



**สรุปผลการดำเนินงานสำคัญ
ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565**

สรุปผลการดำเนินงานสำคัญประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565
ของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และ
สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ธันวาคม พ.ศ. 2565

สารบัญ

	หน้า
ข้อมูลทั่วไป	1
วิสัยทัศน์ พันธกิจ และค่านิยมองค์กร	3
แผนปฏิบัติการด้านการกำกับกิจการพลังงาน ระยะที่ 4 (พ.ศ. 2563 - 2565)	4
โครงสร้างการบริหารงานสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	6
สถานการณ์ การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ ของผู้ได้รับใบอนุญาตในปี พ.ศ. 2565 (เดือนมกราคม - กันยายน 2565)	8
ผลการดำเนินงานการกำกับกิจการพลังงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565	12
ผลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565	31
ประมวลภาพกิจกรรมสำคัญและกิจกรรมเพื่อสังคมและสาธารณประโยชน์ ของ กกพ. และสำนักงาน กกพ.	44
แผนการดำเนินงานสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566	47
แผนการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566	53

ข้อมูลทั่วไป

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และอำนาจหน้าที่

พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 (พระราชบัญญัติฯ) 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 อยู่ในธรรม | กรรมการกำกับกิจการพลังงาน |
| 3. นายบัณฑิต เศรษฐศิริโรตม์ | กรรมการกำกับกิจการพลังงาน |
| 4. นายสหัส ประทักษ์นุกูล | กรรมการกำกับกิจการพลังงาน |
| 5. นายนรินทร์ โอภามูรธาวัณศ์ | 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. เสนอข้อบังคับและจรรยาบรรณในการปฏิบัติงานของกรรมการและพนักงานเจ้าหน้าที่ต่อรัฐมนตรีตามมาตรา 9(10)

9. ออกระเบียบหรือประกาศกำหนดนโยบายและแนวทางในการปฏิบัติหน้าที่เกี่ยวกับการมีส่วนได้เสียหรือผลประโยชน์ทับซ้อนของกรรมการและพนักงานเจ้าหน้าที่

10. ออกระเบียบหรือประกาศกำหนดหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าและการใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้สอดคล้องกับนโยบายของคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติตามมาตรา 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

กำกับดูแลการประกอบกิจการพลังงานให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 และกรอบนโยบายรัฐ ส่งเสริมสนับสนุนการศึกษาวิจัยเกี่ยวกับการพัฒนาการกำกับกิจการพลังงาน และการประกอบกิจการพลังงาน ส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้และความตระหนักรู้ด้านการจัดการและตรวจสอบการดำเนินงานด้านพลังงาน พัฒนาการองค์กรด้วยหลักธรรมาภิบาลและพัฒนาศักยภาพบุคลากรในการกำกับกิจการพลังงานให้สูงขึ้น

ค่านิยมองค์กร



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

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ได้กำหนดแผนปฏิบัติการด้านการกำกับกิจการพลังงาน ระยะที่ 4 (พ.ศ. 2563-2565) เพื่อกำหนดทิศทางและกรอบการปฏิบัติงานของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เพื่อขับเคลื่อนการกำกับและการประกอบกิจการพลังงานตามภารกิจที่กำหนดในพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 โดยคำนึงถึงความเชื่อมโยงสอดคล้องกับแผนยุทธศาสตร์ชาติ แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติ แผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน แผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 (พ.ศ. 2560-2564) ตลอดจนนโยบายพลังงานของรัฐบาล และแผนพัฒนาดิจิทัลเพื่อเศรษฐกิจและสังคม

	ยุทธศาสตร์ชาติ 20 ปี	<p>วิสัยทัศน์ : ประเทศไทยมีความมั่นคง มั่งคั่ง ยั่งยืนเป็นประเทศพัฒนาแล้ว ด้วยการพัฒนาตามหลักปรัชญาของเศรษฐกิจพอเพียง</p> <ul style="list-style-type: none"> • ยุทธศาสตร์ชาติด้านการสร้างความสามารถในการแข่งขัน • ยุทธศาสตร์ชาติด้านการสร้างการเติบโตคุณภาพชีวิตที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม • ยุทธศาสตร์ชาติด้านการปรับสมดุลและพัฒนาระบบบริหารจัดการภาครัฐ 			
	แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ 23 ฉบับ	ประเด็นที่ 7 โครงสร้างพื้นฐาน ระบบโลจิสติกส์ และดิจิทัล			
	แผนปฏิรูปด้านพลังงาน (ฉบับปรับปรุง) และ Big Rock	<p>ด้านการบริหารจัดการพลังงาน</p> <ul style="list-style-type: none"> • การอนุญาตแบบ One Stop Service • มาตรฐานและระบบการตรวจประเมินโรงไฟฟ้า • มาตรฐานและการประเมินผลการไฟฟ้าในการให้บริการเชื่อมต่อโครงข่ายไฟฟ้า 	<p>ด้านไฟฟ้าและปิโตรเลียม</p> <ul style="list-style-type: none"> • ส่งเสริมการแข่งขันกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติ • แผนบูรณาการลงทุนพัฒนาโครงสร้างพื้นฐาน ระยะ 5 ปี 	<p>ด้านสนับสนุนพลังงานทดแทน</p> <ul style="list-style-type: none"> • Solar Rooftop เสรี • กิจการไฟฟ้าเสรีที่ใช้พลังงานทดแทนในชุมชนและครัวเรือน 	<p>ด้านเทคโนโลยี นวัตกรรมและโครงสร้างพื้นฐาน</p> <ul style="list-style-type: none"> • ส่งเสริมให้ชียานยนต์ไฟฟ้า • ส่งเสริมให้มีการเก็บสะสมพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตจาก Solar Rooftop
	แผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12	สร้างความเข้มแข็งทางเศรษฐกิจและแข่งขันได้อย่างยั่งยืน	การเติบโตที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม เพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืน	การพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานและระบบโลจิสติกส์	การพัฒนาวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยี วิจัยและนวัตกรรม
	นโยบายด้านพลังงานของรัฐบาล	SDGs 7	แผนพัฒนาดิจิทัลเพื่อเศรษฐกิจและสังคม	แผนบูรณาการพลังงาน	นโยบายด้านพลังงาน

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



วัตถุประสงค์ที่ 1 ส่งเสริมให้มีบริการด้านพลังงานอย่างเพียงพอ มีความมั่นคง และมีความเป็นธรรมต่อผู้ใช้พลังงานและผู้รับใบอนุญาต



วัตถุประสงค์ที่ 2 ปกป้องผลประโยชน์ของผู้ใช้พลังงานทั้งด้านอัตราค่าบริการและคุณภาพการให้บริการ



วัตถุประสงค์ที่ 3 ส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงาน และป้องกันการใช้อำนาจในทางมิชอบในการประกอบกิจการพลังงาน



วัตถุประสงค์ที่ 4 ส่งเสริมให้การบริการของระบบโครงข่ายพลังงานเป็นไปด้วยความเป็นธรรม โปร่งใส และไม่เลือกปฏิบัติอย่างไม่เป็นธรรม



วัตถุประสงค์ที่ 5 ส่งเสริมให้การประกอบกิจการพลังงานเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ และเป็นธรรมต่อผู้รับใบอนุญาตและผู้ใช้พลังงาน



วัตถุประสงค์ที่ 6 ปกป้องสิทธิเสรีภาพของผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชนและผู้รับใบอนุญาตในการมีส่วนร่วมเข้าถึง ใช้ และจัดการด้านพลังงานภายใต้หลักเกณฑ์ที่ให้ความเป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย



วัตถุประสงค์ที่ 7 ส่งเสริมการใช้พลังงานและการใช้ทรัพยากรในการประกอบกิจการพลังงานอย่างประหยัดและมีประสิทธิภาพ และส่งเสริมให้ประชาชนใช้พลังงานอย่างประหยัด รวมทั้งการใช้พลังงานทดแทน โดยคำนึงถึงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและความสมดุลของทรัพยากรธรรมชาติ



วัตถุประสงค์ที่ 8 ส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย

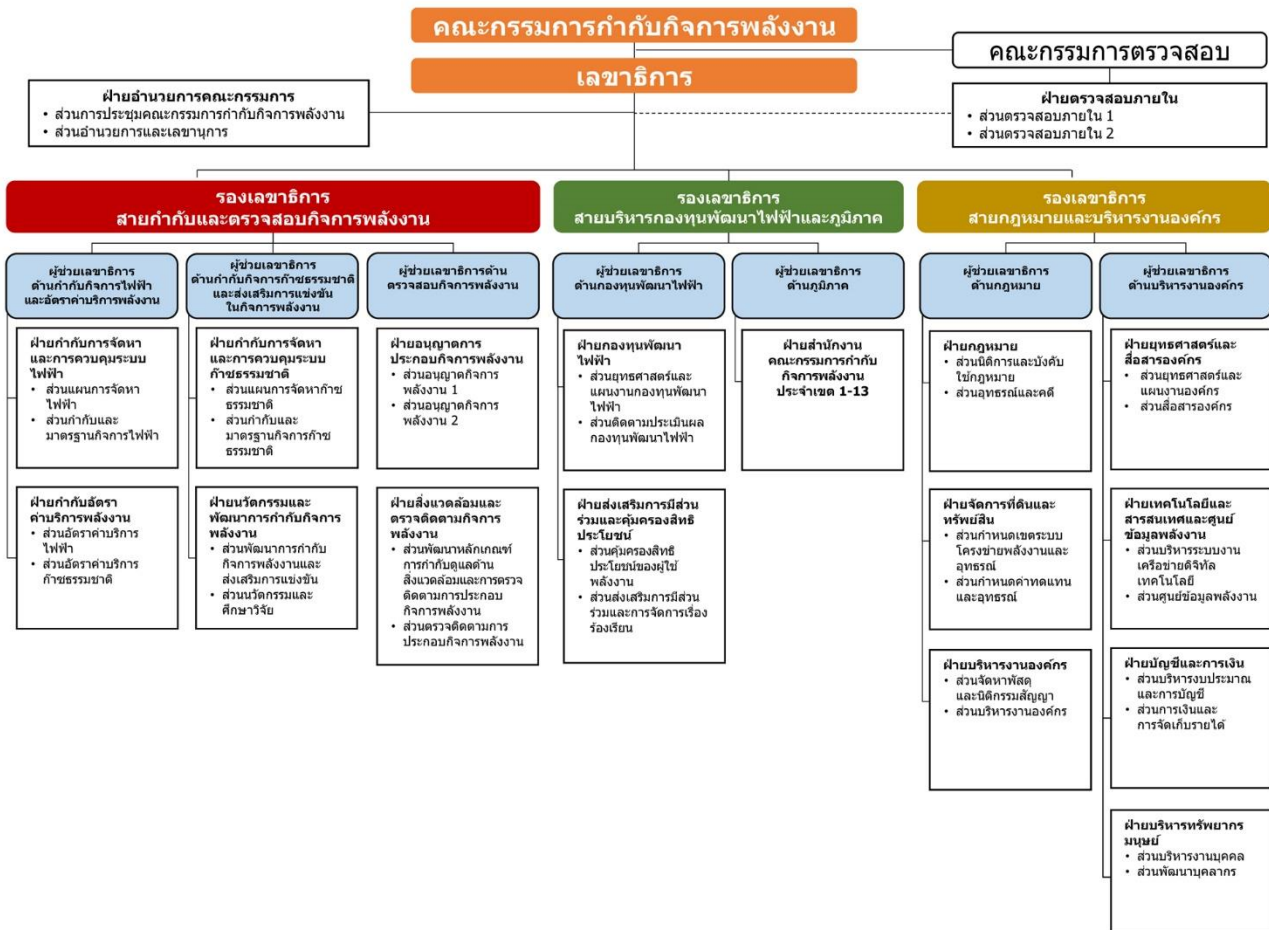


วัตถุประสงค์ที่ 9 บริหารจัดการองค์กรที่ทันสมัย มีประสิทธิภาพ และพัฒนาบุคลากรให้เป็นผู้เชี่ยวชาญด้านการกำกับกิจการพลังงาน

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 ปี 2564



ระเบียบการแบ่งส่วนงาน ปี 2565

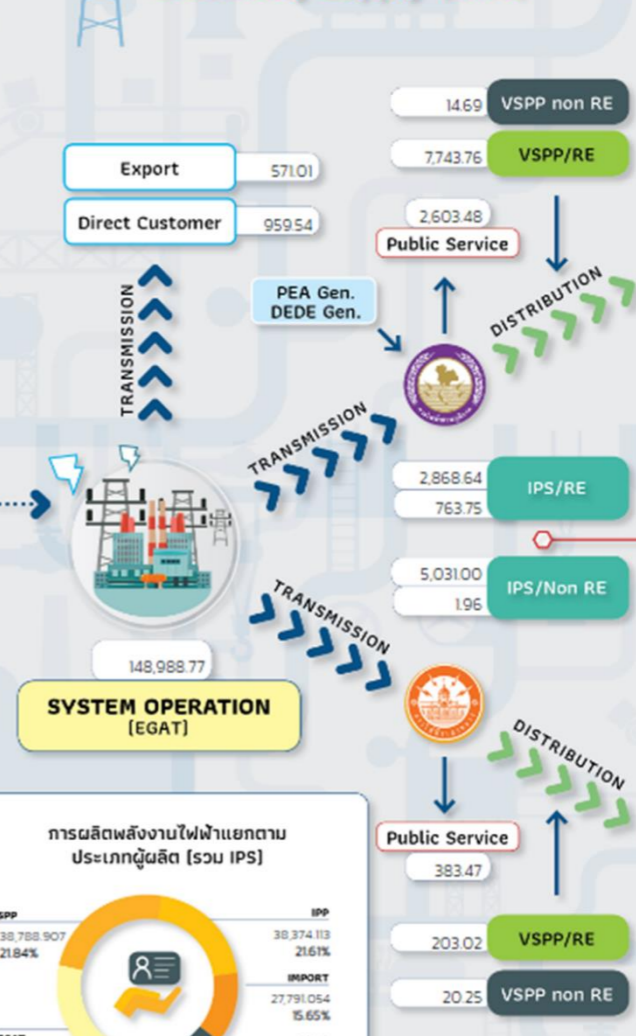
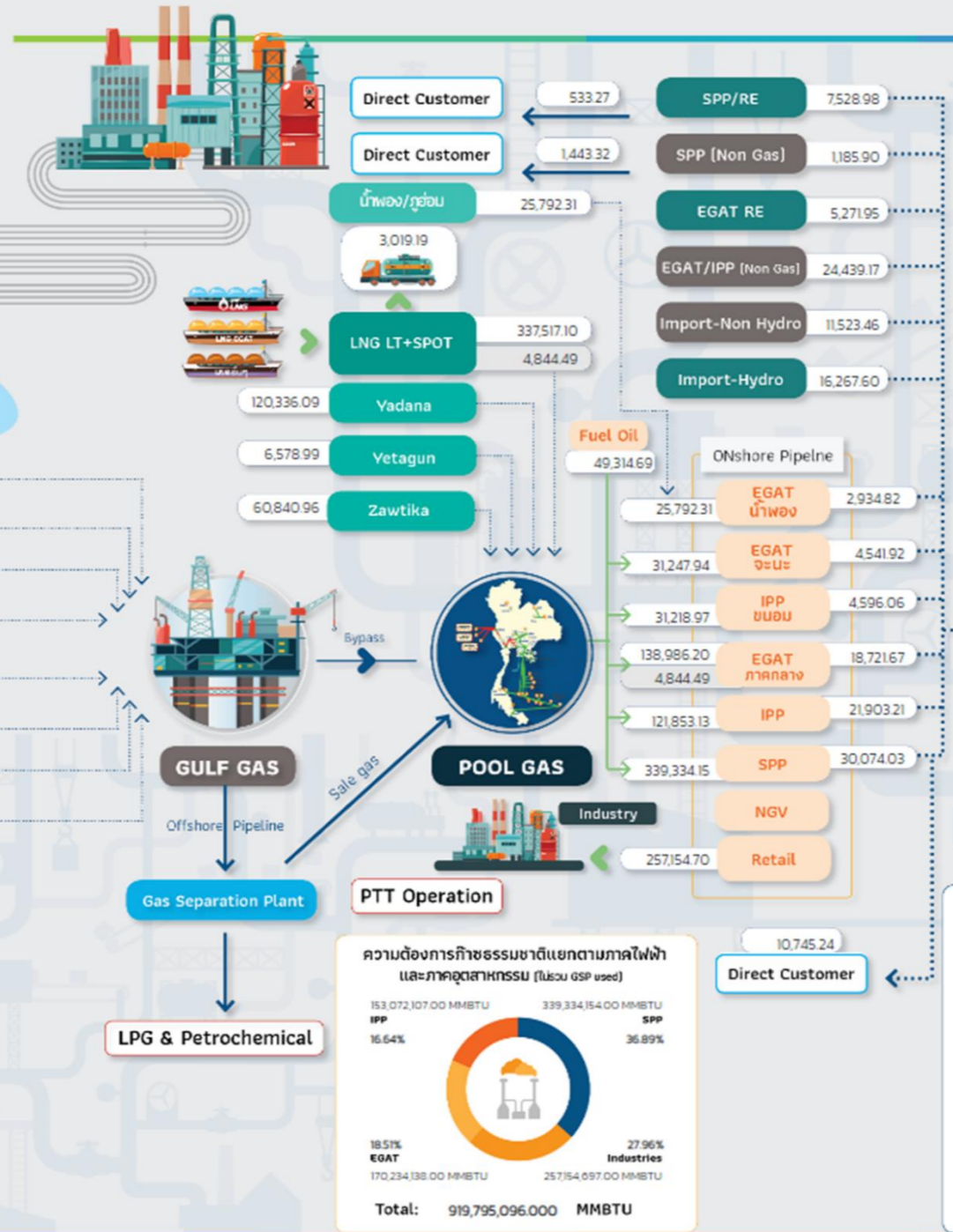
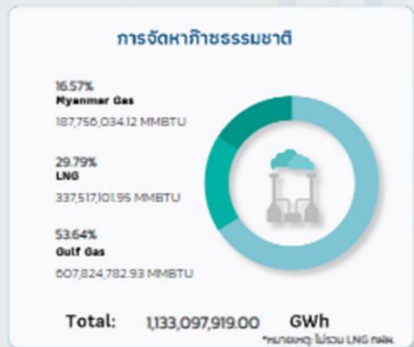
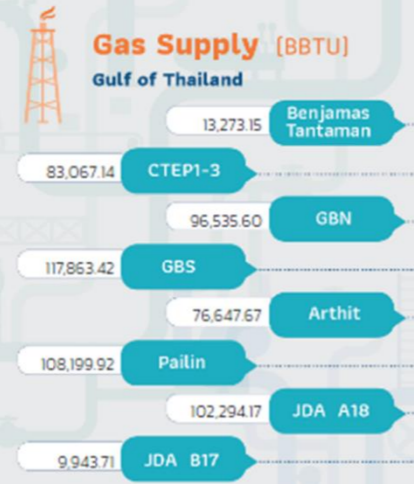
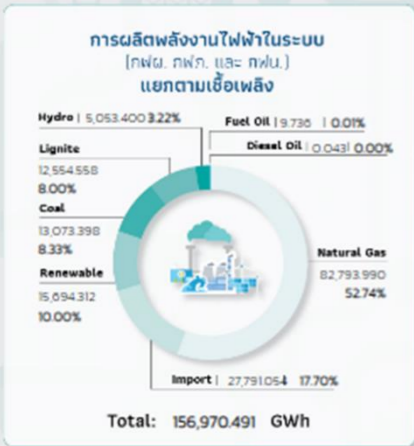
แผนภาพแสดงที่ตั้งสำนักงาน กกพ. ประจำเขต 13 เขต

“เพื่อให้การกำกับกิจการพลังงานและการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานเป็นไปอย่างทั่วถึง กกพ. กำหนดให้มีสำนักงาน กกพ. ประจำเขต 13 เขต ครอบคลุมพื้นที่ทั่วประเทศ เพื่อเป็นกลไกในการสนับสนุนงานด้านการอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน การตรวจสอบสถานประกอบกิจการ พลังงานในพื้นที่ การคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน และการดำเนินงานเกี่ยวกับกองทุนพัฒนาไฟฟ้า”



ที่อยู่สำนักงานประจำเขต

สถานการณ์การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และก๊าซธรรมชาติของผู้ได้รับใบอนุญาต ในปี 2565 (เดือนมกราคม-กันยายน 2565)

