชน

บริษัท อสมท จำกัด (มหาชน) จัดรายการสารคดีที่สร้างความเข้าใจที่ถูกต้องเกี่ยวกับการผลิตไฟฟ้าจากชีวมวล ตั้งแต่การจัดหาวัตถุดิบจนถึงการดูแลผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม ในการนำเศษวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตรมาใช้เกิดประโยชน์ด้านพลังงาน

อบรม/สัมมนา

โครงการไฟฟ้าสีเขียว (Green Station)



บริษัท โทย่า มีเดีย จำกัด จัดอบรมให้ความรู้เกี่ยวกับการผลิตไฟฟ้าจากชีวมวล ทั้งทางด้านเศรษฐกิจและสิ่งแวดล้อม ตลอดจนการดำเนินงานโรงไฟฟ้าชีวมวลที่ถูกต้องเหมาะสมในพื้นที่ 4 ภาค 4 จังหวัด ได้แก่ นครราชสีมา สุพรรณบุรี พิษณุโลก และสุราษฎร์ธานี โดยมีผู้เข้าร่วมจำนวน 200 คน ประกอบด้วย เครือข่ายประชาสังคม เครือข่าย อสม. เครือข่ายสื่อมวลชนท้องถิ่น เครือข่ายเกษตรกร องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น นักวิชาการ ผู้ประกอบการ ผู้นำชุมชน และชาวบ้าน



โครงการคนบันดาลไฟปี 2

บริษัท ทีวีบูรพา จำกัด จัดอบรมให้ความรู้เกี่ยวกับการติดตั้งและบำรุงรักษาระบบเซลล์แสงอาทิตย์ และประกวดสื่อสร้างสรรค์ “กบจูเนียร์” เพื่อสื่อสารองค์ความรู้และการใช้ประโยชน์จากพลังงานหมุนเวียนที่ส่งเสริมการสร้างคุณภาพชีวิตและสิ่งแวดล้อม



โครงการเด็กตื่นไฟปี 2

บริษัท เวิร์คลิ้งค์ ดาเอเจนซี่ จำกัด ได้จัดกิจกรรมและประกวดสื่อสร้างสรรค์ประเภทหนังสือหรือคลิปไวรัล ภายใต้หัวข้อ “ทางเลือกใหม่ไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน จากขยะและชีวมวล” เพื่อให้ความรู้ความเข้าใจ (Education) รวมถึงการมีส่วนร่วม (Action) เกี่ยวกับการผลิตไฟฟ้า เพื่อให้เด็กรุ่นใหม่ตระหนักถึงคุณค่าความสำคัญของไฟฟ้า และส่งต่อความรู้ความเข้าใจต่อคนในสังคม

นวัตกรรม



โครงการสนามการเรียนรู้นวัตกรรมพลังงานไฟฟ้า (The Electric Playground)

สำนักงานนวัตกรรมแห่งชาติ (NIA) จัดประกวดผลงานนวัตกรรมของนักเรียนระดับมัธยมศึกษาด้วยหลักสูตร STEAM 4INNOVATOR เพื่อบูรณาการองค์ความรู้และการวิเคราะห์ประเด็นปัญหา จนได้แนวคิดในการพัฒนาผลงานภายใต้คำแนะนำจากผู้เชี่ยวชาญ และได้นวัตกรรม 10 ผลงาน ที่ผ่านเข้ารอบการประกวด และนำไปจัดแสดงเพื่อเผยแพร่ความรู้สู่วงกว้างต่อไป

ผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(6)

เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าใน 3 ด้าน ประกอบด้วย (1) ค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการกองทุน (2) สำรองไว้ใช้ในกรณีฉุกเฉิน เพื่อเยียวยาหรือบรรเทาความเสียหายในเบื้องต้นจากผลกระทบที่มีสาเหตุจากโรงไฟฟ้า และ (3) อุดหนุนให้กับการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าที่ได้รับการจัดสรรเงินจำนวนน้อยไม่เพียงพอต่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่น

การประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน)

กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเป็นทุนหมุนเวียน จึงต้องจัดให้มีระบบการประเมินผลที่เป็นมาตรฐานสากล โดยนำหลักการ Balanced Scorecard ตามที่กระทรวงการคลังกำหนด หรือเทียบเท่ามาปรับใช้ และต้องจัดให้มีบุคคลที่สาม (Third Party) เป็นผู้ประเมินและรายงานผลการประเมินให้กรมบัญชีกลางทราบ เพื่อรวบรวมและจัดทำรายงานสรุปผลการประเมินในภาพรวมของทุนหมุนเวียนเสนอคณะรัฐมนตรีเมื่อสิ้นสุดปีบัญชีต่อไป โดยสำนักงาน กกพ. ได้เริ่มประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในฐานะทุนหมุนเวียน ตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2557 เป็นต้นมา

ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 กองทุนพัฒนาไฟฟ้ามีผลประเมินภาพรวมเฉลี่ยอยู่ที่ 4.37 คะแนน จากคะแนนเต็ม 5 คะแนน หรือคิดเป็นร้อยละ 87.40 ซึ่งสูงกว่าเกณฑ์มาตรฐานกำหนดและใกล้เคียงกับปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 ที่ได้รับคะแนนเฉลี่ย 4.40 หรือคิดเป็นร้อยละ 87.93 โดยมีผลคะแนนแต่ละด้าน ดังนี้

1. ด้านการเงิน มีผลประเมิน 1.17 คะแนน คิดเป็นร้อยละ 23.30 โดยมีสัดส่วนค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานและค่าใช้จ่ายบุคคลต่อรายได้รวมกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในระดับค่อนข้างสูง 1.68 จากเป้าหมายที่ตั้งไว้คือ 1.30 เนื่องจากรายได้ที่จัดเก็บได้ลดลง ในขณะที่ค่าใช้จ่ายการดำเนินงานและค่าใช้จ่ายบุคลากรเพิ่มขึ้น

2. ด้านการสนองประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย มีผลประเมิน 3.85 คะแนน คิดเป็นร้อยละ 77.10 โดยพิจารณาจากการดำเนินงานที่ตอบสนองความต้องการ ความคาดหวังของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ซึ่งเกี่ยวข้องกับการดำเนินงานตามแผนการจัดการข้อร้องเรียน การประเมินผลระดับโครงการและระดับกองทุน ทั้งนี้ มีข้อเสนอแนะให้กองทุนกำหนดเป้าหมายให้ชัดเจน เพื่อให้สามารถประเมินผลสำเร็จของแผนงานตามเป้าหมายที่วางไว้ได้ และสร้างความรู้ความเข้าใจให้กับผู้ที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้การดำเนินโครงการเป็นประโยชน์ต่อชุมชนอย่างแท้จริง ตลอดจนแจ้งเกณฑ์ประเมิน เพื่อให้ผู้ดำเนินโครงการชุมชนดำเนินงานตามแนวทางการประเมินผล

3. ด้านการปฏิบัติการ มีผลประเมิน 4.96 คะแนน คิดเป็นร้อยละ 99.28 พิจารณาจากการปฏิบัติงานเพื่อให้เกิดประสิทธิภาพของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า โดยเป็นการประเมินเกี่ยวกับการกำหนดมาตรฐาน หลักเกณฑ์แก่ผู้ปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้อง การติดตามประเมินผลโครงการ การจัดส่งงบการเงินการดำเนินการตามแผนงานที่เกี่ยวข้อง

4. ด้านการบริหารพัฒนากองทุนพัฒนาไฟฟ้า มีผลประเมิน 5.00 คะแนน คิดเป็นร้อยละ 100 พิจารณาจากการบริหารจัดการเพื่อให้เกิดความเป็นระบบของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ซึ่งเกี่ยวข้องกับการควบคุมภายในและบริหารความเสี่ยง การตรวจสอบภายในและการบริหารจัดการสารสนเทศและดิจิทัล

5. ด้านการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริหาร ผู้บริหารทุนหมุนเวียน พนักงานและลูกจ้าง มีผลประเมิน 4.95 คะแนน หรือคิดเป็นร้อยละ 99 พิจารณาจากการปฏิบัติงานและการพัฒนาของบุคลากรทุกระดับของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ซึ่งเกี่ยวข้องการปฏิบัติงานตามบทบาทของคณะอนุกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน) และการบริหารทรัพยากรบุคคล

6. ด้านการดำเนินงานตามนโยบายรัฐ/กระทรวงการคลัง มีผลประเมิน 5.00 คะแนน คิดเป็นร้อยละ 100 พิจารณาจากการดำเนินงานในประเด็นที่เกี่ยวข้องกับนโยบายของรัฐ หรือเป็นคำสั่งจากกระทรวงการคลัง ซึ่งเกี่ยวข้องกับการเบิกจ่ายตามแผนการใช้จ่ายที่ได้รับอนุมัติ และการรับจ่ายเงินผ่านระบบอิเล็กทรอนิกส์

ตารางสรุปผลประเมินการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน) ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2564-2565

เกณฑ์การประเมิน		ปีงบประมาณ พ.ศ. 2564		ปีงบประมาณ พ.ศ. 2565	
		น้ำหนัก	คะแนน	น้ำหนัก	คะแนน
1.	ด้านการเงิน	10	4.40	10	1.17
2.	ด้านการสนองประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย	20	3.20	20	3.85
3.	ด้านการปฏิบัติการ	35	5.00	35	4.96
4.	ด้านการบริหารพัฒนากองทุนพัฒนาไฟฟ้า	15	4.88	15	5.00
5.	ด้านการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริหารฯ ผู้บริหารทุนหมุนเวียน พนักงาน และลูกจ้าง	10	4.94	10	4.95
6.	ด้านการดำเนินงานตามนโยบายรัฐ/กระทรวงการคลัง	10	3.40	10	5.00
	คะแนนรวม	100	4.40	100	4.37
	คิดเป็นร้อยละ		87.93		87.40



งบการเงิน

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565



ที่ ตผ ๐๐๔๑/๑๗๒๑

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน
ถนนพระรามที่ ๖ กทม. ๑๐๔๐๐

๒๔ มีนาคม ๒๕๖๖

เรื่อง แจ้งผลการตรวจสอบ

เรียน เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. รายงานของผู้สอบบัญชีและรายงานการเงินรวม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ ๓๐ กันยายน ๒๕๖๕ ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน จำนวน ๕ ชุด

๒. รายงานของผู้สอบบัญชีและรายงานการเงินเฉพาะสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ ๓๐ กันยายน ๒๕๖๕ ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน จำนวน ๕ ชุด

๓. รายงานของผู้สอบบัญชีและรายงานการเงินเฉพาะกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ ๓๐ กันยายน ๒๕๖๕ ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน จำนวน ๕ ชุด

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินขอแจ้งผลการตรวจสอบของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ ๓๐ กันยายน ๒๕๖๕ รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

พุทธชาด ตันหยง

(นางสาวพุทธชาด ตันหยง)

ผู้อำนวยการสำนักตรวจสอบการเงินและบริหารพัสดุที่ ๑๕ ปฏิบัติราชการแทน

ผู้ว่าการตรวจเงินแผ่นดิน

๒๔ มี.ค. ๖๖ เวลา ๘:๓๘:๑ (Trusted TSA) Personal and Central PKI-LN
Signature Code : ToJZx-kn3E9-oawmT-Jj/BT

สำนักตรวจสอบการเงินและบริหารพัสดุที่ ๑๕
โทร. ๐ ๒๒๗๑ ๘๐๐๐ ต่อ ๒๕๐๓
โทรสาร ๐ ๒๖๑๘ ๕๘๐๐
ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ : audit15@oag.go.th

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ความเห็น

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบรายงานการเงินรวมของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า “กลุ่มหน่วยงาน” และงบการเงินเฉพาะของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) และงบการเงินเฉพาะกองทุนของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (กองทุนฯ) ซึ่งประกอบด้วย งบแสดงฐานะการเงินรวม งบแสดงฐานะการเงินเฉพาะสำนักงานและเฉพาะกองทุน ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 งบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงินรวม งบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงินเฉพาะสำนักงานและเฉพาะกองทุน งบแสดงการเปลี่ยนแปลงสินทรัพย์สุทธิ/ส่วนทุนรวม งบแสดงการเปลี่ยนแปลงสินทรัพย์สุทธิ/ส่วนทุนเฉพาะสำนักงานและเฉพาะกองทุน และงบกระแสเงินสดรวม งบกระแสเงินสดเฉพาะสำนักงานและเฉพาะกองทุน สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และหมายเหตุประกอบงบการเงิน รวมถึงสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินรวม งบการเงินเฉพาะสำนักงานและเฉพาะกองทุนฯ ข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะสำนักงานและเฉพาะกองทุนฯ ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามลำดับ ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะสำนักงานและเฉพาะกองทุน และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะสำนักงานและเฉพาะกองทุน สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการบัญชีภาครัฐและนโยบายการบัญชีภาครัฐที่กระทรวงการคลังกำหนด

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในวรรคความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบรายงานการเงินในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจากกลุ่มหน่วยงานตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินที่กำหนดโดยคณะกรรมการตรวจเงินแผ่นดินและประมวลจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี รวมถึงมาตรฐานเรื่องความเป็นอิสระที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชี (ประมวลจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี) ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบรายงานการเงิน และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่น ๆ ซึ่งเป็นไปตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและประมวลจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

ข้อมูลและเหตุการณ์ที่เน้น

ข้าพเจ้าขอให้สังเกตหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 5.10 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าได้พบการเบิกจ่ายเงินที่ไม่เป็นไปตามกฎระเบียบของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศจำนวน 2 กองทุน ซึ่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้าได้แสดงรายการดังกล่าวไว้ในบัญชีลูกหนี้อื่น ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 และ 2564 มียอดลูกหนี้อื่นคงเหลือจำนวน 53,358,183.08 บาท และได้ตั้งค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญทั้งจำนวนแล้ว อย่างไรก็ตาม ปัจจุบันทางกองทุนพัฒนาไฟฟ้าอยู่ระหว่างสืบสวนหาสาเหตุและสรุปผลข้อเท็จจริงของการไม่ปฏิบัติตามกฎระเบียบของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานดังกล่าว เพื่อดำเนินการตามกฎหมายต่อไป

ข้าพเจ้ามิได้ให้ความเห็นอย่างมีเงื่อนไขต่อกรณีดังกล่าวแต่อย่างใด

เรื่องอื่น

รายงานการเงินรวมของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้าสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2564 ตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีอื่นซึ่งแสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไขตามรายงานลงวันที่ 11 มกราคม 2565

ข้อมูลอื่น

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ข้อมูลอื่นประกอบด้วยข้อมูลซึ่งรวมอยู่ในรายงานประจำปี แต่ไม่รวมถึงรายงานการเงินรวมและรายงานของผู้สอบบัญชีที่อยู่ในรายงานนั้น ซึ่งคาดว่ารายงานประจำปีจะถูกจัดเตรียมให้ข้าพเจ้าภายหลังวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีนี้

ความเห็นของข้าพเจ้าต่อรายงานการเงินรวมไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่นและข้าพเจ้าไม่ได้ให้ความเชื่อมั่นต่อข้อมูลอื่น

ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าที่เกี่ยวเนื่องกับการตรวจสอบรายงานการเงินรวมคือ การอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับรายงานการเงินรวมหรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของข้าพเจ้า หรือปรากฏว่าข้อมูลอื่นมีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อข้าพเจ้าได้อ่านรายงานประจำปี หากข้าพเจ้าสรุปได้ว่ามีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องสื่อสารเรื่องดังกล่าวกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแล เพื่อให้ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลดำเนินการแก้ไขข้อมูลที่แสดงขัดต่อข้อเท็จจริง

ความรับผิดชอบของผู้บริหารและผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลต่อรายงานการเงิน

ผู้บริหารมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนอรายงานการเงินรวมเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการบัญชีภาครัฐและนโยบายการบัญชีภาครัฐที่กระทรวงการคลังกำหนด และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำรายงานการเงินรวมที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำรายงานการเงินรวม ผู้บริหารรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มหน่วยงานในการดำเนินงานต่อเนื่อง เปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวกับการดำเนินงานต่อเนื่องตามความเหมาะสม และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่อง เว้นแต่มีข้อกำหนดในกฎหมายหรือเป็นนโยบายรัฐบาลที่จะเลิกกลุ่มหน่วยงานหรือหยุดดำเนินงานหรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องต่อไปได้

ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลมีหน้าที่ในการกำกับดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานการเงินของกลุ่มหน่วยงาน

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบรายงานการเงิน

การตรวจสอบของข้าพเจ้ามีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่ารายงานการเงินรวมโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของข้าพเจ้าอยู่ด้วยความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือ ความเชื่อมั่นในระดับสูงแต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาดและถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการหรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้รายงานการเงินจากการใช้รายงานการเงินเหล่านี้

ในการตรวจสอบของข้าพเจ้าตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชี ข้าพเจ้าได้ใช้ดุลยพินิจและการสังเกตและสงสัยเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของข้าพเจ้ารวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในรายงานการเงินรวมไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติงานตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาด เนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงข้อมูล การแสดงข้อมูลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน

- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิผลของการควบคุมภายในของกลุ่มหน่วยงาน

- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร

- สรุปเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของผู้บริหารและจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ สรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญที่เกี่ยวกับเหตุการณ์ หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มหน่วยงานในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าข้าพเจ้าได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า โดยให้ข้อสังเกตถึงการเปิดเผยข้อมูลในรายงานการเงินรวมที่เกี่ยวข้อง หรือถ้าการเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวไม่เพียงพอ ความเห็นของข้าพเจ้าจะเปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของข้าพเจ้าขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า อย่างไรก็ตามเหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กลุ่มหน่วยงานต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง

- ประเมินการนำเสนอโครงสร้างและเนื้อหาของรายงานการเงินโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลว่ารายงานการเงินรวมแสดงรายการและเหตุการณ์ในรูปแบบที่ทำให้มีการนำเสนอข้อมูลโดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่

- ได้รับหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของกลุ่มหน่วยงาน ภายในกลุ่มหน่วยงานหรือกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มหน่วยงานเพื่อแสดงความเห็นต่อรายงานการเงินรวม ข้าพเจ้ารับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทาง การควบคุมดูแล และการปฏิบัติงานตรวจสอบกลุ่มหน่วยงาน ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลในเรื่องต่าง ๆ ที่สำคัญ ซึ่งรวมถึงขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบรวมถึงข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในหากข้าพเจ้าได้พบในระหว่างการตรวจสอบของข้าพเจ้า

ผู้สอบบัญชีที่รับผิดชอบงานสอบบัญชีและนำเสนอรายงานฉบับนี้คือ นายสุวัฒน์ มณีกนกสกุล



(นายสุวัฒน์ มณีกนกสกุล)
ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตทะเบียนเลขที่ 8134

บริษัท สอบบัญชีธรรมนิติ จำกัด
กรุงเทพมหานคร
วันที่ 18 มกราคม 2566

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 30 กันยายน 2565

(หน่วย: บาท)

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุน	
		2565	2564	2565	2564	2565	2564
สินทรัพย์							
สินทรัพย์หมุนเวียน							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	5.1	6,600,863,893.89	6,158,490,452.05	1,584,002,516.67	1,873,811,170.69	5,016,861,377.22	4,284,679,281.36
เงินลงทุนระยะสั้น	5.2	16,952,050,945.87	16,109,797,466.30	202,050,945.87	179,797,466.30	16,750,000,000.00	15,930,000,000.00
ลูกหนี้	5.3	489,200,402.23	413,370,735.81	67,282,511.85	7,107,468.99	421,917,890.38	406,263,266.82
ลูกหนี้เงินยืมสำนักงาน	5.4	25,560.00	147,760.00	25,560.00	46,340.00	-	101,420.00
รายได้ค้างรับ	5.5	1,720,273,844.90	1,680,291,031.06	298,981,440.86	321,813,514.40	1,421,292,404.04	1,358,477,516.66
วัสดุคงเหลือ	5.6	3,096,720.99	2,907,437.23	2,399,708.28	2,176,550.81	697,012.71	730,886.42
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	5.7	16,543,907.22	15,764,083.79	7,546,026.60	8,978,572.33	8,997,880.62	6,785,511.46
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		**25,782,055,275.10**	**24,380,768,966.24**	**2,162,288,710.13**	**2,393,731,083.52**	**23,619,766,564.97**	**21,987,037,882.72**
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน							
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	5.8	605,657,001.27	508,108,287.55	531,629,925.46	437,742,700.58	74,027,075.81	70,365,586.97
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	5.9	18,453,285.29	16,833,900.06	16,586,205.77	16,798,892.32	1,867,079.52	35,007.74
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	5.10	59,125,605.30	73,089,155.21	58,704,671.96	72,686,521.87	420,933.34	402,633.34
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		**683,235,891.86**	**598,031,342.82**	**606,920,803.19**	**527,228,114.77**	**76,315,088.67**	**70,803,228.05**
รวมสินทรัพย์		**26,465,291,166.96**	**24,978,800,309.06**	**2,769,209,513.32**	**2,920,959,198.29**	**23,696,081,653.64**	**22,057,841,110.77**
หนี้สินและสินทรัพย์สุทธิ/ส่วนทุน							
หนี้สิน							
หนี้สินหมุนเวียน							
เจ้าหนี้	5.11	2,234,539,744.26	214,245,617.17	5,908,974.68	11,958,699.50	2,228,630,769.58	202,286,917.67
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	5.12	1,271,812,338.07	2,112,279,976.29	41,641,392.93	38,493,875.03	1,230,170,945.14	2,073,786,101.26
รายได้ค่าธรรมเนียมรอการรับรู้	5.13	330,585,442.59	254,237,014.30	330,585,442.59	254,237,014.30	-	-
รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง	5.14	283,773,062.41	601,065,043.80	283,773,062.41	601,065,043.80	-	-
เงินประกันอื่น		2,399,900.00	1,797,400.00	2,275,000.00	1,650,000.00	124,900.00	147,400.00
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	5.15	92,849,464.22	90,792,552.61	8,081,170.80	3,482,877.51	84,768,293.42	87,309,675.10
รวมหนี้สินหมุนเวียน		**4,215,959,951.55**	**3,274,417,604.17**	**672,265,043.41**	**910,887,510.14**	**3,543,694,908.14**	**2,363,530,094.03**
หนี้สินไม่หมุนเวียน							
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียน							
สำหรับผลประโยชน์พนักงาน	5.16	194,455,744.08	218,865,672.87	179,868,180.08	202,050,945.87	14,587,564.00	16,814,727.00
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	5.17	46,073,159.51	42,891,354.95	41,409,011.34	38,245,811.20	4,664,148.17	4,645,543.75
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		**240,528,903.59**	**261,757,027.82**	**221,277,191.42**	**240,296,757.07**	**19,251,712.17**	**21,460,270.75**
รวมหนี้สิน		**4,456,488,855.14**	**3,536,174,631.99**	**893,542,234.83**	**1,151,184,267.21**	**3,562,946,620.31**	**2,384,990,364.78**
สินทรัพย์สุทธิ/ส่วนทุน							
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสม		22,008,802,311.82	21,442,625,677.07	1,875,667,278.49	1,769,774,931.08	20,133,135,033.33	19,672,850,745.99
รวมสินทรัพย์สุทธิ/ส่วนทุน		**22,008,802,311.82**	**21,442,625,677.07**	**1,875,667,278.49**	**1,769,774,931.08**	**20,133,135,033.33**	**19,672,850,745.99**
รวมหนี้สินและสินทรัพย์สุทธิ/ส่วนทุน		**26,465,291,166.96**	**24,978,800,309.06**	**2,769,209,513.32**	**2,920,959,198.29**	**23,696,081,653.64**	**22,057,841,110.77**

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของรายงานการเงินนี้

(นางสาววรนุช เกษมชาญ)
ผู้อำนวยการฝ่ายบัญชีและการเงิน

(นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์)
เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

งบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565

(หน่วย: บาท)

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุน	
	หมายเหตุ	2565	2564	2565	2564	2565	2564
รายได้จากการดำเนินงาน							
รายได้ค่าธรรมเนียม	5.18	17,409,980,465.07	17,599,940,648.04	959,911,079.51	930,643,479.46	16,450,069,385.56	16,669,297,168.58
รายได้อื่น	5.19	321,168,448.14	315,216,643.16	9,295,775.44	12,688,756.80	311,872,672.70	302,527,886.36
รวมรายได้จากการดำเนินงาน		**17,731,148,913.21**	**17,915,157,291.20**	**969,206,854.95**	**943,332,236.26**	**16,761,942,058.26**	**16,971,825,054.94**
ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน							
ค่าใช้จ่ายบุคลากร	5.20	438,990,671.27	420,823,504.29	334,431,572.31	322,587,794.89	104,559,098.96	98,235,709.40
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	5.21	430,927,574.26	355,204,645.73	255,488,149.48	223,140,638.28	175,439,424.78	132,064,007.45
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	5.8, 5.9	34,318,178.96	36,848,420.76	23,142,393.34	26,440,504.98	11,175,785.62	10,407,915.78
ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน	5.22	14,110,444,779.81	14,366,221,639.60	1,465,000.00	1,485,000.00	14,108,979,779.81	14,364,736,639.60
ค่าใช้จ่ายเงินจัดสรรให้กองทุนพัฒนาไฟฟ้า							
ในพื้นที่ประกาศ		1,906,787,062.75	2,174,133,063.77	-	-	1,906,787,062.75	2,174,133,063.77
รวมค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน		**16,921,468,267.05**	**17,353,231,274.15**	**614,527,115.13**	**573,653,938.15**	**16,306,941,151.92**	**16,779,577,336.00**
รายได้สูง (ต่ำ) กว่าค่าใช้จ่ายสุทธิ		**809,680,646.16**	**561,926,017.05**	**354,679,739.82**	**369,678,298.11**	**455,000,906.34**	**192,247,718.94**

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของรายงานการเงินนี้

(นางสาววรนุช เกษมชาญ)
ผู้อำนวยการฝ่ายบัญชีและการเงิน

(นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์)
เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงสินทรัพย์สุทธิ/ส่วนทุน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565

(หน่วย: บาท)

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะกองทุน
รายได้สูง (ต่ำ) กว่าค่าใช้จ่ายสะสม				
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2563		**21,481,869,703.82**	**2,001,266,676.77**	**19,480,603,027.05**
บวก รายได้สูง (ต่ำ) กว่าค่าใช้จ่ายสุทธิสำหรับปี		561,926,017.05	369,678,298.11	192,247,718.94
		22,043,795,720.87	**2,370,944,974.88**	**19,672,850,745.99**
หัก รายได้แผ่นดินรอส่งคลัง	5.14	(601,170,043.80)	(601,170,043.80)	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2564		**21,442,625,677.07**	**1,769,774,931.08**	**19,672,850,745.99**
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสม				
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2564		**21,442,625,677.07**	**1,769,774,931.08**	**19,672,850,745.99**
บวก รายได้สูง (ต่ำ) กว่าค่าใช้จ่ายสุทธิสำหรับปี		809,680,646.16	354,679,739.82	455,000,906.34
		22,252,306,323.23	**2,124,454,670.90**	**20,127,851,652.33**
บวก ผลกำไรจากการประมาณตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย				
ตามโครงการผลประโยชน์พนักงาน		40,269,051.00	34,985,670.00	5,283,381.00
หัก รายได้แผ่นดินรอส่งคลัง	5.14	(283,773,062.41)	(283,773,062.41)	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2565		**22,008,802,311.82**	**1,875,667,278.49**	**20,133,135,033.33**

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของรายงานการเงินนี้

(นางสาววรนุช เกษมชาญ)
ผู้อำนวยการฝ่ายบัญชีและการเงิน

(นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์)
เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

งบกระแสเงินสด สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565

(หน่วย: บาท)

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุน	
		2565	2564	2565	2564	2565	2564
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน							
รายได้สูง (ต่ำ) กว่าค่าใช้จ่ายสุทธิ		809,680,646.16	561,926,017.05	354,679,739.82	369,678,298.11	455,000,906.34	192,247,718.94
รายการปรับปรุงกระทบยอดรายได้สูง (ต่ำ) กว่าค่าใช้จ่ายสุทธิ							
เป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน							
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	5.8, 5.9	34,318,178.96	36,848,420.76	23,142,393.34	26,440,504.98	11,175,785.62	10,407,915.78
รับรู้รายได้จากการรับบริจาค	5.19	(447,446.63)	(410,236.78)	(447,446.63)	(410,236.78)	-	-
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	5.16	33,417,806.00	29,435,360.00	30,361,588.00	26,481,873.00	3,056,218.00	2,953,487.00
ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์		167.26	17,899.15	144.26	-	23.00	17,899.15
ตัดจำหน่ายสินทรัพย์เป็นครุภัณฑ์ต่ำกว่าเกณฑ์		22,000.00	18,198.00	-	-	22,000.00	18,198.00
ตัดจำหน่ายสินทรัพย์เป็นค่าใช้จ่าย		-	24,379.69	-	-	-	24,379.69
ดอกเบี้ยรับ	5.19	(154,554,392.17)	(160,839,676.03)	(8,497,001.02)	(12,155,736.04)	(146,057,391.15)	(148,683,939.99)
หนี้สงสัยจะสูญ	5.21	-	538,635.57	-	-	-	538,635.57
รายได้แผ่นดินนำส่งคลังปีก่อนสูงไป	5.14	-	(105,000.00)	-	(105,000.00)	-	-
เงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน							
ก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน		722,436,959.58	467,453,997.41	399,239,417.77	409,929,703.27	323,197,541.81	57,524,294.14
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง							
ลูกหนี้		(75,829,666.42)	(65,783,784.25)	(60,175,042.86)	(1,008,351.02)	(15,654,623.56)	(64,775,433.23)
ลูกหนี้เงินยืมสำนักงาน		122,200.00	107,538.00	20,780.00	9,138.00	101,420.00	98,400.00
รายได้ค้างรับ		(35,853,899.85)	371,866,401.87	21,422,166.23	4,523,775.80	(57,276,066.08)	367,342,626.07
วัสดุคงเหลือ		(189,283.76)	59,976.49	(223,157.47)	331,872.01	33,873.71	(271,895.52)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		(779,823.43)	4,252,110.68	1,432,545.73	970,486.54	(2,212,369.16)	3,281,624.14
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		(75,900.00)	(534,635.57)	(57,600.00)	-	(18,300.00)	(534,635.57)
การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)							
เจ้าหนี้ (ไม่รวมเจ้าหนี้ค่าทรัพย์สิน)		2,020,294,127.09	(413,424,282.99)	(6,049,724.82)	6,343,259.94	2,026,343,851.91	(419,767,542.93)
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		(840,467,638.22)	(549,669,320.17)	3,147,517.90	2,446,284.67	(843,615,156.12)	(552,115,604.84)
รายได้ค่าธรรมเนียมรอการรับรู้		76,348,428.29	11,101,649.48	76,348,428.29	11,101,649.48	-	-
เงินประกันอื่น		602,500.00	(1,588,334.00)	625,000.00	(1,588,334.00)	(22,500.00)	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		2,056,911.61	22,981,026.61	4,598,293.29	775,287.78	(2,541,381.68)	22,205,738.83
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		3,098,473.19	32,868,142.94	3,079,868.77	33,093,152.94	18,604.42	(225,010.00)
		1,149,326,428.50	(587,763,510.91)	44,169,075.06	56,998,222.14	1,105,157,353.44	(644,761,733.05)
เงินสดรับ (จ่าย) จากการดำเนินงาน		1,871,763,388.08	(120,309,513.50)	443,408,492.83	466,927,925.41	1,428,354,895.25	(587,237,438.91)
จ่ายประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	5.16	(17,558,683.79)	(4,311,598.93)	(17,558,683.79)	(4,228,393.43)		(83,205.50)
รายได้แผ่นดินนำส่งคลัง		(601,065,043.80)	(103,386,407.10)	(601,065,043.80)	(103,386,407.10)	-	-
เงินสดรับจากดอกเบี้ย		20,148,904.70	30,600,530.02	7,929,136.20	11,296,001.05	12,219,768.50	19,304,528.97
กระแสเงินสดได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน		1,273,288,565.19	(197,406,989.51)	(167,286,098.56)	370,609,125.93	1,440,574,663.75	(568,016,115.44)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน							
เงินสดจ่ายในสินทรัพย์ถาวร		(105,608,461.18)	(93,050,036.53)	(90,907,291.94)	(91,768,535.20)	(14,701,169.24)	(1,281,501.33)
เงินสดจ่ายในสินทรัพย์ไม่มีตัวตน		(13,329,756.08)	(4,720,693.46)	(11,339,556.08)	(4,720,693.46)	(1,990,200.00)	-
เงินสดรับจากเงินลงทุนระยะสั้น		8,605,500,000.00	11,092,700,000.00	-	-	8,605,500,000.00	11,092,700,000.00
เงินสดจ่ายในเงินลงทุนระยะสั้น		(9,447,753,479.57)	(16,812,497,466.30)	(22,253,479.57)	(179,797,466.30)	(9,425,500,000.00)	(16,632,700,000.00)
เงินสดรับจากดอกเบี้ย		130,276,573.48	84,534,960.08	1,977,772.13	-	128,298,801.35	84,534,960.08
กระแสเงินสดได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน		(830,915,123.35)	(5,733,033,236.21)	(122,522,555.46)	(276,286,694.96)	(708,392,567.89)	(5,456,746,541.25)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ		**442,373,441.84**	**(5,930,440,225.72)**	**(289,808,654.02)**	**94,322,430.97**	**732,182,095.86**	**(6,024,762,656.69)**
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี		**6,158,490,452.05**	**12,088,930,677.77**	**1,873,811,170.69**	**1,779,488,739.72**	**4,284,679,281.36**	**10,309,441,938.05**
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นปี	5.1	**6,600,863,893.89**	**6,158,490,452.05**	**1,584,002,516.67**	**1,873,811,170.69**	**5,016,861,377.22**	**4,284,679,281.36**
ข้อมูลกระแสเงินสดเปิดเผยเพิ่มเติม							
รายการที่ไม่ใช่เงินสดประกอบด้วย							
เจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์		-	1,037,261.68	-	1,037,261.68	-	-
ครุภัณฑ์ได้มาจากการรับบริจาค		530,800.00	-	530,800.00	-	-	-
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้าง รับรู้เป็นที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์		14,039,449.91	14,646,092.80	14,039,449.91	14,646,092.80	-	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของรายงานการเงินนี้

(นางสาววรนุช เกษมชาญ)
ผู้อำนวยการฝ่ายบัญชีและการเงิน

(นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์)
เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565

หมายเหตุ	หัวข้อเรื่อง	หน้า
1	ข้อมูลทั่วไป	81
2	เกณฑ์การจัดทำรายงานการเงิน	81
3	มาตรฐานการบัญชีภาครัฐและนโยบายการบัญชีภาครัฐฉบับใหม่และฉบับปรับปรุง	82
4	สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ	82-85
5	ข้อมูลเพิ่มเติม	86
5.1	เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	86
5.2	เงินลงทุนระยะสั้น	87
5.3	ลูกหนี้	87
5.4	ลูกหนี้เงินยืมสำนักงาน	88
5.5	รายได้ค้างรับ	89
5.6	วัสดุคงเหลือ	89
5.7	สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	89
5.8	ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	90-91
5.9	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	92
5.10	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	93
5.11	เจ้าหนี้	93
5.12	ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	94
5.13	รายได้ค่าธรรมเนียมรอการรับรู้	95
5.14	รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง	95
5.15	หนี้สินหมุนเวียนอื่น	96
5.16	ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	96-99
5.17	หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	99
5.18	รายได้ค่าธรรมเนียม	100
5.19	รายได้อื่น	100
5.20	ค่าใช้จ่ายบุคลากร	101
5.21	ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	101
5.22	ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน	102
6	เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปี	102
7	รายงานรายได้แผ่นดิน	104
8	เงินกองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงาน	104
9	ภาระผูกพัน	105
10	การอนุมัติรายงานการเงิน	105

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565

หมายเหตุที่ 1 ข้อมูลทั่วไป

1.1 สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) เป็นหน่วยงานของรัฐ ซึ่งมิได้เป็นส่วนราชการหรือรัฐวิสาหกิจ ตามกฎหมายว่าด้วยวิธีการงบประมาณ มีฐานะเป็นนิติบุคคล และอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) โดยมีเลขาธิการสำนักงาน กกพ. ซึ่ง กกพ. เป็นผู้คัดเลือกและแต่งตั้ง เป็นผู้รับผิดชอบการปฏิบัติงานของสำนักงาน กกพ. และเป็นผู้บังคับบัญชาพนักงานและลูกจ้างสำนักงาน กกพ.

