



สรุปผลดำเนินงานสำคัญ
ประจำปีงบประมาณ
พ.ศ. 2566

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และ
สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

30 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566

สารบัญ

	หน้า
ข้อมูลทั่วไป	1
วิสัยทัศน์ พันธกิจ และค่านิยมองค์กร	3
แผนปฏิบัติการด้านการกำกับกิจการพลังงาน ระยะที่ 5 (พ.ศ. 2566-2570)	4
โครงสร้างการบริหารงานสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	5
สถานการณ์การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติของผู้ได้รับใบอนุญาตในปี พ.ศ. 2566 (เดือนมกราคม – มิถุนายน).....	7
ผลการดำเนินงานของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566	15
ผลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566	40
การบริหารจัดการของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ในปี 2566	42
ประมวลภาพกิจกรรมสำคัญและกิจกรรมเพื่อสังคมและสาธารณประโยชน์ ของ กกพ. และสำนักงาน กกพ. 53	
แผนการดำเนินงานของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567	56
แผนการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567	62
คำอธิบายอักษรย่อ	64

ข้อมูลทั่วไป

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และอำนาจหน้าที่

พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 กำหนดให้มีคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน จำนวน 7 คน ทำหน้าที่ กำกับดูแลการประกอบกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัติฯ ภายใต้กรอบนโยบายของรัฐ โดยมีสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ซึ่งมีฐานะเป็นหน่วยงานของรัฐ สนับสนุนการปฏิบัติงานของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน



พระราชบัญญัติฯ

เมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564 ได้มีพระบรมราชโองการโปรดเกล้าฯ แต่งตั้งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ตามมาตรา 15 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 โดยมีองค์ประกอบ ดังนี้

- | | |
|------------------------------|---------------------------------|
| 1. นายเสมอใจ ศุขสุเมฆ | ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน |
| 2. นายสุธรรม อยู่โนธรรม | กรรมการกำกับกิจการพลังงาน |
| 3. นายบัณฑิต เศรษฐศิริโรตม์ | กรรมการกำกับกิจการพลังงาน |
| 4. นายสหัส ประทักษ์นุกูล | กรรมการกำกับกิจการพลังงาน |
| 5. นายนรินทร์ โอภามูรธาวงศ์ | กรรมการกำกับกิจการพลังงาน |
| 6. นายพิทักษ์ จรรย์พงษ์ | กรรมการกำกับกิจการพลังงาน |
| 7. นายวรวิทย์ ศรีอนันต์รักษา | กรรมการกำกับกิจการพลังงาน |

ตามความในมาตรา 11 แห่งพระราชบัญญัติฯ ได้กำหนดให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน มีอำนาจหน้าที่ดังนี้

1. กำกับดูแลการประกอบกิจการพลังงานเพื่อให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัตินี้ภายใต้กรอบนโยบายของรัฐ
2. ออกประกาศกำหนดประเภทใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน และเสนอตราพระราชกฤษฎีกาเพื่อกำหนดประเภท ขนาด และลักษณะของกิจการพลังงานที่ได้รับการยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาต
3. กำหนดมาตรการเพื่อให้เกิดความมั่นคงและเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า
4. กำหนดระเบียบและหลักเกณฑ์ในการจัดหาไฟฟ้า และการออกประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้า รวมทั้งกำกับดูแลขั้นตอนการคัดเลือกให้เกิดความเป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย
5. เสนอความเห็นต่อแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า แผนการลงทุนในกิจการไฟฟ้า แผนการจัดหาก๊าซธรรมชาติ และแผนขยายระบบโครงข่ายพลังงานเพื่อนำเสนอรัฐมนตรีตามมาตรา 9(3)
6. ตรวจสอบการประกอบกิจการพลังงานของผู้รับใบอนุญาตให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและโปร่งใส
7. ออกระเบียบหรือประกาศและกำกับดูแลมาตรฐานและคุณภาพในการให้บริการ รวมทั้งมาตรการในการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานจากการประกอบกิจการพลังงาน
8. เสนอข้อบังคับและจรรยาบรรณในการปฏิบัติงานของกรรมการและพนักงานเจ้าหน้าที่ต่อรัฐมนตรี

9. ออกระเบียบหรือประกาศกำหนดนโยบายและแนวทางในการปฏิบัติหน้าที่เกี่ยวกับการมีส่วนได้เสียหรือผลประโยชน์ทับซ้อนของกรรมการและพนักงานเจ้าหน้าที่

10. ออกระเบียบหรือประกาศกำหนดหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า และการใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้สอดคล้องกับนโยบายของคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติตามมาตรา 9(8)

11. ออกคำสั่งและกำหนดค่าปรับทางปกครองตามหมวด 8 การบังคับทางปกครอง

12. เสนอความเห็นหรือให้คำแนะนำต่อรัฐมนตรีและคณะรัฐมนตรีเกี่ยวกับการประกอบกิจการพลังงาน

13. ส่งเสริมสนับสนุนการศึกษาวิจัยด้านการประกอบกิจการพลังงาน

14. ส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้และความตระหนักทางด้านพลังงาน

15. ส่งเสริมสนับสนุนการพัฒนาบุคลากรเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการประกอบกิจการพลังงาน

16. ส่งเสริมการใช้พลังงานอย่างประหยัดและมีประสิทธิภาพ พลังงานหมุนเวียนและพลังงานที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย โดยคำนึงถึงประสิทธิภาพในการประกอบกิจการไฟฟ้าและความสมดุลของทรัพยากรธรรมชาติ

17. ประสานกับหน่วยงานอื่นในส่วนที่เกี่ยวข้องเนื่องกับการปฏิบัติการตามที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัตินี้

18. ปฏิบัติการอื่นใดตามที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัตินี้ หรือที่กฎหมายอื่นกำหนดให้เป็นไปตามอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการ

วิสัยทัศน์ พันธกิจ และค่านิยมองค์กร

วิสัยทัศน์

“กำกับกิจการพลังงานเพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืน และส่งเสริมการแข่งขันให้เหมาะสมเป็นธรรม”

พันธกิจ

1. กำกับดูแลการประกอบกิจการพลังงานให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ภายใต้กรอบนโยบายรัฐ
2. กำกับกิจการพลังงานให้มีมาตรฐานความปลอดภัย เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม และส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงานในกิจการพลังงานอย่างเป็นธรรมในอัตราค่าบริการที่เหมาะสม
3. ส่งเสริมการมีส่วนร่วมและสนับสนุนการศึกษาวิจัยเพื่อพัฒนาการกำกับกิจการพลังงาน การประกอบกิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ และส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน
4. ส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้และความตระหนักรู้ด้านการจัดการและตรวจสอบการดำเนินงานด้านพลังงาน
5. พัฒนาองค์กรด้วยหลักธรรมาภิบาลและพัฒนาศักยภาพบุคลากรในการกำกับกิจการพลังงานให้สูงขึ้น

ค่านิยมองค์กร



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

คณะรัฐมนตรีในการประชุมเมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2565 มีมติรับทราบแผนปฏิบัติการการกำกับกิจการพลังงาน ระยะ 5 ปี (พ.ศ. 2566 - 2570) ของสำนักงาน กกพ. (แผนปฏิบัติการฯ) เพื่อเป็นกรอบการปฏิบัติงานในระยะ 5 ปี เพื่อให้บรรลุตามวัตถุประสงค์ที่พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 กำหนด ซึ่งแผนปฏิบัติการฯ มีความสอดคล้องกับแผนยุทธศาสตร์ชาติ 20 ปี แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติ แผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน กิจกรรมปฏิรูปประเทศที่จะส่งผลให้เกิดการเปลี่ยนแปลงต่อประชาชนอย่างมีนัยสำคัญ ตลอดจนแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 13 (พ.ศ. 2566-2570) และเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (SDGs) แห่งสหประชาชาติ และนโยบายด้านพลังงานของรัฐ โดยจะมุ่งเน้น “การพัฒนากฎระเบียบเพื่อส่งเสริมการแข่งขันและเตรียมการรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน (Energy Transition) เพื่อการพัฒนาอุตสาหกรรมพลังงานที่ยั่งยืนและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม และสร้างกลไกการมีส่วนร่วมในการขับเคลื่อนเศรษฐกิจและสังคมคาร์บอนต่ำ ตลอดจนพลิกโฉมการกำกับกิจการพลังงานและการให้บริการด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล” โดยมีวัตถุประสงค์ และเป้าหมายที่จะบรรลุภายในปี 2570 ดังนี้



แผนปฏิบัติการด้าน
การกำกับกิจการพลังงาน

ความเชื่อมโยงการดำเนินงานกับแผน 3 ระดับ นโยบายด้านพลังงาน และนโยบายอื่นที่เกี่ยวข้อง			
แผนยุทธศาสตร์ชาติ 20 ปี	ยุทธศาสตร์ที่ 2 การสร้างความสามารถในการแข่งขัน	ยุทธศาสตร์ที่ 5 สร้างการเติบโตบนคุณภาพชีวิตที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม	ยุทธศาสตร์ที่ 6 การปรับสมดุลและพัฒนากระบวนการบริหารจัดการภาครัฐ
แผนแม่บทภายใต้แผนยุทธศาสตร์ชาติ	ประเด็นที่ 7 โครงสร้างพื้นฐานระบบโลจิสติกส์และดิจิทัล	ประเด็นที่ 10 การบริการประชาชนและประสิทธิภาพของรัฐ	ประเด็นที่ 21 การต่อต้านการทุจริตและประพฤติมิชอบ
แผนปฏิรูปพลังงาน & Big Rock	การอนุมัติอนุญาตเปิดเสรีเชิงด้านการไฟฟ้าที่แท้จริง	การปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้าและธุรกิจก๊าซธรรมชาติเพื่อเพิ่มการแข่งขัน	
แผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 13	หมวดหมาย 3 ไทยเป็นฐานการผลิต EV ของอาเซียน	หมวดหมาย 10 ไทยมีเศรษฐกิจหมุนเวียนและสังคมคาร์บอนต่ำ	หมวดหมาย 13 ภาครัฐทันสมัย ยกระดับการเข้าถึงบริการภาครัฐ
SDGs7	“ทุกคนเข้าถึงพลังงานสมัยใหม่ ในราคาที่สามารถซื้อหาได้ เชื่อถือได้ และยั่งยืน”		
COP26&27	ลดการปล่อย CO2 40% ปี คศ. 2030 (พ.ศ. 2573)	บรรลุเป้าหมาย CN ปี คศ. 2050 (พ.ศ. 2593)	Net Zero GHG ปี คศ. 2065 (พ.ศ. 2608)
แผนพลังงานชาติ	“ประเทศไทยบรรลุการเติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืนเพื่อยกระดับคุณภาพชีวิตผ่านการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน”		
	ส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนไม่น้อยกว่า 50%	ปรับการใช้พลังงานภาคขนส่งส่งเสริมการใช้ EV ปี คศ. 2030 สัดส่วน 30%	ปรับโครงสร้างกิจการพลังงานรองรับ Energy Transition ตามกรอบ 4D1E
แข่งขันก๊าซฯ ระยะที่ 2 (ททท)	หลักเกณฑ์การจัดหาก๊าซฯ บริหารจัดการ Demand-Supply การจัดท่าสัญญาณ, การให้บริการ LNG Terminal และการเปิดใช้โครงข่าย, คุณภาพก๊าซฯ, โครงสร้างอัตราค่าบริการก๊าซฯ		
แผนพัฒนาดิจิทัลฯ 2566-2570	“บริการสะดวก ปลอดภัย หั่นสมัยตอบโจทย์ประชาชน”		
	ปฏิรูปกระบวนการให้บริการทำงานและการให้บริการด้วยเทคโนโลยีดิจิทัลทั้งที่สะดวก รวดเร็วแม่นยำ และใช้ประโยชน์ข้อมูลเพื่อในการปฏิบัติงานโปร่งใส มีประสิทธิภาพ และประสิทธิภาพ	พัฒนาศักยภาพบุคลากรในมิมีทักษะความเข้าใจและใช้เทคโนโลยีดิจิทัล	

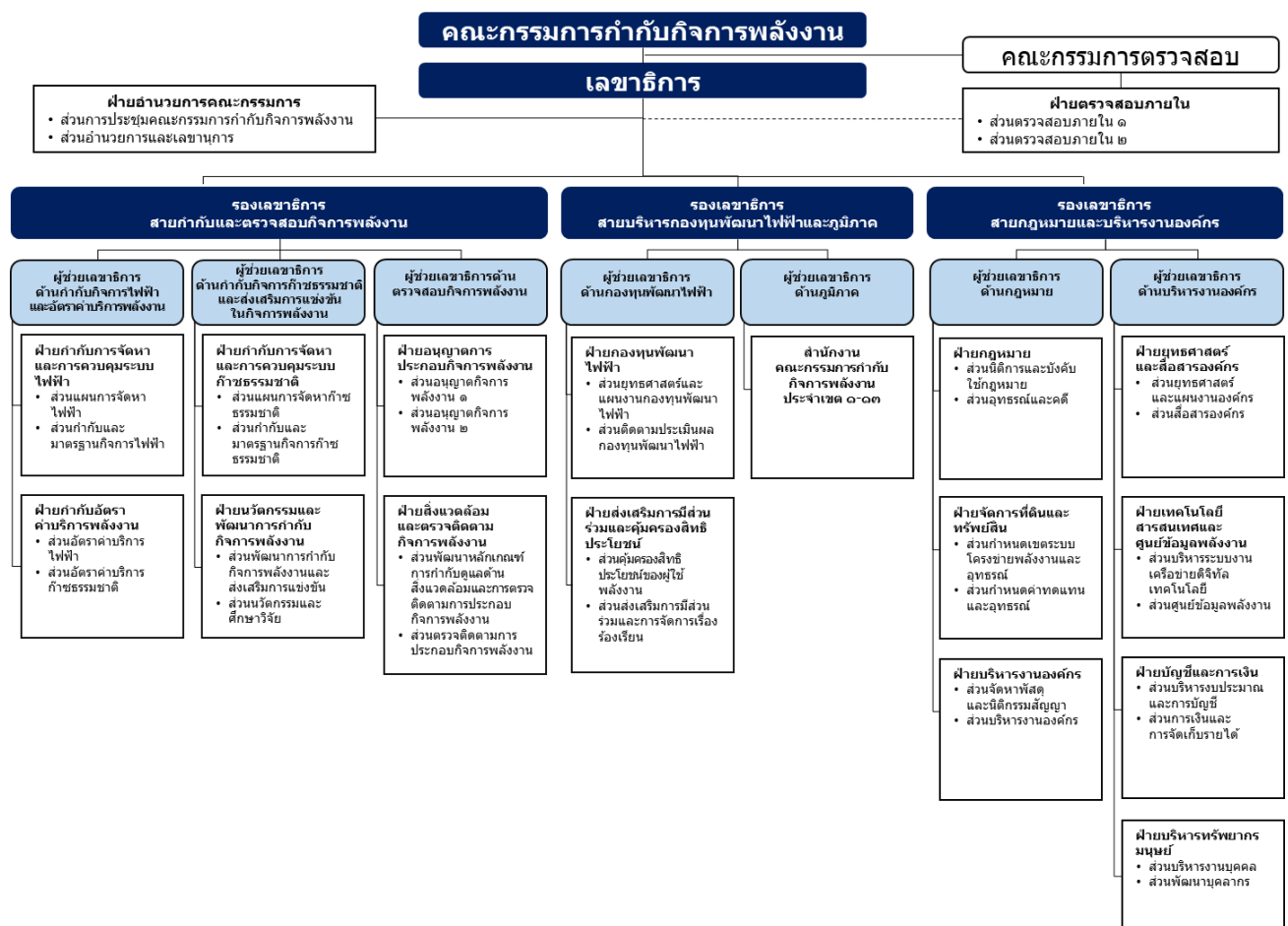
แผนปฏิบัติการการกำกับกิจการพลังงาน ระยะที่ 5 (พ.ศ. 2566-2570)

วัตถุประสงค์ที่ 1 ส่งเสริมให้มีบริการด้านพลังงานอย่างเพียงพอ มีความมั่นคง ท้าทาย และมีความเป็นธรรมต่อผู้ใช้พลังงานและผู้รับใบอนุญาต  เป้าหมาย 1. จัดหาพลังงานให้เพียงพอทั้งปริมาณและรองรับการเปลี่ยนแปลงด้านพลังงาน	วัตถุประสงค์ที่ 2 ส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงานอย่างเป็นธรรม ในอัตราค่าบริการที่เหมาะสมสะท้อนต้นทุนการประกอบกิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ  เป้าหมาย 1. ก้าวเข้าสู่อุตสาหกรรมในกิจการก๊าซธรรมชาติระยะที่ 2 2. ส่งเสริมการซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน 3. มีอัตราค่าบริการพลังงานที่เหมาะสมเป็นธรรมสะท้อนต้นทุนการประกอบกิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ	วัตถุประสงค์ที่ 3 ก้าวมการประกอบกิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพ มีความปลอดภัยและเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม  เป้าหมาย 1. สถานประกอบกิจการพลังงานมีมาตรฐานความปลอดภัย มาตรฐานสิ่งแวดล้อม และมาตรฐานคุณภาพการให้บริการ 2. การประกอบกิจการพลังงานมีการใช้พลังงานอย่างประหยัด และมีประสิทธิภาพ และมีการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย	วัตถุประสงค์ที่ 4 ปกป้องสิทธิเสรีภาพของผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชน และผู้รับใบอนุญาต ในการมีส่วนร่วม เข้าถึง ใช้ และจัดการด้านพลังงานฯ  เป้าหมาย 1. ผู้มีส่วนได้เสียมีความพึงพอใจต่อการกำกับกิจการพลังงาน 2. สร้างเครือข่ายพันธมิตรที่เข้มแข็งให้ครบ 77 จังหวัด 3. ยกระดับคุณภาพชีวิตที่ด้อยของประชาชนและชุมชนเมือง และมีระบบการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าที่ทันสมัย	วัตถุประสงค์ที่ 5 บริหารจัดการองค์กรที่มีธรรมาภิบาลและได้มาตรฐานสากล  เป้าหมาย 1. องค์กรมีคะแนนผลประเมิน ITA ระดับ AA ภายในปี 2568 และรักษาขนาดผลการบริหารจัดการตามมาตรฐาน ISO 9001 และพัฒนาสู่มาตรฐาน ISO ขึ้นเป็น 2570 2. มีศูนย์ต่อต้านการกำกับกิจการพลังงานภายในปี 2567 3. พัฒนาศักยภาพให้ขีดความสามารถในการเรียนรู้การเปลี่ยนแปลงเป้าหมายองค์กร
--	---	--	--	---

โครงสร้างการบริหารงานสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

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

ภาพแสดงโครงสร้างการบริหารงานสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน



ระเบียบการแบ่งส่วนงาน

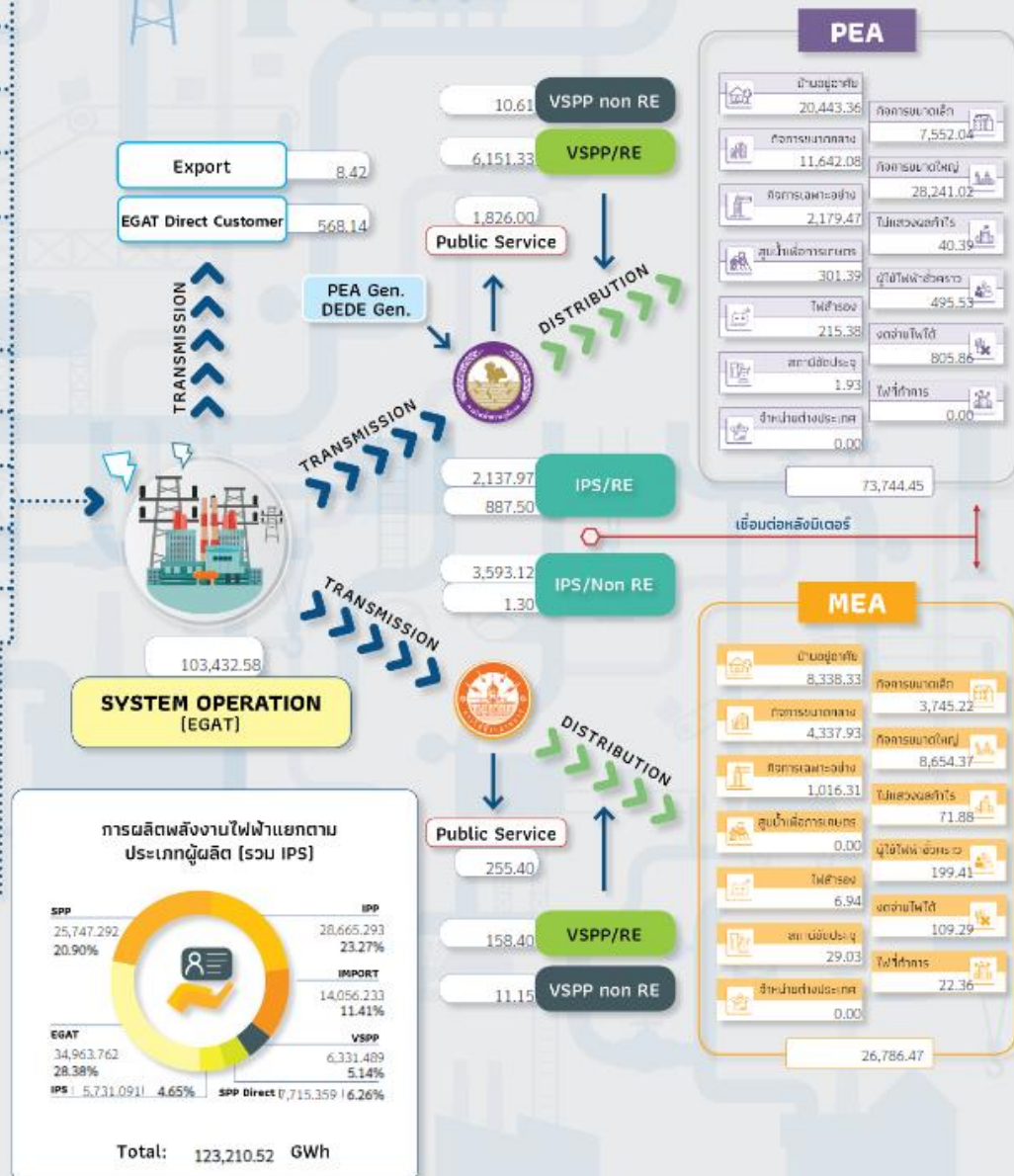
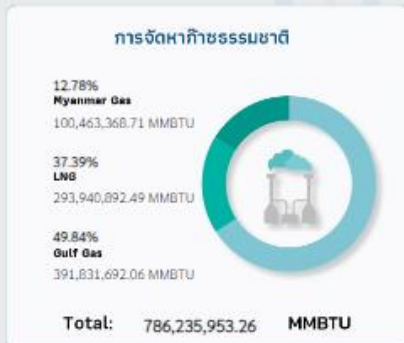
แผนภาพแสดงที่ตั้งสำนักงาน กกพ. ประจำเขต 13 เขต

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



ที่อยู่สำนักงาน กกพ. ประจำเขต

และก๊าซธรรมชาติ
ในปี 2566 เดือน มกร

An illustration of an offshore oil and gas platform. It features a tall black flare stack on the left with orange flames, a central derrick, and various pipes and cranes. The platform is supported by brown legs in the water. The background is a light blue gradient.

1. ภาพรวมเศรษฐกิจและสถานการณ์พลังงานโลก

กองทุนการเงินระหว่างประเทศ (IMF) รายงานแนวโน้มเศรษฐกิจโลก โดยคาดการณ์สถานการณ์การเติบโตของเศรษฐกิจทั่วโลกในปี พ.ศ. 2566 ขยายตัวอยู่ที่ร้อยละ 3 และคาดว่าใน พ.ศ. 2567 จะชะลอตัวอยู่ที่ร้อยละ 2.9 และในปี พ.ศ. 2568 จะขยายตัวอยู่ที่ร้อยละ 3.2 การปรับขึ้นของอัตราดอกเบี้ยตามนโยบายของธนาคารกลางทั่วโลกเพื่อควบคุมเงินเฟ้อจะส่งผลกระทบต่อกิจกรรมทางเศรษฐกิจอย่างไรก็ตามเศรษฐกิจโลกอยู่ระหว่างฟื้นตัวขึ้นอย่างค่อยเป็นค่อยไปหลังสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อโควิด-19 ในช่วง 3 ปีที่ผ่านมา

จากสถานการณ์สงครามระหว่างรัสเซียกับยูเครนต่อเนื่องมาตั้งแต่ปี 2565 รวมถึงความขัดแย้งระหว่างอิสราเอลกับกลุ่มฮามาส ที่เริ่มในช่วงไตรมาสที่ 4 ของปี 2566 ส่งผลกระทบด้านเศรษฐกิจ ความมั่นคงทางพลังงานและวิกฤติราคาพลังงานโลก ทำให้ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกผันผวน เนื่องจาก 1 ใน 5 ของน้ำมันโลกมีการขนส่งในบริเวณดังกล่าว ประเทศไทยที่เป็นผู้นำเข้าพลังงานโดยเฉพาะน้ำมันดิบจากตะวันออกกลางเป็นจำนวนมากจึงต้องเตรียมสำรองน้ำมันและพลังงานเพิ่มมากกว่าปกติ นอกจากนั้นโลกยังเผชิญความเสี่ยงจากสถานการณ์ความขัดแย้งทางการค้าของประเศมหาอำนาจอย่างสหรัฐอเมริกาและจีนที่ส่งผลกระทบต่อความผันผวนของค่าเงินทั่วโลก จากปัจจัยความเสี่ยงดังกล่าวข้างต้น รวมถึงผลกระทบด้านสภาวะอากาศที่มีความรุนแรงขึ้นทั่วโลก ทุกประเทศจึงต้องร่วมมือกันในการกำหนดแนวทางปฏิบัติร่วมกันในการลดการใช้เชื้อเพลิงฟอสซิล มุ่งสู่การใช้พลังงานสะอาดในการขับเคลื่อนเศรษฐกิจในอนาคต แม้ว่าจะมีการใช้ถ่านหินเพิ่มขึ้นในบางช่วงเวลาเนื่องจากต้นทุนเชื้อเพลิงประเภทอื่นมีราคาสูงขึ้นก็ตาม

ปัจจุบันกระแสการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศทั่วโลกถือเป็นวาระเร่งด่วนที่ประชาคมทั่วโลกร่วมผลักดันให้เกิดการแก้ปัญหาอย่างเป็นรูปธรรม โดยในการประชุมรัฐภาคีกรอบอนุสัญญาสหประชาชาติว่าด้วยการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ สมัยที่ 26 (COP26) ในปี 2564 นานาประเทศได้แสดงเจตนารมณ์ในการจำกัดอุณหภูมิเฉลี่ยโลกไม่ให้สูงขึ้นเกิน 1.5 องศาเซลเซียส เมื่อเทียบกับก่อนยุคปฏิวัติอุตสาหกรรม และกำหนดเป้าหมายการลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์และก๊าซเรือนกระจกสุทธิให้เป็นศูนย์ในอีก 30-45 ปีข้างหน้า และในการประชุม COP27 ในปี 2565

มีการแถลงยุทธศาสตร์ระยะยาวในการพัฒนาแบบปล่อยก๊าซเรือนกระจกต่ำและกำหนดเป้าหมายการมีส่วนร่วมของประเทศ (Nationally Determined Contribution: NDC) ให้สอดคล้องกับเป้าหมายที่ประกาศไว้ใน COP26 ตลอดจนมีการตกลงจัดตั้งกองทุนเพื่อชดเชยความสูญเสียและเสียหาย (Loss and Damage Finance Fund) จากวิกฤติสภาพภูมิอากาศ เพื่อเป็นเงินชดเชยความสูญเสียหรือเสียหายที่เกิดขึ้น และนามาสสนับสนุนกลุ่มประเทศกำลังพัฒนาเพื่อการปรับตัวและสามารถรับมือกับวิกฤติสภาพภูมิอากาศ ทั้งนี้ในช่วงเดือนธันวาคมปี 2566 ได้มีการกำหนดการประชุม COP28 ที่นครดูไบ สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ โดยมุ่งเน้นที่จะอุดช่องโหว่ในข้อตกลงปารีส (Paris Agreement) ในปี ค.ศ. 2015 ที่กำหนดแนวทางจำกัดอุณหภูมิโลกไม่ให้เกิน 1.5 องศาเซลเซียส

นานาประเทศมีนโยบายที่จะรับมือผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศโลกและความเสื่อมโทรมของระบบนิเวศที่จะต้องเผชิญ โดยให้ความสำคัญกับการรักษาและบริหารจัดการทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมแบบบูรณาการ การส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกเพิ่มขึ้น รวมถึงการสร้างสมดุลความมั่นคงด้านพลังงาน กฎระเบียบและข้อตกลงด้านสิ่งแวดล้อมจะมีความเข้มข้นและเข้มงวดขึ้น โดยมีกรอบการพัฒนาตามข้อตกลงระหว่างประเทศต่างๆ ที่สำคัญ ได้แก่ เป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (Sustainable Development Goals: SDGs) แห่งสหประชาชาติ รวมถึงมาตรการในการขับเคลื่อนของนานาประเทศในช่วงการเปลี่ยนผ่านพลังงาน (Energy Transition) เพื่อไปสู่การบรรลุเป้าหมายการลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์สุทธิให้เป็นศูนย์ ยกตัวอย่างเช่น (1) การส่งเสริมการใช้พลังงานสะอาดแทนการใช้เชื้อเพลิงฟอสซิล มีการลงทุนด้านพลังงานสะอาดมากขึ้นในหลายประเทศ อาทิ สหรัฐอเมริกาเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลม รวมถึงมาตรการสนับสนุนการใช้ยานยนต์ไฟฟ้า ทำให้มียอดขายรถยนต์ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเจ็ดเท่า ส่วนประเทศจีนมีการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดเพิ่มขึ้น (2) การบริหารจัดการโครงสร้างพื้นฐานและการลงทุนเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการบริหารจัดการ (3) การสนับสนุนนวัตกรรมใหม่ๆ ได้แก่ เทคโนโลยีการดักจับและกักเก็บคาร์บอน รวมถึงการนำไปใช้ประโยชน์ (Carbon Capture and Storage: CCS หรือ

Carbon Capture, Utilization and Storage: CCUS) การเพิ่มประสิทธิภาพเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้า การนำเทคโนโลยีนวัตกรรมใหม่มาใช้ในการบริหารจัดการระบบพลังงาน การสนับสนุนการใช้ยานยนต์ไฟฟ้าและเทคโนโลยีที่เกี่ยวข้อง เช่น แบตเตอรี่ เป็นต้น (4) การส่งเสริมการวิจัยพัฒนาเพื่อหาแหล่งเชื้อเพลิงใหม่ อาทิ ญีปุ่นมีโครงการ Green Transformation (GX) โดยสนับสนุนเงินวิจัยพัฒนา

เทคโนโลยีต่างๆ ซึ่งรวมถึงนิวเคลียร์ ไฮโดรเจน และ แอมโมเนียที่ปล่อยก๊าซเรือนกระจกต่ำ (5) การส่งเสริมการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ (6) การกำหนดกฎระเบียบสำหรับพัฒนาตลาดคาร์บอน และ (7) การบริหารจัดการข้อมูลด้วยระบบดิจิทัล โดยมาตรการต่างๆ ดังกล่าวข้างต้น เพื่อให้บรรลุเป้าหมายการลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์สุทธิให้เป็นศูนย์ตามที่กำหนด