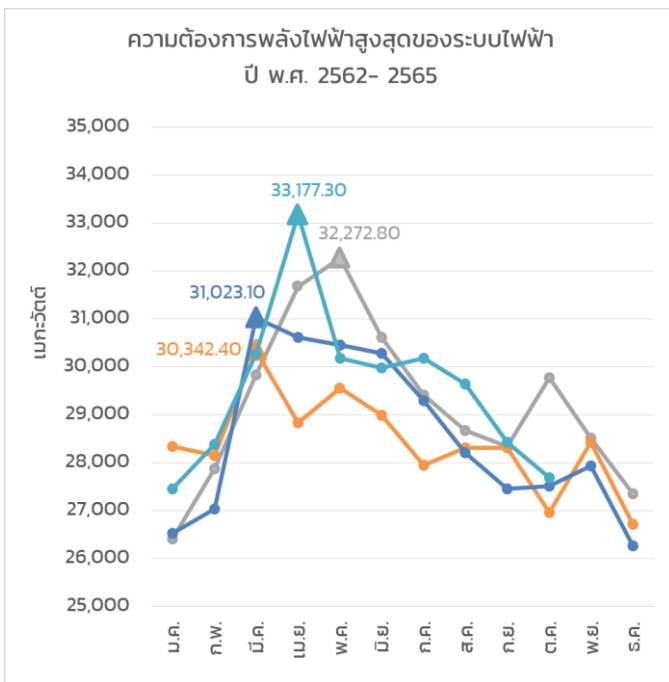


PEA

บ้านอยู่อาศัย	29,412.62	กิจการขนาดเล็ก	10,968.65
กิจการขนาดกลาง	17,016.89	กิจการขนาดใหญ่	44,265.90
กิจการเฉพาะกิจ	2,592.64	ไม่รวมพื้นที่	58.59
ศูนย์บริการสมร	281.63	ผู้ไม่จ่ายค่าเช่า	696.85
ไฟสำรอง	480.89	จ่ายไฟฟรี	1,431.59
สถานีประจ	0.30	ไฟฟ้าการ	0.00
จำหน่ายประจ	0.00		

MEA

บ้านอยู่อาศัย	12,010.79	กิจการขนาดเล็ก	5,392.78
กิจการขนาดกลาง	6,396.79	กิจการขนาดใหญ่	13,124.55
กิจการเฉพาะกิจ	1,335.56	ไม่รวมพื้นที่	104.85
ศูนย์บริการสมร	0.00	ผู้ไม่จ่ายค่าเช่า	278.73
ไฟสำรอง	18.66	จ่ายไฟฟรี	165.96
สถานีประจ	8.11	ไฟฟ้าการ	32.44
จำหน่ายประจ	0.00		

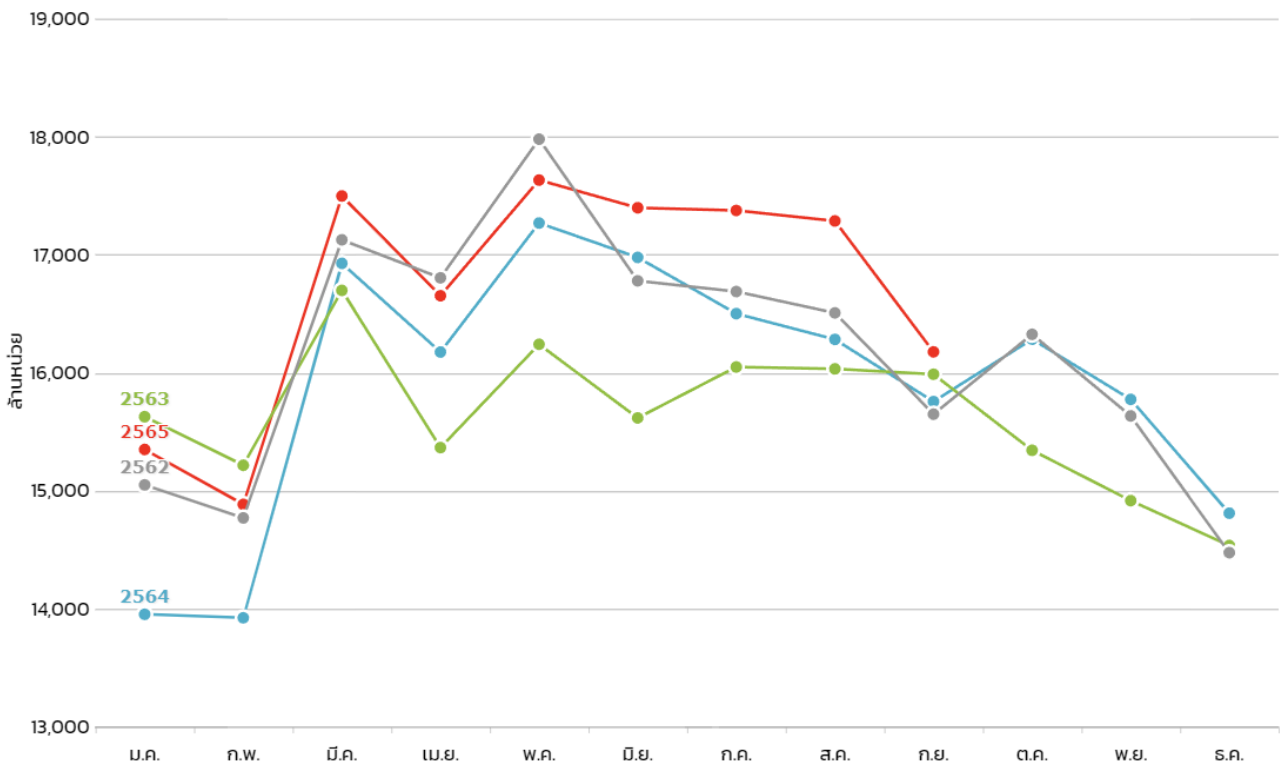


หน่วย: เมกะวัตต์

ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของระบบไฟฟ้า (System Peak)	ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของประเทศ (National Peak) ^{1/}
32,272.80 วันที่ 3 พฤษภาคม 2562 เวลา 14.27 น.	37,311.80 วันที่ 3 พฤษภาคม 2562 เวลา 14.27 น.
30,342.40 วันที่ 13 มีนาคม 2563 เวลา 14.14 น.	35,569.71 วันที่ 13 มีนาคม 2563 เวลา 14.14 น.
31,023.10 วันที่ 31 มีนาคม 2564 เวลา 14.49 น.	36,131.70 วันที่ 31 มีนาคม 2564 เวลา 14.49 น.
33,177.30 วันที่ 28 เมษายน 2565 เวลา 14.30 น.	38,559.70 วันที่ 28 เมษายน 2565 เวลา 14.30 น.

หมายเหตุ: ^{1/} ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของประเทศ หมายถึง ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของระบบไฟฟ้า รวมผู้ผลิตไฟฟ้าที่ผลิตไฟฟ้าใช้เองและจำหน่ายลูกค้าตรง

ปริมาณการใช้ไฟฟ้าในระบบปี พ.ศ. 2562-2565



ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2565

ตารางแสดงปริมาณการใช้ไฟฟ้าจำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าปี พ.ศ. 2562-2565

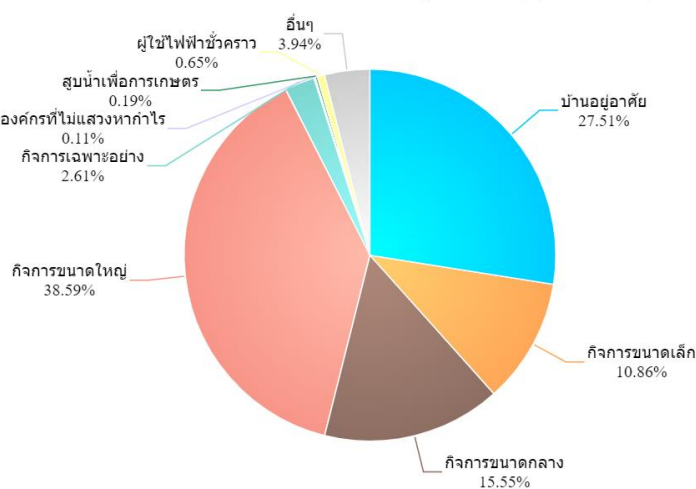
ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	ปี พ.ศ. 2562	ปี พ.ศ. 2563		ปี พ.ศ. 2564		ปี พ.ศ. 2565	
	ปริมาณ (ล้านหน่วย)	ปริมาณ (ล้านหน่วย)	อัตราการ ขยายตัว (%)	ปริมาณ (ล้านหน่วย)	อัตราการ ขยายตัว (%)	ปริมาณ (ล้านหน่วย)	อัตราการ ขยายตัว (%) ^{2/}
บ้านอยู่อาศัย	49,199.09	52,860.38	7.44%	54,290.95	2.71%	41,423.40	-0.65%
กิจการขนาดเล็ก	22,340.78	21,125.77	-5.44%	20,707.78	-1.98%	16,361.45	4.34%
กิจการขนาดกลาง	31,382.18	29,795.53	-5.06%	29,593.06	-0.68%	23,413.68	4.95%
กิจการขนาดใหญ่	77,330.19	71,794.85	-7.16%	73,976.33	3.04%	58,112.61	5.37%
กิจการเฉพาะอย่าง	6,794.06	4,748.30	-30.11%	4,019.33	-15.35%	3,928.20	32.21%
องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร	213.11	206.07	-3.30%	203.04	-1.47%	165.48	8.71%
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	467.82	416.85	-10.90%	397.76	-4.58%	281.63	19.27%
ผู้ใช้ไฟฟ้าชั่วคราว	1,416.45	1,364.76	-3.65%	1,252.31	-8.24%	978.96	3.53%
ไฟสำรอง	304.30	290.97	-4.38%	381.73	31.19%	731.52	203.97%
จำหน่ายต่างประเทศ	911.55	623.81	-31.57%	83.73	-86.58%	571.01	618.80%
ยานยนต์ไฟฟ้า	0.05	0.09	100.35%	1.03	1028.29%	8.40	1518.68%
ไฟที่งดจ่ายไฟได้	0.00	795.99	0.00%	1,869.64	134.88%	1,598.55	18.52%
ไฟฟ้าสาธารณะ	3,368.68	3,545.39	5.25%	3,797.09	7.10%	2,637.24	6.86%
ไฟที่ทำการ ^{1/}	41.16	40.55	-1.47%	38.27	-5.62%	29.07	11.78%
รวม	193,769.43	187,609.32	-3.18%	190,612.05	1.60%	150,241.19	4.76%

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2565

^{1/}ไฟที่ทำการ หมายถึง ไฟที่ทำการของอาคารสำนักงานการไฟฟ้า

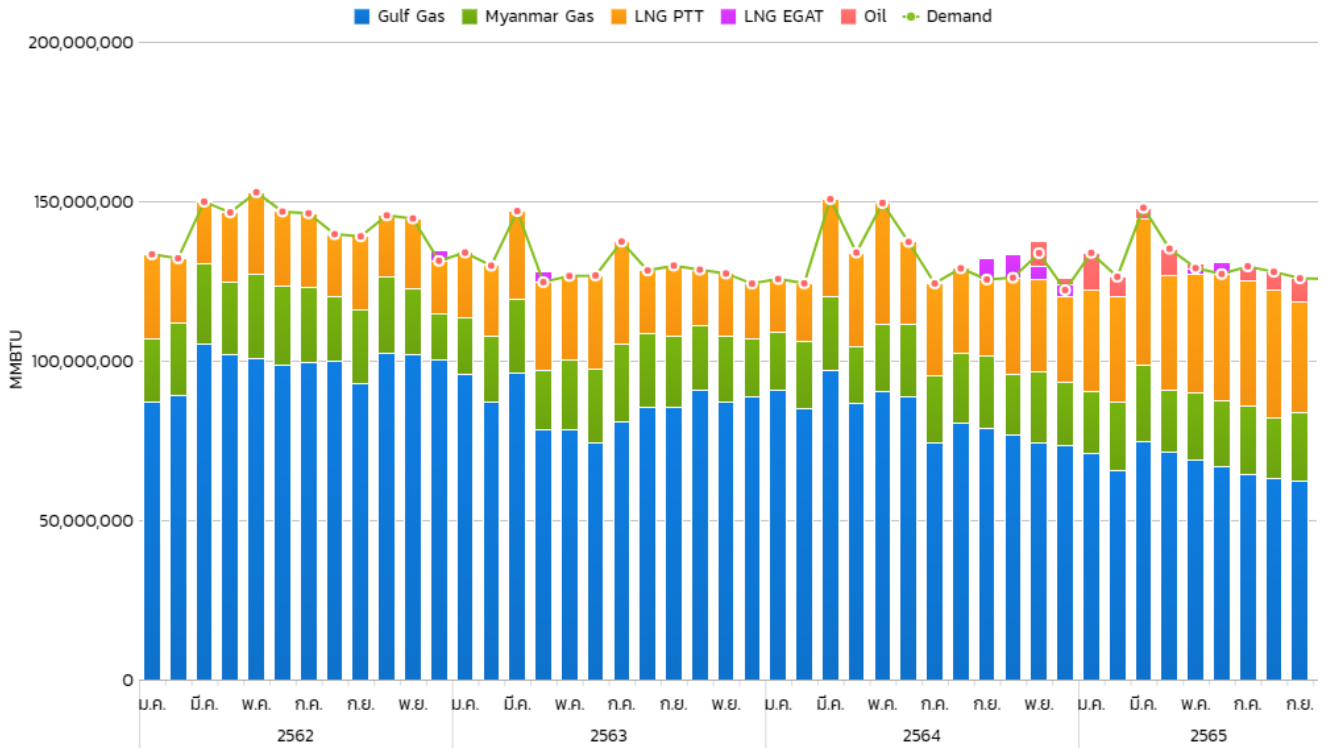
^{2/}ปริมาณการใช้ไฟฟ้าเดือนมกราคม-กันยายน 2565 และอัตราการขยายตัวเป็นอัตราการขยายตัวจากช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อนหน้า

สัดส่วนปริมาณการใช้ไฟฟ้าจำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าปี พ.ศ. 2565 (เดือนมกราคม - กันยายน 2565)

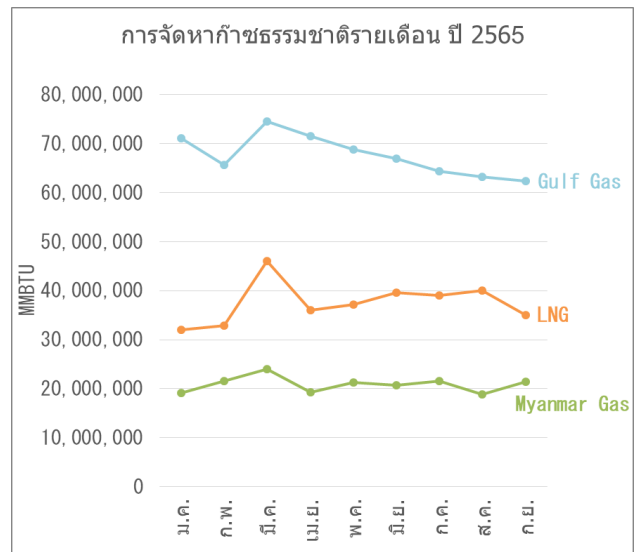
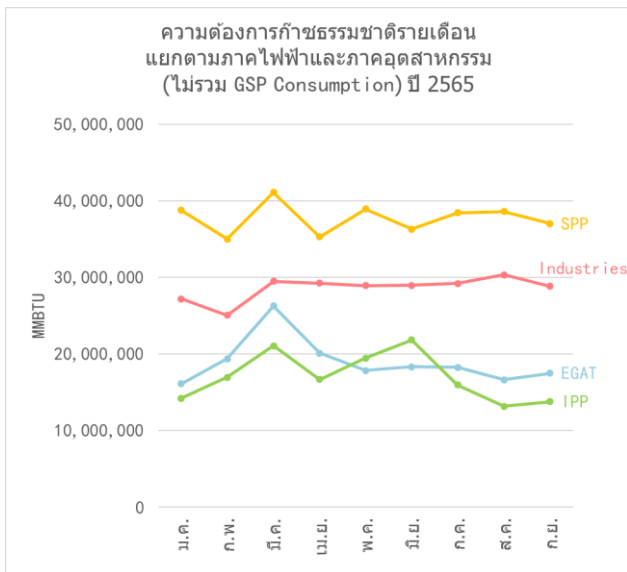


ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2565

ปริมาณการจัดหาก๊าซธรรมชาติปี พ.ศ. 2562 -2565

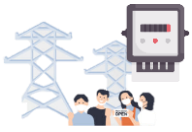


ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2565



ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2565

สรุปผลงานสำคัญประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565



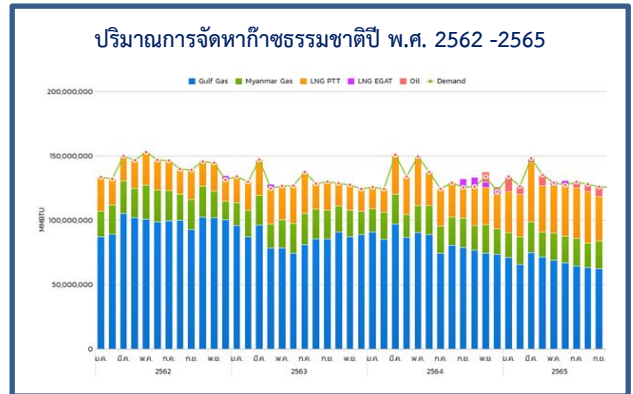
กำกับอัตราค่าไฟฟ้าและอัตราค่าบริการกิจการก๊าซธรรมชาติ

บริหารจัดการต้นทุนการผลิตไฟฟ้าลดผลกระทบต่อค่าไฟฟ้า

ประเทศไทยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้าจำเป็นต้องนำเข้า LNG เพิ่มขึ้นเพื่อทดแทนปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยที่ลดลงในช่วงปลายสัมปทานและการผลิตก๊าซธรรมชาติจากพม่าไม่สามารถผลิตได้ตามกำลังการผลิตเดิมและมีแนวโน้มที่จะลดลงอย่างต่อเนื่องในช่วงปลายปี 2565 จนถึงต้นปี 2566 ประกอบกับสถานการณ์ราคาก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ในตลาดโลกมีราคาเพิ่มสูงขึ้นอย่างต่อเนื่องอันเนื่องจากสงครามรัสเซีย-ยูเครน และสถานะตลาดที่ไม่เอื้อต่อการเจรจาสัญญา LNG ส่งผลต่อต้นทุนการผลิตไฟฟ้าเพิ่มสูงขึ้น กกพ. ได้บริหารจัดการเชื้อเพลิงในสถานะวิกฤตตามแนวทางที่คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) กำหนด เพื่อบริหารจัดการต้นทุนเชื้อเพลิงให้ต่ำที่สุด โดยคำนึงถึงการรักษาความมั่นคงและเสถียรภาพทางพลังงานของประเทศ และ กกพ. พิจารณาทะยอยปรับค่าไฟฟ้าผันแปร (Fv) เพื่อสะท้อนต้นทุนค่าเชื้อเพลิงที่เพิ่มขึ้นเท่าที่จำเป็น โดยบริหารจัดการบนพื้นฐานการบรรเทาผลกระทบต่อครองชีพของประชาชนและคำนึงถึงศักยภาพการให้บริการพลังงานของผู้ให้บริการ ตลอดปี 2565 กกพ. ได้บริหารจัดการ ดังนี้ (1) เลื่อนแผนการปลดโรงไฟฟ้าแม่เมาะ หน่วยที่ 8 ไปจนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2565 (2) รับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนส่วนเพิ่มจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) และผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) จากกลุ่มสัญญาเดิมและกลุ่มที่ไม่มีสัญญากับการไฟฟ้า เชื้อเพลิงชีวมวล ก๊าซชีวภาพ ชยะ แสงอาทิตย์ และพลังงานลม (3) เพิ่มสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากน้ำมันเตาและน้ำมันดีเซลเพื่อลดการนำเข้า LNG ในช่วงที่มีความผันผวนและมีราคาสูง ร่วมกับการดำเนินมาตรการ “Energy Pool Price” โดยนำต้นทุนส่วนเพิ่มในการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงอื่นที่ทดแทนก๊าซธรรมชาติในช่วงที่ขาดแคลนมาคำนวณรวมในราคา Pool Gas เพื่อให้เกิดความเป็นธรรม โดยเฉลี่ยต้นทุนการผลิตของภาคไฟฟ้าและภาคอุตสาหกรรมเป็นต้นทุนเดียวกัน นอกจากนี้ กกพ. กำกับดูแลลดค่าไฟฟ้าให้ประชาชนอย่างต่อเนื่อง

■ ปรับอัตราค่าบริการขนส่งก๊าซทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติในส่วนของต้นทุนคงที่ ลดต้นทุนค่าผ่านท่อได้ประมาณ 6,231 ล้านบาทต่อปี หรือคิดเป็นค่า Ft ที่จะลดลงได้ประมาณ 3 สตางค์ต่อหน่วย

- กำกับการนำส่งรายได้จากการส่งออก LNG (Reloading) หลังหักค่าใช้จ่ายของ ปตท. จำนวน 580 ล้านบาท ไปลดค่าก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้บริโภคทุกรายตามมติ กพช.
- งดเก็บเงินนำส่งเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าชั่วคราวลดภาระค่าไฟฟ้าให้กับประชาชนในปี 2566 ลง 0.0063 บาทต่อหน่วย คาดว่าคิดเป็นวงเงินรวม 1,534.92 ล้านบาท โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2566 เป็นต้นไป



“จากสถานการณ์วิกฤติด้านพลังงานขอเชิญชวนประชาชนร่วมประหยัดการใช้ไฟฟ้าโดยปรับเปลี่ยนพฤติกรรมการใช้ไฟฟ้า ช่วยลดการนำเข้าเชื้อเพลิงราคาแพง ซึ่งเป็นการลดภาระค่าครองชีพและยังจะเป็นการร่วมร่วมแรงร่วมใจกันลดภาระโดยรวมให้กับประเทศชาติอีกทางหนึ่ง”

กำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าปี 2565 – 2568

ตามนโยบายการปรับโครงสร้างอัตราค่าบริการไฟฟ้าปี พ.ศ. 2564-2568 ที่ กกพ. เห็นชอบ กกพ. ได้พิจารณาผลการศึกษาต้นทุนค่าไฟฟ้าสูงกว่าปัจจุบันเล็กน้อย เห็นควรให้คงอัตราค่าไฟฟ้าขายส่งและขายปลีกในระดับเดียวกับปัจจุบันและปรับลดอัตราค่าบริการรายเดือนตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2566 เป็นต้นไป เพื่อบรรเทาผลกระทบต่อวิกฤตพลังงานให้ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยและประเภทกิจการขนาดเล็ก

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	อัตราค่าบริการรายเดือน	
	อัตราเดิม (บาท)	อัตราใหม่ (บาท)
บ้านอยู่อาศัย ใช้มากกว่า 150 หน่วย	38.22	24.62
บ้านอยู่อาศัย แรงแต้นต่ำ อัตรา TOU	38.22	24.62
กิจการขนาดเล็ก แรงแต้นต่ำ	46.16	33.29
กิจการสูบน้ำเพื่อการเกษตร อัตรา TOU	228.17	204.07

ปรับอัตราค่าบริการกิจการก๊าซธรรมชาติ

กกพ. ปรับอัตราค่าบริการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ อัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพจากของเหลวเป็นก๊าซ และ อัตราค่าบริการจัดหาและค้าส่งก๊าซ เพื่อสอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบันและรองรับการส่งเสริมการแข่งขันกิจการก๊าซธรรมชาติระยะที่ 2



ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน
เพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืนและสอดคล้องกับการบรรลุ
เป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality)



โครงการ Solar PV Rooftop ภาคประชาชน



กำกับารับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคาสำหรับภาคประชาชน ประเภทบ้านอยู่อาศัยแบบต่อเนื่องปีละ 10 MW และประเภทโรงเรียน สถานศึกษา โรงพยาบาล และสูบน้ำเพื่อการเกษตร ปริมาณการรับซื้อ 10 MW มุ่งเน้นการผลิตไฟฟ้าใช้เองเป็นหลัก ส่วนที่เหลือขายให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ปัจจุบันมีผู้ยื่นแบบคำขอขายไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยที่มีเอกสารครบถ้วน 5,042 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 27,595 kWp และมีการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว 3,220 ราย กำลังการผลิตติดตั้ง 17,642 kWp และมีผู้ยื่นแบบคำขอขายไฟฟ้าประเภทโรงเรียนฯ ที่มีเอกสารครบถ้วน 19 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 1,969.2 kWp และมีการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว 7 ราย กำลังการผลิตติดตั้ง 750.4 kWp (ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565)

กกพ. หนุนติดตั้ง Solar PV Rooftop พร้อมดูแลครบวงจร โดยปรับลดขั้นตอนการจดทะเบียนไม่ต้องขอรับใบอนุญาต สามารถจดทะเบียนผ่านระบบออนไลน์บนเว็บไซต์ www.erc.or.th และผ่านทางโทรศัพท์มือถือโดยดาวนโหลดแอปพลิเคชัน ชื่อ “ERC Thailand” Online ของสำนักงาน กกพ. และร่วมกับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายปรับลดระยะเวลาการเชื่อมต่อให้สามารถจ่ายไฟฟ้าและใช้งานอุปกรณ์ได้ภายใน 30 วันนับจากวันที่ได้รับแจ้งขอเชื่อมต่อจากเดิมรวมทุกขั้นตอนใช้เวลาประมาณ 90-135 วัน นอกจากนี้ให้สำนักงาน กกพ. ประจำเขตทั้ง 13 เขตทั่วประเทศ ให้คำปรึกษาด้านการติดตั้ง การบำรุงรักษา และการกำจัดอุปกรณ์และแผงโซลาร์ที่ใช้แล้ว ตลอดจนรับอุปกรณ์และแผงที่ใช้งานแล้วสำหรับ

ผู้ติดตั้งประเภทบ้านอยู่อาศัยที่มีกำลังผลิตติดตั้งไม่เกิน 10 KVA เพื่ออำนวยความสะดวกและสร้างความมั่นใจในการใช้พลังงานหมุนเวียนแบบยั่งยืน



ERC Showtime “ไขข้อข้องใจบ้านแบบไหน
ติดโซลาร์ผลิตไฟแล้วคุ้ม”



FEED “พลังงานโซลาร์เพื่อประชาชน
กับโครงการโซลาร์ภาคประชาชน”



โครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน

รัฐบาลมีนโยบายแก้ไขปัญหาขยะมูลฝอยชุมชนของประเทศเป็นวาระแห่งชาติโดยเฉพาะในพื้นที่ที่มีขยะมูลฝอยสะสมจำนวนมากหรือมีข้อจำกัดในการหาพื้นที่ฝังกลบขยะตามแผนแม่บทการบริหารจัดการขยะมูลฝอยของประเทศ พ.ศ. 2559 - 2564 และแผนปฏิบัติการด้านการจัดการขยะของประเทศ พ.ศ. 2565 - 2570 โดยการจัดการวิธีหนึ่งคือการเผาเพื่อผลิตพลังงานไฟฟ้า ดังนั้น กกพ. จึงกำหนดให้มีการรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 - 2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 (PDP2018 Rev.1) ในปี พ.ศ. 2565 กกพ. ได้ออกระเบียบและประกาศรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน จากโครงการที่ได้รับความเห็นชอบจาก กกพ. ทั้งหมด 34 โครงการ ปริมาณรับซื้อไฟฟ้ารวมไม่เกิน 282.98 MW โดยกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ในปี พ.ศ. 2568 - 2569 ปัจจุบันมีผู้ยื่นตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า 16 ราย และยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า 6 ราย (ข้อมูล ณ วันที่ 8 ธันวาคม 2565)



เพื่อตอบสนองต่อเป้าหมายการลดการปล่อย
ก๊าซเรือนกระจกของประเทศไทยตามนโยบาย
การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

รองรับความต้องการใช้พลังงานหมุนเวียนของภาคอุตสาหกรรมที่เพิ่มสูงขึ้น กกพ. ได้กำหนดสิทธิในหน่วย Renewable Energy Certificate (REC) หรือ Carbon Credit ที่เกิดขึ้นจากการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนไว้ในระเบียบและประกาศการจัดการไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยและนโยบายการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของภาครัฐ อาทิ โครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง) และโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ปี 2565-2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง เป็นต้น นอกจากนี้

ได้เสนอนโยบายการกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าทางเลือกสำหรับการให้บริการไฟฟ้าแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน (Green Power Tariff) ต่อ กพข. พิจารณาให้ความเห็นชอบแล้วและจะออกหลักเกณฑ์การกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้างกล่าวภายในต้นปี พ.ศ. 2566



ส่งเสริมการแข่งขันให้เหมาะสมเป็นธรรม

ปรับงานกำกับการใช้โครงสร้างพื้นฐานกิจการไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ

โดยเปิดโอกาสให้ภาคเอกชนสามารถเข้ามาร่วมใช้โครงสร้างพื้นฐานทั้งระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติและระบบโครงข่ายไฟฟ้า คลังเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ ในปี พ.ศ. 2565 กพข. ได้ปรับปรุงกฎระเบียบ ดังนี้

- ประกาศหลักเกณฑ์การกำกับดูแลผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ (TSO Code) รวมทั้งข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้สถานีแอลเอ็นจี (TPA Code for LNG terminal) ในประเด็น รูปแบบการจอง ค่าปรับ และการกำหนดเงื่อนไข และกำหนดหลักเกณฑ์การกำกับและตรวจสอบการดำเนินการของผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ และ LNG Terminals เพื่อให้เกิดความเป็นธรรมต่อผู้จัดหาและคำสั่งก๊าซธรรมชาติ (Shipper) ทุกฝ่าย ตลอดจนกำหนดหลักเกณฑ์การกำหนดราคา LNG (LNG Benchmark) และเห็นชอบอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ตามโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 ที่ กพข. กำหนด

- ประกาศหลักเกณฑ์และแนวทางการจัดทำข้อกำหนดการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (Third Party Access Framework Guidelines) และกำหนดอัตราค่าบริการใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าสำหรับบุคคลที่สาม (Wheeling Charge) สำหรับการทดสอบในโครงการ ERC Sandbox ระยะที่ 2 เพื่อให้การบริการระบบโครงข่ายไฟฟ้าโปร่งใสและเป็นธรรมรองรับนโยบายของรัฐในการส่งเสริมแข่งขันในกิจการไฟฟ้าในอนาคตซึ่งสอดคล้องกับแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน

- ออกกฎหมายลำดับรองเกี่ยวกับการป้องกันการผูกขาด และการลด/จำกัดการแข่งขันกิจการพลังงาน จำนวน ๕ ฉบับ ประกอบด้วย ประกาศว่าด้วย หลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการโอนสิทธิตามใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ระเบียบว่าด้วยหลักเกณฑ์และวิธีการรวมกิจการและการถือหุ้นไขว้ในกิจการพลังงาน ระเบียบว่าด้วยนิยามตลาดและขอบเขตตลาดการให้บริการพลังงานที่เกี่ยวข้อง ระเบียบว่าด้วย

หลักเกณฑ์การเป็นผู้ประกอบธุรกิจซึ่งมีอำนาจเหนือตลาด และระเบียบว่าด้วยหลักเกณฑ์และวิธีการพิจารณากำหนดมาตรการสำหรับพฤติกรรมผูกขาด ลดการแข่งขัน หรือจำกัดการแข่งขัน ในกิจการพลังงาน



ยกระดับการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน

คืนเงินประกันการใช้ไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้า

กำกับกรไฟฟ้านครหลวง การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และกิจการไฟฟ้าสวัสดิการกองทัพเรือ คืนเงินประกันการใช้ไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย และประเภทกิจการขนาดเล็ก ซึ่งมีจำนวนผู้มีสิทธิขอคืนเงินประกันจำนวน 23.49 ล้านรายทั่วประเทศ วงเงินกว่า 33,758 ล้านบาท ปัจจุบันมีผู้ลงทะเบียนขอคืนเงินประกันแล้ว 8.563 ล้านราย วงเงิน 16,264 ล้านบาท และได้คืนเงินประกันแล้ว จำนวน 8.307 ล้านราย วงเงิน 15,945 ล้านบาท (ข้อมูล ณ เดือนพฤศจิกายน 2565)

สรรหา คพข. เป็นกลไกสำคัญในการขับเคลื่อนกระบวนการมีส่วนร่วมของภาคประชาชนด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน

สำนักงาน กพข. ดำเนินการสรรหาคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต (คพข.) รุ่นที่ 4 จากผู้ใช้พลังงานทั่วไปจำนวน 9 คน และผู้แทนสภาหอการค้าและสภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยองค์กรละ 1 คน ตามเขตพื้นที่ผู้ใช้พลังงาน 13 เขต ครอบคลุม 77 จังหวัด เพื่อทำหน้าที่พิจารณาเรื่องร้องเรียนให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับความเดือดร้อนเสียหายจากการให้บริการของการไฟฟ้า เช่น ไฟฟ้าตกหรือดับทำให้เครื่องใช้ไฟฟ้าเสียหาย และการเรียกเก็บอัตราค่าบริการไม่ถูกต้องหรือไม่เป็นธรรม ตลอดจนสะท้อนข้อคิดเห็นหรือเสนอมาตรการเพื่อปรับปรุงการให้บริการด้านพลังงานเสนอ กพข. เพื่อออกหลักเกณฑ์เชิงนโยบายในการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน



บริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืน

จัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) เพื่อพัฒนาชุมชนท้องถิ่นให้มีคุณภาพชีวิตที่ดีอย่างยั่งยืน

กพข. ผ่อนเกณฑ์กองทุนพัฒนาไฟฟ้า 97(3) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 เพื่อนำเงินไปใช้ในกิจกรรมที่จำเป็นได้อย่างรวดเร็วรับมือสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 พร้อมเยียวยาพื้นที่และกระตุ้นเศรษฐกิจรอบพื้นที่โรงไฟฟ้าโดยยังคงเน้นการมีส่วนร่วมของชุมชนและส่งเสริมการพัฒนาที่ยั่งยืนในทุกมิติ และได้จัดประกวดกองทุน

พัฒนาไฟฟ้า อวอร์ด 2565 เพื่อคัดเลือกสุดยอดกองทุนขนาดใหญ่และขนาดกลางดีเด่น โครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศดีเด่นในแต่ละด้าน และหมู่บ้านต้นแบบเพื่อนำไปขยายผลเพื่อยกระดับคุณภาพชีวิตของประชาชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าทั่วประเทศ

สำนักงาน กกพ. และสำนักงานคณะกรรมการป้องกันและปราบปรามการทุจริตในภาครัฐได้ลงนามบันทึกข้อตกลงด้วยความร่วมมือทางด้านวิชาการและการส่งเสริมป้องกันและปราบปรามการทุจริตในภาครัฐ เพื่อยกระดับประสิทธิภาพการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศให้มีความโปร่งใสและลดความเสี่ยงการทุจริตการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า



จัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย

เพื่อส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 กกพ. จัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) เพื่อสนับสนุนการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ให้กับโรงพยาบาลในสังกัดต่างๆ ภายใต้โครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบมุ่งเป้า งบประมาณรวม 330.953 ล้านบาท ประกอบด้วย โรงพยาบาลในสังกัดราชวิทยาลัยจุฬาภรณ์ จำนวน 1 แห่ง งบประมาณรวม 26.220 ล้านบาท โรงพยาบาลของคณะแพทยศาสตร์ สังกัดกระทรวงการอุดมศึกษา วิทยาศาสตร์ วิจัยและนวัตกรรม และกรุงเทพมหานคร จำนวน 12 แห่ง งบประมาณรวม 223.230 ล้านบาท และโรงพยาบาลในสังกัดสำนักงานการแพทย์ กรุงเทพมหานคร จำนวน 10 แห่ง

ทั้งนี้สามารถลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้ 7,428 kgCO₂e/ปี โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อผลิตไฟฟ้าใช้เอง ลดภาระค่าใช้จ่าย ลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกและสอดคล้องกับนโยบายของประเทศในการบรรลุเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutral) ในปี ค.ศ. 2050

เพื่อส่งเสริมการศึกษาวิจัยการกำกับกิจการพลังงานในช่วงการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน (Energy Transition) เพื่อลดปริมาณการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกและบรรลุเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน สำนักงาน กกพ. และสำนักงานส่งเสริมวิทยาศาสตร์ วิจัยและนวัตกรรม ได้ลงนามบันทึกข้อตกลงความร่วมมือการวิจัยและพัฒนานวัตกรรมด้านพลังงาน เพื่อจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4) สร้างงานวิจัยและนวัตกรรมด้านพลังงานที่มีคุณภาพและนำผลงานวิจัยไปใช้ประโยชน์ในการพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน



**เปิดพื้นที่ทดสอบและพัฒนานวัตกรรม
ให้บริการด้านพลังงานภายใต้โครงการ
ERC Sandbox ระยะที่ 2**

กกพ. เปิดโครงการทดสอบนวัตกรรมที่นำเทคโนโลยีมาสนับสนุนการให้บริการด้านพลังงาน ระยะที่ 2 เพื่อทดสอบการซื้อขายไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนและทดสอบนวัตกรรมที่เพิ่มความยืดหยุ่นให้กับระบบโครงข่ายไฟฟ้าเพื่อรองรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน โดยจะศึกษา 4 ด้าน ได้แก่ ด้านเทคนิค ด้านธุรกิจ ด้านกฎเกณฑ์ และ ด้านระบบ มีผู้ได้รับการคัดเลือกเข้าร่วมโครงการ จำนวน 36 โครงการ ระยะเวลาดำเนินการ 1 ปี

สรุปผลการปฏิบัติงานของสำนักงาน กกพ. ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 ภายใต้ 9 วัตถุประสงค์หลักของแผนปฏิบัติการด้านการกำกับกิจการพลังงาน ระยะที่ 4 (พ.ศ. 2563-2565)

วัตถุประสงค์ที่ 1 ส่งเสริมให้มีบริการด้านพลังงานอย่างเพียงพอ มีความมั่นคง และมีความเป็นธรรมต่อผู้ใช้พลังงานและผู้รับใบอนุญาต

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

ตารางแสดงสถานะการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

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

ที่มา: การรับซื้อไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2565

^{1/} โครงการที่มีพันธะผูกพันกับภาครัฐ หมายถึง โครงการที่จำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ โครงการที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และโครงการที่มีการตอบรับซื้อไฟฟ้าแล้ว

^{2/} พลังงานหมุนเวียนอื่นๆ หมายถึง การผลิตไฟฟ้าจากก๊าซที่เหลือทิ้งจากกระบวนการผลิตและพลังงานความร้อนใต้พิภพ (Geothermal)

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

1.1.1 โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop) สำหรับภาคประชาชน กกพ. ออกระเบียบและประกาศรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา สำหรับภาคประชาชน ประเภทบ้านอยู่อาศัยแบบต่อเนื่องปีละ 10 MW และประเภทโรงเรียน สถานศึกษา โรงพยาบาล และสูบน้ำเพื่อการเกษตร ปริมาณการรับซื้อปี 2565 จำนวน 10 MW มุ่งเน้นการผลิตไฟฟ้าใช้เองเป็นหลักส่วนที่เหลือขายให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ปัจจุบันมีผู้ยื่นแบบคำขอขายไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยที่มีเอกสารครบถ้วน 5,042 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 27,595 kWp และมีการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว 3,220 ราย กำลังการผลิตติดตั้ง 17,642 kWp และมีผู้ยื่นแบบคำขอขายไฟฟ้าประเภทโรงเรียนฯ ที่มีเอกสารครบถ้วน 19 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 1,969.2 kWp และมีการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว 7 ราย กำลังการผลิตติดตั้ง 750.4 kWp (ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565) นอกจากนี้ เพื่อเป็นการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ กกพ. ปรับลดขั้นตอนการจดทะเบียนไม่ต้องขอรับใบอนุญาต โดยสามารถจดทะเบียนระบบออนไลน์บนเว็บไซต์ www.erc.or.th และผ่านทางโทรศัพท์มือถือ โดยดาวน์โหลดแอปพลิเคชัน “ERC Thailand” นอกจากนี้ สำนักงาน กกพ. ร่วมกับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายปรับลดระยะเวลาการเชื่อมต่อให้สามารถจ่ายไฟฟ้าและใช้งานอุปกรณ์ได้ภายใน 30 วันนับจากวันที่ได้รับแจ้งขอเชื่อมต่อ จากเดิมรวมทุกขั้นตอนใช้เวลาประมาณ 90-135 วัน และให้สำนักงาน กกพ. ประจำเขตทั้ง 13 เขตทั่วประเทศ ให้คำปรึกษาด้านการติดตั้ง การบำรุงรักษา และการกำจัดอุปกรณ์และแผงโซลาร์ที่ใช้แล้ว ตลอดจนรับอุปกรณ์และแผงที่ใช้งานแล้วสำหรับผู้ติดตั้งประเภทบ้านอยู่อาศัยที่มีกำลังผลิตติดตั้งไม่เกิน 10 KVA เพื่ออำนวยความสะดวกและสร้างความมั่นใจในการใช้พลังงานหมุนเวียนแบบยั่งยืน

กกพ. หนุนโซลาร์รูฟท็อปต่อเนื่อง ลดภาระค่าไฟฟ้า



เมื่อวันที่ 23 พฤษภาคม 2565 นายคมกฤษ ตันตระกูล นายเลขาธิการสำนักงาน กกพ. ในฐานะโฆษก กกพ. เปิดเผยว่า กกพ. มีมติเห็นชอบประกาศการรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop) สำหรับภาคประชาชนประเภทบ้านอยู่อาศัย ที่มีขนาดกำลังการผลิตติดตั้งไม่เกิน 10 กิโลวัตต์ โดยรับซื้อต่อเนื่องตั้งแต่ปี 2565 สอดรับกำหนดเป้าหมายปีละ 10 เมกะวัตต์ สำหรับพื้นที่ กปน. 5 เมกะวัตต์ และ กพภ. 5 เมกะวัตต์ โดยรับซื้อไฟฟ้าที่ 2.20 บาทต่อหน่วย ระยะเวลาการรับซื้อไฟฟ้า 10 ปี กำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ตามสัญญา (SCOD) ภายใน 270 วัน นับแต่วันที่ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดยไม่จำกัดเวลาการยื่นคำขอขายไฟฟ้า แต่จะพิจารณาตามเวลาที่กำหนดส่งเสริมให้ประชาชนผลิตไฟฟ้าใช้เองโดย

ติดตั้งโซลาร์รูฟท็อปในบ้านที่อยู่อาศัย เพื่อบรรเทาภาระค่าไฟฟ้า และสามารถนำส่วนที่เหลือมาขายเข้าระบบได้ โดยเป็นส่วนหนึ่งในมาตรการลดการพึ่งพาการผลิตไฟฟ้าด้วยเชื้อเพลิงฟอสซิลที่ผันผวน และมีราคาสูงจากผลของภาวะวิกฤตการณ์ราคาพลังงานโลกที่กำลังเผชิญอยู่ในขณะนี้



1.1.2 การรับซื้อไฟฟ้าจากชุมชนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) สำหรับปี 2565 รัฐบาลมีนโยบาย