ภารกิจหน้าที่ของ สำนักงาน กกพ. ได้แก่ งานธุรการของ กกพ. รับเงินค่าธรรมเนียมตามที่กำหนดในกฎหมาย หรือตามที่ กกพ. กำหนด รับเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับการประกอบกิจการพลังงาน ศึกษา รวบรวม วิเคราะห์ และเผยแพร่ข้อมูลเกี่ยวกับการประกอบกิจการพลังงาน สภาพการแข่งขัน การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า และข้อมูลอื่น ๆ จัดทำประมาณการรายรับและรายจ่ายของสำนักงาน กกพ. และปฏิบัติการอื่น ๆ ตามที่ กกพ. มอบหมาย

1.2 กองทุนพัฒนาไฟฟ้า (กองทุนฯ) เป็นกองทุนที่ไม่มีฐานะเป็นนิติบุคคลจัดตั้งขึ้น และอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของ กกพ. ตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 โดยมีวัตถุประสงค์ ดังนี้

(1) เพื่อเป็นทุนสนับสนุนให้มีการให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส หรือเพื่อให้มีการบริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง และส่งเสริมการกระจายความเจริญไปสู่ท้องถิ่น

(2) เพื่อชดเชยผู้ใช้ไฟฟ้าในกรณีที่ต้องจ่ายค่าไฟฟ้าแพงขึ้นจากการที่ผู้รับใบอนุญาตศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้าสั่งให้ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าดำเนินการผลิตไฟฟ้า โดยเลือกปฏิบัติและไม่เป็นธรรม

(3) เพื่อพัฒนาชุมชนในท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า

(4) เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย โดยคำนึงถึงความสมดุลของทรัพยากรธรรมชาติและสร้างความเป็นธรรมให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า

(5) เพื่อส่งเสริมสังคม และประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า

1.3 รายได้ของสำนักงาน กกพ. / เงินและทรัพย์สินของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

รายได้ของสำนักงาน กกพ. ทั้งหมด ยกเว้นเงินหรือทรัพย์สินที่มีผู้บริจาคให้ เมื่อหักรายจ่ายสำหรับการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ. และค่าภาระต่าง ๆ ที่เหมาะสม เหลือเท่าใดให้นำส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดิน กรณีรายได้ของสำนักงาน กกพ. มีจำนวนไม่เพียงพอสำหรับค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน ให้รัฐบาลจัดสรรเงินงบประมาณแผ่นดิน ให้แก่สำนักงาน กกพ. เท่าจำนวนที่จำเป็น

เงินและทรัพย์สินที่เป็นของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าไม่ต้องนำส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดินตามกฎหมายว่าด้วยเงินคงคลัง และกฎหมายว่าด้วยวิธีการงบประมาณ ให้สำนักงาน กกพ. เป็นผู้รับเงิน จ่ายเงิน เก็บรักษาและบริหารจัดการเงินกองทุนแยกออกจากงบประมาณของสำนักงาน กกพ. ทั้งนี้ การรับเงิน การจ่ายเงิน การเก็บรักษาและการบริหารจัดการเงินกองทุนให้เป็นไปตามระเบียบที่ กกพ. กำหนด

หมายเหตุที่ 2 เกณฑ์การจัดทำรายงานการเงิน

รายงานการเงินรวมของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และงบการเงินเฉพาะสำนักงานของสำนักงาน กกพ. และงบการเงินเฉพาะกองทุนของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชีภาครัฐและนโยบายการบัญชีภาครัฐ (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2564 ที่กระทรวงการคลังกำหนด และจัดทำขึ้นตามรูปแบบการนำเสนอรายงานการเงินของหน่วยงานของรัฐ ที่กำหนดตามหนังสือกรมบัญชีกลาง ที่ กค 0410.2/ ว 479 ลงวันที่ 2 ตุลาคม 2563 ยกเว้นเรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงานถือปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2563) เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน ตามประกาศสภาวิชาชีพบัญชี

รายงานการเงินนี้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิม เว้นแต่จะได้เปิดเผยเป็นอย่างอื่นในนโยบายการบัญชี

หมายเหตุที่ 3 มาตรฐานการบัญชีภาครัฐและนโยบายการบัญชีภาครัฐฉบับใหม่และฉบับปรับปรุง

มาตรฐานการบัญชีภาครัฐและนโยบายการบัญชีภาครัฐที่มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 ตุลาคม 2564 มีดังนี้

- นโยบายการบัญชีภาครัฐ เรื่อง บัตรภาษี

นโยบายการบัญชีภาครัฐฉบับใหม่ข้างต้นไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อรายงานการเงินในงวดปัจจุบัน

หมายเหตุที่ 4 สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

4.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย เงินสดในมือ เงินฝากธนาคารประเภทกระแสรายวัน ออมทรัพย์ และเงินฝากประจำไม่เกิน 3 เดือน

4.2 เงินลงทุนระยะสั้น

เงินลงทุนระยะสั้น หมายถึง เงินลงทุนที่หน่วยงานตั้งใจจะถือไว้ไม่เกิน 1 ปี หรือมีกำหนดจ่ายคืนไม่เกิน 1 ปี นับตั้งแต่วันสิ้นสุดรอบระยะเวลาการรายงาน

4.3 ลูกหนี้

ลูกหนี้แสดงด้วยมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญประมาณการจากลูกหนี้แต่ละราย โดยพิจารณาจากลูกหนี้ที่คาดว่าจะเรียกเก็บเงินไม่ได้ เป็นลูกหนี้ที่พ้นกำหนดระยะเวลาการชำระหนี้ และได้มีการติดตามลูกหนี้ตามเงื่อนไขที่สำนักงาน กกพ. กำหนดไว้ หนี้สงสัยจะสูญที่เกิดขึ้นรับรู้ในงบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงิน โดยถือเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน

4.4 รายได้ค้างรับ

4.4.1 รายได้ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการไฟฟ้าค้างรับ ประมาณการจากผลประกอบการไฟฟ้าของปีก่อน ปรับด้วยสมมติฐานค่าเฉลี่ยของผลประกอบการไฟฟ้าย้อนหลัง 3 ปี และปรับลดด้วยประมาณการรายได้ค่าธรรมเนียมของผู้จำหน่ายให้ผู้ใช้ไฟฟ้าภาคอุตสาหกรรม (IPS) และผู้ผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในกิจการของตนเอง (IPU) ปีก่อน

4.4.2 รายได้ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการก๊าซค้างรับ

(1) รายได้ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติค้างรับ ประมาณการจากผลประกอบการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติปีก่อน ปรับด้วยสมมติฐานของอัตราค่าเฉลี่ยความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติ

(2) รายได้ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการค้าปลีกก๊าซธรรมชาติค้างรับ ประมาณการจากผลประกอบการค้าปลีกก๊าซธรรมชาติปีก่อน ปรับด้วยสมมติฐานของอัตราค่าเฉลี่ยความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติ

4.5 วัสดุคงเหลือ

วัสดุคงเหลือบันทึกเป็นวัสดุคงเหลือทั้งจำนวน ณ วันที่ซื้อหรือได้มา และรับรู้รายการเป็นค่าใช้จ่าย ตามการเบิกใช้วัสดุ ณ วันสิ้นงวด โดยตีราคาตามราคาทุนด้วยวิธีเข้าก่อนออกก่อน (FIFO)

4.6 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

แสดงตามราคาทุน ณ วันที่ซื้อหรือได้มา หรือก่อสร้างแล้วเสร็จ

4.6.1 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน บันทึกเฉพาะที่มีมูลค่าต่อหน่วยที่ได้มาตั้งแต่ 20,000 บาทขึ้นไป

4.6.2 ค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์ และค่าตัดจำหน่ายของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน คำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณตามมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ครั้งที่ 26/2552 (ครั้งที่ 65) วันที่ 29 กันยายน 2552 และครั้งที่ 24/2554 (ครั้งที่ 133) วันที่ 30 มิถุนายน 2554 ส่วนของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามบันทึกข้อความของฝ่ายบริหารงานองค์กรที่ สกพ 5510/0181 ลงวันที่ 31 พฤษภาคม 2555 ซึ่งได้ทบทวนมูลค่าคงเหลือและอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ทุกสิ้นรอบปีบัญชี ดังนี้



(1) ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

(1.1)	อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	อายุการให้ประโยชน์	15 ปี
(1.2)	ส่วนปรับปรุงอาคาร (โดยคำนวณอายุการใช้งานตามอายุสัญญาเช่าพื้นที่อาคารสำนักงาน)	อายุการให้ประโยชน์	3 ปี
(1.3)	ครุภัณฑ์สำนักงาน		
	(1.3.1) เครื่องโทรศัพท์เคลื่อนที่	อายุการให้ประโยชน์	3 ปี
	(1.3.2) ครุภัณฑ์สำนักงานอื่น (ส่งมอบตั้งแต่ปีงบประมาณ 2552-2554)	อายุการให้ประโยชน์	8 ปี
	(1.3.3) ครุภัณฑ์สำนักงานอื่น (ส่งมอบตั้งแต่ปีงบประมาณ 2555)	อายุการให้ประโยชน์	5 ปี
(1.4)	ครุภัณฑ์งานบ้านงานครัว	อายุการให้ประโยชน์	2 ปี
(1.5)	ครุภัณฑ์ยานพาหนะและขนส่ง	อายุการให้ประโยชน์	5 ปี
(1.6)	ครุภัณฑ์โฆษณาและเผยแพร่	อายุการให้ประโยชน์	5 ปี
(1.7)	ครุภัณฑ์ไฟฟ้าและวิทยุ	อายุการให้ประโยชน์	5 ปี
(1.8)	ครุภัณฑ์คอมพิวเตอร์	อายุการให้ประโยชน์	3 ปี
(1.9)	ครุภัณฑ์กีฬา	อายุการให้ประโยชน์	2 ปี

(2) สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

(2.1)	โปรแกรมคอมพิวเตอร์	อายุการให้ประโยชน์	3 ปี
(2.2)	ลิขสิทธิ์	อายุการให้ประโยชน์	5 ปี

4.7 ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน

สำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ส่วนกลาง) รับรู้หนี้สินที่เกิดจากผลประโยชน์เงินบำเหน็จของพนักงานในงบแสดงฐานะการเงินภายใต้หัวข้อประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน

ประมาณการหนี้สินของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ส่วนกลาง) ตามโครงการผลประโยชน์เงินบำเหน็จของพนักงาน คำนวณโดยผู้เชี่ยวชาญด้านคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณไว้ (Projected Unit Credit Method) ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย โดยจะทำการประเมินและทบทวนประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงานทุก 3 ปี หรือมีข้อบ่งชี้

สำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ส่วนกลาง) จ่ายบำเหน็จตอบแทนตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการบริหารงานบุคคลของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พ.ศ. 2564 เป็นการจ่ายครั้งเดียว เมื่อพนักงานออกจากงานหลังจากที่ปฏิบัติงานครบตามสิทธิและอายุงานที่กำหนดไว้

กรณีที่มีการจ่ายเงินผลประโยชน์พนักงานจริงจะนำเงินดังกล่าวหักจากประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน ซึ่งเป็นหนี้สินที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน

4.8 การรับรู้รายได้ ค่าใช้จ่าย

4.8.1 รายได้ค่าธรรมเนียมของสำนักงาน กกพ. เป็นรายได้หรือผลประโยชน์ที่ได้มาจากการดำเนินงานตามอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการและสำนักงาน กกพ. ตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 รับรู้รายได้ ดังนี้

(1) รายได้ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการไฟฟ้า และก๊าซรายปี ได้แก่ ผลิตไฟฟ้า ระบบส่งไฟฟ้า ควบคุมระบบไฟฟ้า ขนส่งก๊าซทางท่อผ่านระบบก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ เก็บรักษา และแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ รับรู้รายได้ตามสัดส่วนเวลา ตามรอบการอนุญาต

(2) รายได้ค่าธรรมเนียมระบบจำหน่ายไฟฟ้า จำหน่ายไฟฟ้า จัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ และค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ รับรู้รายได้ตามสัดส่วนเวลา ตามผลประกอบการ

(3) รายได้ค่าธรรมเนียมใบอนุญาต และประเภทอื่น ๆ รับรู้รายได้ทั้งจำนวน เมื่อมีการแจ้งหนี้เรียกเก็บเงิน

4.8.2 รายได้ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจากผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า รับรู้รายได้โดยใช้วิธีการคำนวณตามระเบียบประกาศ และคำสั่งของ กกพ. เพื่อกิจการตามมาตรา 97 ดังนี้

กิจการตามมาตรา 97(1)

รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า สำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า โดยการไฟฟ้านครหลวงเป็นผู้เรียกเก็บเงินจากผู้ใช้ไฟฟ้าตามโครงสร้างอัตราไฟฟ้า และนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อจ่ายชดเชยให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เพื่อให้มีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง รับรู้รายได้ตามจำนวนเงินที่กำหนดโดย กกพ.

รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า สำหรับอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส โดยผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเป็นผู้เรียกเก็บเงินจากผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทกิจการขนาดกลาง กิจการขนาดใหญ่ กิจการเฉพาะอย่าง องค์กรไม่แสวงหาผลกำไร ผู้ใช้ไฟฟ้าชั่วคราว ผู้ใช้ไฟฟ้าที่สามารถงดจ่ายไฟฟ้าได้ และผู้ใช้ไฟฟ้าสำรอง และนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อจ่ายชดเชยให้กับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าที่ให้บริการไฟฟ้าแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสตามนโยบายรัฐบาล รับรู้รายได้โดยคำนวณจากหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าสุทธิ หรือหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าสำหรับกรณีที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค คำนวณเงินนำส่งเข้ากองทุนในรอบเดือนที่เรียกเก็บค่าไฟฟ้า ในอัตราตามที่กำหนดโดย กกพ.

กิจการตามมาตรา 97(3) และกิจการตามมาตรา 97(6)

รายได้จากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า โดยผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าได้เรียกเก็บเงินที่นำส่งเข้ากองทุนจากผู้ใช้ไฟฟ้าตามโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าและนำส่งเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า รับรู้รายได้โดยคำนวณจากหน่วยผลิตไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจริงตามรายงานในอัตราที่กำหนดโดย กกพ. แบ่งเป็นร้อยละ 95 สำหรับใช้ในการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) และร้อยละ 5 สำหรับเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุนเพื่อกิจการตามมาตรา 97(6)

กิจการตามมาตรา 97(4)

รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย รับรู้รายได้โดยคำนวณจากหน่วยจำหน่ายสุทธิ สำหรับกรณีที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค นำส่งเงินเข้ากองทุนตามรายงานของผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า ให้รับรู้รายได้โดยคำนวณจากหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าในอัตราที่กำหนดโดย กกพ. ในรอบเดือนที่เรียกเก็บค่าไฟฟ้า

กิจการตามมาตรา 97(5)

รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ความตระหนักและมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า รับรู้รายได้โดยคำนวณจากหน่วยจำหน่ายสุทธิ สำหรับกรณีที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค นำส่งเงินเข้ากองทุนตามรายงานของผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า ให้รับรู้รายได้โดยคำนวณจากหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าในอัตราที่กำหนดโดย กกพ. ในรอบเดือนที่เรียกเก็บค่าไฟฟ้า

4.8.3 รายได้ดอกเบี้ยรับรู้ตามเกณฑ์สัดส่วนของเวลา โดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่สถาบันการเงินกำหนด

4.8.4 รายได้จากการรับบริจาคสำหรับครุภัณฑ์ที่มีมูลค่าต่อหน่วยต่ำกว่า 20,000 บาท รับรู้เป็นรายได้จากการรับบริจาค ณ วันที่รับมา (ก่อนวันที่ 1 ตุลาคม 2563)

4.8.5 รายได้จากการรับบริจาคสำหรับครุภัณฑ์ที่มีมูลค่าต่อหน่วยตั้งแต่ 20,000 บาทขึ้นไป รับรู้เป็นรายได้จากการรับบริจาครอการรับรู้ ณ วันที่รับมา และรับรู้เป็นรายได้จากการรับบริจาคตามสัดส่วนการคำนวณค่าเสื่อมราคาของประเภทครุภัณฑ์ (ก่อนวันที่ 1 ตุลาคม 2563)

4.8.6 รายได้จากการรับบริจาคสำหรับครุภัณฑ์ หากมีภาระผูกพันที่ต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่เกี่ยวข้องในอนาคต รับรู้รายการดังกล่าวเป็นรายได้รอการรับรู้ในส่วนของหนี้สิน ณ วันที่รับมา หากปราศจากภาระผูกพันที่ต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่เกี่ยวข้องในอนาคต รับรู้เป็นรายได้ทั้งจำนวน ณ วันที่รับมา (ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2563)

4.8.7 รายจ่ายที่ต้องเบิกเงินยืมติดต่อคาบเกี่ยวไปถึงงบประมาณใหม่ โดยเบิกจากงบประมาณปัจจุบัน ไปจ่ายสำหรับระยะเวลาในปีงบประมาณใหม่ ให้ถือเป็นรายจ่ายของปีที่เบิกเงินยืมสำหรับค่าใช้จ่าย ดังนี้

- ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไม่เกิน 60 วัน
- สำหรับปฏิบัติงานอื่น ๆ ไม่เกิน 15 วัน

4.8.8 ค่าใช้จ่ายสาธารณูปโภครับรู้เป็นรายจ่ายตามปีงบประมาณที่ได้รับแจ้งให้ชำระหนี้

4.8.9 ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน เป็นค่าใช้จ่ายเพื่อกิจการตามมาตรา 97(1) สำหรับการชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า และสำหรับอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส

- ค่าใช้จ่ายสำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า รับรู้ตามจำนวนเงินเบิกจ่ายชดเชยให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเพื่อให้มีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง ตามจำนวนเงินที่กำหนดโดย กกพ.

- ค่าใช้จ่ายสำหรับอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส รับรู้ตามจำนวนเงินเบิกจ่ายอุดหนุนค่าไฟฟ้าในรอบเดือนที่เกิดขึ้นจริงที่ผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าได้ให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสตามมาตรา 97(1) ได้แก่ ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยที่ไม่เป็นนิติบุคคลที่ได้ติดตั้งมิเตอร์ไฟฟ้าขนาด 5(15) แอมแปร์ และใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 50 หน่วยต่อเดือน ติดต่อกันเป็นระยะเวลาไม่น้อยกว่า 3 เดือน

4.8.10 ค่าใช้จ่ายเงินจัดสรรให้กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ หมายถึง เงินตามแผนงานงบประมาณประจำปีที่ได้รับอนุมัติให้จ่ายสำหรับค่าบริหารจัดการและค่าดำเนินการโครงการชุมชนให้แก่กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายเมื่อแผนงานประจำปีงบประมาณได้รับอนุมัติจาก กกพ. และโอนไปให้กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ

4.9 รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง

รายได้ทั้งหมด ยกเว้นเงินหรือทรัพย์สินที่มีผู้บริจาคให้ ถ้าไม่ได้จ่าย หรือจ่ายไม่หมด และหักค่าภาระต่าง ๆ ที่เหมาะสมและจำเป็นแล้ว เหลือเท่าใดจะนำส่งคลังเป็นเงินรายได้แผ่นดินภายใน 45 วัน นับจากวันที่ผู้สอบบัญชีรับรองรายงานการเงินของสำนักงาน กกพ. แต่หากผู้สอบบัญชีไม่สามารถรับรองรายงานการเงินของปีงบประมาณที่ล่วงมาแล้วได้ทัน ให้สำนักงาน กกพ. ดำเนินการนำส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดินให้แล้วเสร็จภายในปีงบประมาณนั้น ด้วยจำนวนเงินที่ปรากฏตามรายงานการเงินก่อนผู้สอบบัญชีรับรอง ทั้งนี้ ในระหว่างที่รอการนำเงินส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดิน สำนักงาน กกพ. จะขอเบิกเงินไปทดรองจ่ายเพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในปีงบประมาณนั้นไปพลางก่อนก็ได้

ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการนำเงินส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดิน และหักรายจ่ายสำหรับการดำเนินงานและภาระต่าง ๆ ที่เหมาะสมของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พ.ศ. 2556 กำหนดรายการภาระต่าง ๆ ที่เหมาะสมไว้ ดังนี้

4.9.1 หนี้ผูกพันที่สำนักงาน กกพ. ได้ก่อหนี้ผูกพันไว้ก่อนสิ้นปีงบประมาณ โดยการซื้อ การจ้าง การจ้างที่ปรึกษา หรือการเช่าทรัพย์สิน ฯลฯ ที่มีใบสั่งซื้อ หรือใบสั่งจ้าง หรือสัญญา หรือข้อตกลง และไม่สามารถจ่ายเงินชำระหนี้ได้ทันสิ้นปีงบประมาณ ให้ถือว่าใบสั่งซื้อ หรือใบสั่งจ้าง หรือสัญญา หรือข้อตกลงที่ได้จัดทำ เป็นเอกสารขอกันเงินไว้เบิกเหลื่อมปีได้ต่อไปอีกจนกว่าจะสิ้นสุดสัญญา

4.9.2 รายจ่ายที่ยังไม่ได้ก่อหนี้ผูกพันแต่มีความจำเป็นจะต้องเก็บเงินไว้จ่ายหลังสิ้นปีงบประมาณอีก และได้ขอกันเงินไว้เบิกเหลื่อมปีแล้ว

4.9.3 ภาระจำเป็นอื่น ที่คณะกรรมการ กกพ. เห็นชอบ

4.10 เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ

เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ เป็นรายการภาระต่าง ๆ ที่เหมาะสม ที่สำนักงาน กกพ. ได้ก่อหนี้ผูกพันไว้ก่อนสิ้นปีงบประมาณแต่ไม่สามารถจ่ายเงินชำระหนี้ได้ทันสิ้นปีงบประมาณ หรือเป็นรายจ่ายที่ยังไม่ได้ก่อหนี้ผูกพัน แต่มีความจำเป็นจะต้องเก็บเงินไว้จ่ายหลังสิ้นปีงบประมาณอีก ตามหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 4.9.1-4.9.3 ซึ่ง กกพ. จะต้องอนุมัติให้กันเงินไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณตามแผนรายจ่ายที่เลขาธิการนำเสนออย่างช้าก่อนวันทำการสุดท้ายของปีงบประมาณ ซึ่งจำนวนเงินที่ขอกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณอยู่ภายใต้กรอบวงเงินที่คณะรัฐมนตรีได้ให้ความเห็นชอบประมาณการรายจ่ายประจำปี

เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีดังกล่าวข้างต้นทั้งจำนวนได้รวมอยู่ในบัญชีรายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสม

หมายเหตุที่ 5 ข้อมูลเพิ่มเติม

5.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุน	
	2565	2564	2565	2564	2565	2564
เงินสดในมือและเงินสดย่อย	370,840.00	370,000.00	-	-	370,840.00	370,000.00
เงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์	6,100,341,706.84	4,808,120,452.05	1,584,002,516.67	1,873,811,170.69	4,516,339,190.17	2,934,309,281.36
เงินฝากธนาคารประเภทกระแสรายวัน	151,347.05	-	-	-	151,347.05	
เงินฝากธนาคารประเภทประจำไม่เกิน 3 เดือน	500,000,000.00	1,350,000,000.00	-	-	500,000,000.00	1,350,000,000.00
รวม	**6,600,863,893.89**	**6,158,490,452.05**	**1,584,002,516.67**	**1,873,811,170.69**	**5,016,861,377.22**	**4,284,679,281.36**

เงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์มีอัตราดอกเบี้ยลอยตัว ตามอัตราที่สถาบันการเงินกำหนด ทั้งนี้ เงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์ จำนวน 1,584.00 ล้านบาท สำนักงาน กกพ. คงไว้ในบัญชีดังกล่าว โดยมิได้นำไปบริหารหารายได้เพิ่มขึ้น เนื่องจากอยู่ระหว่างประสานกรมบัญชีกลางในเรื่องการนำเงินฝากกระทรวงการคลัง ตามพระราชบัญญัติวินัยการเงินการคลังของรัฐ พ.ศ. 2561

เงินฝากธนาคาร จำแนกตามสถาบันการเงิน ดังนี้

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุน	
	2565	2564	2565	2564	2565	2564
เงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์						
ธนาคารกรุงไทย	2,433,665,290.23	3,564,747,432.92	354,664,965.06	650,772,306.71	2,079,000,325.17	2,913,975,126.21
ธนาคารไทยพาณิชย์	-	6,956,921.72	-	-	-	6,956,921.72
ธนาคารออมสิน	-	6,019.71	-	-	-	6,019.71
ธนาคารอิสลามแห่งประเทศไทย	-	7,117.37	-	-	-	7,117.37
ธนาคารแลนด์ แอนด์ เฮ้าส์	176,609,325.70	175,992,363.43	176,609,325.70	175,992,363.43	-	-
ธนาคารกรุงศรีอยุธยา	1,066,164,841.60	1,060,410,596.90	1,052,728,225.91	1,047,046,500.55	13,436,615.69	13,364,096.35
ธนาคารเพื่อการเกษตรและสหกรณ์การเกษตร	-	-	-	-	-	-
ธนาคารทหารไทยธนชาต	2,423,902,249.31	-	-	-	2,423,902,249.31	-
รวม	**6,100,341,706.84**	**4,808,120,452.05**	**1,584,002,516.67**	**1,873,811,170.69**	**4,516,339,190.17**	**2,934,309,281.36**
เงินฝากธนาคารประเภทประจำไม่เกิน 3 เดือน						
ธนาคารกรุงไทย	-	550,000,000.00	-	-	-	550,000,000.00
ธนาคารอาคารสงเคราะห์	-	800,000,000.00	-	-	-	800,000,000.00
ธนาคารแลนด์ แอนด์ เฮ้าส์	500,000,000.00	-	-	-	500,000,000.00	-
รวม	**500,000,000.00**	**1,350,000,000.00**	**-**	**-**	**500,000,000.00**	**1,350,000,000.00**

5.2 เงินลงทุนระยะสั้น ประกอบด้วย

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุน	
	2565	2564	2565	2564	2565	2564
เงินฝากธนาคาร ประเภท 12 เดือน	16,952,050,945.87	16,109,797,466.30	202,050,945.87	179,797,466.30	16,750,000,000.00	15,930,000,000.00
รวม	**16,952,050,945.87**	**16,109,797,466.30**	**202,050,945.87**	**179,797,466.30**	**16,750,000,000.00**	**15,930,000,000.00**

เงินลงทุนระยะสั้นได้รับดอกเบี้ยอัตราร้อยละ 0.600-1.500 ต่อปี

5.3 ลูกหนี้ ประกอบด้วย

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุน	
	2565	2564	2565	2564	2565	2564
ลูกหนี้รายได้ค่าธรรมเนียม	67,302,333.60	7,127,290.74	67,302,333.60	7,127,290.74	-	-
ลูกหนี้รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(1)	176,044.02	3,603,426.97	-	-	176,044.02	3,603,426.97
ลูกหนี้รายได้จากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(3)	242,236,119.31	229,948,064.07	-	-	242,236,119.31	229,948,064.07
ลูกหนี้รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(4)	120,496,848.88	116,109,867.16	-	-	120,496,848.88	116,109,867.16
ลูกหนี้รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(5)	48,198,539.52	46,438,309.76	-	-	48,198,539.52	46,438,309.76
ลูกหนี้รายได้จากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(6)	12,749,269.01	12,102,529.22	-	-	12,749,269.01	12,102,529.22
รวมลูกหนี้	**491,159,154.34**	**415,329,487.92**	**67,302,333.60**	**7,127,290.74**	**423,856,820.74**	**408,202,197.18**
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(1,958,752.11)	(1,958,752.11)	(19,821.75)	(19,821.75)	(1,938,930.36)	(1,938,930.36)
รวม	**489,200,402.23**	**413,370,735.81**	**67,282,511.85**	**7,107,468.99**	**421,917,890.38**	**406,263,266.82**

ลูกหนี้ จำแนกตามอายุหนี้ได้ดังนี้

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุน	
	2565	2564	2565	2564	2565	2564
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	420,575,920.54	392,953,060.63	8,691,358.83	7,034,358.00	411,884,561.71	385,918,702.63
ค้างชำระไม่เกิน 3 เดือน	63,158,676.35	11,590,158.81	58,578,309.78	63,477.75	4,580,366.57	11,526,681.06
ค้างชำระเกินกว่า 3 เดือน-6 เดือน	119,803.69	1,427,314.23	-	3,210.00	119,803.69	1,424,104.23
ค้างชำระเกินกว่า 6 เดือน-12 เดือน	591,741.33	354,509.93	6,420.00	-	585,321.33	354,509.93
ค้างชำระเกินกว่า 12 เดือนขึ้นไป	6,713,012.43	9,004,444.32	26,244.99	26,244.99	6,686,767.44	8,978,199.33
รวมลูกหนี้	**491,159,154.34**	**415,329,487.92**	**67,302,333.60**	**7,127,290.74**	**423,856,820.74**	**408,202,497.18**
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(1,958,752.11)	(1,958,752.11)	(19,821.75)	(19,821.75)	(1,938,930.36)	(1,938,930.36)
รวม	**489,200,402.23**	**413,370,735.81**	**67,282,511.85**	**7,107,468.99**	**421,917,890.38**	**406,263,266.82**

5.4 ลูกหนี้เงินยืมสำนักงาน ประกอบด้วย

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุน	
	2565	2564	2565	2564	2565	2564
ลูกหนี้เงินยืม						
ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปราชการในประเทศ	890.00	-	890.00	-	-	-
ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปราชการต่างประเทศ	-	-	-	-	-	-
ค่าใช้จ่ายในการอบรมสัมมนา	-	-	-	-	-	-
ค่าใช้จ่ายในการจัดประชุม	-	86,136.00	-	28,466.00	-	57,670.00
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	24,670.00	61,624.00	24,670.00	17,874.00	-	43,750.00
รวม	**25,560.00**	**147,760.00**	**25,560.00**	**46,340.00**	**-**	**101,420.00**
ลูกหนี้เงินยืม จำแนกตามอายุหนี้ ได้ดังนี้						
หนี้ที่อยู่ในกำหนดเวลาชำระตามระเบียบ	-	143,957.00	-	42,537.00	-	101,420.00
หนี้ที่เกินกำหนดเวลาชำระตามระเบียบ ไม่เกิน 3 เดือน	25,560.00	3,803.00	25,560.00	3,803.00	-	-
รวม	**25,560.00**	**147,760.00**	**25,560.00**	**46,340.00**	**-**	**101,420.00**

5.5 รายได้ค้างรับ ประกอบด้วย

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุน	
	2565	2564	2565	2564	2565	2564
รายได้ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการไฟฟ้า	201,362,191.36	224,316,968.84	201,362,191.36	224,316,968.84	-	-
รายได้ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการก๊าซ	95,205,557.02	93,672,945.77	95,205,557.02	93,672,945.77	-	-
รายได้ค้างรับจากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(1) สำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า	1,000,000,000.00	959,000,000.00	-	-	1,000,000,000.00	959,000,000.00
รายได้ค้างรับจากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(1) สำหรับอุดหนุนผู้มีไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส	-	-	-	-	-	-
รายได้ค้างรับจากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(3)	213,064,519.33	202,472,529.52	-	-	213,064,519.33	202,472,529.52
รายได้ค้างรับจากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(4)	92,133,810.68	88,471,951.37	-	-	92,133,810.68	88,471,951.37
รายได้ค้างรับจากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(5)	36,853,524.18	35,388,780.38	-	-	36,853,524.18	35,388,780.38
รายได้ค้างรับจากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(6)	11,213,921.68	10,656,448.52	-	-	11,213,921.68	10,656,448.52
	1,649,833,524.25	1,613,979,624.40	296,567,748.38	317,989,914.61	1,353,265,775.87	1,295,989,709.79
ดอกเบี้ยค้างรับ	70,440,320.65	66,311,406.66	2,413,692.48	3,823,599.79	68,026,628.17	62,487,806.87
รวม	**1,720,273,844.90**	**1,680,291,031.06**	**298,981,440.86**	**321,813,514.40**	**1,421,292,404.04**	**1,358,477,516.66**

5.6 วัสดุคงเหลือ ประกอบด้วย

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุน	
	2565	2564	2565	2564	2565	2564
วัสดุสำนักงาน	2,066,980.99	1,970,537.23	1,369,968.28	1,239,650.81	697,012.71	730,886.42
วัสดุคอมพิวเตอร์	1,022,700.00	929,060.00	1,022,700.00	929,060.00	-	-
วัสดุงานบ้านงานครัว	7,040.00	7,840.00	7,040.00	7,840.00	-	-
รวม	**3,096,720.99**	**2,907,437.23**	**2,399,708.28**	**2,176,550.81**	**697,012.71**	**730,886.42**

5.7 สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุน	
	2565	2564	2565	2564	2565	2564
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ภาษีซื้อ	-	82,783.18	-	82,783.18	-	-
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ภาษีซื้อรอชำระ	126,668.07	603,700.82	126,668.07	603,700.82	-	-
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ชำระเกิน	2,080,208.02	2,401,464.32	2,080,208.02	2,401,464.32	-	-
ภาษีซื้อยังไม่ถึงกำหนด	250,327.30	258,381.57	250,327.30	258,381.57	-	-
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	9,200,526.95	8,252,963.68	5,088,823.21	5,632,242.44	4,111,703.74	2,620,721.24
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ	4,886,176.88	4,164,790.22	-	-	4,886,176.88	4,164,790.22
รวม	**16,543,907.22**	**15,764,083.79**	**7,546,026.60**	**8,978,572.33**	**8,997,880.62**	**6,785,511.46**

5.8 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ประกอบด้วย

(หน่วย: บาท)

	2565														
	ยอดตามบัญชี			การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปี								ยอดตามบัญชี		
	ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2564			เพิ่มขึ้น			ลดลง			รับโอน (โอนออก)		ณ วันที่ 30 กันยายน 2565		
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะกองทุน	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะกองทุน	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะกองทุน	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกองทุน	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะกองทุน
ราคาทุน														
ที่ดิน	299,085,820.00	299,085,820.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	299,085,820.00	299,085,820.00	-
ที่ดินรับบริจาค	2,496,000.00	-	2,496,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	2,496,000.00	-	2,496,000.00
อาคารสำนักงาน	68,122,260.13	-	68,122,260.13	-	-	-	-	-	-	-	-	68,122,260.13	-	68,122,260.13
อาคารสำนักงานรับบริจาค	9,654,201.39	-	9,654,201.39	-	-	-	-	-	-	-	-	9,654,201.39	-	9,654,201.39
ส่วนปรับปรุงอาคารเช่า	66,187,112.23	48,880,814.96	17,306,297.27	3,144,440.64	2,729,540.64	414,900.00	(50,000.00)	-	(50,000.00)	-	-	69,281,552.87	51,610,355.60	17,671,197.27
สิ่งปลูกสร้าง	8,307,737.20	-	8,307,737.20	-	-	-	-	-	-	-	-	8,307,737.20	-	8,307,737.20
ครุภัณฑ์ - คอมพิวเตอร์	111,575,876.39	82,347,640.22	29,228,236.17	16,942,303.88	4,078,829.92	12,863,473.96	(5,227,509.16)	(4,541,789.16)	(685,720.00)	-	-	123,290,671.11	81,884,680.98	41,405,990.13
ครุภัณฑ์ - สำนักงาน	24,694,706.64	12,763,347.71	11,931,358.93	868,250.75	439,160.75	429,090.00	(734,256.93)	(533,877.43)	(200,379.50)	(22,000.00)	(22,000.00)	24,806,700.46	12,668,631.03	12,138,069.43
ครุภัณฑ์ - งานบ้านงานครัว	2,085,059.62	1,729,251.91	355,807.71	392,690.00	-	392,690.00	(46,728.98)	(46,728.98)	-	-	-	2,431,020.64	1,682,522.93	748,497.71
ครุภัณฑ์ - โฆษณาและเผยแพร่	26,582,605.84	19,582,241.85	7,000,363.99	869,976.03	391,550.75	478,425.28	(3,783,331.59)	(3,675,341.59)	(107,990.00)	-	-	23,669,250.28	16,298,451.01	7,370,799.27
ครุภัณฑ์ - ยานพาหนะและขนส่ง	30,292,730.84	27,702,130.84	2,590,600.00	-	-	-	-	-	-	6,445,500.00	6,445,500.00	36,738,230.84	27,702,130.84	9,036,100.00
ครุภัณฑ์ - ไฟฟ้าและวิทยุ	1,789,336.51	125,922.43	1,663,414.08	64,190.00	-	64,190.00	-	-	-	-	-	1,853,526.51	125,922.43	1,727,604.08
ครุภัณฑ์ - กีฬา	997,947.66	997,947.66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	997,947.66	997,947.66	-
ครุภัณฑ์ - สำรวจ	389,574.17	-	389,574.17	-	-	-	-	-	-	-	-	389,574.17	-	389,574.17
ครุภัณฑ์ - อื่น ๆ	1,255,881.22	1,133,116.82	122,764.40	119,147.66	60,747.66	58,400.00	-	-	-	-	-	1,375,028.88	1,193,864.48	181,164.40
สินทรัพย์จากการรับบริจาค	5,479,275.93	2,429,561.26	3,049,714.67	530,800.00	530,800.00	-	(730,100.00)	(730,100.00)	-	-	-	5,279,975.93	2,230,261.26	3,049,714.67
อาคารสำนักงาน - ระหว่างก่อสร้าง	123,890,867.63	123,890,867.63	-	97,246,912.13	97,246,912.13	-	-	-	-	-	-	221,137,779.76	221,137,779.76	-
รวม	**782,886,993.40**	**620,668,663.29**	**162,218,330.11**	**120,178,711.09**	**105,477,541.85**	**14,701,169.24**	**(10,571,926.66)**	**(9,527,837.16)**	**(1,044,089.50)**	**6,423,500.00**	**6,423,500.00**	**898,917,277.83**	**716,618,367.98**	**182,298,909.85**
ค่าเสื่อมราคาสะสม														
อาคารสำนักงาน	(18,464,339.59)	-	(18,464,339.59)	(4,538,278.60)	-	(4,538,278.60)	-	-	-	-	-	(23,002,618.19)	-	(23,002,618.19)
อาคารสำนักงานรับบริจาค	(3,993,737.76)	-	(3,993,737.76)	(643,165.45)	-	(643,165.45)	-	-	-	-	-	(4,636,903.21)	-	(4,636,903.21)
ส่วนปรับปรุงอาคารเช่า	(65,152,548.25)	(48,536,145.43)	(16,616,402.82)	(950,649.63)	(399,211.58)	(551,438.05)	49,999.00	-	49,999.00	-	-	(66,053,198.88)	(48,935,357.01)	(17,117,841.87)
สิ่งปลูกสร้าง	(2,941,861.26)	-	(2,941,861.26)	(553,442.20)	-	(553,442.20)	-	-	-	-	-	(3,495,303.46)	-	(3,495,303.46)
ครุภัณฑ์ - คอมพิวเตอร์	(98,228,084.32)	(70,908,436.87)	(27,319,647.45)	(12,424,943.80)	(9,707,309.85)	(2,717,633.95)	5,227,375.90	4,541,680.90	685,695.00	-	-	(105,425,652.22)	(76,074,065.82)	(29,351,586.40)
ครุภัณฑ์ - สำนักงาน	(21,413,814.89)	(11,322,064.31)	(10,091,750.58)	(1,556,394.21)	(588,087.62)	(968,306.59)	734,237.93	533,861.43	200,376.50	-	-	(22,235,971.17)	(11,376,290.50)	(10,859,680.67)
ครุภัณฑ์ - งานบ้านงานครัว	(1,915,624.68)	(1,694,354.54)	(221,270.14)	(139,662.23)	(23,217.65)	(116,444.58)	46,726.98	46,726.98	-	-	-	(2,008,559.93)	(1,670,845.21)	(337,714.72)
ครุภัณฑ์ - โฆษณาและเผยแพร่	(24,092,055.71)	(18,768,989.66)	(5,323,066.05)	(985,218.98)	(392,987.42)	(592,231.56)	3,783,309.59	3,675,323.59	107,986.00	-	-	(21,293,965.10)	(15,486,653.49)	(5,807,311.61)
ครุภัณฑ์ - ยานพาหนะและขนส่ง	(30,165,987.52)	(27,702,112.84)	(2,463,874.68)	(81,918.91)	-	(81,918.91)	-	-	-	(6,445,490.00)	(6,445,490.00)	(36,693,396.43)	(27,702,112.84)	(8,991,283.59)
ครุภัณฑ์ - ไฟฟ้าและวิทยุ	(1,001,675.87)	(110,946.15)	(890,729.72)	(231,529.95)	(4,117.20)	(227,412.75)	-	-	-	-	-	(1,233,205.82)	(115,063.35)	(1,118,142.47)
ครุภัณฑ์ - กีฬา	(997,937.66)	(997,937.66)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(997,937.66)	(997,937.66)	-
ครุภัณฑ์ - สำรวจ	(389,571.17)	-	(389,571.17)	-	-	-	-	-	-	-	-	(389,571.17)	-	(389,571.17)
ครุภัณฑ์ - อื่น ๆ	(1,186,679.10)	(1,099,887.85)	(86,791.25)	(55,157.52)	(27,772.76)	(27,384.76)	-	-	-	-	-	(1,241,836.62)	(1,127,660.61)	(114,176.01)
สินทรัพย์จากการรับบริจาค	(4,834,788.07)	(1,785,087.40)	(3,049,700.67)	(447,446.63)	(447,446.63)	-	730,078.00	730,078.00	-	-	-	(4,552,156.70)	(1,502,456.03)	(3,049,700.67)
รวม	**(274,778,705.85)**	**(182,925,962.71)**	**(91,852,743.14)**	**(22,607,808.11)**	**(11,590,150.71)**	**(11,017,657.40)**	**10,571,727.40**	**9,527,670.90**	**1,044,056.50**	**(6,445,490.00)**	**(6,445,490.00)**	**(293,260,276.56)**	**(184,988,442.52)**	**(108,271,834.04)**
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	**508,108,287.55**	**437,742,700.58**	**70,365,586.97**									**605,657,001.27**	**531,629,925.46**	**74,027,075.81**
ค่าเสื่อมราคา														
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565												22,607,808.11	11,590,150.71	11,017,657.40
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2564												22,836,092.49	12,453,042.32	10,383,050.17