2. สถานการณ์เศรษฐกิจและทิศทางพลังงานของประเทศไทย

จากสถานการณ์ภาวะสงครามที่เกิดขึ้นอย่างต่อเนื่องในต่างประเทศ ส่งผลให้ต้นทุนเชื้อเพลิงนำเข้ามีความผันผวนตามความรุนแรงของเหตุการณ์ ส่งผลกระทบต่อเศรษฐกิจประเทศไทย คณะกรรมการนโยบายการเงิน หรือ กนง. ได้เริ่มประกาศปรับขึ้นอัตราดอกเบี้ยนโยบายครั้งแรกร้อยละ 0.25 ต่อปี และในเดือนสิงหาคม 2565 ปรับเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 0.50 เป็นร้อยละ 0.75 ต่อปี เพื่อรักษาเสถียรภาพเศรษฐกิจการเงินในระยะยาวและควบคุมเงินเฟ้อ และล่าสุดเมื่อวันที่ 27 กันยายน 2566 กนง. ได้ปรับขึ้นอัตราดอกเบี้ยอีกร้อยละ 0.25 ต่อปี ส่งผลให้อัตราดอกเบี้ยปรับเพิ่มจากร้อยละ 2.25 เป็นร้อยละ 2.50 ต่อปี ส่งผลกระทบต่อภาวะเศรษฐกิจไทยในไตรมาสที่ 4 ของปี พ.ศ. 2566 อย่างไรก็ดี ในปี 2567 อัตราการขยายตัวทางเศรษฐกิจอาจจะเร่งสูงขึ้นจากปัจจัยต่างๆ เช่น (1) การบริโภคภาคเอกชน มีแนวโน้มขยายตัวได้ดีจากภาคบริการเป็นสำคัญ สอดคล้องกับตลาดแรงงานที่ฟื้นตัวดี โดยเฉพาะการจ้างงานในสาขาที่เกี่ยวข้องกับการท่องเที่ยว รวมถึงแรงส่งจากนโยบายกระตุ้นเศรษฐกิจของภาครัฐ (2) ภาคการท่องเที่ยวที่ฟื้น

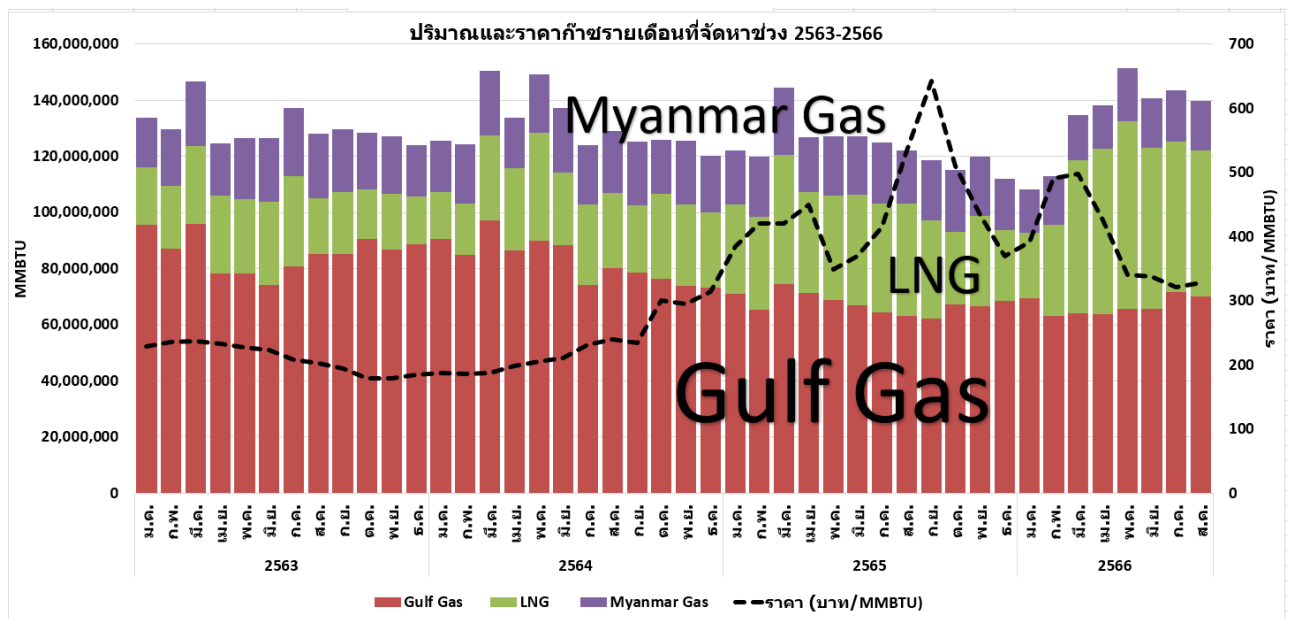
ต่อเนื่อง โดยคาดว่าจะมีนักท่องเที่ยวต่างชาติ ในปี พ.ศ. 2567 จะอยู่ที่ 35 ล้านคน เพิ่มขึ้นจาก 28.5 ล้านคน ในปี 2566 และ (3) การส่งออกสินค้าที่มีแนวโน้มกลับมาขยายตัวได้ตามอุปสงค์สินค้าโลกที่อยู่ในทิศทางฟื้นตัว และการกลับมาของวัฏจักรอุปสงค์ของอุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์ ส่วนอัตราเงินเฟ้อของไทยมีแนวโน้มอยู่ในกรอบเป้าหมาย โดยคาดว่าจะอยู่ที่ร้อยละ 1.6 ในปี พ.ศ. 2566 และร้อยละ 2.6 ในปี พ.ศ. 2567 ซึ่งในปีหน้าอัตราเงินเฟ้อมีแนวโน้มปรับเพิ่มขึ้นตามอุปสงค์ในประเทศ แรงส่งเพิ่มเติมจากนโยบายกระตุ้นเศรษฐกิจของภาครัฐ และนโยบายการปรับขึ้นค่าจ้างขั้นต่ำ รวมทั้งราคาอาหารที่สูงขึ้นจากปรากฏการณ์เอลนีโญ หากการกักตุนของภาครัฐเป็นไปเพื่อเพิ่มศักยภาพของเศรษฐกิจในระยะยาว เช่น การลงทุนในโครงสร้างพื้นฐาน หรือการยกระดับทักษะแรงงาน อัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจที่สูงขึ้นจะช่วยเสริมความยั่งยืนของระดับหนี้สาธารณะต่อ GDP ของประเทศ ทั้งนี้ ธนาคารแห่งประเทศไทยได้คาดการณ์ว่าเศรษฐกิจไทย ในปี พ.ศ. 2566 จะขยายตัวอยู่ที่ร้อยละ 2.8 และคาดว่าจะในปี พ.ศ. 2567 จะขยายตัวอยู่ที่ร้อยละ 4.4

สถานการณ์การจัดหาและใช้ก๊าซธรรมชาติ

การจัดหาก๊าซธรรมชาติในปี พ.ศ. 2566 (ข้อมูลเดือนมกราคม-สิงหาคม 2566) มีจำนวน 1,069,768,103.26 MMBTU โดยปริมาณก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยและการนำเข้าก๊าซธรรมชาติจากสาธารณรัฐแห่งสหภาพพม่าลดลงร้อยละ 2.20 และร้อยละ 17.84 ตามลำดับ เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปี 2565 และมีการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) เพิ่มขึ้นเพื่อทดแทนปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยที่ลดลงในช่วงปลายสัมปทานและกำลังผลิตก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยยังไม่กลับมาเท่ากำลังผลิตเดิม และปริมาณก๊าซธรรมชาติจากแหล่งนำเข้าจากสาธารณรัฐแห่งสหภาพพม่ายังมีแนวโน้มน้อยลง

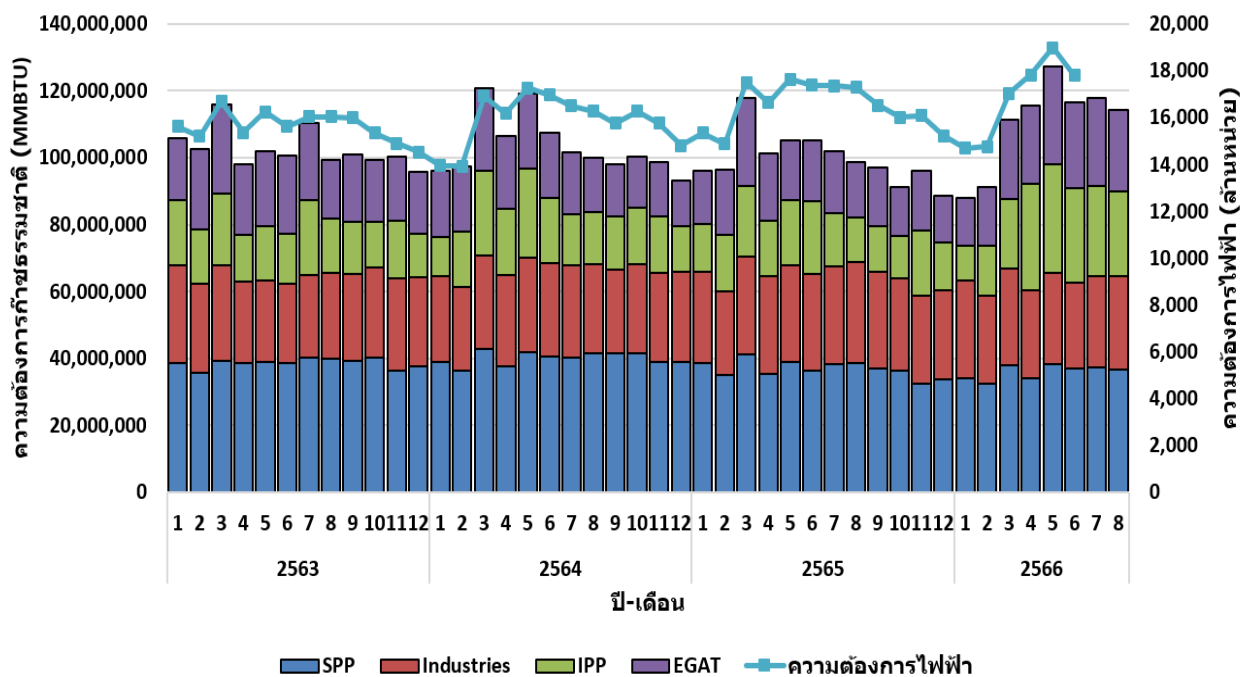
จากข้อมูลถึงเดือนสิงหาคม 2566 พบว่า สัดส่วนการจัดหาก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยอยู่ที่ร้อยละ 49.88 ก๊าซธรรมชาติที่นำเข้าจากสาธารณรัฐแห่งสหภาพพม่า อยู่ที่ร้อยละ 12.78 และการนำเข้า LNG มีสัดส่วน ร้อยละ 37.34

สถิติการจัดหาและราคาก๊าซธรรมชาติรายเดือนในช่วงปี 2563-2566



ความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติสำหรับการผลิตไฟฟ้าในปี 2566 (ข้อมูลเดือนมกราคม-สิงหาคม 2566) มีจำนวน 881,692,204 MMBTU โดยในปี 2566 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปี 2565 มีการใช้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติในภาคผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นในกลุ่มผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) และ กฟผ. ร้อยละ 37.09 และร้อยละ 20.28 ตามลำดับ ในกลุ่มผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) มีการใช้ก๊าซธรรมชาติลดลงร้อยละ 4.74 ส่วนในภาคอุตสาหกรรมมีการใช้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นต่อเนื่องในช่วงปี 2564-2565 แต่ชะลอตัวในปี 2566 ที่ร้อยละ 4.07 เนื่องจากภาวะการชะลอตัวของประเทศคู่ค้าและความผันผวนของราคาพลังงาน

สถิติความต้องการก๊าซธรรมชาติและความต้องการไฟฟ้ารายเดือนในช่วงปี 2563-2566



ตารางแสดงสัดส่วนการปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติในประเทศไทย ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2563-2566

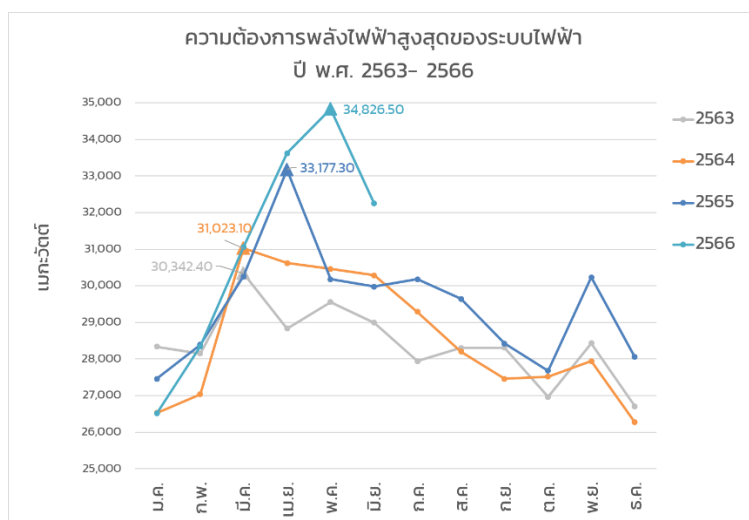
หน่วย: ร้อยละ

กลุ่มที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ	2563	2564	2565	2566
กลุ่มโรงไฟฟ้า	74.41	74.02	71.73	75.16
- EGAT	20.55	18.00	18.12	20.84
- IPP	16.24	17.27	16.69	21.66
- SPP	37.62	38.74	36.93	32.66
กลุ่มอุตสาหกรรม	25.59	25.98	28.27	24.84

ข้อมูล ณ เดือนสิงหาคม 2566

สถานการณ์ผลิตและการใช้ไฟฟ้า

ในปี พ.ศ. 2566 ความต้องการไฟฟ้าสูงสุดในระบบของสามการไฟฟ้าเกิดขึ้นเมื่อวันที่ 6 พฤษภาคม 2566 เวลา 21.41 น. ที่ระดับ 34,826.5 เมกะวัตต์ สูงกว่าความต้องการไฟฟ้าสูงสุดของปี 2565 ในวันที่ 28 เมษายน 2565 เวลา 14.30 น. ซึ่งอยู่ที่ระดับ 33,177.3 เมกะวัตต์ ในช่วงเวลาที่เกิดความต้องการไฟฟ้าสูงสุดในระบบสามการไฟฟ้าของปี 2566 มีการใช้พลังงานในภาคกลางอยู่ที่ร้อยละ 42 พื้นที่นครหลวง (สมุทรปราการ กรุงเทพมหานคร นนทบุรี) มีการใช้พลังงานอยู่ที่ร้อยละ 28 ภาคตะวันออกเฉียงเหนือมีการใช้พลังงานอยู่ที่ร้อยละ 12 ภาคเหนือมีการใช้พลังงานอยู่ที่ร้อยละ 10 และภาคใต้มีการใช้พลังงานอยู่ที่ร้อยละ 8



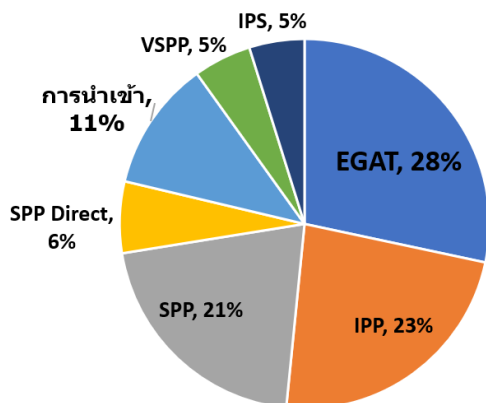
หน่วย: เมกะวัตต์

ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด ของระบบไฟฟ้า (System Peak)
30,342.40 วันที่ 13 มีนาคม 2563 เวลา 14.14 น.
31,023.10 วันที่ 31 มีนาคม 2564 เวลา 14.49 น.
33,177.30 วันที่ 28 เมษายน 2565 เวลา 14.30 น.
34,826.50 วันที่ 6 พฤษภาคม 2566 เวลา 21.41 น.

ข้อมูล ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566

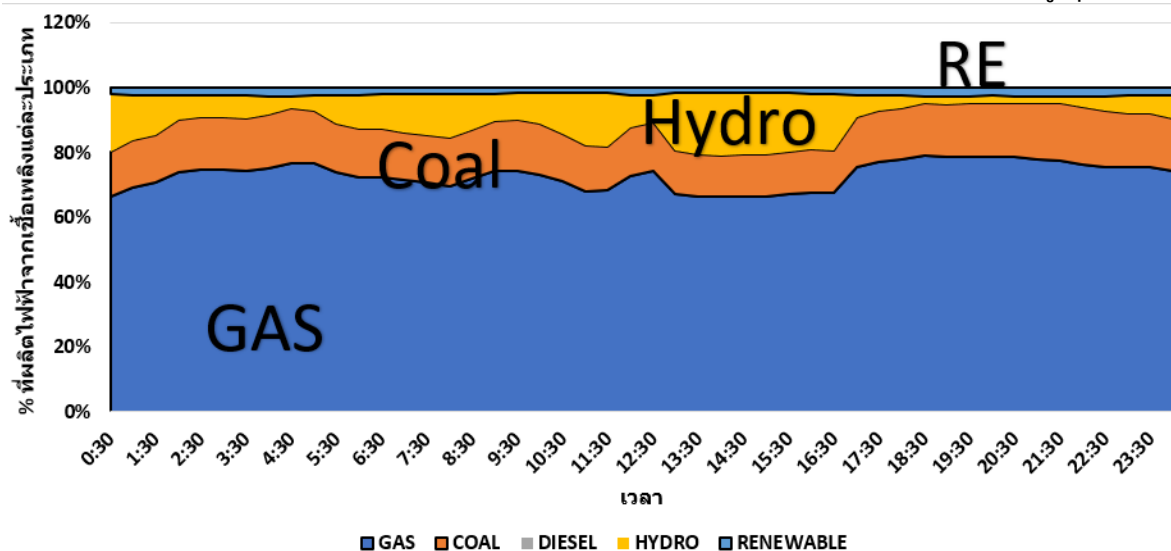
การผลิตไฟฟ้าในปี พ.ศ. 2566 (ข้อมูลเดือนมกราคม- มิถุนายน 2566) อยู่ที่ 123,362.23 ล้านหน่วย เพิ่มขึ้นจากปี 2565 ในช่วงเวลาเดียวกัน ร้อยละ 1.64 โดยในปี พ.ศ. 2566 มีการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น ร้อยละ 7.74 พลังงานหมุนเวียน (ชีวมวล, ชีวภาพ, พลังงานแสงอาทิตย์, ชยะอุตสาหกรรมและชยะชุมชน, ความร้อนเหลือทิ้ง, และพลังงานลม) เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.64 และการผลิตไฟฟ้าจากถ่านหินลิกไนต์ที่โรงไฟฟ้าแม่เมาะเพิ่มขึ้น ร้อยละ 1.62 เพื่อช่วยลดการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ซึ่งยังมีราคายิ่งผันผวนตามสถานการณ์สงครามและเศรษฐกิจโลก

สัดส่วนการผลิตไฟฟ้าตามประเภทผู้ผลิตไฟฟ้า
(ข้อมูลเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566)



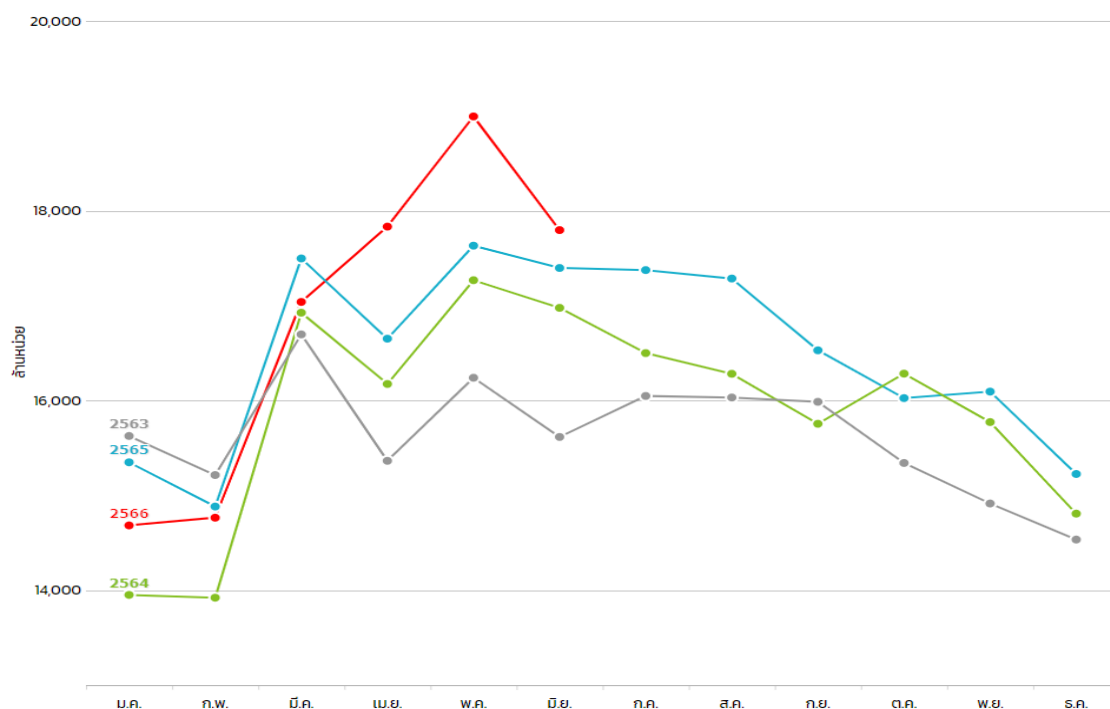
ทั้งนี้ จากข้อมูลในมิติของการผลิตไฟฟ้าแยกตามประเภทผู้ผลิตไฟฟ้า ประกอบด้วยการผลิตไฟฟ้าโดยการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ร้อยละ 28.34 โรงไฟฟ้าประเภท IPP ร้อยละ 23.24 โรงไฟฟ้าประเภท SPP ร้อยละ 20.87 โรงไฟฟ้าประเภท SPP ที่จำหน่ายไฟฟ้าให้ลูกค้าตรง (SPP Direct) ร้อยละ 6.25 การนำเข้าจากต่างประเทศร้อยละ 11.39 โรงไฟฟ้าประเภท VSPP ร้อยละ 5.07 และโรงไฟฟ้าประเภทผลิตเองใช้เอง (IPS) ร้อยละ 4.83

สัดส่วนการผลิตไฟฟ้าของแต่ละเชื้อเพลิง ในวันที่ 6 พฤษภาคม 2566 ซึ่งเป็นวันที่มีการใช้ไฟฟ้าสูงสุดของปี



ปัจจุบันการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยพึ่งพาเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติเป็นหลัก โดยเฉพาะอย่างยิ่งมีการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) มาใช้ในการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้น แต่เนื่องจากสถานการณ์ความไม่สงบระหว่างรัสเซียและยูเครนที่ยังไม่มีข้อยุติและมาตรการคว่ำบาตรรัสเซียของหลายประเทศทั่วโลก ส่งผลให้ราคา LNG ในตลาดโลกยังมีความผันผวนและปรับตัวเพิ่มขึ้นในระดับสูง ดังนั้น เพื่อเป็นการบรรเทาผลกระทบต่ออัตราค่าไฟฟ้า ภาครัฐจึงมีนโยบายให้ กฟผ. นำโรงไฟฟ้าแม่เมาะเครื่องที่ 4 กลับมาผลิตไฟฟ้าถึง 31 ธันวาคม 2568 และขยายอายุโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแม่เมาะ เครื่องที่ 8-11 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2568 ตามมติ กพข. เมื่อวันที่ 22 มิถุนายน พ.ศ. 2565

ปริมาณการใช้ไฟฟ้าในระบบปี พ.ศ. 2563-2566



หมายเหตุ: % เปรียบเทียบช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566

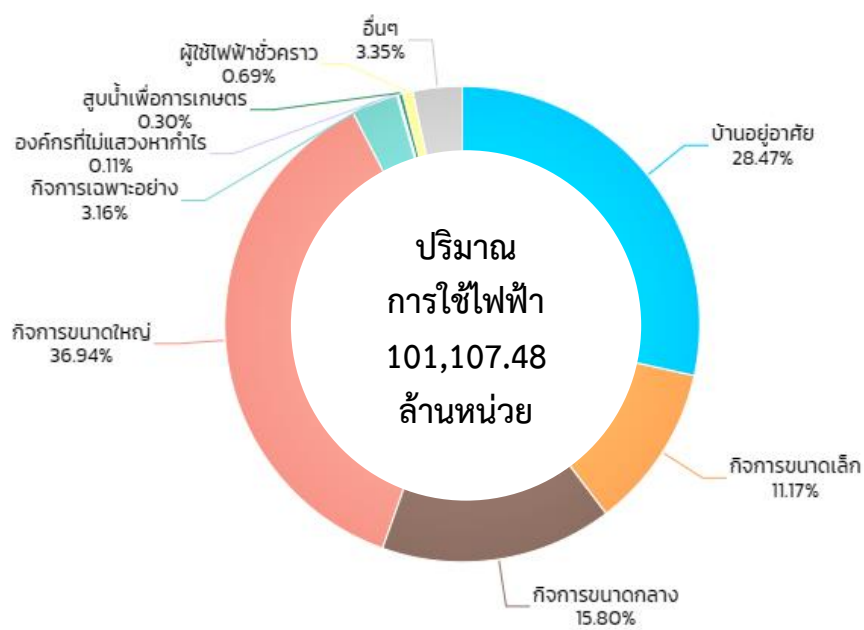
ตารางแสดงปริมาณการใช้ไฟฟ้าจำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าปี พ.ศ. 2563-2566

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	ปี พ.ศ. 2563	ปี พ.ศ. 2564		ปี พ.ศ. 2565		ปี พ.ศ. 2566	
	ปริมาณ (ล้านหน่วย)	ปริมาณ (ล้านหน่วย)	อัตราการ ขยายตัว (%)	ปริมาณ (ล้านหน่วย)	อัตราการ ขยายตัว (%)	ปริมาณ (ล้านหน่วย)	อัตราการ ขยายตัว (%)
บ้านอยู่อาศัย	52,860.38	54,290.95	2.71%	53,750.33	-1.00%	28,781.69	4.81%
กิจการขนาดเล็ก	21,125.77	20,707.78	-1.98%	21,607.98	4.35%	11,297.27	5.42%
กิจการขนาดกลาง	29,795.53	29,593.06	-0.68%	30,900.71	4.42%	15,980.01	4.34%
กิจการขนาดใหญ่	71,794.85	73,976.33	3.04%	76,688.90	3.67%	37,347.67	-2.73%
กิจการเฉพาะอย่าง	4,748.30	4,019.33	-15.35%	5,296.10	31.77%	3,195.78	26.48%
องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร	206.07	203.04	-1.47%	218.36	7.55%	113.34	4.12%
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	416.85	397.76	-4.58%	334.87	-15.81%	301.39	36.26%
ผู้ใช้ไฟฟ้าชั่วคราว	1,364.76	1,252.31	-8.24%	1,305.04	4.21%	700.10	9.94%
ไฟสำรอง	290.97	381.73	31.19%	1,009.71	164.51%	331.96	-28.18%
จำหน่ายต่างประเทศ	623.81	83.73	-86.58%	577.74	590.00%	8.41	-98.41%
ยานยนต์ไฟฟ้า	0.09	1.03	1,044.44%	14.86	1,342.72%	30.96	522.42%
ไฟทิ้งจ่ายไฟได้	795.99	1,869.64	134.88%	2,080.01	11.25%	915.15	-13.28%
ไฟฟ้าสาธารณะ	3,545.39	3,797.09	7.10%	4,110.08	8.24%	2,081.40	6.69%
ไฟที่ทำการ ^{1/}	40.55	38.27	-5.62%	43.07	12.54%	22.36	4.23%
รวม	187,609.32	190,612.05	10.83%	197,937.76	21.73%	101,107.48	4.82%

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566

^{1/}ไฟที่ทำการ หมายถึง ไฟที่ทำการของอาคารสำนักงานการไฟฟ้า

สัดส่วนปริมาณการใช้ไฟฟ้าจำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าปี พ.ศ. 2566
(เดือนมกราคม - มิถุนายน 2566)



ข้อมูล ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566

ผลการดำเนินงานของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566

สรุปผลการดำเนินงานสำคัญประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566



ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน เพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืนและสอดคล้องกับการบรรลุ เป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality)

เพื่อสนับสนุนให้ประเทศไทยสามารถมุ่งสู่พลังงานสะอาดซึ่งเป็นมาตรการหนึ่งของกรอบแผนพลังงานชาติในการลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ กกพ. ได้กำกับการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเป็นไปตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561-2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 และนโยบายที่คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) กำหนด โดยมีโครงการสำคัญ 4 โครงการ ดังนี้ (1) โครงการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) สำหรับปี พ.ศ. 2565 – 2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง โดยมีเป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้าปริมาณรวม 5,203 เมกะวัตต์ แบ่งเป็น 4 กลุ่มเชื้อเพลิง ได้แก่ 1) ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) 2) พลังงานลม 3) พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน และ 4) พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงานด้วยแบตเตอรี่ โดยให้พิจารณาซื้อไฟฟ้าจากผู้มีคุณสมบัติและความพร้อมด้านเทคนิคตามลำดับคะแนน ซึ่งปรากฏว่ามีผู้ให้ความสนใจเป็นโครงการจำนวนมาก โดยเมื่อวันที่ 5 เมษายน 2566 สำนักงาน กกพ. ได้ประกาศรายชื่อผู้ผ่านการพิจารณาคัดเลือกแล้ว จำนวน 175 โครงการ ปริมาณเสนอขาย 4,852.26 เมกะวัตต์ กำหนดให้มีการลงนามซื้อขายไฟฟ้าภายในวันที่ 15 ตุลาคม 2566 (2) โครงการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ FIT สำหรับขยะอุตสาหกรรม สำนักงาน กกพ. ได้ออกประกาศรายชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ผ่านการ



คัดเลือก จำนวน 13 ราย ปริมาณเสนอขายไฟฟ้า 100 เมกะวัตต์ ครอบคลุมเป้าหมาย กำหนดให้มีการลงนามซื้อขายไฟฟ้าภายในวันที่ 15 ตุลาคม 2566 (3) โครงการรับซื้อไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ FIT เป็นโครงการรับซื้อพลังงานไฟฟ้าที่เป็นผลพลอยได้จากการกำจัดมูลฝอยตามนโยบายรัฐบาล (พลเอก ประยุทธ์ฯ) โดยให้ดำเนินการรับซื้อไฟฟ้าจากบริษัทเอกชนซึ่งเป็นคู่สัญญากำจัดมูลฝอยขององค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นที่กำหนดจำนวน 34 โครงการ ปริมาณรับซื้อไฟฟ้ารวม 282.98 เมกะวัตต์ และกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ ในปี 2568 – 2569 ณ วันที่ 30 กันยายน 2566 มี ผู้ผลิตไฟฟ้าลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้วจำนวน 13 โครงการ ปริมาณรับซื้อไฟฟ้ารวม 155.50 เมกะวัตต์ และ (4) โครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) ภาคประชาชน ซึ่งมีวัตถุประสงค์ให้ประชาชนผลิตไฟฟ้าใช้เองเป็นหลัก เพื่อให้สอดคล้องกับความต้องการของภาคประชาชน กบง. ในการประชุมเมื่อวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2566 จึงมีมติให้

การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายบริหารการรับซื้อไฟฟ้ากลุ่มบ้านอยู่อาศัยในช่วงปี พ.ศ. 2564 – 2573 จำนวนรวมไม่เกิน 90 เมกะวัตต์ สรุปสถานการณ์รับซื้อไฟฟ้า ณ วันที่ 30 กันยายน 2566



พบว่ากลุ่มบ้านอยู่อาศัยมีการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในปี 2565 –

2566 จำนวน 8,789 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 48,134 กิโลวัตต์ และจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์แล้ว จำนวน 4,829 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 26,467 กิโลวัตต์ และสำหรับกลุ่มโรงเรียน สถานศึกษาและสถาบันเพื่อการเกษตร มีการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าทั้งสิ้นรวม 31 ราย กำลังการผลิตติดตั้ง 3,279.3 กิโลวัตต์ จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์แล้วจำนวน 22 ราย กำลังการผลิตติดตั้ง 2,227.4 กิโลวัตต์

ทั้งนี้ กกพ. ได้เห็นชอบหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าสีเขียว (Utility Green Tariff) เพื่อเตรียมการรองรับการเติบโตของความต้องการพลังงานหมุนเวียนที่เพิ่มขึ้นของภาคเอกชน ปัจจุบัน สำนักงาน กกพ. ร่วมกับการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง อยู่ระหว่างนำหลักเกณฑ์ดังกล่าวไปทดลองและจะประเมินผลการดำเนินงานดังกล่าว คาดว่าจะประกาศใช้ในปี 2567

นอกจากนี้ กกพ. ได้ส่งเสริมการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับหน่วยงานด้านสาธารณสุขและสถาบันการศึกษาอย่างต่อเนื่องภายใต้โครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบมุ่งเป้า ผ่านการสนับสนุนจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4)