แก้ไขปัญหาขยะมูลฝอยชุมชนของประเทศเป็นวาระแห่งชาติโดยเฉพาะในพื้นที่ที่มีขยะมูลฝอยสะสมจำนวนมากหรือมีข้อจำกัดในการหาพื้นที่ฝังกลบขยะตามแผนแม่บทการบริหารจัดการขยะมูลฝอยของประเทศ พ.ศ. 2559 - 2564 และแผนปฏิบัติการด้านการจัดการขยะของประเทศ พ.ศ. 2565 – 2570 โดยการจัดการวิธีหนึ่งคือการเผาเพื่อผลิตพลังงานไฟฟ้า ดังนั้น กพข. จึงกำหนดให้มีการรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 - 2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 (PDP2018 Rev.1) ในปี พ.ศ. 2565 กพข. ได้ออกระเบียบและประกาศรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน จากโครงการที่ได้รับความเห็นชอบจาก กพข. ทั้งหมด 34 โครงการ ปริมาณรับซื้อไฟฟ้ารวมไม่เกิน 282.98 MW โดยกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ในปี พ.ศ. 2568 – 2569 ปัจจุบันมีผู้ยื่นตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า 16 ราย และยื่นคำเสนอซื้อขายไฟฟ้า 6 ราย (ข้อมูล ณ วันที่ 8 ธันวาคม 2565)

1.2 วิเคราะห์และให้ความเห็นแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า แผนการลงทุนในกิจการไฟฟ้า แผนการจัดทำก๊าซ

ธรรมชาติและแผนการขยายระบบโครงข่ายพลังงาน ประกอบการพิจารณาของคณะรัฐมนตรี ซึ่งได้คำนึงถึงการบูรณาการเพื่อพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานและความคุ้มค่าในการใช้ประโยชน์ของโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน โดยได้พิจารณาให้ความเห็นแผนโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติ จำนวน 2 โครงการ และแผนขยายโครงการไปยังผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติ 18 ราย แผนการขยายระบบโครงข่ายไฟฟ้าของเอกชน จำนวน 12 ราย แผนการลงทุนในกิจการไฟฟ้า จำนวน 4 แผน ได้แก่ (1) โรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนรัชชประภาเครื่อง 1-3 ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (2) โรงไฟฟ้าพลังน้ำ เขื่อนศรีนครินทร์ เครื่อง 4-5 ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (3) แผนการปรับปรุงและขยายระบบจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าระยะที่ 13 ของการไฟฟ้านครหลวง และ (4) แผนการปรับปรุงและขยายระบบส่งไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพตามอายุการใช้งาน ระยะที่ 3 (ข้อมูล ณ วันที่ 23 พฤษภาคม 2565) ทั้งนี้ สำนักงาน กพข. ได้กำกับการลงทุนการขยายระบบไฟฟ้าเพื่อให้มีการเข้าถึงระบบไฟฟ้าได้อย่างครอบคลุม 99.57 ของจำนวนครัวเรือนทั่วประเทศ

1.3 ทบทวนการกำหนดประเภทใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน และดำเนินการปรับปรุงกฎหมายลำดับรองที่มีการใช้บังคับอยู่เดิมให้ทันสมัยสอดคล้องกับรูปแบบธุรกิจและสภาพการณ์ในปัจจุบันที่เปลี่ยนแปลงไป จำนวน 3 ฉบับ ได้แก่ ประกาศว่าด้วยการกำหนดประเภทและอายุใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ระเบียบว่าด้วยการขอรับใบอนุญาต การอนุญาต และการต่ออายุใบอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้า และระเบียบว่าด้วยขั้นตอนการขอรับใบอนุญาตและการอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้า

1.4 ปรับปรุงกระบวนการอนุมัติใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานแบบเบ็ดเสร็จ (One Stop Service: OSS) เพื่อลดระยะเวลาและขั้นตอนการอนุมัติใบอนุญาต ตามเป้าหมายของกิจกรรมปฏิรูปที่จะส่งผลให้เกิดการเปลี่ยนแปลงต่อประชาชนอย่างมีนัยสำคัญ (Big Rock) ภายใต้แผนปฏิรูปประเทศ (ฉบับปรับปรุง) สรุปดังนี้

1.4.1 ออกกฎหมายลำดับรองเพื่อการอนุญาตแบบ OSS รองรับการออกกฎกระทรวงยกเลิกประเภทหรือชนิดของโรงงานลำดับที่ 88 ของกระทรวงอุตสาหกรรม จำนวน 3 ฉบับ ได้แก่ ระเบียบว่าด้วยการจัดทำรายงานสิ่งแวดล้อมสำหรับการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าที่ได้รับยกเว้นหรือไม่เข้าข่ายต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือได้รับยกเว้นหรือไม่เข้าข่ายต้องปฏิบัติตามประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice) ระเบียบว่าด้วยมาตรฐานทางด้านความปลอดภัย มาตรฐานทางด้านสิ่งแวดล้อม และการจัดการสิ่งปฏิภูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วสำหรับโรงไฟฟ้า และระเบียบว่าด้วยหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขในการพิจารณาสถานที่ตั้งและสภาพแวดล้อมของโรงไฟฟ้า สำหรับการออกใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า ตลอดจนสำนักงาน กพพ. ได้จัดทำบันทึกข้อตกลงความร่วมมือระหว่าง กพพ. และกระทรวงมหาดไทย เรื่อง แนวทางและขั้นตอนการอนุญาตปลูกสร้างอาคารและการอื่นเพื่อประกอบกิจการพลังงานแล้วเสร็จ และจะมีการลงนามบันทึกข้อตกลงดังกล่าวต่อไป สำหรับการจัดทำร่างบันทึกข้อตกลง (MoU) เรื่อง การกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อม ความปลอดภัย และการจัดการสิ่งปฏิภูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วของโรงไฟฟ้า ระหว่าง กพพ. กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และกระทรวงอุตสาหกรรม กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้มีหนังสือยืนยันร่าง MoU ดังกล่าวแล้ว ปัจจุบันสำนักงาน กพพ. รอการแก้กฎกระทรวงให้ยกเลิกประเภทหรือชนิดของโรงงานลำดับที่ 88 ของกระทรวงอุตสาหกรรม และการแก้ไขพระราชกฤษฎีกาว่าด้วยการกำหนดพลังงานควบคุมของกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

อย่างไรก็ตาม สำนักงาน กพพ. ได้ปรับปรุงขั้นตอนและลดระยะเวลา/เอกสาร รวมถึงกฎหมายลำดับรองที่เกี่ยวกับการขออนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าและการจัดแจ้งสำหรับกิจการที่ได้รับยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาตให้มีค่างวดและกระชับยิ่งขึ้น สามารถจัดแจ้งฯ ผ่านระบบออนไลน์บนเว็บไซต์ www.erc.or.th และผ่านทางโทรศัพท์มือถือโดยดาวนโหลดแอปพลิเคชัน ชื่อ “ERC Thailand” Online ของสำนักงาน กพพ. และสำนักงาน กพพ. ร่วมกับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายปรับลดระยะเวลาการเชื่อมต่อให้สามารถจ่ายไฟฟ้าและใช้งานอุปกรณ์ได้ภายใน 30 วันนับจากวันที่ได้รับแจ้งขอเชื่อมต่อจากเดิมรวมทุกขั้นตอนใช้เวลาประมาณ 90-135 วัน และอยู่ระหว่างเชื่อมโยงฐานข้อมูลการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าผ่านเทคโนโลยีดิจิทัล

1.4.2 กำหนดมาตรฐานแนวทางปฏิบัติงานและระบบติดตามประเมินผลเพื่อการตรวจประเมินโรงไฟฟ้าทั้งก่อนและหลังการกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ โดยสำนักงาน กพพ. ได้จัดทำระเบียบว่าด้วยหลักเกณฑ์การจัดทำรายงานประมวลหลักการปฏิบัติและรายงานผลการปฏิบัติตามประมวลหลักการปฏิบัติ สำหรับการประกอบกิจการไฟฟ้างานประเภทกิจการเบ็ดเสร็จเมื่อวันที่ 6 กรกฎาคม 2565 และได้พัฒนาระบบตรวจติดตามการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าด้วยดิจิทัล (E-Post Licensing Scheme) ทางด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย เพื่อให้แสดงผลข้อมูลการตรวจติดตามแบบ Real Time และสืบค้นข้อมูลการตรวจติดตามผ่านช่องทางที่เป็น web-based พร้อมทั้งแสดงผลบนอุปกรณ์ผ่าน Smart Device

1.4.3 สำนักงาน กพพ. ได้ดำเนินการพัฒนาระบบ e-Licensing ใหม่รองรับการอนุญาตประกอบกิจการพลังงานแบบ Online อย่างต่อเนื่อง และบูรณาการการให้บริการจัดแจ้งยกเว้นกับศูนย์กลางการบริการภาครัฐผ่านระบบอิเล็กทรอนิกส์เพื่อภาคธุรกิจ Biz Portal ตามแนวทางการพัฒนาระบบอำนวยความสะดวกในการประกอบธุรกิจแบบครบวงจร (Doing Business Portal) ของสำนักงาน กพพ.

1.5 ออกใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติได้ตามกรอบเวลาที่กำหนด จำนวน 179 ฉบับ ใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุมตามกฎหมายว่าด้วยการพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน จำนวน 829 ฉบับ และใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้าตามกฎหมายว่าด้วยโรงงาน จำนวน 137 ฉบับ และออกใบอนุญาตก่อสร้างหรือดัดแปลงอาคาร เพื่อประกอบกิจการพลังงานและการรับรองการก่อสร้างอาคาร รวมจำนวนทั้งหมด 102 ฉบับ

**ตารางสรุปจำนวนการออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงานและใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุม
ตามกฎหมายว่าด้วยการพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565**

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

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2565

**ตารางสรุปจำนวนการออกใบอนุญาตก่อสร้างหรือดัดแปลงอาคาร
เพื่อประกอบกิจการพลังงานและการรับรองการก่อสร้างอาคาร ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565**

ประเภทใบอนุญาต	จำนวนใบอนุญาตที่ได้รับอนุมัติ	
	ก่อสร้าง	ดัดแปลง
1. ใบอนุญาตก่อสร้างหรือดัดแปลงอาคาร		
1. ขออนุญาตใหม่	49	9
2. ขอต่อยุใบอนุญาตครั้งที่ 1 และ ครั้งที่ 2	11	-
2. การรับรองการก่อสร้างอาคาร	27	6

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2565

วัตถุประสงค์ที่ 2 ปกป้องผลประโยชน์ของผู้ใช้พลังงานทั้งด้านอัตราค่าบริการ และคุณภาพการให้บริการ

2.1 บริหารจัดการต้นทุนการผลิตไฟฟ้าลดผลกระทบต่อค่าไฟฟ้า ประเทศไทยซึ่งใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้าจำเป็นต้องนำเข้า LNG เพิ่มขึ้นเพื่อทดแทนปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยที่ลดลงในช่วง

ปลายสัมปทาน และการผลิตก๊าซธรรมชาติจากพม่าไม่สามารถผลิตได้ตามกำลังการผลิตเดิมและมีแนวโน้มที่จะลดลงอย่างต่อเนื่องในช่วงปลายปี 2565 จนถึงต้นปี 2566 ประกอบกับสถานการณ์ราคาก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ในตลาดโลกมีราคาเพิ่มสูงขึ้นอย่างต่อเนื่องอันเนื่องมาจากสงครามรัสเซีย-ยูเครน และสถานะตลาดที่ไม่เอื้อต่อการเจรจาสัญญา LNG ส่งผลกระทบต่อต้นทุนการผลิตไฟฟ้าเพิ่มสูงขึ้น กกพ. ได้บริหารเชื้อเพลิงในสถานะวิกฤตตามแนวทางที่คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ กำหนด เพื่อบริหารจัดการต้นทุนเชื้อเพลิงให้ต่ำที่สุด โดยคำนึงถึงการรักษาความมั่นคงและเสถียรภาพทางพลังงานของประเทศ กกพ. พิจารณาทะยอยปรับค่าไฟฟ้าผันแปร (Fv) ตั้งแต่รอบเดือนมกราคม – เมษายน 2565 จนถึงรอบเดือนกันยายน - ธันวาคม 2565 เพื่อสะท้อนต้นทุนค่าเชื้อเพลิงที่เพิ่มขึ้นเท่าที่จำเป็น จากเดิมไม่มีการปรับเพิ่มขึ้นมากกว่า 2 ปีแล้ว โดยบริหารจัดการบนพื้นฐานการบรรเทาผลกระทบต่อเศรษฐกิจของประชาชนและคำนึงถึงศักยภาพการให้บริการพลังงานของผู้ให้บริการ ตลอดปี 2565 กกพ. ได้บริหารจัดการ ดังนี้ (1) เลื่อนแผนการปลดโรงไฟฟ้าแม่เมาะ หน่วยที่ 8 ไปจนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2565 (2) รับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนส่วนเพิ่มจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) และ/หรือผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) จากสัญญาเดิม กลุ่มชีวมวล และสัญญาซื้อเพลิงอื่นนอกจากชีวมวล (3) รับซื้อไฟฟ้าพลังน้ำจากสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวโครงการโรงไฟฟ้าน้ำเทินก่อนวันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (4) เพิ่มสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากน้ำมันเตาและน้ำมันดีเซลเพื่อลดการนำเข้า LNG ในช่วงที่มีความผันผวนและมีราคาสูง ร่วมกับการดำเนินมาตรการ “Energy Pool Price” โดยนำต้นทุนส่วนเพิ่มในการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงอื่นที่ทดแทนก๊าซธรรมชาติในช่วงที่ขาดแคลนมาคำนวณรวมในราคา Pool Gas เพื่อให้เกิดความเป็นธรรม โดยเฉลี่ยต้นทุนการผลิตของภาคไฟฟ้าและภาคอุตสาหกรรมเป็นต้นทุนเดียวกัน นอกจากนี้ กกพ. กำกับดูแลลดค่าไฟฟ้าให้ประชาชนอย่างต่อเนื่อง

2.1.1 ปรับอัตราค่าบริการขนส่งก๊าซทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติในส่วนของต้นทุนคงที่ ลดต้นทุนค่าผ่านท่อได้ประมาณ 6,231 ล้านบาทต่อปี จะส่งผลให้ค่า Ft ลดลงประมาณ 3 สตางค์ต่อหน่วย

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

2.1.3 งดเก็บเงินนำส่งเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4) และ มาตรา 97(5) เป็นการชั่วคราว ลดภาระค่าไฟฟ้าให้กับประชาชนในปี 2566 ลง 0.0063 บาทต่อหน่วย คาดว่าคิดเป็นวงเงินรวม 1,534.92 ล้านบาท โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2566 เป็นต้นไป

ตารางสรุปค่าไฟฟ้าที่เรียกเก็บจากผู้ใช้ไฟฟ้าปี พ.ศ. 2560-2565

ค่าไฟฟ้าที่เรียกเก็บจากผู้ใช้ไฟฟ้า					
ค่าไฟฟ้าฐาน	+	ค่าไฟฟ้าผันแปร (ค่า Ft) (ปรับทุก 4 เดือน)		+	ภาษีมูลค่าเพิ่ม (ร้อยละ 7 ของค่าไฟฟ้ารวม)
		ค่า Ft (สตางค์/หน่วย)	เปลี่ยนแปลง		
เดือน	ค่าไฟฟ้าฐาน (บาท/หน่วย)	เรียกเก็บ	เปลี่ยนแปลง	ค่าไฟฟ้ารวม	ร้อยละ การเปลี่ยนแปลง
ม.ค. - เม.ย. 60	3.76	-37.29	-4.00	3.39	-1.17%
พ.ค. - ส.ค. 60		-24.77	12.52	3.51	3.54%
ก.ย. - ธ.ค. 60		-15.90	8.87	3.60	2.56%
ม.ค. - เม.ย. 61		-15.90	0.00	3.60	0.00%
พ.ค. - ส.ค. 61		-15.90	0.00	3.60	0.00%
ก.ย. - ธ.ค. 61		-15.90	0.00	3.60	0.00%
ม.ค. - เม.ย. 62		-11.60	4.30	3.64	1.11%
พ.ค. - ส.ค. 62		-11.60	0.00	3.64	0.00%
ก.ย. - ธ.ค. 62		-11.60	0.00	3.64	0.00%
ม.ค. - เม.ย. 63		-11.60	0.00	3.64	0.00%
พ.ค. - ส.ค. 63		-11.60	0.00	3.64	0.00%
ก.ย. - ธ.ค. 63		-12.43	-0.83	3.63	-0.28%
ม.ค. - เม.ย. 64		-15.32	-2.89	3.61	-0.55%
พ.ค. - ส.ค. 64		-15.32	0.00	3.61	0.00%
ก.ย. - ธ.ค. 64		-15.32	0.00	3.61	0.00%
ม.ค. - เม.ย. 65		+1.39	+16.71	3.78	+4.43%
พ.ค. - ส.ค. 65		+24.77	+23.38	4.00	+5.82%
ก.ย. - ธ.ค. 65		+93.43	+68.66	4.72	+18.00%



เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ฐานะโฆษก กกพ. เปิดเผยว่า “จากการประชุม กกพ. เมื่อวันที่ 27 กรกฎาคม 2565 ได้มีมติปรับเพิ่มค่า F_c รอบเดือนกันยายน – ธันวาคม 2565 ให้สะท้อนต้นทุนประมาณการในรอบการคิดเอฟพีดังกล่าวโดยยังไม่พิจารณาจ่ายภาระทางการเงินของ กกพ. ที่แบก

รับต้นทุนกว่า 100,000 ล้านบาท เพื่อแบ่งเบาภาระประชาชนในช่วงการฟื้นตัวของเศรษฐกิจจากสถานการณ์โควิด-19 ดังนั้น F_c เรียกเก็บรอบเดือนกันยายน - ธันวาคม 2565 จะเท่ากับ 93.43 สตางค์ต่อหน่วย ทั้งนี้ การปรับ F_c ในช่วงปี 2565-2566 มีสาเหตุหลักมาจากสัดส่วนการใช้ Spot LNG ที่เพิ่มสูงขึ้นเพื่อทดแทนก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทยที่ลดลงจากปัญหาแหล่งเอราวัณและก๊าซจากพม่าที่ไม่สามารถผลิตได้ตามกำลังการผลิตเดิม และมีแนวโน้มที่จะลดลงอย่างต่อเนื่องในช่วงปลายปี 2565 จนถึงต้นปี 2566 รวมทั้งสภาวะตลาดที่ไม่เอื้อต่อการเจรจาสัญญา LNG ทำให้ กกพ. ต้องเตรียมความพร้อมเพื่อใช้เชื้อเพลิงสำรอง เช่น น้ำมันเตา น้ำมันดีเซล หรือเชื้อเพลิงประเภทอื่น เช่น ถ่านหิน พลังน้ำ และพลังงานทดแทน เพื่อรองรับสถานการณ์ขาดแคลนก๊าซธรรมชาติตามแนวทางการบริหารเชื้อเพลิงในสภาวะวิกฤตที่ได้เสนอ กกพ. ไปแล้ว กกพ. จึงขอความร่วมมือให้ประชาชนประหยัดไฟฟ้า เพื่อลดการนำเข้า Spot LNG ราคาแพงจากสถานการณ์ LNG ในตลาดโลกที่ตึงตัวและวิกฤตสงครามรัสเซีย – ยูเครนที่ยังยืดเยื้อ”

2.2 กำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าปี พ.ศ. 2565 – 2568 ตามนโยบายการปรับโครงสร้างอัตราค่าบริการไฟฟ้า ปี พ.ศ. 2564-2568 ที่ กพข. เห็นชอบ กกพ. ได้พิจารณาผลการศึกษาด้านต้นทุนค่าไฟฟ้าแล้วสูงกว่าปัจจุบันเล็กน้อย เห็นควรให้คงอัตราค่าไฟฟ้าขายส่งและขายปลีกในระดับเดียวกับปัจจุบัน และปรับลดอัตราค่าบริการรายเดือนตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2566 เป็นต้นไป เพื่อบรรเทาผลกระทบจากวิกฤตพลังงานให้ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยและประเภทกิจการขนาดเล็ก

ตารางสรุปอัตราค่าบริการรายเดือน

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

2.3 ปรับอัตราค่าบริการกิจการก๊าซธรรมชาติเพื่อสอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบันและรองรับการส่งเสริมการแข่งขันกิจการก๊าซธรรมชาติระยะที่ 2 กกพ. เห็นชอบอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนคงที่ (Td) และอัตราค่าบริการสำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนผันแปร (Tc) ตลอดจนอัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพจากของเหลวเป็นก๊าซ และ อัตราค่าบริการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ

ตารางแสดงอัตราค่าบริการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติ

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

หมายเหตุ: * อัตราค่าบริการ Td ให้มีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 1 สิงหาคม 2565 เป็นต้นไป หรือจนกว่าจะมีการเห็นชอบการปรับอัตราค่าบริการฯ จาก กทพ.

** อัตราค่าบริการ Tc ให้มีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 1 สิงหาคม 2565 ถึง 31 กรกฎาคม 2566 หรือจนกว่าจะมีการเห็นชอบการปรับอัตราค่าบริการฯ จาก กทพ.