(หน่วย: บาท)

	2564														
	ยอดตามบัญชี					การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปี								ยอดตามบัญชี		
	ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2563					เพิ่มขึ้น			ลดลง		รับโอน (โอนออก)		ณ วันที่ 30 กันยายน 2564		
	งบการเงินรวมก่อนรายการปรับปรุง	จัดประเภท	งบการเงินรวมหลังรายการปรับปรุง	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะกองทุน	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะกองทุน	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกองทุน	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกองทุน	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะกองทุน
ราคาทุน															
ที่ดิน	299,085,820.00	-	299,085,820.00	299,085,820.00	-	-	-	-	-	-	-	-	299,085,820.00	299,085,820.00	-
ที่ดินรับบริจาค	2,496,000.00	-	2,496,000.00	-	2,496,000.00	-	-	-	-	-	-	-	2,496,000.00	-	2,496,000.00
อาคารสำนักงาน	68,122,260.13	-	68,122,260.13	-	68,122,260.13	-	-	-	-	-	-	-	68,122,260.13	-	68,122,260.13
อาคารสำนักงานรับบริจาค	9,654,201.39	-	9,654,201.39	-	9,654,201.39	-	-	-	-	-	-	-	9,654,201.39	-	9,654,201.39
ส่วนปรับปรุงอาคารเช่า	62,372,153.90	3,230,200.00	65,602,353.90	48,416,314.96	17,186,038.94	584,758.33	464,500.00	120,258.33	-	-	-	-	66,187,112.23	48,880,814.96	17,306,297.27
ส่วนปรับปรุงอาคารรับบริจาค	3,230,200.00	(3,230,200.00)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
สิ่งปลูกสร้าง	8,307,737.20	-	8,307,737.20	-	8,307,737.20	-	-	-	-	-	-	-	8,307,737.20	-	8,307,737.20
ครุภัณฑ์ - คอมพิวเตอร์	109,344,033.13	-	109,344,033.13	80,189,146.76	29,154,886.37	2,693,441.46	2,158,493.46	534,948.00	(528,730.00)	(528,730.00)	67,131.80	67,131.80	111,575,876.39	82,347,640.22	29,228,236.17
ครุภัณฑ์ - สำนักงาน	24,328,127.35	-	24,328,127.35	12,421,923.42	11,906,203.93	450,024.29	341,424.29	108,600.00	(58,300.00)	(58,300.00)	(25,145.00)	(25,145.00)	24,694,706.64	12,763,347.71	11,931,358.93
ครุภัณฑ์ - งานบ้านงานครัว	1,899,459.62	-	1,899,459.62	1,682,751.91	216,707.71	185,600.00	46,500.00	139,100.00	-	-	-	-	2,085,059.62	1,729,251.91	355,807.71
ครุภัณฑ์ - โฆษณาและเผยแพร่	26,420,310.84	-	26,420,310.84	19,436,841.85	6,983,468.99	467,695.00	145,400.00	322,295.00	(305,400.00)	(305,400.00)	-	-	26,582,605.84	19,582,241.85	7,000,363.99
ครุภัณฑ์ - ยานพาหนะและขนส่ง	30,260,810.53	-	30,260,810.53	27,702,130.84	2,558,679.69	56,300.00	-	56,300.00	(24,379.69)	(24,379.69)	-	-	30,292,730.84	27,702,130.84	2,590,600.00
ครุภัณฑ์ - ไฟฟ้าและวิทยุ	1,789,336.51	-	1,789,336.51	125,922.43	1,663,414.08	-	-	-	-	-	-	-	1,789,336.51	125,922.43	1,663,414.08
ครุภัณฑ์ - กีฬา	997,947.66	-	997,947.66	997,947.66	-	-	-	-	-	-	-	-	997,947.66	997,947.66	-
ครุภัณฑ์ - สำรวจ	389,574.17	-	389,574.17	-	389,574.17	-	-	-	-	-	-	-	389,574.17	-	389,574.17
ครุภัณฑ์ - อื่น ๆ	1,255,881.22	-	1,255,881.22	1,133,116.82	122,764.40	-	-	-	-	-	-	-	1,255,881.22	1,133,116.82	122,764.40
สินทรัพย์จากการรับบริจาค	6,140,609.27	-	6,140,609.27	2,429,561.26	3,711,048.01	-	-	-	(661,333.34)	(661,333.34)	-	-	5,479,275.93	2,429,561.26	3,049,714.67
อาคารสำนักงาน - ระหว่างก่อสร้าง	19,595,295.70	-	19,595,295.70	19,595,295.70	-	104,295,571.93	104,295,571.93	-	-	-	-	-	123,890,867.63	123,890,867.63	-
รวม	**675,689,758.62**	**-**	**675,689,758.62**	**513,216,773.61**	**162,472,985.01**	**108,733,391.01**	**107,451,889.68**	**1,281,501.33**	**(1,578,143.03)**	**(1,578,143.03)**	**41,986.80**	**41,986.80**	**782,886,993.40**	**620,668,663.29**	**162,218,330.11**
ค่าเสื่อมราคาสะสม															
อาคารสำนักงาน	(13,926,060.99)	-	(13,926,060.99)	-	(13,926,060.99)	(4,538,278.60)	-	(4,538,278.60)	-	-	-	-	(18,464,339.59)	-	(18,464,339.59)
อาคารสำนักงานรับบริจาค	(3,350,574.91)	-	(3,350,574.91)	-	(3,350,574.91)	(643,162.85)	-	(643,162.85)	-	-	-	-	(3,993,737.76)	-	(3,993,737.76)
ส่วนปรับปรุงอาคารเช่า	(60,991,945.54)	(3,230,196.00)	(64,222,141.54)	(48,099,490.85)	(16,122,650.69)	(930,406.71)	(436,654.58)	(493,752.13)	-	-	-	-	(65,152,548.25)	(48,536,145.43)	(16,616,402.82)
ส่วนปรับปรุงอาคารรับบริจาค	(3,230,196.00)	3,230,196.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
สิ่งปลูกสร้าง	(2,388,419.06)	-	(2,388,419.06)	-	(2,388,419.06)	(553,442.20)	-	(553,442.20)	-	-	-	-	(2,941,861.26)	-	(2,941,861.26)
ครุภัณฑ์ - คอมพิวเตอร์	(86,837,054.09)	-	(86,837,054.09)	(60,811,966.45)	(26,025,087.64)	(11,829,809.59)	(10,096,470.42)	(1,733,339.17)	492,640.85	492,640.85	(53,861.49)	(53,861.49)	(98,228,084.32)	(70,908,436.87)	(27,319,647.45)
ครุภัณฑ์ - สำนักงาน	(19,607,417.82)	-	(19,607,417.82)	(10,725,868.80)	(8,881,549.02)	(1,876,571.76)	(596,195.51)	(1,280,376.25)	58,298.00	58,298.00	11,876.69	11,876.69	(21,413,814.89)	(11,322,064.31)	(10,091,750.58)
ครุภัณฑ์ - งานบ้านงานครัว	(1,866,295.32)	-	(1,866,295.32)	(1,675,224.11)	(191,071.21)	(49,329.36)	(19,130.43)	(30,198.93)	-	-	-	-	(1,915,624.68)	(1,694,354.54)	(221,270.14)
ครุภัณฑ์ - โฆษณาและเผยแพร่	(22,923,437.69)	-	(22,923,437.69)	(17,915,788.10)	(5,007,649.59)	(1,474,011.02)	(853,201.56)	(620,809.46)	305,393.00	305,393.00	-	-	(24,092,055.71)	(18,768,989.66)	(5,323,066.05)
ครุภัณฑ์ - ยานพาหนะและขนส่ง	(29,950,359.18)	-	(29,950,359.18)	(27,702,112.84)	(2,248,246.34)	(215,628.34)	-	(215,628.34)	-	-	-	-	(30,165,987.52)	(27,702,112.84)	(2,463,874.68)
ครุภัณฑ์ - ไฟฟ้าและวิทยุ	(761,586.36)	-	(761,586.36)	(92,403.95)	(669,182.41)	(240,089.51)	(18,542.20)	(221,547.31)	-	-	-	-	(1,001,675.87)	(110,946.15)	(890,729.72)
ครุภัณฑ์ - กีฬา	(997,937.66)	-	(997,937.66)	(997,937.66)	-	-	-	-	-	-	-	-	(997,937.66)	(997,937.66)	-
ครุภัณฑ์ - สำรวจ	(389,571.17)	-	(389,571.17)	-	(389,571.17)	-	-	-	-	-	-	-	(389,571.17)	-	(389,571.17)
ครุภัณฑ์ - อื่น ๆ	(1,139,530.16)	-	(1,139,530.16)	(1,077,277.01)	(62,253.15)	(47,148.94)	(22,610.84)	(24,538.10)	-	-	-	-	(1,186,679.10)	(1,099,887.85)	(86,791.25)
สินทรัพย์จากการรับบริจาค	(5,057,906.80)	-	(5,057,906.80)	(1,374,850.62)	(3,683,056.18)	(438,213.61)	(410,236.78)	(27,976.83)	661,332.34	661,332.34	-	-	(4,834,788.07)	(1,785,087.40)	(3,049,700.67)
รวม	**(253,418,292.75)**	**-**	**(253,418,292.7)**	**(170,472,920.3)**	**(82,945,372.36)**	**(22,836,092.49)**	**(12,453,042.32)**	**(10,383,050.17)**	**1,517,664.19**	**1,517,664.19**	**(41,984.80)**	**(41,984.80)**	**(274,778,705.85)**	**(182,925,962.71)**	**(91,852,743.14)**
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	**422,271,465.87**	**-**	**422,271,465.87**	**342,743,853.22**	**79,527,612.65**								**508,108,287.55**	**437,742,700.58**	**70,365,586.97**
ค่าเสื่อมราคา															
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2564													**22,836,092.49**	**12,453,042.32**	**10,383,050.17**
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2563													**25,966,992.06**	**13,396,787.47**	**12,570,204.59**

5.9 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน ประกอบด้วย

(หน่วย: บาท)

	2565											
	ยอดตามบัญชี			การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปี						ยอดตามบัญชี		
	ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2564			เพิ่มขึ้น			ลดลง			ณ วันที่ 30 กันยายน 2565		
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะกองทุน	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะกองทุน	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะกองทุน	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะกองทุน
ราคาทุน												
โปรแกรมคอมพิวเตอร์	56,864,016.06	56,737,016.06	127,000.00	9,500,467.29	9,500,467.29	-	-	-	-	66,364,483.35	66,237,483.35	127,000.00
ลิขสิทธิ์	-			1,990,200.00	-	1,990,200.00	-	-	-	1,990,200.00	-	1,990,200.00
โปรแกรมคอมพิวเตอร์ - งานระหว่างทำ	2,335,093.46	2,335,093.46	-	11,339,556.08	11,339,556.08	-	(9,500,467.29)	(9,500,467.29)	-	4,174,182.25	4,174,182.25	-
รวม	59,199,109.52	59,072,109.52	127,000.00	22,830,223.37	20,840,023.37	1,990,200.00	(9,500,467.29)	(9,500,467.29)	-	72,528,865.60	70,411,665.60	2,117,200.00
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม												
โปรแกรมคอมพิวเตอร์	(42,365,209.46)	(42,273,217.20)	(91,992.26)	(11,575,222.01)	(11,552,242.63)	(22,979.38)	-	-	-	(53,940,431.47)	(53,825,459.83)	(114,971.64)
ลิขสิทธิ์	-	-	-	(135,148.84)	-	(135,148.84)	-	-	-	(135,148.84)	-	(135,148.84)
รวม	(42,365,209.46)	(42,273,217.20)	(91,992.26)	(11,710,370.85)	(11,552,242.63)	(158,128.22)	-	-	-	(54,075,580.31)	(53,825,459.83)	(250,120.48)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	16,833,900.06	16,798,892.32	35,007.74							18,453,285.29	16,586,205.77	1,867,079.52
ค่าตัดจำหน่าย												
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565										11,710,370.85	11,552,242.63	158,128.22
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2564										14,012,328.27	13,987,462.66	24,865.61

	2564											
	ยอดตามบัญชี			การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปี						ยอดตามบัญชี		
	ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2563			เพิ่มขึ้น			ลดลง			ณ วันที่ 30 กันยายน 2564		
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะกองทุน	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะกองทุน	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะกองทุน	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะกองทุน
ราคาทุน												
โปรแกรมคอมพิวเตอร์	50,580,627.01	50,453,627.01	127,000.00	6,283,389.05	6,283,389.05	-	-	-	-	56,864,016.06	56,737,016.06	127,000.00
โปรแกรมคอมพิวเตอร์ - งานระหว่างทำ	3,897,789.05	3,897,789.05	-	4,720,693.46	4,720,693.46	-	(6,283,389.05)	(6,283,389.05)	-	2,335,093.46	2,335,093.46	-
รวม	54,478,416.06	54,351,416.06	127,000.00	11,004,082.51	11,004,082.51	-	(6,283,389.05)	(6,283,389.05)	-	59,199,109.52	59,072,109.52	127,000.00
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม												
โปรแกรมคอมพิวเตอร์	(28,352,881.19)	(28,285,754.54)	(67,126.65)	(14,012,328.27)	(13,987,462.66)	(24,865.61)	-	-	-	(42,365,209.46)	(42,273,217.20)	(91,992.26)
รวม	(28,352,881.19)	(28,285,754.54)	(67,126.65)	(14,012,328.27)	(13,987,462.66)	(24,865.61)	-	-	-	(42,365,209.46)	(42,273,217.20)	(91,992.26)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	26,125,534.87	26,065,661.52	59,873.35							16,833,900.06	16,798,892.32	35,007.74
ค่าตัดจำหน่าย												
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2564										14,012,328.27	13,987,462.66	24,865.61
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2563										13,804,977.91	13,795,849.26	9,128.65

5.10 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุน	
	2565	2564	2565	2564	2565	2564
เงินมัดจำ	222,933.34	239,933.34	-	-	222,933.34	239,933.34
เงินประกันสัญญาเช่าและบริการ	924,943.64	832,043.64	726,943.64	669,343.64	198,000.00	162,700.00
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างอาคาร	57,977,728.32	72,017,178.23	57,977,728.32	72,017,178.23	-	-
ลูกหนี้อื่น	-	-	-	-	-	-
รวม	**59,125,605.30**	**73,089,155.21**	**58,704,671.96**	**72,686,521.87**	**420,933.34**	**402,633.34**

กองทุนพัฒนาไฟฟ้าได้พบข้อผิดพลาดจากการบันทึกบัญชีและการจัดทำงบการเงินปีก่อน จากการไม่ปฏิบัติตามกฎระเบียบของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ รวมจำนวน 53,358,183.08 บาท

ข้อมูลเพิ่มเติม: รายละเอียดลูกหนี้อื่น ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 และ 2564 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าพิจารณาตั้งค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญสำหรับข้อผิดพลาดจากการบันทึกบัญชีดังกล่าวไว้เต็มจำนวนแล้ว มีดังนี้

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุน	
	2565	2564	2565	2564	2565	2564
ลูกหนี้อื่น	53,358,183.08	53,358,183.08	-	-	53,358,183.08	53,358,183.08
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(53,358,183.08)	(53,358,183.08)	-	-	(53,358,183.08)	(53,358,183.08)
รวม	-	-	-	-	-	-

5.11 เจ้าหนี้ ประกอบด้วย

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุน	
	2565	2564	2565	2564	2565	2564
เจ้าหนี้ - หน่วยงานภาครัฐ	56,585,020.54	35,411,581.30	1,089,898.54	6,960,712.78	55,495,122.00	28,450,868.52
เจ้าหนี้ - บุคคลภายนอก	21,702,866.68	28,539,895.36	4,819,076.14	4,997,986.72	16,883,790.54	23,541,908.64
เจ้าหนี้เงินกองทุนเพื่อกิจการตามมาตรา 97	2,156,251,857.04	150,294,140.51	-	-	2,156,251,857.04	150,294,140.51
รวม	**2,234,539,744.26**	**214,245,617.17**	**5,908,974.68**	**11,958,699.50**	**2,228,630,769.58**	**202,286,917.67**

5.12 ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย ประกอบด้วย

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุน	
	2565	2564	2565	2564	2565	2564
เงินเดือนและค่าจ้าง	380,445.00	1,006,563.98	-	-	380,445.00	1,006,563.98
ค่าตอบแทนพิเศษ	36,215,900.00	33,716,214.67	32,855,900.00	30,422,884.67	3,360,000.00	3,293,330.00
ค่าสวัสดิการ	1,772,808.31	550,294.11	1,772,808.31	550,294.11	-	-
ค่าเช่าสำนักงานและการให้บริการ	235,005.00	230,005.00	235,005.00	230,005.00	-	-
ค่าเช่าอุปกรณ์สำนักงาน	1,502,635.34	1,387,403.72	1,502,635.34	1,387,403.72	-	-
ค่าจ้างเหมาบริการ และค่าจ้างประชาสัมพันธ์	4,644,639.75	3,618,287.16	4,644,639.75	3,618,287.16	-	-
ค่าวัสดุ	7,645.20	21,447.00	7,645.20	21,447.00	-	-
ค่าสาธารณูปโภค	876,996.95	826,674.19	620,144.33	668,252.17	256,852.62	158,422.02
ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน	1,216,789,589.46	2,060,464,410.64	-	-	1,216,789,589.46	2,060,464,410.64
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานอื่น	9,386,673.06	10,458,675.82	2,615.00	1,595,301.20	9,384,058.06	8,863,374.62
รวม	**1,271,812,338.07**	**2,112,279,976.29**	**41,641,392.93**	**38,493,875.03**	**1,230,170,945.14**	**2,073,786,101.26**

ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุนเป็นเงินอุดหนุนค้างจ่ายสำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า เป็นเงินสำหรับชดเชยให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ประจำเดือนกันยายน 2565

5.13 รายได้ค่าธรรมเนียมรอการรับรู้ ประกอบด้วย

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.			
	2565		2564	
รายได้ค่าธรรมเนียมรอการรับรู้ปีก่อนยกมา		**254,237,014.30**		**243,135,364.82**
บวก รายได้ค่าธรรมเนียมรอการรับรู้ปีปัจจุบัน		706,604,045.55		606,742,300.78
หัก รายได้ค่าธรรมเนียมที่รับรู้เป็นรายได้ในปีปัจจุบัน				
ค่าธรรมเนียมปีก่อนรับรู้ในงวด	254,237,014.30		243,135,364.82	
ค่าธรรมเนียมปีปัจจุบันรับรู้ในงวด	376,018,602.96	630,255,617.26	352,505,286.48	595,640,651.30
รายได้ค่าธรรมเนียมรอการรับรู้คงเหลือ		330,585,442.59		254,237,014.30
รายได้ค่าธรรมเนียมรอการรับรู้คงเหลือ แยกเป็น				
ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการไฟฟ้ารอการรับรู้		196,887,126.81		196,912,292.75
ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการก๊าซรอการรับรู้		133,698,315.78		57,324,721.55
รวม		**330,585,442.59**		**254,237,014.30**

5.14 รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง ประกอบด้วย

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	
	2565	2564
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสมยกมา	1,769,774,931.08	2,001,266,676.77
รายได้จากการดำเนินงาน	969,206,854.95	943,332,236.26
ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน	(614,527,115.13)	(573,653,938.15)
	2,124,454,670.90	2,370,944,974.88
บวก ค่าเสื่อมราคาสะสมของครุภัณฑ์ที่จัดซื้อ	237,311,446.32	223,414,092.51
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	41,641,392.93	38,493,875.03
	2,403,407,510.15	2,632,852,942.42
หัก เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปี (หมายเหตุ 6)	(1,025,475,037.74)	(1,021,750,147.59)
รายได้ค้างรับ	(298,981,440.86)	(321,813,514.40)
ลูกหนี้เงินยืมสำนักงาน	(25,560.00)	(46,340.00)
วัสดุคงเหลือสิ้นปี	(2,399,708.28)	(2,176,550.81)
เงินประกันสัญญาเช่าและบริการ*	(726,943.64)	(669,343.64)
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ภาษีซื้อ	-	(82,783.18)
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ภาษีซื้อรอชำระ	(126,668.07)	(603,700.82)
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ชำระเกิน	(2,080,208.02)	(2,401,464.32)
ภาษีซื้อยังไม่ถึงกำหนด	(250,327.30)	(258,381.57)
ที่ดิน	(299,085,820.00)	(299,085,820.00)
ค่าส่วนปรับปรุงอาคารเช่า	(51,610,355.60)	(48,880,814.96)
ค่าซื้อครุภัณฑ์	(212,965,816.96)	(205,453,708.96)
อาคารสำนักงาน - ระหว่างก่อสร้าง	(221,137,779.76)	(123,890,867.63)
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	(4,768,781.51)	(4,569,460.74)
รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง	**283,773,062.41**	**601,170,043.80**
หัก รายได้แผ่นดินนำส่งคลังปีก่อนสูงไป	-	(105,000.00)
รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลังเพิ่มเติม	**283,773,062.41**	**601,065,043.80**

* เงินประกันสัญญาเช่าและบริการ จะต้องนำส่งเป็นรายได้แผ่นดินเมื่อครบกำหนดสัญญาเช่า

5.15 หนี้สินหมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุน	
	2565	2564	2565	2564	2565	2564
ใบสำคัญค้างจ่าย	1,820,412.52	1,729,404.43	1,559,121.38	1,209,873.39	261,291.14	519,531.04
เงินรับฝาก	5,780,936.13	6,055,352.95	-	-	5,780,936.13	6,055,352.95
รายได้รับล่วงหน้า	63,560,311.46	58,541,365.31	-	-	63,560,311.46	58,541,365.31
ภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่ายรอนำส่ง	1,904,511.91	1,957,634.87	1,652,192.33	1,529,258.99	252,319.58	428,375.88
ประกันสังคมค้างจ่าย	568,110.00	328,194.00	461,972.00	237,750.00	106,138.00	90,444.00
เงินรับโอนรอการตรวจสอบ	4,928.67	39,723.75	4,928.67	39,723.75	-	-
เงินประกันผลงาน	99,750.00	283,196.73	-	-	99,750.00	283,196.73
เงินประกันสัญญา	13,908,128.11	21,390,690.19	-	-	13,908,128.11	21,390,690.19
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ภาษีขายรอเรียกเก็บ	4,402,956.42	466,271.38	4,402,956.42	466,271.38	-	-
เจ้าหนี้อื่น	799,419.00	719.00	-	-	799,419.00	719.00
รวม	**92,849,464.22**	**90,792,552.61**	**8,081,170.80**	**3,482,877.51**	**84,768,293.42**	**87,309,675.10**

5.16 ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน ประกอบด้วย

สำนักงาน กกพ. ถือปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2563) เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. เริ่มรับรู้ และจัดสรรงบประมาณรายจ่ายเกี่ยวกับผลประโยชน์พนักงานในปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 เป็นต้นมา

กองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ส่วนกลาง) เริ่มรับรู้และจัดสรรงบประมาณรายจ่ายเกี่ยวกับผลประโยชน์พนักงานในปีงบประมาณ พ.ศ. 2557 เนื่องจากการจ้างพนักงานจากเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(6) พนักงานเริ่มมีอายุการจ้างงานครบ 1 ปี

ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 และ 2564 แสดงในงบแสดงฐานะการเงิน โดยมีรายละเอียด ดังนี้

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุน	
	2565	2564	2565	2564	2565	2564
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับ						
ผลประโยชน์พนักงาน ณ วันต้นปี	218,865,672.87	193,741,911.80	202,050,945.87	179,797,466.30	16,814,727.00	13,944,445.50
บวก ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงิน	33,417,806.00	29,435,360.00	30,361,588.00	26,481,873.00	3,056,218.00	2,953,487.00
หัก ผลประโยชน์พนักงานที่จ่ายระหว่างปี	(17,558,683.79)	(4,311,598.93)	(17,558,683.79)	(4,228,393.43)	-	(83,205.50)
ผลกำไรจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ของประมาณการหนี้สินตามโครงการผลประโยชน์พนักงาน	(40,269,051.00)	-	(34,985,670.00)	-	(5,283,381.00)	-
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับ						
ผลประโยชน์พนักงาน ณ วันสิ้นปี	**194,455,744.08**	**218,865,672.87**	**179,868,180.08**	**202,050,945.87**	**14,587,564.00**	**16,814,727.00**

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565 และ 2564 มีรายละเอียด ดังนี้

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุน	
	2565	2564	2565	2564	2565	2564
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	29,874,286.00	26,156,418.00	27,111,671.00	23,446,619.00	2,762,615.00	2,709,799.00
ต้นทุนดอกเบี้ย	3,543,520.00	3,278,942.00	3,249,917.00	3,035,254.00	293,603.00	243,688.00
รวมค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงิน	**33,417,806.00**	**29,435,360.00**	**30,361,588.00**	**26,481,873.00**	**3,056,218.00**	**2,953,487.00**

รายละเอียดผล (กำไร) ขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยของประมาณการหนี้สินตามโครงการผลประโยชน์พนักงาน มีดังนี้

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุน	
	2565	2564	2565	2564	2565	2564
มูลค่าสะสมผล (กำไร) ขาดทุนตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยยกมา	36,687,138.00	36,687,138.00	32,709,224.00	32,709,224.00	3,977,914.00	3,977,914.00
บวก ผล (กำไร) ขาดทุนจากการปรับปรุงจากประสบการณ์	867,403.00	-	1,311,485.00	-	(444,082.00)	-
ผล (กำไร) ขาดทุนจากการปรับปรุงจากการเปลี่ยนแปลงสมมติฐาน	(41,136,454.00)	-	(36,297,155.00)	-	(4,839,299.00)	-
รวมผล (กำไร) ขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยของประมาณการหนี้สินตามโครงการผลประโยชน์พนักงาน	(40,269,051.00)	-	(34,985,670.00)	-	(5,283,381.00)	-
รวม	**(3,581,913.00)**	**36,687,138.00**	**(2,276,446.00)**	**32,709,224.00**	**(1,305,467.00)**	**3,977,914.00**

ข้อสมมติฐานในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย

		2565	2564
สมมติฐานทางการเงิน		**อัตราร้อยละต่อปี**	**อัตราร้อยละต่อปี**
อัตราคิดลด:		1.11-5.82	1.37-2.33
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์โครงการ:		ไม่มี	ไม่มี
สำหรับพนักงาน			
อัตราการขึ้นเงินเดือน:	อายุน้อยกว่า 40 ปี	6.0	6.0
	ตั้งแต่ 40 ปีถึงน้อยกว่า 55 ปี	5.0	5.0
	ตั้งแต่ 55 ปีขึ้นไป	4.0	4.0
สำหรับลูกจ้าง			
อัตราการขึ้นเงินเดือน:	อายุน้อยกว่า 40 ปี	6.0	ไม่มี
	ตั้งแต่ 40 ปีถึงน้อยกว่า 55 ปี	5.0	ไม่มี
	ตั้งแต่ 55 ปีขึ้นไป	4.0	ไม่มี
อัตราเงินเฟ้อ:		2.0	2.5
สมมติฐานทางประชากรศาสตร์		**อัตราร้อยละต่อปี**	**อัตราร้อยละต่อปี**
สำหรับพนักงาน			
อัตราการหมุนเวียนของพนักงาน:	อายุน้อยกว่า 30 ปี	5.0	5.0
	ตั้งแต่ 30 ปีถึงน้อยกว่า 55 ปี	2.0	2.0
	ตั้งแต่ 55 ปีขึ้นไป	0.0	0.0
สำหรับลูกจ้าง			
อัตราการหมุนเวียนของลูกจ้าง:	อายุน้อยกว่า 30 ปี	9.0	ไม่มี
	ตั้งแต่ 30 ปีถึงน้อยกว่า 55 ปี	6.0	ไม่มี
	ตั้งแต่ 55 ปีขึ้นไป	0.0	ไม่มี
อัตราการเสียชีวิต:		ตารางมรณะไทย พ.ศ. 2560	ตารางมรณะไทย พ.ศ. 2560
อัตราการปรับปรุงอัตราการเสียชีวิต:		3.00	3.00
อัตราการทุพพลภาพ:		ไม่มี	ไม่มี
อัตราการเกษียณอายุก่อนกำหนด:		ไม่มี	ไม่มี

ผลการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของข้อสมมติฐานในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุน	
	เกิดขึ้นจริง	ประมาณการ	เกิดขึ้นจริง	ประมาณการ	เกิดขึ้นจริง	ประมาณการ
ผลกระทบของประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	**2565**	**2564**	**2565**	**2564**	**2565**	**2564**
1. อัตราคิดลด -1.0%	25,600,280.00	31,821,736.00	23,020,802.00	28,638,795.00	2,579,478.00	3,182,941.00
อัตราคิดลด +1.0%	(21,586,196.00)	(26,437,538.00)	(19,474,348.00)	(23,869,579.00)	(2,111,848.00)	(2,567,959.00)
2. อัตราการขึ้นเงินเดือน -1.0%	(21,480,533.00)	(29,762,445.00)	(19,376,816.00)	(26,975,675.00)	(2,103,717.00)	(2,786,770.00)
อัตราการขึ้นเงินเดือน +1.0%	24,942,083.00	35,405,984.00	22,426,859.00	31,985,416.00	2,515,224.00	3,420,568.00
3. อัตราการหมุนเวียนของพนักงาน -20.0% ของสมมติฐาน	366,168.00	3,661,985.00	357,341.00	3,302,138.00	8,827.00	359,847.00
อัตราการหมุนเวียนของพนักงาน +20.0% ของสมมติฐาน	(373,653.00)	(3,540,276.00)	(362,040.00)	(3,194,383.00)	(11,613.00)	(345,893.00)
4. การปรับปรุงอัตราการเสียชีวิต -1.0%	13,336.00	(127,809.00)	9,892.00	(116,733.00)	3,444.00	(11,076.00)
การปรับปรุงอัตราการเสียชีวิต +1.0%	(9,038.00)	117,147.00	(6,308.00)	107,228.00	(2,730.00)	9,919.00

วิธีและสมมติฐานที่ใช้ในการวิเคราะห์ความอ่อนไหว

การทดสอบและการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของสมมติฐาน คำนวณโดยการปรับเพิ่มหรือลดค่าสมมติฐานโดยการบวก หรือลบในช่วงที่เป็นไปได้อย่างสมเหตุสมผล สมมติฐานที่ใช้ในการประเมินทางคณิตศาสตร์ประกันภัยจะสะท้อนถึงเหตุการณ์ระยะยาวในอนาคต หากเหตุการณ์ที่เกิดจริงแตกต่างจากสมมติฐานที่กำหนดจะส่งผลต่อต้นทุนของผลประโยชน์ในการคำนวณครั้งถัดไป

5.17 หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุน	
	2565	2564	2565	2564	2565	2564
เงินประกันสัญญา	5,806,056.26	2,972,009.79	5,395,972.46	2,561,925.99	410,083.80	410,083.80
เงินประกันผลงาน	6,135,233.65	5,889,411.35	6,135,233.65	5,889,411.35	-	-
รายได้จากการรับบริจาครอรับรู้ (หนี้สิน)	4,981,869.60	4,879,933.81	727,805.23	644,473.86	4,254,064.37	4,235,459.95
รายได้จากการรับหลักประกันรอรับรู้	29,150,000.00	29,150,000.00	29,150,000.00	29,150,000.00	-	-
รวม	**46,073,159.51**	**42,891,354.95**	**41,409,011.34**	**38,245,811.20**	**4,664,148.17**	**4,645,543.75**

5.18 รายได้ค่าธรรมเนียม ประกอบด้วย

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุน	
	2565	2564	2565	2564	2565	2564
รายได้ค่าธรรมเนียมใบอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้า	4,885,000.00	5,195,000.00	4,885,000.00	5,195,000.00	-	-
รายได้ค่าธรรมเนียมใบอนุญาตการประกอบกิจการก๊าซ	500,000.00	250,000.00	500,000.00	250,000.00	-	-
รายได้ค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการไฟฟ้า	466,734,215.51	480,964,870.97	466,734,215.51	480,964,870.97	-	-
รายได้ค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการก๊าซ	230,468,149.70	200,748,243.67	230,468,149.70	200,748,243.67	-	-
รายได้ค่าธรรมเนียมการต่อใบอนุญาต						
การประกอบกิจการไฟฟ้า	405,000.00	350,000.00	405,000.00	350,000.00	-	-
ค่าธรรมเนียมการจัดรับฟังความคิดเห็นการพัฒนาโครงการ						
โรงไฟฟ้าขนาดใหญ่	2,681,700.00	-	2,681,700.00	-	-	-
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(1)						
สำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า	11,877,000,000.00	12,327,000,000.00	-	-	11,877,000,000.00	12,327,000,000.00
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(1)						
สำหรับอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส	93,844.73	-	-	-	93,844.73	-
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(3)	2,876,144,440.74	2,716,849,748.46	-	-	2,876,144,440.74	2,716,849,748.46
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(4)	1,103,715,787.32	1,058,661,124.32	-	-	1,103,715,787.32	1,058,661,124.32
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(5)	441,486,314.17	423,464,448.77	-	-	441,486,314.17	423,464,448.77
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(6)	151,376,018.60	142,992,087.03	-	-	151,376,018.60	142,992,087.03
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าอื่น	252,980.00	329,760.00	-	-	252,980.00	329,760.00
รวมรายได้ค่าธรรมเนียมรับรู้ในงวด	**17,155,743,450.77**	**17,356,805,283.22**	**705,674,065.21**	**687,508,114.64**	**16,450,069,385.56**	**16,669,297,168.58**
บวก ค่าธรรมเนียมปีก่อนรับรู้ในงวด	254,237,014.30	243,135,364.82	254,237,014.30	243,135,364.82	-	-
รวม	**17,409,980,465.07**	**17,599,940,648.04**	**959,911,079.51**	**930,643,479.46**	**16,450,069,385.56**	**16,669,297,168.58**

5.19 รายได้อื่น ประกอบด้วย

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุน	
	2565	2564	2565	2564	2565	2564
รายได้ดอกเบี้ยรับจากสถาบันการเงิน	154,554,392.17	160,839,676.03	8,497,001.02	12,155,736.04	146,057,391.15	148,683,939.99
รายได้จากการรับบริจาค	447,446.63	410,236.78	447,446.63	410,236.78	-	-
รายได้อื่น ๆ	1,210,856.74	11,119,162.34	181,113.01	62,783.98	1,029,743.73	11,056,378.36
เงินรับคืนโครงการชุมชน	164,785,537.82	142,787,568.01	-	-	164,785,537.82	142,787,568.01
รายได้จากเงินเหลือจ่ายปีเก่ารับคืน						
(รับคืนเงินจากลูกหนี้เงินยืม)	170,214.78	60,000.00	170,214.78	60,000.00	-	-
รวม	**321,168,448.14**	**315,216,643.16**	**9,295,775.44**	**12,688,756.80**	**311,872,672.70**	**302,527,886.36**

5.20 ค่าใช้จ่ายบุคลากร ประกอบด้วย

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุน	
	2565	2564	2565	2564	2565	2564
เงินเดือนและค่าจ้าง	278,484,992.09	273,152,903.15	192,845,585.69	191,824,631.98	85,639,406.40	81,328,271.17
ค่าตอบแทนกรรมการและผลประโยชน์อื่น	21,750,000.00	21,750,000.00	21,750,000.00	21,750,000.00	-	-
ค่าตอบแทนการปฏิบัติงานนอกเวลาราชการ	3,659,637.68	2,927,552.91	1,288,161.02	1,627,357.45	2,371,476.66	1,300,195.46
ค่าตอบแทนพิเศษ	38,073,459.84	36,177,613.98	35,080,105.97	33,111,081.48	2,993,353.87	3,066,532.50
ค่าบำเหน็จ	33,417,806.00	29,435,360.00	30,361,588.00	26,481,873.00	3,056,218.00	2,953,487.00
ค่าสวัสดิการ	24,632,606.74	19,874,283.31	21,707,136.23	17,427,604.47	2,925,470.51	2,446,678.84
เงินสมทบประกันสังคม และกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ	23,283,959.02	22,538,997.30	19,677,105.97	19,296,077.39	3,606,853.05	3,242,919.91
ค่าประกันสุขภาพ ประกันอุบัติเหตุ และประกันชีวิต	9,282,215.98	9,087,459.18	7,382,098.86	7,067,560.56	1,900,117.12	2,019,898.62
ค่าใช้จ่ายบุคลากรอื่น ๆ	6,405,993.92	5,879,334.46	4,339,790.57	4,001,608.56	2,066,203.35	1,877,725.90
รวม	**438,990,671.27**	**420,823,504.29**	**334,431,572.31**	**322,587,794.89**	**104,559,098.96**	**98,235,709.40**