ส่งเสริมการให้บริการไฟฟ้าทั่วถึงตามนโยบายภาครัฐ

กกพ. ได้กำกับดูแลการขดเชยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งได้ให้บริการไฟฟ้าแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสหรือการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึงตามนโยบายของรัฐผ่านกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(1) และ กกพ. มติเห็นชอบหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการสำหรับโครงการขยายเขตไฟฟ้าไปยังพื้นที่เกาะ ซึ่งผ่านการรับฟังความเห็นบนเว็บไซต์ของสำนักงาน กกพ. ระหว่างวันที่ 8 – 22 กันยายน 2566 ทั้งนี้ กกพ. ได้แจ้งหลักเกณฑ์ดังกล่าวให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายเพื่อดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องและรายงานผลการดำเนินงานไปยังสำนักงานนโยบายและแผนพลังงานเพื่อรายงานผลต่อภาคนโยบายทราบ



ส่งเสริมการแข่งขันให้เหมาะสมเป็นธรรม

(1) ส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 โดยปรับปรุงข้อกำหนดการเปิดให้ใช้

หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติแก่บุคคลที่สาม และปรับปรุงข้อกำหนดการให้บริการสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม เพื่อเปิดโอกาสผู้รับใบอนุญาตกิจการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติสามารถเข้าถึงโครงสร้างพื้นฐานกิจการก๊าซธรรมชาติได้อย่างเป็นธรรมและเกิดการแข่งขันในกิจการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ ตลอดจนศึกษาแนวทางการสำรองก๊าซธรรมชาติเชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Reserve) เพื่อประโยชน์แห่งความมั่นคงทางด้านพลังงานของประเทศ

(2) เตรียมความพร้อมรองรับนโยบายการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการไฟฟ้าในอนาคตตามเป้าหมายที่กำหนดในแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน โดย กกพ. ได้ออกประกาศเรื่อง หลักเกณฑ์และแนวทางการจัดทำข้อกำหนดการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม พ.ศ. 2565 ของทั้ง 3 หน่วยงานการไฟฟ้า นำไปใช้ร่วมกันได้ต่อไป ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. มีแผนจัดประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นต่อร่าง TPA Code ของการไฟฟ้า และจะเสนอร่าง TPA Code ให้ กกพ. พิจารณาภายในเดือนเมษายน 2567 เพื่อเตรียมรองรับนโยบายการปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้าที่มีการแข่งขันตามที่ กกพ. จะเห็นชอบต่อไป

(3) ดำเนินงานโครงการทดสอบนวัตกรรมที่นำเทคโนโลยีมาสนับสนุนการให้บริการด้านพลังงาน (ERC Sandbox) ระยะที่ 2 เพื่อสนับสนุนกิจกรรมการทดสอบ วิจัย และพัฒนานวัตกรรมในการให้บริการด้านพลังงาน เพื่อนำมาพัฒนากฎระเบียบการกำกับกิจการพลังงานและจัดทำข้อเสนอแนะเชิงนโยบาย โดยมีผู้มีสิทธิเข้าร่วมโครงการ จำนวน 36 โครงการ มีขอบเขตของกิจกรรมที่ทดสอบ ดังนี้ (1) แพลตฟอร์มหรือนวัตกรรมการให้บริการซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (2) นวัตกรรมเพิ่มความยืดหยุ่นให้กับระบบโครงข่ายไฟฟ้าเพื่อรองรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่เพิ่มขึ้น (3) การใช้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ารูปแบบใหม่ และ (4) นวัตกรรมพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อม ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. ได้รวบรวมผลการดำเนินงานโครงการ ERC Sandbox ระยะที่ 1 เพื่อจัดทำข้อเสนอแนะเชิงนโยบายต่อการปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้าเพื่อส่งเสริมการแข่งขันและการพัฒนาตลาดการซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน



กำกับอัตราค่าบริการพลังงาน ที่เหมาะสมเป็นธรรม สะท้อนต้นทุน การประกอบกิจการพลังงานประสิทธิภาพ

อุดหนุนอัตราค่าไฟฟ้าของกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยที่มีรายได้น้อย กกพ. ปรับปรุงเงื่อนไขการอุดหนุนค่าไฟฟ้าสำหรับผู้บริโภคบ้านอยู่อาศัยที่มีรายได้น้อย ที่จะต้องไม่เป็นนิติบุคคล และจะต้องมีการใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 50 หน่วยต่อเดือน ติดต่อกันเป็นระยะเวลาไม่น้อยกว่า 3 เดือน โดยกำหนดคุณสมบัติผู้ที่สมควรได้รับการช่วยเหลือบนพื้นฐานระบบบูรณาการฐานข้อมูลสวัสดิการสังคม (e-Social Welfare) แทนการกำหนดคุณสมบัติด้วยปริมาณการใช้ไฟฟ้าตามแนวนโยบาย กกพ. รวมไปถึงขอความร่วมมือให้ กฟน. และ กฟภ. ประชาสัมพันธ์และให้การช่วยเหลือค่าไฟฟ้าสำหรับบ้านอยู่อาศัยรายได้น้อยที่ได้รับสิทธิสวัสดิการแห่งรัฐ ตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2566 เป็นต้นไป



ทบทวนอัตราค่าไฟฟ้าสำหรับสถานีอัดประจุไฟฟ้าของยานยนต์ไฟฟ้าให้สอดคล้องกับต้นทุน โดย กกพ. เห็นชอบอัตราค่าบริการแบบ Low Priority เท่ากับ 2.9162 บาทต่อหน่วย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม)

ทั้งนี้ ให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่ปีงบประมาณ 2566 เป็นต้นไป

กำกับดูแลอัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ โดย กกพ. เห็นชอบอัตราค่าบริการดังกล่าวในส่วนขอต้นทุนผันแปร (LC) ประจำปี พ.ศ. 2566 สำหรับสถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด

แห่งที่ 1 และสถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ 2 ในอัตรา 0.6543 บาทต่อล้านบีทียู ทั้งนี้ ให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2566 หรือจนกว่าจะมีการเห็นชอบการปรับอัตราค่าบริการใหม่จาก กกพ.



ยกระดับการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน

คืนเงินประกันการใช้ไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้า กำกับการไฟฟ้านครหลวง การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และกิจการไฟฟ้าสวัสดิการกองทัพอากาศ ให้คืนเงินประกันการใช้ไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย และประเภทกิจการขนาดเล็ก ซึ่งมีจำนวนผู้มีสิทธิขอคืนเงินประกันจำนวน 23,99 ล้านรายทั่วประเทศ วงเงินกว่า 33,685 ล้านบาท ปัจจุบันมีผู้ลงทะเบียนขอคืนเงินประกันแล้ว 866 ล้านราย วงเงิน 17,114 ล้านบาท และได้คืนเงินประกันแล้ว จำนวน 845 ล้านราย วงเงิน 16,893 ล้านบาท (ข้อมูล ณ เดือนกันยายน 2566)

สร้างเครือข่ายพันธมิตรด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องใน 33 จังหวัด อาทิ ศูนย์ดำรงธรรม องค์การปกครองส่วนท้องถิ่น หน่วยงานภาครัฐ และสื่อมวลชนท้องถิ่น เป็นต้น เพื่อระดมความคิดเห็น สร้างความรู้ความเข้าใจสิทธิและหน้าที่ในการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน และบทบาทการกำกับกิจการพลังงาน ตลอดจนสร้างช่องทางการรับรู้ข่าวสารให้ทั่วถึงในวงกว้าง



บริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืน

พัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าตามมาตรา 97(3) โดย กกพ. อนุมัติจัดสรรงบประมาณเพื่อดำเนินโครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศ จำนวน 4,843.07 ล้านบาท ประกอบด้วย งบบริหารจัดการ 384.27 ล้านบาท และงบโครงการชุมชน จำนวน 4,458.80 ล้านบาท โครงการจำนวน 8,472 โครงการ เพื่อดำเนินโครงการในด้านสาธารณสุข ด้านการศึกษา ด้านเศรษฐกิจชุมชน ด้านสิ่งแวดล้อม ด้านสาธารณูปโภค ด้านพลังงานชุมชน และด้านอื่นๆ ที่เป็นประโยชน์ต่อการพัฒนาชุมชน ตลอดจนพัฒนา Application สำหรับการคัดเลือกโครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศกองทุนพัฒนาไฟฟ้า โดยมีกรมทดสอบนําร่องกับกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศขนาดใหญ่และขนาดกลาง จำนวน 6 กองทุน เพื่อยกระดับการมีส่วนร่วมในการคัดเลือกโครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศ เพื่อการพัฒนาคูณภาพชีวิตของประชาชนและชุมชนท้องถิ่นอย่างยั่งยืน

ส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยตามมาตรา 97(4) โดยจัดสรรเงินเพื่อการศึกษาวิจัย จำนวน 2 โครงการ วงเงิน 6.24 ล้านบาท ประกอบด้วย โครงการอุปกรณ์ชาร์จพลังงานสำหรับระบบไฟฟ้าที่ใช้พลังงานหมุนเวียนแบบผสม และโครงการศึกษาและเสนอร่างหลักเกณฑ์การนำน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้าก๊าซชีวภาพไปใช้ประโยชน์โดยส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม น้อย นอกจากนี้ สำนักงาน กกพ. และกระทรวงพลังงานได้ลงนามในบันทึกความเข้าใจความร่วมมือสนับสนุนการดำเนินงานที่เกี่ยวข้องกับกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4) เพื่อการศึกษาวิจัย และส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่เป็นประโยชน์ในการประกอบกิจการไฟฟ้าของประเทศตามแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน และแผนยุทธศาสตร์กระทรวงพลังงาน ทั้งนี้ กระทรวงพลังงานอยู่ระหว่างปรับปรุงพัฒนารอบวิจัยและข้อเสนอโครงการ

ในการกำกับกิจการพลังงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 กพพ. มุ่งเน้นการดำเนินงานตามภารกิจที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัติฯ โดยดำเนินการตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 ภายใต้แผนปฏิบัติการการกำกับกิจการพลังงาน ระยะที่ 5 (พ.ศ. 2566-2573) สรุปผลการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 จำแนกตาม 5 วัตถุประสงค์ ดังนี้

วัตถุประสงค์ที่ 1 ส่งเสริมให้มีบริการด้านพลังงานอย่างเพียงพอ มีความมั่นคง ท่วถึง และมีความเป็นธรรมต่อผู้ใช้พลังงานและผู้รับใบอนุญาต

เป้าหมายที่ 1 จัดหาไฟฟ้าตามกรอบที่ กพพ. กำหนด

1.1 สำนักงาน กพพ. กำกับการจัดหาไฟฟ้าของประเทศเป็นไปตามนโยบายส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่ กพพ. กำหนด เพื่อให้เกิดความมั่นคงของระบบไฟฟ้าและมุ่งสู่การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดและการพัฒนาที่ยั่งยืน (Sustainable Development) สนับสนุนนโยบายการลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์สุทธิเป็นศูนย์ สถานะการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 มีโครงการที่มีพันธะผูกพันกับภาครัฐ จำนวน 15,612 ราย คิดเป็นกำลังการผลิตติดตั้งรวม 14,890 เมกะวัตต์ แบ่งเป็น (1) โครงการที่จำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date: COD) แล้ว จำนวน 11,572 ราย กำลังการผลิตติดตั้ง 9,544 เมกะวัตต์ (2) โครงการที่ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement: PPA) แล้ว แต่ยังไม่ COD จำนวน 3,074 ราย กำลังการผลิตติดตั้ง 276 เมกะวัตต์ และ (3) โครงการที่มีการตอบรับซื้อไฟฟ้าแล้ว จำนวน 966 ราย กำลังการผลิตติดตั้ง 5,069 เมกะวัตต์ นอกจากนี้ มีโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพื่อใช้เองและจำหน่ายลูกค้าตรงจำนวน 19,087 ราย กำลังการผลิตติดตั้งรวม 3,691 เมกะวัตต์

ตารางแสดงสถานะการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

เชื้อเพลิง	โครงการที่มีพันธะผูกพันกับภาครัฐ ^{1/}		ผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่ผลิตไฟฟ้าใช้เองและจำหน่ายลูกค้าตรง	
	จำนวน (ราย)	กำลังผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	จำนวน (ราย)	กำลังผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)
(1) พลังงานขยะ	54	531	-	-
- ขยะชุมชน	47	493	-	-
- ขยะอุตสาหกรรม	7	37	-	-
(2) ชีวมวล	255	4,086	43	925
(3) ชีวภาพ	206	511	55	157
(4) พลังงานน้ำ	74	154	2	1
(5) พลังงานลม	61	3,032	-	-
(6) พลังงานแสงอาทิตย์	14,957	6,481	18,971	2,350
- โซลาร์ฟาร์ม	647	5,875	222	147
- โซลาร์รูฟท็อป	6,149	131	18,717	2,050
- โซลาร์ลอยน้ำ	1	48	32	152
- โซลาร์ราชการ/สหกรณ์การเกษตร	98	383	-	-
- โซลาร์ภาคประชาชน	8,062	44	-	-
(7) พลังงานหมุนเวียนอื่นๆ ^{2/}	5	95	16	259
รวม	15,612	14,890	19,087	3,691

ที่มา: การรับซื้อไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566

^{1/} โครงการที่มีพันธะผูกพันกับภาครัฐ หมายถึง โครงการที่จำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ โครงการที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และโครงการที่มีการตอบรับซื้อไฟฟ้าแล้ว

^{2/} พลังงานหมุนเวียนอื่นๆ หมายถึง การผลิตไฟฟ้าจากก๊าซที่เหลือทิ้งจากกระบวนการผลิต (Waste Heat) และพลังงานความร้อนใต้พิภพ (Geothermal)

ปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 กกพ. ได้ออกระเบียบ ประกาศ และกำกับการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน โดยมีโครงการสำคัญ 4 โครงการ ดังนี้

(1) โครงการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ FIT สำหรับปี พ.ศ. 2565 – 2573 ตามมติ กพข. เมื่อวันที่ 6 พฤษภาคม 2565 มีเป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนสำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง เพื่อการจัดหาไฟฟ้าพลังงานสีเขียวให้แก่ภาคอุตสาหกรรม และสนับสนุนนโยบายรัฐบาลในการลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ในภาคการผลิตไฟฟ้า โดยมีเป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้าปริมาณรวม 5,203 เมกะวัตต์ แบ่งเป็น 4 กลุ่มเชื้อเพลิง ได้แก่ (1) ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) (2) พลังงานลม (3) พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน และ (4) พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน โดยให้พิจารณาซื้อไฟฟ้าจากผู้มีคุณสมบัติและความพร้อมด้านเทคนิคตามลำดับคะแนน ซึ่งปรากฏว่ามีผู้ให้ความสนใจเป็นโครงการจำนวนมาก โดยเมื่อวันที่ 5 เมษายน 2566 สำนักงาน กกพ. ได้ประกาศรายชื่อผู้ผ่านการพิจารณาคัดเลือกแล้ว จำนวน 175 โครงการ ปริมาณเสนอขาย 4,852.26 เมกะวัตต์ กำหนดให้มีการลงนามซื้อขายไฟฟ้าภายในวันที่ 15 ตุลาคม 2566

ประเภทเชื้อเพลิง	เป้าหมาย (เมกะวัตต์)	ยื่นคำขอ		ผู้ที่ได้รับการคัดเลือก	
		โครงการ	ปริมาณ เสนอขาย (เมกะวัตต์)	โครงการ	ปริมาณ เสนอขาย (เมกะวัตต์)
 ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย)	335	2	6.5	-	-
 พลังงานลม	1,500	94	5,618.97	22	1,490.20
 พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน ร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน: ผู้ผลิตไฟฟ้า รายเล็ก (SPP)	1,000	51	2,160.19	24	994.06
 พลังงานแสงอาทิตย์ แบบติดตั้งบนพื้นดิน	2,368	482	9,226.27	129	2,368.00
รวมทั้งสิ้น	5,203	629	17,011.93	175	4,852.26



กกพ. ตรวจสอบความพร้อมในการตรวจสอบทางด้านเทคนิคสำหรับการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ FIT ปี 2565-2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง

เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2565 กกพ. และผู้บริหารสำนักงาน กกพ. ได้เข้าร่วมสังเกตการณ์การปฏิบัติงานของคณะทำงานตรวจสอบความพร้อมทางด้านเทคนิคขั้นต่ำ (Pass/Fail Basis) สำหรับการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in-Tariff ปี 2565-2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง ณ สำนักงาน กกพ. อาคารจัตุรัสจามจุรี ชั้น 19 กรุงเทพมหานคร โดยกำกับให้คณะทำงานฯ ดำเนินงานด้วยความโปร่งใสตามแนวทางการปฏิบัติงาน (Operation Procedure) ในการรักษาความลับของข้อมูลรายละเอียดค่าเสนอขายไฟฟ้าหรือข้อมูลอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง และระบบ RE Proposal ได้รับการรับรองเกณฑ์ตามมาตรฐาน OWASP TOP 10 เพื่อให้มั่นใจในความปลอดภัยของข้อมูล

(2) โครงการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ในรูปแบบ FIT สำหรับขยะอุตสาหกรรม ตามมติ กพข. เมื่อวันที่ 22 มิถุนายน 2565 กำหนดเป้าหมายการรับซื้อ 100 เมกะวัตต์ และแผนการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ ในปี 2569 โดยเมื่อวันที่ 5 เมษายน 2566 สำนักงาน กพข. ได้ออกประกาศรายชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ผ่านการคัดเลือก จำนวน 13 ราย ปริมาณเสนอขายไฟฟ้า 100 เมกะวัตต์ ครบตามเป้าหมาย กำหนดให้มีการลงนามซื้อขายไฟฟ้าภายในวันที่ 15 ตุลาคม 2566

(3) โครงการรับซื้อไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ FIT ตามมติ กพข. เมื่อวันที่ 5 พฤศจิกายน 2564 และวันที่ 6 พฤษภาคม 2565 เป็นโครงการรับซื้อพลังงานไฟฟ้าที่เป็นผลพลอยได้จากการกำจัดมูลฝอยตามนโยบายรัฐบาล (พลเอก ประยุทธ์ฯ) โดยให้ดำเนินการรับซื้อไฟฟ้าจากบริษัทเอกชนซึ่งเป็นคู่สัญญากำจัดมูลฝอยขององค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นที่กำหนดจำนวน 34 โครงการ ปริมาณรับซื้อไฟฟ้ารวม 282.98 เมกะวัตต์ และกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ ในปี 2568 – 2569 ณ วันที่ 30 กันยายน 2566 มี ผู้ผลิตไฟฟ้าลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว จำนวน 13 โครงการ ปริมาณรับซื้อไฟฟ้ารวม 155.50 เมกะวัตต์

(4) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop) สำหรับภาคประชาชน ซึ่งดำเนินการตามมติ กพข. เมื่อวันที่ 9 มีนาคม 2565 เป็นโครงการที่ดำเนินการต่อเนื่องเพื่อสนับสนุนการผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เองของประชาชนให้สามารถขายไฟฟ้าส่วนที่เหลือจากการใช้งานให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายได้ โดยแบ่งเป็น 2 กลุ่มเป้าหมาย ได้แก่ (1) กลุ่มบ้านอยู่อาศัยกำหนดเป้าหมายปีละ 10 เมกะวัตต์ และ (2) กลุ่มโรงเรียน สถานศึกษา โรงพยาบาล และสุบน้ำเพื่อการเกษตร กำหนดเป้าหมาย 10 เมกะวัตต์ ต่อมา เพื่อให้สอดคล้องกับความต้องการของภาคประชาชนที่เพิ่มขึ้น กบง. ในการประชุมเมื่อวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2566 จึงมีมติให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายบริหารการรับซื้อไฟฟ้ากลุ่มบ้านอยู่อาศัยในช่วงปี พ.ศ. 2564 – 2573 จำนวนรวมไม่เกิน 90 เมกะวัตต์ สรุปสถานการณ์รับซื้อไฟฟ้า ณ วันที่ 30 กันยายน 2566 พบว่ากลุ่มบ้านอยู่อาศัยมีการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ในปี 2565 – 2566 จำนวน 8,789 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 48,134 กิโลวัตต์ และจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์แล้ว จำนวน 4,829 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 26,467 กิโลวัตต์ และสำหรับกลุ่มโรงเรียน สถานศึกษาและสุบน้ำเพื่อการเกษตร มีนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าทั้งสิ้นรวม 31 ราย กำลังการผลิตติดตั้ง 3,279.3 กิโลวัตต์ จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์แล้วจำนวน 22 ราย กำลังการผลิตติดตั้ง 2,227.4 กิโลวัตต์

1.2 ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ภายใต้โครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบมุ่งเป้าหมายผ่านการสนับสนุนจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้ามาตรา 97(4)¹ โดยสำนักงาน กพข. ได้อนุมัติจัดสรรเงินเพื่อสนับสนุนการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ภายใต้โครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบมุ่งเป้า แบบที่เชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า (On-grid) ตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 – 2566 ให้กับหน่วยงานด้านสาธารณสุข ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างติดตามและประเมินจากการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์อย่างต่อเนื่อง ดังนี้ (1) โรงพยาบาลในสังกัดกระทรวงสาธารณสุข จำนวน 68 แห่ง งบประมาณรวม 204 ล้านบาท (2) โรงพยาบาลของคณะแพทยศาสตร์ สังกัดกระทรวงการอุดมศึกษา วิทยาศาสตร์ วิจัยและนวัตกรรมและกรุงเทพมหานคร จำนวน 15 แห่ง งบประมาณรวม 251.64 ล้านบาท และ(3) โรงพยาบาลในสังกัดสำนักการแพทย์ กรุงเทพมหานคร จำนวน 9 แห่ง วงเงินงบประมาณ 79.703 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 27 มิถุนายน 2566 สำนักงาน กพข. และกองทัพบก ได้ลงนามบันทึกความเข้าใจความร่วมมือการดำเนินงานในการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้กับโรงพยาบาลในสังกัดกรมแพทย์ทหารบก เพื่อลดค่าใช้จ่ายด้านไฟฟ้าให้กับโรงพยาบาล โดยระยะที่ 1 สำนักงาน กพข. จะสนับสนุนการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับโรงพยาบาลในสังกัดกรมแพทย์ทหารบก จำนวน 16 โรงพยาบาล งบประมาณรวม 49.95 ล้านบาท

¹ วัตถุประสงค์ตามมาตรา 97(4) เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย

ขนาดกำลังผลิตติดตั้ง 1.66 เมกะวัตต์ คาดว่าจะลดภาระค่าไฟฟ้าให้กับโรงพยาบาลในสังกัดกรมแพทยทหารบก ได้ปีละ 10 ล้านบาท และคาดว่าจะช่วยลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้กว่า 1,429 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี



สำนักงาน กกพ. หนุณ กทม. ติดตั้ง “โซลาร์เซลล์”

ในโรงพยาบาลในสังกัดสำนักการแพทย์ กรุงเทพมหานคร

เมื่อวันที่ 31 มกราคม 2566 สำนักงาน กกพ. และกรุงเทพมหานคร ได้จัดให้มีพิธีลงนามบันทึกความเข้าใจ (MoU) ระหว่างสำนักงาน กกพ. โดยนายคมกฤษ ตันตระกูล อดีตรัฐมนตรีช่วยว่าการกระทรวงสาธารณสุข เลขาธิการสำนักงาน กกพ. และสำนักการแพทย์ กรุงเทพมหานคร โดยนางเลศลักษณ์ ลีลาเรืองแสง ผู้อำนวยการสำนักการแพทย์ ซึ่งมีนายณรินทร์ โอภามูธราชวงศ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน พร้อมด้วย รศ.ทวิดา กมลเวชช รองผู้ว่าราชการกรุงเทพมหานคร และ รศ.วิศณุ ทรัพย์สมพล รองผู้ว่าราชการกรุงเทพมหานคร เป็นสักขีพยานในพิธีลงนาม ณ สำนักการแพทย์ กรุงเทพมหานคร



สำนักงาน กกพ. จับมือ กองทัพบก สนับสนุนงบประมาณติดตั้ง

“โซลาร์เซลล์” ให้กับโรงพยาบาลในสังกัดกรมแพทยทหารบก

เมื่อวันที่ 27 มิถุนายน 2566 สำนักงาน กกพ. และกองทัพบก ได้จัดให้มีพิธีลงนามบันทึกความเข้าใจความร่วมมือการดำเนินงานการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้กับโรงพยาบาลในสังกัดกรมแพทยทหารบก โดยนายคมกฤษ ตันตระกูล อดีตรัฐมนตรีช่วยว่าการกระทรวงสาธารณสุข เลขาธิการสำนักงาน กกพ. และกองทัพบก โดยพลตรีไวพจน์ พันธุ์ เจ้ากรมยุทธโยธาทหารบกซึ่งมีนายวรวิทย์ ศรีอนันต์รักษา กรรมการกำกับกิจการพลังงาน พร้อมด้วยนายณัฐมิตร สว่างผล ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ. และพลตรีเกษม ภิญโญชนม์ รองเจ้ากรมแพทยทหารบก ร่วมเป็นสักขีพยานในพิธีลงนาม ณ สโมสรสรรพการ กรมยุทธโยธาทหารบก จตุจักร กรุงเทพฯ

เป้าหมายที่ 2 พัฒนาหลักเกณฑ์การให้บริการทั่วถึง

สำนักงาน กกพ. พัฒนาหลักเกณฑ์การให้บริการทั่วถึง ตลอดจนชดเชยและอุดหนุนเพื่อให้บริการไฟฟ้าแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสหรือการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึงตามนโยบายการกระจายความเจริญไปสู่ภูมิภาคของรัฐบาลผ่านกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(1) สรุปดังนี้

2.1 จัดทำหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการสำหรับการขยายเขตไฟฟ้าไปยังพื้นที่เกาะ ซึ่งเป็นการดำเนินการนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าตามมติ กพช. เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2564 โดยได้ศึกษาข้อมูลการเข้าถึงบริการไฟฟ้า และหลักเกณฑ์ที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายใช้ขยายเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2566 กกพ. มีมติเห็นชอบหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการสำหรับโครงการขยายเขตไฟฟ้าไปยังพื้นที่เกาะ ซึ่งผ่านการรับฟังความคิดเห็นบนเว็บไซต์ของสำนักงาน กกพ. ระหว่างวันที่ 8-22 กันยายน 2566 ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. ได้แจ้งหลักเกณฑ์ดังกล่าวให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายเพื่อดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องและรายงานผลการดำเนินงานไปยังสำนักงานนโยบายและแผนพลังงานเพื่อรายงานผลต่อภาคนโยบายทราบแล้ว

2.2 ชดเชยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าซึ่งได้ให้บริการไฟฟ้าแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสหรือเพื่อให้มีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึงตามนโยบายการกระจายความเจริญไปสู่ภูมิภาคของรัฐบาล ผ่านกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(1) เป็นเงิน 13,210.15 ล้านบาท (ข้อมูล ณ เดือนกันยายน 2566)

เป้าหมายที่ 3 การบริหารจัดการพลังงานเพื่อความมั่นคงระบบไฟฟ้า

สำนักงาน กกพ. ได้เสริมสร้างประสิทธิภาพการบริหารจัดการพลังงานเพื่อความมั่นคงระบบไฟฟ้าได้ตามเป้าหมายที่กำหนด อย่างไรก็ตาม การจัดทำแบบจำลองความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติจะพัฒนาแล้วเสร็จกลางปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 สรุปดังนี้

3.1 วิเคราะห์และให้ความเห็นแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า แผนการลงทุนในกิจการไฟฟ้า แผนการจัดหาก๊าซธรรมชาติและแผนการขยายระบบโครงข่ายพลังงานประกอบการพิจารณาของคณะรัฐมนตรี ซึ่งได้คำนึงถึงการบูรณาการเพื่อพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานและความคุ้มค่าในการใช้ประโยชน์ของโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน โดยได้พิจารณาให้ความเห็นแผนโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติ แผนขยายโครงข่ายท่อจำหน่ายก๊าซธรรมชาติไปยังผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติ รวมจำนวน 6 โครงการ แผนการขยายระบบโครงข่ายไฟฟ้าของเอกชน จำนวน 14 ราย ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. ได้กำกับการลงทุนการขยายเขตรบบไฟฟ้าเพื่อให้มีการเข้าถึงระบบไฟฟ้าได้มากกว่าร้อยละ 99 ของจำนวนครัวเรือนทั้งประเทศ (ข้อมูล ณ 30 กันยายน 2566)

3.2 เสริมสร้างประสิทธิภาพระบบบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ เพื่อความมั่นคงระบบไฟฟ้า สำนักงาน กกพ. ได้ศึกษาและวิเคราะห์ข้อมูลพื้นฐาน นโยบายรัฐและปัจจัยที่เกี่ยวข้อง เพื่อจัดทำแบบจำลองความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติของแต่ละภาคอุตสาหกรรม ตลอดจนพัฒนาระบบฐานข้อมูลการใช้และการจัดหาก๊าซธรรมชาติในรูปแบบของ Web based ซึ่งคาดว่าจะพัฒนาแล้วเสร็จกลางปีงบประมาณ พ.ศ. 2567

3.3 สร้างความร่วมมือด้านวิชาการกับหน่วยงานต่างประเทศ สำนักงาน กกพ. ได้จัดประชุมเชิงวิชาการเมื่อวันที่ 28-30 สิงหาคม 2566 ภายใต้หัวข้อ “ERC Forum 2023: Renewable and Sustainable Energy Transition” โดย กกพ. ผู้บริหารสำนักงาน กกพ. ผู้เชี่ยวชาญด้านพลังงานระดับสากลทั้งหน่วยงานภาครัฐ ผู้แทนหน่วยงานกำกับกิจการพลังงาน ภาคเอกชน และองค์กรระหว่างประเทศ ร่วมแลกเปลี่ยนนโยบายการขับเคลื่อนการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน (Energy Transition) เพื่อพัฒนาอุตสาหกรรมพลังงานที่ยั่งยืนเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม และการขับเคลื่อนเศรษฐกิจและสังคมคาร์บอนต่ำเพื่อบรรลุเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน ณ ศูนย์การประชุมแห่งชาติสิริกิติ์ กรุงเทพมหานคร



ERC Forum 2023:
Renewable and
Sustainable
Energy Transition



วัตถุประสงค์ที่ 2 ส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงานอย่างเป็นธรรม ในอัตราค่าบริการที่เหมาะสมสะท้อนต้นทุนการประกอบกิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ

เป้าหมายที่ 1 พัฒนาการกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติเพื่อการแข่งขันที่เป็นธรรม

สำนักงาน กกพ. ดำเนินงานได้ปรับปรุงระเบียบและหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องเพื่อกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติตามแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 สรุปดังนี้

1.1 ปรับปรุงข้อกำหนดการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติแก่บุคคลที่สาม (TSO Code) และปรับปรุงข้อกำหนดการให้บริการสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม (TPA Code) เพื่อให้สอดคล้องกับรูปแบบการใช้งานของผู้รับใบอนุญาตกิจการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ และส่งเสริมให้สามารถเข้าถึงโครงสร้างพื้นฐานกิจการก๊าซธรรมชาติได้อย่างเท่าเทียม เป็นธรรม และเกิดการแข่งขันในกิจการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ โดยเมื่อวันที่ 27 มิถุนายน 2566 บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ได้ประกาศ TPA Code สำหรับสถานีแอลเอ็นจีฉบับที่ 5 และเมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2566 ได้ประกาศใช้ TSO Code แล้ว



สำนักงาน กกพ. ร่วมกับ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) จัดสัมมนาผู้ใช้บริการระบบส่งก๊าซธรรมชาติ

เมื่อวันที่ 9 ธันวาคม 2565 ณ โรงแรมรามารการ์เดนส์ วิวาดีรังสิต กรุงเทพฯ สำนักงาน กกพ. ร่วมกับ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) จัดงานสัมมนาผู้ใช้บริการระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ในหัวข้อ “การรับฟังความคิดเห็นและข้อเสนอแนะเพื่อใช้ในการปรับปรุง TSO Code” ตามที่ กกพ. ได้มี

นโยบายส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ สำนักงาน กกพ. ในฐานะหน่วยงานที่รับผิดชอบการกำกับดูแลการดำเนินงานของผู้ประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ ให้สอดคล้องตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 มุ่งเน้นการส่งเสริมการดำเนินงาน Third Party Access หรือการเปิดให้ใช้และเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม ตามมาตรา 81 มาอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้การดำเนินงาน Third Party Access เป็นไปอย่างเหมาะสม มีประสิทธิภาพ และเป็นธรรมต่อผู้ใช้บริการทุกราย