ทั้งนี้ สำนักงาน กทพ. ได้จัดทำคู่มือการจัดทำรายงานบัญชีเพื่อการกำกับกิจการพลังงานตามมาตรฐานสากล (Uniform System of Account: USOA) เพื่อให้ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติจัดทำรายงานการบัญชีและการเงินให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และรูปแบบที่กำหนด เพื่อใช้ในการตรวจสอบและกำกับอัตราค่าบริการกิจการก๊าซธรรมชาติให้สะท้อนต้นทุนและประสิทธิภาพการประกอบกิจการ

2.4 กำหนดแนวทางการอุดหนุนอัตราค่าไฟฟ้าบนพื้นฐานระบบบูรณาการฐานข้อมูลสวัสดิการสังคม (e-Socail Welfare) เพื่อให้เป็นไปตามกรอบนโยบายที่ กพข. เห็นชอบเมื่อวันที่ 1 เมษายน 2564 ซึ่งให้มีการศึกษาและเตรียมการเพื่อรองรับการเปลี่ยนแปลงอุตสาหกรรมไฟฟ้าโดยให้มีการอุดหนุนอัตราค่าไฟฟ้าของกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยโดยเฉพาะกลุ่มที่มีรายได้น้อยให้มีการพิจารณาคุณสมบัติผู้สมควรได้รับความช่วยเหลือบนพื้นฐานระบบบูรณาการฐานข้อมูลสวัสดิการสังคม (e-Socail Welfare) แทนปริมาณการใช้ไฟฟ้าเพียงอย่างเดียว โดยให้ กทพ. กทภ. และกิจการไฟฟ้าสวัสดิการสัมปทานกองทัพเรือประชาสัมพันธ์ให้ผู้ที่ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับสิทธิตามมาตรการค่าไฟฟ้าฟรีสำหรับผู้ที่ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัยที่มีรายได้น้อยปัจจุบันที่ประสงค์จะรับสิทธิช่วยเหลือค่าไฟฟ้าสำหรับผู้มีรายได้น้อยปี 2566 เป็นต้นไป ให้ลงทะเบียนบัตรสวัสดิการแห่งรัฐระหว่างวันที่ 5 กันยายน-19 ตุลาคม 2565 เพื่อตรวจสอบคุณสมบัติเพื่อจะได้รับความช่วยเหลือบนพื้นฐานระบบพื้นฐานระบบบูรณาการฐานข้อมูลสวัสดิการสังคม (e-Socail Welfare) ที่กระทรวงการคลังกำหนด

วัตถุประสงค์ที่ 3 ส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงาน และป้องกันการใช้อำนาจในทางมิชอบในการประกอบกิจการพลังงาน

กทพ. ปรับโครงสร้างพื้นฐานงานกำกับกิจการพลังงาน รองรับนโยบายการส่งเสริมการแข่งขันกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 เพื่อให้เกิดการแข่งขันในธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ (Shipper) ตามมติ กพข. เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2564 โดยเปิดโอกาสให้ภาคเอกชนสามารถเข้ามาร่วมใช้โครงสร้างพื้นฐานทั้งระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติและ คลังเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซได้อย่างเป็นธรรม ในปี พ.ศ. 2565 กทพ. ได้ปรับปรุงกฎระเบียบ ดังนี้

3.1 ปรับปรุงหลักเกณฑ์การกำกับดูแลผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ (TSO Code) รวมทั้งข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้สถานีแอลเอ็นจี (TPA Code for LNG terminal) ในประเด็นรูปแบบการจอง ค่าปรับ และการกำหนดเงื่อนไข ตลอดจนกำหนดหลักเกณฑ์การกำกับและตรวจสอบการดำเนินการของผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ และ LNG Terminals เพื่อให้เกิดความเป็นธรรมต่อผู้จัดหาและค้าส่ง

ก๊าซธรรมชาติ (Shipper) ทุกราย ซึ่งปัจจุบันมี Shipper จำนวน 8 ราย ได้แก่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (มหาชน) บริษัท หินกองเพาเวอร์โฮลดิ้ง จำกัด บริษัท พี.กริม แอลเอ็นจี จำกัด บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) บริษัทปูนซีเมนต์ไทย จำกัด (มหาชน) และ PTT Global LNG Company Limited ตลอดจนกำหนดหลักเกณฑ์การกำหนดราคา LNG (LNG Benchmark) และเห็นชอบอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ สำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ตามโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติ สำหรับการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 ที่ กพช. กำหนด

กำหนดแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 แบ่งเป็น 2 กลุ่ม คือ

1. กลุ่ม Regulated Market
คือกลุ่มที่อยู่ภายใต้การกำกับดูแลของ กพช.
ประกอบด้วย

- กลุ่มผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติจากผู้ผลิตเดิม (Old Supply)
- ผู้ค้ารายใหม่ (Shipper) ที่จัดหา LNG เพื่อนำมาใช้กับภาคไฟฟ้าที่จ่ายจากระบบ

2. กลุ่ม Partially Regulated Market
คือ กลุ่มที่จัดหา LNG เพื่อใช้กับโรงไฟฟ้าที่ไม่ได้จ่ายไฟฟ้าจากระบบภาคอุตสาหกรรมและกิจการของตนเอง คือ

- ผู้ค้ารายใหม่ (Shipper) ที่จัดหา LNG ให้โรงไฟฟ้าของตนเอง ภายใต้การกำกับของ กพช. ด้านปริมาณและคุณภาพการให้บริการ

ผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติจาก Old Supply
มอบหมาย ปตท. บริหารจัดการ ดังนี้

- ก๊าซธรรมชาติจากแหล่งในประเทศ
- พื้นที่พัฒนาร่วม ไทย-มาเลเซีย (JDA)
- แหล่งจากเวียดนาม
- LNG ที่นำเข้าสู่ภูมิภาค (5.2 ล้านตัน/ปี)

โดยกำหนดให้ขายในอ่าวไทยต้องนำมาใช้ในโรงแยกก๊าซก่อน และให้ ปตท. เปิดประมูลสัญญานำเข้า LNG ระยะยาว (LNG Spot Flexible) ราคาถูกกว่า Pool Gas ทยอยได้การกำกับของ กพช. ทั้งด้านปริมาณและเงื่อนไข

กำหนดหลักเกณฑ์สัญญาซื้อขายก๊าซจาก Old Demand (ลูกค้าอุตสาหกรรม, NGV, IPPs, SPPs, VSPPs และ กพฉ.)

- ให้อยู่ภายใต้ผู้ใช้ก๊าซตามสัญญาและเงื่อนไขเดิม (Pool Gas) และให้ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติส่งเดินเครื่องโรงไฟฟ้าตามวิธีการปัจจุบัน (**must run, must take I&S: merit order)

ผู้ค้ารายใหม่ (Shipper)

- ให้ผู้ค้ารายใหม่จัดหา LNG ให้กับโรงไฟฟ้าที่จ่ายจากระบบภายใต้การกำกับของ กพช. ตามเงื่อนไขที่ กพช./กพช. กำหนดสัญญาในระยะยาว

ด้านโครงสร้างราคาก๊าซให้เป็นไปตาม กบง./กพช. กำหนด

ประกอบด้วย

- ราคาเนื้อก๊าซ
- ค่าบริการในการจัดหาและจัดส่งก๊าซ
- อัตราค่าผ่านท่อสำหรับ Shipper รายใหม่ ให้คำนวณเฉพาะคำนวณก่อนเบต้าเท่านั้น
- ค่าบริการสัญญา LNG
- อัตราค่าผ่านท่อก๊าซ

ที่มา: แนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติระยะที่ 2 ตามมติ กพช. เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2564

กิจการพลังงาน ระบุว่าด้วยหลักเกณฑ์และวิธีการรวมกิจการและการถือหุ้นไขว้ในกิจการพลังงาน ระบุว่าด้วยนิยามตลาดและขอบเขตตลาดการให้บริการพลังงานที่เกี่ยวข้อง ระบุว่าด้วย หลักเกณฑ์การเป็นผู้ประกอบธุรกิจซึ่งมีอำนาจเหนือตลาด และระบุว่าด้วยหลักเกณฑ์และวิธีการพิจารณากำหนดมาตรการสำหรับพฤติกรรมผูกขาด ลดการแข่งขัน หรือจำกัดการแข่งขันในกิจการพลังงาน



กพช. จับมือ กชค. วางกรอบส่งเสริมการแข่งขันกิจการพลังงาน เมื่อวันที่ 29 เมษายน 2565 กพช. จับมือภาคี กชค. จัดเวทีสัมมนาเชิงปฏิบัติการ เรื่องการกำกับตลาดและส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงาน ให้กับผู้บริหาร และพนักงานของสำนักงานคณะกรรมการการแข่งขันทางการค้า สือมวชน และผู้ที่สนใจ เพื่อถ่ายทอดมุมมอง และประสบการณ์จาก กพช. และคณะกรรมการแข่งขันทางการค้า ตลอดจน เป็นเวทีแลกเปลี่ยนความคิดเห็นในการวางกรอบ การกำกับดูแล เพื่อลดการผูกขาดและส่งเสริมการแข่งขันกิจการพลังงานร่วมกัน



เปิดตัว ERC Sandbox เฟส 2

เมื่อวันที่ 16 มิถุนายน พ.ศ. 2565 ดร.บัณฑิต เศรษฐศิริโรตม์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน เป็นประธานพิธีเปิดตัวงานสัมมนาเรื่อง การประชาสัมพันธ์และแลกเปลี่ยนความคิดเห็น โครงการ ERC Sandbox ระยะที่ 2 โดยมีวัตถุประสงค์ในการชี้แจงรายละเอียดการเข้าร่วมโครงการ

3.4 เปิดพื้นที่ทดสอบและพัฒนานวัตกรรมการให้บริการด้านพลังงานภายใต้โครงการทดสอบนวัตกรรมที่นำเทคโนโลยีมาสนับสนุนการให้บริการด้านพลังงาน ระยะที่ 2 กกพ. เพื่อเตรียมความพร้อมรองรับการขับเคลื่อนนโยบายการปรับโครงสร้างระบบพลังงานของไทยสู่เป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality) และ นโยบายการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการไฟฟ้า โดยเปิดพื้นที่ทดสอบแพลตฟอร์มการให้บริการซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน/คาร์บอนเครดิต/ใบรับรองสิทธิการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy Certificate: REC) การทดสอบนวัตกรรมที่เกี่ยวข้องกับระบบสมาร์ตกริดหรือการเพิ่มความยืดหยุ่นของโครงข่ายไฟฟ้าเพื่อรองรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และทดสอบสัญญาซื้อขายไฟฟ้ารูปแบบใหม่ระหว่างเอกชนกับเอกชน เช่น Virtual PPA, Sleeved PPA เป็นต้น โดยมีการศึกษา 4 ด้าน ได้แก่ ด้านเทคนิค ด้านธุรกิจ ด้านกฎเกณฑ์ และ ด้านระบบ มีผู้ได้รับการคัดเลือกเข้าร่วมโครงการ จำนวน 36 โครงการ มีระยะเวลาดำเนินโครงการ 1 ปี

3.5 กำหนดแนวทางการกำหนดอัตราค่าไฟฟ้า

เพื่อให้บริการผู้ใช้ไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน เพื่อตอบสนองต่อเป้าหมายการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกของประเทศ ไทยตามนโยบายด้านพลังงานที่ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนรองรับความต้องการใช้พลังงานหมุนเวียนของภาคอุตสาหกรรมเพิ่มสูงขึ้น สำนักงาน กกพ. ได้จัดทำแนวทางการกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าสีเขียว (Utility Green Tariff) เพื่อนำเสนอ กพช. กำหนดนโยบายกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าตามมาตรา 64 ของพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 และ เมื่อวันที่ 7 พฤศจิกายน 2565 กพช. มีมติเห็นชอบแนวทางดังกล่าวสำหรับเป็นทางเลือกให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าในโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าขายปลีกทั้งสองรูปแบบ คือรูปแบบเจาะจงที่มา และรูปแบบไม่เจาะจงที่มา และ สำนักงาน กกพ. จะดำเนินการจัดทำหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าสีเขียวต่อไป

วัตถุประสงค์ที่ 4 ส่งเสริมให้บริการบริการของระบบโครงข่ายพลังงานเป็นไปด้วยความโปร่งใส และไม่เลือกปฏิบัติอย่างไม่เป็นธรรม

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

วัตถุประสงค์ที่ 5 ส่งเสริมให้การประกอบกิจการพลังงานเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ และเป็นธรรมต่อผู้รับใบอนุญาตและผู้ใช้พลังงาน

5.1 ปรับปรุงกฎระเบียบเพื่อกำกับผลกระทบสิ่งแวดล้อมจากการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า สำนักงาน กกพ. ได้ปรับปรุงมาตรการป้องกัน แก๊สไซ และติดตามตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อม สำหรับผู้ประกอบการผลิตไฟฟ้าที่ใช้ขยะมูลฝอยเป็นเชื้อเพลิงที่มีกำลังผลิตติดตั้ง ตั้งแต่ 10 เมกะวัตต์ ขึ้นไป เพื่อให้เกณฑ์การปฏิบัติด้านการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมมีมาตรฐานและสอดคล้องกับมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เมื่อวันที่ 10 มิถุนายน 2558 และกฎหมายว่าด้วยส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เพื่อป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกิดจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนที่ใช้ขยะมูลฝอยเป็นเชื้อเพลิงตั้งแต่ระยะเตรียมการก่อสร้างจนถึงการรื้อถอน รวมถึงปรับปรุงกฎระเบียบว่าด้วยการจัดทำรายงานประเมินผลหลักการปฏิบัติและรายงานผลการปฏิบัติตามประเมินผลหลักการปฏิบัติสำหรับการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าให้มีมาตรฐาน และแนวทางในการปฏิบัติที่ชัดเจน รวมถึงการปรับปรุงมาตรการป้องกัน แก๊สไซ และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในแต่ละประเภทเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า

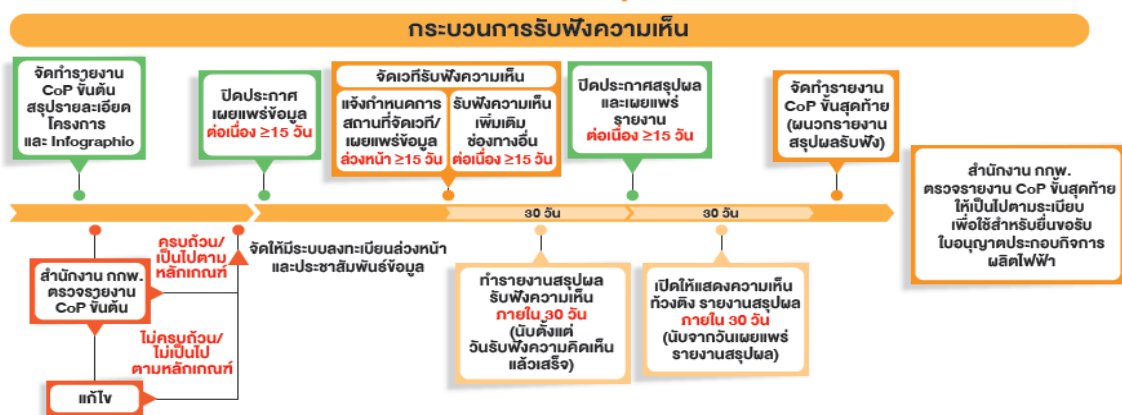


5.2 พัฒนาระบบการรายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานสิ่งแวดล้อม (Self-Declaration Report) เพื่อให้ผู้ประกอบการผลิตไฟฟ้าสามารถรายงานข้อมูลได้สะดวก และสามารถตรวจติดตามสถานประกอบการได้อย่างรวดเร็ว

วัตถุประสงค์ที่ 6 ปกป้องสิทธิเสรีภาพของผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชน และผู้รับใบอนุญาตในการมีส่วนร่วม เข้าถึง ใช้ และจัดการด้านพลังงาน ภายใต้หลักเกณฑ์ที่ให้ความเป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย

6.1 ยกระดับกระบวนการมีส่วนร่วมของประชาชนในการกำกับดูแลกิจการพลังงาน กกพ. ได้ปรับปรุงระเบียบว่าด้วยการรับฟังความเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียในการพิจารณาออกใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า ซึ่งมีผลบังคับใช้เมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2565 เพื่อให้ประชาชนได้มีส่วนร่วมในการแสดงความคิดเห็นในการพัฒนาโครงการและมั่นใจว่าการกำกับกิจการพลังงานเป็นไปด้วยความโปร่งใส และให้ความเป็นธรรม

กระบวนการรับฟังความเห็นและการขอใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า



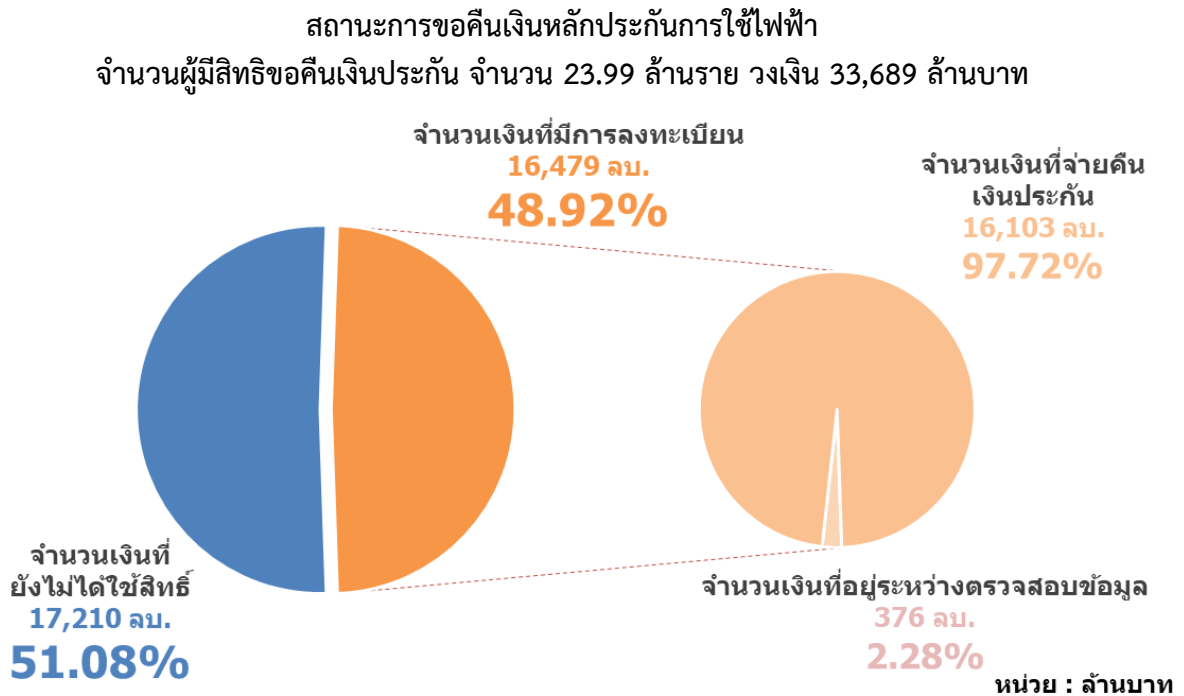
กรณีกำลังการผลิตติดตั้ง ≥ 10 MW ให้ กกพ. แต่งตั้ง กกท. รับฟังฯ 9-15 คน เพื่อกำกับดูแลกระบวนการรับฟังฯ และเห็นชอบรูปแบบการจัดเวที

ทุกโครงการหรือกิจการผลิตไฟฟ้าต้องดำเนินการจัดเวทีรับฟังความเห็น ตามระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการรับฟังความเห็นฯ พ.ศ. 2565 หรือไม่

ตามระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการรับฟังความเห็นฯ พ.ศ. 2565 ไม่ใช้บังคับกับโครงการที่เข้าข่ายประเภทและขนาดของโครงการหรือกิจการที่ต้องจัดทำรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น (IEE) หรือรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) หรือรายงานประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับโครงการ กิจการ หรือการดำเนินการที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อทรัพยากรธรรมชาติ คุณภาพสิ่งแวดล้อม สุขภาพ อนามัย คุณภาพชีวิตของประชาชนในชุมชนอย่างรุนแรง (EHIA) ตามกฎหมายว่าด้วยส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ

6.2 สำนักงาน กกพ. คำนึงด้านสิทธิมนุษยชนด้านต่างๆ ตามมาตรา 61 รัฐต้องจัดให้มีมาตรการหรือกลไกที่มีประสิทธิภาพในการคุ้มครองและพิทักษ์สิทธิของผู้บริโภคด้านต่างๆ เมื่อวันที่ 29 มีนาคม 2565 กกพ. ได้ออกประกาศ เรื่อง คำประกาศสิทธิผู้ใช้บริการไฟฟ้า พ.ศ. 2565 เพื่อให้ผู้ใช้บริการไฟฟ้า และประชาชนทั่วไปได้รับประโยชน์สูงสุดจากการให้บริการไฟฟ้า และมีสิทธิได้รับความปลอดภัยจากการให้บริการไฟฟ้า ตลอดจนตระหนักถึงสิทธิของตนที่จะได้รับการคุ้มครองและการรับรองสิทธิในฐานะผู้บริโภคด้านพลังงานตามเจตนารมณ์แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550