5.21 ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน ประกอบด้วย

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุน	
	2565	2564	2565	2564	2565	2564
ค่าเบี้ยประชุม	32,449,310.00	21,359,000.00	11,166,150.00	10,280,700.00	21,283,160.00	11,078,300.00
ค่าตอบแทนอื่น	1,769,566.25	992,735.50	361,000.00	189,450.00	1,408,566.25	803,285.50
ค่าตอบแทนเหมาจ่ายแทนการจัดหารถประจำตำแหน่ง	3,891,096.77	-	3,891,096.77	-	-	-
ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปราชการในประเทศ	27,523,483.86	18,970,487.45	17,498,481.70	11,157,295.80	10,025,002.16	7,813,191.65
ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปราชการต่างประเทศ	7,736,953.25	-	7,736,953.25	-	-	-
ค่าใช้จ่ายในการประชุมและอบรมสัมมนา	56,983,822.91	21,421,455.33	20,456,415.89	10,142,067.99	36,527,407.02	11,279,387.34
ค่าเช่าสำนักงานและการให้บริการ	67,484,184.51	66,564,557.32	58,517,876.40	58,037,635.60	8,966,308.11	8,526,921.72
ค่าเช่าอุปกรณ์สำนักงาน	28,809,984.41	29,432,423.09	17,525,911.01	16,768,206.32	11,284,073.40	12,664,216.77
ค่าสิทธิ์การใช้โปรแกรม	4,542,375.22	-	4,542,375.22	-	-	-
ค่าประกันอุบัติเหตุ	199,277.84	228,575.27	199,277.84	228,575.27	-	-
ค่าจ้างเหมาบริการ และค่าจ้างประชาสัมพันธ์	82,423,223.40	90,558,045.52	56,393,498.16	61,580,865.33	26,029,725.24	28,977,180.19
ค่าจ้างที่ปรึกษา ค่าจ้างผู้เชี่ยวชาญ และเลขานุการ กกพ.	64,641,628.34	57,856,941.59	36,213,106.15	31,029,252.30	28,428,522.19	26,827,689.29
ค่าเบี้ยประกันภัยทรัพย์สินสำนักงาน / ค่าเบี้ยประกันภัยความรับผิด	1,417,597.34	1,704,337.45	223,487.02	234,887.72	1,194,110.32	1,469,449.73
ค่าใช้สอย	11,215,806.53	12,948,396.92	2,258,916.32	4,396,108.41	8,956,890.21	8,552,288.51
ค่าวัสดุ	18,662,979.23	15,245,000.72	5,579,655.51	6,678,879.78	13,083,323.72	8,566,120.94
ค่าครุภัณฑ์มูลค่าต่ำกว่าเกณฑ์	4,521,348.76	2,149,686.78	1,475,735.63	1,102,383.42	3,045,613.13	1,047,303.36
ค่าสาธารณูปโภค	15,153,589.61	14,624,958.49	11,441,763.35	11,314,330.34	3,711,826.26	3,310,628.15
หนี้สงสัยจะสูญ	-	538,635.57	-	-	-	538,635.57
ค่าใช้จ่ายอื่น	1,501,346.03	609,408.73	6,449.26	-	1,494,896.77	609,408.73
รวม	**430,927,574.26**	**355,204,645.73**	**255,488,149.48**	**223,140,638.28**	**175,439,424.78**	**132,064,007.45**

ข้อมูลเพิ่มเติม (เฉพาะส่วนของสำนักงาน กกพ.): ค่าจ้างที่ปรึกษา ค่าจ้างผู้เชี่ยวชาญ และเลขานุการ กกพ. ปีงบประมาณ 2565 ประกอบด้วย

1. ค่าจ้างที่ปรึกษารายโครงการ จำนวน 21,103,247.95 บาท
2. ค่าจ้างที่ปรึกษา กกพ. ผู้เชี่ยวชาญ ผู้ชำนาญการ และเลขานุการ กกพ. ตามระเบียบการจ้างผู้เชี่ยวชาญฯ และระเบียบการแต่งตั้งที่ปรึกษา และเลขานุการ กกพ. จำนวน 15,109,858.20 บาท

5.22 ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน ประกอบด้วย

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุน	
	2565	2564	2565	2564	2565	2564
ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน	3,650,910.00	2,680,000.00	1,465,000.00	1,485,000.00	2,185,910.00	1,195,000.00
ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน สำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า	11,877,000,000.00	12,327,000,000.00	-	-	11,877,000,000.00	12,327,000,000.00
ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน สำหรับอุดหนุนให้ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส	2,229,793,869.81	2,036,541,639.60	-	-	2,229,793,869.81	2,036,541,639.60
รวม	**14,110,444,779.81**	**14,366,221,639.60**	**1,465,000.00**	**1,485,000.00**	**14,108,979,779.81**	**14,364,736,639.60**

หมายเหตุที่ 6 เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปี ประกอบด้วย

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.			
	2565		2564	
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ ยกมา		**1,021,750,147.59**		**1,331,766,237.2**
หัก เบิกจ่ายระหว่างปี				
กรณีมีหนี้ผูกพัน	(169,335,559.99)		(159,685,181.48)	
กรณีไม่มีหนี้ผูกพัน	(38,249,495.35)	(207,585,055.34)	(43,958,793.94)	(203,643,975.42)
นำส่งเพิ่มเติม ณ สิ้นปีงบประมาณ				
รอนำส่งรายได้แผ่นดินเพิ่มเติม	(54,907,130.35)	(54,907,130.35)	(328,223,269.28)	(328,223,269.28)
ยอดเงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณปีก่อนคงเหลือ		**759,257,961.90**		**799,898,992.50**
บวก เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ ปีปัจจุบัน				
กรณีมีหนี้ผูกพัน	68,079,347.14		59,444,355.09	
กรณีไม่มีหนี้ผูกพัน	198,137,728.70	266,217,075.84	162,406,800.00	221,851,155.09
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2565		**1,025,475,037.74**		**1,021,750,147.59**

เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีจำนวนดังกล่าว ได้รวมอยู่ในรายการเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และรายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสม

ตามรายงานการประชุมครั้งที่ 43/2565 (ครั้งที่ 810) วันที่ 21 กันยายน 2565 และรายงานการประชุมครั้งที่ 55/2565 (ครั้งที่ 822) ลงวันที่ 7 ธันวาคม 2565 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานได้มีมติอนุมัติและรับทราบให้กันเงินไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2557-2565 โดยมียอดเงินกันไว้เบิกเหลื่อมปี กรณีมีหนี้ผูกพัน จำนวน 648,635,309.04 บาท และกรณีไม่มีหนี้ผูกพัน จำนวน 376,839,728.70 บาท รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 1,025,475,037.74 บาท

เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2565 จำนวน 266,217,075.84 บาท มีรายละเอียด ดังนี้

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	
	2565	2564
กรณีมีหนี้ผูกพัน		
รายจ่ายในการจัดการและบริหารสำนักงาน	30,229,578.49	21,474,232.69
รายจ่ายที่เป็นงบลงทุน	52,965.00	4,591,994.00
รายจ่ายอื่น	37,796,803.65	33,378,128.40
รวมกรณีมีหนี้ผูกพัน	**68,079,347.14**	**59,444,355.09**
กรณีไม่มีหนี้ผูกพัน		
รายจ่ายด้านบุคลากร	32,855,900.00	30,986,800.00
รายจ่ายในการจัดการและบริหารสำนักงาน	42,152,238.70	18,000,000.00
รายจ่ายที่เป็นงบลงทุน	46,129,590.00	27,420,000.00
รายจ่ายอื่น	77,000,000.00	86,000,000.00
รวมกรณีไม่มีหนี้ผูกพัน	**198,137,728.70**	**162,406,800.00**
รวม	**266,217,075.84**	**221,851,155.09**

เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปี ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 แยกตามปีงบประมาณที่กันเงิน มีรายละเอียด ดังนี้

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	
	2565	2564
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2557	967,815.00	967,815.00
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2558	19,676,462.00	119,824,538.00
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2559	64,400,000.00	64,400,000.00
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2560	215,534,675.00	215,534,675.00
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2561	247,479,880.00	251,386,000.00
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2562	46,665,174.50	51,591,014.50
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2563	63,729,371.00	96,194,950.00
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2564	100,804,584.40	221,851,155.09
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2565	266,217,075.84	-
	1,025,475,037.74	**1,021,750,147.59**

หมายเหตุที่ 7 รายงานรายได้แผ่นดิน

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

รายงานรายได้แผ่นดิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565

(หน่วย: บาท)

	หมายเหตุ	2565	2564
รายได้แผ่นดินที่จัดเก็บ			
รายได้แผ่นดิน - ภาษี		-	-
รายได้แผ่นดิน - นอกจากภาษี		3,618,999,669.08	3,309,893,287.67
รวมรายได้แผ่นดินที่จัดเก็บ		**3,618,999,669.08**	**3,309,893,287.67**
หัก รายได้แผ่นดินถอนคืนจากคลัง		-	-
รายได้แผ่นดินจัดสรรตามกฎหมาย		(2,734,161,562.87)	(2,605,441,836.77)
รายได้แผ่นดินจัดเก็บสุทธิ		**884,838,106.21**	**704,451,450.90**
รายได้แผ่นดินนำส่งคลัง		(601,065,043.80)	(103,386,407.10)
รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง		**283,773,062.41**	**601,065,043.80**
ปรับ รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง	5.14	(283,773,062.41)	(601,065,043.80)
รายการรายได้แผ่นดินสุทธิ		-	-

หมายเหตุที่ 8 เงินกองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงาน

สำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ได้จัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงาน สำหรับพนักงานประจำทั้งหมดของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามความในพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530

พนักงานและสำนักงาน กกพ. รวมถึงกองทุนพัฒนาไฟฟ้า จ่ายเงินสมทบเข้ากองทุนตามโครงการนี้ในอัตราร้อยละ 5-10 ของเงินเดือนของพนักงานแต่ละคน พนักงานจะได้รับส่วนที่สำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สมทบตามระเบียบและข้อบังคับของเงินกองทุน และตามระยะเวลาการทำงานกับสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้าได้แต่งตั้งผู้จัดการกองทุนแห่งหนึ่ง เพื่อบริหารกองทุนตามข้อกำหนดในพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530

สำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า จ่ายเงินสมทบเข้ากองทุนสำรองเลี้ยงชีพสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565 และ 2564 เป็นจำนวนเงิน 19,544,344.83 บาท และ 19,357,569.82 บาท ตามลำดับ

หมายเหตุที่ 9 ภาระผูกพัน

ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 สำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้ามีภาระผูกพันจากการทำใบสั่งซื้อใบสั่งจ้าง สัญญาต่าง ๆ ดังนี้

9.1 สำนักงาน กกพ. ได้ลงนามในสัญญาเช่าดำเนินงาน (Operating Leases) เช่ารถยนต์ รวมจำนวน 24 สัญญา โดยสัญญาเช่าดำเนินงานในแต่ละสัญญา มีระยะเวลาการเช่า 60 เดือน (5 ปี) สำนักงาน กกพ. มีภาระผูกพันค่าเช่ารถยนต์ที่ต้องจ่ายในอนาคตตามสัญญาเช่าดำเนินงาน ดังนี้

(หน่วย: บาท)

ภาระผูกพัน	ภายใน 1 ปี	เกิน 1 ปี-5 ปี	จำนวนเงินรวม
ค่าเช่ารถยนต์	8,085,059.60	15,528,995.60	23,614,055.20

9.2 สำนักงาน กกพ. ได้ลงนามในสัญญาจ้างก่อสร้างอาคารสำนักงาน กกพ. รวม 618,198,000.00 บาท ระยะเวลาของสัญญารวม 900 วันนับจากวันที่ลงนามในสัญญา สำนักงาน กกพ. จ่ายเงินล่วงหน้าค่าก่อสร้าง จำนวน 62,036,169.30 บาท และจ่ายเงินค่าก่อสร้างอาคารจำนวน 11 งวดงาน รวม 204,623,537.97 บาท คงเหลือภาระผูกพัน จำนวน 351,538,292.73 บาท

9.3 สำนักงาน กกพ. ได้ลงนามในสัญญาจ้างควบคุมก่อสร้างอาคารสำนักงาน กกพ. รวม 25,800,000.00 บาท ระยะเวลาของสัญญารวม 900 วันนับจากวันที่ลงนามในสัญญา สำนักงาน กกพ. จ่ายเงินค่าจ้างส่วนที่ 1 จำนวน 23 งวดงาน จำนวน 10,356,120.00 บาท ส่วนที่ 2 จำนวน 5 งวดงาน จำนวน 2,580,000.00 บาท คงเหลือภาระผูกพัน จำนวน 12,863,880.00 บาท

9.4 สำนักงาน กกพ. มีภาระผูกพันของสัญญาประเภทต่าง ๆ มีรายละเอียด ดังนี้

- สัญญาจ้างที่ปรึกษา และสัญญาบริการ รวม 17 สัญญา จำนวน 36,647,161.25 บาท
- สัญญาจ้างดำเนินโครงการ รวม 11 สัญญา จำนวน 119,832,522.10 บาท
- สัญญาเช่าอาคาร รวม 10 สัญญา จำนวน 1,674,903.36 บาท
- สัญญาจัดซื้อครุภัณฑ์ และพัฒนาระบบสารสนเทศ รวม 4 สัญญา จำนวน 41,476,590.00 บาท
- สัญญาจัดซื้อวัสดุ รวม 2 สัญญา จำนวน 2,003,042.50 บาท

9.5 กองทุนพัฒนาไฟฟ้า ได้ลงนามในสัญญาเช่าดำเนินงาน (Operating Leases) เช่ารถยนต์ รวมจำนวน 29 สัญญา โดยสัญญาเช่าดำเนินงานในแต่ละสัญญา มีระยะเวลาการเช่า 60 เดือน (5 ปี) กองทุนพัฒนาไฟฟ้า มีภาระผูกพันค่าเช่ารถยนต์ที่ต้องจ่ายในอนาคตตามสัญญาเช่าดำเนินงาน ดังนี้

(หน่วย: บาท)

ภาระผูกพัน	ภายใน 1 ปี	เกิน 1 ปี-5 ปี	จำนวนเงินรวม
ค่าเช่ารถยนต์	6,878,059.00	8,321,587.47	15,199,646.47

9.6 กองทุนพัฒนาไฟฟ้ามีภาระผูกพันของสัญญาประเภทต่าง ๆ มีรายละเอียด ดังนี้

- สัญญาจ้างที่ปรึกษา รวม 7 สัญญา จำนวน 30,168,603.00 บาท
- สัญญาจ้างบริการอื่น ๆ รวม 1,100 สัญญา จำนวน 1,197,139,463.34 บาท

หมายเหตุที่ 10 การอนุมัติรายงานการเงิน

รายงานการเงินนี้ได้รับอนุมัติจากเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานแล้ว เมื่อวันที่ 18 มกราคม 2566

รายงานของคณะกรรมการตรวจสอบ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565

คณะกรรมการตรวจสอบได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 25/2565) และที่แก้ไขเพิ่มเติมเมื่อวันที่ 12 พฤษภาคม 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 69/2565) ดังนี้

รายชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1. นายนรินทร์ โอภามุรธาวงศ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานกรรมการ	5/5
2. นายโกมล ชอบชื่นชม[2/] ผู้ทรงคุณวุฒิ	กรรมการ	1/5
3. นายกิตติพงษ์ จินตวาลักษณ์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	กรรมการ	5/5
4. นายศักดิ์ชัย วัฒนเดชะกุล[2/] ผู้ทรงคุณวุฒิ	กรรมการ	4/5
5. นายประนาท ชูโต[2/] ผู้ทรงคุณวุฒิ	กรรมการ	4/5
6. นางสุชาดา วงศ์จำปา ผู้อำนวยการฝ่ายตรวจสอบภายใน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	เลขานุการ	5/5

หมายเหตุ: [1/] จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

[2/] กรรมการลำดับที่ 2 ได้ยื่นหนังสือขอลาออกจากการเป็นกรรมการตรวจสอบ โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 15 มีนาคม 2565 เป็นต้นไป และ กกพ. ได้แต่งตั้งกรรมการลำดับที่ 4 และลำดับที่ 5 เป็นกรรมการ ตามคำสั่ง กกพ. ที่ 69/2565 ลงวันที่ 12 พฤษภาคม 2565

คณะกรรมการตรวจสอบทำหน้าที่กำหนดนโยบาย อนุมัติขอบเขตและแผนการตรวจสอบภายในประจำปี และเสนอ กกพ. เพื่อทราบเห็นชอบรายงานผลการตรวจสอบภายในของผู้ตรวจสอบภายใน สอบทานระบบการควบคุมภายใน การบริหารความเสี่ยงให้มีความเหมาะสมและมีประสิทธิผลกำกับดูแลระบบงานตรวจสอบภายในของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้มีความเป็นอิสระ สอบทานรายงานทางการเงินให้มีความถูกต้องและเปิดเผยอย่างเพียงพอ ตลอดจนประสานกับผู้สอบบัญชีของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อให้ได้รายงานทางการเงินที่น่าเชื่อถือ ปรึกษาหารือหรือรับทราบข้อบกพร่องที่ตรวจพบ ข้อเสนอแนะ มาตรการหรือแนวทางการแก้ไขเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารงานของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

ปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 คณะกรรมการตรวจสอบได้ดำเนินการเรื่องสำคัญ ดังนี้

1. สอบทานรายงานทางการเงินของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานรายงานทางการเงินรวมของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 รายงานทางการเงินของสำนักงาน กกพ. ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 รายงานทางการเงินของสำนักงาน กกพ. ไตรมาสที่ 1 ถึงไตรมาสที่ 2 ปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 รวมถึงรายงานทางการเงินของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ไตรมาสที่ 3 และประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 ไม่พบสิ่งที่เป็นเหตุให้เชื่อว่าข้อมูลทางการเงินของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้าไม่ได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชี

2. สอบทานผลการควบคุมภายในและแผนการบริหารความเสี่ยงของสำนักงาน กกพ.

คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานการประเมินการควบคุมภายในของสำนักงาน กกพ. ประจำปี 2565 ตามองค์ประกอบการควบคุมภายในตามหลักเกณฑ์กระทรวงการคลังว่าด้วยมาตรฐานและหลักเกณฑ์ปฏิบัติการควบคุมภายในสำหรับหน่วยงานของรัฐ สอดคล้องกับกรอบการควบคุมภายใน The Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission (COSO) ซึ่งผู้ตรวจสอบภายในเห็นว่าการควบคุมภายในของสำนักงาน กกพ. มีความเพียงพอ ปฏิบัติตามอย่างต่อเนื่อง เป็นไปตามหลักเกณฑ์กระทรวงการคลังข้างต้น

3. สอบทานรายงานผลการตรวจสอบกระบวนการปฏิบัติงาน

คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานรายงานผลการตรวจสอบกระบวนการปฏิบัติงานจำนวน 4 เรื่อง ได้แก่ การตรวจสอบการปฏิบัติงานของสำนักงาน กกพ. ประจำเขต การตรวจสอบกระบวนการออกใบอนุญาตและจัดเก็บรายได้ค่าธรรมเนียมของสำนักงาน กกพ. การตรวจสอบกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศขนาดกลาง ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 และการตรวจสอบภายในกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 ทั้งนี้ คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นเพิ่มเติมเกี่ยวกับผลการสอบทานรายงานผลการตรวจสอบภายในกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 จำนวน 2 เรื่อง ได้แก่

3.1 ให้สำนักงาน กกพ. พิจารณาจัดกิจกรรมหรือประชาสัมพันธ์สร้างความตระหนัก และสื่อสารไปยังทุกกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศทราบเกี่ยวกับความร่วมมือระหว่างสำนักงาน กกพ. และสำนักงานคณะกรรมการป้องกันและปราบปรามการทุจริตแห่งชาติ

3.2 ให้ฝ่ายตรวจสอบภายในหารือกับฝ่ายกฎหมายเกี่ยวกับบทบาท อำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบ รวมถึงการมอบอำนาจของ กกพ. ในการกำกับควบคุมและติดตามการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อให้เกิดความชัดเจนและการปฏิบัติงานเป็นไปอย่างต่อเนื่อง

4. รายงานการประเมินผลการใช้จ่ายเงินและทรัพย์สินของสำนักงาน กกพ. สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2564 และรายงานการประเมินผลการใช้จ่ายเงินและทรัพย์สินของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงาน กกพ. สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2564

คณะกรรมการตรวจสอบได้รับทราบรายงานการประเมินผลการใช้จ่ายเงินและทรัพย์สินของสำนักงาน กกพ. และของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าดังกล่าว และคณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า การพัฒนาระบบงานของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า โดยนำระบบเทคโนโลยีสารสนเทศเข้ามาใช้ควรมี Audit Trail ในระบบเพื่อการตรวจสอบด้วย รวมถึงจัดทำคู่มือการใช้งานระบบให้แก่ผู้ปฏิบัติงานเพื่อให้การปฏิบัติงานในทุกขั้นตอนมีประสิทธิภาพ ตรวจสอบได้ และป้องกันความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นจากข้อผิดพลาด หรือการไม่ปฏิบัติตามระเบียบ

5. การประชุมหารือกับผู้สอบบัญชีของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

คณะกรรมการตรวจสอบได้รับทราบข้อสังเกต ข้อเสนอแนะ รวมถึงมาตรการหรือแนวทางการแก้ไขจากผู้สอบบัญชี เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารงานของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้ดียิ่งขึ้น

6. การกำกับดูแลและพัฒนางานตรวจสอบภายในให้มีประสิทธิภาพ

คณะกรรมการตรวจสอบกำกับดูแลระบบงานตรวจสอบภายในของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้มีความเป็นอิสระส่งเสริมการปฏิบัติงานของฝ่ายตรวจสอบภายในให้เป็นไปตามแผนการตรวจสอบภายในประจำปี และให้ความเห็นชอบรายงานผลการตรวจสอบของผู้ตรวจสอบภายใน เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการตรวจสอบ สร้างความเชื่อมั่นแก่ กกพ. และผู้บริหารว่างานตรวจสอบภายในเป็นไปตามมาตรฐานการตรวจสอบภายในและแนวปฏิบัติการตรวจสอบภายในที่ดี



นายนรินทร์ โอภามุรธาวงศ์
กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
ในฐานะประธานกรรมการตรวจสอบ

ประมวลภาพ

กิจกรรมสำคัญและกิจกรรมเพื่อสังคมและสาธารณประโยชน์ ของ กกพ. และสำนักงาน กกพ.









พิธีวางศิลาฤกษ์อาคารสำนักงาน กกพ.

เมื่อวันที่ 25 ตุลาคม พ.ศ. 2564 นายเสมอใจ ศุขสุเมฆ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เป็นประธานในพิธีวางศิลาฤกษ์อาคารสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ถนนวิภาวดีรังสิต พร้อมด้วย กกพ. ผู้บริหาร และพนักงานสำนักงาน กกพ. เข้าร่วมพิธี เพื่อความเป็นสิริมงคล







งานกฐินพระราชทาน กกพ. และสำนักงาน กกพ.

เมื่อวันที่ 5 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564 พระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว ทรงพระกรุณาโปรดเกล้าโปรดกระหม่อมพระราชทานผ้าพระกฐินให้แก่ กกพ. และสำนักงาน กกพ. ตามที่ขอพระราชทานเพื่อน้อมนำไปถวายแด่พระสงฆ์ที่จำพรรษาถ้วนไตรมาส เพื่อเป็นการทำนุบำรุงพระพุทธศาสนา พร้อมทั้งถวายเครื่องไทยธรรมแด่พระสงฆ์ โดยมีนายเสมอใจ ศุขสุเมฆ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เป็นประธานถวายผ้าพระกฐินพระราชทาน ณ วัดชัยพฤกษมาลาราชวรวิหาร กรุงเทพมหานคร



เข้าเฝ้าทูลละอองพระบาท สมเด็จพระกนิษฐาธิราชเจ้า กรมสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดา ฯ สยามบรมราชกุมารี เป็นการส่วนพระองค์ เพื่อถวายพระพรชัยมงคล

เมื่อวันที่ 25 เมษายน พ.ศ. 2565 กกพ. และผู้บริหารสำนักงาน กกพ. นำโดยนายเสมอใจ ศุขสุเมฆ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พร้อมคณะ เข้าเฝ้าทูลละอองพระบาท สมเด็จพระกนิษฐาธิราชเจ้า กรมสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดา ฯ สยามบรมราชกุมารี เป็นการส่วนพระองค์ เพื่อถวายพระพรชัยมงคล ในโอกาสวันคล้ายวันพระราชสมภพ 2 เมษายน 2565



ถวายเทียนพรรษา เนื่องในโอกาสวันเข้าพรรษาประจำปี พ.ศ. 2565

เมื่อวันที่ 6 กรกฎาคม พ.ศ. 2565 กกพ. ผู้บริหาร พนักงานและลูกจ้างสำนักงาน กกพ. นำโดยนายพิทักษ์ จรรยพงษ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน ร่วมถวายเทียนพรรษา หลอดไฟและเครื่องไทยธรรมแด่พระภิกษุสงฆ์ เนื่องในโอกาสวันเข้าพรรษาประจำปี พ.ศ. 2565 ณ พระอุโบสถ วัดหัวลำโพง

การช่วยเหลือเยียวยาผู้ประสบอุทกภัยในพื้นที่จังหวัดชัยภูมิ

เมื่อวันที่ 18 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564 นายปฏิภาณ แก้วรินขวา ผู้อำนวยการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานประจำเขต 6 (นครราชสีมา) นายสุภาพ ศรีภา ประธานกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต พร้อมด้วยเจ้าหน้าที่สำนักงาน กกพ. ประจำเขต 6 (นครราชสีมา) ลงพื้นที่มอบเงินจำนวน 100,000 บาท โดยมีนายไกรสร กองฉลาด ผู้ว่าราชการจังหวัดชัยภูมิ เป็นผู้รับมอบ เพื่อนำไปจัดซื้อสิ่งของ อาหาร เครื่องดื่ม ช่วยเหลือเยียวยา และบรรเทาความเดือดร้อนให้แก่ผู้ประสบอุทกภัยในพื้นที่จังหวัดชัยภูมิ









ERC แบ่งปันความสุข: เรียนรู้นอกห้องเรียน

เมื่อวันที่ 5 เมษายน พ.ศ. 2565 สำนักงาน กกพ. ส่งมอบหนังสือเกี่ยวกับการดูแลสุขภาพในด้านต่าง ๆ เช่น อาหารและสุขภาพ จิตวิทยา ธรรมะ และวารสารเพื่อสุขภาพ ไดอะรี่ รวมถึงสิ่งของอื่น ๆ ที่ใช้ในชีวิตประจำวัน เช่น อุปกรณ์เครื่องเขียน เครื่องอุปโภคบริโภค ให้แก่คนไร้ที่พึ่ง ผู้มีปัญหาสุขภาพจิต ณ สถานคุ้มครองคนไร้ที่พึ่งนนทบุรี



ERC แบ่งปันความสุข: ขยายโอกาสทางการศึกษา

เมื่อวันที่ 5 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 สำนักงาน กกพ. ส่งมอบอุปกรณ์การเรียน หนังสือ และสิ่งของให้แก่นักเรียน เพื่อนำมาใช้ประโยชน์ในการเรียนการสอน ณ สถานคุ้มครองและพัฒนาคนพิการบ้านนนทภูมิ

ERC แบ่งปันความสุข: ขยายโอกาสทางการศึกษา

เมื่อวันที่ 12 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 สำนักงาน กกพ. ส่งมอบคอมพิวเตอร์ อุปกรณ์การเรียน หนังสือ และสิ่งของให้แก่โรงเรียนวัดตาก้อง (รัฐราษฎร์บำรุง) และโรงเรียนวัดหนองดินแดง (ประชารัฐอุทิศ) จังหวัดนครปฐม เพื่อนำไปใช้ประโยชน์ในการเรียนการสอนเพื่อพัฒนาเสริมสร้างความรู้และเพิ่มทักษะทางการศึกษา





กกพ. รวมพลังแบ่งปันเพื่อสังคม: รวมพลังจิตอาสาปลูกป่าลดโลกร้อน

เมื่อวันที่ 29 สิงหาคม พ.ศ. 2565 สำนักงาน กกพ. ร่วมกันพัฒนาพื้นที่ปลูกป่าชายเลน และปลูกต้นลำพู เพื่อเฉลิมพระเกียรติสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ พระบรมราชินีนาถ พระบรมราชชนนีพันปีหลวง เนื่องในโอกาสมหามงคลเฉลิมพระชนมพรรษา 90 พรรษา 12 สิงหาคม 2565 ณ ศูนย์ศึกษาธรรมชาติกองทัพบก เฉลิมพระเกียรติ 72 พรรษา มหาราชินี ตำบลบางปูใหม่ อำเภอเมืองสมุทรปราการ จังหวัดสมุทรปราการ

แผนการดำเนินงาน

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566



แผนการดำเนินงาน
สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566

สำนักงาน กกพ. ได้กำหนดแผนปฏิบัติการการกำกับกิจการพลังงาน ระยะ 5 ปี (พ.ศ. 2566-2570) ของสำนักงาน กกพ. เพื่อเป็นกรอบการปฏิบัติการการกำกับกิจการพลังงานในระยะ 5 ปี เพื่อให้บรรลุตามวัตถุประสงค์ที่พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 กำหนด และตอบสนองต่อการขับเคลื่อนแผนยุทธศาสตร์ชาติ 20 ปี ในยุทธศาสตร์ชาติที่ 2 ด้านการสร้างความสามารถในการแข่งขัน ยุทธศาสตร์ชาติที่ 5 ด้านการสร้างการเติบโตบนคุณภาพชีวิตที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม ยุทธศาสตร์ชาติที่ 6 ด้านการปรับสมดุลและพัฒนาระบบการบริหารจัดการภาครัฐ แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติประเด็นที่ 7 โครงสร้างพื้นฐาน ระบบโลจิสติกส์และดิจิทัล และแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน (ฉบับปรับปรุง) และกิจกรรมปฏิรูปประเทศที่จะส่งผลให้เกิดการเปลี่ยนแปลงต่อประชาชนอย่างมีนัยสำคัญ (Big Rock) ได้แก่ การอนุมัติอนุญาตเบ็ดเสร็จด้านกิจการไฟฟ้าที่แท้จริง และการปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้าและธุรกิจก๊าซธรรมชาติเพื่อเพิ่มการแข่งขัน ตลอดจนแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 13 (พ.ศ. 2566-2570) เป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืนแห่งสหประชาชาติ (SDGs) และเป้าหมายการลดก๊าซเรือนกระจกและความเป็นกลางทางคาร์บอนใน ค.ศ. 2050 ตามที่ประเทศไทยได้แสดงเจตนารมณ์ในการประชุมรัฐภาคีกรอบอนุสัญญาสหประชาชาติว่าด้วยการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ สมัยที่ 26 (COP26) และนโยบายด้านพลังงานของรัฐ โดยแผนปฏิบัติการการกำกับกิจการพลังงาน ระยะ 5 ปี (พ.ศ. 2566-2570) จะมุ่งเน้น **“การส่งเสริมการเปลี่ยนผ่านพลังงาน (Energy Transition) เพื่อการพัฒนาอุตสาหกรรมพลังงานที่ยั่งยืนและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม การมีส่วนร่วมในการขับเคลื่อนเศรษฐกิจและสังคมคาร์บอนต่ำ และการพลิกโฉมการบริหารจัดการและการให้บริการของสำนักงานด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล”**

แผนการดำเนินงาน
ประจำปี 2566



ความเชื่อมโยงการกำกับกิจการพลังงานกับแผน 3 ระดับ นโยบายด้านพลังงานและนโยบายอื่นที่เกี่ยวข้อง

แผนยุทธศาสตร์ชาติ 20 ปี	**ยุทธศาสตร์ที่ 2** การสร้างความสามารถในการแข่งขัน	**ยุทธศาสตร์ที่ 5** สร้างการเติบโตบนคุณภาพชีวิตที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม	**ยุทธศาสตร์ที่ 6** การปรับสมดุล & พัฒนาระบบการบริหารจัดการภาครัฐ
แผนแม่บทภายใต้แผนยุทธศาสตร์ชาติ	**เป้าหมายของประเด็นที่ 7 โครงสร้างพื้นฐาน ระบบโลจิสติกส์และดิจิทัล**		
	สัดส่วนการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าไม่เกินร้อยละ 60 ภายใน พ.ศ. 2570	สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนในการผลิตไฟฟ้า ความร้อนและเชื้อเพลิงชีวภาพ ร้อยละ 19-22 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย	การเพิ่มประสิทธิภาพด้วยเทคโนโลยีสมาร์ตกริด
แผนปฏิรูปพลังงาน (ปรับปรุง)	การอนุมัติอนุญาตเบ็ดเสร็จด้านกิจการไฟฟ้าที่แท้จริง	การปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้าและธุรกิจก๊าซธรรมชาติเพื่อเพิ่มการแข่งขัน	
แผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 13	**หมุดหมาย 3** ไทยเป็นฐานการผลิต EV ของอาเซียน	**หมุดหมาย 10** ไทยมีเศรษฐกิจหมุนเวียนและสังคมคาร์บอนต่ำ	**หมุดหมาย 13** ภาครัฐทันสมัย ยกระดับการเข้าถึงบริการภาครัฐ
SDG 7 **COP26**	**“ทุกคนเข้าถึงพลังงานสมัยใหม่ ในราคาที่สามารถซื้อหาได้ เชื่อถือได้ และยั่งยืน”**		
	ลดการปล่อย CO_2 ร้อยละ 40 ค.ศ. 2030	บรรลุเป้าหมาย CN ค.ศ. 2050	Net Zero GHG ค.ศ. 2065
แผนพลังงานชาติ	**“ประเทศไทยบรรลุการเติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืน เพื่อยกระดับคุณภาพชีวิตผ่านการเปลี่ยนผ่านพลังงาน”**		
	ส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนไม่น้อยกว่าร้อยละ 50	ปรับการใช้พลังงานภาคขนส่ง ส่งเสริมการใช้ EV ค.ศ. 2030 สัดส่วนร้อยละ 30	ปรับโครงสร้างกิจการพลังงานรองรับ Energy Transition ตามกรอบ 4D1E
แผนพัฒนารัฐบาลดิจิทัล 2566-2570	**“บริการภาครัฐสะดวก โปร่งใส ทันสมัย ตอบโจทย์ประชาชน”**		
	ปฏิรูปกระบวนทัศน์การทำงานและการให้บริการด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล ที่สะดวก รวดเร็ว แม่นยำ และใช้ประโยชน์ข้อมูลเพื่อให้การปฏิบัติงานโปร่งใส มีประสิทธิภาพ และประสิทธิผล		พัฒนาศักยภาพบุคลากรให้มีทักษะความเข้าใจและใช้เทคโนโลยีดิจิทัล

แผนปฏิบัติการการกำกับกิจการพลังงาน ระยะที่ 5 (พ.ศ. 2566-2570)

Energy Transition & Competition

วัตถุประสงค์ที่		เป้าหมาย
1	ส่งเสริมให้มีบริการด้านพลังงานอย่างเพียงพอ มีความมั่นคง ทั่วถึง และมีความเป็นธรรมต่อผู้ใช้พลังงานและผู้รับใบอนุญาต	1. จัดหาพลังงานให้เพียงพอ ทั่วถึง มีความมั่นคง รองรับการเปลี่ยนผ่านพลังงาน
2	ส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงานอย่างเป็นธรรม ในอัตราค่าบริการที่เหมาะสม สะท้อนต้นทุนการประกอบกิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ	1. ก้าวเข้าสู่การแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติระยะที่ 2 2. ส่งเสริมการซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน 3. มีอัตราค่าบริการพลังงานที่เหมาะสม เป็นธรรม สะท้อนต้นทุนการประกอบกิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ

Low Carbon Economy and Society

วัตถุประสงค์ที่		เป้าหมาย
3	กำกับการประกอบกิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพ มีความปลอดภัย และเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม	1. สถานประกอบกิจการพลังงานมีมาตรฐานความปลอดภัย มาตรฐานสิ่งแวดล้อม และมาตรฐานคุณภาพการให้บริการ 2. การประกอบกิจการพลังงานมีการใช้พลังงานอย่างประหยัดและมีประสิทธิภาพ และมีการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย
4	ปกป้องสิทธิเสรีภาพของผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชน และผู้รับใบอนุญาต ในการมีส่วนร่วม เข้าถึง ใช้ และจัดการด้านพลังงานฯ	1. ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียมีความพึงพอใจต่อการกำกับกิจการพลังงาน 2. สร้างเครือข่ายพันธมิตรที่เข้มแข็งให้ครบ 77 จังหวัด 3. ยกระดับคุณภาพชีวิตที่ดีของประชาชนและชุมชนท้องถิ่น และมีระบบการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าที่ทันสมัย

Digital Transformation

วัตถุประสงค์ที่		เป้าหมาย
5	บริหารจัดการองค์กรที่มีธรรมาภิบาล และได้มาตรฐานสากล	1. องค์กรมีคะแนนผลประเมิน ITA ระดับ AA ภายในปี 2568 และรักษาระบบคุณภาพการบริหารจัดการตามมาตรฐาน ISO 2. มีศูนย์ข้อมูลด้านการกำกับกิจการพลังงาน ภายในปี 2567 3. พัฒนาบุคลากรให้มีขีดความสามารถในการเรียนรู้จัดการให้บรรลุเป้าหมายองค์กร

สรุปแผนดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 จำแนกตามวัตถุประสงค์ตามแผนปฏิบัติการกำกับกิจการพลังงานระยะที่ 5 (พ.ศ. 2566-2570)

วัตถุประสงค์ที่ 1

ส่งเสริมให้มีบริการด้านพลังงานอย่างเพียงพอ มีความมั่นคง ทั่วถึง และมีความเป็นธรรมต่อผู้ใช้พลังงานและผู้รับใบอนุญาต

เป้าหมาย

จัดหาพลังงานให้เพียงพอ ทั่วถึง มีความมั่นคงรองรับการเปลี่ยนผ่านพลังงาน



แนวทางการพัฒนาที่ 1 สนับสนุนการพัฒนาการมุ่งสู่พลังงานสะอาด

แผนงาน/โครงการสำคัญ

1. ออกกฎระเบียบและประกาศเพื่อจัดหาไฟฟ้าตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดในช่วง พ.ศ. 2564-2573 ภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561-2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 (PDP 2018 Rev.1) และนโยบายที่ กพช. เห็นชอบ
2. พัฒนาหลักเกณฑ์การให้บริการพลังงานอย่างทั่วถึงในราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรม
3. สนับสนุนโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนทั้งแบบที่เชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า (On-Grid) และในพื้นที่ห่างไกลระบบสายส่งไฟฟ้า (Off-Grid) ผ่านการสนับสนุนจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4)

แนวทางการพัฒนาที่ 2 เสริมสร้างประสิทธิภาพระบบบริหารจัดการพลังงาน

แผนงาน/โครงการสำคัญ

1. โครงการศึกษาและจัดทำแบบจำลองการพยากรณ์ความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติ เพื่อการบริหารจัดการการจัดหาให้เพียงพอต่อความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติให้มีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น

วัตถุประสงค์ที่ 2

ส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงานอย่างเป็นธรรม ในอัตราค่าบริการที่เหมาะสมสะท้อนต้นทุน การประกอบกิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ



เป้าหมาย

1. ก้าวเข้าสู่การแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติระยะที่ 2
2. การส่งเสริมการซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน
3. มีอัตราค่าบริการพลังงานที่เหมาะสม เป็นธรรม สะท้อนต้นทุนการประกอบกิจการพลังงาน ที่มีประสิทธิภาพ

แนวทางการพัฒนาที่ 1 พัฒนาการกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติเพื่อการแข่งขันที่เป็นธรรม