1.2 ศึกษาแนวทางการสำรองก๊าซธรรมชาติเชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Reserve) โดยสำนักงาน กกพ. ได้ร่วมกับ ปตท. และ PTTLNG ดำเนินการศึกษารูปแบบการสำรอง ปริมาณการเก็บสำรองและการบริหารจัดการกรณีเกิดภาวะฉุกเฉิน เพื่อประโยชน์แห่งความมั่นคงของประเทศ และเมื่อวันที่ 27 กันยายน 2566 และ วันที่ 4 ตุลาคม 2566 กกพ. รับทราบผลการศึกษาแนวทางการสำรองก๊าซธรรมชาติเชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Reserve) ตามที่สำนักงาน กกพ. เสนอ และให้สำนักงาน กกพ. ศึกษาแนวทางการสำรองก๊าซธรรมชาติตามความเห็นของ กกพ. เพื่อรองรับรองสภาวะฉุกเฉินด้านพลังงานต่อไป

กำกับพลังงานให้ทันการเปลี่ยนแปลงโลก

เมื่อวันที่ 7 มีนาคม 2566 นายเสมอใจ สุขสุเมฆ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พร้อมด้วยคณะผู้บริหารสำนักงาน กกพ. ให้การต้อนรับ Professor Mark A. Jamison, Director, Public Utility Research Center (PURC) เนื่อง



ในโอกาสร่วมเป็นวิทยากรบรรยายในหัวข้อ “โครงสร้างพื้นฐานกับการพัฒนาด้านเศรษฐกิจและสังคม ตามการเปลี่ยนแปลงโลก” ให้กับ กกพ. และผู้บริหารสำนักงาน กกพ. ณ สำนักงาน กกพ. กรุงเทพมหานคร

เป้าหมายที่ 2 พัฒนากฎระเบียบการกำกับการซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

เตรียมความพร้อมรองรับการเติบโตของความต้องการพลังงานหมุนเวียนที่เพิ่มขึ้นของภาคเอกชนและนโยบายการซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามกรอบแผนพลังงานชาติ สำนักงาน กกพ. ได้พัฒนาหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าสีเขียว สรุปดังนี้

2.1 การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าสีเขียว (Utility Green Tariff) กกพ. ได้มีมติเห็นชอบหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าสีเขียว (Utility Green Tariff) เมื่อวันที่ 14 มิถุนายน 2566 ซึ่งจะรองรับการซื้อขายไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนภายใต้โครงสร้างกิจการไฟฟ้าแบบ Enhanced Single Buyer โดยหลักเกณฑ์ดังกล่าวได้ผ่านการรับฟังความคิดเห็นบนเว็บไซต์ของสำนักงาน กกพ. ระหว่างวันที่ 21 กุมภาพันธ์-10 มีนาคม 2566 และจัดสัมมนารับฟังความคิดเห็นกลุ่มย่อยแบบออนไลน์ เมื่อวันที่ 2 มีนาคม 2566 ปัจจุบัน สำนักงาน กกพ. ร่วมกับการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง อยู่ระหว่างนำหลักเกณฑ์ดังกล่าวไปทดลองและจะประเมินผลการดำเนินงานดังกล่าว คาดว่าจะประกาศใช้ในปี 2567



สัมมนารับฟังความคิดเห็น หลักเกณฑ์การกำหนดค่าบริการไฟฟ้าสีเขียว (Utility Green Tariff: UGT)

เมื่อวันที่ 2 มีนาคม พ.ศ. 2566 นายคมกฤช ตันตระวาณิช เลขาธิการสำนักงาน กกพ. เป็นประธานในงานสัมมนารับฟังความคิดเห็น เรื่อง หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าสีเขียวผ่านระบบออนไลน์ เพื่อชี้แจงทำความเข้าใจเกี่ยวกับทิศทางนโยบายด้านพลังงานและแนวทางการกำหนดค่าบริการ UGT รวมทั้งเปิดโอกาสให้ผู้เข้าร่วมที่สนใจแลกเปลี่ยนความคิดเห็นในเรื่องดังกล่าว โดยงานสัมมนาในครั้งนี้มีผู้เข้าร่วมจำนวนกว่า 300 คน มีผู้แทนทั้งจากภาครัฐ ภาคเอกชน และสถาบันการศึกษา

โดยผู้ที่สนใจสามารถรับชมงานสัมมนารับฟังความคิดเห็น

เรื่อง หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าสีเขียว (Utility Green Tariff:) ย้อนหลังได้ผ่านช่อง YouTube: OERC Thai ของสำนักงาน กกพ. (<https://youtu.be/vKpmjNhIVMI>)



2.2 เตรียมความพร้อมรองรับนโยบายการปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้าที่มีการแข่งขันในอนาคตตามเป้าหมายที่กำหนดในแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงานและนโยบายของรัฐ กกพ. ได้ออกประกาศเรื่อง หลักเกณฑ์และแนวทางการจัดทำข้อกำหนดการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม พ.ศ. 2565 ซึ่ง กฟผ. กฟน. และ กฟภ. ได้จัดทำร่างข้อกำหนดการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (TPA Code) ตามประกาศ กกพ. และร่วมกับสำนักงาน กกพ. พิจารณารายละเอียดข้อกำหนด TPA Code ของทั้ง 3 หน่วยงานการไฟฟ้า นำไปใช้ร่วมกันได้ต่อไป สำนักงาน กกพ. ได้เสนอ กกพ. รับทราบร่างหลักการข้อกำหนดการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (TPA Code) เมื่อวันที่ 29 กันยายน 2566 โดยมีหลักการด้านเทคนิคที่สำคัญ ประกอบด้วย โครงสร้างและขอบเขตของ TPA Code การจัดสรรศักยภาพในการให้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า (Capacity Allocation) การบริหารปริมาณไฟฟ้า (Electricity Balancing) การบริหารจัดการความแออัดระบบโครงข่ายไฟฟ้า (Congestion Management) การรักษาคุณภาพไฟฟ้าและความมั่นคงระบบไฟฟ้า ข้อกำหนด TPA Connection Code และเงื่อนไขในการขอเชื่อมต่อ การเสียสิทธิ (Use-It-or-Lose-It) และหลักการกำหนดอัตราค่าบริการ อาทิ ค่าบริการ

เชื่อมต่อและส่งไฟฟ้า (Wheeling Charge) และค่าบริการรักษาคุณภาพไฟฟ้าและความมั่นคงระบบไฟฟ้า (System Security Charge) เป็นต้น ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. มีแผนจัดประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นต่อร่าง TPA Code และจะเสนอร่าง TPA Code ให้ กกพ. พิจารณาภายในเดือนเมษายน 2567 เพื่อเตรียมรองรับนโยบายการปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้าที่มีการแข่งขันตามที่ กพข. จะเห็นชอบต่อไป

2.3 ดำเนินงานโครงการทดสอบนวัตกรรมที่นำเทคโนโลยีมาสนับสนุนการให้บริการด้านพลังงาน (ERC Sandbox) ระยะที่ 2 เพื่อสนับสนุนกิจกรรมการทดสอบ วิจัย และพัฒนานวัตกรรมในการให้บริการด้านพลังงาน เพื่อนำมาพัฒนากระบวนการกำกับกิจการพลังงานและจัดทำข้อเสนอแนะเชิงนโยบาย โดยเมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2565 สำนักงาน กกพ. ได้ประกาศรายชื่อผู้มีสิทธิเข้าร่วมโครงการ จำนวน 36 โครงการ มีขอบเขตของกิจกรรมที่ทดสอบ ดังนี้ (1) แพลตฟอร์มหรือนวัตกรรมการให้บริการซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (2) นวัตกรรมที่เพิ่มความยืดหยุ่นให้กับระบบโครงข่ายไฟฟ้าเพื่อให้สามารถรองรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่เพิ่มขึ้น (3) การใช้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ารูปแบบใหม่ และ (4) นวัตกรรมพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อม ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. ได้รวบรวมผลการดำเนินงานโครงการ ERC Sandbox ระยะที่ 1 เพื่อจัดทำข้อเสนอแนะเชิงนโยบายและแนวทางการพัฒนากระบวนการกำกับกิจการพลังงานรองรับการปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้าเพื่อส่งเสริมการแข่งขันและการพัฒนาตลาดการซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

เป้าหมายที่ 3 ทบทวนหลักเกณฑ์และอัตราค่าบริการพลังงานตามระยะเวลาที่กำหนด

ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 กกพ. ได้บริหารจัดการต้นทุนการผลิตไฟฟ้าที่เพิ่มสูงขึ้นในช่วงวิกฤตราคาพลังงานที่ต่อเนื่อง และ กำกับอัตราค่าบริการพลังงานตามกรอบระยะเวลาที่กำหนด ดังนี้

3.1 การลดผลกระทบค่าไฟฟ้าในช่วงวิกฤตราคาพลังงานต่อเนื่องจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 กกพ. ได้บริหารจัดการต้นทุนการผลิตไฟฟ้าที่เพิ่มสูงขึ้น ซึ่งจำเป็นต้องนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ซึ่งมีราคาสูงกว่าราคาก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยเพื่อทดแทนปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยที่ลดลงในช่วงปลายสัมปทาน และการผลิตก๊าซธรรมชาติจากพม่าไม่สามารถผลิตได้ตามกำลังการผลิตเดิมและมีแนวโน้มที่จะลดลง จนถึงต้นปี พ.ศ. 2566 ประกอบกับสถานการณ์ราคา LNG ในตลาดโลกมีความผันผวนอันเนื่องจากสงครามรัสเซีย-ยูเครน โดย กกพ. ร่วมกับกระทรวงพลังงาน บริหารเชื้อเพลิงในสถานะวิกฤตตามแนวทางที่ กพข. กำหนด เพื่อบริหารจัดการต้นทุนเชื้อเพลิงให้ต่ำที่สุด โดยคำนึงถึงการรักษาความมั่นคงและเสถียรภาพทางพลังงานของประเทศ สรุปการบริหารจัดการที่สำคัญ ดังนี้ (1) เพิ่มสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าโดยใช้ก๊าซธรรมชาติและน้ำมันเตาเพื่อทดแทนการนำเข้า LNG ให้สอดคล้องกับสถานการณ์ราคาเชื้อเพลิงในตลาดโลกและความสามารถในการขนส่งน้ำมันดิบให้กับโรงไฟฟ้ารวมกับการดำเนินมาตรการ Energy Pool Price (2) จัดสรรก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยใช้ในการผลิตไฟฟ้าสำหรับผู้บริโภคประเภทบ้านอยู่อาศัยเป็นลำดับแรก (3) รับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนส่วนเพิ่มจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) และผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) จากกลุ่มสัญญาเดิม และกลุ่มที่ไม่มีสัญญากับการไฟฟ้า เชื้อเพลิงชีวมวล ก๊าซชีวภาพ ขยะ แสงอาทิตย์ และพลังงานลม และ (4) เดินเครื่องโรงไฟฟ้าแม่เมาะหน่วยที่ 4 ที่ปลดแล้วตามความจำเป็น

3.2 ปรับปรุงการอุดหนุนอัตราค่าไฟฟ้าของกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยที่มีรายได้น้อย กกพ. ปรับปรุงเงื่อนไขการอุดหนุนค่าไฟฟ้าสำหรับผู้บริโภคไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัยที่มีรายได้น้อย ที่จะต้องไม่เป็นนิติบุคคล และจะต้องมีการใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 50 หน่วยต่อเดือน ติดต่อกันเป็นระยะเวลาไม่น้อยกว่า 3 เดือน โดยให้มีการกำหนดคุณสมบัติผู้ที่สมควรได้รับการช่วยเหลือบนพื้นฐานระบบบูรณาการฐานข้อมูลสวัสดิการสังคม (e-Social Welfare) แทนการกำหนดคุณสมบัติด้วยปริมาณการใช้ไฟฟ้าตามแนวนโยบาย กพข. รวมไปถึงขอความ

ร่วมมือให้ กฟน. และ กฟภ. ประชาสัมพันธ์และให้การช่วยเหลือค่าไฟฟ้าสำหรับบ้านอยู่อาศัยรายได้น้อยที่ได้รับสิทธิสวัสดิการแห่งรัฐ ตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2566 เป็นต้นไป โดยใช้แหล่งงบประมาณในการดำเนินงาน ดังนี้ (1) งบประมาณที่ใช้ในการดำเนินมาตรการค่าไฟฟรี แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัยที่มีรายได้น้อยที่ติดตั้งมิเตอร์ไม่เกิน 5 แอมแปร์ ที่ใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 50 หน่วยต่อเดือนติดต่อกันอย่างน้อย 3 เดือน ให้ถือเป็นความต้องการรายได้ (Revenue Requirement) ของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย หรือตามนโยบายที่ กฟช. เห็นชอบต่อไป และ (2) การให้การช่วยเหลือค่าไฟฟ้าที่นอกเหนือจาก (1) และเข้าข่ายได้รับการสนับสนุนจากโครงการลงทะเบียนเพื่อสวัสดิการแห่งรัฐ ให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายดำเนินการเบิกจ่ายตามนโยบายรัฐบาล โดยกระทรวงการคลัง

3.3 ปรับอัตราค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) ทุกๆ 4 เดือน เพื่อให้อัตราค่าไฟฟ้าสะท้อนการเปลี่ยนแปลงของต้นทุนในการจัดหาไฟฟ้าที่เหมาะสมเป็นธรรมต่อผู้ใช้ไฟฟ้า ได้แก่ ค่าใช้จ่ายด้านเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และผลกระทบจากค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐบาล ซึ่งเปลี่ยนแปลงไปจากระดับค่าใช้จ่ายในค่าไฟฟ้าฐาน โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 กฟพ. พิจารณาปรับค่าไฟฟ้าผันแปร (F_t) เป็นไปตามประกาศ กฟพ. เรื่อง กระบวนการและขั้นตอนการใช้สูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าอัตโนมัติ พ.ศ. 2565 (ประกาศฯ) โดยพิจารณาปรับ F_t เพื่อสะท้อนต้นทุนค่าเชื้อเพลิงที่เพิ่มขึ้นเท่าที่จำเป็น และบริหารจัดการบนพื้นฐานการบรรเทาผลกระทบค่าครองชีพของประชาชนและคำนึงถึงสภาพคล่องทางการเงินของ กฟพ. ซึ่งรับภาระต้นทุนคงค้างสะสมจากต้นทุนที่สูงขึ้นแทนประชาชนในช่วงวิกฤตราคาพลังงาน ทั้งนี้ สำนักงาน กฟพ. ได้จัดสัมมนาชี้แจงการพิจารณาค่า F_t โดยถ่ายทอดสดผ่าน Facebook และจัดรับฟังความคิดเห็นบนเว็บไซต์สำนักงาน กฟพ. เพื่อนำความคิดเห็นประกอบการพิจารณาค่า F_t สรุปการพิจารณาค่า F_t ดังนี้

รอบการปรับค่า F_t	ผลการคำนวณ F_t ขยายปลีก ^{1/} (สตางค์/หน่วย)	ค่า F_t ขยายปลีกที่เรียกเก็บ (สตางค์/หน่วย)	ค่าไฟฟ้าขยายปลีกที่เรียกเก็บ ^{2/} (บาท/หน่วย)	การบริหารจัดการ
เดือน ก.ย. – ธ.ค. 2565	236.97	93.43	4.72	กฟพ. รับภาระต้นทุนคงค้างสะสมประมาณ 83,000 ล้านบาท
เดือน ม.ค. – เม.ย. 2566	358.31	-บ้านอยู่อาศัย 93.43 -ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอื่น 154.92	-บ้านอยู่อาศัย 4.72 -ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอื่น 5.33	1. บริหารจัดการตามมติ กฟช. เมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน 2565 ที่เห็นชอบให้จัดสรรก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยหลังโรงแยกก๊าซธรรมชาติเพื่อใช้ในการผลิตไฟฟ้าสำหรับผู้บริโภคไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยเป็นลำดับแรก ในปริมาณที่ไม่เพิ่มภาระอัตราค่าไฟฟ้าจากปัจจุบันในรอบการคิดค่า F_t เดือนมกราคม – เมษายน 2566 และ ปตท. ได้ทบทวนประมาณราคาก๊าซธรรมชาติให้สอดคล้องกับมติ กฟช. ดังกล่าวข้างต้น และ กฟพ. ได้คำนวณประมาณการค่า F_t ที่ปรับแผนการใช้น้ำมันทดแทนก๊าซธรรมชาติ 2. กฟพ. รับภาระต้นทุนคงค้างสะสมประมาณ 108,673 ล้านบาท 3. ตามนโยบายข้างต้น ค่า F_t รอบนี้ แบ่งเป็น 2 อัตรา สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัย และประเภทอื่น
เดือน พ.ค. – ส.ค. 2566	293.60	91.19	4.70	กฟพ. รับภาระต้นทุนคงค้างสะสมประมาณ 123,528 ล้านบาท
เดือน ก.ย. – ธ.ค. 2566	249.81	20.48	3.99	1. เมื่อวันที่ 26 กรกฎาคม 2566 กฟพ. เห็นชอบค่า F_t เรียกเก็บเดือนกันยายน-ธันวาคม 2566 เท่ากับ 66.89 สตางค์ต่อหน่วย โดยคิดเป็นอัตราค่าไฟฟ้าเฉลี่ย 4.45 บาทต่อหน่วย ทั้งนี้ กฟพ. รับภาระต้นทุนคงค้างสะสมประมาณ 111,869 ล้านบาท ต่อมาเมื่อ

รอบการปรับค่า F_t	ผลการคำนวณ F_t ขายปลีก ^{1/} (สตางค์/หน่วย)	ค่า F_t ขายปลีกที่ เรียกเก็บ (สตางค์/หน่วย)	ค่าไฟฟ้าขายปลีก ที่เรียกเก็บ ^{2/} (บาท/หน่วย)	การบริหารจัดการ
				วันที่ 18 กันยายน 2566 คณะรัฐมนตรีเห็นชอบในหลักการมาตรการลดภาระค่าใช้จ่ายด้านไฟฟ้าให้แก่ประชาชนตามที่กระทรวงพลังงานเสนอ โดยให้เรียกเก็บค่าไฟฟ้างวดเดือน กันยายน - ธันวาคม 2566 จากเดิมหน่วยละ 4.45 บาท ให้เหลือ 3.99 บาท โดยให้กระทรวงพลังงาน กพ. และรัฐวิสาหกิจที่เกี่ยวข้องไปดำเนินการให้ถูกต้อง รอบคอบ เป็นไปตามขั้นตอนของกฎหมาย ระเบียบ หลักเกณฑ์ และมติ ครม. ที่เกี่ยวข้อง 2. เมื่อวันที่ 5 ตุลาคม 2566 กพ. มีมติเห็นชอบ F_t เรียกเก็บเดือนกันยายน-ธันวาคม 2566 ตามที่ผู้รับใบอนุญาตซึ่งเป็นรัฐวิสาหกิจเสนอในอัตรา 20.48 สตางค์ต่อหน่วย ทำให้ค่าไฟฟ้าเฉลี่ยรวมอยู่ที่ 3.99 บาทต่อหน่วย โดยอาศัยอำนาจตามมาตรา 64 ประกอบกับมาตรา 69 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 และ ข้อ 11 ของประกาศฯ

หมายเหตุ: ^{1/} ผลการคำนวณค่า F_t ขายปลีกตามสูตรการปรับอัตราค่า F_t ที่ กพ. คำนวณ

^{2/} ค่าไฟฟ้าขายปลีกที่เรียกเก็บประกอบด้วย ค่าไฟฟ้าฐาน เฉลี่ยในอัตรา 3.78 บาทต่อหน่วย และค่า F_t ที่เรียกเก็บตามรอบการคำนวณ

ตารางสรุปค่าไฟฟ้าที่เรียกเก็บจากผู้ใช้ไฟฟ้าปี พ.ศ. 2560-2565

เดือน	ค่าไฟฟ้าฐาน (บาท/หน่วย)	ค่า F_t (สตางค์/หน่วย)		ค่าไฟฟ้ารวม (ไม่รวมค่านิรโทษคดี)	ร้อยละ การเปลี่ยนแปลง
		เรียกเก็บ	เปลี่ยนแปลง		
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	3.78	+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%
ม.ค. - เม.ย. 66		(บ้านอยู่อาศัย: 93.43) (อื่นๆ: 154.92)	(บ้านอยู่อาศัย: 0.00) (อื่นๆ: +61.49)	(บ้านอยู่อาศัย: 4.72) (อื่นๆ: 5.33)	(บ้านอยู่อาศัย: 0.00%) (อื่นๆ: +12.92%)
พ.ค. - ส.ค. 66		+91.19	(บ้านอยู่อาศัย: -2.14) (อื่นๆ: -63.63)	4.70	(บ้านอยู่อาศัย: -0.42%) (อื่นๆ: -11.82%)
ก.ย. - ธ.ค. 66		+20.48	-70.71	3.99	-0.71%



3.4 ทบทวนอัตราค่าไฟฟ้าสำหรับสถานีอัดประจุไฟฟ้าของยานยนต์ไฟฟ้า เพื่อให้สอดคล้องกับต้นทุนค่าซื้อไฟฟ้าเฉลี่ยที่ กฟน. และ กฟผ. ซื้อจาก กฟผ. โดยเมื่อวันที่ 10 พฤษภาคม 2566 กกพ. มีมติเห็นชอบอัตราค่าบริการไฟฟ้าแบบ Low Priority ประกอบด้วย ค่าพลังงานไฟฟ้าเป็นอัตราคงที่เท่ากับ 2.9162 บาทต่อหน่วย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) โดยไม่มีการคิดค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (Demand Charge) ทั้งนี้ ให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่ใบแจ้ง

ค่าไฟฟ้าเดือนกรกฎาคม 2566 เป็นต้นไป รายละเอียดดังตาราง

ประเภท	ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/หน่วย)	ค่า F_t (บาท/หน่วย)	ค่าบริการรายเดือน (บาท/ราย/เดือน)
ทุกระดับแรงดัน	2.9162	ให้เป็นไปตามอัตราที่ กกพ. เห็นชอบซึ่งจะมีการทบทวนทุก 4 เดือน	312.24

3.5 พัฒนากลไกการกำกับดูแลอัตราค่าไฟฟ้าและเสริมสร้างศักยภาพการวิเคราะห์ข้อมูลต้นทุนค่าบริการพลังงาน โดยสำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการโครงการสำคัญซึ่งจะดำเนินการแล้วเสร็จตามแผนงานที่กำหนดในปีงบประมาณ 2567 ดังนี้

(1) โครงการศึกษาและประเมินผลกระทบของอัตราค่าบริการไฟฟ้า (Energy Tariff Impact Assessment) ปัจจุบันได้กำหนดแนวทางการประเมินผลกระทบจากการปรับอัตราค่าบริการไฟฟ้า และอยู่ระหว่างศึกษาในมิติด้านสวัสดิการสังคม (Social welfare) ความสามารถในการชำระค่าไฟฟ้า (Affordability) ความเต็มใจที่จะชำระค่าไฟฟ้า (Willingness to pay) และจะพัฒนาแบบจำลองทางเศรษฐศาสตร์ที่เหมาะสมที่จะประเมินผลกระทบทั้งทางตรงและทางอ้อมต่อระบบเศรษฐกิจและสังคมโดยรวมจากการเปลี่ยนแปลงอัตราค่าไฟฟ้า

(2) โครงการวิเคราะห์ประเมินต้นทุนอัตราค่าไฟฟ้ารายภาค ปัจจุบันได้กำหนดแนวทางการประเมินต้นทุนอัตราค่าไฟฟ้ารายภาค และอยู่ระหว่างศึกษาต้นทุนการประกอบกิจการไฟฟ้าสำหรับกำกับกิจการไฟฟ้าตลอดจนเตรียมรองรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้ารูปแบบตลาดไฟฟ้าเสรีในอนาคตตามนโยบายของรัฐ

(3) การจัดทำรายงานบัญชีและการเงินเพื่อกำกับดูแลกิจการไฟฟ้าตามมาตรฐานสากล (Uniform System of Accounts: USOA) สำนักงาน กกพ. ได้ศึกษาแนวทางการจัดทำรายงานการบัญชีและการเงินของต่างประเทศ รวมถึงการตรวจสอบข้อมูลฐานะการเงิน อัตราผลตอบแทน และการกำหนดอัตราค่าบริการต่างๆ เพื่อให้การทบทวนอัตราค่าบริการไฟฟ้าเป็นไปอย่างเหมาะสม มีความถูกต้องและรวดเร็วยิ่งขึ้น และจะพัฒนาระบบการรายงานข้อมูลบัญชีและการเงินในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 ต่อไป

(4) ศึกษาความเหมาะสมของอัตราค่าธรรมเนียมการใช้ไฟฟ้าและค่าบริการที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายเรียกเก็บจากผู้ใช้งาน อาทิ ค่าธรรมเนียมต่อไฟ เงินประกันการใช้ไฟฟ้า และค่าเชื่อมต่อกับระบบจำหน่ายไฟฟ้า สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้ง Solar PV เป็นต้น เพื่อให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายใช้ในการจัดทำข้อเสนออัตราค่าบริการที่มีความเหมาะสมเป็นมาตรฐานเดียวกันและสอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบัน โดยสำนักงาน กกพ. ได้รวบรวมอัตราและหลักการกำหนดค่าธรรมเนียมและค่าบริการอื่นของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายที่ใช้อยู่ในปัจจุบัน และจัดทำร่างหลักเกณฑ์การกำหนดค่าธรรมเนียมในการขอใช้ไฟฟ้าและค่าใช้จ่ายอื่นของผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเสนอ กกพ. เห็นชอบในหลักการเมื่อวันที่ 6 กันยายน 2566 และจะทบทวนต้นทุนค่าบริการให้สอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบัน จากนั้นจะให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายนำเสนออัตราค่าธรรมเนียมดังกล่าวตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดเพื่อเสนอ กกพ. พิจารณาต่อไป

3.6 ปรับอัตราค่าบริการกิจการก๊าซธรรมชาติเพื่อสอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบันและรองรับการส่งเสริมการแข่งขันกิจการก๊าซธรรมชาติระยะที่ 2

(1) กกพ. เห็นชอบอัตราค่าบริการกิจการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนคงที่ (Td) และส่วนของต้นทุนผันแปร (Tc)

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	0.2207
พื้นที่ 2: ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งขนอม	0.0248
พื้นที่ 3: ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่ง	1.9304
พื้นที่ 4: ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่จะนะ	0.0806
พื้นที่ 5: ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่น้ำพอง	0.0000

หมายเหตุ: * อัตราค่าบริการ Td ให้มีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2565 เป็นต้นไป หรือจนกว่าจะมีการเห็นชอบการปรับอัตราค่าบริการฯ จาก กกพ.

** อัตราค่าบริการ Tc ให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2566 – 30 กันยายน 2567 หรือจนกว่าจะมีการเห็นชอบการปรับอัตราค่าบริการฯ จาก กกพ.

(2) กำหนดอัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ โดยเมื่อวันที่ 7 มิถุนายน 2566 และวันที่ 19 กรกฎาคม 2566 กกพ. ได้มีมติเห็นชอบอัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ ส่วนของต้นทุนผันแปร (Lc) ประจำปี 2566 สำหรับสถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ 1 (LMPT1) และสถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ 2 (LMPT2) ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ที่อัตรา 0.6543 บาทต่อล้านบีทียู ทั้งนี้ ให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2566 หรือจนกว่าจะมีการเห็นชอบการปรับอัตราค่าบริการใหม่จาก กกพ.

วัตถุประสงค์ที่ 3 กำกับการประกอบกิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพ มีความปลอดภัย และเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม

เป้าหมายที่ 1 กำกับสถานประกอบกิจการพลังงานให้มีมาตรฐานความปลอดภัย มาตรฐานสิ่งแวดล้อม และมาตรฐานคุณภาพการให้บริการตามที่กำหนดร้อยละ 100

สำนักงาน กกพ. ได้ตรวจสอบสถานประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า และ กกพ. ได้ออกคำสั่งทางปกครองเพื่อสั่งให้ดำเนินการแก้ไขปรับปรุงสถานประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า จำนวน 9 ราย คิดเป็นร้อยละ 1.66 และการประเมินคุณภาพการให้บริการกิจการไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย และกิจการไฟฟ้า สวัสดิการสัมปทานกองทัพเรือ สามารถดำเนินงานได้ตามเกณฑ์ของดัชนีกำกับที่กำหนด สำหรับผู้รับใบอนุญาตเอกชนประเภทใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้ามีคุณภาพการให้บริการผ่านเกณฑ์มาตรฐานร้อยละ 95.83 และประเภทใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้ามีผู้ผ่านเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพบริการร้อยละ 89.16 สรุปดังนี้

1.1 ออกใบอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติได้ตามกรอบเวลาที่กำหนด จำนวน 978 ฉบับ ใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคู่ตามกฎหมายว่าด้วยการพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน จำนวน 790 ฉบับ และ

ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้าตามกฎหมายว่าด้วยโรงงาน จำนวน 70 ฉบับ และออกใบอนุญาตก่อสร้างหรือ
 ดัดแปลงอาคาร เพื่อประกอบกิจการพลังงานและการรับรองการก่อสร้างอาคาร รวมจำนวนทั้งหมด 101 ฉบับ

**ตารางสรุปการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน การผลิตพลังงานควบคู่และ
 การประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566**

หน่วย: ฉบับ

ประเภทใบอนุญาต	ขอรับ ใบอนุญาต	ได้รับใบอนุญาต ตามกรอบเวลาที่ กำหนด	อยู่ระหว่าง ดำเนินการ*
1.การออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ตามมาตรา 47	1,231	978	253
1.1 ใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า	426	188	238
(1) ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า	222	97	125
(2) ใบอนุญาตระบบส่งไฟฟ้า	-	-	-
(3) ใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า	43	18	25
(4) ใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า	161	73	88
(5) ใบอนุญาตควบคุมระบบไฟฟ้า	-	-	-
1.2 ใบอนุญาตประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ	805	790	15
(1) ใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ	-	-	-
(2) ใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ	-	-	-
(3) ใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ	3	-	3
(4) ใบอนุญาตเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ	-	-	-
2. ใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคู่ ตามกฎหมายว่าด้วยการพัฒนาและ ส่งเสริมพลังงาน ตามมาตรา 48	802	790	12
3. ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้าตามกฎหมายว่าด้วย โรงงาน ตามมาตรา 48	115	70	45

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2566

* เอกสารไม่ถูกต้องครบถ้วน 128 โครงการ

**ตารางสรุปการออกใบอนุญาตก่อสร้างหรือดัดแปลงอาคาร
 เพื่อประกอบกิจการพลังงานและการรับรองการก่อสร้างอาคาร ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566**

หน่วย: ฉบับ

ประเภทใบอนุญาต	ขอรับใบอนุญาต		ได้รับใบอนุญาตตาม กรอบเวลาที่กำหนด		อยู่ระหว่าง ดำเนินการ	
	ก่อสร้าง	ดัดแปลง	ก่อสร้าง	ดัดแปลง	ก่อสร้าง	ดัดแปลง
1. ใบอนุญาตก่อสร้างหรือดัดแปลงอาคาร ตามมาตรา 48	118	9	74	6	44	3
1.1 ขออนุญาตใหม่	100	9	63	6	37	3
1.2 ขอต้ออายุใบอนุญาตครั้งที่ 1 และ ครั้งที่ 2	18	-	11	-	7	-
2. การรับรองการก่อสร้างอาคาร ตามมาตรา 48	25	7	17	4	8	3
รวม	143	16	91	10	52	6

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2566

1.2 ตรวจติดตามสถานประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า สำนักงาน กกพ. ได้ตรวจติดตามสถานประกอบกิจการ
 ผลิตไฟฟ้าประจำปีงบประมาณ 2566 (เดือนตุลาคม 2565 – กันยายน 2566) ตามเงื่อนไขท้ายใบอนุญาตและรายงาน
 ด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย จำนวนรวม 541 ราย ประกอบด้วย กลุ่มทั่วไป (รวมต้ออายุ) จำนวน 437 ราย