6.3 กำกับการดำเนินมาตรการคืนเงินประกันการใช้ไฟฟ้าอย่างต่อเนื่องเพื่อคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน กำกับการไฟฟ้านครหลวง การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และกิจการไฟฟ้าสวัสดิการกองทัพเรือ คืนเงินประกันการใช้ไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย และประเภทกิจการขนาดเล็กตามประกาศ เรื่อง หลักเกณฑ์การคืนหลักประกันการใช้ไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 1 บ้านอยู่อาศัย และประเภทที่ 2 กิจการขนาดเล็ก พ.ศ. 2563 ซึ่งมีจำนวนผู้มีสิทธิ์ขอคืนเงินประกันจำนวน 23.99 ล้านรายทั่วประเทศ วงเงินกว่า 33,689 ล้านบาท ปัจจุบันมีผู้ลงทะเบียนขอคืนเงินประกันแล้ว 8.57 ล้านราย วงเงิน 16,479 ล้านบาท และได้คืนเงินประกันแล้ว จำนวน 8.34 ล้านราย วงเงิน 16,103 ล้านบาท



ข้อมูล ณ วันที่ 27 ธันวาคม 2565

6.4 สรรหา คพข. เป็นกลไกสำคัญในการขับเคลื่อนกระบวนการมีส่วนร่วมของภาคประชาชนด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน สำนักงาน กกพ. สรรหาคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต (คพข.) รุ่นที่ 4 จากผู้ใช้พลังงานทั่วไปจำนวน 9 คน และผู้แทนสภาหอการค้าและสภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยองค์กรละ 1 คน ตามเขตพื้นที่ผู้ใช้พลังงาน 13 เขต ครอบคลุม 77 จังหวัด เพื่อทำหน้าที่พิจารณาเรื่องร้องเรียนให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับความเดือดร้อนเสียหายจากการให้บริการของการไฟฟ้า เช่น ไฟฟ้าตกหรือดับทำให้เครื่องใช้ไฟฟ้าเสียหาย และการเรียกเก็บอัตราค่าบริการไม่ถูกต้องหรือไม่เป็นธรรม ตลอดจนสะท้อนข้อคิดเห็นหรือเสนอมาตรการเพื่อปรับปรุงการให้บริการด้านพลังงานเสนอ กกพ. เพื่อออกหลักเกณฑ์เชิงนโยบายในการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน โดย กกพ. ได้ประกาศรายชื่อ คพข. เมื่อวันที่ 12 ตุลาคม 2565



สำนักงาน กกพ.จับสลากสรรหา คพช. รุ่นที่ 4 เลือกผู้แทนแก้ไขปัญหาการรับบริการด้านไฟฟ้า ดูแลประชาชนผู้ใช้พลังงาน เมื่อวันที่ 26 กันยายน 2565 สำนักงาน กกพ. จัดเวทีจับสลากสรรหา คพช รุ่นที่ 4 ถ่ายทอดสดผ่านทางเว็บไซต์สำนักงาน กกพ. www.erc.or.th เฟสบุ๊กแฟนเพจสำนักงาน กกพ. และทาง Zoom โดยมีผู้แทนสภากิจการจากหน่วยงานภาครัฐ ภาคเอกชน และสื่อมวลชน เข้าร่วมสังเกตการณ์ในการจับสลาก ณ สำนักงาน กกพ. อาคารจัตุรัสจามจุรี ชั้น 19 กรุงเทพมหานคร

6.5 บริหารจัดการข้อร้องเรียนได้ตามกรอบเวลาที่กำหนด กกพ. ได้พิจารณาเรื่องร้องเรียนแล้วเสร็จรวม จำนวนทั้งสิ้น 105 เรื่อง และอยู่ระหว่างการพิจารณาภายในกรอบเวลาที่กำหนด จำนวน 25 เรื่อง

ตารางสรุปผลการพิจารณาข้อร้องเรียน

ประเด็น	เรื่องร้องเรียน	การพิจารณาเรื่องร้องเรียน		
		แล้วเสร็จ	อยู่ระหว่างดำเนินการ	รวม
1. เรื่องร้องเรียนตามมาตรา 100 และ มาตรา 103 ในกรณีผู้ใช้พลังงานได้รับความเดือดร้อนเสียหาย อันเนื่องมาจากการให้บริการของผู้ได้รับใบอนุญาต และการเรียกเก็บค่าบริการไม่เป็นธรรม	76	75	1	76
2. เรื่องร้องเรียนตามมาตรา 90 เกี่ยวกับการขอขยายเขตไฟฟ้า หรือมีแต่ไม่ทั่วถึงหรือไม่เพียงพอ แก่ความต้องการของผู้ใช้พลังงาน	18	7	11	18
3. เรื่องร้องเรียนเพื่อคัดค้านการก่อสร้างโรงไฟฟ้า	13	12	1	13
4. เรื่องร้องเรียนผู้ประกอบการ เกี่ยวกับการปล่อยน้ำเสียและผงเฌมา	14	7	7	14
5. เรื่องร้องเรียนอื่นๆ	7	4	3	7
รวมทั้งหมด	128	105	25	128

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2565

6.6 พิจารณาอุทธรณ์เกี่ยวกับการใช้สิทธิการขอสั่งห้ามการขุดเจาะเพื่อวางเขตระบบโครงข่ายพลังงาน โดย กกพ. ได้พิจารณาการอุทธรณ์การกำหนดเขตสำรวจ การประกาศเขตระบบโครงข่ายพลังงาน การกำหนดราคาทดแทนที่ดินและทรัพย์สิน การคัดค้านการก่อสร้างระบบโครงข่าย และการอุทธรณ์ค่าทดแทนทรัพย์สินที่ถูกเขตระบบโครงข่ายพลังงานแล้วเสร็จ จำนวน 537 เรื่อง และอยู่ระหว่างดำเนินการจำนวน 182 เรื่อง

ตารางสรุปผลการพิจารณากำกับการใช้สิทธิการขอสั่งห้ามการขุดเจาะเพื่อวางเขตระบบโครงข่ายพลังงาน

ประเด็น	เรื่องอุทธรณ์	การพิจารณาอุทธรณ์		
		แล้วเสร็จ	อยู่ระหว่างดำเนินการ	รวม
1. ประกาศกำหนดเขตสำรวจระบบโครงข่ายพลังงาน ตามมาตรา 105	1	1	-	1
2. ประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายพลังงาน ตามมาตรา 106	33	28	5	33
3. กำหนดราคาค่าทดแทนที่ดินและทรัพย์สิน	15	13	2	15

ประเด็น	เรื่อง อุทธรณ์	การพิจารณาอุทธรณ์		
		แล้วเสร็จ	อยู่ระหว่าง ดำเนินการ	รวม
4. อุทธรณ์การประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายพลังงาน และคัดค้านการก่อสร้างระบบโครงข่ายพลังงาน ตามมาตรา 106 และมาตรา 108(1)	366	253	113	366
5. อุทธรณ์ค่าทดแทนทรัพย์สินที่ถูกเขตระบบโครงข่ายพลังงานตามมาตรา 108(4)	304	242	62	304
รวมทั้งหมด	719	537	182	719

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2565

วัตถุประสงค์ที่ 7 ส่งเสริมการใช้พลังงานและการใช้ทรัพยากรในการประกอบกิจการพลังงานอย่างประหยัดและมีประสิทธิภาพ และส่งเสริมให้ประชาชนใช้พลังงานอย่างประหยัด รวมทั้งการใช้พลังงานทดแทน โดยคำนึงถึงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และความสมดุลของทรัพยากรธรรมชาติ

7.1 ดำเนินโครงการศึกษา วิจัย สาธิตการปรับปรุงเทคโนโลยีการประกอบกิจการไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพและเกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย และส่งเสริมการใช้ทรัพยากรในการประกอบกิจการพลังงานอย่างประหยัด รวมทั้งส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนในการประกอบกิจการไฟฟ้า ผ่านการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4) และได้มีการเผยแพร่ผลการศึกษาดังกล่าวบนเว็บไซต์ของสำนักงาน กกพ. www.erc.or.th และเพื่อส่งเสริมการศึกษาวิจัยการกำกับกิจการพลังงานในช่วงการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน (Energy Transition) เพื่อลดปริมาณการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกและบรรลุเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน สำนักงาน กกพ. และสำนักงานส่งเสริมวิทยาศาสตร์ วิจัยและนวัตกรรม ได้ลงนามบันทึกข้อตกลงความร่วมมือการวิจัยและพัฒนานวัตกรรมด้านพลังงาน เพื่อจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4) สร้างงานวิจัยและนวัตกรรมด้านพลังงานที่มีคุณภาพและนำผลงานวิจัยไปใช้ประโยชน์ในการพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน

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

วัตถุประสงค์ที่ 8 ส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย

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

ปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 สำนักงาน กกพ. ได้จัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) เพื่อสนับสนุนการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ให้กับโรงพยาบาลในสังกัดต่างๆ ภายใต้โครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบมุ่งเป้า งบประมาณรวม 330.953 ล้านบาท ประกอบด้วย โรงพยาบาลในสังกัดราชวิทยาลัยจุฬาภรณ์ จำนวน 1 แห่ง งบประมาณรวม 26.220 ล้านบาท โรงพยาบาลของคณะแพทยศาสตร์ สังกัดกระทรวงการอุดมศึกษา วิทยาศาสตร์ วิจัยและนวัตกรรมและกรุงเทพมหานคร จำนวน 12 แห่ง งบประมาณรวม 223.230 ล้านบาท และโรงพยาบาลในสังกัดสำนักงานการแพทย์ กรุงเทพมหานคร จำนวน 10 แห่ง ทั้งนี้ สามารถลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้ 7,428 kgCO₂e /ปี โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อผลิตไฟฟ้าใช้เอง ลดภาระค่าใช้จ่าย ลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกและสอดคล้องกับนโยบายของประเทศในการบรรลุเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutral) ในปี ค.ศ. 2050

วัตถุประสงค์ที่ 9 บริหารจัดการองค์กรที่ทันสมัย มีประสิทธิภาพ และพัฒนาบุคลากรให้เป็นมืออาชีพด้านการกำกับกิจการพลังงาน



9.1 พัฒนาระบบการบริหารงานองค์กรสู่ความโปร่งใสมีธรรมาภิบาล และมีการปฏิบัติงานที่มีประสิทธิภาพตามมาตรฐานสากล สำนักงาน กกพ. ได้รับการประเมินคุณธรรมและความโปร่งใสในการดำเนินงานของหน่วยงานภาครัฐ (Integrity and Transparency Assessment) ของสำนักงานคณะกรรมการป้องกันและปราบปรามการทุจริตแห่งชาติ โดยมีผลประเมินเท่ากับ 96.32 คะแนน และสำนักงาน กกพ. ได้รับการรับรองมาตรฐานระบบบริหารคุณภาพ ISO 9001:2015 จากสถาบันรับรองมาตรฐานไอเอสโอตั้งแต่วันที่ 24 ธันวาคม 2564

9.2 พัฒนาระบบบริหารงานองค์กรและการให้บริการด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล ได้แก่ ให้บริการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานและการบริหารงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และพัฒนาดิจิทัลแพลตฟอร์ม (Platform) Smart EIA Management System สำหรับบริหารจัดการและประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตลอดจนปรับปรุงระบบ E-Petition เพื่อการบริหารจัดการเรื่องร้องเรียน และ พัฒนา ERC Thailand Application เพื่อให้ความรู้เกี่ยวกับพลังงานสะอาด ค้นหาข้อมูลโรงไฟฟ้า แสดงความเห็นและให้ข้อเสนอแนะด้านพลังงานไฟฟ้า ขอจดแจ้งยกเว้นสำหรับการประกอบกิจการพลังงานที่ได้รับการยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาต และรับเรื่องร้องเรียน รวมถึงพัฒนา ERC Data Sharing Platform อย่างต่อเนื่อง



เมื่อวันที่ 29 กันยายน 2565 นายเสมอใจ สุขสุเมธ ประธานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ให้เกียรติเป็นประธานเปิดการอบรมสัมมนาเรื่อง “ระบบรายงานข้อมูลสถานการณ์พลังงาน” ณ สำนักงาน กกพ. และผ่านช่องทางออนไลน์ มีผู้บริหาร พนักงานและลูกจ้างของสำนักงาน กกพ. เข้าร่วม จำนวน 90 คน โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเสริมสร้างความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับแผนงานพัฒนาดิจิทัลของสำนักงาน กกพ. ระบบงานข้อมูล และการนำข้อมูลไปใช้ประโยชน์ เพื่อส่งเสริมและพัฒนาศักยภาพบุคลากรในการกำกับกิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น

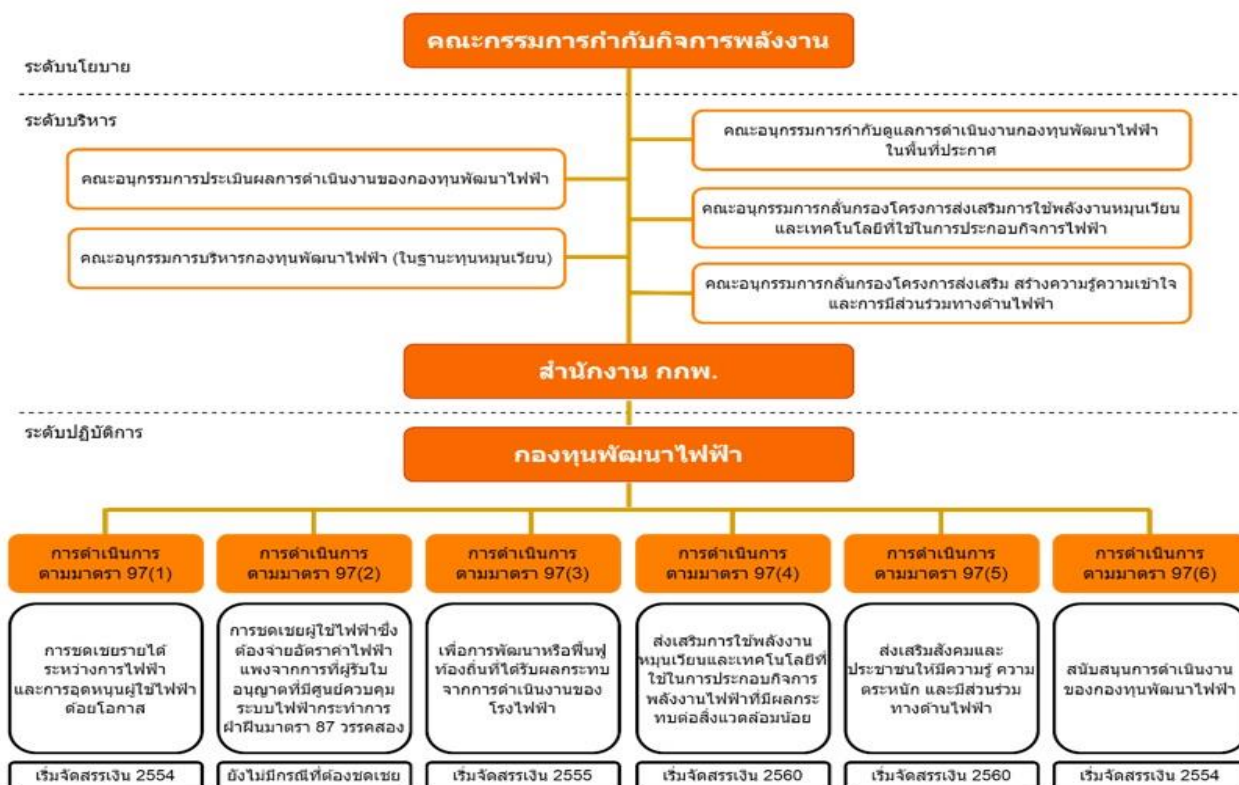


ผลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565

“กองทุนพัฒนาไฟฟ้า” เป็นทุนหมุนเวียนที่ไม่มีสถานะเป็นนิติบุคคล จัดตั้งขึ้นภายในสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) ซึ่งเป็นหน่วยงานของรัฐ ตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 (พระราชบัญญัติฯ) โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นทุนสนับสนุนให้มีบริการไฟฟ้าไปยังท้องที่ต่างๆ อย่างทั่วถึง เพื่อกระจายความเจริญไปสู่ท้องถิ่น พัฒนาชุมชนในท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า ส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย โดยคำนึงถึงความสมดุลของทรัพยากรธรรมชาติ และสร้างความเป็นธรรมให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า โดยเงินกองทุนให้ใช้จ่ายเพื่อกิจการตามมาตรา 97(1) – มาตรา 97(6) แห่งพระราชบัญญัติฯ ดังต่อไปนี้

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

โครงสร้างการบริหารงานภายในของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า



หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2565



แนะนำกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

การดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจะอยู่ภายใต้การกำกับดูแลโดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ตามกรอบนโยบายของคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) โดยเงินและทรัพย์สินของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าไม่ต้องนำส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดินตามกฎหมายว่าด้วยเงินคงคลังและกฎหมายว่าด้วยวิธีการงบประมาณ ซึ่งสำนักงาน กกพ. จะทำหน้าที่เป็นผู้รับเงิน จ่ายเงิน เก็บรักษา และบริหารจัดการเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามระเบียบที่ กกพ.

กำหนด โดยแยกออกจากงบประมาณของสำนักงาน กกพ. และมีการตรวจสอบการดำเนินงานโดยสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

ผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(1)

เพื่อการชดเชยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งได้ให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส หรือเพื่อให้มีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง หรือเพื่อส่งเสริมนโยบายในการกระจายความเจริญไปสู่ภูมิภาค โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 ได้มีการชดเชยและอุดหนุนรวมเป็นเงิน 13,882 ล้านบาท

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

การอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส: เพื่อเป็นการอุดหนุนให้แก่ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งได้ให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส กกพ. ได้มีคำสั่งเกี่ยวกับการนำส่งและเบิกจ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(1) ของผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการจำหน่ายไฟฟ้า สำหรับการอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส และสำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการเก็บเงินปัจจุบันในอัตรา 0.00 บาทต่อหน่วยจำหน่ายสุทธิ (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน 2561 เป็นต้นมา และอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสตามนโยบายรัฐบาล โดยจ่ายผ่านผู้ประกอบกิจการจำหน่ายไฟฟ้าที่เป็นหน่วยงานภาครัฐ 4 แห่ง ประกอบด้วย กฟผ. กฟน. กฟภ. และกิจการไฟฟ้าสวัสดิการสัมปทานกองทัพเรือ และผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าภาคเอกชน ซึ่งปัจจุบันมีจำนวนประมาณ 301 ราย ตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2554 - เดือนพฤษภาคม 2555 (ไฟฟรี 90 หน่วย) และเดือนมิถุนายน 2555 - ปัจจุบัน (ไฟฟรี 50 หน่วย) จนถึงปัจจุบันมีการอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสให้ใช้ไฟฟรี รวมทั้งสิ้นประมาณ 36,730 ล้านบาท โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 มีการเก็บเงินและอุดหนุนค่าไฟฟ้าฟรีสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัยที่ติดมิเตอร์ 5 แอมแปร์ และใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 50 หน่วยต่อเดือน ติดต่อกันไม่น้อยกว่า 3 เดือน จำนวนเงิน 1,882 ล้านบาท

ตารางแสดงการชดเชยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งได้ให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส หรือเพื่อมีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึงปีงบประมาณ พ.ศ. 2554 – 2565

หน่วย: ล้านบาท

ประเภท	ปีงบประมาณ												รวม
	2554	2555	2556	2557	2558	2559	2560	2561	2562	2563	2564	2565	
การชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า	9,707	13,291	14,192	14,404	12,456	21,028	19,153	15,679	14,874	14,838	12,327	12,000	173,949
การอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส	2,810	8,631	3,212	3,631	3,578	2,428	2,109	2,225	2,113	2,079	2,032	1,882	36,730
รวม	12,517	21,922	17,404	18,035	16,034	23,456	21,262	17,904	16,987	16,917	14,359	13,882	210,679

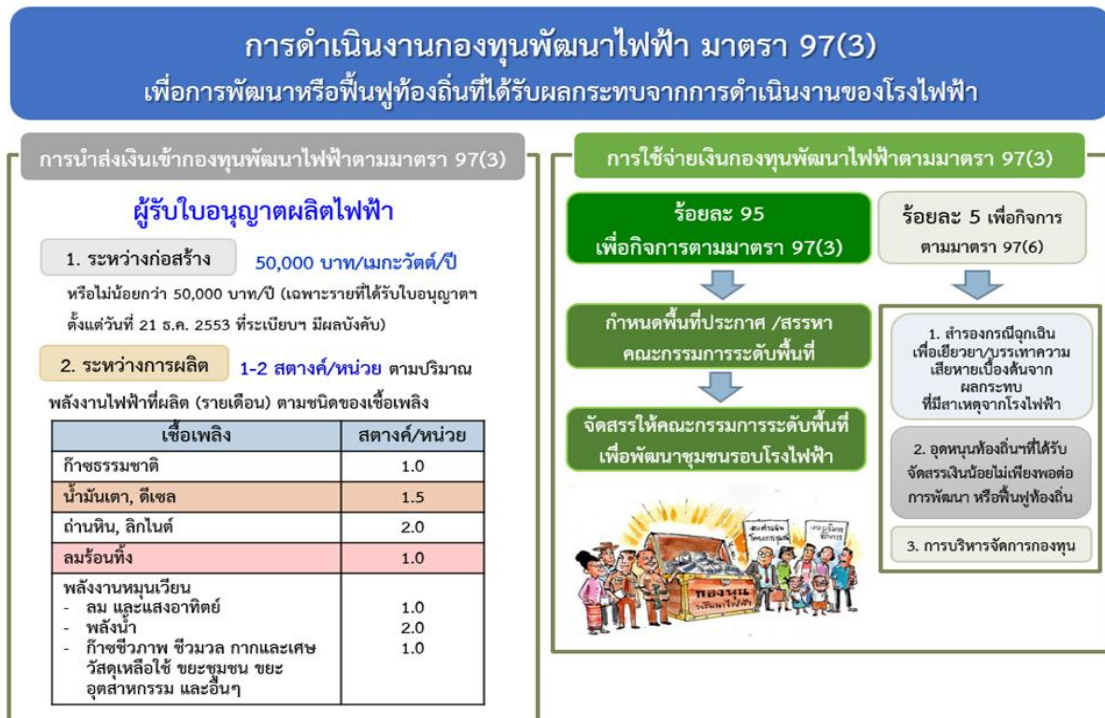
หมายเหตุ: ข้อมูล ณ เมษายน 2565

ผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(2)

สำหรับการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(2) ที่ผ่านมายังไม่ปรากฏกรณี ผู้รับใบอนุญาตศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้าดำเนินการส่งจ่ายไฟฟ้าที่ไม่เป็นธรรม โดยสำนักงาน กกพ. จะดำเนินการเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับการดำเนินงานตามความเหมาะสมต่อไป

ผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(3)

เพื่อการพัฒนาและฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า สำนักงาน กกพ. ได้จัดเก็บเงินนำส่งเข้ากองทุนจากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าโดยมีอัตราการจัดเก็บเงินนำส่งตามเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า และจัดสรรตามวัตถุประสงค์การใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(3) แห่งพระราชบัญญัติฯ ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2555 เป็นต้นมา โดยสำนักงาน กกพ. ได้จัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) สำหรับการนำไปพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า สัดส่วนร้อยละ 95 และเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุน เพื่อกิจการตามมาตรา 97(6) ในสัดส่วนที่เหลืออีกร้อยละ 5



สรุปการดำเนินงานในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 ดังนี้

1. การกำหนดพื้นที่ประกาศกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามระเบียบ กกพ. ว่าด้วยกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2563 กำหนดให้สำนักงาน กกพ. โดยความเห็นชอบของ กกพ. เป็นผู้ออกประกาศกำหนดพื้นที่ประกาศ ซึ่งเป็นพื้นที่ที่มีสิทธิได้รับการสนับสนุนจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า โดยให้ครอบคลุมถึงหมู่บ้านโดยรอบโรงไฟฟ้า (สำหรับกองทุนที่จัดตั้งขึ้นหลัง 1 ตุลาคม 2563) และครอบคลุมตำบลโดยรอบโรงไฟฟ้า (สำหรับกองทุนที่จัดตั้งขึ้นก่อน 1 ตุลาคม 2563) ภายในรัศมี 1 หรือ 3 หรือ 5 กิโลเมตร ตามปริมาณการผลิตไฟฟ้าในรอบปี ปัจจุบันสำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการออกประกาศจัดตั้งกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศแล้วจำนวน 730 กองทุน

ตารางการกำหนดพื้นที่ประกาศกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(3)

ประเภท	ปีงบประมาณ											
	2554	2555	2556	2557	2558	2559	2560	2561	2562	2563	2564	2565
กองทุนขนาดใหญ่	10	11	11	12	12	12	13	13	13	13	15	15
กองทุนขนาดกลาง	28	40	40	49	55	55	55	62	73	73	43 ^{1/}	44
กองทุนเล็ก	107	107	104 ⁽¹⁾	100 ⁽²⁾	214	251	278	287	408	408	627 ^{2/}	671
รวม	145	158	155	161	281	318	346	362	494	494	685	730

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 1 ธันวาคม 2565

^{1/} สำหรับกองทุนที่มีเงินนำส่งมากกว่า 50 ล้านบาทต่อปีขึ้นไป

^{2/} สำหรับกองทุนที่มีเงินนำส่งมากกว่า 3 ล้านบาท แต่ไม่เกิน 50 ล้านบาทต่อปี

^{3/} สำหรับกองทุนที่มีเงินไม่เกิน 3 ล้านบาทต่อปี

2. เพิ่มประสิทธิภาพและมาตรฐานการบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(3) ต่อเนื่องจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2563 โดยทบทวนและปรับปรุงประกาศ หลักเกณฑ์ และคู่มือที่เกี่ยวข้องให้สอดคล้องกับระเบียบ กกพ. ว่าด้วยกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2563 ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2563 และดำเนินการสรรหาคณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าชุดใหม่ตามสัดส่วนที่กำหนด เพื่อการกระจายอำนาจในการพิจารณาอนุมัติ แก้ไขเปลี่ยนแปลง ยกเลิกการดำเนินโครงการชุมชนสู่ระดับพื้นที่ และในการขับเคลื่อนการดำเนินโครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศให้เกิดการพัฒนาหรือฟื้นฟูพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าอย่างยั่งยืน สำนักงาน กกพ. กำกับดูแลให้ความรู้เป็นพี่เลี้ยง ตลอดจนวางระบบตรวจสอบและติดตามประเมินผลการดำเนินโครงการในพื้นที่ประกาศ

สำนักงาน กกพ. จัดอบรมให้ความรู้แก่คณะกรรมการและเจ้าหน้าที่ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ



สำนักงาน กกพ. จัดสัมมนาอบรมเชิงปฏิบัติการสร้างความรู้ความเข้าใจแก่คณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า (คพรฟ.) เพื่อให้ความรู้ ความเข้าใจเกี่ยวกับบทบาทของ คพรฟ. ในฐานะเจ้าพนักงานตามประมวลกฎหมายอาญา ตลอดจนมีจริยธรรม ทักษะที่จำเป็นและเข้าใจแนวทางการดำเนินงานในการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้สามารถปฏิบัติงานได้อย่างถูกต้องครบถ้วน ภายใต้หลักการบริหารภารกิจที่ดี โปร่งใสและตรวจสอบได้ และจัดสัมมนาอบรมเชิงปฏิบัติการสร้างความรู้ความเข้าใจแก่เจ้าหน้าที่กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ เพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับ กกพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้า การดำเนินงานที่ดีตามหลักธรรมาภิบาล ความรับผิดชอบ และเจ้าพนักงานรัฐตามประมวลกฎหมาย รวมถึงเสริมความรู้ในการสร้างพลังการสื่อสารและการสร้างการมีส่วนร่วม

3. กกพ. อนุมัติกรอบงบประมาณประจำปี 2565 จำนวน 55 กองทุน วงเงินรวม 4,527.40 ล้านบาท กกพ. อนุมัติกรอบเงินประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 รวมเป็นเงิน 2,643.23 ล้านบาท และได้ผ่อนเกณฑ์กองทุนพัฒนาไฟฟ้า 97(3) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 เพื่อนำเงินไปใช้ในกิจกรรมที่จำเป็นได้อย่างรวดเร็วรับมือสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 พร้อมเยียวยาพื้นที่และกระตุ้นเศรษฐกิจรอบพื้นที่โรงไฟฟ้าโดยยังคงเน้นการมีส่วนร่วมของชุมชนและส่งเสริมการพัฒนาที่ยั่งยืนในทุกมิติ

กกพ. ได้รับทราบผลการอนุมัติงบประมาณกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(3) เพื่อดำเนินโครงการชุมชนของกองทุนขนาดใหญ่และขนาดกลางตามที่ คพรฟ. พิจารณาอนุมัติ จำนวน 2,352.53 ล้านบาท เพื่อพัฒนาชุมชน 7 ด้านด้านสาธารณสุขเพื่อลดหรือป้องกันปัญหาสุขภาพในพื้นที่ชุมชนรอบโรงไฟฟ้า ด้านการศึกษาเพื่อเพิ่มคุณภาพด้าน

การศึกษาของเยาวชนและครูผู้สอนในสถานศึกษาของรัฐในพื้นที่ชุมชนรอบโรงไฟฟ้า ด้านเศรษฐกิจชุมชนเพื่อเพิ่มรายได้ของชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า ด้านสิ่งแวดล้อมเพื่อเพิ่มหรือบำรุงรักษาสภาพแวดล้อมในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าเพื่อคุณภาพชีวิตที่ดี ด้านสาธารณสุขเพื่อยกระดับการเข้าถึงและความครอบคลุมของสาธารณสุขโรค ด้านพลังงานชุมชนเพื่อส่งเสริมการอยู่ร่วมกันของโรงไฟฟ้าและชุมชน และด้านอื่นๆ ที่เป็นประโยชน์ต่อการพัฒนาชุมชน และได้จัดประกวดกองทุนพัฒนาไฟฟ้า อวอร์ด 2565 เพื่อคัดเลือกสุดยอดกองทุนขนาดใหญ่และขนาดกลางดีเด่น โครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศดีเด่นในแต่ละด้าน และหมู่บ้านต้นแบบ เพื่อนำไปขยายผลเพื่อยกระดับคุณภาพชีวิตของประชาชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าทั่วประเทศ



ตารางสรุปผลการอนุมัติงบประมาณกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(3)

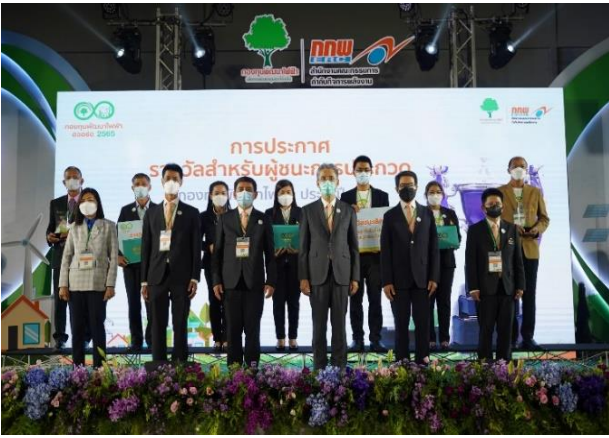
ปีงบประมาณ	กรอบงบประมาณ (ล้านบาท)	ผลการอนุมัติงบประมาณ							รวมงบประมาณที่ได้รับอนุมัติ (ล้านบาท)
		กองทุนขนาดใหญ่และขนาดกลาง		กองทุนขนาดเล็ก ^{3/}					
		จำนวนกองทุน	บริหารจัดการ (ล้านบาท)	โครงการชุมชน		โครงการชุมชน			
		จำนวนโครงการ	งบประมาณ (ล้านบาท)	จำนวนกองทุน	จำนวนโครงการ	งบประมาณ (ล้านบาท)		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

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2565

^{1/} ปีงบประมาณ 2563 (เพิ่มเติม) กทพ. อนุมัติงบประมาณเพิ่มเติมเพื่อสนับสนุนนโยบายภาครัฐในการบรรเทาปัญหาภัยแล้ง สนับสนุนการจ้างงานในพื้นที่เพื่อกระตุ้นเศรษฐกิจ และแก้ไขปัญหาโรคติดต่อไวรัสโคโรนา 2019

^{2/} ปีงบประมาณ 2564-2565 กองทุนขนาดเล็กอยู่ระหว่างการปรับปรุงการบริหารจัดการ จึงยังไม่มีการจัดสรรงบประมาณ

^{3/} กองทุนขนาดเล็กเริ่มจัดสรรงบประมาณตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2558



กพ. ส่งต่อความภาคภูมิใจ จัดมอบรางวัลเกียรติยศกับ
สุดยอดผลงานการประกวดกองทุนพัฒนาไฟฟ้า อวอร์ด 2565
 เมื่อวันที่ 20 พฤษภาคม 2565 สำนักงาน กพพ. จัดงานประกาศผล
 และพิธีมอบรางวัลผู้ชนะการประกวด “กองทุนพัฒนาไฟฟ้าอวอร์ด 2565”
 ณ ห้องมิตรทาวนฮอลล์ 1 ชั้น 5 สามย่านมิตรทาวน์ โดยได้รับพระมหา
 กรุณาธิคุณจากสมเด็จพระกนิษฐาธิราชเจ้า กรมสมเด็จพระเทพ
 รัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี ในการพระราชถ้วยรางวัลให้กับส
 ุดยอดผลงานสร้างสรรค์กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ทั้ง 28 ผลงาน
 พร้อมโชว์ความสำเร็จของการดำเนินงานผ่านการจัดแสดงผลงานของผู้เข้า
 ประกวด และจำหน่ายสินค้า ผลิตภัณฑ์ที่คิดค้นจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าใน
 พื้นที่ประกาศทั่วประเทศ

สำนักงาน กพพ. และสำนักงานคณะกรรมการป้องกันและปราบปรามการทุจริตในภาครัฐได้ลงนามบันทึก
 ข้อตกลงว่าด้วยความร่วมมือทางด้านวิชาการและการส่งเสริมป้องกันและปราบปรามการทุจริตในภาครัฐ
 เพื่อยกระดับประสิทธิภาพการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศให้มีความโปร่งใส ลดความเสี่ยงการ
 ทุจริตการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

ผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4)

เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีในการ
 ประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย กพพ. ได้
 กำหนดให้ผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้านำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนา
 ไฟฟ้า เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานกองทุนฯ ตามมาตรา 97(4)
 ตามกรอบนโยบายของ กพพ. ในอัตรา 0.005 บาทต่อหน่วยจำหน่ายใน
 รอบเดือนที่เรียกเก็บค่าไฟฟ้า โดยมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 31 ธันวาคม
 2557 ส่งผลให้ผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้านำส่งเงินเข้ากองทุนตั้งแต่
 เดือนมีนาคม 2558 เป็นต้นมา และ กพพ. ได้ออกระเบียบ กพพ. ว่าด้วย
 หลักเกณฑ์ และวิธีการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนา
 ไฟฟ้าเพื่อการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน
 และเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้า
 ที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย พ.ศ. 2559
 และเปิดรับข้อเสนอโครงการกองทุนพัฒนา
 ไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) เพื่อส่งเสริม
 การใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีในการ
 ประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อ
 สิ่งแวดล้อมน้อย ตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2560
 เป็นต้นมา โดยมีสถานภาพการจัดสรร
 เงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ดังนี้

**การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า
 ตามมาตรา 97(4)**

ผู้รับใบอนุญาต
 ประกอบกิจการไฟฟ้า

1,000
 ล้านบาท/ปี

นำส่งเงินเข้ากองทุนฯ
 0.5 สตางค์/หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า
 ตั้งแต่ปี 2558 เป็นต้นมา
 โดยนำส่งภายใน 45 วันนับจากวันสิ้นเดือน

การใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4)

**สำนักงาน กพพ. ออกประกาศเปิดรับข้อเสนอ
 การจัดสรรตามระเบียบที่ กพพ. กำหนด**

<p>แผนงาน ส่งเสริม และสาธิต การใช้พลังงาน หมุนเวียนในการ ประกอบกิจการ ไฟฟ้า</p> <p>1</p>	<p>แผนงาน พัฒนาและปรับปรุง เทคโนโลยีในการ ประกอบกิจการ ไฟฟ้าให้มี ประสิทธิภาพและ เกิดผลกระทบต่อ สิ่งแวดล้อมน้อย</p> <p>2</p>	<p>แผนงาน ศึกษา และวิจัย ด้านพลังงาน หมุนเวียน และ เทคโนโลยีในการ ประกอบกิจการ ไฟฟ้าที่มี ประสิทธิภาพ และ มีผลกระทบต่อ สิ่งแวดล้อมน้อย</p> <p>3</p>	<p>แผนงาน การบริหารจัดการ เพื่อค่าใช้จ่าย สนับสนุนการ ปฏิบัติงาน</p> <p>4</p>	<p>แผนงานอื่น ที่สอดคล้องกับ วัตถุประสงค์ กองทุนตาม มาตรา 93 หรือ มาตรา 97(4) ตามที่ กพพ. กำหนด</p> <p>5</p>
--	--	---	--	--

ตารางสรุปผลการอนุมัติงบประมาณกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4)

ปีงบประมาณ	กรอบงบประมาณ (ล้านบาท)	ผู้ยื่นข้อเสนอ		โครงการที่ได้รับอนุมัติ	
		จำนวน (โครงการ)	งบประมาณ (ล้านบาท)	จำนวน (โครงการ)	งบประมาณ (ล้านบาท)
2560	650.00	725	2,942.56	4	18.08
2561	1,050.00	73	1,578.02	4	11.72
2562	1,880.00	54	2,149.24	9	625.56
2563	1,800.00	59	3,242.66	13	137.67
2564	1,920.00	262	1,276.41	72	323.51
2565	1,930.00	45	1,477.53	12	344.47
รวม	9,130	1,218	12,666.43	114	1,451.01

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2565

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



เมื่อวันที่ 18 กรกฎาคม 2565 สำนักงาน กกพ. และสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมวิทยาศาสตร์ วิจัย และนวัตกรรม ได้ลงนามในบันทึกข้อตกลงความร่วมมือการดำเนินงานด้านการบริหารจัดการทุนวิจัยกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ณ โรงแรม เดอะ สุโกศล กรุงเทพฯ โดยมีเป้าหมายเพื่อร่วมดำเนินการส่งเสริมการวิจัย พัฒนาผลงานวิจัยและนวัตกรรมให้สามารถนำไปใช้ประโยชน์ในด้านนโยบายที่เกี่ยวข้องกับการกำกับดูแลกิจการไฟฟ้า การใช้ประโยชน์ในเชิงพาณิชย์และระดับชุมชน เพื่อรองรับการเปลี่ยนแปลงจากสถานการณ์ความต้องการพลังงานของประเทศ

สำนักงาน กกพ. ได้จัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) เพื่อสนับสนุนการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ให้กับโรงพยาบาลในสังกัดต่างๆ ภายใต้โครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบมุ่งเป้า งบประมาณรวม 330.953 ล้านบาท ประกอบด้วย โรงพยาบาลในสังกัดราชวิทยาลัยจุฬาภรณ์ จำนวน 1 แห่ง งบประมาณรวม 26.220 ล้านบาท โรงพยาบาลของคณะแพทยศาสตร์ สังกัดกระทรวงการอุดมศึกษา วิทยาศาสตร์ วิจัยและนวัตกรรมและกรุงเทพมหานคร จำนวน 12 แห่ง งบประมาณรวม 223.230 ล้านบาท และโรงพยาบาลในสังกัดสำนักการแพทย์ กรุงเทพมหานคร จำนวน 10 แห่ง ทั้งนี้ สามารถลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้ 7,428 kgCO₂e /ปี โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อผลิตไฟฟ้าใช้เอง ลดภาระค่าใช้จ่าย ลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกและสอดคล้องกับนโยบายของประเทศในการบรรลุเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutral) ในปี ค.ศ. 2050



ทั้งนี้ การดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าที่ผ่านมา สำนักงาน กกพ. ได้สนับสนุนโครงการต้นแบบระบบผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานหมุนเวียนที่ยั่งยืนสำหรับอุทยานแห่งชาติและเขตรักษาพันธุ์สัตว์ป่าของประเทศไทย ดำเนินการโดยมหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี ซึ่งดำเนินการออกแบบ และติดตั้ง ระบบผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานหมุนเวียนที่เหมาะสมสำหรับการใช้งานในพื้นที่อุทยานแห่งชาติและเขตรักษาพันธุ์สัตว์ป่า พร้อมทั้งจัดอบรมบุคลากร เจ้าหน้าที่ ให้มีความรู้พื้นฐานด้านการใช้งานและบำรุงรักษาระบบ โดยมีพื้นที่ดำเนินการ ดังนี้ (1) หน่วยพิทักษ์อุทยานแห่งชาติ ที่ ตต. 2 (ตะโละอูตัง) (2) หน่วยพิทักษ์อุทยานแห่งชาติที่ ตต.7 (ตะโละปะเหลียน) (3) หน่วยพิทักษ์อุทยานแห่งชาติที่ ตต.6 (หาดทรายขาว) (4) หน่วยพิทักษ์อุทยานแห่งชาติที่ ตต.3 (อ่าวมะขาม) (5) ศูนย์บริการนักท่องเที่ยวอ่าวมะแฉะ และ (6) หน่วยพิทักษ์อุทยานแห่งชาติที่ ตต. 5 (แหลมสน) ส่งผลให้เกิดการลดการใช้ น้ำมันเชื้อเพลิงเพื่อผลิตไฟฟ้า 31,432 ลิตรต่อปี เมื่อเทียบกับการติดตั้งระบบดีเซลเจนเนอเรเตอร์เพียงอย่างเดียวที่ ภาระทางไฟฟ้าเดียวกัน ซึ่งเป็นการช่วยลดปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกในรูปของ CO₂ สุทธิจากการใช้น้ำมันดีเซล เพื่อการผลิตไฟฟ้าได้ 84 ตัน/ปี





กทพ. ได้ทบทวนอัตราการนำเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4) โดยเรียกเก็บจากผู้ได้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า ในอัตรา 0 (ศูนย์) เป็นการชั่วคราวเพื่อลดภาระค่าไฟฟ้าให้กับประชาชน โดยเฉพาะในปี 2566 ที่มีวิกฤตราคาพลังงานโลก โดยจะให้ผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566 เป็นต้นไป

ผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(5)



ผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนา
ไฟฟ้า ตามมาตรา 97(5)