แผนงาน/โครงการสำคัญ

1. ปรับปรุงข้อกำหนดเกี่ยวกับการบริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ และข้อกำหนดสำหรับการประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติในการปฏิบัติการระบบโครงข่ายพลังงานและสถานีแอลเอ็นจี เพื่อให้การแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติเป็นธรรม และเพิ่มประสิทธิภาพในการจัดหาพลังงาน
2. การศึกษา Strategic Reserve ของกิจการก๊าซธรรมชาติ

แนวทางการพัฒนาที่ 2 พัฒนาการกำกับกิจการไฟฟ้า เพื่อวางรากฐานด้านการแข่งขัน โครงสร้างพื้นฐาน และเทคโนโลยีรองรับการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างพลังงานใหม่ตามแนวทาง 4D1E

แผนงาน/โครงการสำคัญ

1. หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าเพื่อรองรับการซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่เหมาะสม
2. โครงการ ERC Sandbox ระยะที่ 2 สำหรับการทดสอบระบบตลาดซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน รูปแบบธุรกิจการให้บริการด้านพลังงานแบบใหม่ (New Business Model) และการบริหารจัดการระบบไฟฟ้ารูปแบบใหม่ เพื่อปรับปรุงกฎระเบียบการส่งเสริมตลาดซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และกาบริหารจัดการระบบพลังงาน
3. สร้างความร่วมมือทางด้านวิชาการด้านการกำกับกิจการพลังงานกับหน่วยงานภายในและต่างประเทศเกี่ยวกับการพัฒนาการกำกับกิจการไฟฟ้าไปสู่กิจการไฟฟ้าที่มีการแข่งขันและตลาดซื้อขายไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

แนวทางการพัฒนาที่ 3 สร้างกลไกกำกับดูแลอัตราค่าพลังงาน และเสริมสร้างศักยภาพการวิเคราะห์ข้อมูลต้นทุนค่าบริการพลังงาน

แผนงาน/โครงการสำคัญ

1. โครงการศึกษาและกำหนดแนวทางการประเมินผลกระทบของอัตราค่าบริการไฟฟ้า (Electricity Tariff Impact Assessment)
2. โครงการศึกษาวิเคราะห์ประเมินต้นทุนอัตราค่าไฟฟ้ารายภาค
3. ศึกษาและกำหนดหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าให้เหมาะสมสอดคล้องกับนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า
4. พัฒนาหลักเกณฑ์การกำหนดค่าธรรมเนียมการขอใช้ไฟฟ้า ซึ่งเป็นค่าตอบแทนอื่นที่ผู้รับใบอนุญาตเรียกเก็บจากผู้ใช้ไฟฟ้านอกเหนือจากค่าไฟฟ้า และค่าธรรมเนียมอื่นที่เรียกเก็บจากผู้ผลิตไฟฟ้า

วัตถุประสงค์ที่ 3

กำกับการประกอบกิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพ มีความปลอดภัย และเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม

เป้าหมาย

1. สถานประกอบกิจการพลังงานมีมาตรฐานความปลอดภัย มาตรฐานสิ่งแวดล้อม และมาตรฐานคุณภาพการให้บริการ
2. การประกอบกิจการพลังงานมีการใช้พลังงานอย่างประหยัดและมีประสิทธิภาพ และมีการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย



แนวทางการพัฒนาที่ 1 ปรับปรุงมาตรฐานการประกอบกิจการพลังงานให้ทันสมัย และกำกับให้ผู้ประกอบการปฏิบัติตามมาตรฐานความปลอดภัย สิ่งแวดล้อม และคุณภาพการให้บริการ

แผนงาน/โครงการสำคัญ

1. โครงการพัฒนาบุคลากรสำหรับการตรวจติดตามสถานประกอบกิจการพลังงานให้มีมาตรฐานเดียวกัน (Post Audit) โดยสร้างความร่วมมือกับหน่วยงานวิชาการเพื่อพัฒนามาตรฐานการตรวจติดตามสถานประกอบกิจการพลังงาน โดยบุคลากรของสำนักงาน กกพ. ต้องได้รับการอบรมและผ่านการรับรองจากหน่วยงานกลาง เช่น วิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทย ในพระบรมราชูปภัมภ์ และสถาบันรับรองมาตรฐานไอเอสโอ เป็นต้น
2. ปรับปรุงมาตรฐานคุณภาพการให้บริการกิจการก๊าซธรรมชาติ โดยกำหนดหลักเกณฑ์การกำกับและตรวจสอบการดำเนินการของ TSO และ LNG Terminal เพื่อบริหารคุณภาพก๊าซธรรมชาติ
3. ปรับปรุงมาตรฐานวิศวกรรมความปลอดภัยกิจการไฟฟ้าเพื่อรองรับนโยบายรูปแบบธุรกิจใหม่

แนวทางการพัฒนาที่ 2 ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าที่ใช้เทคโนโลยี ที่เพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้า และลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

แผนงาน/โครงการสำคัญ

1

โครงการพัฒนาเกณฑ์ดัชนีชี้วัดความยั่งยืนของโรงไฟฟ้าสำหรับประเทศไทย และผลักดันการนำระบบการจัดการพลังงานตามมาตรฐานสากล ISO 50001 มาใช้กับโรงไฟฟ้าขนาดใหญ่เพื่อขับเคลื่อนเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน เป้าหมายที่ 7

2

ให้การสนับสนุนการศึกษาวิจัยการพัฒนาเทคโนโลยีเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน/เชื้อเพลิงสะอาด และการบริหารจัดการระบบไฟฟ้ารูปแบบใหม่ ผ่านกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4)

วัตถุประสงค์ที่ 4

ปกป้องสิทธิเสรีภาพของผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชน และผู้รับใบอนุญาต ในการมีส่วนร่วม เข้าถึง ใช้ และจัดการด้านพลังงานภายใต้หลักเกณฑ์ที่ให้ความเป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย

เป้าหมาย

1. ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียมีความพึงพอใจต่อการกำกับกิจการพลังงาน
2. สร้างเครือข่ายพันธมิตรที่เข้มแข็ง ให้ครบ 77 จังหวัด
3. ยกระดับคุณภาพชีวิตที่ดีของประชาชนและชุมชนท้องถิ่น และมีระบบการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าที่ทันสมัย



แนวทางการพัฒนาที่ 1 พัฒนากระบวนการมีส่วนร่วมอย่างเป็นระบบ เพื่อให้ผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชนและผู้รับใบอนุญาตมีส่วนร่วมได้อย่างครบถ้วนทุกขั้นตอน

แผนงาน/โครงการสำคัญ

1

พัฒนาระบบส่งเสริมการมีส่วนร่วมและการจัดการเรื่องร้องเรียนด้วยระบบดิจิทัล

2

โครงการสื่อสารประชาสัมพันธ์งานกำกับกิจการพลังงานและบริหารภาพลักษณ์องค์กร

3

โครงการสำรวจประเมินผลความพึงพอใจต่อการกำกับกิจการพลังงานและการให้บริการของสำนักงาน กกพ. และประเมินผลภาพลักษณ์การสื่อสารของสำนักงาน กกพ.

4

สร้างพันธมิตรในการเสริมสร้างความรู้ความตระหนักด้านไฟฟ้า ภายใต้แนวคิด “ใช้พลังงานสะอาดเพื่อคุณภาพชีวิตที่ดีขึ้นของทุกคน (Clean Energy for Life)” มุ่งเน้นเรื่องการเปลี่ยนผ่านพลังงานไปสู่พลังงานสะอาดเพื่อลดผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ

แนวทางการพัฒนาที่ 2 ยกระดับการคุ้มครองสิทธิผู้ใช้พลังงาน

แผนงาน/โครงการสำคัญ

1. สร้างเครือข่ายพันธมิตรด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานที่เข้มแข็งและยั่งยืน โดยสร้างความร่วมมือกับเครือข่ายภาคประชาสังคม นักวิชาการ และผู้ใช้ไฟฟ้าในพื้นที่ และจัดประชุม แลกเปลี่ยนเรียนรู้และระดมความคิดเห็นกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่

2. โครงการส่งเสริมการมีส่วนร่วมและสร้างความตระหนักของผู้ใช้พลังงาน เพื่อจัดกิจกรรมสร้างกระบวนการมีส่วนร่วมในการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานและให้ความรู้กับประชาชนผู้ใช้พลังงานในพื้นที่สำนักงาน กกพ. ประจำเขต

3. โครงการฝึกอบรมคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต รุ่นที่ 4

แนวทางการพัฒนาที่ 3 บริหารจัดการให้ทันสมัยและส่งเสริมการมีส่วนร่วมการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(3) เพื่อการพัฒนาคุณภาพชีวิตของประชาชนและชุมชนท้องถิ่นอย่างยั่งยืน

แผนงาน/โครงการสำคัญ

1. พัฒนาระบบการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าด้วยระบบดิจิทัลต่อเนื่องจากปี 2565 และพัฒนา Application เพื่อเป็นเครื่องมือในการสร้างการมีส่วนร่วมในการคัดเลือกโครงการของชุมชนในพื้นที่ประกาศกองทุนพัฒนาไฟฟ้า โดยทบทวนกฎระเบียบกระบวนการพิจารณาคัดเลือกโครงการเพื่อพัฒนาชุมชนในพื้นที่ประกาศกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตลอดจนทดลองใช้ในโครงการนำร่อง จำนวน 1 กองทุน

2. ประเมินผลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้ามาตรา 97(3) ในการยกระดับคุณภาพชีวิตของประชาชนและชุมชนท้องถิ่น เพื่อจัดทำข้อเสนอแนะเพื่อปรับปรุงหลักเกณฑ์และวิธีการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ

วัตถุประสงค์ที่ 5

บริหารจัดการองค์กรที่มีธรรมาภิบาล และได้มาตรฐานสากล

เป้าหมาย

1. องค์กรมีคะแนนผลประเมิน ITA ระดับ AA ภายในปี 2568 และรักษาระบบคุณภาพการบริหารจัดการตามมาตรฐาน ISO
2. มีศูนย์ข้อมูลด้านการกำกับกิจการพลังงาน ภายในปี 2567
3. พัฒนาบุคลากรให้มีขีดความสามารถในการเรียนรู้จัดการให้บรรลุเป้าหมายองค์กร



แนวทางการพัฒนาที่ 1 พัฒนาองค์กรด้วยระบบบริหารงานคุณภาพและเป็นไปตามหลักธรรมาภิบาล

แผนงาน/โครงการสำคัญ

1. พัฒนาระบบการบริหารงานองค์กรด้วยความโปร่งใสและมีธรรมาภิบาลตามเกณฑ์ ITA และพัฒนาองค์กรเข้าสู่การรับรองมาตรฐานการต่อต้านการรับสินบน ISO 37001

2. โครงการรักษาระบบการบริหารงานองค์กรตามระบบ ISO 9001:2015

แนวทางการพัฒนาที่ 2 เพิ่มขีดความสามารถองค์กรด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล

แผนงาน/โครงการสำคัญ

1. โครงการปรับปรุงและพัฒนาระบบปฏิบัติการด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล (ERC Smart Operation)
2. โครงการพัฒนาระบบจัดการข้อมูลและการวิเคราะห์ข้อมูลเพื่อการกำกับกิจการพลังงาน (Data Science and Analytics) โดยเชื่อมโยงกับแพลตฟอร์มการแบ่งปันข้อมูล (ERC Data Sharing) เพื่อมุ่งสู่การเป็นศูนย์ข้อมูลพลังงานในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567
3. วางโครงสร้างพื้นฐานระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากการโจมตีให้เป็นไปตามมาตรฐานสากล

แนวทางการพัฒนาที่ 3 ข้อ 1 พัฒนาระบบการบริหารงานบุคคลให้ทันสมัย

แผนงาน/โครงการสำคัญ

1. ปรับปรุงกระบวนการและระบบการบริหารงานบุคคลด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล

2. ทบทวนสมรรถนะ แผนเส้นทางความก้าวหน้าสายหน้าอาชีพ และแผนการสืบทอดตำแหน่ง

3. วางระบบการบริหารจัดการองค์ความรู้

แนวทางการพัฒนาที่ 3 ข้อ 2 พัฒนาศักยภาพบุคลากร ให้มีทักษะหลากหลาย (Multi-Skill) เพื่อรองรับรูปแบบธุรกิจพลังงานใหม่

แผนงาน/โครงการสำคัญ

1. โครงการจัดทำแผนพัฒนารายบุคคล (Individual Development Plan)
2. ฝึกอบรมให้ความรู้และพัฒนาทักษะที่จำเป็นต่อการปฏิบัติงานให้แก่บุคลากรตามหลักสูตร Training Roadmap และทักษะที่จำเป็นในการประยุกต์ใช้เทคโนโลยีดิจิทัลแก่บุคลากร ตลอดจนความรู้เกี่ยวกับการกำกับกิจการพลังงานเพื่อรองรับรูปแบบธุรกิจพลังงานใหม่
3. โครงการแลกเปลี่ยนพนักงานไปปฏิบัติงานระหว่างองค์กร (Secondment Program)
4. โครงการให้ทุนการศึกษาต่อต่างประเทศกับบุคลากร

แผนการดำเนินงาน
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า

ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566





แผนการดำเนินงาน กองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566

กองทุนพัฒนาไฟฟ้า เป็นกองทุนที่จัดตั้งขึ้นในสำนักงาน กกพ. โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อใช้จ่ายให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ตามมาตรา 97 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 การใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเป็นไปตามระเบียบที่คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน กำหนดภายใต้กรอบนโยบายของ กพช. และจะต้องรายงานผลการดำเนินงานต่อ กพช. รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน คณะรัฐมนตรี สภาผู้แทนราษฎร และวุฒิสภา พร้อมเปิดเผยต่อสาธารณชน และมีการตรวจสอบโดยสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. ได้มีการจัดเก็บรายได้และใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2554 เป็นต้นมา

สำนักงาน กกพ. บริหารงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจำแนกตามวัตถุประสงค์ตามมาตรา 97 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 สรุปได้ดังนี้

กองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(1)

เพื่อชดเชยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าซึ่งได้ให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส หรือเพื่อให้มีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง หรือเพื่อส่งเสริมนโยบายในการกระจายความเจริญไปสู่ภูมิภาค โดยออกคำสั่งเพื่อให้มีการอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการจำหน่ายไฟฟ้าซึ่งได้ให้บริการไฟฟ้าไปยังท้องที่ต่าง ๆ อย่างทั่วถึง รวมถึงการนำส่งและเบิกจ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำหรับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อการชดเชยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าซึ่งได้ให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส

กองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(2)

เพื่อชดเชยผู้ใช้ไฟฟ้าซึ่งต้องจ่ายอัตราค่าไฟฟ้าแพงขึ้นจากการที่ผู้รับใบอนุญาตที่มีศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้ากระทำการฝ่าฝืนมาตรา 87 วรรคสอง โดยที่ผ่านมายังไม่ปรากฏกรณีผู้รับใบอนุญาตศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้าดำเนินการสั่งจ่ายไฟฟ้าที่ไม่เป็นธรรม ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. จะดำเนินการเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับการดำเนินงานตามความเหมาะสมต่อไป





กองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(3)

เพื่อพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า โดยดำเนินการภายใต้ระเบียบหลักเกณฑ์และคำสั่งที่ กกพ. กำหนด ตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 เป็นต้นมา โดยกำหนดกรอบวัตถุประสงค์และลักษณะประเภทโครงการ แบ่งเป็น 7 ด้าน ดังนี้

1. ด้านสาธารณสุข เพื่อลดหรือป้องกันปัญหาสุขภาพรอบโรงไฟฟ้า
2. ด้านการศึกษา เพื่อเพิ่มคุณภาพด้านการศึกษาของเยาวชนและครูผู้สอนในสถานศึกษาของรัฐในพื้นที่ชุมชนรอบโรงไฟฟ้า
3. ด้านเศรษฐกิจชุมชนเพื่อเพิ่มรายได้ของชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า
4. ด้านสิ่งแวดล้อม เพื่อเพิ่มหรือบำรุงรักษาสภาพแวดล้อมในพื้นที่ชุมชนรอบโรงไฟฟ้าเพื่อคุณภาพชีวิตที่ดี
5. ด้านสาธารณูปโภค เพื่อยกระดับการเข้าถึงและความครอบคลุมของสาธารณูปโภค ได้แก่ แหล่งน้ำ ถนน ประปา ไฟฟ้า ที่เพียงพอต่อชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า
6. ด้านพลังงานชุมชน เพื่อส่งเสริมการอยู่ร่วมกันของโรงไฟฟ้าและชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า การใช้พลังงานหมุนเวียน ลดต้นทุน และเพิ่มประสิทธิภาพด้านพลังงาน
7. แผนงานอื่น ๆ ที่เป็นประโยชน์ต่อการพัฒนาชุมชน

กองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4)

เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย ดำเนินการโดยออกประกาศเปิดรับข้อเสนอการจัดสรรแผนงานตามระเบียบที่ กกพ. กำหนด ตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 เป็นต้นมา และมีกรอบการดำเนินงาน 4 แผนงาน ดังนี้

1. แผนงานส่งเสริมและสาธิตการใช้พลังงานหมุนเวียนในการประกอบกิจการไฟฟ้า
2. แผนงานพัฒนาและปรับปรุงเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพ และเกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย
3. แผนงานศึกษา และวิจัย ด้านพลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้า ที่มีประสิทธิภาพและมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย
4. แผนงานการบริหารจัดการ เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการสนับสนุนการปฏิบัติงาน



กองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(5)

เพื่อส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนักและมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า ซึ่งมุ่งเน้นในการสร้างความรู้ความเข้าใจและขยายผลไปสู่การปฏิบัติจริง ดำเนินการโดยออกประกาศเปิดรับข้อเสนอโครงการตามวัตถุประสงค์ดังกล่าวข้างต้น ตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 เป็นต้นมา และมีกรอบการดำเนินงาน 5 แผนงาน ดังนี้

1. แผนงานเสริมสร้างศักยภาพ ส่งเสริมบทบาท และพัฒนาองค์ความรู้ด้านไฟฟ้าให้แก่ประชาชนหรือบุคลากรที่เกี่ยวข้อง
2. แผนงานประชาสัมพันธ์ เพื่อสร้างความตระหนักปลูกจิตสำนึก ความเข้าใจ ทัศนคติที่ดีด้านไฟฟ้า
3. แผนงานส่งเสริมการมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า เช่น การพัฒนาเครือข่ายหรือการสร้างเครือข่ายการมีส่วนร่วมของประชาชนหรือหน่วยงานด้านไฟฟ้า
4. แผนงานสนับสนุนสร้างความมั่นคง และเตรียมความพร้อมรับสถานการณ์ไม่ปกติด้านไฟฟ้า
5. แผนงานการบริหารจัดการ เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการสนับสนุนการปฏิบัติงาน

กองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(6)

เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ใน 3 ด้าน ประกอบด้วย

1. ค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการกองทุน
2. สำรองไว้ใช้ในกรณีฉุกเฉิน เพื่อเยียวยาหรือบรรเทาความเสียหายในเบื้องต้นจากผลกระทบที่มีสาเหตุจากโรงไฟฟ้า
3. อุดหนุนให้กับการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าที่ได้รับการจัดสรรเงินจำนวนน้อย ไม่เพียงพอต่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่น

หมายเหตุ: ทั้งนี้ การใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจะใช้สำหรับการดำเนินงานตามวัตถุประสงค์ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ไม่สามารถนำมาใช้บริหารจัดการสำนักงาน กกพ. ได้

คำอธิบายอักษรย่อ

กกพ.	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
กบง.	คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน
กพช.	คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ
กฟน.	การไฟฟ้านครหลวง
กฟผ.	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
กฟภ.	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
คพข.	คณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต
คพรฟ.	คณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า
คณะกรรมการบริหารฯ	คณะกรรมการบริหารมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน
พระราชบัญญัติฯ	พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550
ปตท.	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
สำนักงาน กกพ.	สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
สำนักงาน กพร.	สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาระบบราชการ
ค่า F_t	ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ
รายงาน CoP	รายงานประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice)
รายงาน EIA	รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment)
รายงาน EHIA	รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับโครงการ หรือกิจการที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรงทั้งด้านคุณภาพสิ่งแวดล้อม ทรัพยากรธรรมชาติและสุขภาพ (Environmental and Health Impact Assessment)
รายงาน IEE	รายงานการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น (Initial Environmental Evaluation)
กองทุนฯ	กองทุนพัฒนาไฟฟ้า
Adder	ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า
AEDP	แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (Alternative Energy Development Plan)
BBTU	บีบีทียู (Billion British Thermal Unit) เป็นหน่วยการวัดค่าความร้อนในระบบอังกฤษที่เท่ากับ 1,000,000,000 BTU
COD	วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date)
ERC Sandbox	โครงการทดสอบนวัตกรรมที่นำเทคโนโลยีมาสนับสนุนการให้บริการพลังงาน (Energy Regulatory Commission Sandbox)
FiT	อัตรารับซื้อไฟฟ้าคงที่ตลอดอายุโครงการ ซึ่งเป็นมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (Feed in Tariff)
GW	กิกะวัตต์ (Gigawatt) เป็นหน่วยของพลังไฟฟ้าที่เท่ากับ 1,000 เมกะวัตต์ หรือ 1,000,000 กิโลวัตต์ หรือ 1,000,000,000 วัตต์
GWh	กิกะวัตต์ชั่วโมง (Gigawatt hour) เป็นหน่วยของพลังงานไฟฟ้าที่เท่ากับ 1,000 เมกะวัตต์ชั่วโมง หรือ 1,000,000 กิโลวัตต์ชั่วโมง หรือ 1,000,000,000 วัตต์ชั่วโมง

IPS	การผลิตไฟฟ้าแบบผลิตเองใช้เอง (Independent Power Supply)
IPP	ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (Independent Power Producer)
$kgCO_2e$	กิโลกรัมคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า (Kilograms of Carbon Dioxide Equivalent) เป็นหน่วยของปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจก
kVA	กิโลโวลต์แอมแปร์ (Kilovolt Ampere) เป็นตัววัดกำลังไฟฟ้าปรากฏ ซึ่งบอกจำนวนพลังงานทั้งหมดที่ใช้ในระบบ ที่เท่ากับ 1,000 โวลต์แอมแปร์
kWp	กิโลวัตต์สูงสุด หรือ Kilowatt Peak เป็นหน่วยของกำลังไฟฟ้าสูงสุดที่โซลาร์เซลล์ผลิตได้ เช่น โซลาร์เซลล์ขนาด 10 kWp จะมีกำลังการผลิตไฟฟ้าได้สูงสุดที่ 10 กิโลวัตต์ หรือ 10,000 วัตต์
Lc	อัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพจากของเหลวเป็นก๊าซ ส่วนของต้นทุนผันแปรของสถานีแอลเอ็นจี (Liquefied Natural Gas Commodity Charge)
Ld	อัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพจากของเหลวเป็นก๊าซ ส่วนของต้นทุนคงที่ของสถานีแอลเอ็นจี (Liquefied Natural Gas Demand Charge)
MMBTU	เอ็มเอ็มบีทียู (Million British Thermal Unit) เป็นหน่วยการวัดค่าความร้อนในระบบอังกฤษ ที่เท่ากับ 1,000,000 BTU
MW	เมกะวัตต์ (Megawatt) เป็นหน่วยของพลังไฟฟ้าที่เท่ากับ 1,000 กิโลวัตต์ หรือเท่ากับ 1,000,000 วัตต์
PDP	แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (Thailand Power Development Plan)
PPA	สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement)
REC	ใบรับรองเครดิตการผลิตพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy Certificate)
SCOD	กำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Scheduled Commercial Operation Date)
SPP	ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Producer)
Spot LNG	การซื้อขายก๊าซธรรมชาติเหลวแบบตลาดจร (Spot Liquefied Natural Gas)
Tc	อัตราค่าบริการส่วนของต้นทุนผันแปรของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission Commodity Charge)
Td	อัตราค่าบริการส่วนของต้นทุนคงที่ของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission Demand Charge)
TSO	ผู้บริหารระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission System Operator)
VSPP	ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Very Small Power Producer)

ภาคผนวก

ของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และ
สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565



ภาคผนวก 1

สรุปรายงานการประชุมคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565

1. สถิติการเข้าประชุมของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 มีการประชุม กกพ. รวม 58 ครั้ง

1.1 สรุปสถิติการเข้าประชุม กกพ. ที่ได้รับการโปรดเกล้าฯ แต่งตั้งเป็นคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2561 มีการประชุมจำนวน 9 ครั้ง

ที่	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม
1	นายเสมอใจ ศุขสุเมฆ	ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	9/9 ครั้ง
2	นายสุธรรม อยู่ในธรรม	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	9/9 ครั้ง
3	นายชาญวิทย์ อมตะมาทุชาติ	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	9/9 ครั้ง
4	นายบัณฑูร เศรษฐศิโรตม์	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	8/9 ครั้ง
5	นายพีระพงษ์ อัจฉริยชีวิน	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	8/9 ครั้ง
6	นายสหัส ประทักษ์นุกูล	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	9/9 ครั้ง
7	นางอรรชกา สีบุญเรือง	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	9/9 ครั้ง

หมายเหตุ: จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

1.2 สรุปสถิติการเข้าประชุม กกพ. ที่ได้รับการโปรดเกล้าฯ แต่งตั้งเป็นคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564 มีการประชุมจำนวน 49 ครั้ง

ที่	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม
1	นายเสมอใจ ศุขสุเมฆ	ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	48/49 ครั้ง
2	นายสุธรรม อยู่ในธรรม	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	45/49 ครั้ง
3	นายบัณฑูร เศรษฐศิโรตม์	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	43/49 ครั้ง
4	นายสหัส ประทักษ์นุกูล	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	49/49 ครั้ง
5	นายนรินทร์ โอภามุรธาวงศ์	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	45/49 ครั้ง
6	นายพิทักษ์ จรรยพงษ์	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	46/49 ครั้ง
7	นายวรวิทย์ ศรีอนันต์รักษา	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	47/49 ครั้ง

หมายเหตุ: จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

2. สรุปผลการประชุมคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานที่สำคัญ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565

ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้มีการประชุมรวมทั้งสิ้น จำนวน 58 ครั้ง โดยได้พิจารณาเรื่องสำคัญตามภารกิจที่กำหนดในพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 สรุปดังนี้

2.1 ออกระเบียบหลักเกณฑ์และกำกับการจัดหาไฟฟ้าเพื่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้าและส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามนโยบายภาครัฐเพื่อให้เป็นไปตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561-2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 (PDP 2018 Rev.1) โดยมีโครงการสำคัญ เช่น โครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคาสำหรับภาคประชาชน การรับซื้อไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ FiT ปี 2565-2573 สำหรับก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) พลังงานลม พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน และพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน ทั้งนี้เพื่อส่งเสริมการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ กกพ. เห็นควรให้ปรับปรุงขั้นตอนการจดแจ้งยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาตผลิต

ไฟฟ้า เพื่อส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ โดยเห็นชอบประกาศว่าด้วยการปรับปรุงขั้นตอนการรับแจ้งยกเว้นการประกอบกิจการพลังงานที่ได้รับการยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า และให้สำนักงาน กกพ. ร่วมกับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายปรับปรุงกรอบระยะเวลาการพิจารณาการเชื่อมต่อโครงข่ายไฟฟ้าให้สามารถจ่ายไฟฟ้าและใช้งานอุปกรณ์ได้ภายใน 30 วันนับจากที่ได้รับแจ้ง

2.2 วิเคราะห์และให้ความเห็นแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า แผนการลงทุนในกิจการไฟฟ้า แผนการจัดหาก๊าซธรรมชาติและแผนการขยายระบบโครงข่ายพลังงานประกอบการพิจารณาของคณะรัฐมนตรี ซึ่งได้คำนึงถึงการบูรณาการเพื่อพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานและความคุ้มค่าในการใช้ประโยชน์ของโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน โดยได้พิจารณาให้ความเห็นแผนโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติ จำนวน 2 โครงการ และแผนขยายโครงข่ายท่อจำหน่ายก๊าซธรรมชาติไปยังผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติ 18 ราย แผนการขยายระบบโครงข่ายไฟฟ้าของเอกชน จำนวน 12 ราย แผนการลงทุนในกิจการไฟฟ้า จำนวน 4 แผน ได้แก่ โรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนรัชชประภาเครื่อง 1-3 ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนศรีนครินทร์ เครื่องที่ 4-5 ของ กฟผ. แผนการปรับปรุงและขยายระบบจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าระยะที่ 13 ของการไฟฟ้านครหลวง และแผนการปรับปรุงและขยายระบบส่งไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพตามอายุการใช้งาน ระยะที่ 3

2.3 บริหารเชื้อเพลิง และบริหารจัดการค่า F_t ในช่วงวิกฤตราคาพลังงาน ดังนี้

2.3.1 พิจารณาแนวทางการบริหารจัดการการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าในสถานการณ์ขาดแคลนก๊าซธรรมชาติในช่วงปลายสัมปทานและการผลิตก๊าซธรรมชาติจากพม่าที่ไม่สามารถผลิตได้ตามกำลังการผลิตเดิม ตามแนวทางที่คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติกำหนด เพื่อบริหารจัดการต้นทุนเชื้อเพลิงให้ต่ำที่สุด โดยคำนึงถึงการรักษาความมั่นคงและเสถียรภาพทางพลังงานของประเทศ ดังนี้ (1) เลื่อนแผนการปลดโรงไฟฟ้าแม่เมาะ หน่วยที่ 8 ไปจนถึงวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 (2) รับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนส่วนเพิ่มจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) และผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) จากกลุ่มสัญญาเดิม และกลุ่มที่ไม่มีสัญญากับการไฟฟ้า ที่ใช้เชื้อเพลิงชีวมวล ก๊าซชีวภาพ ขยะ แสงอาทิตย์ และพลังงานลม (3) เพิ่มสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากน้ำมันเตาและน้ำมันดีเซลเพื่อลดการนำเข้า LNG ในช่วงที่มีความผันผวนและมีราคาสูง ร่วมกับการดำเนินมาตรการ “Energy Pool Price” โดยนำต้นทุนส่วนเพิ่มในการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงอื่นที่ทดแทนก๊าซธรรมชาติในช่วงที่ขาดแคลน มาคำนวณรวมในราคา Pool Gas เพื่อให้เกิดความเป็นธรรม โดยเฉลี่ยต้นทุนการผลิตของภาคไฟฟ้าและภาคอุตสาหกรรมเป็นต้นทุนเดียวกัน ตลอดจนพิจารณาแผนการจัดหา Spot LNG เพื่อใช้ในการผลิตไฟฟ้าของ ปตท. และ กฟผ.

2.3.2 บริหารจัดการค่า F_t โดย กกพ. ได้พิจารณาทยอยปรับค่า F_t ตั้งแต่รอบเดือนมกราคม-เมษายน 2565 จนถึงรอบเดือนกันยายน-ธันวาคม 2565 เท่าที่จำเป็น จากเดิมไม่มีการปรับเพิ่มขึ้นมากว่า 2 ปี ดังนี้ F_t รอบเดือนมกราคม-เมษายน 2565 เท่ากับ 1.39 สตางค์ต่อหน่วย F_t รอบเดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2565 เท่ากับ 24.77 สตางค์ต่อหน่วย และ F_t รอบเดือนกันยายน-ธันวาคม 2565 เท่ากับ 93.43 สตางค์ต่อหน่วย เพื่อสะท้อนต้นทุนค่าเชื้อเพลิงที่เพิ่มขึ้น โดยมีปัจจัยมาจากอัตราแลกเปลี่ยนที่อ่อนค่าลง และราคาเชื้อเพลิงเพิ่มสูงขึ้นกว่าที่ใช้ประมาณการล่วงหน้าไว้ เนื่องจากสถานการณ์ราคา LNG ในตลาดโลกมีราคาเพิ่มสูงขึ้นอย่างต่อเนื่องอันเนื่องจากปัญหาความขัดแย้งรัสเซีย-ยูเครน และสภาวะตลาดที่ไม่เอื้อต่อการเจรจาสัญญา LNG รวมถึงการจ่ายคืนภาระต้นทุนคงค้างสะสมที่ กฟผ. รับภาระต้นทุนค่าไฟฟ้าที่สูงขึ้นแทนประชาชน ทั้งนี้ กกพ. ได้พิจารณาให้ความเห็นต่อข้อเสนองบประมาณการดำเนินการตามมาตรการเร่งด่วนเพื่อบรรเทาผลกระทบต่อประชาชนจากสถานการณ์ราคาพลังงาน

2.4 กำกับอัตราค่าบริการพลังงาน กกพ. ได้เห็นชอบแนวทางการปรับโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทยปี 2564-2568 ตลอดจนกำกับอัตราค่าบริการกิจการก๊าซธรรมชาติ เพื่อให้สอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบันและรองรับการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติระยะที่ 2 ได้แก่ (1) เห็นชอบอัตราค่าบริการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ (2) กำหนดหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ และเห็นชอบอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติทั้งส่วนของต้นทุนคงที่ (Td) และส่วนของต้นทุนผันแปร (Tc) (3) อัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพจากของเหลวเป็นก๊าซส่วนของต้นทุนผันแปร (Lc) สำหรับสถานีแอลเอ็นจีมาบตาพุด แห่งที่ 1 และอัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพจากของเหลวเป็นก๊าซส่วนของต้นทุนคงที่ (Ld) และส่วนของต้นทุนผันแปร (Lc) สำหรับสถานีแอลเอ็นจีมาบตาพุด แห่งที่ 2

2.5 กำหนดแนวทางการนำส่งรายได้จากการส่งออก LNG (Reloading) และกำกับการนำส่งรายได้หลังหักค่าใช้จ่ายของ ปตท. ไปลดค่าก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้ใช้ก๊าซทุกรายตามมติ กพช.