กลุ่มเฝ้าระวัง จำนวน 66 ราย และ กลุ่มตรวจติดตามอย่างใกล้ชิด 38 ราย สรุปผลการตรวจติดตาม ดังนี้ (1) โรงไฟฟ้าปฏิบัติตามเงื่อนไขท้ายใบอนุญาตและรายงานด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยครบถ้วน จำนวน 146 ราย คิดเป็นร้อยละ 26.99 (2) โรงไฟฟ้าปฏิบัติตามเงื่อนไขท้ายใบอนุญาตและรายงานด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยไม่ครบถ้วนบางประเด็นหรือมีผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมเกิดค่าควบคุมที่กำหนด แต่ได้ดำเนินการชี้แจง/แจ้งแผนงาน/ดำเนินการแก้ไขปรับปรุงแล้วจำนวน 381 ราย คิดเป็นร้อยละ 70.43 (3) โรงไฟฟ้าปฏิบัติตามเงื่อนไขท้ายใบอนุญาตและรายงานด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยไม่ครบถ้วนบางประเด็น หรือมีผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมเกิดค่าควบคุมที่กำหนดไว้ และสำนักงาน กกพ. ได้แจ้งให้กรมโรงงานอุตสาหกรรมดำเนินการตามกฎหมายจำนวน 5 ราย คิดเป็นร้อยละ 0.92 และ (4) โรงไฟฟ้าที่ กกพ. ได้ออกคำสั่งทางปกครองเพื่อสั่งให้ดำเนินการแก้ไขปรับปรุง จำนวน 9 ราย คิดเป็นร้อยละ 1.66 ทั้งนี้ เป็นไปตามประกาศ กกพ. เรื่องหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการพักใช้และเพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2555

1.3 พัฒนาการตรวจสอบสถานประกอบกิจการพลังงานให้มีมาตรฐาน โดยสำนักงาน กกพ. ได้ให้ความสำคัญกับการพัฒนาทักษะการตรวจสอบสถานประกอบกิจการพลังงานทั้งด้านความปลอดภัยและด้านสิ่งแวดล้อมให้กับบุคลากรของสำนักงาน กกพ. เพื่อให้การตรวจติดตามสถานประกอบกิจการพลังงานมีมาตรฐานเดียวกัน โดยได้จัดอบรมหลักสูตรผู้ตรวจสอบความปลอดภัยโรงไฟฟ้าและท่อก๊าซธรรมชาติ และหลักสูตรผู้ควบคุมมลพิษด้านสิ่งแวดล้อม นอกจากนี้ ได้เชื่อมโยงข้อมูลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมและข้อมูลการอนุญาตกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง โดยเมื่อวันที่ 13 กรกฎาคม 2566 สำนักงาน กกพ. ร่วมกับสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และหน่วยงานอนุญาต 8 หน่วยงาน ได้แก่ กระทรวงอุตสาหกรรม กรมอุตสาหกรรมพื้นฐานและการเหมืองแร่ กรมโรงงานอุตสาหกรรม การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย กรมธุรกิจพลังงาน กรมสนับสนุนบริการสุขภาพ กรมการปกครอง และสำนักการโยธา ลงนามบันทึกความเข้าใจ (MOU) การเชื่อมโยงข้อมูลด้านการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมและข้อมูลการอนุญาต โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเชื่อมโยงและแลกเปลี่ยนข้อมูลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมและข้อมูลการอนุญาตระหว่างระบบศูนย์ข้อมูลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Smart EIA Plus) กับระบบงานของหน่วยงานอนุญาตเพื่อให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องสามารถนำข้อมูลไปใช้ในการปฏิบัติงานตามภารกิจได้อย่างทันต่อสถานการณ์ ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. ได้พัฒนาระบบเฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า (Digital AI platform) เพื่อใช้ในการวิเคราะห์และตรวจจับข้อมูลทางด้านคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของระบบ CEMS ที่ผิดปกติหรือมีแนวโน้มผิดปกติ และให้แจ้งเตือนเพื่อกำกับดูแลได้แบบ Real Time

1.4 กำกับดูแลมาตรฐานคุณภาพการให้บริการกิจการไฟฟ้า สำนักงาน กกพ. ได้ติดตามและประเมินคุณภาพการให้บริการกิจการไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง และเพื่อยกระดับมาตรฐานคุณภาพการให้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้ดียิ่งขึ้น กกพ. ได้กำหนดเกณฑ์คุณภาพการให้บริการโดยใช้ค่า Moving Average ย้อนหลัง 5 ปี โดยคุณภาพการให้บริการสำหรับปี 2565 ในการประกอบกิจการไฟฟ้าประเภทใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า ใบอนุญาตควบคุมระบบไฟฟ้า ใบอนุญาตระบบส่งไฟฟ้า ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า และใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค การไฟฟ้านครหลวง และกิจการไฟฟ้า สวัสดิการสัมปทานกองทัพเรือ สามารถดำเนินงานได้ตามเกณฑ์ของดัชนีกำกับที่กำหนด สำหรับผู้รับใบอนุญาตเอกชนประเภทใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้ามีคุณภาพการให้บริการผ่านเกณฑ์มาตรฐานร้อยละ 95.83 และประเภทใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าที่มีผู้ผ่านเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพบริการร้อยละ 89.16

เป้าหมายที่ 2 ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าที่ใช้เทคโนโลยีเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าและลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

สำนักงาน กกพ. ได้ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าที่ใช้เทคโนโลยีเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าและลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมตามเป้าหมายที่กำหนดโดยในปี 2566 สรุปดังนี้

2.1 ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าที่ใช้เทคโนโลยีเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าและลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม โดยสร้างกลไกการมีส่วนร่วมในการขับเคลื่อนเศรษฐกิจและสังคมคาร์บอนต่ำ สำนักงาน กกพ. ได้ศึกษาดัชนีชี้วัดความยั่งยืน (Sustainability Indicators) ของโรงไฟฟ้าที่ครอบคลุมมิติด้านสิ่งแวดล้อม สังคม เศรษฐศาสตร์ และเทคนิคที่ใช้ทั้งในประเทศและต่างประเทศ เพื่อกำหนดเกณฑ์ดัชนีชี้วัดความยั่งยืนของโรงไฟฟ้าสำหรับประเทศไทย โดยเก็บรวบรวมข้อมูลผลการตรวจติดตามสถานประกอบการผลิตไฟฟ้าแต่ละประเภทเชื้อเพลิงตั้งแต่ปี 2564 จนถึงปัจจุบัน และจัดทำร่างดัชนีชี้วัดความยั่งยืนและจัดทำคู่มือตัวชี้วัดและเกณฑ์การประเมินสำหรับการจัดทำรายงานประเมินความยั่งยืน (Sustainability assessment report) เพื่อนำดัชนีชี้วัดความยั่งยืนดังกล่าวไปทดสอบกับโรงไฟฟ้าในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567

2.2 สนับสนุนการศึกษาวิจัยการพัฒนาเทคโนโลยีเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนและการบริหารจัดการระบบไฟฟ้ารูปแบบใหม่ ผ่านกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4) จำนวน 2 โครงการ วงเงิน 6.24 ล้านบาท ประกอบด้วย (1) โครงการอุปกรณ์แชร์พลังงานสำหรับระบบไฟฟ้าที่ใช้พลังงานหมุนเวียนแบบผสมของศูนย์เทคโนโลยีอิเล็กทรอนิกส์และคอมพิวเตอร์แห่งชาติ สำนักงานพัฒนาวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีแห่งชาติ วงเงินจัดสรร จำนวน 3.61 ล้านบาท และ (2) โครงการการศึกษาและเสนอร่างหลักเกณฑ์การนำน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้าก๊าซชีวภาพไปใช้ประโยชน์โดยส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยของสถาบันวิจัยและพัฒนาพลังงานนครพิงค์ มหาวิทยาลัยเชียงใหม่ วงเงินจัดสรรจำนวน 2.63 ล้านบาท ทั้งนี้ เมื่อวันที่ 18 มกราคม 2566 สำนักงาน กกพ. และกระทรวงพลังงาน ได้ลงนามในบันทึกความเข้าใจความร่วมมือสนับสนุนการดำเนินงานที่เกี่ยวกับกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4) (MoU) เพื่อการศึกษาวิจัย และส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่เป็นประโยชน์ในการประกอบกิจการไฟฟ้าของประเทศตามแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน และแผนยุทธศาสตร์กระทรวงพลังงาน ทั้งนี้ กระทรวงพลังงานอยู่ระหว่างปรับปรุงพัฒนากรอบวิจัยและข้อเสนอโครงการ

2.3 ส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้าตามวัตถุประสงค์กองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(5) ภายใต้กรอบแนวคิดการสื่อสาร “ใช้พลังงานสะอาดเพื่อคุณภาพชีวิตที่ดีขึ้นของทุกคน (Clean Energy for Life)” โดย กกพ. ได้จัดสรรเงินปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 เพื่อดำเนินกิจกรรมดังกล่าว รวมจำนวน 153.10 ล้านบาท เพื่อให้ความรู้ความเข้าใจ ดังนี้ (1) ความเชื่อมโยงระหว่าง การเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน (Energy Transition) กับการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (Climate Change) (2) ความรู้เกี่ยวกับการกำหนดอัตราค่าไฟฟ้า สิทธิของผู้ใช้พลังงาน และบทบาทภารกิจอื่นๆ ของ กกพ. และ (3) การบริหารจัดการความรู้ คลังข้อมูล และการสื่อสารของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(5)

วัตถุประสงค์ที่ 4 ปกป้องสิทธิเสรีภาพของผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชน และผู้รับใบอนุญาต ในการมีส่วนร่วม เข้าถึง ใช้ และจัดการด้านพลังงานภายใต้หลักเกณฑ์ที่ให้เป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย

เป้าหมายที่ 1 พัฒนาระบบการมีส่วนร่วมอย่างเป็นระบบ เพื่อให้ผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชนและผู้รับใบอนุญาตมีส่วนร่วมได้อย่างครบถ้วนทุกขั้นตอน

สำนักงาน กกพ. ดำเนินการได้ตามเป้าหมายที่กำหนด โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 ได้ให้ความสำคัญต่อการมีส่วนร่วมในการแสดงความคิดเห็นเพื่อนำมาปรับปรุงกฎหมายและกฎหมายลำดับรอง สรุปดังนี้

1.1 ประเมินผลสัมฤทธิ์พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพของการบังคับใช้กฎหมายให้สอดคล้องกับบริบทที่เปลี่ยนแปลงไปและสอดคล้องกับหลักสากลลดความซ้ำซ้อน ไม่เป็นภาระต่อประชาชนและลดอุปสรรคต่อผู้ประกอบการพลังงาน และเพิ่มความสามารถในการแข่งขันของประเทศ โดยสำนักงาน กกพ. ได้ประเมินผลสัมฤทธิ์สอดคล้องกับแนวทางการประเมินผลสัมฤทธิ์ของกฎหมายที่คณะกรรมการพัฒนากฎหมายกำหนด โดยจัดรับฟังความคิดเห็น 4 วิธี ได้แก่ (1) เปิดรับฟังความคิดเห็นผ่านระบบกลางทางกฎหมายและระบบสารสนเทศของสำนักงาน กกพ. (2) จัดเวทีสัมมนาเพื่อรับฟังความคิดเห็น (3) จัดประชุมกลุ่มย่อย และ (4) สัมภาษณ์หรือหารือร่วมกับผู้ทรงคุณวุฒิหรือผู้เชี่ยวชาญด้านพลังงาน สำนักงาน กกพ. ได้สรุปรายงานการประเมินผลสัมฤทธิ์พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ต่อ กกพ. เมื่อวันที่ 19 เมษายน 2566 ปัจจุบันได้นำผลการประเมินผลสัมฤทธิ์มาใช้ร่างปรับปรุงพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน และจะนำร่างกฎหมายดังกล่าวไปรับฟังความคิดเห็นและปรับปรุงแก้ไขร่างกฎหมายให้มีความสมบูรณ์เพื่อเตรียมนำเสนอหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 ตามขั้นตอนของการเสนอร่างกฎหมายต่อไป

1.2 ทบทวนการชดเชยผู้ใช้ไฟฟ้ากรณีที่ผู้รับใบอนุญาตให้บริการต่ำกว่าเกณฑ์มาตรฐานการให้บริการพลังงานกำหนด สำนักงาน กกพ. ได้ประเมินผลสัมฤทธิ์กฎหมายลำดับรองว่าด้วยมาตรฐานการให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้า ประเภทใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า และได้จัดทำข้อเสนอการชดเชยผู้ใช้ไฟฟ้าและอัตราเงินชดเชย กรณีที่ผู้รับใบอนุญาตให้บริการต่ำกว่าเกณฑ์มาตรฐานการให้บริการพลังงานกำหนดตามมาตรา 89 วรรคสอง โดยมีประเด็น ดังนี้ (1) การจ่ายเงินชดเชยให้ทำการจ่ายครอบคลุมผู้ใช้ไฟฟ้าทุกประเภท มิได้จำกัดอยู่เพียงผู้ใช้ไฟขนาดเกิน 300 kVA ขึ้นไป (2) ปรับวิธีคิดอัตราเงินชดเชยกรณีไฟฟ้าดับ (3) เพิ่มเติมนการจ่ายเงินชดเชยสำหรับกรณีไฟดับชั่วคราว หรือระบบไฟฟ้าขัดข้องชั่วคราว (Momentary Service Interruption) (4) การจัดทำแพลตฟอร์มดิจิทัลสำหรับตอบข้อร้องเรียนผู้รับใบอนุญาต โดยต้องเป็นแพลตฟอร์มที่ผู้บริโภคสามารถติดตามสถานะข้อร้องเรียนได้ และสำนักงาน กกพ. สามารถเข้าถึงข้อมูล และตรวจสอบสถานะข้อร้องเรียนได้ (5) การจ่ายเงินชดเชยของผู้รับใบอนุญาตให้กับผู้ร้องเรียน และ (6) รูปแบบการจ่ายเงินชดเชยให้ครอบคลุมถึงกรณีการจ่ายเงินชดเชยทางอิเล็กทรอนิกส์หรือการหักเป็นส่วนลดในรอบบิลถัดไป เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2566 กกพ. ได้มีมติเห็นชอบในหลักการปรับปรุงอัตราเงินชดเชยผู้ใช้ไฟฟ้า กรณีที่ผู้รับใบอนุญาตให้บริการต่ำกว่าเกณฑ์มาตรฐานการให้บริการพลังงานกำหนดตามมาตรา 89 วรรคสอง ปัจจุบันสำนักงาน กกพ. อยู่ระหว่างการดำเนินการปรับปรุงกฎหมายเพื่อให้มีผลบังคับใช้ต่อไป



กกพ. เดินหน้ารับฟังความเห็น ยกเครื่องมาตรฐาน สัญญาผู้ใช้ไฟฟ้ารอบใหม่ เมื่อวันที่ 25 พฤษภาคม 2566 นายวรวิทย์ ศรีอนันต์รักษา กรรมการกำกับกิจการพลังงาน เข้าร่วมการประชุมรับฟังความคิดเห็นการปรับปรุงระเบียบและประกาศว่าด้วยคุณภาพการให้บริการและการชดเชยผู้ใช้พลังงาน โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อศึกษา วิเคราะห์รูปแบบ และวิธีการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน ตามมาตรา 89 และ 91 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 รวมถึงการประเมินผลสัมฤทธิ์ของกฎหมายลำดับรองที่เกี่ยวข้องคุณภาพการให้บริการ ณ โรงแรมอีสติน แกรนด์ พญาไท

เป้าหมายที่ 2 ยกระดับการคุ้มครองสิทธิ สร้างพันธมิตรเพื่อพัฒนางานการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน

เพื่อยกระดับการคุ้มครองสิทธิสร้างพันธมิตรเพื่อพัฒนางานการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน สำนักงาน กกพ. ได้สร้างเครือข่ายพันธมิตรการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน และคุ้มครองผู้ใช้พลังงานตามพันธกิจ สรุปการดำเนินงาน ดังนี้

2.1 สร้างเครือข่ายพันธมิตรด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน สำนักงาน กกพ. ได้วิเคราะห์กำหนดเป้าหมายหน่วยงานในพื้นที่ภูมิภาคที่จะสร้างความร่วมมือด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน เพื่อระดมความคิดเห็น สร้างความรู้ความเข้าใจสิทธิและหน้าที่ในการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน บทบาทการกำกับกิจการพลังงาน ตลอดจนสร้างช่องทางการรับรู้ข่าวสารให้ทั่วถึงในวงกว้าง โดยจัดสัมมนาการสร้างเครือข่าย 33 จังหวัด ครอบคลุมพื้นที่ผู้ใช้พลังงานประจำเขต 13 แห่งทั่วประเทศ มีผู้เข้าร่วมจำนวน 3,151 คน อาทิเช่น คพข. เครือข่ายผู้ให้บริการจำหน่ายไฟฟ้า ศูนย์ดำรงธรรมองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น ภาครัฐ กลุ่มบุคคลและผู้นำภาคประชาชน หน่วยงานราชการบริหารส่วนภูมิภาค กระทรวงพลังงาน ประชาสัมพันธ์/สื่อมวลชน เป็นต้น

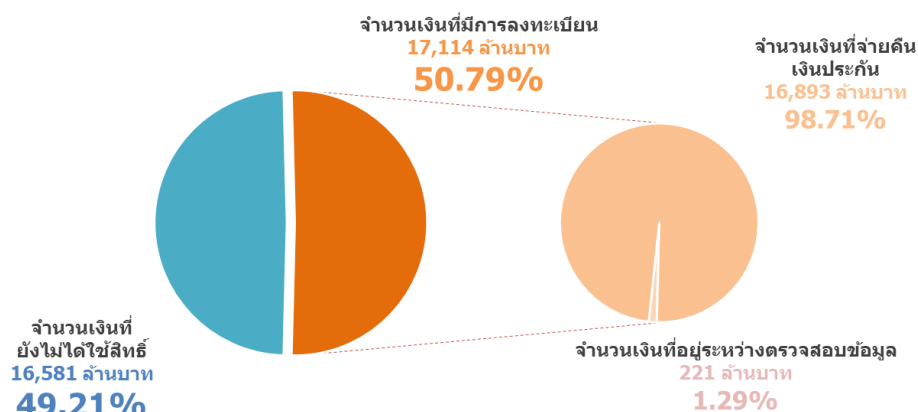


กิจกรรมสร้างเครือข่ายพันธมิตรด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน

สำนักงาน กกพ. ได้จัดสัมมนาการสร้างเครือข่าย 33 จังหวัด ครอบคลุมพื้นที่ผู้ใช้พลังงานประจำเขต 13 แห่งทั่วประเทศ เพื่อระดมความคิดเห็น สร้างความรู้ความเข้าใจสิทธิและหน้าที่ในการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน บทบาทการกำกับกิจการพลังงาน ตลอดจนสร้างช่องทางการรับรู้ข่าวสารให้ทั่วถึงในวงกว้าง

2.2 กำกับการดำเนินมาตรการคืนเงินประกันการใช้ไฟฟ้าอย่างต่อเนื่องเพื่อคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน ตามประกาศเรื่อง หลักเกณฑ์การคืนหลักประกันการใช้ไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 1 บ้านอยู่อาศัย และประเภทที่ 2 กิจการขนาดเล็ก พ.ศ. 2563 ซึ่งมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 20 มีนาคม พ.ศ. 2563 เพื่อให้การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) และกิจการไฟฟ้าสวัสดิการสัมปทานกองทัพเรือ (กฟส.) คืนเงินประกันการใช้ไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่วางหลักประกันตามประเภทและขนาดเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้า โดยมีจำนวนผู้มีสิทธิขอคืนเงินประกัน จำนวน 23.99 ล้านรายทั่วประเทศ วงเงินกว่า 33,695 ล้านบาท ณ วันที่ 30 กันยายน 2566 มีผู้ลงทะเบียนแล้ว 8.66 ล้านราย วงเงิน 17,114 ล้านบาท มีการคืนเงินประกันแล้ว 8.45 ล้านราย วงเงิน 16,893 ล้านบาท และอยู่ระหว่างตรวจสอบข้อมูล 0.21 ล้านราย วงเงินรวม 221 ล้านบาท

สถานะการขอคืนเงินหลักประกันการใช้ไฟฟ้า: จำนวนผู้มีสิทธิขอคืนเงินประกัน จำนวน 23.99 ล้านราย วงเงิน 33,695 ล้านบาท



ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2566

2.3 จัดกิจกรรมปฐมนิเทศและฝึกอบรมให้ คพข. รุ่นที่ 4 ซึ่งได้รับการแต่งตั้งจาก กกพ. เมื่อวันที่ 1 ธันวาคม 2565 เพื่อสร้างองค์ความรู้ความเข้าใจในกฎระเบียบ บทบาท ภารกิจหน้าที่ในกระบวนการดำเนินงานด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน รวมถึงให้รับทราบขั้นตอนและวิธีการจัดการเรื่องร้องเรียนในประเด็นที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติหน้าที่ของ คพข. รวมถึงการพัฒนาทักษะที่จำเป็นต่อการปฏิบัติงานของ คพข. รุ่นที่ 4 เพื่อปฏิบัติหน้าที่ในการพิจารณาเรื่องร้องเรียนให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับความเดือดร้อนเสียหาย หรือไม่ได้รับความเป็นธรรมจากการให้บริการของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย เช่น ไฟฟ้าตกหรือดับทำให้อุปกรณ์เครื่องใช้ไฟฟ้าเสียหาย และการเรียกเก็บอัตราค่าบริการไม่ถูกต้องหรือไม่เป็นธรรม ตลอดจนสะท้อนข้อคิดเห็นหรือเสนอมาตรการด้านคุ้มครองผู้ใช้พลังงานเพื่อปรับปรุงการให้บริการที่ดีขึ้น นำไปสู่การกำหนดหลักเกณฑ์เชิงนโยบายในการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ



2.4 พิจารณาเรื่องร้องเรียนจากผู้ใช้งานเกี่ยวกับความเดือดร้อนเสียหายที่ผู้ใช้งานได้รับการให้บริการของผู้รับใบอนุญาต เช่น ไฟตก ไฟดับ เป็นต้น รวมถึงกรณีที่มีการเรียกเก็บค่าบริการที่ไม่ถูกต้องหรือไม่เป็นธรรม เช่น จดหน่วยไฟฟ้าผิด มิเตอร์คลาดเคลื่อนหรือค่าบริการส่วนอื่นๆ ไม่เป็นธรรมได้ตามกรอบระยะเวลาที่กำหนดรวมทั้งสิ้น 165 เรื่อง ได้พิจารณาเรื่องร้องเรียนแล้วเสร็จ รวมจำนวนทั้งสิ้น 148 เรื่อง และอยู่ระหว่างการ

พิจารณาภายในกรอบเวลาที่กำหนด จำนวน 17 เรื่อง นอกจากนี้ สำนักงาน กกพ. อยู่ระหว่างพัฒนาระบบการบริหารจัดการเรื่องร้องเรียนด้วยระบบดิจิทัล เพื่อใช้ในการประเมินการมีส่วนร่วมและติดตามสถานะการจัดการข้อร้องเรียนแบบครบวงจรโดยจะแล้วเสร็จในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567

ตารางสรุปการจัดการข้อร้องเรียน

ประเภท	สถานะการจัดการเรื่องร้องเรียน (ราย)		
	เรื่องร้องเรียนทั้งหมด	พิจารณาเรื่องร้องเรียน	
		เสร็จตามกรอบเวลาที่กำหนด	อยู่ระหว่างดำเนินการ
1. เรื่องร้องเรียนตามมาตรา 100 และ มาตรา 103 ในกรณีผู้ใช้พลังงานได้รับความเดือดร้อนเสียหายอันเนื่องมาจากการให้บริการของผู้ได้รับใบอนุญาต และการเรียกเก็บค่าบริการไม่เป็นธรรม	145	128	17
2. เรื่องร้องเรียนตามมาตรา 90 เกี่ยวกับการขอขยายเขตไฟฟ้า หรือมีแต่ไม่ทั่วถึงหรือไม่เพียงพอแก่ความต้องการของผู้ใช้พลังงาน	-	-	-
3. เรื่องร้องเรียนเพื่อคัดค้านการก่อสร้างโรงไฟฟ้า	8	8	-
4. เรื่องร้องเรียนผู้ประกอบการ เกี่ยวกับการปล่อยน้ำเสียและผงเขม่า	7	7	-
5. เรื่องร้องเรียนอื่นๆ ^{1/}	5	5	-
รวมทั้งหมด	165	148	17

หมายเหตุ: ^{1/} เรื่องร้องเรียนอื่นๆ เช่น ค่าไฟฟ้าผันแปร F_t ร้องทุกข์ตามกฎหมายคุ้มครองผู้บริโภค ผ่นละอองจากการก่อสร้างก๊าซ เป็นต้น
ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2566

การลงพื้นที่จัดการข้อร้องเรียนของสำนักงาน กกพ.



คพข. และสำนักงาน กกพ. ประจำเขต 10 (ราชบุรี) ลงพื้นที่แก้ไขเรื่องร้องเรียนในพื้นที่จังหวัดสมุทรสงคราม กรณี เรียกเก็บค่าไฟฟ้าสูงผิดปกติในเดือนกันยายน-ธันวาคม 2565 เมื่อวันที่ 27 เมษายน 2566 สำนักงาน กกพ. ประจำเขต 10 พร้อมด้วย นายธนาธิรต์ ถิตตยานุรักษ์ ประธาน คพข. เขต 10 คุณโกสุม ตันตพวงษ์ คพข. จังหวัดสมุทรสงคราม ผู้ร้อง และผู้บริหารการไฟฟ้า ได้มีการประชุมไกล่เกลี่ย กรณีเรื่องร้องเรียน

ของผู้ร้องเรียน ครั้งที่ 3 ผู้ใช้ไฟฟ้าอยู่บ้านเลขที่ 13 หมู่ 8 ตำบลบางแก้ว อำเภอเมืองสมุทรสงคราม จังหวัดสมุทรสงคราม กรณี เรียกเก็บค่าไฟฟ้าสูงผิดปกติในเดือนกันยายน-ธันวาคม 2565 จำนวนเงินรวม 91,298.14 บาท และได้ลงนามในบันทึกไกล่เกลี่ยร่วมกัน โดยผลการตรวจสอบการทำงานของมิเตอร์ไฟฟ้าที่มีความคลาดเคลื่อนจากปกติ 12% กพข.จังหวัดสมุทรสงคราม จึงพิจารณาปรับลดปริมาณการใช้ไฟฟ้าลง 12% และให้บริษัทรับผิดชอบค่าไฟฟ้าของการไฟฟ้า รับผิดชอบค่าไฟฟ้าในเดือนธันวาคม 2565 เนื่องจากทำให้การไฟฟ้าเสียหาย โดยให้ผู้ร้องชำระค่าไฟฟ้าเพียง 3 เดือน คือเดือนกันยายน-พฤศจิกายน 2565 จำนวนเงิน 27,627.84 บาท สามารถรักษาสีหิประโยชน์ของผู้ร้องเป็นจำนวนเงินถึง 63,670.30 บาท



คพข. และสำนักงาน กกพ. ประจำเขต 3 (นครสวรรค์) ลงพื้นที่ดำเนินการแก้ไขเรื่องร้องเรียนตามมาตรา 103 ในพื้นที่อำเภอตาคลี จังหวัดนครสวรรค์ เกี่ยวกับการเรียกเก็บค่าบริการไม่ถูกต้องหรือไม่เป็นธรรม ในพื้นที่ดังกล่าว

คพข. และสำนักงาน กกพ. ประจำเขต 7 (สระบุรี) ลงพื้นที่ไกล่เกลี่ยเรื่องร้องเรียนตามมาตรา 103 ในพื้นที่จังหวัดปราจีนบุรี เมื่อวันที่ 24 กรกฎาคม 2566 สำนักงาน กกพ. ประจำเขต 7 พร้อมด้วย นายบุญเลิศ สร้างวัด คพข. ผู้แทนจังหวัดปราจีนบุรี และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอประจันตคาม ได้มีการประชุมไกล่เกลี่ย กรณีเรื่องขอให้ตรวจสอบบิลค่าไฟฟ้าแพง กรณีใช้ไฟฟ้าสูบน้ำประปาประจำหมู่บ้านเนินหินตั้ง หมู่ที่ 10 ตำบลหนองแก้ว อำเภอประจันตคาม จังหวัดปราจีนบุรี



คพข. และ สำนักงาน กกพ. ประจำเขต 12 (สงขลา) ลงพื้นที่แก้ไขเรื่องร้องเรียนตาม มาตรา 103 ในพื้นที่จังหวัดสตูล เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2566 สำนักงาน กกพ.ประจำ เขต 12 (สงขลา) พร้อมด้วย นายวันอัฒลเสาะห์ หลีละติหะ ประธาน คพข. นายอดิศักดิ์ ยี สัน คพข. สัดส่วนจังหวัดสตูล นายวิลาศ เหลาเหลม คพข.สัดส่วนจังหวัดยะลา กพข. เขต 3 (ภาคใต้) จังหวัดยะลา และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดสตูล ได้มีประชุมไกล่เกลี่ยเพื่อ ระบุเรื่องร้องเรียนกรณีเรียกเก็บค่าบริการไม่เป็นธรรมของผู้ใช้ไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วน ภูมิภาคจังหวัดสตูล จากผลการประชุมสามารถตกลงยินยอมยุติเรื่องร้องเรียนต่อกันได้โดย กำหนดให้มีการตั้งคณะทำงานพิจารณากำหนดค่าใช้จ่ายให้มีความถูกต้อง เหมาะสมและ เป็นธรรมด้วยกันทั้งสองฝ่ายต่อไป



สำนักงาน กกพ. ประจำเขต 10 (ราชบุรี) และผู้จัดการ กพข. อำเภอด่านทับตะโก จังหวัดราชบุรี ได้เข้าพบเพื่อช่วยเหลือผู้พิการในการเข้าถึงสิทธิการยกเว้นค่าไฟฟ้าฯ ตามสิทธิบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ เมื่อวันที่ 22 กันยายน 2566

2.5 กำกับดูแลการวางเขตระบบโครงข่ายพลังงานและการอุทธรณ์การใช้อสังหาริมทรัพย์ โดยพิจารณา อนุมัติประกาศกำหนดเขตสำรวจระบบโครงข่ายพลังงาน จำนวน 4 โครงข่าย พิจารณาอนุมัติประกาศกำหนดเขต ระบบโครงข่าย จำนวน 22 โครงข่าย รวมทั้งได้พิจารณากำหนดราคาค่าทดแทนที่ดินและทรัพย์สิน จำนวน 15 ราย อุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงาน คัดค้านการก่อสร้างและคัดค้านตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้า จำนวน 564 ราย และ พิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนทรัพย์สินที่ถูกเขตระบบโครงข่ายพลังงาน จำนวน 381 ราย

ตารางสรุปการพิจารณาการวางเขตระบบโครงข่ายและการอุทธรณ์การใช้อสังหาริมทรัพย์

ประเด็น	จำนวนเรื่อง ทั้งหมด (เรื่อง)	สถานะการพิจารณา	
		พิจารณาแล้ว เสร็จตามกรอบ เวลา (เรื่อง)	อยู่ระหว่าง ดำเนินการ (เรื่อง)
1. ประกาศกำหนดเขตสำรวจระบบโครงข่ายพลังงาน ตามมาตรา 105	4	4	-
2. ประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายพลังงาน ตามมาตรา 106	22	21	1
3. กำหนดราคาค่าทดแทนที่ดินและทรัพย์สิน	15	15	-
4. อุทธรณ์การประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายพลังงาน และคัดค้านการก่อสร้างระบบ โครงข่ายพลังงาน ตามมาตรา 106 และมาตรา 108(1)	564	304	260
5. อุทธรณ์ค่าทดแทนทรัพย์สินที่ถูกเขตระบบโครงข่ายพลังงานตามมาตรา 108(4)	381	345	36
รวม	986	689	297

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2566



เป้าหมายที่ 3 บริหารจัดการให้ทันสมัยและส่งเสริมการมีส่วนร่วมการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(3) เพื่อการพัฒนาคุณภาพชีวิตของประชาชนและชุมชนท้องถิ่นอย่างยั่งยืน

สำนักงาน กกพ. ได้พัฒนาระบบการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าด้วยระบบดิจิทัลได้ตามเป้าหมายที่กำหนด สรุปดังนี้



3.1 พัฒนาระบบการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าด้วยระบบดิจิทัล โดยสำนักงาน กกพ. ได้พัฒนา Application ในการคัดเลือกโครงการชุมชน เพื่อยกระดับการมีส่วนร่วมในการคัดเลือกโครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศกองทุนพัฒนาไฟฟ้า โดยมีการทดสอบนำร่องกับกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศขนาดใหญ่และขนาดกลาง จำนวน 6 กองทุน และจะประเมินผลเพื่อปรับปรุง Application และทบทวนกฎระเบียบและกระบวนการปฏิบัติงานการพิจารณาเลือกโครงการเพื่อพัฒนาชุมชนในพื้นที่ประกาศให้สามารถใช้งานได้อย่างเป็นรูปธรรมในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 ตลอดจนปรับปรุงระบบสารสนเทศเพื่อสนับสนุนงานสารบรรณกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศและได้จัดทดสอบระบบและอบรมผู้ดูแลระบบเมื่อวันที่ 6-7 กันยายน 2566 และอบรมผู้ใช้งานทั้ง 58 กองทุน เมื่อวันที่ 11 กันยายน 2566

3.2 พัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าตามมาตรา 97(3) โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 กกพ. ได้อนุมัติกรอบเงินงบประมาณ 6,107.29 ล้านบาท ให้กองทุนในพื้นที่ประกาศจำนวน 617 กองทุน และอนุมัติจัดสรรงบประมาณเพื่อดำเนินโครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศสำหรับกองทุนขนาดใหญ่ ขนาดกลาง และขนาดเล็ก จำนวน 4,843.07 ล้านบาท ประกอบด้วย งบบริหารจัดการ 384.27 ล้านบาท และงบโครงการชุมชน จำนวน 4,458.80 ล้านบาท โครงการจำนวน 8,472 โครงการ เพื่อดำเนินโครงการในด้านสาธารณสุข ด้านการศึกษา ด้านเศรษฐกิจชุมชน ด้านสิ่งแวดล้อม ด้านสาธารณูปโภค ด้านพลังงานชุมชน และด้านอื่นๆ ที่เป็นประโยชน์ต่อการพัฒนาชุมชน

วัตถุประสงค์ที่ 5 การบริหารจัดการองค์กรที่มีธรรมาภิบาล และได้มาตรฐานสากล

เป้าหมายที่ 1 องค์กรมีคะแนนผลประเมิน ITA ระดับ AA ภายในปี 2568 และรักษาระบบคุณภาพการบริหารจัดการ องค์กรตามมาตรฐาน ISO 9001 และพัฒนาสู่มาตรฐาน ISO อื่นในปี พ.ศ. 2570



5.1 สำนักงาน กกพ. มุ่งมั่นในการพัฒนาระบบบริหารงานองค์กรให้มีความโปร่งใสและมีมาตรฐานสากล โดยได้ปรับปรุงระบบการบริหารงานคุณภาพมาอย่างต่อเนื่องเพื่อความเชื่อมั่นและพึงพอใจของผู้รับบริการและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 สำนักงาน กกพ. มีผลการประเมินตามเกณฑ์การประเมินคุณธรรมและความโปร่งใสในการดำเนินงานของหน่วยงานภาครัฐ (Integrity and Transparency Assessment: ITA) ในระดับ A และได้พัฒนาองค์กรเข้าสู่

สู่การรับรองมาตรฐานการต่อต้านการรับสินบน ISO 37001 โดยเมื่อวันที่ 29 กันยายน 2566 สำนักงาน กกพ. รับมอบใบรับรองระบบการจัดการต่อต้านการติดสินบนตามมาตรฐาน ISO 37001:2016 จากสถาบันรับรองมาตรฐานไอเอสโอ อุตสาหกรรมพัฒนามูลนิธิ ตลอดจนรักษาระบบบริหารคุณภาพตามมาตรฐาน ISO 9001:2015 อย่างต่อเนื่อง



“สำนักงาน กกพ.” ภูมิใจเป็นหน่วยงานแรก รับมอบใบรับรองการต่อต้านการติดสินบน ตามมาตรฐาน ISO 37001:2016

เมื่อวันที่ 29 กันยายน 2566 สำนักงาน กกพ. รับมอบใบรับรองระบบการจัดการต่อต้านการติดสินบนตามมาตรฐาน ISO 37001:2016 โดยได้รับเกียรติจาก นายธีรกุล บุญยงค์ ผู้อำนวยการฝ่ายทวนสอบด้านความยั่งยืน สถาบันรับรองมาตรฐานไอเอสโอ อุตสาหกรรมพัฒนามูลนิธิ มอบใบรับรองระบบการจัดการต่อต้านการติดสินบน ตามมาตรฐาน ISO 37001:2016 ให้แก่ นายคมกฤษ ตันตระวาณิช เลขาธิการสำนักงาน กกพ. พร้อมได้รับเกียรติจาก สก๊ชชียาน กกพ. และผู้บริหารสำนักงาน กกพ. ใบรับรองในครั้งนี้ นับเป็นความสำเร็จครั้งสำคัญและเป็นความภาคภูมิใจของสำนักงาน กกพ. ที่ได้รับเป็นหน่วยงานแรกของภาครัฐที่ผ่านการประเมิน

เป้าหมายที่ 2 เพิ่มขีดความสามารถองค์กรด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล และเป็นศูนย์ข้อมูลการกำกับกิจการพลังงานในปี พ.ศ. 2567

2.1 พัฒนาระบบปฏิบัติการและการให้บริการด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล (ERC Smart Operation) ได้แก่ พัฒนาระบบการให้บริการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานแบบออนไลน์ (e-Services) ทั้งนี้จะแล้วเสร็จในปี พ.ศ. 2567 และสำนักงาน กกพ. ได้ปรับปรุงกระบวนการด้านระบบบัญชี การเงิน และงบประมาณของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อนำไปพัฒนาระบบ Enterprise Resource Planning ของสำนักงาน กกพ. ในระยะเริ่มต้นและทดลองเริ่มใช้งานจริง ภายในปี 2567

2.2 พัฒนาระบบการจัดการและวิเคราะห์ข้อมูลเพื่อการกำกับกิจการไฟฟ้าบนแพลตฟอร์ม “ERC Data Sharing” โดยปรับปรุงและพัฒนาระบบข้อมูลพื้นฐานเพื่อการกำกับกิจการไฟฟ้า ตลอดจนพัฒนาระบบวิเคราะห์ค่าไฟด้วยปัญญาประดิษฐ์ (F₄ Analyzer) ภายใต้โครงการพัฒนาระบบการจัดการข้อมูลและการวิเคราะห์ข้อมูลบน ERC Data Sharing Platform เพื่อการกำกับกิจการพลังงาน ระยะที่ 1



กกพ. ยกระดับองค์กรสู่ “Smart Operation” มุ่งสู่การเป็นศูนย์ข้อมูลพลังงาน

เมื่อวันที่ 23 พฤษภาคม 2566 สำนักงาน กกพ. ได้จัดงานเปิดโครงการพัฒนาระบบจัดการข้อมูลและการวิเคราะห์ข้อมูลเพื่อการกำกับกิจการพลังงาน (Data science and analytics) โดยมีวัตถุประสงค์สร้างแพลตฟอร์มการแบ่งปันข้อมูล (ERC Data Sharing) เพื่อมุ่งสู่การเป็นศูนย์ข้อมูลพลังงาน โดยจะนำระบบเทคโนโลยีสารสนเทศมาใช้ในการปฏิบัติงานและเชื่อมโยงข้อมูลระหว่างหน่วยงานภายในสำนักงาน กกพ. ตลอดจนพัฒนาระบบข้อมูลเพื่อการกำกับกิจการพลังงาน และเชื่อมโยงข้อมูลกับหน่วยงานด้านพลังงานที่เกี่ยวข้องทั้งภาครัฐและภาคเอกชน เช่น สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เป็นต้น ณ โรงแรมพูลแมน คิง เพาเวอร์ กรุงเทพฯ

2.3 บริหารจัดการความมั่นคงปลอดภัยระบบสารสนเทศตามมาตรฐานสากล และพระราชบัญญัติการรักษาความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์ พ.ศ. 2562 โดยสำนักงาน กกพ. ได้ประเมินความเสี่ยงด้านการรักษาความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์ ปรับปรุงแผนนโยบายและแนวปฏิบัติในการรักษาความมั่นคงปลอดภัยด้านสารสนเทศ รวมถึงทบทวนกรอบ

กระบวนการที่ใช้ในการตรวจสอบและประเมินด้านความปลอดภัยทางไซเบอร์ของหน่วยงานในการกำกับดูแลตามกรอบการทำงานด้านความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์ (NIST Cybersecurity Framework) และเตรียมความพร้อมในการบริหารจัดการความมั่นคงปลอดภัยสารสนเทศตามมาตรฐาน ISO 27001 ตลอดจนจัดอบรมให้ความรู้และความเข้าใจในนโยบายและแผนว่าด้วยการรักษาความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์ของสำนักงาน กกพ.

เป้าหมายที่ 3 พัฒนาระบบการบริหารงานบุคคลให้ทันสมัย และพัฒนาศักยภาพบุคลากรให้มีทักษะหลากหลาย (Multi-Skill) เพื่อรองรับรูปแบบธุรกิจพลังงานใหม่

3.1 การบริหารจัดการองค์ความรู้ด้านการกำกับกิจการพลังงาน โดยวางระบบ OERC Learning Space มีบทเรียนอิเล็กทรอนิกส์ ประกอบด้วยบทเรียนที่เกี่ยวกับความรู้ด้านกิจการไฟฟ้า กิจการก๊าซธรรมชาติ ความรู้ด้านกฎหมาย รวมถึงหลักสูตรที่สอดคล้องตามสมรรถนะของสำนักงาน กกพ. และสมรรถนะในศตวรรษที่ 21 จำนวนกว่า 20 วิชา

3.2 จัดทำแผนพัฒนารายบุคคล (Individual Development Plan) รวมถึงยกระดับทักษะ (Upskill) และเพิ่มทักษะใหม่ (Reskill) ให้กับบุคลากรเพื่อให้ทันต่อการขับเคลื่อนการกำกับกิจการพลังงานในช่วงเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน ตลอดจนสร้างความร่วมมือทางด้านวิชาการกับ Energy Market Authority ซึ่งเป็นหน่วยงานกำกับดูแลตลาดซื้อขายไฟฟ้าของประเทศสิงคโปร์ โดยดำเนินโครงการแลกเปลี่ยนพนักงานไปปฏิบัติงานระหว่างองค์กร (Secondment Program) เพื่อเพิ่มพูนความรู้ ทักษะ และแลกเปลี่ยนประสบการณ์การกำกับกิจการพลังงาน รวมถึงได้ออกระเบียบว่าด้วยการให้ทุนการศึกษาในต่างประเทศเพื่อเริ่มดำเนินโครงการให้ทุนการศึกษาต่อต่างประเทศกับบุคลากรของสำนักงาน กกพ. ในปี พ.ศ. 2567

ผลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566



“กองทุนพัฒนาไฟฟ้า” เป็นทุนหมุนเวียนตามกฎหมาย จัดตั้งขึ้นภายในสำนักงาน กกพ. โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นทุนสนับสนุนให้มีบริการไฟฟ้าไปยังท้องที่ต่างๆ อย่างทั่วถึง เพื่อกระจายความเจริญไปสู่ท้องถิ่น พัฒนาชุมชนในท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า ส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย โดยคำนึงถึงความสะดวกของทรัพยากรธรรมชาติและสร้างความเป็นธรรมให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า โดยเงินกองทุนให้ใช้จ่ายเพื่อกิจการตามมาตรา 97 แห่งพระราชบัญญัติฯ ดังต่อไปนี้

- (1) เพื่อการชดเชยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งได้ให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสหรือเพื่อให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึงหรือเพื่อส่งเสริมนโยบายในการกระจายความเจริญไปสู่ภูมิภาค
- (2) เพื่อการชดเชยผู้ใช้ไฟฟ้าซึ่งต้องจ่ายอัตราค่าไฟฟ้าแพงขึ้นจากการที่ผู้รับใบอนุญาตที่มีศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้ากระทำการฝ่าฝืนมาตรา 87 วรรคสอง
- (3) เพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า
- (4) เพื่อการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย
- (5) เพื่อการส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า
- (6) เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุน



แนะนำกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

การดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจะอยู่ภายใต้การกำกับดูแลโดย กกพ. ตามกรอบนโยบายของ กกพ. โดยเงินและทรัพย์สินของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าไม่ต้องนำส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดินตามกฎหมายว่าด้วยเงินคงคลังและกฎหมายว่าด้วยวิธีการงบประมาณ ซึ่งสำนักงาน กกพ. จะทำหน้าที่เป็นผู้รับเงิน จ่ายเงิน เก็บรักษา และบริหารจัดการเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามระเบียบที่ กกพ. กำหนด โดยแยกออกจากงบประมาณของสำนักงาน กกพ. และมี การตรวจสอบการดำเนินงานโดยสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

โครงสร้างการบริหารงานภายในของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

คณะกรรมการประเมินผล
การดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

คณะกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
(ในฐานะทุนหมุนเวียน)

คณะกรรมการกำกับดูแลการดำเนินงาน
กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ

คณะกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริมการใช้พลังงาน
หมุนเวียน และเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้า

คณะกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริม ประชาสัมพันธ์
และการมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า

สำนักงาน กกพ.

กองทุนพัฒนาไฟฟ้า

97(1)

การชดเชยรายได้ระหว่างการผลิตไฟฟ้า
10,000 – 15,000 ลบ./ปี

การอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส
2,000 – 3,000 ลบ./ปี

เริ่มดำเนินการปี 2554
จัดเก็บอัตรา 0 สตางค์/หน่วย
ตั้งแต่ 1 พ.ย. 61

97(2)

การชดเชยผู้ใช้ไฟฟ้า
ซึ่งต้องจ่ายอัตรา
ค่าไฟฟ้าแพง
จากการที่ผู้รับใบอนุญาต
ที่มีศูนย์ควบคุมระบบ
ไฟฟ้า กระทำการฝ่าฝืน
มาตรา 87 วรศคสอง

97(3)

การพัฒนาหรือฟื้นฟู
ท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบ
จากการดำเนินงานของ
โรงไฟฟ้า
2,000 – 3,000 ลบ./ปี

เริ่มเก็บเงินปี 2554
และจัดสรรเงินปี 2555

97(4)

ส่งเสริมการใช้พลังงาน
หมุนเวียน และเทคโนโลยี
ที่ใช้ในการประกอบกิจการ
ไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อ
สิ่งแวดล้อมน้อย
1,000 ลบ./ปี

เริ่มเก็บเงิน 2558 และจัดสรรเงินปี 2560
จัดเก็บอัตรา 0 สตางค์/หน่วย
ชั่วคราว ตั้งแต่ 1 ม.ค. 66

97(5)

ส่งเสริมสังคมและ
ประชาชน
ให้มีความรู้ ความตระหนัก
และมีส่วนร่วมทางด้าน
ไฟฟ้า
600 ลบ./ปี

97(6)

การบริหารจัดการกองทุน
สำรองกรณีฉุกเฉิน
เพื่อเยียวยา/บรรเทา
ความเสียหายเบื้องต้น
จากผลกระทบที่มีสาเหตุ
จากโรงไฟฟ้า

การบริหารจัดการของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2566

ภาพรวมทั่วประเทศ ในปี 2566



โรงไฟฟ้า

จำนวน **259** โรง



กองทุน

รวมทั้งสิ้นจำนวน **58** กองทุน



กรอบวงเงิน

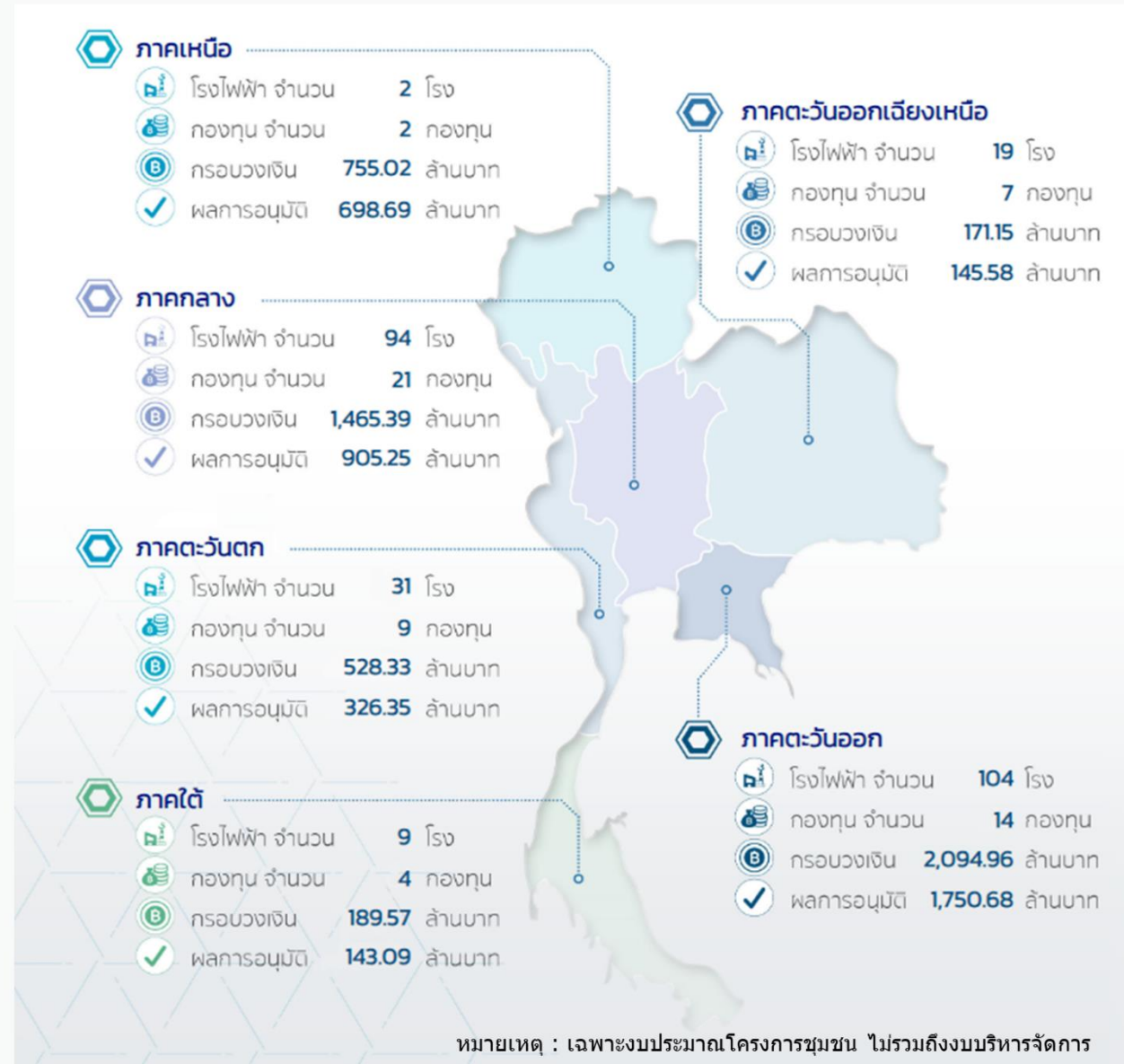
รวมทั้งสิ้นจำนวน **6,107.29** ล้านบาท



ผลการอนุมัติ

รวมทั้งสิ้นจำนวน **4,843.07** ล้านบาท

การบริหารจัดการของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2566
ตามมาตรา 97(3) เพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า



กรอบงบประมาณ
ที่ กกพ. อนุมัติ



ผลการอนุมัติ
แผนงานประจำปี

หมายเหตุ : เฉพาะงบประมาณโครงการชุมชน ไม่รวมถึงงบบริหารจัดการ

ผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(1)

ในปี พ.ศ. 2566 ได้ชดเชยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งได้ให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส หรือเพื่อให้มีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง หรือเพื่อส่งเสริมนโยบายในการกระจายความเจริญไปสู่ภูมิภาค วงเงินรวม จำนวน 13,210.15 ล้านบาท ประกอบด้วย

การชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า เพื่อให้มีการชดเชยแก่ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า ในการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง กกพ. ได้มีคำสั่งเกี่ยวกับการนำส่งและเบิกจ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(1) เพื่อการชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า สำหรับการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง โดยให้นำส่งเดือนละ 1,000 ล้านบาท และกำหนดให้ กฟผ. ขอเบิกจ่ายเงินจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเท่ากับจำนวนเงินที่ กฟน. ได้นำส่งเข้ากองทุนในแต่ละเดือน โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 ได้มีการชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า จำนวน 12,000 ล้านบาท

การอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส เพื่อเป็นการอุดหนุนให้แก่ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งได้ให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส กกพ. ได้มีประกาศเกี่ยวกับการนำส่งและเบิกจ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(1) ของผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการจำหน่ายไฟฟ้า สำหรับการอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2561 แก้ไขเพิ่มเติม โดยกำหนดอัตราการนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าของผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่ออุดหนุนค่าไฟให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสในอัตราศูนย์บาทต่อหน่วยจำหน่ายสุทธิ (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน 2561 เป็นต้นไป ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 ได้มีการอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส จำนวน 1,210.15 ล้านบาท โดยใช้แหล่งเงินจากเงินเรียกคืนผลประโยชน์ส่วนเกินของการไฟฟ้า

ตารางแสดงการชดเชยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งได้ให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส หรือเพื่อมีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง ปีงบประมาณ พ.ศ. 2558-2566

หน่วย: ล้านบาท

ประเภท	ปีงบประมาณ									รวม
	2558	2559	2560	2561	2562	2563	2564	2565	2566	
การชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า	12,456	21,028	19,153	15,679	14,874	14,838	12,327	12,000	12,000	134,355
การอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส	3,578	2,428	2,109	2,225	2,113	2,079	2,032	2,490	1,210.15	20,264
รวม	16,034	23,456	21,262	17,904	16,987	16,917	14,359	14,490	13,210.15	154,619.15

หมายเหตุ: การชดเชยผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งได้ให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส (ไฟฟ้าฟรี 50 หน่วย) หรือเพื่อมีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง เป็นข้อมูลค่าจริงรวมของ กฟน. และ กฟผ. สำหรับเดือนมกราคม – กันยายน 2566

ผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(2)

สำหรับการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(2) ที่ผ่านมายังไม่ปรากฏกรณีผู้รับใบอนุญาตศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้าดำเนินการส่งจ่ายไฟฟ้าที่ไม่เป็นธรรม โดยสำนักงาน กกพ. จะดำเนินการเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับการดำเนินงานตามความเหมาะสมต่อไป

ผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(3)

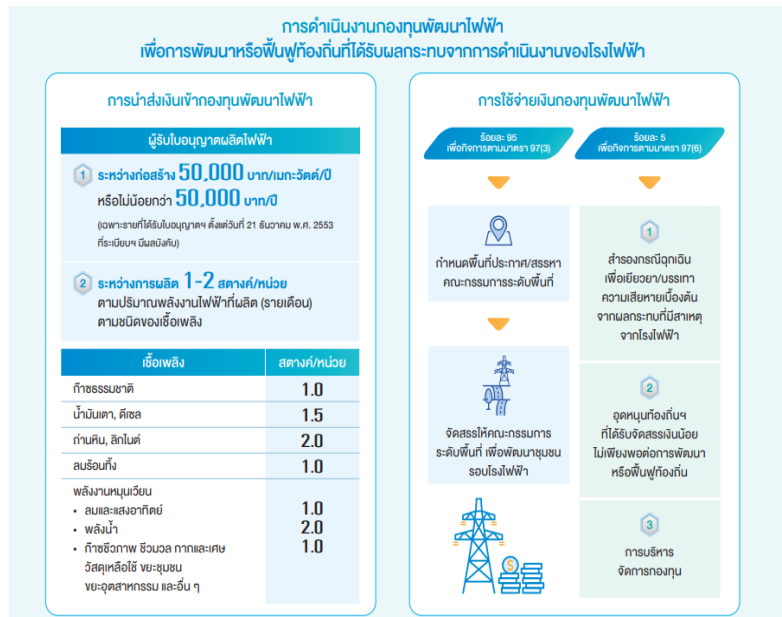
เพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า สำนักงาน กกพ. ได้จัดเก็บเงินจากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าตามอัตราที่แตกต่างกันไปในแต่ละเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า และจัดสรรตามวัตถุประสงค์การใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(3) ตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 เป็นต้นมา โดยสำนักงาน กกพ. ได้จัดสรรเงินสำหรับการนำไปพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า ตามวัตถุประสงค์ของมาตรา 97(3) ในสัดส่วนร้อยละ 95 และเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามวัตถุประสงค์ของมาตรา 97(6) ในสัดส่วนที่เหลืออีกร้อยละ 5

สรุปการดำเนินงานในปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 ดังนี้

1. ประกาศกำหนดพื้นที่ประกาศ เพื่อกำหนดให้เป็นพื้นที่ที่มีสิทธิได้รับการสนับสนุนงบประมาณจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามนัยของมาตรา 97(3) แห่งพระราชบัญญัติฯ ซึ่งเป็นไปตามระเบียบ กกพ. ว่าด้วยกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2563 โดยปัจจุบันมีการกำหนดรายละเอียดด้านพื้นที่ แบ่งออกเป็น 2 ส่วน คือ (1) ครอบคลุมพื้นที่ระดับตำบลรอบโรงไฟฟ้า (สำหรับกองทุนที่จัดตั้งขึ้นก่อนวันที่ 1 ตุลาคม 2563) และ (2) ครอบคลุมพื้นที่ระดับหมู่บ้านรอบโรงไฟฟ้า (สำหรับกองทุนที่จัดตั้งขึ้นตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2563) โดยพื้นที่ทั้ง 2 ส่วนข้างต้นจะวัดจากรัศมีของศูนย์กลางโรงไฟฟ้า ครอบคลุมเป็นระยะทาง 1 หรือ 3 หรือ 5 กิโลเมตร ตามปริมาณการผลิตไฟฟ้าในรอบปี ซึ่งสำนักงาน กกพ. ได้ออกประกาศกำหนดพื้นที่ประกาศและประกาศจัดตั้งกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ทั้งกองทุนขนาดใหญ่ กองทุนขนาดกลาง และกองทุนขนาดเล็กแล้ว โดย ณ วันที่ 30 กันยายน 2566 มีกองทุนที่จัดตั้งแล้วรวมทั้งสิ้น จำนวน 790 กองทุน ครอบคลุมพื้นที่ 77 จังหวัดทั่วประเทศ (รวมถึงกรุงเทพมหานคร)



- การพัฒนาระบบในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า ตามกรอบวัตถุประสงค์แผนงาน 7 ด้าน
- แผนงานด้านสาธารณสุข**
เพื่อลดหรือป้องกันปัญหาสุขภาพของชุมชนรอบโรงไฟฟ้า
 - แผนงานด้านการศึกษา**
เพื่อเพิ่มคุณภาพทางการศึกษาของเยาวชนและครูผู้สอนในสถานศึกษาของรัฐในพื้นที่ชุมชนรอบโรงไฟฟ้า
 - แผนงานด้านเศรษฐกิจชุมชน**
เพื่อเพิ่มรายได้ของชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า
 - แผนงานด้านสิ่งแวดล้อม**
เพื่อเพิ่มหรือบำรุงรักษาสภาพแวดล้อมในพื้นที่ชุมชนรอบโรงไฟฟ้า
 - แผนงานด้านสาธารณูปโภคและสาธารณูปการ**
เพื่อเพิ่มการเข้าถึงบริการสาธารณูปโภค สาธารณูปการที่เพียงพอและดีมีมาตรฐาน
 - แผนงานด้านพลังงานชุมชน**
เพื่อเพิ่มการมีส่วนร่วมของประชาชนในโครงการผลิตพลังงานทดแทน และเพิ่มประสิทธิภาพด้านพลังงาน
 - แผนงานด้านอื่น**
เพื่อประโยชน์ต่อการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า



รายได้ของชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า (4) ด้านสิ่งแวดล้อมเพื่อเพิ่มหรือบำรุงรักษาสภาพแวดล้อมในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าเพื่อคุณภาพชีวิตที่ดี (5) ด้านสาธารณูปโภค เพื่อยกระดับการเข้าถึงและความครอบคลุมของสาธารณูปโภค (6) ด้านพลังงานชุมชนเพื่อส่งเสริมการอยู่ร่วมกันของโรงไฟฟ้าและชุมชน และ (7) ด้านอื่นๆ ที่เป็นประโยชน์ต่อการพัฒนาชุมชน โดย ณ วันที่ 30 กันยายน 2566 กกพ. ได้มีมติรับทราบผลการอนุมัติงบประมาณกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(3) จากคณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า (คพรฟ.) (สำหรับกองทุนขนาดใหญ่และขนาดกลาง) และจากองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น (สำหรับกองทุนขนาดเล็ก) จำนวน 4,843.07 ล้านบาท ดังนี้

ตารางแสดงผลการอนุมัติงบประมาณกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566

ประเภทกองทุน	กรอบงบประมาณ (ล้านบาท)	งบบริหาร (ล้านบาท)	งบโครงการชุมชน		รวม (ล้านบาท)
			จำนวน (โครงการ)	งบโครงการ (ล้านบาท)	
กองทุนขนาดใหญ่	3,806.73	222.77	4,182	2,923.95	3,146.72
กองทุนขนาดกลาง	1,508.95	161.50	2,857	1,045.56	1,207.06
กองทุนขนาดเล็ก	791.61	-	1,433	489.29	489.29
รวม	6,107.29	384.27	8,472	4,458.80	4,843.07

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2566

สรุปข้อมูลผลการอนุมัติโครงการชุมชน ตามแผนงานที่ กกพ. กำหนดทั้ง 7 ด้าน กองทุนขนาดใหญ่ กลาง และเล็ก ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566



สำนักงาน กกพ. จับมือ สำนักงาน ป.ป.ท. ร่วมสร้างธรรมาภิบาล กองทุนพัฒนาไฟฟ้า

เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2565 สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) และสำนักงานคณะกรรมการป้องกันและปราบปรามการทุจริตในภาครัฐ (สำนักงาน ป.ป.ท.) ได้ร่วมกันลงนามบันทึกข้อตกลงว่าด้วยความร่วมมือทางด้านการวิชาการและการส่งเสริมการป้องกันและปราบปรามการทุจริตในภาครัฐ โดยมีเป้าหมายในการยกระดับประสิทธิภาพการบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าภายใต้การ

กำกับดูแลของสำนักงาน กกพ. เพื่อให้มีความโปร่งใส ลดโอกาสหรือความเสี่ยงการทุจริตในการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ตามระเบียบ หลักเกณฑ์ แนวทางปฏิบัติที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 รวมทั้งกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง

3. พัฒนาระบบการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าด้วยระบบดิจิทัล โดยสำนักงาน กกพ. ได้พัฒนาเครื่องมือการทำงานให้กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศดำเนินการด้วยระบบดิจิทัล เพื่อเป็นการปรับตัวให้ทันต่อสถานการณ์และบริบทของโลกปัจจุบัน โดยแบ่งเป็น (1) ยุทธศาสตร์การมีส่วนร่วมในการคัดเลือกโครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศ โดยสำนักงาน กกพ. ได้พัฒนา Application ในการคัดเลือกโครงการชุมชน เพื่อส่งเสริมและสร้างการมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย กระบวนการเข้าถึงเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้เพิ่มมากขึ้น โดยมีการทดสอบนำร่องกับกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศขนาดใหญ่และขนาดกลาง จำนวน 6 กองทุน และจะประเมินผลเพื่อปรับปรุง Application และทบทวนกฎระเบียบและกระบวนการปฏิบัติงานการพิจารณาเลือกโครงการเพื่อพัฒนาชุมชนในพื้นที่ประกาศให้สามารถใช้งานได้อย่างเป็นรูปธรรมในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 และ (2) พัฒนาระบบสารสนเทศเพื่อสนับสนุนงานสารบรรณของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ เพื่อเป็นการยกระดับการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น โดยสำนักงาน กกพ. ได้จัดทดสอบระบบและอบรมให้กับผู้มีส่วนเกี่ยวข้องแล้ว คาดว่าจะสามารถใช้งานระบบสารบรรณได้อย่างเป็นทางการในวันที่ 1 มกราคม 2567