2.6 ส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติระยะที่ 2 ตามมติ กพช. เมื่อวันที่ 1 เมษายน พ.ศ. 2564 ดังนี้ (1) ทบทวนโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติเสนอ กบง. เมื่อวันที่ 27 กรกฎาคม พ.ศ. 2564 และเสนอ กพช. พิจารณาให้ความเห็นชอบเมื่อวันที่ 4 สิงหาคม พ.ศ. 2564 (2) กำหนดหลักเกณฑ์ราคา LNG Benchmark เสนอ กบง. เมื่อวันที่ 23 ธันวาคม พ.ศ. 2564 และเสนอต่อ กพช. พิจารณาให้ความเห็นชอบเมื่อวันที่ 6 มกราคม พ.ศ. 2565 (3) ออกประกาศว่าด้วยหลักเกณฑ์การกำกับดูแลการบริหารจัดการ Bypass Gas[1/] สำหรับผู้บริหาร Pool Gas เพื่อบริหารจัดการก๊าซในอ่าวไทยให้เพียงพอต่อความต้องการใช้ในส่วนของโรงแยกก๊าซฯ และกำหนดหลักเกณฑ์ให้ ปตท. สามารถใช้ Bypass Gas ได้ (4) ปรับปรุงประกาศว่าด้วยหลักเกณฑ์การกำกับดูแลการบริหารจัดการ Pool Gas (5) หลักเกณฑ์การคำนวณและการดำเนินการเกี่ยวกับราคาก๊าซธรรมชาติภายใต้การกำกับของ กกพ. (Energy Pool Price) (6) กำหนดแนวทางการสั่งการเดินเครื่องโรงไฟฟ้า (7) เห็นชอบกรอบคุณภาพก๊าซธรรมชาติฝั่งตะวันตก

[1/]ปริมาณก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทย รวมถึงก๊าซธรรมชาติจากพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย (JDA) ที่ขนส่งผ่านระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลมายังระบบการขนส่งก๊าซธรรมชาติบนบกที่ระยอง โดยไม่ผ่านกระบวนการแยกก๊าซของโรงแยกก๊าซธรรมชาติที่จังหวัดระยอง

2.7 การเตรียมการรองรับการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการไฟฟ้า โดย กกพ. ได้พิจารณาร่างประกาศว่าด้วยหลักเกณฑ์และแนวทางการจัดทำข้อกำหนดการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม

2.8 พิจารณาการอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติตามมาตรา 47 จำนวน 179 ฉบับ และการอนุญาตตามมาตรา 48 รวมจำนวน 1,068 ฉบับ ประกอบด้วย ใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุมตามกฎหมายว่าด้วยการพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน จำนวน 829 ฉบับ และใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้าตามกฎหมายว่าด้วยโรงงาน จำนวน 137 ฉบับ และออกใบอนุญาตก่อสร้างหรือดัดแปลงอาคาร เพื่อประกอบกิจการพลังงานและการรับรองการก่อสร้างอาคาร รวมจำนวนทั้งหมด 102 ฉบับ

2.9 เพื่อรองรับการส่งเสริมการใช้ยานยนต์ไฟฟ้าตามนโยบายภาครัฐ กกพ. ได้ปรับปรุงขั้นตอนและออกประกาศว่าด้วยการรับแจ้งการประกอบกิจการพลังงานที่ได้รับการยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการจำหน่ายไฟฟ้า สำหรับโครงการสถานีอัดประจุไฟฟ้า เพื่ออำนวยความสะดวกในการให้บริการแก่ผู้ประกอบกิจการจำหน่ายไฟฟ้า

2.10 การตรวจติดตามสถานประกอบกิจการพลังงาน กกพ. พิจารณาการพักใช้ใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า เนื่องจากการไม่ปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการอนุญาตตามมาตรา 50 ให้ครบถ้วน และไม่ปฏิบัติตามมาตรฐานด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยที่ กกพ. กำหนด และได้เห็นชอบระเบียบว่าด้วยหลักเกณฑ์การจัดทำรายงานประมวลหลักการปฏิบัติและรายงานผลการปฏิบัติตามประมวลหลักการปฏิบัติสำหรับการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า

2.11 สนับสนุนการศึกษาวิจัยด้านการประกอบกิจการพลังงาน โดย กกพ. มีมติเห็นชอบให้สำนักงาน กกพ. ดำเนินโครงการทดสอบนวัตกรรมที่นำเทคโนโลยีมาสนับสนุนการให้บริการด้านพลังงาน ระยะที่ 2 (ERC Sandbox ระยะที่ 2) เพื่อเปิดพื้นที่ทดสอบและพัฒนานวัตกรรมการให้บริการด้านพลังงานและพัฒนาการกำกับกิจการพลังงานรองรับการขับเคลื่อนนโยบายการปรับโครงสร้างระบบพลังงานของไทยสู่เป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality) และนโยบายการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการไฟฟ้า และเห็นชอบผลการคัดเลือกผู้ผ่านการคัดเลือกเข้าร่วมโครงการ ERC Sandbox ระยะที่ 2 จำนวน 36 โครงการ

2.12 กำกับดูแลการใช้อสังหาริมทรัพย์เพื่อการวางระบบโครงข่ายพลังงาน โดย กกพ. เห็นชอบประกาศกำหนดเขตสำรวจระบบโครงข่ายพลังงาน ประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายพลังงาน การกำหนดราคาค่าทดแทนที่ดินและทรัพย์สิน ตลอดจนพิจารณาอุทธรณ์การประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายพลังงานและคัดค้านการก่อสร้างระบบโครงข่ายพลังงาน และพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนที่ดินและทรัพย์สินที่ถูกเขตระบบโครงข่ายพลังงานรวม 537 เรื่อง

2.13 เห็นชอบประกาศ เรื่อง คำประกาศสิทธิผู้ใช้บริการไฟฟ้า พ.ศ. 2565 เพื่อให้ผู้ใช้บริการไฟฟ้าและประชาชนทั่วไปได้รับประโยชน์สูงสุดจากการให้บริการไฟฟ้า และมีสิทธิได้รับความปลอดภัยจากการให้บริการไฟฟ้า

2.14 การบริหารจัดการเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97 ของพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 โดย กกพ. ได้อนุมัติกรอบวงเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97 เพื่อใช้จ่ายตามวัตถุประสงค์ที่กำหนดภายใต้กรอบงบประมาณประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 ดังนี้

2.14.1 บริหารจัดการเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(1) โดยกำกับดูแลการชดเชยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าเพื่อให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส หรือเพื่อให้มีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง หรือเพื่อส่งเสริมนโยบายในการกระจายความเจริญไปสู่ภูมิภาค รวมจำนวน 13,765 ล้านบาท

2.14.2 บริหารจัดการเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(3) เพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า ดังนี้ (1) อนุมัติกรอบวงเงินงบประมาณสำหรับกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ขนาดใหญ่และขนาดกลาง รวมจำนวน 4,527.40 ล้านบาท (2) เห็นชอบออกประกาศกำหนดพื้นที่ประกาศและประกาศจัดตั้งกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศทั้งกองทุนขนาดใหญ่ กองทุนขนาดกลาง และกองทุนขนาดเล็ก และ (3) เห็นชอบผลการตัดสินการประกวดผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ในโครงการ “กองทุนพัฒนาไฟฟ้า อวอร์ด 2565” และ (4) เห็นชอบบันทึกข้อตกลงว่าด้วยความร่วมมือทางด้านวิชาการและการส่งเสริมป้องกันและปราบปรามการทุจริตในภาครัฐระหว่างสำนักงาน กกพ. และสำนักงานคณะกรรมการป้องกันและปราบปรามการทุจริตในภาครัฐ เพื่อยกระดับประสิทธิภาพการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศให้มีความโปร่งใส ลดความเสี่ยงการทุจริตการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

2.14.3 บริหารจัดการเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4) เพื่อการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย ดังนี้ (1) อนุมัติกรอบการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า รวมจำนวน 1,930 ล้านบาท (2) เปิดรับข้อเสนอโครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบมุ่งเป้าสำหรับหน่วยงานด้านสาธารณสุขและหน่วยงานด้านการศึกษา และ (3) เห็นชอบบันทึกข้อตกลงว่าด้วยความร่วมมือสนับสนุนการดำเนินงานด้านการบริหารจัดการทุนวิจัยกองทุนพัฒนาไฟฟ้าระหว่างสำนักงาน กกพ. กับสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมวิทยาศาสตร์ วิจัยและนวัตกรรม เพื่อร่วมดำเนินการส่งเสริมการวิจัย พัฒนาผลงานวิจัยและนวัตกรรมให้สามารถนำไปใช้ประโยชน์ในด้านนโยบายที่เกี่ยวข้องกับการกำกับดูแลกิจการไฟฟ้าและการใช้ประโยชน์ในเชิงพาณิชย์และระดับชุมชน

2.14.4 บริหารจัดการเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(5) เพื่อการส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า โดย กกพ. ได้อนุมัติกรอบการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้ารวมจำนวน 800 ล้านบาท

ทั้งนี้ กกพ. เห็นชอบให้ทบทวนอัตราเงินนำส่งเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4) และมาตรา 97(5) โดยเรียกเก็บจากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าในอัตราศูนย์บาทต่อหน่วยเป็นการชั่วคราว เพื่อบรรเทาภาระค่าไฟฟ้าให้แก่ประชาชน

ภาคผนวก 2

สรุปผลการประชุมคณะอนุกรรมการตามมาตรา 24 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550

1. คณะอนุกรรมการกำกับดูแลการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้า
2. คณะอนุกรรมการจัดหาไฟฟ้าจากประเทศเพื่อนบ้าน
3. คณะอนุกรรมการคัดเลือกผู้ผลิตไฟฟ้าตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561-2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 ในช่วง พ.ศ. 2564-2573 (ปรับปรุงเพิ่มเติม)
4. คณะอนุกรรมการกำกับระบบผลิตไฟฟ้า ระบบโครงข่ายไฟฟ้า และศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายไฟฟ้า
5. คณะอนุกรรมการพัฒนากระบวนการอนุญาตและการตรวจติดตามการประกอบกิจการพลังงาน
6. คณะอนุกรรมการวิศวกรรมและความปลอดภัยในกิจการก๊าซธรรมชาติ
7. คณะอนุกรรมการกำกับและติดตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมสำหรับการประกอบกิจการพลังงาน
8. คณะอนุกรรมการกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติ
9. คณะอนุกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ
10. คณะอนุกรรมการกำกับดูแลการปรับอัตราค่าบริการไฟฟ้า
11. คณะอนุกรรมการเฉพาะกิจจัดทำโครงสร้างอัตราค่าบริการไฟฟ้า ปี 2564-2568
12. คณะอนุกรรมการบริหารสถานการณ์ในช่วงวิกฤตราคาพลังงาน (Execution Operation Team)
13. คณะอนุกรรมการพัฒนาการจัดทำรายงานข้อมูลทางบัญชี การเงิน และการเปิดเผยข้อมูลของผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน
14. คณะอนุกรรมการดำเนินการโครงการ ERC Sandbox
15. คณะอนุกรรมการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานและผลการพิจารณาเรื่องร้องเรียน
16. คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงานและอุทธรณ์ค่าทดแทน
17. คณะอนุกรรมการพิจารณาแผนผัง ทิศทาง และแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายพลังงาน
18. คณะอนุกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน)
19. คณะอนุกรรมการกำกับดูแลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ
20. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้า
21. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริม สร้างความรู้ความเข้าใจ และการมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า
22. คณะอนุกรรมการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
23. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองและพัฒนากฎหมายเกี่ยวกับการประกอบกิจการพลังงาน
24. คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์คำวินิจฉัย คำสั่ง ระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
25. คณะอนุกรรมการพิจารณาปรับปรุงโครงสร้างการกำกับกิจการพลังงานและกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงาน (Regulatory Audit)
26. คณะอนุกรรมการเปรียบเทียบปรับ

1. คณะอนุกรรมการกำกับดูแลการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้า

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	นายสหัส ประทักษ์นุกูล กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	9/9
2	นายสุธรรม อยู่ในธรรม กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	9/9
3	นายบัณฑูร เศรษฐศิโรตม์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	9/9
4	นายวรวิทย์ ศรีอนันต์รักษา[2/] กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	6/9
5	นายกัลย์ แสงเรือง รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	8/9
6	นางสุพิตร คำกลัด นางสาวจารุวรรณ พิมสวรรค์ (ผู้แทนสำรอง) นายชาญณรงค์ รุ่งเรือง (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	6/9 2/9 1/9
7	นายเรืองเดช ปิ่นด้วง กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน	อนุกรรมการ	9/9
8	นางเบญจรัตน์ เนติโพธิ์ อัตตาหกุล นายนรินทร์ เยี่ยมสมบัติ[3/] สำนักงานอัยการสูงสุด	อนุกรรมการ	2/9 6/9
9	นายพรเทพ ธัญญพงศ์ชัย ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	9/9
10	รองศาสตราจารย์กุลยศ อุดมวงศ์เสรี ผู้อำนวยการสถาบันวิจัยพลังงาน	อนุกรรมการ	9/9
11	นายพงษ์ศักดิ์ หาญบุญญานนท์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	9/9
12	นายพินิจ ศิริพฤกษ์พงษ์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	9/9
13	นางสาวจีรวรรณ โรจน์เจริญชัย[4/] ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	1/1
14	นางสาวหทัยรัตน์ แสงสุริยะ นางสาวดาราวรรณ แสงถวัลย์ (ผู้แทนสำรอง) นางสาวปัทมปาณี พลวัน (ผู้แทนสำรอง) ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมาย สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	7/9 1/9 1/9
15	นางสาวจีรวรรณ โรจน์เจริญชัย[4/] ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับการจัดหาและควบคุมระบบไฟฟ้า นายกิตติมศักดิ์ ตีรสมิทธ์[5/] ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับการจัดหาและควบคุมระบบไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	7/9 2/9

หมายเหตุ: [1/]จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

[2/]ได้รับแต่งตั้งเป็นอนุกรรมการตามคำสั่ง กกพ. ที่ 2/2565 เมื่อวันที่ 12 มกราคม พ.ศ. 2565

[3/]ดำรงตำแหน่งแทนนางเบญจรัตน์ เนติโพธิ์ อัตตาหกุล และได้รับแจ้งแต่งตั้งผู้แทนสำนักงานอัยการสูงสุด เมื่อวันที่ 6 กรกฎาคม พ.ศ. 2565

[4/]พ้นจากตำแหน่งผู้อำนวยการฝ่ายกำกับการจัดหาและการควบคุมระบบไฟฟ้า เดิมเป็นอนุกรรมการและเลขานุการ และได้รับการแต่งตั้งเป็นผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ. เมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 และได้รับการแต่งตั้งเป็นอนุกรรมการเมื่อวันที่ 27 มิถุนายน พ.ศ. 2565

[5/]ได้รับการแต่งตั้งเป็นผู้อำนวยการกำกับการจัดหาและการควบคุมระบบไฟฟ้า เมื่อวันที่ 1 มิถุนายน พ.ศ. 2565 และได้รับการแต่งตั้งเป็นอนุกรรมการและเลขานุการ เมื่อวันที่ 27 มิถุนายน พ.ศ. 2565

คณะอนุกรรมการกำกับดูแลการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้า ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 12 มกราคม พ.ศ. 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 2/2565) และที่แก้ไขเพิ่มเติมเมื่อวันที่ 27 มิถุนายน พ.ศ. 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 95/2565) เพื่อทำหน้าที่พิจารณาให้ความเห็นชอบและเสนอแนะแนวทางเพื่อจัดทำระเบียบและหลักเกณฑ์ในการจัดหาไฟฟ้า รวมถึงการจัดทำประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้า รวมทั้งขั้นตอนการคัดเลือกผู้ผลิตไฟฟ้า ตลอดจนตรวจสอบและพิจารณาปัญหาจากการปฏิบัติตามระเบียบ ประกาศ และสัญญาที่เกี่ยวข้อง เพื่อนำเสนอ กกพ. วินิจฉัย

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณา ดังนี้ (1) ระเบียบและประกาศการกำกับรับซื้อไฟฟ้าอาทิ โครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา สำหรับกลุ่มโรงเรียน สถานศึกษา โรงพยาบาล สูบน้ำเพื่อการเกษตร (โครงการนำร่อง) โครงการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff ปี 2565-2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง และระเบียบว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากขยะอุตสาหกรรมในรูปแบบ Feed-in-Tariff (FiT) (2) ร่างสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง) และโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) สำหรับโครงการของ อบจ. นนทบุรี และ (3) ระเบียบและประกาศว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าระยะสั้นเพื่อรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงานจากผู้ผลิตไฟฟ้าที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้า และประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าระยะสั้นเพื่อรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงานจากผู้ผลิตไฟฟ้าที่ไม่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้า

2. คณะอนุกรรมการจัดหาไฟฟ้าจากประเทศเพื่อนบ้าน

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	นายสหัส ประทักษ์นุกูล กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	2/2
2	นายนรินทร์ โอภามุรธาวงศ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	2/2
3	นายพิทักษ์ จรรยพงษ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	2/2
4	นางสาวนันธิดา รัตชเวชกุล สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	2/2
5	นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์ เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	1/2
6	นายกัลย์ แสงเรือง รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	1/2
7	นางปิยวรรณ สุขใส ผู้อำนวยการกำกับอัตราค่าบริการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	2/2
8	นางสาวจีรวรรณ โรจน์เจริญชัย ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับการจัดหาและควบคุมระบบไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	2/2
9	นางสาวแพรวพนิต คอนดี เจ้าหน้าที่วิเคราะห์และวางแผน ชำนาญการพิเศษ ฝ่ายกำกับการจัดหาและควบคุมระบบไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	2/2

หมายเหตุ: [1/]จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการจัดหาไฟฟ้าจากประเทศเพื่อนบ้าน ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 10 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 26/2565) เพื่อทำหน้าที่กำหนดหลักเกณฑ์ในการจัดหาไฟฟ้าจากโครงการในประเทศเพื่อนบ้าน ศึกษาวิเคราะห์ความเหมาะสมของข้อเสนอโครงการ กำหนดกรอบการเจรจารับซื้อไฟฟ้าตามหลักเกณฑ์ในการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าภายใต้กรอบนโยบายเจรจารายละเอียดรับซื้อไฟฟ้าตามหลักเกณฑ์ที่กำหนด รวมทั้งพิจารณาความเหมาะสมด้านเทคนิค (จุดเชื่อมโยง) และด้านราคา

รับซื้อไฟฟ้า เพื่อเสนอผลการเจรจาและผลการดำเนินงานต่อ กกพ. เพื่อพิจารณา เสนอคณะอนุกรรมการประสานความร่วมมือด้านพลังงานไฟฟ้าระหว่างไทยกับประเทศเพื่อนบ้านภายใต้กระทรวงพลังงานต่อไป

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาโครงการที่รัฐบาล สปป.ลาว ได้เสนอมายังรัฐบาลไทยภายใต้กรอบความร่วมมือการพัฒนาไฟฟ้าระหว่างไทยกับ สปป.ลาว

3. คณะอนุกรรมการคัดเลือกผู้ผลิตไฟฟ้าตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561-2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 ในช่วง พ.ศ. 2564-2573 (ปรับปรุงเพิ่มเติม)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	นายสหัส ประทักษ์นุกูล กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	2/2
2	นายพิทักษ์ จรรยพงษ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	2/2
3	นายนรินทร์ โอภามุรธาวงศ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	2/2
4	นายรมย์ศักย์ ธรรมชัยเดชา สำนักงานอัยการสูงสุด	อนุกรรมการ	2/2
5	นายวีรพัฒน์ เกียรติเฟื่องฟู สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	2/2
6	นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์ เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	2/2
7	นายกัลย์ แสงเรือง รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	2/2
8	นางสาวจีรวรรณ โรจน์เจริญชัย ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	2/2
9	นายสุรักษ์ ชุณหโสภาค ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	2/2
10	นายกิตติมศักดิ์ ตีรสมิทธ์ ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับการจัดหาและควบคุมระบบไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	2/2

หมายเหตุ: [1/]จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการคัดเลือกผู้ผลิตไฟฟ้าตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561-2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 ในช่วง พ.ศ. 2564-2573 (ปรับปรุงเพิ่มเติม) ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 18 สิงหาคม พ.ศ. 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 109/2565) เพื่อทำหน้าที่พิจารณากำหนดหลักเกณฑ์การประเมินและการให้คะแนนความพร้อมด้านเทคนิคและวิธีการคัดเลือก ตลอดจนหลักเกณฑ์อื่นที่เกี่ยวข้อง และสามารถทบทวน แก้ไข ปรับปรุง หลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องกับการจัดหาไฟฟ้า เพื่อให้เป็นไปตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561-2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 ในช่วง พ.ศ. 2564-2573 (ปรับปรุงเพิ่มเติม) รวมถึงระเบียบหรือประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานที่เกี่ยวข้อง และพิจารณาประเมินคำเสนอขอขายไฟฟ้าด้านเทคนิค การให้คะแนนความพร้อมด้านเทคนิคของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า พิจารณาคัดเลือกคำเสนอขอขายไฟฟ้าของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า เพื่อเสนอคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานให้ความเห็นชอบผลการคัดเลือก

4. คณะอนุกรรมการกำกับระบบผลิตไฟฟ้า ระบบโครงข่ายไฟฟ้า และศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายไฟฟ้า

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	นายสหัส ประทักษ์นุกูล กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	8/8
2	นายพิทักษ์ จรรยพงษ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	8/8
3	นายพีระพงษ์ อัจฉริยชีวิน ที่ปรึกษาประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ที่ปรึกษา	7/8
4	นายกัลย์ แสงเรือง รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน นายมนยศ วรรธนะภูติ[2/] (ผู้แทนสำรอง) ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	6/8 1/8
5	นางสาวจีรวรรณ โรจน์เจริญชัย[3/] ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	1/1
6	นางสาวสุนทราลักษณ์ เพ็ชรกูล นางภาวิณา อัศวมณีกุล (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ	อนุกรรมการ	3/8 5/8
7	นางสุพิตร คำกลัด นางสาวนันธิดา รัตชเวชกุล (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	5/8 2/8
8	นายจิตติน แตงเที่ยง ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	7/8
9	นายพฤฒิชัย จงเลิศวณิชกุล ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	8/8
10	นายพิพัฒน์ หงส์ลดารมณ์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	8/8
11	นายสมยศ ธีระวงศ์สกุล ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	8/8
12	นายอังกูร มนธาตุผลิน ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	8/8
13	นายพิชัย สงวนไชยไผ่วงศ์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	8/8
14	นายวีระชัย โกยกุล ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	8/8
15	นายนำชัย หล่อวัฒนตระกูล ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	6/8
16	นางสาวกุลกัญญา เวชพันธุ์ ผู้อำนวยการฝ่ายอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน นายศิริศักดิ์ เกียรติหนุนทวี (ผู้แทนสำรอง) หัวหน้าส่วนงาน นายศุภศิษฐ์ ศรีสวัสดิ์นุภาพ (ผู้แทนสำรอง) วิศวกร ชำนาญการพิเศษ ฝ่ายอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ผู้ช่วยเลขานุการ	1/8 6/8 1/8
17	นางสาวจีรวรรณ โรจน์เจริญชัย[3/] ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับการจัดหาและควบคุมระบบไฟฟ้า นายกิตติมศักดิ์ ตีรสมิทธ์[4/] ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับการจัดหาและควบคุมระบบไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	4/8 4/8

หมายเหตุ: [1/]จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

[2/]ได้รับการแต่งตั้งเป็นอนุกรรมการตามคำสั่ง กกพ. ที่ 3/2565 เมื่อวันที่ 12 มกราคม พ.ศ. 2565 และพ้นจากตำแหน่งตั้งแต่วันที่ 28 มิถุนายน พ.ศ. 2565 เนื่องจากลาออกจากสำนักงาน กกพ.

[3/]พ้นจากตำแหน่งผู้อำนวยการฝ่ายกำกับการจัดหาและการควบคุมระบบไฟฟ้า เดิมเป็นอนุกรรมการและเลขานุการ และได้รับการแต่งตั้งเป็นผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ. เมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 และได้รับการแต่งตั้งเป็นอนุกรรมการ เมื่อวันที่ 27 มิถุนายน พ.ศ. 2565

[4/]ได้รับการแต่งตั้งเป็นผู้อำนวยการกำกับการจัดหาและการควบคุมระบบไฟฟ้า เมื่อวันที่ 1 มิถุนายน พ.ศ. 2565 และได้รับการแต่งตั้งเป็นอนุกรรมการและเลขานุการ เมื่อวันที่ 27 มิถุนายน พ.ศ. 2565

คณะอนุกรรมการกำกับระบบผลิตไฟฟ้า ระบบโครงข่ายไฟฟ้า และศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายไฟฟ้า ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 12 มกราคม พ.ศ. 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 2/2565) และที่แก้ไขเพิ่มเติมเมื่อวันที่ 27 มิถุนายน พ.ศ. 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 95/2565) เพื่อทำหน้าที่พิจารณาให้ความเห็นแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า แผนการลงทุนในกิจการไฟฟ้าและแผนการขยายระบบโครงข่ายไฟฟ้า พิจารณาข้อกำหนดการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้าและข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของผู้รับใบอนุญาตที่มีระบบโครงข่ายไฟฟ้า กำกับ ติดตามผลการสั่งจ่ายไฟฟ้าของผู้รับใบอนุญาตที่มีศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายไฟฟ้า รวมถึงพิจารณาคำร้องที่เกี่ยวข้องกับการสั่งจ่ายไฟฟ้าของผู้รับใบอนุญาตที่มีศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายไฟฟ้า กำกับการลงทุนโครงการพัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) กำหนดมาตรฐานทางวิชาการ วิศวกรรม ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม มาตรฐานคุณภาพการให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้า รวมถึงการพิจารณาให้ความเห็นต่อนวัตกรรมหรือเทคโนโลยีสมัยใหม่ของระบบไฟฟ้าในประเทศไทย กำหนดมาตรฐานอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า วิธีการตรวจสอบ และการรับรองผลการตรวจสอบ รวมถึงพิจารณาหลักเกณฑ์ วิธีการและเงื่อนไขที่เกี่ยวกับใบอนุญาตการเป็นหน่วยตรวจสอบและรับรองมาตรฐานของอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า กำหนดมาตรการเพื่อให้เกิดความมั่นคงและเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า รวมถึงพิจารณาให้ความเห็นต่อแผนรองรับสภาวะฉุกเฉินด้านไฟฟ้า และประเมินผลการดำเนินการหลังเกิดสภาวะฉุกเฉินด้านไฟฟ้า กำกับประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้า และประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าประเภท Co-generation ผ่านค่า Primary Energy Saving (PES) และตรวจสอบข้อมูลต้นทุนและประกอบการผลิตไฟฟ้าเฉพาะในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการคำนวณอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศ

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาการให้ความเห็นแผนลงทุนโครงการของหน่วยงานรัฐ 4 โครงการ การให้ความเห็นแผนขยายระบบโครงข่ายไฟฟ้าของเอกชน 22 โครงการ และติดตามผลการดำเนินการตามมาตรฐานคุณภาพการให้บริการ เกณฑ์การสั่งเดินเครื่อง และพิจารณาปรับปรุงแก้ไขปัญหาข้อกำหนดโครงข่ายไฟฟ้า

5. คณะอนุกรรมการพัฒนากระบวนการอนุญาตและการตรวจติดตามการประกอบกิจการพลังงาน

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	นายสหัส ประทักษ์นุกูล กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	16/16
2	นายสุธรรม อยู่ในธรรม กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	12/16
3	นายบัณฑูร เศรษฐศิโรตม์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	10/16
4	นายพิทักษ์ จรรยพงษ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	15/16
5	นายกัลย์ แสงเรือง รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	12/16
6	นางสาวธิดารัตน์ สุวรรณชัยโฆษิต ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	13/16
7	นายนพพร ทรัพย์เห็นสว่าง ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	14/16

5. คณะอนุกรรมการพัฒนากระบวนการอนุญาตและการตรวจติดตามการประกอบกิจการพลังงาน (ต่อ)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
8	นางสาวหทัยรัตน์ แสงสุริยะ ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมาย สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	16/16
9	นางสาวกุลกัญญา เวชพันธุ์ ผู้อำนวยการฝ่ายอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	16/16
10	นางสาวปิยนุช กลั่นสอน ผู้อำนวยการฝ่ายสิ่งแวดล้อมและตรวจติดตามกิจการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	16/16
11	นายศุภศิษฐ์ ศรีสวัสดิ์นุภาพ วิศวกร ชำนาญการพิเศษ ฝ่ายอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	16/16

หมายเหตุ: [1/]จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการพัฒนากระบวนการอนุญาตและการตรวจติดตามการประกอบกิจการพลังงาน ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 24 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564 (คำสั่ง กกพ. ที่ 90/2564) และที่แก้ไขเพิ่มเติมเมื่อวันที่ 12 มกราคม พ.ศ. 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 4/2565) เพื่อทำหน้าที่จัดทำข้อเสนอในการปรับปรุงและพัฒนาวิธีการขั้นตอน กระบวนการสำหรับการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน (Licensing Scheme)

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาการปรับปรุง Licensing Scheme สำหรับกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติ โดยในส่วนของกิจการไฟฟ้าได้มีการทบทวนและปรับปรุงคุณสมบัติผู้ขออนุญาต รายการเอกสารประกอบการขออนุญาต กระบวนการก่อนขออนุญาต (Pre-Licensing) ในการจัดทำรายงานประมวลหลักการปฏิบัติ (CoP) และการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย พร้อมทั้งปรับปรุงประเภทและกระบวนการขอรับใบอนุญาตกิจการไฟฟ้า โดย กกพ. ในการประชุมเมื่อวันที่ 20 และ 22 เมษายน พ.ศ. 2565 มีมติเห็นชอบร่างระเบียบว่าด้วยหลักเกณฑ์การจัดทำรายงานประมวลหลักการปฏิบัติ และรายงานผลการปฏิบัติตามประมวลหลักการปฏิบัติสำหรับการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า พ.ศ. 2565 และ กกพ. ในการประชุมเมื่อวันที่ 4 ตุลาคม พ.ศ. 2565 มีมติเห็นชอบร่างกฎหมายลำดับรองที่เกี่ยวข้องกับการอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้า จำนวน 3 ฉบับ ได้แก่ 1) ร่างประกาศ กกพ. ว่าด้วยการกำหนดประเภทและอายุใบอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้า 2) ร่างระเบียบ กกพ. ว่าด้วยคุณสมบัติ เอกสารหลักฐานและการขออนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้า และ 3) ร่างระเบียบ กกพ. ว่าด้วยขั้นตอนการขอรับใบอนุญาตและการอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้า

ซึ่งอยู่ระหว่างรอลงราชกิจจานุเบกษา สำหรับการปรับปรุง Licensing Scheme สำหรับกิจการก๊าซธรรมชาติ คณะอนุกรรมการฯ อยู่ระหว่างพิจารณาปรับปรุงประเภทและกระบวนการขอรับใบอนุญาตให้มีความเหมาะสมต่อโครงสร้างและรูปแบบธุรกิจก๊าซธรรมชาติในปัจจุบันตามผลการศึกษาของที่ปรึกษาในโครงการประเมินผลสัมฤทธิ์กฎหมายลำดับรองของสำนักงาน กกพ. ซึ่งรวมถึงเรื่องแนวทางการปรับปรุงอัตราค่าธรรมเนียมใบอนุญาต และค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการรายปี นอกจากนี้ คณะอนุกรรมการฯ ยังได้พิจารณากำหนดแนวทางการอนุญาตกิจการพลังงานที่มีประเด็นข้อกฎหมายตามกฎหมายว่าด้วยการอื่น และแนวทางการตรวจติดตามผู้รับใบอนุญาต (Post-Licensing) รวมถึงแนวทางการออกคำสั่งทางปกครองและมาตรการบังคับทางปกครอง เพื่อใช้ประกอบการพิจารณาการตรวจติดตามให้เป็นไปตามขั้นตอนของกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงาน

6. คณะอนุกรรมการวิศวกรรมและความปลอดภัยในกิจการก๊าซธรรมชาติ

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	นายพิทักษ์ จรรยพงษ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	3/3
2	นายสหัส ประทักษ์นุกูล กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	3/3
3	นายพีระพงษ์ อัจฉริยชีวิน ที่ปรึกษาประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ที่ปรึกษา	2/3
4	นายมนยศ วรรธนะภูติ ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน นายภูวนารถ ชุณหปราณ ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	1/3 1/3
5	นายศุภวิชญ์ ใจงาม กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ	อนุกรรมการ	3/3
6	นายถวัลย์ ธนกิจเจริญพัฒน์ กรมธุรกิจพลังงาน	อนุกรรมการ	3/3
7	รองศาสตราจารย์ ดร.จารุวัตร เจริญสุข นายสุเมธ เตชาชัยนิรันดร์ (ผู้แทนสำรอง) วิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทย ในพระบรมราชูปถัมภ์	อนุกรรมการ	2/3 1/3
8	ศาสตราจารย์ ดร.สุเชษฐ์ ลิขิตเลอสรวง ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	3/3
9	นายปรีชา แก้วพันธุ์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	3/3
10	นายจักรกฤษณ์ เล็กท่าไม้ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	3/3
11	นายวิชัย ศิริรัตนชัยกูล ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	3/3
12	นายภูวนารถ ชุณหปราณ ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน รักษาการในตำแหน่งผู้อำนวยการฝ่ายกำกับการจัดหา และการควบคุมระบบก๊าซธรรมชาติ นางสาวพิมพ์นิภา ศรีโพธิ์งาม (ผู้แทนสำรอง) หัวหน้าส่วนงาน รักษาการแทนผู้อำนวยการฝ่ายกำกับการจัดหา และการควบคุมระบบก๊าซธรรมชาติ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	1/3 1/3
13	นางสาวพิมพ์นิภา ศรีโพธิ์งาม หัวหน้าส่วนงาน นางสาววิภาวี แสงศรีจันทร์ วิศวกร ปฏิบัติการ ฝ่ายกำกับการจัดหาและการควบคุมระบบก๊าซธรรมชาติ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	2/3 1/3

หมายเหตุ: [1/]จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการวิศวกรรมและความปลอดภัยในกิจการก๊าซธรรมชาติ ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 29/2565) และที่แก้ไขเพิ่มเติมเมื่อวันที่ 29 เมษายน พ.ศ. 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 66/2565) และที่แก้ไขเพิ่มเติมครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 29 มิถุนายน พ.ศ. 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 91/2565) เพื่อทำหน้าที่กำหนด ให้ความเห็น ข้อเสนอแนะ ปรับปรุงคู่มือปฏิบัติงาน มาตรฐานการทำงานในกิจการก๊าซธรรมชาติให้มีความปลอดภัย ทันสมัย สามารถใช้อ้างอิงเป็นที่ยอมรับในระดับสากลและถูกต้องตามกฎหมาย รวมถึงจัดทำระเบียบหรือให้ความเห็น ให้ข้อเสนอแนะมาตรฐานความปลอดภัย การตรวจสอบและการทดสอบในการประกอบกิจการพลังงานให้เป็นไปตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ว่าด้วย เรื่อง การกำหนดมาตรฐานความปลอดภัยในการประกอบกิจการพลังงาน มาตรา 72 - มาตรา 78

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 คณะอนุกรรมการฯ ได้พิจารณาร่างระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยมาตรฐานทางวิศวกรรมในการประกอบกิจการพลังงาน แนวทางการวางแผน Partial Shutdown ของสถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ 1 รวมถึงสอบสวนเหตุการณ์ภาวะฉุกเฉิน เมื่อวันที่ 24 มิถุนายน พ.ศ. 2565 เนื่องจาก OCS3 Unplan Total Shutdown ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

7. คณะอนุกรรมการกำกับและติดตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมสำหรับการประกอบกิจการพลังงาน

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	นายบัณฑูร เศรษฐศิโรตม์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ที่ปรึกษา	12/13
2	นายกัลย์ แสงเรือง รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	13/13
3	นางสาวธิดารัตน์ สุวรรณชัยโฆษิต ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	12/13
4	นายนพพร ทรัพย์เห็นสว่าง ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	13/13
5	นางสาวรุ่งอรุณ ญาติบรรทุง ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม	อนุกรรมการ	13/13
6	นายอัฐพล จิรวัฒน์จรรยา นางสาวอิศริยา แสงเจริญ (ผู้แทนสำรอง) ผู้แทนการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย	อนุกรรมการ	12/13 1/13
7	นางสาวผ่องพรรณ ม่วงศรีจันทร์ ผู้แทนกรมโรงงานอุตสาหกรรม	อนุกรรมการ	13/13
8	นายถวัลย์ ธนกิจเจริญพัฒน์ ผู้แทนกรมธุรกิจพลังงาน	อนุกรรมการ	13/13
9	นายทองคำ ปิยธีรวงศ์ ผู้เชี่ยวชาญพิเศษ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	11/13
10	นางสาวกุลกัญญา เวชพันธุ์ ผู้อำนวยการฝ่ายอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน นายศุภศิษฐ์ ศรีสวัสดิ์นุภาพ (ผู้แทนสำรอง) วิศวกร ชำนาญการพิเศษ ฝ่ายอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	12/13 1/13
11	นางสาวหทัยรัตน์ แสงสุริยะ ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมาย นางสาวบุญฑริกา นาคฤทธิ์ (ผู้แทนสำรอง) นิติกร ปฏิบัติการ ฝ่ายกฎหมาย สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	12/13 1/13

7. คณะอนุกรรมการกำกับและติดตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมสำหรับการประกอบกิจการพลังงาน (ต่อ)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
12	นางสาวปิยนุช กลั่นสอน ผู้อำนวยการฝ่ายสิ่งแวดล้อมและตรวจติดตามกิจการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	13/13
13	นายพรชัย จันทธำรงวัฒน์ หัวหน้าส่วนงาน นายสมชาย พงศ์พิบูลศักดิ์ (ผู้แทนสำรอง) หัวหน้าส่วนงาน ฝ่ายสิ่งแวดล้อมและตรวจติดตามกิจการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	6/13 7/13

หมายเหตุ: [1/]จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการกำกับและติดตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมสำหรับการประกอบกิจการพลังงาน ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 4 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564 (คำสั่ง กกพ. ที่ 84/2564) และที่แก้ไขเพิ่มเติม (คำสั่ง กกพ. ที่ 9/2565) เมื่อวันที่ 12 มกราคม พ.ศ. 2565 เพื่อทำหน้าที่ให้ข้อเสนอแนะในการกำกับและติดตามการดำเนินงานตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมหรือมาตรการด้านอื่น ๆ ที่จำเป็น รวมถึงเสนอแนวทางในการแก้ไขปัญหาข้อร้องเรียนต่อการประกอบกิจการพลังงานประเภทโครงการโรงไฟฟ้าและท่อส่งก๊าซธรรมชาติเพื่อป้องกันผลกระทบที่อาจจะเกิดขึ้นจากการประกอบกิจการพลังงาน ให้ความเห็นต่อรายการตรวจสอบด้านสิ่งแวดล้อม ประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice: CoP) รายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (รายงาน EIA หรือรายงาน EHIA) รวมถึงการให้ความเห็นผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่กำหนดไว้ใน CoP หรือ EIA หรือ EHIA เพื่อเสนอต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และประสานขอความร่วมมือให้หน่วยงานของรัฐหรือบุคคลหรือนิติบุคคลมาให้ถ้อยคำ มีหนังสือชี้แจงข้อเท็จจริงหรือจัดส่งเอกสารหลักฐานที่เกี่ยวข้องและสำรวจกิจกรรมใด ๆ ที่อาจมีผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อมเพื่อประกอบการพิจารณา

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาให้ความเห็นต่อรายงานด้านสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งให้ข้อเสนอแนะในการกำกับและการติดตามการดำเนินงานตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมของการประกอบกิจการพลังงานประเภทโครงการโรงไฟฟ้า และท่อส่งก๊าซธรรมชาติ จำนวนทั้งหมด 43 เรื่อง ประกอบด้วย รายงานประมวลหลักการปฏิบัติ (CoP) จำนวน 5 เรื่อง รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานประมวลหลักการปฏิบัติ (CoP) จำนวน 1 เรื่อง และรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (รายงาน EIA หรือรายงาน EHIA) จำนวน 37 เรื่อง

8. คณะอนุกรรมการกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติ

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	นายพิทักษ์ จรรยพงษ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	9/9
2	นายสหัส ประทักษ์นุกูล กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	9/9
3	นายพีระพงษ์ อัจฉริยชีวิน ที่ปรึกษาประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ที่ปรึกษา	9/9
4	นายสุธรรม อยู่ในธรรม กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	8/9
5	นายกัลย์ แสงเรือง รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	9/9

8. คณะอนุกรรมการกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติ (ต่อ)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
6	นางสาวสุนทราลักษณ์ เพ็ชรกูล นางภาวิณา อัศวมณีกุล (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ	อนุกรรมการ	3/9 6/9
7	นายวรากร พรหโมบล นางสาวจิตติมา มัณฑะจิตร กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ	อนุกรรมการ	7/9 2/9
8	นายถวัลย์ ธนกิจเจริญพัฒน์ กรมธุรกิจพลังงาน	อนุกรรมการ	8/9
9	นายอนิรุทธิ์ ธนกรมนตรี นางสาวภาวิณี โกษา (ผู้แทนสำรอง) นายวัชระ พจี (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	1/9 6/9 2/9
10	นายนริศ เทิดธรรมพิบูล ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	9/9
11	นายทวีศักดิ์ ไทพิทักษ์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	9/9
12	นายภูวนารถ ชุณหปราณ ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน รักษาการในตำแหน่งผู้อำนวยการฝ่ายกำกับการจัดหาและการควบคุมระบบก๊าซธรรมชาติ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	9/9
13	นางสาวกุลกัญญา เวชพันธ์ ผู้อำนวยการฝ่ายอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน นายศิริศักดิ์ เกียรติหนุนทวี (ผู้แทนสำรอง) หัวหน้าส่วนงาน รักษาการแทนผู้อำนวยการฝ่ายอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	5/9 4/9

หมายเหตุ: [1/]จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 13 มกราคม พ.ศ. 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 11/2565) เพื่อทำหน้าที่พิจารณาให้ความเห็นต่อแผนการจัดหาก๊าซธรรมชาติ แผนการขยายระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ และโครงสร้างพื้นฐานกิจการก๊าซธรรมชาติ รวมถึงข้อกำหนดเกี่ยวกับการบริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 คณะอนุกรรมการฯ ได้พิจารณาผลการศึกษาโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติ โครงการ LNG Receiving Terminal ภาคใต้ตอนบน ผลการศึกษาโครงการโรงไฟฟ้าน้ำพองทดแทนและโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ นครราชสีมา - น้ำพอง แผนการขยายระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ ข้อกำหนดเกี่ยวกับการบริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ ค่าใช้จ่ายเบื้องต้นจากการปรับกรอบคุณภาพก๊าซธรรมชาติ C-Day ครั้งที่ 4

9. คณะอนุกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	นายสหัส ประทักษ์นุกูล กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	8/8
2	นายนรินทร์ โอภามุรธาวงศ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	8/8
3	นายชาญวิทย์ อมตะมาทุชาติ ที่ปรึกษาประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ที่ปรึกษา	8/8
4	นางอรรชกา สีบุญเรือง ที่ปรึกษาประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ที่ปรึกษา	7/8
5	นายพีระพงษ์ อัจฉริยชีวิน ที่ปรึกษาประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ที่ปรึกษา	6/8
6	นายพิทักษ์ จรรยพงษ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	8/8
7	นายวรวิทย์ ศรีอนันต์รักษา กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	7/8
8	นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์ เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	8/8
9	นายกัลย์ แสงเรือง รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน นางสาวจีรวรรณ โรจน์เจริญชัย (ผู้แทนสำรอง) ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	6/8 1/8
10	นางสาววรชยา ลัทธยาพร นายศรชัย ไกรนรา (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ	อนุกรรมการ	7/8 1/8
11	นายอนิรุทธิ์ ธนกรมนตรี นางสาวภาวิณี โกษา (ผู้แทนสำรอง) นายวัชระ พจี (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	1/8 6/8 1/8
12	นางสาวสุนทราลักษณ์ เพ็ชรกูล นางภาวิณา อัศวมณีกุล (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ	อนุกรรมการ	2/8 6/8
13	นายเทียนไชย จงพีร์เพียง ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	7/8
14	นายสุวัฒน์ เชวงโชติ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	8/8
15	นางปิยวรรณ สุขใส ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับอัตราค่าบริการพลังงานและส่งเสริมการแข่งขัน นางปิยวรรณ สุขใส[2/] ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับอัตราค่าบริการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	3/8 4/8
16	นายชาญชัย อมรวิภาส ผู้ชำนาญการพิเศษ ฝ่ายกำกับอัตราค่าบริการพลังงานและส่งเสริมการแข่งขัน นางสุภัทรา วิชชุโอภาส (ผู้แทนสำรอง) เศรษฐกร ชำนาญการพิเศษ ฝ่ายกำกับอัตราค่าบริการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	3/8 4/8

หมายเหตุ: [1/]จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

[2/]สำนักงาน กกพ. ปรับเปลี่ยนชื่อฝ่ายงานตามคำสั่ง กกพ. ที่ 83/2565 เมื่อวันที่ 22 มิถุนายน พ.ศ. 2565

คณะอนุกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 13 มกราคม พ.ศ. 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 13/2565) และที่แก้ไขเพิ่มเติมเมื่อวันที่ 31 มกราคม พ.ศ. 2565 และ 22 มิถุนายน พ.ศ. 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 22/2565 และคำสั่ง กกพ. ที่ 86/2565) เพื่อทำหน้าที่ศึกษา วิเคราะห์ ให้ความเห็นและข้อเสนอแนะแนวทางการกำหนดหรือทบทวนหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติในการประกอบกิจการพลังงาน ภายใต้กรอบนโยบายและแนวทางของคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ รวมถึงพิจารณาให้ความเห็นต่อข้อเสนอสมมติฐานและข้อมูลในการกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติของผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน ภายใต้หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติในการประกอบกิจการพลังงาน

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาในเรื่องต่าง ๆ ดังนี้

(1) การคำนวณอัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซส่วนของต้นทุนผันแปร (Lc) ประจำปี 2565 สำหรับสถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ 1 (LMPT 1) และแห่งที่ 2 (LMPT 2) ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

(2) การคำนวณอัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซส่วนของต้นทุนคงที่ (Ld) สำหรับสถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ 1 (LMPT 1) และแห่งที่ 2 (LMPT 2) ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

(3) แนวทางการพิจารณากำหนดอัตราผลตอบแทนการลงทุนโครงการสถานีรับ-จ่าย ก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG Terminal)

(4) พิจารณาอัตราผลตอบแทนการลงทุนของโครงการกัลฟ์ เอ็มทีพี แอลเอ็นจี เทอร์มินอล ของบริษัท กัลฟ์ เอ็มทีพี แอลเอ็นจี เทอร์มินอล จำกัด

(5) พิจารณาอัตราค่าความเย็นจากก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด สำหรับโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 7

(6) การคำนวณอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนคงที่ (Td) ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

(7) การคำนวณอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนผันแปรของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Tc) ประจำปี 2565 ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

(8) การพิจารณาอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ

(9) แนวทางการตอบหนังสือผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติภาคอุตสาหกรรม กรณีการปรับสูตรโครงสร้างราคาขายปลีกก๊าซธรรมชาติ

10. คณะอนุกรรมการกำกับดูแลการปรับอัตราค่าบริการไฟฟ้า

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	นางอรรชกา สีบุญเรือง กรรมการกำกับกิจการพลังงาน นายสหัส ประทักษ์นุกูล[2/] กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	1/1 2/2
2	นายชาญวิทย์ อมตะมาทุชาติ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน นายนรินทร์ โอภามุรธาวงศ์[3/] กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองอนุกรรมการ	1/1 2/2
3	นายชาญวิทย์ อมตะมาทุชาติ[4/] ที่ปรึกษาประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	2/2
4	นางอรรชกา สีบุญเรือง[4/] ที่ปรึกษาประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	2/2
5	นายพีระพงษ์ อัจฉริยชีวิน กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	1/1
6	นายพิทักษ์ จรรยพงษ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	2/2
7	นายวรวิทย์ ศรีอนันต์รักษา กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	2/2
8	นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์ เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	3/3
9	นายกัลย์ แสงเรือง รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	3/3

10. คณะอนุกรรมการกำกับดูแลการปรับอัตราค่าบริการไฟฟ้า (ต่อ)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
10	นางภาวิณา อัศวมณีกุล สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ	อนุกรรมการ	3/3
11	นายวรากร พรหโมบล นางสาวจิตติมา มัณฑะจิตร (ผู้แทนสำรอง) กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ	อนุกรรมการ อนุกรรมการ	2/3 1/3
12	นางสาวสุพิตร คำกลัด นางสาวรตนรรฆ์ บุญมัติ (มอบหมายเป็นรายครั้ง 1/2565) สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	1/3 2/3
13	นางสาวทิพรัตน์ ไชยศรี สำนักงานบริหารหนี้สาธารณะ	อนุกรรมการ	2/2
14	นางสาวปิยวรรณ ล่ามกิจจา นางสาววรชยา ลัทธยาพร สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ	อนุกรรมการ	1/3 2/3
15	นายสุวิทย์ วิจิตรโสภา นางสาวทรงศิริ จุมพล (ผู้แทนสำรอง) นายฐิตินันท์ สิงหา (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานคณะกรรมการคุ้มครองผู้บริโภค	อนุกรรมการ	1/3 1/3 1/3
16	นายอำนาจ ยะโสธร นายสุวิทย์ ธรณินทร์พานิช (ผู้แทนสำรอง) สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย	อนุกรรมการ	1/3 2/3
17	ดร.สมศักดิ์ วิวัฒน์พนชาติ ดร.ดิษฐา นนทิวรวงษ์ (ผู้แทนสำรอง) สภาหอการค้าแห่งประเทศไทย	อนุกรรมการ	1/3 2/3
18	นางสาวชุลีพร น่วมทนง นางอัจฉรา กิวานนท์ (ผู้แทนสำรอง) สมาคมธนาคารไทย	อนุกรรมการ	1/3 2/3
19	ผู้ช่วยศาสตราจารย์ประสาท มีแต้ม สภาองค์กรของผู้บริโภค	อนุกรรมการ	2/2
20	นายเทียนไชย จงพีร์เพียง ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	3/3
21	นายกวี จงคงคาวุฒิ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	3/3
22	นางปิยวรรณ สุขใส ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับอัตราค่าบริการพลังงานและส่งเสริมการแข่งขัน นางปิยวรรณ สุขใส[5/] ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับอัตราค่าบริการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	1/1 2/2
23	นายชาญชัย อมรวิภาส ผู้ชำนาญการพิเศษ ฝ่ายกำกับอัตราค่าบริการพลังงานและส่งเสริมการแข่งขัน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน นางสุภัทรา วิชชุโอภาส (ผู้แทนสำรอง) ผู้ชำนาญการพิเศษ ฝ่ายกำกับอัตราค่าบริการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	1/3 2/3

หมายเหตุ: [1/]จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

[2/]ได้รับการแต่งตั้งเป็นประธานอนุกรรมการตามคำสั่ง กกพ. ที่ 12/2565 เมื่อวันที่ 13 มกราคม พ.ศ. 2565

[3/]ได้รับการแต่งตั้งเป็นรองประธานอนุกรรมการตามคำสั่ง กกพ. ที่ 12/2565 เมื่อวันที่ 13 มกราคม พ.ศ. 2565

[4/]ได้รับการแต่งตั้งเป็นที่ปรึกษาประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน คำสั่ง กกพ. ที่ 12/2565 เมื่อวันที่ 13 มกราคม พ.ศ. 2565 และเปลี่ยนจากรองประธานอนุกรรมการเป็นอนุกรรมการ

[5/]สำนักงาน กกพ. ปรับเปลี่ยนชื่อฝ่ายงานตามคำสั่ง กกพ. ที่ 83/2565 เมื่อวันที่ 22 มิถุนายน พ.ศ. 2565

คณะอนุกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าพลังงานและค่าบริการ ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน พ.ศ. 2562 (คำสั่ง กกพ. ที่ 95/2562) และที่แก้ไขเพิ่มเติมเมื่อวันที่ 21 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2563 (คำสั่ง กกพ. ที่ 16/2563) และเมื่อวันที่ 29 ตุลาคม พ.ศ. 2564 (คำสั่ง กกพ. ที่ 82/2564) เพื่อทำหน้าที่พิจารณาให้ความเห็นต่อข้อเสนอสมมติฐานและข้อมูลในการกำหนดอัตราค่าพลังงานและค่าบริการในการประกอบกิจการพลังงานของผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน โดยมีขั้นตอนการพิจารณาที่โปร่งใส และรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณารายงานการคำนวณค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) รอบเดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2564 เดือนกันยายน-ธันวาคม 2564 และเดือนมกราคม-เมษายน 2565 ตลอดจนพิจารณาประมาณการค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) สำหรับการเรียกเก็บในเดือนมกราคม-เมษายน 2565 พฤษภาคม-สิงหาคม 2565 และกันยายน-ธันวาคม 2565

11. คณะอนุกรรมการเฉพาะกิจจัดทำโครงสร้างอัตราค่าบริการไฟฟ้า ปี 2564-2568

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	นายสหัส ประทักษ์นุกูล กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	3/3
2	นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์[2/] เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน นายนรินทร์ โอภามุรธาวงศ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	1/1 2/2
3	นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์[3/] เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	2/2
4	นายกัลย์ แสงเรือง รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	3/3
5	นางสาวปิยวรรณ ล่ามกิจจา สำนักงานกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ	อนุกรรมการ	3/3
6	นางสาวสุพิตร คำกลัด สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	3/3
7	นางภาวิณา อัศวมณีกุล สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ	อนุกรรมการ	3/3
8	นางสาวจิราพร ศิริคำ นายนิทัศน์ วรพนพิพัฒน์ (ผู้แทนสำรอง) นายธวัชชัย สำราญวานิช (ผู้แทนสำรอง) การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	อนุกรรมการ	1/3 1/3 1/3
9	นายสมศักดิ์ บำรุงวัด นายอำพล สงวนวงศ์ (ผู้แทนสำรอง) การไฟฟ้านครหลวง	อนุกรรมการ	2/3 1/3
10	นายภาณุมาศ ลิ้มสุวรรณ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	อนุกรรมการ	3/3
11	นายเทียนไชย จงพีร์เพียง ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	3/3
12	นายสุวัฒน์ เชวงโชติ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	3/3
13	นางปิยวรรณ สุขใส ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับอัตราค่าบริการพลังงานและส่งเสริมการแข่งขัน นางปิยวรรณ สุขใส[4/] ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับอัตราค่าบริการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	2/2 1/1
14	นายชาญชัย อมรวิภาส หัวหน้าส่วนงาน ฝ่ายกำกับอัตราค่าบริการพลังงานและส่งเสริมการแข่งขัน นางสาวลักษิกา ตึกดี (ผู้แทนสำรอง) วิศวกร ปฏิบัติการ ฝ่ายกำกับอัตราค่าบริการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	2/2 1/1

หมายเหตุ: [1/]จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

[2/]ได้รับการแต่งตั้งตามคำสั่ง กกพ. ที่ 1/2564 เป็นรองประธานอนุกรรมการ เมื่อวันที่ 8 มกราคม พ.ศ. 2564 ต่อมา กกพ. ได้ปรับปรุงองค์ประกอบของอนุกรรมการ โดยแต่งตั้งนายนรินทร์ โอภามุรธาวงศ์ เป็นรองประธานอนุกรรมการ ตามคำสั่ง กกพ. ที่ 21/2565 เมื่อวันที่ 31 มกราคม พ.ศ. 2565

[3/]ได้รับคำสั่ง กกพ. ที่ 21/2565 เป็นอนุกรรมการ เมื่อวันที่ 31 มกราคม พ.ศ. 2565

[4/]สำนักงาน กกพ. ปรับเปลี่ยนชื่อฝ่ายงาน ตามคำสั่ง กกพ. ที่ 83/2565 เมื่อวันที่ 22 มิถุนายน พ.ศ. 2565

คณะอนุกรรมการเฉพาะกิจจัดทำโครงสร้างอัตราค่าบริการไฟฟ้า ปี 2564-2568 ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 8 มกราคม พ.ศ. 2564 (คำสั่ง กกพ. ที่ 1/2564) และที่แก้ไขเพิ่มเติมเมื่อวันที่ 29 ตุลาคม พ.ศ. 2564 (คำสั่ง กกพ. ที่ 83/2564) และวันที่ 31 มกราคม พ.ศ. 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 21/2565) และวันที่ 22 มิถุนายน พ.ศ. 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 87/2565) เพื่อทำหน้าที่พิจารณากำหนดสมมติฐานและข้อมูลที่เกี่ยวข้องในการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทยสำหรับปี 2564-2568 ที่สอดคล้องกับสภาวะเศรษฐกิจ สังคม การลงทุนหรือเทคโนโลยี รวมทั้งให้ความเห็นและข้อเสนอแนะต่อการจัดทำข้อเสนอโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทยสำหรับปี 2564-2568 ที่เหมาะสมในระดับขายส่ง และระดับขายปลีก โดยคำนึงถึงการดำเนินงานที่มีประสิทธิภาพในการประกอบกิจการไฟฟ้าของการไฟฟ้าทั้งสามแห่ง

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาองค์ประกอบสำหรับจัดทำข้อเสนอการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าปี 2565-2568 ประกอบด้วย หลักการและการคำนวณต้นทุนทางเศรษฐศาสตร์ในการให้บริการของกิจการไฟฟ้าตามหลักการต้นทุนหน่วยสุดท้าย (Marginal Cost) ทบทวนแนวทางการกำหนดหลักเกณฑ์ทางการเงินและประมาณการฐานะทางการเงินของการไฟฟ้า ปี 2564-2568 แนวทางการปรับโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าขายส่ง และขายปลีก ปี 2565-2568 ทบทวนสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) กำหนดสูตรการปรับค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ (Policy Expense) ทุก 4 เดือน และประเด็นด้านนโยบายที่เกี่ยวข้อง รวมถึงแนวทางการดำเนินงานระหว่างการไฟฟ้าและการเผยแพร่การปรับอัตราค่าไฟฟ้า

12. คณะอนุกรรมการบริหารสถานการณ์ในช่วงวิกฤตราคาพลังงาน (Execution Operation Team)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	นายพิทักษ์ จรรยพงษ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	9/9
2	นายสหัส ประทักษ์นุกูล กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	9/9
3	นายวรวิทย์ ศรีอนันต์รักษา กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	9/9
4	นายนรินทร์ โอภามุรธาวงศ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	9/9
5	นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์ เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	8/9
6	นายกัลย์ แสงเรือง รองเลขาธิการสายกำกับและตรวจสอบกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	9/9
7	นางจิตติมา มัฒฑะจิตร ผู้อำนวยการกองยุทธศาสตร์และแผนงาน กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ	อนุกรรมการ	9/9
8	นางสาวนิยดา กุลวาไชย ผู้อำนวยการกองบริการธุรกิจและการสำรองน้ำมันเชื้อเพลิง นายณัฐรุจ อนันตบวรวุฒิ (ผู้แทนสำรอง) นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการพิเศษ กรมธุรกิจพลังงาน	อนุกรรมการ	8/9 1/9
9	นางสาวภาวิณี โกษา ผู้อำนวยการกองนโยบายปิโตรเลียม	อนุกรรมการ	9/9

12. คณะอนุกรรมการบริหารสถานการณ์ในช่วงวิกฤตราคาพลังงาน (Execution Operation Team) (ต่อ)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
10	นายณัฐวุฒิ ผลประเสริฐ ผู้ช่วยผู้ว่าการปฏิบัติการควบคุมระบบ นายวรวรรธ ฉัตรแถม (ผู้แทนสำรอง) ผู้อำนวยการฝ่ายควบคุมระบบกำลังไฟฟ้า การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	อนุกรรมการ	7/9 2/9
11	นายคุณาธิป ภาสุวณิชยพงศ์ ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่จัดหาและตลาดก๊าซธรรมชาติ	อนุกรรมการ	7/9
12	นายภูวนารถ ชุณหปราณ ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน รักษาการในตำแหน่งผู้อำนวยการฝ่ายกำกับการจัดหาและการควบคุมระบบ ก๊าซธรรมชาติ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	เลขานุการ	9/9

หมายเหตุ: [1/]จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการบริหารสถานการณ์ในช่วงวิกฤตราคาพลังงาน (Execution Operation Team) ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 11 เมษายน พ.ศ. 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 50/2565) เพื่อทำหน้าที่กำกับการผลิตไฟฟ้าให้มีต้นทุนต่ำที่สุดที่สามารถปฏิบัติได้และมีความมั่นคงของระบบไฟฟ้าเพื่อลดภาระค่า F_t โดยกำหนดมาตรการกำกับดูแลเชื้อเพลิงที่จัดหา Energy Pool Price เพื่อทดแทนการนำเข้า Spot LNG ในช่วงวิกฤตราคาพลังงาน ให้เป็นไปด้วยความเหมาะสมและเป็นธรรมตามเจตนารมณ์และวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาแผนการจัดหาเชื้อเพลิงเพื่อใช้ในการผลิตไฟฟ้าและแผนการนำเข้า Spot LNG ตั้งแต่เดือนพฤษภาคม-ธันวาคม 2565 โดยพิจารณาจากสถานการณ์ราคาเชื้อเพลิงประเภทต่าง ๆ แผนการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า แผนการจัดหาก๊าซธรรมชาติและความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติ เพื่อคัดเลือกเชื้อเพลิงที่เหมาะสมในการผลิตไฟฟ้าเพื่อให้ได้ต้นทุนการผลิตที่ต่ำที่สุด และมีความมั่นคงในระบบผลิตไฟฟ้า รวมถึงพิจารณาแนวทางแก้ไขปัญหาข้อจำกัดต่าง ๆ ในการจัดหาเชื้อเพลิง เช่น การขนส่งน้ำมันไปยังโรงไฟฟ้าโดยใช้อัตราภาษีศุนย์ ตลอดจนผลการดำเนินงานมาตรการ Energy Pool Price เป็นต้น

13. คณะอนุกรรมการพัฒนาการจัดทำรายงานข้อมูลทางบัญชี การเงิน และการเปิดเผยข้อมูลของผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	นายนรินทร์ โอภามุรธาวงศ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	1/1
2	นายพิทักษ์ จรรยพงษ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	1/1
3	นายสุธรรม อยู่ในธรรม กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	1/1
4	นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์ เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	1/1
5	นางสาวจีรวรรณ โรจน์เจริญชัย ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	1/1
6	นางสาวธิดารัตน์ สุวรรณชัยโฆษิต ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	1/1
7	นายภูวนารถ ชุณหปราณ ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน รักษาการใน ตำแหน่งผู้อำนวยการฝ่ายกำกับการจัดหาและการควบคุมระบบก๊าซธรรมชาติ	อนุกรรมการ	1/1

13. คณะอนุกรรมการพัฒนาการจัดทำรายงานข้อมูลทางบัญชี การเงิน และการเปิดเผยข้อมูลของผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน (ต่อ)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
8	ผู้ช่วยศาสตราจารย์วิภาดา ตันติประภา ผู้แทนสภาวิชาชีพบัญชี ในพระบรมราชูปถัมภ์	อนุกรรมการ	1/1
9	นางดวงมณี โกมารทัต ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	1/1
10	นางปิยวรรณ สุขใส ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับอัตราค่าบริการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	1/1
11	นางสาวกฤติยา จันทร์น้อย เจ้าหน้าที่วิเคราะห์และวางแผน ปฏิบัติการ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	1/1

หมายเหตุ: [1/]จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการพัฒนาการจัดทำรายงานข้อมูลทางบัญชี การเงิน และการเปิดเผยข้อมูลของผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 20 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 72/2565) และที่แก้ไขเพิ่มเติมเมื่อวันที่ 22 มิถุนายน พ.ศ. 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 88/2565) เพื่อทำหน้าที่พิจารณาให้ความเห็นชอบและข้อเสนอแนะแนวทางการจัดทำรายงานบัญชี การเงิน และการเปิดเผยข้อมูลของผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงานแต่ละประเภท เพื่อใช้เป็นฐานในการกำหนดมาตรฐานการบัญชีสำหรับการกำกับกิจการพลังงาน

โดยปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาโครงร่างคู่มือการแยกบัญชีกิจการก๊าซธรรมชาติตามมาตรฐานสากล (Uniform System of Account: USOA)

14. คณะอนุกรรมการดำเนินการโครงการ ERC Sandbox

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	นายบัณฑูร เศรษฐศิโรตม์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	7/7
2	นายสหัส ประทักษ์นุกูล กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	7/7
3	นางอรรชกา สีบุญเรือง ที่ปรึกษาประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ที่ปรึกษา	4/7
4	นายนรินทร์ โอภามุรธาวงศ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	6/7
5	นายกัลย์ แสงเรือง รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	6/7
6	นายมนยศ วรรธนะภูติ[2/] ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน นายภูวนารถ ชุณหปราณ[3/] ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	4/7 1/7
7	นางสุพิตร คำกลัด นางสาวจารุวรรณ พิมสวรรค์ (ผู้แทนสำรอง) ผู้แทนสำนักนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	4/7 3/7
8	ดร.อำพล อาภาธนากร ผู้แทนสำนักนวัตกรรมแห่งชาติ	อนุกรรมการ	7/7
9	ผู้ช่วยศาสตราจารย์ ดร.กุลยศ อุดมวงศ์เสรี ผู้แทนสถาบันวิจัยพลังงาน จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย	อนุกรรมการ	7/7

14. คณะอนุกรรมการดำเนินการโครงการ ERC Sandbox (ต่อ)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
10	นางวณิสรา สุขวัฒน์ นางสาวมนพะงา เล็กขาว (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาระบบราชการ	อนุกรรมการ	4/7 3/7
11	นายสุวิทย์ ธรณินทร์พานิช ผู้แทนกลุ่มพลังงานหมุนเวียน สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย	อนุกรรมการ	7/7
12	นางกรรณิการ์ ธรรมพานิชวงศ์ สถาบันวิจัยเพื่อการพัฒนาประเทศไทย	อนุกรรมการ	7/7
13	นายรองเพชร บุญช่วยดี องค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน)	อนุกรรมการ	5/7
14	ดร.สุมิตรา จรสโรจน์กุล ดร.จิราวรรณ มงคลธนทรรศ (ผู้แทนสำรอง) ศูนย์เทคโนโลยีพลังงานแห่งชาติ	อนุกรรมการ	2/7 2/7
15	นายพรเทพ ธัญญพงศ์ชัย ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	7/7
16	นายพินิจ ศิริพฤกษ์พงษ์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	7/7
17	นางปิยวรรณ สุขใส[4/] ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับอัตราค่าบริการพลังงานและส่งเสริมการแข่งขัน นายชาญชัย อมรวิภาส[5/] ผู้อำนวยการฝ่ายนวัตกรรมและพัฒนาการกำกับกิจการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	เลขานุการ	4/7 3/7
18	นายพนม ปริญญา วิศวกร ชำนาญการพิเศษ นายมรุจ หีมสุหรี (ผู้แทนสำรอง) วิศวกร ปฏิบัติการ ฝ่ายกำกับการจัดหาและการควบคุมไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ผู้ช่วยเลขานุการ	3/7 4/7

หมายเหตุ: [1/]จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

[2/]เป็นอนุกรรมการ เมื่อวันที่ 13 มกราคม พ.ศ. 2565 และพ้นจากตำแหน่งอนุกรรมการ ตั้งแต่วันที่ 28 มิถุนายน พ.ศ. 2565 เนื่องจากลาออกจากสำนักงาน กกพ.

[3/]ได้รับการแต่งตั้งเป็นอนุกรรมการตามคำสั่ง กกพ. ที่ 90/2565 เมื่อวันที่ 29 มิถุนายน พ.ศ. 2565

[4/]ได้รับการแต่งตั้งเป็นอนุกรรมการตามคำสั่ง กกพ. ที่ 14/2565 เมื่อวันที่ 13 มกราคม พ.ศ. 2565 และพ้นจากตำแหน่งอนุกรรมการ ตั้งแต่วันที่ 28 มิถุนายน พ.ศ. 2565

[5/]สำนักงาน กกพ. ปรับเปลี่ยนชื่อฝ่ายงานตามโดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน พ.ศ. 2565 ตามคำสั่ง กกพ. ที่ 83/2565 เมื่อวันที่ 22 มิถุนายน พ.ศ. 2565 และได้รับการแต่งตั้งเป็นเลขานุการตามคำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 90/2565 เมื่อวันที่ 29 มิถุนายน พ.ศ. 2565

คณะอนุกรรมการดำเนินการโครงการ ERC Sandbox ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 13 มกราคม พ.ศ. 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 14/2565) และที่แก้ไขเพิ่มเติมเมื่อวันที่ 28 เมษายน พ.ศ. 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 63/2565) และ 29 มิถุนายน พ.ศ. 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 90/2565) เพื่อทำหน้าที่กำหนดหลักเกณฑ์เพื่อใช้ในการประเมินคัดเลือก พิจารณากลั่นกรองคัดเลือกข้อเสนอ ติดตามและประเมินผลการดำเนินงาน ให้ความเห็น หรือข้อเสนอแนะเพื่อให้ผู้เข้าร่วมโครงการ ERC Sandbox นำไปปรับปรุงแผนการดำเนินการของโครงการ ERC Sandbox และเสนอข้อเท็จจริง ความเห็น ข้อเสนอแนะ หรือผลการดำเนินงานภายใต้อำนาจหน้าที่ต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเพื่อพิจารณาหรือวินิจฉัย

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 คณะอนุกรรมการฯ ได้กำหนดหลักเกณฑ์เพื่อใช้ในการประเมินคัดเลือกโครงการ ERC Sandbox พิจารณาผลการกลั่นกรองข้อเสนอโครงการ และเห็นชอบรายชื่อและแนวทางการประกาศรายชื่อผู้มีสิทธิ์เข้าร่วมโครงการ ERC Sandbox ระยะที่ 2 นำเสนอคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานพิจารณา และประกาศรายชื่อเมื่อวันที่ 15 สิงหาคม พ.ศ. 2565 รวมทั้งได้พิจารณารายละเอียดโครงการ 6 โครงการ ซึ่งผ่านเงื่อนไขตามเอกสารแนบท้ายประกาศรายชื่อผู้มีสิทธิ์เข้าร่วมโครงการ ERC Sandbox ระยะที่ 2 และพิจารณาแนวทางการทดสอบการกำหนดอัตราค่าบริการในการใช้หรือการเชื่อมต่อโครงข่ายไฟฟ้าสำหรับบุคคลที่สาม (Wheeling Charge) ในโครงการ ERC Sandbox

15. คณะอนุกรรมการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานและผลการพิจารณาเรื่องร้องเรียน

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	นายวรวิทย์ ศรีอนันต์รักษา กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	8/8
2	นายสหัส ประทักษ์นุกูล กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	8/8
3	นายสุธรรม อยู่ในธรรม กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	8/8
4	นางฤดี ภริงคาร รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	8/8
5	นายนฤมิตร สว่างผล ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	8/8
6	นายเพิ่มสิน วิชิตนาค นางสาวปิยาภรณ์ พิสิฐพิทย์ (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานอัยการสูงสุด	อนุกรรมการ	7/8 1/8
7	นายจิติภัทร์ บุญสม สำนักงานคณะกรรมการคุ้มครองผู้บริโภค	อนุกรรมการ	8/8
8	นายนำชัย เอกพัฒนพานิชย์ นายหิน นววงศ์ (ผู้แทนสำรอง) สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย	อนุกรรมการ	6/8 2/8
9	นายสุกานต์ อินทรครรชิต ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	7/8
10	นายสาคร พยัคฆเรือง ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	8/8
11	นายประเทศ ศรีชมภู ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	8/8
12	นายวัลลภ จิวหลง ผู้อำนวยการฝ่ายส่งเสริมการมีส่วนร่วมและคุ้มครองสิทธิประโยชน์ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	8/8
13	นางสาวพิมสาย เขียวสุทธิ เจ้าหน้าที่วิเคราะห์และวางแผน ปฏิบัติการ ฝ่ายส่งเสริมการมีส่วนร่วมและคุ้มครองสิทธิประโยชน์ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	8/8

หมายเหตุ: [1/]จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 20 มกราคม พ.ศ. 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 18/2565) เพื่อทำหน้าที่พิจารณาให้ความเห็นและเสนอแนะกรณีผู้ใช้พลังงานไม่เห็นด้วยกับคำวินิจฉัยของคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต (คพข.) ตามมาตรา 101 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 กรณีข้อพิพาทระหว่างผู้ใช้พลังงานกับผู้รับใบอนุญาตตามมาตรา 120 (1) และกรณีผู้รับใบอนุญาตโต้แย้งหรือไม่เห็นด้วยกับคำวินิจฉัยของ คพข. ตามข้อ 21 วรรคสองของระเบียบว่าด้วยหลักเกณฑ์การยื่นเรื่องร้องเรียน การรับเรื่องร้องเรียน และวิธีพิจารณาเรื่องร้องเรียนของผู้ใช้พลังงานเกี่ยวกับความเดือดร้อนเสียหายและข้อพิพาทระหว่างผู้ใช้พลังงานกับผู้รับใบอนุญาต พ.ศ. 2553 และที่แก้ไขเพิ่มเติม (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2558

ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 คณะอนุกรรมการฯ ได้พิจารณาเรื่องร้องเรียนที่มีการโต้แย้ง/อุทธรณ์คำวินิจฉัยของ คพข. จำนวน 3 เรื่อง และพิจารณาเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน จำนวน 7 เรื่อง ได้แก่ (1) การจัดทำคำประกาศสิทธิผู้ใช้บริการไฟฟ้า (2) แนวทางการดำเนินการประกาศเขตไฟฟ้าตกดับ (3) การแต่งตั้งคณะทำงานดำเนินการเกี่ยวกับข้อร้องเรียนระบบจำหน่ายไฟฟ้า (4) แนวทางปฏิบัติในการช่วยเหลือผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตพื้นที่ประสบอุทกภัย (5) การจัดทำคู่มือกระบวนการปฏิบัติงานและรูปแบบหนังสือมาตรฐานสำหรับการจัดการข้อร้องเรียนตามมาตรา 100 และ 103 ที่มีการโต้แย้ง/อุทธรณ์ คำวินิจฉัยของ คพข. (6) แนวทางการพัฒนากลไกด้านคุ้มครองผู้ใช้พลังงานและกระบวนการสร้างเครือข่ายพันธมิตร และ (7) ความคืบหน้าการคืนหลักประกันการใช้ไฟฟ้า

16. คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงานและอุทธรณ์ค่าทดแทน

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	นายพิทักษ์ จรรยพงษ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	9/9
2	นายสุธรรม อยู่ในธรรม กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	6/9
3	นายพีระพงษ์ อัจฉริยชีวิน ที่ปรึกษาประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ที่ปรึกษา	8/9
4	นายกิตติพงษ์ ภิญโญตระกูล รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	9/9
5	นายสุรักษ์ ชุณหโสภาค ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	9/9
6	นายเปลี่ยน แก้วฤทธิ์ กรมที่ดิน	อนุกรรมการ	9/9
7	นายฐนัญพงษ์ สุขสมศักดิ์ กรมธนารักษ์	อนุกรรมการ	9/9
8	นายรณชัย วรรณเสวก ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	9/9
9	นายสุวิทย์ รอดมณี ผู้อำนวยการ ฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	9/9
10	นายกิตติศักดิ์ เตชะพิเชฐวนิช เจ้าหน้าที่วิเคราะห์และวางแผน ชำนาญการพิเศษ ฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	เลขานุการ	8/9
11	นายกริช เทพลักษณ์เลขา นิติกร ปฏิบัติการ ฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ผู้ช่วยเลขานุการ	9/9

หมายเหตุ: [1/]จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงานและอุทธรณ์ค่าทดแทน ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 12 มกราคม พ.ศ. 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 7/2565) เพื่อทำหน้าที่พิจารณาให้ความเห็นต่อคำร้องอุทธรณ์หรือคำร้องคัดค้านของผู้รับใบอนุญาต เจ้าของหรือผู้ครอบครองอสังหาริมทรัพย์หรือผู้ทรงสิทธิอื่น เกี่ยวกับการประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายพลังงาน การจ่ายค่าทดแทน หรือระบบโครงข่ายพลังงานก่อให้เกิดการรบกวนหรือเป็นอุปสรรคอย่างร้ายแรงต่อการใช้ประโยชน์จากอสังหาริมทรัพย์โดยผู้รับใบอนุญาตกับผู้ที่ได้รับผลกระทบไม่สามารถตกลงกันได้

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 คณะอนุกรรมการฯ ได้พิจารณาคำอุทธรณ์หรือคำร้องคัดค้านแล้วเสร็จรวม 495 ราย ประกอบด้วย การอุทธรณ์การประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายพลังงาน จำนวน 217 ราย การอุทธรณ์ค่าทดแทนที่ดินและทรัพย์สินในเขตระบบโครงข่ายพลังงาน จำนวน 242 ราย และการคัดค้านการก่อสร้างระบบโครงข่ายพลังงาน จำนวน 36 ราย

17. คณะอนุกรรมการพิจารณาแผนผัง ทิศทาง และแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายพลังงาน

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	นายพิทักษ์ จรรยพงษ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	8/8
2	นายสหัส ประทักษ์นุกูล กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	8/8
3	นายกิตติพงษ์ ภิญโญตระกูล รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	8/8
4	นายสุรักษ์ ชุณหโสภาค ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	8/8
5	นายศิวเรศ ธรรมวิเศษ กระทรวงพลังงาน	อนุกรรมการ	8/8
6	นายสมพร ยิ้มเผือก กระทรวงมหาดไทย	อนุกรรมการ	8/8
7	นายรณชัย วรรณเสวก ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	8/8
8	นายนริศเทิด ธรรมพิบูล ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	8/8
9	นายสุวิทย์ รอดมณี ผู้อำนวยการฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	8/8
10	นางสาวชัชชฎานุช พุทธรักษา[2/] หัวหน้าส่วนงาน ฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน นายธีรพร จันทรัตน์[3/] นิติกร ปฏิบัติการ รักษาการแทนผู้อำนวยการฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	เลขานุการ	7/8 1/8
11	นายณฏฐพัทธ ศรีสุข[4/] วิศวกร ปฏิบัติการ นางสาวสิริรัตน์ สวัสดิ์ชัย[5/] วิศวกร ปฏิบัติการ ฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ผู้ช่วยเลขานุการ	6/8 1/8

หมายเหตุ: [1/]จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

[2/]ได้รับการแต่งตั้งเป็นเลขานุการ ตามคำสั่ง กกพ. ที่ 8/2565 เมื่อวันที่ 12 มกราคม พ.ศ. 2565 และพ้นจากตำแหน่งตั้งแต่วันที่ 14 กันยายน พ.ศ. 2565

[3/]ได้รับการแต่งตั้งเป็นเลขานุการ ตั้งแต่วันที่ 14 กันยายน พ.ศ. 2565

[4/]ได้รับการแต่งตั้งเป็นผู้ช่วยเลขานุการ ตามคำสั่ง กกพ. ที่ 8/2565 เมื่อวันที่ 12 มกราคม พ.ศ. 2565 และพ้นจากตำแหน่งตั้งแต่วันที่ 14 กันยายน พ.ศ. 2565 เนื่องจากย้ายไปสังกัดฝ่ายสิ่งแวดล้อมและตรวจติดตามกิจการพลังงาน ตามคำสั่ง สำนักงาน กกพ. ที่ 100/2565

[5/]ได้รับการแต่งตั้งเป็นผู้ช่วยเลขานุการ ตั้งแต่วันที่ 14 กันยายน พ.ศ. 2565

คณะอนุกรรมการพิจารณาแผนผัง ทิศทาง และแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายพลังงาน ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 12 มกราคม พ.ศ. 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 8/2565) เพื่อทำหน้าที่พิจารณาให้ความเห็นต่อการขออนุมัติประกาศกำหนดเขตสำรวจเพื่อประโยชน์ในการสำรวจหรือหาสถานที่ตั้งระบบโครงข่ายพลังงาน แผนผังแสดงรายละเอียดของลักษณะทิศทางและแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายพลังงานของผู้รับใบอนุญาตเสนอคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 คณะอนุกรรมการฯ ได้พิจารณาให้ความเห็นต่อการประกาศกำหนดเขตสำรวจโครงข่ายพลังงาน จำนวน 1 โครงข่าย และพิจารณาให้ความเห็นต่อการประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายพลังงาน จำนวน 33 โครงข่าย ประกอบด้วย โครงข่ายไฟฟ้า 14 โครงข่าย และโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ 19 โครงข่าย

18. คณะอนุกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์ เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	5/5
2	นางฤดี ภริงคาร รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	5/5
3	นายกิตติพงษ์ ภิญโญตระกูล รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	5/5
4	นายนฤมิตร สว่างผล ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	5/5
5	นายคงศักดิ์ บูรณะกุล ผู้อำนวยการกองจัดทำงบประมาณองค์การบริหารรูปแบบพิเศษ และรัฐวิสาหกิจ สำนักงบประมาณ	อนุกรรมการ	4/5
6	นางสาววิลลี่ อมราภรณ์ ผู้อำนวยการกองกฎหมายเทคโนโลยีและการคมนาคม สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา	อนุกรรมการ	3/5
7	นางภัทรพร วรทรัพย์ ที่ปรึกษาด้านพัฒนาระบบการเงินการคลัง กรมบัญชีกลาง กระทรวงการคลัง	อนุกรรมการ	5/5
8	นางนิจนิรันดร์ สุวรรณเกต ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	5/5
9	นายรัฐชัย ศีลาเจริญ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	5/5
10	นายธรณพงศ์ เล็กสกุลดิลก ผู้อำนวยการฝ่ายกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	5/5
11	นายสุทธิรัตน์ ปาลกะวงศ์ วิศวกร ปฏิบัติการ ฝ่ายกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	5/5

หมายเหตุ: [1/]จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน) ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 21 สิงหาคม พ.ศ. 2561 (คำสั่ง กกพ. ที่ 90/2561) และที่แก้ไขเพิ่มเติมเมื่อวันที่ 21 ตุลาคม พ.ศ. 2562 (คำสั่ง กกพ. ที่ 78/2562) และ 19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564 (คำสั่ง กกพ. ที่ 89/2564) เพื่อทำหน้าที่เสนอแนะนโยบายและให้ความเห็นต่อแผนยุทธศาสตร์ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และแนวทางการกำกับดูแลการบริหารจัดการให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เสนอแนะแนวทางการบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพ รวมถึงพิจารณา กลั่นกรอง ให้ความเห็นเกี่ยวกับการจัดทำประมาณการรายรับ รายจ่าย และกรอบงบประมาณประจำปีของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 คณะอนุกรรมการฯ มีการติดตามผลการปฏิบัติงานตามภารกิจของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าอย่างครบถ้วนตามระบบการบริหารจัดการที่สำคัญ 5 ด้าน ได้แก่ ด้านการเงิน ด้านที่ไม่ใช่การเงินตามวัตถุประสงค์และภารกิจของกองทุนฯ ระบบบริหารความเสี่ยง ระบบบริหารจัดการสารสนเทศ และระบบบริหารทรัพยากรบุคคลของกองทุนฯ อย่างครบถ้วน ได้มีการทบทวนแผนปฏิบัติการระยะยาว และแผนปฏิบัติการประจำปีบัญชี พ.ศ. 2566 และแผนปฏิบัติการดิจิทัลระยะยาว และแผนปฏิบัติการดิจิทัลประจำปีบัญชี พ.ศ. 2566 อีกทั้งได้พิจารณารายงานงบการเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 การขอกันเงินงบประมาณกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) 97(4) 97(5) และ 97(6) ไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ รวมถึงการปรับปรุงแนวทางการจัดการข้อร้องเรียนในเรื่องการบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ

19. คณะอนุกรรมการกำกับดูแลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	นายวรวิทย์ ศรีอนันต์รักษา กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	8/8
2	นายบัณฑูร เศรษฐศิโรตม์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	8/8
3	นางฤดี ภริงคาร รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	8/8
4	นายนฤมิตร สว่างผล ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	8/8
5	นายพีระพงษ์ บุญแสง นางสาวจอมขวัญ พลรักษ์ (ผู้แทนสำรอง) กระทรวงพลังงาน	อนุกรรมการ	8/8
6	นายคงศักดิ์ บูรณะกูล นางเพียงพิศ จันโททัย (ผู้แทนสำรอง) สำนักงบประมาณ	อนุกรรมการ	8/8
7	นางสาวสุนทราลักษณ์ เพ็ชรกูล นางภาวิณา อัศวมณีกุล (ผู้แทนสำรอง) นายธนภูมิ คูประเสริฐยิ่ง (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ	อนุกรรมการ	4/8 3/8 1/8
8	นายวิฑูรย์ นวลนุกูล นางสาวนันธิดา นัทธิโพธิ์ (ผู้แทนสำรอง) นายศุภชัย สุพรรณทอง (ผู้แทนสำรอง) กรมการพัฒนาชุมชน	อนุกรรมการ	8/8
9	นางสาวจันทนา เบญจทรัพย์ สถาบันพัฒนาองค์กรชุมชน (องค์การมหาชน)	อนุกรรมการ	8/8
10	นายพิษณุ เสนาวิน ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	8/8
11	นายอภิชาติ เทียวพานิช ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	8/8
12	นายวีรวิทย์ วิวัฒนวานิช ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	8/8
13	นายธรณพงศ์ เล็กสกุลดิลก ผู้อำนวยการฝ่ายกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	8/8
14	นายนคเรศ ชูดวง วิศวกร ชำนาญการพิเศษ ฝ่ายกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ผู้ช่วยเลขานุการ	8/8

หมายเหตุ: [1/]จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการกำกับดูแลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 25 มกราคม พ.ศ. 2564 (คำสั่ง กกพ. ที่ 5/2564) เพื่อทำหน้าที่เสนอแนะแนวนโยบาย หลักเกณฑ์ในการกำกับดูแลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศต่อ กกพ. และกำกับดูแลการอนุมัติแผนงานประจำปีให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ รวมถึงการให้ความเห็นประกอบเรื่องการกำหนดพื้นที่ประกาศกองทุนพัฒนาไฟฟ้า การกำหนดกลยุทธ์และแนวทางการเผยแพร่การดำเนินงานการสื่อสารเพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจและสร้างเครือข่ายการมีส่วนร่วมของชุมชน

ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 คณะอนุกรรมการฯ ได้พิจารณากำหนดพื้นที่ประกาศเพื่อรับการสนับสนุนงบประมาณจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามนัยมาตรา 97(3) แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 รวมสะสมจำนวน 714

กองทุน และพิจารณาแนวทางการเสนอแผนงานประจำปีภายใต้สถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 ให้สามารถดำเนินงานได้อย่างต่อเนื่อง รวมทั้งพิจารณากรอบข้อตกลงว่าด้วยความร่วมมือทางด้านวิชาการและการส่งเสริมป้องกันและปราบปรามการทุจริตในภาครัฐ ระหว่างสำนักงานคณะกรรมการป้องกันและปราบปรามการทุจริตในภาครัฐกับสำนักงาน กกพ. โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อส่งเสริม สนับสนุน บูรณาการและประสานการปฏิบัติราชการร่วมกันเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและความโปร่งใสสำหรับการปฏิบัติงาน การดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ลดความเสี่ยงการทุจริตการใช้จ่ายงบประมาณ รวมทั้งการส่งเสริมให้พนักงานปฏิบัติหน้าที่โดยยึดหลักธรรมาภิบาลเพื่อตอบสนองกับยุทธศาสตร์ชาติ แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ด้านการป้องกันและปราบปรามการทุจริต แผนปฏิรูปประเทศด้านการป้องกันและปราบปรามการทุจริตและประพฤติมิชอบ ตลอดจนได้เสนอแต่งตั้งคณะทำงานทบทวนแนวทางปฏิบัติในการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ เพื่อจัดทำข้อเสนอแนะแนวทางการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศประกอบการพิจารณาปรับปรุงระเบียบ ประกาศ และหลักเกณฑ์ในการกำกับดูแลการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพสูงสุด

20. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้า

คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้า ชุดที่ 1 ตามคำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 105/2561 และที่แก้ไขเพิ่มเติม

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	นายสหัส ประทักษ์นุกูล กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	1/1
2	นางอรรชกา สีบุญเรือง กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 1	1/1
3	นายบัณฑูร เศรษฐศิโรตม์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 2	1/1
4	นางฤดี ภริงคาร รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	1/1
5	นางสาวรตนรรฆ์ บุญมัติ ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	1/1
6	นางสาวรุ่งอรุณ ญาติบรรทุง ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม	อนุกรรมการ	1/1
7	นางสาวธรรมภรณ์ ประภาสะวัต ผู้แทนสำนักงานการวิจัยแห่งชาติ	อนุกรรมการ	1/1
8	นายสุวิทย์ ธรณินทร์พานิช ประธานกลุ่มอุตสาหกรรมพลังงานหมุนเวียน ผู้แทนสภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย	อนุกรรมการ	1/1
9	นายไพศาล กิตติศุภกร ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมวิทยาศาสตร์ วิจัยและนวัตกรรม	อนุกรรมการ	1/1
10	นายนักสิทธ์ คูวัฒนาชัย ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	1/1
11	นายสุวิทย์ แซ่เตีย ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	1/1
12	นายพินิจ ศิริพฤกษ์พงษ์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	1/1
13	นายนฤมิตร สว่างผล ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	1/1

20. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้า

คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้า ชุดที่ 1 ตามคำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 105/2561 และที่แก้ไขเพิ่มเติม (ต่อ)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
14	นายมนยศ วรรธนะภูติ ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	1/1
15	นายวันประชา เชาวลิตวงศ์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	1/1
16	นายธรณพงศ์ เล็กสกุลดิลก ผู้อำนวยการฝ่ายกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	1/1
17	นายมณฑล วสุวานิช หัวหน้าส่วนงาน ฝ่ายกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ผู้ช่วยเลขานุการ	1/1

หมายเหตุ: [1/]จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด ตั้งแต่เดือนตุลาคม 2564 - เดือนธันวาคม 2564

คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้า ชุดที่ 2 ตามคำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 16/2565 และที่แก้ไขเพิ่มเติม

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	นายสหัส ประทักษ์นุกูล กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	8/8
2	นายบัณฑูร เศรษฐศิโรตม์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	8/8
3	นายวรวิทย์ ศรีอนันต์รักษา กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	7/8
4	นางฤดี ภริงคาร รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	8/8
5	นายนฤมิตร สว่างผล ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	8/8
6	นายมนยศ วรรธนะภูติ[2/] ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน นายภูวนารถ ชุณหปราณ ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	2/8 1/8
7	นางสาวสุพิตร คำกลัด นางสาวรตนรรฆ์ บุญมัติ (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	1/8 7/8
8	นางสาวรุ่งอรุณ ญาติบรรทุง สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม	อนุกรรมการ	4/8
9	นางสาวธรรมภรณ์ ประภาสะวัต สำนักงานการวิจัยแห่งชาติ	อนุกรรมการ	6/8
10	นายสุวิทย์ ธรณินทร์พานิช ประธานกลุ่มอุตสาหกรรมพลังงานหมุนเวียน สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย	อนุกรรมการ	8/8

คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้า ชุดที่ 2 ตามคำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 16/2565 และที่แก้ไขเพิ่มเติม (ต่อ)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
11	ศาสตราจารย์ไพศาล กิตติศุภกร ประธานคณะทำงานจัดการความรู้เพื่อพัฒนาระบบวิทยาศาสตร์ วิจัยและนวัตกรรมด้านพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมวิทยาศาสตร์ วิจัยและนวัตกรรม	อนุกรรมการ	8/8
12	ศาสตราจารย์นักสิทธ์ คูวัฒนาชัย ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	8/8
13	รองศาสตราจารย์สุวิทย์ แซ่เตีย ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	8/8
14	นายพินิจ ศิริพฤกษ์พงษ์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	8/8
15	ศาสตราจารย์วันประชา เชาวลิตวงศ์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	8/8
16	นายธรณพงศ์ เล็กสกุลดิลก ผู้อำนวยการฝ่ายกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	เลขานุการ	8/8
17	นายมณฑล วสุวานิช หัวหน้าส่วนงาน ฝ่ายกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ผู้ช่วยเลขานุการ	8/8

หมายเหตุ: [1/]จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งประชุมทั้งหมด
[2/]พ้นจากตำแหน่งวาระเป็นอนุกรรมการ ตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน พ.ศ. 2565 เนื่องจากลาออกจากสำนักงาน กกพ.

คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้า ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2561 (คำสั่ง กกพ. ที่ 105/2561) และที่แก้ไขเพิ่มเติมเมื่อวันที่ 9 ตุลาคม พ.ศ. 2562 (คำสั่ง กกพ. ที่ 72/2562) และเมื่อวันที่ 23 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2564 (คำสั่ง กกพ. ที่ 9/2564) และเมื่อวันที่ 15 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564 (คำสั่ง กกพ. ที่ 87/2564) ต่อมากรรมการกำกับกิจการพลังงานครบวาระการดำรงตำแหน่งจำนวน 3 คน จึงได้มีการปรับปรุงคำสั่งแต่งตั้งใหม่ เมื่อวันที่ 14 มกราคม พ.ศ. 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 16/2565) และที่แก้ไขเพิ่มเติมเมื่อวันที่ 29 มิถุนายน พ.ศ. 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 93/2565) เพื่อทำหน้าที่พิจารณาหลักเกณฑ์การกลั่นกรองข้อเสนอโครงการ ปรับปรุงรายละเอียดข้อเสนอโครงการ และพิจารณากลั่นกรองข้อเสนอโครงการให้เป็นไปตามระเบียบ หลักเกณฑ์ที่กำหนด ตามมาตรา 97(4) รวมถึงเสนอแนะแนวนโยบาย แนวทางในการบริหารจัดการ แผนงาน กรอบการสนับสนุนโครงการและการกำกับดูแลการใช้จ่ายเงินของโครงการที่ได้รับการสนับสนุนและการใช้จ่ายเงินของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย ตามมาตรา 97(4)

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาออกประกาศการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 โดยมีกรอบการจัดสรรเงินรวมจำนวน 1,930 ล้านบาท โดยแบ่งเป็น (1) ข้อเสนอโครงการทั่วไป: กรอบวงเงินจำนวน 415 ล้านบาท (2) โครงการส่งเสริมการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบมุ่งเป้า: กรอบวงเงินจำนวน 1,000 ล้านบาท (3) โครงการสนับสนุนผ่านความร่วมมือระหว่างหน่วยงานที่มีข้อตกลงกับสำนักงาน กกพ.: กรอบวงเงินจำนวน 315 ล้านบาท และ (4) โครงการวิจัยที่สนับสนุนการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ.: กรอบวงเงินจำนวน 200 ล้านบาท

21. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริม สร้างความรู้ความเข้าใจ และการมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	นายบัณฑูร เศรษฐศิโรตม์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	9/9
2	นายวรวิทย์ ศรีอนันต์รักษา[2/] กรรมการกำกับกิจการพลังงาน นายพิทักษ์ จรรยพงษ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	5/9 1/9
3	นางอรรชกา สีบุญเรือง ที่ปรึกษากรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ที่ปรึกษา	7/9
4	นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์ เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	7/9
5	นางฤดี ภริงคาร รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	9/9
6	นายนฤมิตร สว่างผล ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	9/9
7	นางจิตมณี ทัพภะสุต ผู้อำนวยการฝ่ายยุทธศาสตร์และสื่อสารองค์กร สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	8/9
8	นายไพรัช เพชรล้ำ นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการพิเศษ สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน กระทรวงพลังงาน	อนุกรรมการ	8/9
9	ศาตราจารย์พิเศษธงทอง จันทรางศุ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	3/9
10	นายปารเมศร์ รัชไชยบุญ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	7/9
11	นายวิเชษฐ์ พิชัยรัตน์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	8/9
12	นางสาวธีรดา ศุภะพงษ์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	9/9
13	นายอลงกรณ์ ทาอุบล[3/] ผู้ทรงคุณวุฒิ นายรณพงศ์ คำนวณทิพย์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	5/9 2/9
14	นายธรณพงศ์ เล็กสกุลดิลก ผู้อำนวยการฝ่ายกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	9/9
15	นางสาวกนกวรรณ บุ้นประสิทธิ์ชัย วิศวกรชำนาญการพิเศษ ฝ่ายกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ผู้ช่วยเลขานุการ	9/9

หมายเหตุ: [1/]จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด
[2/]ลาออกจากคณะอนุกรรมการฯ เมื่อเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2565
[3/]ลาออกจากคณะอนุกรรมการฯ เมื่อวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ. 2565

คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริม ประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 14 มกราคม พ.ศ. 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 17/2565) และที่แก้ไขเพิ่มเติมเมื่อวันที่ 18 กรกฎาคม พ.ศ. 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 105/2565) และที่แก้ไขเพิ่มเติม ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 9 กันยายน พ.ศ. 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 111/2565) เพื่อทำหน้าที่เสนอแนะแนวนโยบาย แนวทางในการบริหารจัดการ แผนงาน กรอบการสนับสนุนโครงการและการกำกับดูแลการใช้จ่ายเงินของโครงการที่ได้รับการสนับสนุนและการใช้จ่ายเงินของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อการส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า ตามมาตรา 97(5) เพื่อเสนอ กกพ. ให้ความเห็นชอบ พิจารณาหลักเกณฑ์การกลั่นกรองข้อเสนอโครงการ กลั่นกรองข้อเสนอโครงการ ปรับปรุงรายละเอียดของโครงการโดยไม่กระทบวงเงินงบประมาณที่ได้รับ ให้เป็นไปตามระเบียบหลักเกณฑ์ที่กำหนด แต่งตั้งคณะทำงานหรือบุคคลหนึ่งหรือบุคคลใด เพื่อพิจารณาหรือกระทำการที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานตามมาตรา 97(5) ตามที่คณะอนุกรรมการมอบหมาย

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาเรื่องต่าง ๆ ดังนี้ (1) ปรับปรุงรายละเอียดโครงการที่ได้รับอนุมัติจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(5) ปีงบประมาณ พ.ศ. 2560-2563 (2) แนวทางการบริหารจัดการการดำเนินงานโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(5) ตามระเบียบ /สัญญา /บันทึกข้อตกลง (3) แนวทางการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(5) และ (4) กรอบการสนับสนุน ประเด็นสื่อสาร กระบวนการ และหลักเกณฑ์การพิจารณาข้อเสนอโครงการ และพิจารณาข้อเสนอโครงการเพื่อขอรับจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(5) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565

22. คณะอนุกรรมการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	นายนรินทร์ โอภามุรธาวงศ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	8/8
2	นายสุธรรม อยู่ในธรรม กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	7/8
3	นายชาญวิทย์ อมตะมาทุชาติ ที่ปรึกษาประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ที่ปรึกษา	7/8
4	นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์ เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	8/8
5	นางฤดี ภริงคาร รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	8/8
6	นายนฤมิตร สว่างผล ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	8/8
7	นายศิวเรศ ธรรมวิเศษ นางสาวจอมขวัญ พลรักษ์ (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน กระทรวงพลังงาน	อนุกรรมการ	6/8 2/8
8	นางสาวอัญชลี นาคยา นายสมพร ยิ้มเผือก (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานปลัดกระทรวงมหาดไทย กระทรวงมหาดไทย	อนุกรรมการ	1/8 7/8
9	นางพัชรี อาระยะกุล ปลัดกระทรวงการพัฒนาสังคมและความมั่นคงของมนุษย์ นายกันตพงศ์ รังสีสว่าง (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานปลัดกระทรวงการพัฒนาสังคมและความมั่นคงของมนุษย์ กระทรวงการพัฒนาสังคมและความมั่นคงของมนุษย	อนุกรรมการ	5/8 3/8
10	นางภัทรพร วรทรัพย์ นางสาวสุวิดา สินธุประภา (ผู้แทนสำรอง) กรมบัญชีกลาง	อนุกรรมการ	2/8 4/8
11	นายคงศักดิ์ บูรณะกุล สำนักงบประมาณ	อนุกรรมการ	7/8

22. คณะอนุกรรมการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ต่อ)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
12	นายสุรอรรถ ทองนิรมล ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	8/8
13	นายสมชาย ศักดาเวคีอิศร ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	8/8
14	นายวีระศาสตร์ นริศบุญสนอง ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	8/8
15	นายพิศุทธิ์ สัมปทานุกูล ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	8/8
16	นายธรณพงศ์ เล็กสกุลดิลก ผู้อำนวยการฝ่ายกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	เลขานุการ	8/8
17	นายสมชาย แซ่ลิ้ม เจ้าหน้าที่วิเคราะห์และวางแผน ชำนาญการพิเศษ นายวัชรินทร์ ทองสมิง (ผู้แทนสำรอง) เจ้าหน้าที่วิเคราะห์และวางแผน ปฏิบัติการ ฝ่ายกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ผู้ช่วยเลขานุการ	6/8 2/8

หมายเหตุ: [1/]จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 31 มกราคม พ.ศ. 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 20/2565) ต่อมาได้มีบันทึกข้อความที่ สกพ 5544/0114 ลงวันที่ 1 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2565 เพื่อแต่งตั้งพนักงานฝ่ายกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเป็นผู้แทนในคณะอนุกรรมการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ผู้ช่วยเลขานุการ) เพื่อทำหน้าที่พิจารณากำหนดกรอบ แนวทาง หลักเกณฑ์ และตัวชี้วัดการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าติดตามและประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าและโครงการหรือกิจกรรมที่ได้รับการสนับสนุนเงินจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามความเหมาะสม พิจารณาข้อเสนอแนะของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียเกี่ยวกับการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าและเสนอความเห็นต่อ กกพ. เพื่อพิจารณาวินิจฉัย

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณากรอบการประเมินผล และรายละเอียดตัวชี้วัดสำหรับการติดตามประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(3) มาตรา 97(4) และมาตรา 97(5) เพื่อเป็นแนวทางในการจัดทำแบบฟอร์ม เพื่อวัดผลโครงการ 3 ระยะ ตั้งแต่เริ่มดำเนินการ อยู่ระหว่างดำเนินการ และดำเนินการแล้วเสร็จ นอกจากนี้ได้พิจารณาผลการตัดสินโครงการประกวดกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปี พ.ศ. 2565 ซึ่งได้ประกาศผลและจัดพิธีรับรางวัลเมื่อวันที่ 20 พฤษภาคม พ.ศ. 2565

23. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองและพัฒนากฎหมายเกี่ยวกับการประกอบกิจการพลังงาน

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	นายสุธรรม อยู่ในธรรม กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	10/10
2	นายพิทักษ์ จรรยพงษ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	7/7
3	นายนรินทร์ โอภามุรธาวงศ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	6/7
4	นายกิตติพงษ์ ภิญโญตระกูล รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	7/7
5	นายสุรักษ์ ชุณหโสภาค ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	10/10

23. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองและพัฒนากฎหมายเกี่ยวกับการประกอบกิจการพลังงาน (ต่อ)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
6	นางสาววิลลี่ อมราภรณ์ นางสาวพัชรี ไชยเรืองกิตติ (ผู้แทนสำรอง) ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา	อนุกรรมการ	4/10 4/10
7	นายนิพนธ์ ฮะกีมี ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	10/10
8	นายประเวศ อรรถศุภผล ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	10/10
9	นายสาธิต อนันตสมบูรณ์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	9/10
10	รองศาสตราจารย์นิลุบล เลิศนุวัฒน์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	9/10
11	ผู้ช่วยศาสตราจารย์อรอมล อาระพล ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	10/10
12	นายวิชญะ เครืองาม ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	10/10
13	นายปิติ เอี่ยมจำรูญลาภ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	10/10
14	นางสาวหทัยรัตน์ แสงสุริยะ ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมาย สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	10/10
15	นางสาววรรณฉัตร ถาวรายุศม์ นิติกร ปฏิบัติการ ฝ่ายกฎหมาย สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	10/10

หมายเหตุ: [1/]จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด
[2/]ลำดับที่ 2 - 4 ได้รับแต่งตั้งเพิ่มเติมตามคำสั่ง กกพ. ที่ 6/2565 ลงวันที่ 12 มกราคม พ.ศ. 2565

คณะอนุกรรมการกลั่นกรองและพัฒนากฎหมายเกี่ยวกับการประกอบกิจการพลังงาน ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 26 ตุลาคม พ.ศ. 2564 (คำสั่ง กกพ. ที่ 80/2564) และที่แก้ไขเพิ่มเติมเมื่อวันที่ 12 มกราคม พ.ศ. 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 6/2565) เพื่อทำหน้าที่พิจารณากลั่นกรอง ให้ความเห็น แก้ไขเพิ่มเติม หรือปรับปรุงกฎหมาย ระเบียบ คำสั่ง ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนดที่เกี่ยวกับการประกอบกิจการพลังงาน ดำเนินงานพัฒนากฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการพลังงาน และเสนอข้อเท็จจริง ความเห็น ข้อเสนอแนะ หรือผลการดำเนินงานภายใต้อำนาจหน้าที่ต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เพื่อพิจารณาหรือวินิจฉัย

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาเรื่องต่าง ๆ ดังนี้ (1) การกลั่นกรองและให้ความเห็นเกี่ยวกับการแก้ไขเพิ่มเติม หรือปรับปรุงกฎหมาย ก่อนเสนอ กกพ. จำนวน 11 เรื่อง เช่น ระเบียบว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน ระเบียบว่าด้วยหลักเกณฑ์การจัดทำรายงานประมวลหลักการปฏิบัติ และรายงานผลการปฏิบัติตามประมวลหลักการปฏิบัติ สำหรับการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า ประกาศ เรื่อง หลักเกณฑ์และแนวทางการจัดทำข้อกำหนดการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (Third Party Access) พ.ศ. 2565 และ (2) การให้ความเห็นทางกฎหมาย จำนวน 9 เรื่อง เช่น การตรวจสอบข้อเท็จจริงโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง) ตามพระราชบัญญัติว่าด้วยความผิดเกี่ยวกับการเสนอราคาต่อหน่วยงานของรัฐ พ.ศ. 2542 แนวทางดำเนินการตามกฎหมายกรณีมีเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับการใช้เงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า การพิจารณาอุทธรณ์ค่าที่ดินที่อยู่ในเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า เป็นต้น

24. คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์คำวินิจฉัย คำสั่ง ระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	นายสุธรรม อยู่ในธรรม กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	8/8
2	นายวรวิทย์ ศรีอนันต์รักษา กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	5/6
3	นายนรินทร์ โอภามุรธาวงศ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	6/6
4	นายกิตติพงษ์ ภิญโญตระกูล รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	5/6
5	นายสุรักษ์ ชุณหโสภาค ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	8/8
6	นายพัชโรดม ลิมปิษเฐียร นางสาวรัมภา รัฐสมบูรณ์ (ผู้แทนสำรอง) ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา	อนุกรรมการ	8/8
7	นายสืบพงษ์ บูรณศิรินทร์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	8/8
8	รองศาสตราจารย์มานิตย์ จุมปา ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	4/8
9	รองศาสตราจารย์ต่อพงศ์ กิตติยานุพงศ์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	3/8
10	นางสาวหทัยรัตน์ แสงสุริยะ ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมาย สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	เลขานุการ	8/8
11	นางสาวกรรณิกา ท้วมเทียบ นิติกร ปฏิบัติการ ฝ่ายกฎหมาย สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ผู้ช่วยเลขานุการ	8/8

หมายเหตุ: [1/]จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด
[2/]ลำดับที่ 2 - 4 ได้รับแต่งตั้งเพิ่มเติมตามคำสั่ง กกพ. ที่ 5/2565 ลงวันที่ 12 มกราคม พ.ศ. 2565

คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์คำวินิจฉัย คำสั่ง ระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนด ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 26 ตุลาคม พ.ศ. 2564 (คำสั่ง กกพ. ที่ 79/2564) และที่แก้ไขเพิ่มเติมเมื่อวันที่ 12 มกราคม พ.ศ. 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 5/2565) เพื่อทำหน้าที่พิจารณาวินิจฉัยการอุทธรณ์คำสั่ง ระเบียบ ข้อบังคับ หรือข้อกำหนดของ กกพ. การอุทธรณ์มาตรการบังคับทางปกครอง ข้อร้องเรียนเกี่ยวกับการปฏิบัติตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าและการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ซึ่งในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะอนุกรรมการฯ มีอำนาจขอให้หน่วยงานของรัฐหรือบุคคลใดมีหนังสือชี้แจงข้อเท็จจริงมาให้ถ้อยคำหรือส่งเอกสารหลักฐานที่เกี่ยวข้องเพื่อประกอบการพิจารณาได้

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาเรื่องต่าง ๆ ดังนี้ (1) การอุทธรณ์ตามมาตรา 121 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 จำนวน 26 เรื่อง เช่น การอุทธรณ์คำสั่งพักใช้ใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า การอุทธรณ์คำสั่งไม่รับพิจารณารายงานประมวลหลักการปฏิบัติ การอุทธรณ์ระเบียบว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง) พ.ศ. 2564 การอุทธรณ์ระเบียบว่าด้วยการรับฟังความเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียในการพิจารณาออกใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า พ.ศ. 2565 (2) การร้องเรียนปัญหาการปฏิบัติตามระเบียบว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าหรือรับซื้อไฟฟ้า จำนวน 2 เรื่อง เช่น การขอคืนหลักประกันการยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้า โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm และ (3) การร้องเรียนปัญหาการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จำนวน 6 เรื่อง เช่น การขอขยายกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ เป็นต้น

25. คณะอนุกรรมการพิจารณาปรับปรุงโครงสร้างการกำกับกิจการพลังงานและกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงาน (Regulatory Audit)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	นายสุธรรม อยู่ในธรรม กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	2/2
2	นายพิทักษ์ จรรยพงษ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	1/2
3	นายนรินทร์ โอภามุรธาวงศ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	1/2
4	นายวรวิทย์ ศรีอนันต์รักษา กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	1/2
5	นางพัลลภา เรืองรอง ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	2/2
6	นายวีระพล จิรประดิษฐกุล ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	2/2
7	นายชาญวิทย์ อมตะมาทุชาติ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	2/2
8	นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท นายวีรพัฒน์ เกียรติเฟื่องฟู (ผู้แทนสำรอง) ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	1/2 1/2
9	นางสาวปิยวรรณ ล่ามกิจจา นางสาวอภิญดา เสรีวัฒน์ (ผู้แทนสำรอง) ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ	อนุกรรมการ	1/2 1/2
10	นางสาวหทัยรัตน์ แสงสุริยะ ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมาย สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	เลขานุการ	2/2
11	นางจิตมณี ทัพภะสุต ผู้อำนวยการฝ่ายยุทธศาสตร์และสื่อสารองค์กร สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	เลขานุการ	1/2
12	นางสาวปัทมปาณี พลวัน หัวหน้าส่วนงาน ฝ่ายกฎหมาย สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ผู้ช่วยเลขานุการ	2/2
13	นางสาวพิริยาภรณ์ เผ่าเหลืองทอง หัวหน้าส่วนงาน ฝ่ายยุทธศาสตร์และสื่อสารองค์กร สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ผู้ช่วยเลขานุการ	2/2

หมายเหตุ: [1/]จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการพิจารณาปรับปรุงโครงสร้างการกำกับกิจการพลังงานและกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงาน (Regulatory Audit) ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 8 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 23/2565) เพื่อทำหน้าที่ศึกษาให้คำแนะนำและเสนอแนะแนวนโยบาย ยุทธศาสตร์ด้านพลังงานในการปรับปรุงแก้ไขโครงสร้างหรือระบบกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงาน ให้คำปรึกษากับสำนักงาน กกพ. ในการปฏิรูปปรับระบบเพื่อให้สอดคล้องกับความเปลี่ยนแปลงในด้านสังคม เศรษฐกิจ และสิ่งแวดล้อม เพื่อให้การประกอบกิจการพลังงานเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ รองรับกิจการพลังงานที่เปลี่ยนแปลงไป ตลอดจนพิจารณาให้ความเห็นกับผู้เกี่ยวข้องในการปรับโครงสร้าง กฎระเบียบ หรือกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงาน ตลอดจนเสนอข้อเท็จจริง ความเห็น ข้อเสนอแนะหรือผลการดำเนินงานภายใต้อำนาจหน้าที่ต่อ กกพ. เพื่อพิจารณาหรือวินิจฉัย

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาเรื่องต่าง ๆ ดังนี้ (1) การกำกับกิจการพลังงานกับทิศทางการพัฒนาภาคพลังงานตามแผนยุทธศาสตร์ชาติ แผนแม่บทภายใต้แผนยุทธศาสตร์ชาติ แผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน แผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ และนโยบายด้านพลังงาน (2) โครงการประเมินผลสัมฤทธิ์พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 และโครงการจ้างที่ปรึกษาประเมินผลสัมฤทธิ์ของกฎหมายลำดับรองที่ออกโดยอาศัยอำนาจตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 และ (3) โครงการ Regulatory Arrangements for Energy Market Transition ระหว่างสำนักงาน กกพ. กับธนาคารโลก (World Bank)

26. คณะอนุกรรมการเปรียบเทียบปรับ

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	นายสุรักษ์ ชุณหโสภาค ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	3/3
2	นายเพิ่มสิน วิชิตนาค ผู้แทนสำนักงานอัยการสูงสุด	รองประธานอนุกรรมการ	3/3
3	นางสาวหทัยรัตน์ แสงสุริยะ ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมาย สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	3/3
4	นางสาวนันทนัช คงพันธุ์ นิติกร ปฏิบัติการ ฝ่ายกฎหมาย สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	เลขานุการ	3/3

หมายเหตุ: [1/]จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการเปรียบเทียบปรับ ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 3 มีนาคม พ.ศ. 2565 (คำสั่ง กกพ. ที่ 33/2565) เพื่อทำหน้าที่พิจารณาการกระทำความผิดตามมาตรา 131 มาตรา 132 มาตรา 134 หรือมาตรา 138 วรรคหนึ่งของพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 พิจารณาเปรียบเทียบกำหนดค่าปรับ สั่งไม่รับเปรียบเทียบ หรือส่งเรื่องคืนให้พนักงานเจ้าหน้าที่ และสรุปสำนวนและรายงานคำวินิจฉัยพร้อมทั้งความเห็นเสนอต่อ กกพ.

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาเปรียบเทียบปรับผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าหรือผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าที่ไม่ปฏิบัติตามคำสั่ง กกพ. ที่สั่งการตามมาตรา 127 อันเนื่องมาจากไม่นำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 96 จำนวน 18 ราย สรุปดังนี้ (1) ความผิดครั้งที่ 1 จำนวน 11 ราย (2) ความผิดครั้งที่ 2 จำนวน 4 ราย และ (3) ไม่ดำเนินการเปรียบเทียบปรับ จำนวน 3 ราย เนื่องจากไม่ได้รับหนังสือแจ้งคำสั่ง กกพ.

สำนักงานเลขาธิการวุฒิสภา
เลขรับ 7418
วันที่ - 2 ก.ย. 2567
เวลา 15.02 น.

ด่วน
ที่ สกพ ๕๕๐๒/ ๑๐๘๘๒

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
๓๑๙ อาคารจัตุรัสจามจุรี ชั้น ๑๙-๒๐ ถนนพญาไท
เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ ๑๐๓๓๐

๒๙ สิงหาคม ๒๕๖๗

เรื่อง ขอความอนุเคราะห์เสนอรายงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕ ของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

เรียน เลขาธิการวุฒิสภา

สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. สำเนาหนังสือสำนักงานเลขาธิการสภาผู้แทนราษฎร ที่ สผ ๐๐๑๔/๗๖๙๔ ลงวันที่ ๘ สิงหาคม ๒๕๖๗
๒. รายงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕ ของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน จำนวน ๑๐๐ เล่ม

ด้วย คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) เป็นหน่วยงานที่จัดตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ (พระราชบัญญัติฯ) ซึ่งตามความในมาตรา ๔๖ ของพระราชบัญญัติฯ กำหนดให้ กกพ. จัดทำรายงานประจำปีเสนอรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ คณะรัฐมนตรี สภาผู้แทนราษฎร และวุฒิสภา และเปิดเผยต่อสาธารณชน

ในการนี้ สำนักงาน กกพ. ขอเรียนว่า สภาผู้แทนราษฎรได้รับทราบรายงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕ ของ กกพ. และสำนักงาน กกพ. แล้วเมื่อวันที่ ๘ สิงหาคม ๒๕๖๖ รายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๑ สำนักงาน กกพ. จึงใคร่ขอส่งรายงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕ ของ กกพ. และสำนักงาน กกพ. รายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๒ เพื่อเสนอวุฒิสภารับทราบต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไปด้วย จะขอบคุณยิ่ง

ขอแสดงความนับถือ

(นายกัลย์ แสงเรือง)
รองเลขาธิการ รักษาการแทน
เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

กลุ่มงานบริหารทั่วไป
รับที่ ๒๑๖ ๖๗ วันที่ ๒ / ก.ย. / ๖๗
เวลา ๑๖.๑๔ น. ส่ง ๗รบ.
สำนักการประชุม

ฝ่ายยุทธศาสตร์และสื่อสารองค์กร
โทร. ๐๒ ๒๐๗ ๓๕๙๙ ต่อ ๘๓๕
โทรสาร ๐๒ ๒๐๗ ๓๕๐๑

กลุ่มงานระเบียบวาระการประชุมวุฒิสภา
สำนักการประชุม
เลขรับที่ 963 / 2567
วันที่ 12 / 9 / 67 เวลา 18.41 น.

กลุ่มงานพระราชบัญญัติ
รับที่ ๑๖๒ / ๖๗
วันที่ ๒ / ก.ย. / ๖๗
เวลา ๑๗.๓๖ น.

เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
เลขที่ 02600 วันที่ 13 ส.ค. 2567
เวลา 14.42 น. ผู้รับ

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
เลขที่รับ 1582-1 วันที่ 13 ส.ค. 2567
เวลา 12.07 ผู้รับ

ที่ สผ ๐๐๑๔/๗๖๔๕

สำนักงานเลขาธิการสภาผู้แทนราษฎร
ถนนสามเสน เขตดุสิต กทม. ๑๐๓๐๐

รองเลขาธิการ (นายประสิทธิ์)
เลขรับ 5152 วันที่ 26 ส.ค. 2567
เวลา 10.51 ผู้รับ

ผู้ช่วยเลขาธิการ (คุณจิตมณี)
เลขรับ 3372 วันที่ 26 ส.ค. 2567
เวลา 15.20 ผู้รับ ศรวจ

สิงหาคม ๒๕๖๗

เรื่อง รายงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕ ของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ฝ่ายยุทธศาสตร์และสื่อสารองค์กร
เลขที่ 849 วันที่ 26 ส.ค. 2567
เวลา 16๐๔ ผู้รับ

เรียน เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

อ้างถึง หนังสือสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ที่ สกพ ๕๕๐๒/๘๗๗๖ ลงวันที่ ๑๕ กรกฎาคม ๒๕๖๗

ตามหนังสือที่อ้างถึง สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานได้เสนอรายงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕ ของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ตามมาตรา ๔๖ แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ ต่อสภาผู้แทนราษฎร นั้น

ในคราวประชุมสภาผู้แทนราษฎร ชุดที่ ๒๖ ปีที่ ๒ ครั้งที่ ๑๒ (สมัยสามัญประจำปีครั้งที่หนึ่ง) วันพฤหัสบดีที่ ๘ สิงหาคม ๒๕๖๗ ที่ประชุมได้พิจารณารับทราบรายงานดังกล่าวแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายศิโรจน์ แพทย์พันธุ์)
รองเลขาธิการสภาผู้แทนราษฎร ปฏิบัติราชการแทน
เลขาธิการสภาผู้แทนราษฎร

เรียน นอย. ตามสะดวก
~~โปรดทราบ~~/ โปรดดำเนินการ/ สวน. สว.โลจ

(นางจิตมณี ทัพกะสุต)
ผู้ช่วยเลขาธิการ สำนักงาน กกพ
26 ส.ค. 67

สำนักการประชุม
โทร. ๐ ๒๒๔๒ ๕๙๐๐ ต่อ ๗๕๒๑

เรียน ผู้ช่วยฯ จิตมณี
โปรดทราบ/โปรดดำเนินการ

(นายประสิทธิ์ สิริทิพย์รัศมี)
รองเลขาธิการ สำนักงาน กกพ.
26 ส.ค. 2567

เรียน รองฯ ประสิทธิ์
~~โปรดทราบ~~/ โปรดดำเนินการ

(นายพูลพัฒน์ ลีสมบัติไพบูลย์)
เลขาธิการสำนักงาน กกพ.
26 ส.ค. 2567