สำนักงาน กกพ. ได้ลงพื้นที่เพื่อทดลองใช้โปรแกรมประยุกต์ในการสนับสนุนกระบวนการมีส่วนร่วมของชุมชนในพื้นที่ประกาศด้วยระบบดิจิทัล (ระย่นำร่อง) โดยกำหนดพื้นที่นำร่องเป้าหมาย จำนวน 6 กองทุน ซึ่งครอบคลุมบริบทของแต่ละพื้นที่ (ชุมชนเมือง/ชุมชนห่างไกล/ชนบท) เพื่อจัดเก็บข้อมูลและประเด็นปัญหา ตลอดจนข้อเสนอแนะจากผู้มีส่วนได้ส่วนเสียเพื่อนำไปปรับปรุงและพัฒนาให้มีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น โดยจากการลงพื้นที่และได้สอบถามต่อประชาชนในพื้นที่ประกาศที่เข้ามาเป็นผู้ทดลองใช้งานระบบพบว่า มีความพึงพอใจอย่างมากในการที่สำนักงาน กกพ. ได้พัฒนาช่องทางมีส่วนร่วมให้มีทางเลือกที่มากขึ้น สร้างความสะดวกให้แก่ประชาชน และเป็นประโยชน์ต่อการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า เพื่อให้การใช้จ่ายงบประมาณตรงตามความต้องการและเกิดความยั่งยืนตามวัตถุประสงค์ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

ตารางสรุปผลการอนุมัติงบประมาณกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(3)

ปี งบประมาณ	กรอบ งบประมาณ (ล้านบาท)	ผลการอนุมัติงบประมาณ							
		กองทุนขนาดใหญ่และขนาดกลาง				กองทุนขนาดเล็ก			รวม งบประมาณที่ ได้รับอนุมัติ (ล้านบาท)
		จำนวน กองทุน	บริหาร จัดการ (ล้านบาท)	โครงการชุมชน		โครงการชุมชน			
				จำนวน (โครงการ)	งบประมาณ (ล้านบาท)	จำนวน กองทุน	จำนวน (โครงการ)	งบประมาณ (ล้านบาท)	
2555	1,924.84	39	141.45	4,524	1,539.55	-	-	-	1,681.00
2556	2,383.81	50	202.31	5,366	1,402.39	-	-	-	1,604.70
2557	2,055.40	52	248.77	6,398	1,806.63	-	-	-	2,055.40
2558	3,246.05	55	192.70	6,106	2,084.00	75	232	42.95	2,319.65
2559	3,670.31	67	235.46	6,491	2,670.74	138	477	82.00	2,988.20
2560	2,686.70	67	236.29	5,563	1,994.89	145	393	54.11	2,285.29
2561	3,088.50	74	264.07	6,392	2,320.00	164	419	62.36	2,646.43
2562	3,687.16	75	273.98	7,187	2,523.62	169	498	85.75	2,883.35
2563	3,297.13	75	204.01	5,872	2,126.27	244	808	190.90	2,521.18
2563 (เพิ่มเติม) ⁽¹⁾	1,546.23	72	-	1,441	673.83	67	145	27.56	701.39
2564 ⁽²⁾	2,919.24	56	283.68	4,666	1,747.59	-	-	-	2,031.27

ปี งบประมาณ	กรอบ งบประมาณ (ล้านบาท)	ผลการอนุมัติงบประมาณ							รวม งบประมาณที่ ได้รับอนุมัติ (ล้านบาท)
		กองทุนขนาดใหญ่และขนาดกลาง				กองทุนขนาดเล็ก			
		จำนวน กองทุน	บริหาร จัดการ (ล้านบาท)	โครงการชุมชน		โครงการชุมชน			
				จำนวน (โครงการ)	งบประมาณ (ล้านบาท)	จำนวน กองทุน	จำนวน (โครงการ)	งบประมาณ (ล้านบาท)	
2565 ⁽²⁾	4,527.40	57	291.12	4,641	2,352.53	-	-	-	2,643.65
2566	6,107.29	58	384.27	7,039	3,969.51	376	1,433	489.29	4,843.07

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2566

(1) ปีงบประมาณ 2563 (เพิ่มเติม) กกพ. อนุมัติให้ดำเนินการสนับสนุนนโยบายภาครัฐเพื่อช่วยบรรเทาปัญหาภัยแล้ง สนับสนุนการจ้างงานในพื้นที่เพื่อกระตุ้นเศรษฐกิจ และแก้ไขปัญหาโรคติดต่อไวรัสโคโรนา 2019

(2) ปีงบประมาณ 2564-2565 กองทุนขนาดเล็กอยู่ระหว่างการปรับปรุงระบบการบริหารจัดการ จึงไม่มีการจัดสรรงบประมาณ

ผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4)

เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย สำนักงาน กกพ. ได้จัดเก็บเงินผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4) ตามกรอบนโยบายของ กกพ. ในอัตรา 0.005 บาทต่อหน่วยจำหน่ายสุทธิต่อมาในปี พ.ศ. 2565 กกพ. ได้ทบทวนอัตราการนำเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4) และได้ออกประกาศ กกพ. เรื่อง การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำหรับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย (ฉบับที่ 2) เมื่อวันที่ 29 ธันวาคม 2565 ตามมติ กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 7/2565 (ครั้งที่ 162) เมื่อวันที่ 7 พฤศจิกายน 2565 และมติ กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 61/2565 (ครั้งที่ 828) เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2565 โดยเรียกเก็บจากผู้ได้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า ในอัตราศูนย์บาทต่อหน่วยจำหน่ายสุทธิ เพื่อลดภาระค่าไฟฟ้าให้กับประชาชน จากวิกฤตราคาพลังงานที่เพิ่มขึ้นในปัจจุบัน ซึ่งช่วยลดภาระค่าไฟฟ้าประมาณ 1,000 ล้านบาทต่อปี โดยให้เริ่มใช้บังคับการเรียกเก็บค่าไฟฟ้าในรอบปีเดือนมกราคม 2566 เป็นต้นไป จนกว่าจะมีประกาศแก้ไขเปลี่ยนแปลงหรือยกเลิก ทั้งนี้การดำเนินงานตามวัตถุประสงค์การจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4) ยังคงสามารถดำเนินการได้อย่างต่อเนื่อง

การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4)

ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค การไฟฟ้านครหลวง กฟผ.

นำส่งเงินจากกองทุน

0.5 สตางค์/หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า

ตั้งแต่ปีค่าไฟฟ้าเดือนมกราคม 2558 เป็นต้นมา โดยนำส่งภายใน 45 วัน นับจากวันสิ้นเดือน

1,000 ล้านบาท/ปี

กกพ. ทบทวนอัตราการนำเงินส่ง

โดยจัดเก็บเป็นการชั่วคราว (0 บาท/หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า)

เพื่อลดภาระค่าไฟฟ้าให้กับประชาชนมีผลตั้งแต่ ม.ค. 2566 เป็นต้นไป

การใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

สำนักงาน กกพ. ออกประกาศเปิดรับข้อเสนอการจัดสรรงบประมาณที่ กกพ. กำหนด

- 1** **แผนงาน**
ส่งเสริมและสาธิตการใช้พลังงานหมุนเวียนในการประกอบกิจการไฟฟ้า
- 2** **แผนงาน**
พัฒนาและปรับปรุงเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพและเกิดผลกระทบต่อน้อย
- 3** **แผนงาน**
ศึกษาและวิจัยด้านพลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและมีผลกระทบต่อน้อย
- 4** **แผนงาน**
การบริหารจัดการเพื่อค่าใช้จ่ายสนับสนุนการปฏิบัติงาน
- 5** **แผนงานอื่น**
ที่สอดคล้องกับวัตถุประสงค์กองทุนตามมาตรา 93 หรือมาตรา 97(4) ตามที่ กกพ. กำหนด

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

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	2,149.25	9	625.56
2563	1,800.00	59	3,242.66	13	137.67
2564	1,920.00	27	1,069.04	5	323.51
2565	1,930.00	23	731.94	15	433.77
2566	1,940.00	6	1,294.33	1	18.81
รวม	11,170.00	967	13,007.80	51	1,569.12

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 31 ตุลาคม 2566

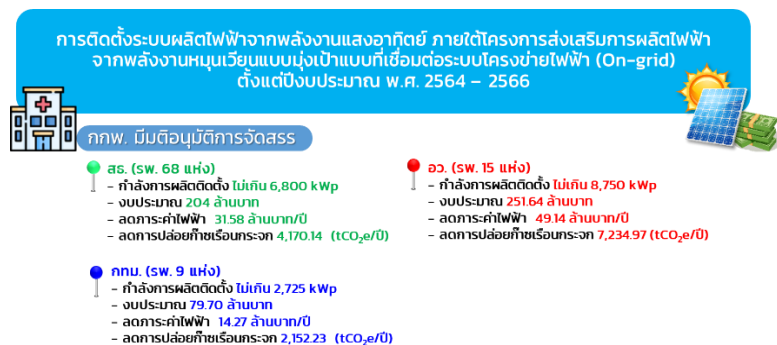
กกพ. ได้ให้ความสำคัญกับการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้กับหน่วยงานด้านการศึกษาและด้านสาธารณสุข เพื่อสนับสนุนการยกระดับคุณภาพชีวิตของประชาชนในการเข้าถึงบริการสาธารณสุขที่มีคุณภาพ การสร้างหลักประกันว่าทุกคนมีการศึกษาที่มีคุณภาพอย่างครอบคลุมและเท่าเทียม รวมถึงสร้างหลักประกันให้ทุกคนสามารถเข้าถึงพลังงานสมัยใหม่ที่ยั่งยืน โดยการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนซึ่งสอดคล้องตามเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (Sustainable Development Goals: SDGs) ตลอดจนการส่งเสริมการบูรณาการระหว่างกองทุนที่มีการกักเงินในการส่งเสริมการศึกษาวิจัยและนวัตกรรมภายใต้สำนักงาน กกพ. กับสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมวิทยาศาสตร์ วิจัย และนวัตกรรม (สกสว.) โดยสนับสนุนเงินงบประมาณจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) สำหรับการวิจัยและพัฒนาที่เป็นไปตามยุทธศาสตร์ชาติด้านพลังงาน แผนด้านวิทยาศาสตร์ วิจัยและนวัตกรรม และร่วมมือพัฒนาผลงานวิจัยและนวัตกรรมให้สามารถนำไปใช้ประโยชน์ในการยกระดับขีดความสามารถ ประสิทธิภาพและประสิทธิผลในการส่งเสริมการวิจัย ตลอดจนผลักดันให้เกิดการใช้ประโยชน์ในด้านนโยบายที่เกี่ยวข้องกับการกำกับดูแลกิจการไฟฟ้า การใช้ประโยชน์ในเชิงพาณิชย์ และระดับชุมชนโดยตอบสนองต่อความต้องการของประเทศ ตามยุทธศาสตร์ชาติ และนโยบายด้านงานวิจัยและนวัตกรรมแห่งชาติ

ตั้งแต่ปลายปี พ.ศ. 2565 สำนักงาน กกพ. ได้อนุมัติจัดสรรเงินเพื่อสนับสนุนการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับหน่วยงานด้านสาธารณสุขและสถาบันการศึกษา ปัจจุบันอยู่ระหว่างติดตามและประเมินการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์อย่างต่อเนื่อง ดังนี้ (1) โรงพยาบาลในสังกัดกระทรวงสาธารณสุข จำนวน 68 แห่ง งบประมาณรวม 204 ล้านบาท ซึ่งสามารถลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้ 4,170.14 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี และคาดว่าจะลดภาระค่าไฟฟ้าให้กับโรงพยาบาลได้ปีละ 31.58 ล้านบาท (2) โรงพยาบาลของคณะแพทยศาสตร์ สังกัดกระทรวงการอุดมศึกษา วิทยาศาสตร์ วิจัยและนวัตกรรมและกรุงเทพมหานคร จำนวน 15 แห่ง งบประมาณรวม 251.64 ล้านบาท ซึ่งสามารถลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้ 7,234.94 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี และคาดว่าจะลดภาระค่าไฟฟ้าให้กับ

โรงพยาบาลได้ปีละ 49.14 ล้านบาท และ (3) โรงพยาบาลในสังกัดสำนักงานการแพทย์กรุงเทพมหานคร จำนวน 9 แห่ง วงเงินงบประมาณ 79.703 ล้านบาท ซึ่งสามารถลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้ 2,152.23 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี และคาดว่าจะลดภาระค่าไฟฟ้าให้กับโรงพยาบาลได้ปีละ 14.27 ล้านบาท



เมื่อวันที่ 31 มกราคม 2566 สำนักงาน กกพ. และกรุงเทพมหานคร ได้ลงนามบันทึกความเข้าใจความร่วมมือ การดำเนินงานในการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้กับโรงพยาบาลในสังกัดสำนักงานการแพทย์ กรุงเทพมหานคร (MoU) ณ ห้องประชุมพิทยรัักษ์ สำนักงานการแพทย์ กรุงเทพมหานคร โดยมีเป้าหมายในการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้กับ โรงพยาบาล ในสังกัดสำนักงานการแพทย์ กรุงเทพมหานคร เพื่อลดภาระค่าใช้จ่ายด้านไฟฟ้าให้กับโรงพยาบาล โดยในระยะที่ 1 สำนักงาน กกพ. ได้สนับสนุนการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับโรงพยาบาลในสังกัดกรุงเทพมหานคร จำนวน 9 โรงพยาบาล งบประมาณรวม 79.703 ล้านบาท ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 2.725 เมกะวัตต์ ซึ่งสามารถลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกตาม นโยบายคาร์บอนคัมมิตี กทม. ปลอดคาร์บอน (Bangkok Metropolitan Administration: BMA Net Zero) ได้กว่า 2,152.23 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี และคาดว่าจะลดภาระค่าไฟฟ้าให้กับโรงพยาบาลในสังกัดกรุงเทพมหานครได้ปีละ 14.27 ล้านบาท



ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 สำนักงาน กกพ. ได้ออกประกาศการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย ประจำปีงบประมาณพ.ศ. 2566 ลงวันที่ 21 พฤศจิกายน 2565 ภายใต้กรอบวงเงินรวม 1,940 ล้านบาท ประกอบด้วย (1) โครงการทั่วไป สำนักงาน กกพ. ดำเนินการตามบันทึกข้อตกลงความร่วมมือการดำเนินงานด้านการบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้า กับ สกสว. (2) โครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบมุ่งเป้า: การติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนทั้ง On-grid และ Off-grid ให้กับหน่วยงานของรัฐ (3) การสนับสนุนผ่านความร่วมมือระหว่างหน่วยงานที่มีข้อตกลงกับสำนักงาน กกพ. และ (4) โครงการวิจัยที่สนับสนุนการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ.

สำนักงาน กกพ. ได้จัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4) ดังนี้

(1) สนับสนุนการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ให้กับโรงพยาบาลของคณะแพทยศาสตร์สังกัดกระทรวงการอุดมศึกษา วิทยาศาสตร์ วิจัยและนวัตกรรม จำนวน 1 โครงการ งบประมาณ 18.81 ล้านบาท สามารถลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้ 593.72 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี และ

คาดว่าจะลดภาระค่าไฟฟ้าให้กับโรงพยาบาลได้ปีละ 4.14 ล้านบาท ภายใต้โครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบมุ่งเป้าแบบที่เชื่อมต่อบริเวณโครงข่ายไฟฟ้า (On-grid)

(2) สำนักงาน กกพ. จัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4) เพื่อการศึกษาวิจัย และส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่เป็นประโยชน์ในการประกอบกิจการไฟฟ้าของประเทศ ตามแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน และแผนยุทธศาสตร์กระทรวงพลังงาน ภายใต้บันทึกความเข้าใจความร่วมมือสนับสนุนการดำเนินงานที่เกี่ยวกับกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4) (MoU) ระหว่างสำนักงาน กกพ. และ กระทรวงพลังงาน ซึ่งได้ลงนามใน MoU เมื่อวันที่ 18 มกราคม 2566 ทั้งนี้ กระทรวงพลังงานอยู่ระหว่างพัฒนาปรับปรุงกรอบวิจัย



การลงนามบันทึกความเข้าใจความร่วมมือการดำเนินงานในการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้กับโรงพยาบาลในสังกัดกรมแพทยทหารบก

เมื่อวันที่ 27 มิถุนายน 2566 สำนักงาน กกพ. และกองทัพบก ได้ลงนามบันทึกความเข้าใจความร่วมมือการดำเนินงานในการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้กับโรงพยาบาลในสังกัดกรมแพทยทหารบก (MoU) ณ ห้องอุสาผดี สโมสรสรรพากร กรมยุทธโยธาทหารบก กองทัพบก โดยมีเป้าหมายส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้กับโรงพยาบาลในสังกัดกรมแพทยทหารบก เพื่อลดภาระค่าใช้จ่ายด้านไฟฟ้าให้กับโรงพยาบาล โดยในระยะที่ 1 สำนักงาน กกพ. จะสนับสนุนการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับโรงพยาบาลในสังกัดกรมแพทยทหารบก จำนวน 16 แห่ง งบประมาณรวม 49.95 ล้านบาท ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 1.66 เมกะวัตต์ ซึ่งสามารถลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้กว่า 1,429 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี และคาดว่าจะลดภาระค่าไฟฟ้าให้กับโรงพยาบาลในสังกัดกรมแพทยทหารบกได้ปีละ 10 ล้านบาท

(3) สำนักงาน กกพ. อยู่ระหว่างดำเนินการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในพื้นที่ห่างไกลระบบส่งไฟฟ้า (off-grid) สำหรับโรงเรียนในสังกัดสำนักงานคณะกรรมการขั้นพื้นฐาน หน่วยจัดการเรียนรู้และสถานศึกษาในสังกัดกรมส่งเสริมการเรียนรู้ โรงเรียนตำรวจตระเวนชายแดน โรงพยาบาลในพื้นที่ห่างไกลระบบส่งไฟฟ้า และขยายผลการส่งเสริมโครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในพื้นที่เชื่อมต่อบริเวณโครงข่ายไฟฟ้า (On-grid) ของหน่วยงานสาธารณสุข และหน่วยงานอื่น

ผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(5)

เพื่อส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า สำนักงาน กกพ. ได้จัดเก็บเงินผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานกองทุนไฟฟ้า ตามมาตรา 97(5) ตามกรอบนโยบายของ กพช. ในอัตรา 0.002 บาทต่อหน่วยจำหน่ายสุทธิ ต่อมาในปี 2565 กกพ. ได้ทบทวนอัตราการเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(5) และได้ออกประกาศ กกพ. เรื่อง การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำหรับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า (ฉบับที่ 2) เมื่อวันที่ 29 ธันวาคม 2565 ตามมติ กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 3/2554 (ครั้งที่ 136) เมื่อวันที่ 27 เมษายน 2554 และมติ กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 61/2565 (ครั้งที่ 828) เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2565

โดยเรียกเก็บจากผู้ได้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า ในอัตราศูนย์บาทต่อหน่วยจำหน่ายสุทธิ เพื่อลดภาระค่าไฟฟ้าให้กับประชาชน จากวิกฤตราคาพลังงานที่เพิ่มขึ้นในปัจจุบัน ซึ่งสามารถช่วยลดภาระค่าไฟฟ้าประมาณ 400 ล้านบาทต่อปี โดยให้เริ่มใช้บังคับการเรียกเก็บค่าไฟฟ้าในรอบปีเดือนมกราคม 2566 เป็นต้นไป จนกว่าจะมีประกาศแก้ไขเปลี่ยนแปลงหรือยกเลิก ทั้งนี้ การดำเนินงานตามวัตถุประสงค์การจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(5) ยังคงสามารถดำเนินการได้อย่างต่อเนื่อง



กกพ. ได้ออกระเบียบ กกพ. ว่าด้วยหลักเกณฑ์ และวิธีการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อการส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า พ.ศ. 2559 และที่แก้ไขเพิ่มเติม และเปิดรับข้อเสนอโครงการ กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(5) เพื่อส่งเสริมสังคม และประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า ตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2560



ผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(5)

กกพ. ได้จัดสรรเงินปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 เพื่อส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้าตามวัตถุประสงค์กองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(5) ภายใต้กรอบแนวคิดการสื่อสาร “ใช้พลังงานสะอาดเพื่อคุณภาพชีวิตที่ดีขึ้นของทุกคน (Clean Energy for Life)” รวมจำนวน 153.10 ล้านบาท เพื่อให้ความรู้ความเข้าใจ ดังนี้ (1) ความเชื่อมโยงระหว่าง การเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน (Energy Transition) กับการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (Climate Change) (2) ความรู้เกี่ยวกับการกำหนดอัตราค่าไฟฟ้า สิทธิของผู้ใช้พลังงาน และบทบาทภารกิจอื่นๆ ของ กกพ. และ (3) การบริหารจัดการความรู้ คลังข้อมูล และการสื่อสารของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(5) โครงการที่ได้รับจัดสรรเงินกองทุนปี พ.ศ. 2565 ยังอยู่ระหว่างดำเนินโครงการจนถึงปัจจุบัน

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	9	153.10
รวม	2,785.00	555	11,856.62	77	1,309.24

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2566

ผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(6)

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

ประมวลภาพกิจกรรมสำคัญและกิจกรรมเพื่อสังคมและสาธารณประโยชน์ ของ กกพ. และสำนักงาน กกพ.



งานกฐินพระราชทาน กกพ. และสำนักงาน กกพ.

เมื่อวันที่ 2 พฤศจิกายน 2565 พระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัวฯ พระบาทสมเด็จพระเจ้าวชิราภรณ์เกล้าอยู่หัว ทรงพระกรุณาโปรดเกล้าโปรดกระหม่อม พระราชทานผ้าพระกฐินให้แก่ กกพ. และ

สำนักงาน กกพ. ตามที่ขอพระราชทานเพื่อนำไปถวายแด่พระสงฆ์ที่จำพรรษาตลอดไตรมาส เพื่อเป็นการทำนุบำรุงพระพุทธศาสนา พร้อมทั้งถวายเครื่องไทยธรรมแด่พระสงฆ์ โดยมีนายเสมอใจ สุขสุเมฆ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เป็นประธานถวายผ้าพระกฐินพระราชทาน ณ วัดหัวลำโพง พระอารามหลวง แขวงสีพระยา เขตบางรัก กรุงเทพมหานคร

ร่วมลงนามถวายพระพร สมเด็จพระกนิษฐาธิราชเจ้า กรมสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี

เมื่อวันที่ 23 พฤศจิกายน 2565 นายเสมอใจ สุขสุเมฆ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และ กกพ. พร้อมด้วยผู้บริหารสำนักงาน กกพ. ร่วมถวายแจกันดอกไม้และลงนามถวายพระพร สมเด็จพระกนิษฐาธิราชเจ้า กรมสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี ให้ทรงมีพระพลานามัยแข็งแรงสมบูรณ์ และหายจากพระอาการประชวรโดยเร็ว ณ อาคารภูมิสิริมังคลานุสรณ์ โรงพยาบาลจุฬาลงกรณ์ สภากาชาดไทย



พิธีเจริญพระพุทธมนต์และเจริญจิตภาวนา เพื่อถวายพระพรชัยมงคลแด่สมเด็จพระเจ้าลูกเธอ เจ้าฟ้าพัชรกิติยาภา นเรนทิราเทพยวดี กรมหลวงราชสาริณีสิริพัชร มหาวัชรราชธิดา



เมื่อวันที่ 23 ธันวาคม 2565 นายเสมอใจ สุขสุเมฆ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และ กกพ. พร้อมด้วยผู้บริหาร พนักงาน ลูกจ้าง ของสำนักงาน กกพ. ร่วมพิธีเจริญพระพุทธมนต์และเจริญจิตภาวนา เพื่อถวายพระพรชัยมงคลแด่

สมเด็จพระเจ้าลูกเธอ เจ้าฟ้าพัชรกิติยาภา นเรนทิราเทพยวดี กรมหลวงราชสาริณีสิริพัชร มหาวัชรราชธิดา โดยมีคณะสงฆ์รวม 9 รูป นำโดยพระธรรมสุธี รองเจ้าคณะกรุงเทพมหานคร เจ้าอาวาสวัดหัวลำโพง พระอารามหลวง ขึ้นนั่งอาสน์สงฆ์ เจริญพระพุทธมนต์ ณ พระอุโบสถ วัดหัวลำโพง พระอารามหลวง กรุงเทพมหานคร



ร่วมลงนามถวายพระพรพระบาทสมเด็จพระเจ้าวชิราภรณ์เกล้าอยู่หัวและสมเด็จพระนางเจ้าสุทิดา พัชรสุธาพิมลลักษณ พระบรมราชินี เนื่องในโอกาสวันขึ้นปีใหม่ พุทธศักราช 2566

เมื่อวันที่ 1 มกราคม 2566 นายเสมอใจ สุขสุเมฆ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พร้อมด้วยผู้บริหารสำนักงาน กกพ. ร่วมลงนามถวายพระพรพระบาทสมเด็จพระเจ้าวชิราภรณ์เกล้าอยู่หัวและสมเด็จพระนางเจ้าสุทิดา พัชรสุธาพิมลลักษณ พระบรมราชินี เนื่องในโอกาสวันขึ้นปีใหม่ พุทธศักราช 2566 ณ ศาลาสหทัยสมาคม พระบรมมหาราชวัง

ร่วมลงนามถวายพระพรชัยมงคลสมเด็จพระนางเจ้าสุทิดา พัชรสุธาพิมลลักษณ พระบรมราชินี

เมื่อวันที่ 3 มิถุนายน 2566 กกพ. พร้อมด้วยผู้บริหารสำนักงาน กกพ. นำโดยนายสหัส ประทักษ์นุกูล กรรมการกำกับกิจการพลังงาน ร่วมลงนามถวายพระพรชัยมงคลสมเด็จพระนางเจ้าสุทิดา พัชรสุธาพิมลลักษณ พระบรมราชินี ณ ศาลาสหทัยสมาคม พระบรมมหาราชวัง



ร่วมถวายเทียนพรรษา หลอดไฟ และเครื่องไทยธรรมแก่พระภิกษุสงฆ์ เนื่องในโอกาสวันเข้าพรรษาประจำปี พ.ศ. 2566

เมื่อวันที่ 26 กรกฎาคม 2566 นายเสมอใจ สุขสุเมธ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และ กกพ. พร้อมด้วยผู้บริหาร พนักงานและลูกจ้างสำนักงาน กกพ. ร่วมถวายเทียนพรรษา หลอดไฟ และเครื่องไทยธรรมแก่พระภิกษุสงฆ์ เนื่องในโอกาสวันเข้าพรรษาประจำปี พ.ศ. 2566 ณ พระอุโบสถ วัดหัวลำโพง

ร่วมลงนามถวายพระพรชัยมงคล พระบาทสมเด็จพระปรเมนทรรามาธิบดีศรีสินทรมหาวชิราลงกรณ พระวชิรเกล้าเจ้าอยู่หัว เนื่องในโอกาสวันเฉลิมพระชนมพรรษา 28 กรกฎาคม 2566



เมื่อวันที่ 28 กรกฎาคม 2566 นายเสมอใจ สุขสุเมธ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และ กกพ. พร้อมด้วยคณะผู้บริหาร สำนักงาน กกพ. นำแจกันดอกไม้ พุ่มเกี๋ยพุ่มกระหม่อมถวาย เบื้องหน้าพระบรมฉายาลักษณ์ และลงนามถวายพระพรชัยมงคลพระบาทสมเด็จพระปรเมนทรรามาธิบดีศรีสินทรมหาวชิราลงกรณ พระวชิรเกล้าเจ้าอยู่หัว เนื่องในโอกาสวันเฉลิมพระชนมพรรษา 28 กรกฎาคม 2566 ณ พระบรมมหาราชวัง



ร่วมพิธีถวายสัตย์ปฏิญาณเพื่อเป็นข้าราชการที่ดีและพลังของแผ่นดิน ประจำปี 2566

เมื่อวันที่ 28 กรกฎาคม 2566 นายคมกฤช ตันตระวาณิช เลขาธิการสำนักงาน กกพ. เข้าร่วมพิธีถวายสัตย์ปฏิญาณเพื่อเป็นข้าราชการที่ดีและพลังของแผ่นดิน ประจำปี 2566

เนื่องในโอกาสวันเฉลิมพระชนมพรรษาพระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว 28 กรกฎาคม 2566 ณ ท้องสนามหลวง

ร่วมลงนามถวายพระพรชัยมงคลสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ พระบรมราชินีนาถ พระบรมราชชนนีพันปีหลวง เนื่องในโอกาสวันเฉลิมพระชนมพรรษา 12 สิงหาคม 2566

เมื่อวันที่ 12 สิงหาคม 2566 นายเสมอใจ สุขสุเมธ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และ กกพ. พร้อมด้วยคณะผู้บริหารสำนักงาน กกพ. นำแจกันดอกไม้ พุ่มเกี๋ยพุ่มกระหม่อมถวาย เบื้องหน้าพระบรมฉายาลักษณ์และลงนามถวายพระพรชัยมงคลสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ พระบรมราชินีนาถ พระบรมราชชนนีพันปีหลวง เนื่องในโอกาสวันเฉลิมพระชนมพรรษา 12 สิงหาคม 2566 ณ พระบรมมหาราชวัง



ERC แบ่งปันความสุข : ช่วยเหลือผู้ประสบอุทกภัย

เมื่อวันที่ 22 พฤศจิกายน 2565 สำนักงาน กกพ. มอบเงินบริจาค จำนวน 6,000 บาท และเครื่องอุปโภค บริโภค ที่ได้รับแบ่งปันจากสำนักงาน กกพ. ส่วนกลางและภูมิภาค ให้กับสำนักงานบรรเทาทุกข์และประชานามัยพิทักษ์ สภากาชาดไทย เพื่อนำไปช่วยเหลือผู้ประสบอุทกภัยในพื้นที่ต่าง ๆ โดยมีนางสุนิษฐา เพชรด้วง ผู้ช่วยผู้อำนวยการสำนักงานบรรเทาทุกข์ฯ เป็นผู้รับมอบ ณ ศูนย์ปฏิบัติการภัยพิบัติสภากาชาดไทย



ERC แบ่งปันความสุข: พัฒนาสังคมลดความเหลื่อมล้ำ



เมื่อวันที่ 7 กุมภาพันธ์ 2566 สำนักงาน กกพ. ร่วมกันแบ่งปันสิ่งของ อุปกรณ์ เอกสาร ไดอารี่ และปฏิทิน เนื่องในเทศกาลปีใหม่ 2566 เพื่อมอบให้แก่ โรงเรียนสหกรณ์นิคมเกลือ ตำบลโคกขาม อำเภอเมือง จังหวัดสมุทรสาคร โครงการสอนเด็กเจ็บป่วยเรื้อรัง โรงพยาบาลจุฬาลงกรณ์ และ สำนักสิ่งแวดล้อม กรุงเทพมหานคร“

กกพ. รวมพลังแบ่งปันเพื่อสังคม : พัฒนาคุณภาพชีวิตผู้สูงอายุ

เมื่อวันที่ 14 กรกฎาคม 2566 สำนักงาน กกพ. ร่วมกันทำกิจกรรมเพื่อสังคม "กกพ. รวมพลังแบ่งปันเพื่อสังคม : พัฒนาคุณภาพชีวิตผู้สูงอายุ" ร่วมกันทำกายยืดและสาธิตการออกกำลังกายด้วยยางยืด พร้อมกันนั้นได้มอบสิ่งของ ให้กับโรงเรียนผู้สูงอายุยานนาวา เพื่อส่งเสริมผู้สูงอายุให้มีคุณภาพชีวิตในสังคมอย่างมีความสุข รวมทั้งเพื่อเสริมสร้างสุขภาพที่ดีของผู้สูงอายุทั้งด้านร่างกาย จิตใจ นอกจากนี้ผู้มีจิตอาสา สำนักงาน กกพ. ได้เป็นส่วนหนึ่งในการแบ่งปันเพื่อสังคมและส่งต่อความดีโดยไม่หวังผลตอบแทน ก่อให้เกิดความสัมพันธ์อันดีภายในสำนักงาน กกพ. และแสดงถึงภาพลักษณ์ที่ดีของสำนักงาน กกพ. ณ โรงเรียนผู้สูงอายุยานนาวา



ERC แบ่งปันความสุข : ขยายโอกาสทางการศึกษาเพื่อน้องโรงเรียนวัดหัวลำโพง



เมื่อวันที่ 15 กันยายน 2566 สำนักงาน กกพ. เป็นตัวแทนส่งมอบ หน้ากากอนามัย หนังสือ อุปกรณ์การเรียน และสิ่งของให้นักเรียนโรงเรียนวัดหัวลำโพง เพื่อนำมาใช้ประโยชน์ส่วนรวม ณ โรงเรียนวัดหัวลำโพง แขวงสี่พระยา เขตบางรัก กรุงเทพมหานคร

แผนการดำเนินงานของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567

แผนการดำเนินงาน งบประมาณรายจ่าย และประมาณการรายได้ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 ของสำนักงาน กกพ. เป็นการดำเนินงานตามภารกิจที่พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 กำหนดภายใต้นโยบายของรัฐ และมีความสอดคล้องกับแผน 3 ระดับ ได้แก่ แผนยุทธศาสตร์ชาติ 20 ปี ในยุทธศาสตร์ชาติที่ 2 ด้านการสร้างความสามารถในการแข่งขัน ยุทธศาสตร์ชาติที่ 5 ด้านการสร้างการเติบโตบนคุณภาพชีวิตที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม และยุทธศาสตร์ชาติที่ 6 ด้านการปรับสมดุลและพัฒนาระบบการบริหารจัดการภาครัฐ แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติประเด็นที่ 7 โครงสร้างพื้นฐาน ระบบโลจิสติกส์และดิจิทัล ประเด็นที่ 20 การบริการประชาชนและประสิทธิภาพของรัฐ และประเด็นที่ 21 การต่อต้านการทุจริตและประพฤติมิชอบ แผนการปฏิรูปประเทศ (ฉบับปรับปรุง) ในกิจกรรมปฏิรูปประเทศที่จะส่งผลให้เกิดการเปลี่ยนแปลงต่อประชาชนอย่างมีนัยสำคัญ (Big Rock) เรื่อง ศูนย์อำนวยการบูรณาการด้านกิจการไฟฟ้าที่แท้จริง และปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติเพื่อเพิ่มการแข่งขัน แผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 13 (พ.ศ. 2566 – 2570) ในหมวดหมู่ที่ 3 ไทยเป็นฐานผลิตยานยนต์ไฟฟ้าของอาเซียน หมวดหมู่ที่ 10 ไทยมีเศรษฐกิจหมุนเวียนและสังคมคาร์บอนต่ำ และหมวดหมู่ที่ 13 ไทยมีภาครัฐที่ทันสมัย มีประสิทธิภาพ และตอบโจทย์ประชาชน แผนพัฒนารัฐบาลดิจิทัลของประเทศไทย พ.ศ. 2566 – 2570 ตลอดจนนโยบายด้านพลังงานในคำแถลงนโยบายของคณะรัฐมนตรีที่แถลงต่อรัฐสภาเมื่อวันที่ 11 กันยายน 2566 กรอบแผนพลังงานชาติ และแผนปฏิบัติการ 5 ปี (พ.ศ. 2566 - 2570) ของกระทรวงพลังงาน ตลอดจนความสอดคล้องกับเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (SDGs) แห่งสหประชาชาติ

สรุปประเด็นความท้าทายและทิศทางการกำกับกิจการพลังงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 ดังนี้

- การปรับปรุงและพัฒนากฎระเบียบเพื่อการกำกับและส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงานตามนโยบายภาครัฐ ตลอดจนรองรับการเปลี่ยนแปลงของเทคโนโลยีทางด้านพลังงานและรูปแบบธุรกิจพลังงานที่เปลี่ยนแปลงไปในช่วงเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน (Energy Transition) เพื่อความมั่นคงทางด้านพลังงานของประเทศ
- การกำกับกิจการพลังงานเชิงรุก โดยการให้ความเห็นและข้อเสนอแนะเชิงนโยบายที่มีผลต่ออัตราค่าไฟฟ้า ตลอดจนพัฒนาระบบข้อมูลสำหรับวิเคราะห์และการกำกับอัตราค่าไฟฟ้าให้เหมาะสมสะท้อนต้นทุนโดยคำนึงถึงการประกอบกิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ
- การสร้างกลไกการมีส่วนร่วมในการขับเคลื่อนเศรษฐกิจและสังคมคาร์บอนต่ำ ในการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561-2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 และการพัฒนากฎระเบียบเพื่อส่งเสริมการซื้อขายไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในอนาคตตามนโยบายภาครัฐ เตรียมความพร้อมการกำกับดูแลการบริหารจัดการพลังงานรองรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ตลอดจนส่งเสริมให้ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงานคำนึงถึงประสิทธิภาพและดูแลรักษาสิ่งแวดล้อม เพื่อพัฒนาอุตสาหกรรมพลังงานที่ยั่งยืนและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม
- การกำกับกิจการพลังงานและการให้บริการด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล โดยปรับปรุงกระบวนการและนำเทคโนโลยีดิจิทัลมาใช้ในระบบปฏิบัติการ การกำกับกิจการพลังงาน และการให้บริการที่ทันสมัย สะดวก รวดเร็ว เกิดความโปร่งใส และมีประสิทธิภาพตอบสนองต่อความต้องการของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

➤ การยกระดับทักษะ (Upskill) และเพิ่มทักษะใหม่ (Reskill) ในการใช้เทคโนโลยีเพื่อการวิเคราะห์ข้อมูลให้กับบุคลากรในองค์กรให้สามารถรับมือกับการเปลี่ยนแปลงและทันต่อการขับเคลื่อนการกำกับกิจการพลังงานในช่วงเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567

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

วัตถุประสงค์ที่ 1 ส่งเสริมให้มีบริการด้านพลังงานอย่างเพียงพอ มีความมั่นคง ทัวถึง และมีความเป็นธรรมต่อผู้ใช้พลังงานและผู้รับใบอนุญาต

เป้าหมายที่ 1 ออกระเบียบและประกาศการกำกับการซื้อขายไฟฟ้าตามกรอบเวลาที่กำหนด

แผนงาน/โครงการสำคัญ

(1) ติดตามการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนโครงการรับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ FIT จากการรับซื้อไฟฟ้าในปี พ.ศ. 2566 เพื่อให้เป็นไปตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561-2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 และนโยบายที่ กพช. กำหนด

(2) ส่งเสริมติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์หรือเทคโนโลยีผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนอื่นที่เหมาะสมผ่านกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4)

เป้าหมายที่ 2 เสริมสร้างประสิทธิภาพระบบบริหารจัดการพลังงาน โดยมีระบบข้อมูลเพื่อการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ

แผนงาน/โครงการสำคัญ

(1) พัฒนาระบบข้อมูลการกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติ เพื่อการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติได้อย่างมีประสิทธิภาพ

(2) โครงการพัฒนาระบบการจัดหาไฟฟ้าให้เป็นไปตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยหรือแผนพลังงานชาติและนโยบายของรัฐ

(3) ติดตามการลงทุนกิจการไฟฟ้าของภาครัฐ เพื่อวิเคราะห์ให้เห็นต่อแผนลงทุนกิจการไฟฟ้า

วัตถุประสงค์ที่ 2 ส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงานอย่างเป็นธรรม ในอัตราค่าบริการที่เหมาะสมสะท้อนต้นทุนการประกอบกิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ

เป้าหมายที่ 1 พัฒนาการกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติเพื่อการแข่งขันที่เป็นธรรม โดยออกกฎระเบียบเพื่อให้เกิดการแข่งขันในกิจการก๊าซระยะที่ 2 ฉบับปรับปรุงตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติเมื่อวันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2566

แผนงาน/โครงการสำคัญ

(1) การประเมินผลการ Utilization ของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจี พร้อมทั้งศึกษาแนวทางการบริหารจัดการส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีที่มีผู้ให้บริการหลายรายให้เกิดประโยชน์สูงสุด

(2) ดำเนินงานตามแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 (ปรับปรุง) โดยกำหนดหลักเกณฑ์การจัดหา LNG ตามความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติของประเทศ และบริหารจัดการก๊าซ

ธรรมชาติไม่ให้เกิด Take or Pay และ ทบทวนหลักเกณฑ์การใช้ Bypass Gas และการกำหนดปริมาณการเรียก ก๊าซธรรมชาติที่เหมาะสม และปริมาณ Swing Gas มีความเหมาะสม เพื่อความสมดุลด้านราคา การบริหารความเสี่ยง และปริมาณการเก็บสำรองและการบริหารจัดการกรณีเกิดภาวะฉุกเฉินเพื่อประโยชน์แห่งความมั่นคงของประเทศ

เป้าหมายที่ 2 พัฒนากฎระเบียบเพื่อส่งเสริมการซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

แผนงาน/โครงการสำคัญ

- (1) โครงการพัฒนากฎระเบียบการกำกับกิจการพลังงานเพื่อรองรับการซื้อขายไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีพลิกโฉม (Disruptive Technology)
- (2) ทบทวนประกาศว่าด้วยหลักเกณฑ์และแนวทางการจัดทำข้อกำหนดการเปิดให้ใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้กับบุคคลที่สาม เพื่อเตรียมความพร้อมรองรับนโยบายส่งเสริมแข่งขันในกิจการไฟฟ้า
- (3) ติดตาม ศึกษาและวิเคราะห์ข้อมูลการดำเนินโครงการทดสอบนวัตกรรมที่นำเทคโนโลยีมาสนับสนุนการให้บริการด้านพลังงาน (Energy Regulatory Commission Sandbox: ERC Sandbox)
- (4) โครงการความร่วมมือระหว่างสำนักงาน กกพ. และธนาคารโลกเพื่อสนับสนุนการกำกับกิจการพลังงาน เตรียมความพร้อมในการพัฒนาการกำกับกิจการพลังงานในช่วงเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน

เป้าหมายที่ 3: มีอัตราค่าบริการพลังงานที่เหมาะสมเป็นธรรมสะท้อนต้นทุนการประกอบกิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ โดยปรับปรุงหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการพลังงานและอัตราค่าบริการพลังงานตามระยะเวลาที่กำหนด

แผนงาน/โครงการสำคัญ

- (1) การกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า และการศึกษาอัตราค่าไฟฟ้าเพื่อรองรับการกำกับกิจการไฟฟ้า
- (2) ทบทวนโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติให้สอดคล้องกับโครงสร้างกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2
- (3) โครงการการสอบทานมูลค่าสินทรัพย์ทางบัญชีภายใต้การกำกับดูแล (Regulatory Asset Base) สำหรับการจัดทำรายงานทางการเงินและบัญชีเพื่อการกำกับดูแลการประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ
- (4) การรายงานบัญชีและการเงินตามมาตรฐานสากล (Uniform System of Accounts: USOA) เพื่อกำกับอัตราค่าบริการไฟฟ้าที่ได้จัดทำไว้ในปี พ.ศ. 2566 และจัดทำมาตรฐานการรายงานบัญชีและการเงินเพื่อการกำกับดูแลกิจการก๊าซธรรมชาติตามมาตรฐานสากล

วัตถุประสงค์ที่ 3 กำกับการประกอบกิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพ มีความปลอดภัย และเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม

เป้าหมายที่ 1 กำกับสถานประกอบกิจการพลังงานให้มีมาตรฐานความปลอดภัย มาตรฐานสิ่งแวดล้อม และมาตรฐานคุณภาพการให้บริการตามเกณฑ์ที่กำหนดได้ร้อยละ 100

แผนงาน/โครงการสำคัญ

- (1) ตรวจสอบสถานประกอบกิจการผลิตไฟฟ้ากลุ่มทั่วไป กลุ่มเฝ้าระวังและกลุ่มติดตามอย่างใกล้ชิด เป็นไปตามแผนการตรวจ และบังคับใช้กฎหมายให้การประกอบกิจการมีมาตรฐานความปลอดภัย และมาตรฐานสิ่งแวดล้อมเป็นไปตามเกณฑ์ที่กำหนด

(2) โครงการตรวจประเมินคุณภาพการให้บริการของผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า

เป้าหมายที่ 2 ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าที่ใช้เทคโนโลยีที่เพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้า และลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม โดยมีเกณฑ์ดัชนีชี้วัดความยั่งยืนโรงไฟฟ้า

แผนงาน/โครงการสำคัญ

(1) กำหนดเกณฑ์และปรับปรุงกฎระเบียบเพื่อดำเนินโครงการนำร่องในการทดสอบดัชนีชี้วัดความยั่งยืนของโรงไฟฟ้า จากที่ได้มีการศึกษาดัชนีชี้วัดความยั่งยืน (Sustainability Indicators) ในปี พ.ศ. 2566

(2) สนับสนุนการวิจัยเพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยผ่านการสร้างความร่วมมือกับหน่วยงานภาครัฐที่มีพันธกิจและเป้าประสงค์ร่วมกันผ่านกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4)

วัตถุประสงค์ที่ 4 ปกป้องสิทธิเสรีภาพของผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชน และผู้รับใบอนุญาต ในการมีส่วนร่วม เข้าถึง ใช้ และจัดการด้านพลังงานภายใต้หลักเกณฑ์ที่ให้เป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย

เป้าหมายที่ 1: ผู้มีส่วนได้เสียมีความพึงพอใจต่อการกำกับกิจการพลังงานมากกว่าร้อยละ 85

แผนงาน/โครงการสำคัญ

(1) พัฒนาระบบบริหารจัดการเรื่องร้องเรียนผ่านระบบดิจิทัลแพลตฟอร์ม โดยปรับปรุงกระบวนการมีส่วนร่วมและการจัดการข้อร้องเรียน และพัฒนาระบบข้อมูลเพื่อใช้ในการประเมินการมีส่วนร่วมและการติดตามสถานะการจัดการข้อร้องเรียนเพื่อให้บริการกับผู้ร้องเรียนแบบครบวงจร

(2) การสื่อสารประชาสัมพันธ์และส่งเสริมภาพลักษณ์องค์กร โดยดำเนินโครงการสื่อสารประชาสัมพันธ์การกำกับกิจการพลังงานและบริหารภาพลักษณ์องค์กร เพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจการกำกับกิจการพลังงาน อาทิ การกำกับอัตราค่าไฟฟ้า และสิทธิผู้ใช้พลังงาน เป็นต้น และดำเนินโครงการสร้างความรู้ด้านพลังงานกับกลุ่มเยาวชน

(3) ส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความรู้ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้าผ่านกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(5)

เป้าหมายที่ 2: ยกระดับการคุ้มครองสิทธิ สร้างพันธมิตรเพื่อพัฒนางานคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน โดยมีเครือข่ายพันธมิตร จำนวน 15 จังหวัด

แผนงาน/โครงการสำคัญ

(1) สร้างเครือข่ายพันธมิตรด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน 15 จังหวัด โดยจัดประชุมแลกเปลี่ยนเรียนรู้ระดมความคิดเห็น และแลกเปลี่ยนข้อมูลเพื่อประโยชน์ต่อการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ เพื่อให้การคุ้มครองผู้ใช้พลังงานสามารถเข้าถึงในวงกว้างทุกภูมิภาค และมีช่องทางการสื่อสารและรับเรื่องร้องเรียนที่สะดวก รวดเร็ว และมีประสิทธิภาพ

(2) กำหนดแนวทางยกระดับการสร้างเครือข่ายของคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขตไปยังระดับอำเภอ

(3) กำหนดแนวทางการปฏิรูปการสรรหาคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต รุ่นที่ 5

เป้าหมายที่ 3 การบริหารจัดการที่ทันสมัยและส่งเสริมการมีส่วนร่วมการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(3) เพื่อการพัฒนาคุณภาพชีวิตของประชาชนและชุมชนท้องถิ่นอย่างยั่งยืน โดยวางระบบการคัดเลือกโครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้เป็นรูปธรรม

แผนงาน/โครงการสำคัญ

(1) กำหนดรูปแบบวิธีการ กลไก และแนวทางการปรับปรุงระเบียบ หลักเกณฑ์ และแนวปฏิบัติเพื่อนำ Application มาใช้ในการคัดเลือกโครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศกองทุนพัฒนาไฟฟ้าอย่างเป็นรูปธรรม และใช้งานในกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศขนาดใหญ่ และกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศขนาดกลาง

(2) กำหนดพื้นที่ประกาศ หลักเกณฑ์ และปรับปรุงคู่มือในการปฏิบัติงานให้สอดคล้องกับระเบียบ กกพ. ว่าด้วยกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของ โรงไฟฟ้า พ.ศ. 2563

(3) โครงการประกวดกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(3) ประจำปี พ.ศ. 2567 เพื่อคัดเลือกต้นแบบความสำเร็จการพัฒนาคุณภาพชีวิตของชุมชนในพื้นที่ประกาศอย่างยั่งยืน เพื่อให้กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศได้นำไปขยายผลการดำเนินโครงการชุมชนต่อไป

วัตถุประสงค์ที่ 5 การบริหารจัดการองค์กรที่มีธรรมาภิบาลและได้มาตรฐานสากล

เป้าหมายที่ 1 พัฒนางค์กรด้วยระบบบริหารงานคุณภาพและเป็นไปตามหลักธรรมาภิบาล โดยองค์กรมีคะแนนผลประเมิน ITA ระดับ AA ในปี 2568 และรักษาระบบคุณภาพองค์กรตามมาตรฐาน ISO

แผนงาน/โครงการสำคัญ

(1) ส่งเสริมคุณธรรม จริยธรรมและธรรมาภิบาลขององค์กรตามเกณฑ์การประเมินคุณธรรมและความโปร่งใสในการดำเนินงานของหน่วยงานภาครัฐ (Integrity and Transparency Assessment: ITA) และการรักษาระบบมาตรฐานการต่อต้านการรับสินบน ISO 37001

(2) โครงการรักษาระบบบริหารงานคุณภาพตามมาตรฐาน ISO 9001:2015

(3) โครงการประกันคุณภาพงานตรวจสอบภายใน เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและประสิทธิผลการปฏิบัติงานตรวจสอบภายใน

(4) การปรับปรุงแก้ไขพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550

เป้าหมายที่ 2 เพิ่มขีดความสามารถองค์กรด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล และมีศูนย์ข้อมูลด้านการกำกับกิจการพลังงานภายในปี 2567

แผนงาน/โครงการสำคัญ

(1) โครงการจัดทำแผนปฏิบัติการดิจิทัลและการบริหารจัดการข้อมูล (ICT and Data Management Blueprint) ให้สอดคล้องกับแผนพัฒนารัฐบาลดิจิทัลของประเทศไทย พ.ศ. 2566 – 2570 และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

(2) พัฒนาระบบปฏิบัติการและการให้บริการด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล (ERC Smart Operation) ต่อเนื่องจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 ได้แก่ ระบบการขอรับอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานแบบออนไลน์ครบทุกประเภทที่เชื่อมโยงข้อมูลกับกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ระบบการจัดหาไฟฟ้ารองรับการเสนอขายไฟฟ้า ระบบภูมิสารสนเทศเพื่อการ

กำกับกิจการพลังงาน (Geo for Regulation: GFR) ระบบการจัดการเรื่องร้องเรียน และปรับปรุงระบบด้านบัญชีการเงินและการงบประมาณของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 เพื่อนำไปพัฒนาระบบ Enterprise Resource Planning ของสำนักงาน กกพ. ในระยะต่อไป

(3) พัฒนาระบบข้อมูลใช้ในการวิเคราะห์และกำกับกิจการพลังงาน “ERC Data Sharing” ต่อเนื่องจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 จะดำเนินโครงการ ดังนี้ โครงการการพัฒนาศูนย์ข้อมูลเพื่อการกำกับกิจการพลังงาน โครงการพัฒนา Predictive Model เพื่อการประกอบกิจการพลังงาน และโครงการพัฒนาระบบเว็บไซต์ (Portal) จัดสัญญาณและแนวโน้มอนาคตในอุตสาหกรรมพลังงาน

(4) โครงการตรวจรับรองความมั่นคงปลอดภัยระบบสารสนเทศตามมาตรฐาน ISO 27001

เป้าหมายที่ 3 พัฒนาระบบการบริหารงานบุคคลให้ทันสมัย และพัฒนาศักยภาพบุคลากรแบบ Multi Skill เพื่อรองรับรูปแบบธุรกิจพลังงานใหม่

แผนงาน/โครงการสำคัญ

- (1) โครงการพัฒนาระบบบริหารทรัพยากรบุคคล
- (2) การดำเนินงานตามแผนความผูกพันองค์กร ตลอดจนประเมินผลและจัดทำข้อเสนอแนะเพื่อเพิ่มระดับความผูกพันองค์กร
- (3) โครงการพัฒนาหลักสูตรและสื่อในระบบ e-learning
- (4) พัฒนาศักยภาพ (Upskill & Reskill) ตามแผนพัฒนาศักยภาพรายบุคคล ประกอบด้วย การฝึกอบรมหลักสูตรตาม Training Roadmap เพื่อพัฒนาความรู้และทักษะที่จำเป็นต่อการปฏิบัติงาน การฝึกอบรมความรู้เกี่ยวกับการกำกับกิจการพลังงานเพื่อรองรับรูปแบบธุรกิจพลังงานใหม่ในช่วงเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน และการพัฒนาทักษะที่จำเป็นในการประยุกต์ใช้เทคโนโลยีดิจิทัล (Digital Literacy)
- (5) ขยายผลการสร้างความร่วมมือทางด้านการวิชาการกับหน่วยงานกำกับอื่นๆ เพื่อดำเนินโครงการแลกเปลี่ยนพนักงานไปปฏิบัติงานระหว่างองค์กร (Secondment Program) เพื่อเพิ่มพูนความรู้ ทักษะ และแลกเปลี่ยนประสบการณ์การกำกับกิจการพลังงาน

แผนการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567

กองทุนพัฒนาไฟฟ้า เป็นกองทุนที่จัดตั้งขึ้นในสำนักงาน กกพ. โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อใช้จ่ายให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ตามมาตรา 97 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 โดยการใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเป็นไปตามระเบียบที่คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานกำหนดภายใต้กรอบนโยบายของ กกพ. และจะต้องรายงานผลการดำเนินงานต่อ กกพ. รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน คณะรัฐมนตรี สมาชิกผู้แทนราษฎร และวุฒิสภา พร้อมเปิดเผยต่อสาธารณชน และมีการตรวจสอบโดยสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

สำนักงาน กกพ. บริหารงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า จำแนกตามวัตถุประสงค์ตามมาตรา 97 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 สรุปได้ดังนี้

1. การดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(1) เพื่อชดเชยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าซึ่งได้ให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส หรือเพื่อให้มีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง หรือเพื่อส่งเสริมนโยบายในการกระจายความเจริญไปสู่ภูมิภาค โดยออกคำสั่งเพื่อให้มีการอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการจำหน่ายไฟฟ้าซึ่งได้ให้บริการไฟฟ้าไปยังท้องที่ต่างๆ อย่างทั่วถึง รวมถึงการนำส่งและเบิกจ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำหรับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อการชดเชยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าซึ่งได้ให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส

2. การดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(2) เพื่อชดเชยผู้ใช้ไฟฟ้าซึ่งต้องจ่ายอัตราค่าไฟฟ้าแพงขึ้นจากการที่ผู้รับใบอนุญาตที่มีศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้ากระทำการฝ่าฝืนมาตรา 87 วรรคสอง โดยที่ผ่านมายังไม่ปรากฏกรณีผู้รับใบอนุญาตศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้าดำเนินการส่งจ่ายไฟฟ้าที่ไม่เป็นธรรม ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. จะดำเนินการเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับการดำเนินงานตามความเหมาะสมต่อไป

3. การดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(3) เพื่อพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า ดำเนินการภายใต้ระเบียบ หลักเกณฑ์และคำสั่งที่ กกพ. กำหนด ตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 เป็นต้นมา โดยกำหนดกรอบวัตถุประสงค์และลักษณะประเภทโครงการ แบ่งเป็น 7 ด้าน ดังนี้

- (1) ด้านสาธารณสุข เพื่อลดหรือป้องกันปัญหาสุขภาพรอบโรงไฟฟ้า
- (2) ด้านการศึกษา เพื่อเพิ่มคุณภาพด้านการศึกษาของเยาวชนและครูผู้สอนในสถานศึกษาของรัฐในพื้นที่ชุมชนรอบโรงไฟฟ้า
- (3) ด้านเศรษฐกิจ เพื่อเพิ่มรายได้ของชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า
- (4) ด้านสิ่งแวดล้อม เพื่อเพิ่มหรือบำรุงรักษาสภาพแวดล้อมในพื้นที่ชุมชนรอบโรงไฟฟ้าเพื่อคุณภาพชีวิตที่ดี
- (5) ด้านสาธารณูปโภค เพื่อยกระดับการเข้าถึงและความครอบคลุมของสาธารณูปโภค ได้แก่ แหล่งน้ำ ถนน ประปา ไฟฟ้า ที่เพียงพอต่อชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า
- (6) ด้านพลังงานชุมชน เพื่อส่งเสริมการอยู่ร่วมกันของโรงไฟฟ้าและชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า การใช้พลังงานหมุนเวียน ลดต้นทุน และเพิ่มประสิทธิภาพด้านพลังงาน
- (7) แผนงานอื่นๆ ที่เป็นประโยชน์ต่อการพัฒนาชุมชน

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(3) มีแผนการดำเนินงานที่จะจัดสรรงบประมาณเพื่อการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง และมุ่งเน้นการปรับปรุงกระบวนการและยกระดับการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศให้มีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น เพื่อประโยชน์ต่อการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าอย่างสูงสุด รวมไปถึงการพิจารณาและวิเคราะห์ความเป็นไปได้ที่จะนำเทคโนโลยีเข้ามารองรับการมีส่วนร่วมของประชาชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า

4. การดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97 (4) เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย ดำเนินการโดยออกประกาศเปิดรับข้อเสนอการจัดสรรแผนงานตามระเบียบที่ กกพ. กำหนด ตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 เป็นต้นมา และมีกรอบการดำเนินงาน 4 แผนงาน ดังนี้

- (1) แผนงานส่งเสริม และสาธิต การใช้พลังงานหมุนเวียนในการประกอบกิจการไฟฟ้า
- (2) แผนงานพัฒนาและปรับปรุงเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพ และเกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย
- (3) แผนงานศึกษา และวิจัย ด้านพลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้า ที่มีประสิทธิภาพและมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย
- (4) แผนงานการบริหารจัดการ เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการสนับสนุนการปฏิบัติงาน

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4) มีแผนการดำเนินการเปิดรับข้อเสนอขอรับการจัดสรรทุน ภายใต้กรอบวงเงินรวม 1,950 ล้านบาท ประกอบด้วย (1) โครงการทั่วไป (2) โครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบมุ่งเป้าสำหรับหน่วยงานของรัฐ : การติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบ On-grid และ Off-grid ให้กับหน่วยงานของรัฐ (3) โครงการสนับสนุนผ่านความร่วมมือระหว่างหน่วยงานที่มีข้อตกลงกับสำนักงาน กกพ. และ (4) โครงการที่สนับสนุนการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ.

5. การดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97 (5) เพื่อส่งเสริมสังคม และประชาชนให้มีความรู้ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า ซึ่งมุ่งเน้นในการสร้างความรู้ความเข้าใจและขยายผลไปสู่การปฏิบัติจริง ดำเนินการโดยออกประกาศเปิดรับข้อเสนอโครงการตามวัตถุประสงค์ดังกล่าวข้างต้น ตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 เป็นต้นมา และมีกรอบการดำเนินงาน 5 แผนงาน ดังนี้

- (1) แผนงานเสริมสร้างศักยภาพ ส่งเสริมบทบาท และพัฒนาองค์ความรู้ด้านไฟฟ้าให้แก่ประชาชนหรือบุคลากรที่เกี่ยวข้อง
- (2) แผนงานประชาสัมพันธ์ เพื่อสร้างความตระหนัก ปลุกจิตสำนึก ความเข้าใจ ทักษะที่ดีด้านไฟฟ้า
- (3) แผนงานส่งเสริมการมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า เช่น การพัฒนาเครือข่ายหรือการสร้างเครือข่ายการมีส่วนร่วมของประชาชนหรือหน่วยงานด้านไฟฟ้า
- (4) แผนงานสนับสนุนสร้างความมั่นคง และเตรียมความพร้อมรับสถานการณ์ไม่ปกติด้านไฟฟ้า
- (5) แผนงานการบริหารจัดการ เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการสนับสนุนการปฏิบัติงาน

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(5) มีแผนการดำเนินงานที่จะยังคงแนวทางกรอบแนวคิดการสื่อสาร (Theme) ใช้พลังงานสะอาดเพื่อคุณภาพชีวิตที่ดีขึ้นของทุกคน (Clean Energy for Life) เพื่อต่อยอดการสื่อสารอย่างต่อเนื่องในระยะยาว ทั้งในเรื่อง Energy Transition และ Climate Change ปัจจุบันอยู่ระหว่างทบทวนขั้นตอนการปฏิบัติงาน จัดทำกรอบแนวทางการดำเนินการและจะดำเนินการเปิดรับข้อเสนอขอรับการจัดสรรทุนในระยะถัดไป

6. การดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97 (6) เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าใน 3 ด้าน ประกอบด้วย (1) ค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการกองทุน (2) สรรองไว้ใช้ในกรณีฉุกเฉิน เพื่อเยียวยาหรือบรรเทาความเสียหายในเบื้องต้นจากผลกระทบที่มีสาเหตุจากโรงไฟฟ้า และ (3) อุดหนุนให้กับการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าที่ได้รับการจัดสรรเงินจำนวนน้อย ไม่เพียงพอต่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่น

คำอธิบายอักษรย่อ

กกพ.	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
กบง.	คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน
กพช.	คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ
กฟน.	การไฟฟ้านครหลวง
กฟผ.	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
กฟภ.	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
กฟส.	กิจการไฟฟ้าสวัสดิการสัมปทานกองทัพเรือ
คพข.	คณะกรรมการผู้ซื้อพลังงานประจำเขต
คพรพ.	คณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า
คณะกรรมการบริหารฯ	คณะกรรมการบริหารมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน
พระราชบัญญัติฯ	พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550
ปตท.	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
สำนักงาน กกพ.	สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
ค่า F_t	ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ
รายงาน EIA	รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment)
กองทุนฯ	กองทุนพัฒนาไฟฟ้า
BBTU	บีบีทียู (Billion British Thermal Unit) เป็นหน่วยการวัดค่าความร้อน ในระบบอังกฤษที่เท่ากับ 1,000,000,000 BTU
COD	วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date)
ERC Sandbox	โครงการทดสอบนวัตกรรมที่นำเทคโนโลยีมาสนับสนุนการให้บริการพลังงาน (Energy Regulatory Commission Sandbox)
FiT	อัตรารับซื้อไฟฟ้าคงที่ตลอดอายุโครงการ ซึ่งเป็นมาตรการส่งเสริมการผลิต ไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (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)
kVA	กิโลโวลต์แอมแปร์ (Kilovolt Ampere) เป็นตัววัดกำลังไฟฟ้าปรากฏ ซึ่งบอก จำนวนพลังงานทั้งหมดที่ใช้ในระบบ ที่เท่ากับ 1,000 โวลต์แอมแปร์
kWp	กิโลวัตต์สูงสุด หรือ Kilowatt Peak เป็นหน่วยของกำลังไฟฟ้าสูงสุดที่โซลาร์ เซลล์ผลิตได้ เช่น โซลาร์เซลล์ขนาด 10 kWp จะมีกำลังการผลิตไฟฟ้าได้ สูงสุดที่ 10 กิโลวัตต์ หรือ 10,000 วัตต์
Lc	อัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพจากของเหลวเป็นก๊าซ ส่วนของต้นทุนผันแปร ของสถานะแอลเอ็นจี (Liquefied Natural Gas Commodity Charge)

Ld	อัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพจากของเหลวเป็นก๊าซ ส่วนของต้นทุนคงที่ของสถานีแอลเอ็นจี (Liquefied Natural Gas Demand Charge)
MMBTU	เอ็มเอ็มบีทียู (Million British Thermal Unit) เป็นหน่วยการวัดค่าความร้อนในระบบอังกฤษที่เท่ากับ 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)
SCOD	กำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Scheduled Commercial Operation Date)
SPP	ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Producer)
TCO ₂ e	ตันคาร์บอนไดออกไซด์ (Ton of Carbon Dioxide Equivalent) เป็นหน่วยค่าการปล่อยก๊าซเรือนกระจก
Tc	อัตราค่าบริการส่วนของต้นทุนผันแปรของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission Commodity Charge)
Td	อัตราค่าบริการส่วนของต้นทุนคงที่ของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission Demand Charge)
TSO	ผู้บริหารระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission System Operator)
VSPP	ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Very Small Power Producer)



สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
319 อาคารจัตุรัสจามจุรี ชั้น 19-20 ถนนพญาไท
แขวงปทุมวัน เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร 10330
โทร 0 2207 3599 โทรสาร 0 2207 3506
www.erc.or.th