เพื่อเป็นการส่งเสริมสังคม และประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า กทพ. ได้กำหนดให้ผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า นำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานกองทุนไฟฟ้า ตามมาตรา 97(5) ตามกรอบนโยบายของ กทพ. ในอัตรา 0.002 บาทต่อหน่วยจำหน่ายในรอบเดือนที่เรียกเก็บค่าไฟฟ้า โดยมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ส่งผลให้ผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเริ่มนำส่งเงินเข้ากองทุนตั้งแต่วันที่ 1 มีนาคม 2558 และ กทพ. ได้ออกระเบียบ กทพ. ว่าด้วยหลักเกณฑ์ และวิธีการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อการส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า พ.ศ. 2559 และที่แก้ไขเพิ่มเติม และเปิดรับข้อเสนอโครงการ กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(5) เพื่อส่งเสริมสังคม และประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า ตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2560

การดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า มาตรา 97(5)

เพื่อส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า

การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(5)

ผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า



ผู้รับใบอนุญาตจำหน่าย
ไฟฟ้าภาครัฐและเอกชน

นำส่งเงินเข้ากองทุนฯ 0.2 สตางค์/หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า
ตั้งแต่บิลค่าไฟฟ้าเดือนมกราคม 2558 เป็นต้นมา โดย
นำส่งภายใน 45 วันนับจากวันสิ้นเดือน

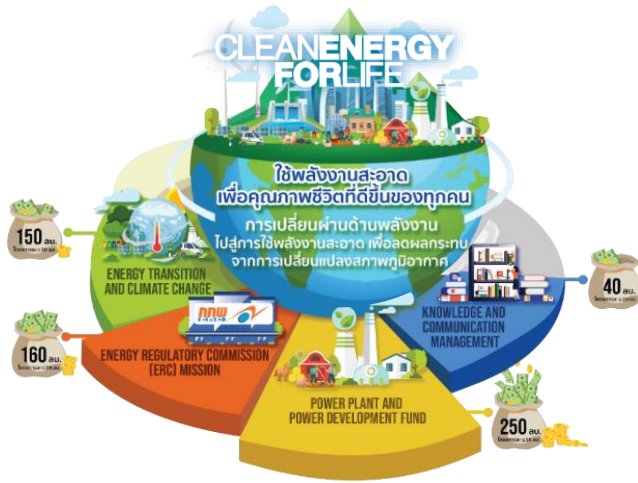
การใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(5)

สำนักงาน กทพ. ออกประกาศเปิดรับข้อเสนอ

การจัดสรรตามระเบียบที่ กทพ. กำหนด

1. แผนงานเสริมสร้างศักยภาพ ส่งเสริมบทบาท และพัฒนา องค์ความรู้ด้านไฟฟ้า ให้แก่ประชาชนหรือบุคคลที่เกี่ยวข้อง
2. แผนงานประชาสัมพันธ์ เพื่อสร้างความตระหนัก ปกป้องจิตสำนึก ความเข้าใจ ทศนคติที่ดีด้านไฟฟ้า
3. แผนงานส่งเสริมการมีส่วนร่วมด้านไฟฟ้า เช่น การพัฒนา เครือข่ายหรือการสร้างเครือข่ายการมีส่วนร่วมของประชาชน หรือหน่วยงานด้านไฟฟ้า
4. แผนงานสนับสนุนสร้างความมั่นคง และเตรียมความพร้อมรับ สถานการณ์ไม่ปกติด้านไฟฟ้า
5. แผนงานการบริหารจัดการ เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายสนับสนุนการ ปฏิบัติงาน
6. แผนงานอื่นที่สอดคล้องกับวัตถุประสงค์กองทุนตามมาตรา 93 หรือมาตรา 97(5) ตามที่ กทพ. กำหนด

ปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 กกพ. ได้อนุมัติจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อการส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนักและมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า (เพื่อกิจการตามมาตรา 97(5)) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 กรอบวงเงินงบประมาณรวมทั้งสิ้น 800 ล้านบาท ประกอบด้วย



1. การสื่อสารภายใต้หัวข้อหลัก “ใช้พลังงานสะอาดเพื่อคุณภาพชีวิตที่ดีขึ้นของทุกคน” (Clean Energy for Life) กรอบวงเงินจำนวน 600 ล้านบาท โดยมีหัวข้อย่อย ดังนี้ (1) ความเชื่อมโยงระหว่างการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน (Energy Transition) กับการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (Climate Change) และบทบาท การกิจของ กกพ. (2) การสื่อสารสร้างความเข้าใจเกี่ยวกับภารกิจอำนาจหน้าที่ในการกำกับกิจการพลังงานของ กกพ. (3) การสื่อสาร สร้างความเข้าใจที่ถูกต้องและสร้างการมีส่วนร่วมของประชาชนเกี่ยวกับการกำกับดูแลโรงไฟฟ้าตามกฎหมาย กำกับกิจการพลังงานและ

กองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(3) และ (4) การบริหารจัดการความรู้ คลังความรู้ และการสื่อสารของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(5)

2. การรณรงค์ลดการใช้พลังงานไฟฟ้าในภาวะวิกฤต กรอบวงเงิน 100 ล้านบาท

3. ความร่วมมือระหว่างสำนักงาน กกพ. และกระทรวงพลังงาน เพื่อการส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า กรอบวงเงิน 100 ล้านบาท

ตารางสรุปผลการอนุมัติงบประมาณกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(5)

ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2565

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

หมายเหตุ: ปีงบประมาณ 2564 ไม่มีการเปิดรับข้อเสนอโครงการ เนื่องจากสถานการณ์ COVID-19 ทำให้โครงการที่ได้รับอนุมัติในปี 2563 ต้องขยายระยะเวลาดำเนินงานมาจนถึงปี 2564

กกพ. ได้ทบทวนอัตราการนำเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(5) โดยเรียกเก็บจากผู้ได้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า ในอัตรา 0 (ศูนย์) เป็นการชั่วคราวเพื่อลดภาระค่าไฟฟ้าให้กับประชาชน โดยเฉพาะในปี 2566 ที่มีวิกฤตราคาพลังงานโลก โดยจะให้ผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566 เป็นต้นไป

กิจกรรมโครงการที่ได้รับจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(5)

นิทรรศการ



โครงการคิด (KIDS) เพื่อพลังงานแห่งอนาคต
(Future Kids Future Energy)

พิพิธภัณฑ์วิทยาศาสตร์แห่งชาติ จัดนิทรรศการพลังงานไฟฟ้าพลังชีวิต (Clean Energy for Life) “ใช้พลังงานสะอาด เพื่อคุณภาพชีวิตที่ดีขึ้นของทุกคน” ตั้งแต่เดือนตุลาคม 2564-มิถุนายน 2565 เพื่อสื่อสารความสำคัญและประโยชน์ของพลังงานสะอาดที่ไม่ใช่เพียงต่อผู้ใช้โดยตรง แต่ยังคงครอบคลุมถึงประชาชนโดยรวม ประกอบด้วย (1) พลังงานไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ (2) พลังงานไฟฟ้าจากขยะ (3) พลังงานไฟฟ้าจากชีวมวล (4) พลังงานไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (5) การใช้เทคโนโลยีสมัยใหม่หรือสื่อสังคมออนไลน์ และ (6) การส่งเสริมการใช้พลังงานอย่างประหยัดและมีประสิทธิภาพ จัดแสดงที่พิพิธภัณฑ์วิทยาศาสตร์ อพวช. คลองห้า ปทุมธานี



โครงการนิทรรศการการเรียนรู้พลังงานสะอาด

บริษัท รักลูก ฮิวแมน แอนด์ โซเชียล อินโนเวชัน จำกัด จัดนิทรรศการเกี่ยวกับพลังงานสะอาด (Clean Energy Temporary Exhibition) ที่ศูนย์วิทยาศาสตร์เพื่อการศึกษาจังหวัดตรัง นครพนม พิษณุโลก เพื่อสื่อสารความรู้ 5 ประเด็น (1) ไฟฟ้าเกิดขึ้นได้อย่างไร (2) สถานการณ์และผลกระทบ (3) พลังงานสะอาดเพื่อความยั่งยืน (4) รู้แล้วเปลี่ยนเพื่อชีวิตที่ดีขึ้นของทุกคน และ (5) การกำกับดูแลการผลิตพลังงานหมุนเวียนที่สะอาด

นวัตกรรม



โครงการสนามการเรียนรู้นวัตกรรมพลังงานไฟฟ้า
(The Electric Playground)

สำนักงานนวัตกรรมแห่งชาติ (NIA) จัดประกวดผลงานนวัตกรรมของนักเรียนระดับมัธยมศึกษาด้วยหลักสูตร STEAM4INNOVATOR เพื่อบูรณาการองค์ความรู้ และการวิเคราะห์ประเด็นปัญหาจนได้แนวคิดในการพัฒนาผลงานภายใต้คำแนะนำจากผู้เชี่ยวชาญ และได้นวัตกรรม 10 ผลงานที่ผ่านเข้ารอบการประกวด และนำไปจัดแสดงเพื่อเผยแพร่ความรู้สู่วงกว้างต่อไป

อบรม/สัมมนา



โครงการไฟฟ้าสีเขียว (Green Station)

บริษัท ไทยา มีเดีย จำกัด จัดอบรมให้ความรู้เกี่ยวกับการสัมมนาผลิตไฟฟ้าจากชีวมวล ทั้งทางด้านเศรษฐกิจและสิ่งแวดล้อม ตลอดจนการดำเนินงานโรงไฟฟ้าชีวมวลที่ถูกต้องเหมาะสมในพื้นที่ 4 ภาค 4 จังหวัด ได้แก่ นครราชสีมา สุพรรณบุรี พิษณุโลก สุราษฎร์ธานี โดยมีผู้เข้าร่วมจำนวน 200 คน ประกอบด้วย เครือข่ายประชาสังคม เครือข่าย อสม. เครือข่ายสื่อมวลชน ท้องถิ่น เครือข่ายเกษตรกร องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น นักวิชาการ ผู้ประกอบการ ผู้นำชุมชน และชาวบ้าน



โครงการคนบันดาลไฟปี 2

บริษัททีวีบูรพา จำกัด จัดอบรมให้ความรู้เกี่ยวกับการติดตั้งและบำรุงรักษาระบบเซลล์แสงอาทิตย์ และประกวดสื่อสร้างสรรค์ “กบจูเนียร์” เพื่อสื่อสารองค์ความรู้และการใช้ประโยชน์จากพลังงานหมุนเวียนที่ส่งเสริมการสร้างคุณภาพชีวิตและสิ่งแวดล้อม



โครงการเด็กตื่นไฟปี 2

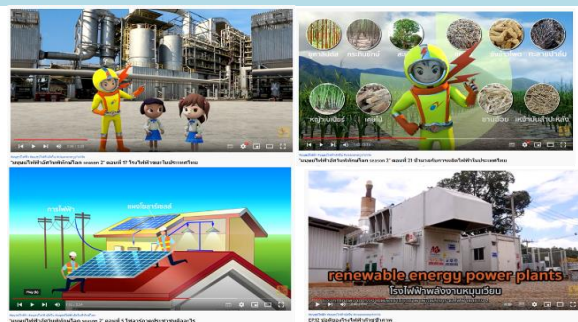
บริษัท เวิร์คคิง ดาเอเจนซี จำกัด ได้จัดกิจกรรมและประกวดสื่อสร้างสรรค์ประเภทหนังสือหรือคลิปไวรัล เพื่อให้ความรู้ ความเข้าใจ (Education) รวมถึงการมีส่วนร่วม (Action) เกี่ยวกับการผลิตไฟฟ้า เพื่อให้เด็กรุ่นใหม่ตระหนักถึงคุณค่าความสำคัญของไฟฟ้า และส่งต่อความรู้ความเข้าใจต่อคนในสังคม ภายใต้หัวข้อ “ทางเลือกใหม่ ไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน จากขยะและชีวมวล”

สื่อความรู้



โครงการไฟฟ้ามาหา...ชุมชน

บริษัท อสมท จำกัด (มหาชน) จัดรายการสารคดีที่สร้างความเข้าใจที่ถูกต้องเกี่ยวกับการผลิตไฟฟ้าจากชีวมวล ตั้งแต่การจัดหาวัตถุดิบ จนถึงการผลิตพลังงานด้านสิ่งแวดล้อม ในรายการเสขวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตรมาใช้เกิดประโยชน์ด้านพลังงาน



โครงการการ์ตูนแอนิเมชั่น 3 มิติ

เรื่อง มนุษย์ไฟฟ้าอัครวิทย์พิทักษ์โลก season 2

ศูนย์บริการวิชาการ มหาวิทยาลัยศรีนครินทรวิโรฒ เผยแพร่ความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับพลังงานสะอาดที่ทุกคนเข้าถึงได้ ในประเด็นการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ได้แก่ พลังงานไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ ชยะชีวมวลและก๊าซชีวภาพ เพื่อสร้างความตระหนักรู้เกี่ยวกับการใช้ไฟฟ้าอย่างรู้คุณค่า และปลูกฝังทัศนคติที่ดี ในรูปแบบการ์ตูนแอนิเมชั่น 3 มิติ จำนวน 30 ตอน เผยแพร่ทาง Youtube และ Facebook : มนุษย์ไฟฟ้าอัครวิทย์พิทักษ์โลก และสื่อสารร่วมกับ Influencer (อาจารย์อ้อม) ให้ความรู้เกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้าและสิ่งแวดล้อมผ่านภาษาอังกฤษ

ผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(6)

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

ผลการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน)

กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเป็นทุนหมุนเวียน จึงต้องจัดให้มีระบบการประเมินผลที่เป็นมาตรฐานสากล โดยนำหลักการ Balanced Scorecard ตามที่กระทรวงการคลังกำหนด หรือเทียบเท่ามาใช้ และต้องจัดให้มีบุคคลที่สาม (Third Party) เป็นผู้ประเมิน และรายงานผลการประเมินให้กรมบัญชีกลางทราบ เพื่อรวบรวมและจัดทำรายงานสรุปผลการประเมินในภาพรวมของทุนหมุนเวียนเสนอคณะรัฐมนตรีเมื่อสิ้นสุดปีบัญชี โดยสำนักงาน กกพ. ได้เริ่มประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในฐานะทุนหมุนเวียนตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2557 เป็นต้นมา

ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าได้มีการกำหนดเกณฑ์การประเมินผลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า 6 ด้าน ผลประเมินรอบ 12 เดือน เบื้องต้น (วันที่ 1 ตุลาคม 2563 - วันที่ 30 กันยายน 2564) มีผลประเมินภาพรวมเฉลี่ยอยู่ที่ 4.50 คะแนน จากคะแนนเต็ม 5 คะแนน หรือ คิดเป็นร้อยละ 89.94 ซึ่งสูงกว่าเกณฑ์มาตรฐานกำหนดและสูงกว่าปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 ที่ได้รับคะแนนเฉลี่ย 4.40 หรือคิดเป็นร้อยละ 87.93 โดยมีผลคะแนนแต่ละด้าน แบ่งออกเป็น (1) ด้านการเงิน ได้ผลประเมิน 3.74 คะแนน (2) ด้านการสนองประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ได้ผลประเมิน 4.45 คะแนน (3) ด้านการปฏิบัติการ ได้ผลประเมิน 4.71 คะแนน (4) ด้านการบริหารพัฒนากองทุนพัฒนาไฟฟ้า ได้ผลประเมิน 4.92 คะแนน (5) ด้านการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริหาร ผู้บริหารทุนหมุนเวียน พนักงาน และลูกจ้าง ได้ผลประเมิน 4.95 คะแนน และ (6) ด้านการดำเนินงานตามนโยบายรัฐ/กระทรวงการคลัง ได้ผลประเมิน 3.50 คะแนน

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

เกณฑ์การประเมิน	ปีงบประมาณ พ.ศ. 2564		ปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 (ประเมินตนเอง)	
	น้ำหนัก	คะแนน	น้ำหนัก	คะแนน
1. ด้านการเงิน	10	4.40	10	3.74
2. ด้านการสนองประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย	20	3.20	20	4.45
3. ด้านการปฏิบัติการ	35	5.00	35	4.71
4. ด้านการบริหารพัฒนากองทุนพัฒนาไฟฟ้า	15	4.88	15	4.92
5. ด้านการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริหารฯ ผู้บริหารทุนหมุนเวียน พนักงาน และลูกจ้าง	10	4.94	10	4.95
6. ด้านการดำเนินงานตามนโยบายรัฐ/กระทรวงการคลัง	10	3.40	10	3.50
คะแนนรวม	100	4.40	100	4.50
คิดเป็นร้อยละ		87.93		89.94

ประมวลภาพกิจกรรมสำคัญและกิจกรรมเพื่อสังคมและสาธารณประโยชน์ ของ กกพ. และสำนักงาน กกพ.



พิธีวางศิลาฤกษ์อาคารสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

เมื่อวันที่ 25 ตุลาคม 2564 นายเสมอใจ สุขสุเมฆ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เป็นประธานในพิธีวางศิลาฤกษ์อาคารสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ถนนวิภาวดีรังสิต พร้อมด้วย กกพ. ผู้บริหาร และพนักงานสำนักงาน กกพ. เข้าร่วมพิธี เพื่อความเป็นสิริมงคล



งานกฐินพระราชทาน กกพ. และ สำนักงาน กกพ.



เมื่อวันที่ 5 พฤศจิกายน 2564 พระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว ทรงพระกรุณาโปรดเกล้าฯ พระราชทานผ้าพระกฐินให้ กกพ. และสำนักงาน กกพ. ตามที่ขอพระราชทานเพื่อน้อมนำไปถวายพระสงฆ์ จำพรรษาถ้ำนาคินทร์ ไตรมาส เพื่อเป็นการทำนุบำรุงพระพุทธศาสนาพร้อมทั้งถวายเครื่องไทยธรรมแด่พระสงฆ์ โดยมีนายเสมอใจ สุขสุเมฆ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เป็นประธานถวายผ้าพระกฐินพระราชทาน ณ วัดชัยพฤกษ์มาลาราชวรวิหาร กรุงเทพมหานคร

กกพ. และผู้บริหารสำนักงาน กกพ. เข้าเฝ้าทูลละอองพระบาท สมเด็จพระกนิษฐาธิราชเจ้า กรมสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี เป็นการส่วนพระองค์ เพื่อถวายพระพรชัยมงคล



เมื่อวันที่ 25 เมษายน 2565 กกพ. และผู้บริหารสำนักงาน กกพ. นำโดยนายเสมอใจ สุขสุเมฆ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พร้อมคณะ เข้าเฝ้าทูลละอองพระบาทสมเด็จพระกนิษฐาธิราชเจ้า กรมสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี เป็นการส่วนพระองค์ เพื่อถวายพระพรชัยมงคล ในโอกาสวันคล้ายวันพระราชสมภพ



**กทพ. ร่วมถวายเทียนพรรษา เนื่องในโอกาสวัน
เข้าพรรษาประจำปี พ.ศ. 2565**

เมื่อวันที่ 6 กรกฎาคม 2565 กทพ. ผู้บริหาร พนักงานและลูกจ้างสำนักงาน กทพ. นำโดยนายพิทักษ์ จรรย์พงษ์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน ร่วมถวายเทียนพรรษา หลอดไฟ และเครื่องไทยธรรมแด่พระภิกษุสงฆ์ เนื่องในโอกาสวันเข้าพรรษาประจำปี พ.ศ. 2565 ณ พระอุโบสถ วัดหัวลำโพง

**คณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต พร้อมด้วยเจ้าหน้าที่สำนักงาน กทพ.
ประจำเขต 6 (นครราชสีมา) มอบเงินช่วยเหลือเยียวยา ให้กับผู้ประสบ
อุทกภัยในพื้นที่จังหวัดชัยภูมิ**

เมื่อวันที่ 18 พฤศจิกายน 2564 นายปฏิภาณ แก้วรินชวา ผู้อำนวยการ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานประจำเขต 6 (นครราชสีมา) นายสุภาพ ศรีภา ประธานกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต พร้อมด้วยเจ้าหน้าที่สำนักงาน กทพ. ประจำเขต 6 (นครราชสีมา) ลงพื้นที่มอบเงินจำนวน 100,000 บาท (หนึ่งแสนบาทถ้วน) โดยมีนายไกรสร กองฉลาด ผู้ว่าราชการจังหวัดชัยภูมิ เป็นผู้รับมอบ เพื่อนำไปจัดซื้อสิ่งของ อาหาร เครื่องดื่ม ช่วยเหลือเยียวยา และบรรเทาความเดือดร้อนให้กับผู้ประสบอุทกภัยในพื้นที่จังหวัดชัยภูมิ



ERC แบ่งปันความสุข : เรียนรู้นอกห้องเรียน

เมื่อวันที่ 5 เมษายน 2565 สำนักงาน กทพ. ส่งมอบหนังสือเกี่ยวกับการดูแลสุขภาพในด้านต่างๆ เช่น อาหารและสุขภาพ จิตวิทยา ธรรมะ และวารสารเพื่อสุขภาพ ไดอารี่ รวมถึงสิ่งของอื่นๆ ที่ใช้ในชีวิตประจำวัน เช่น อุปกรณ์เครื่องเขียน เครื่องอุปโภคบริโภค ให้แก่คนไร้ที่พึ่ง ผู้มีปัญหาสุขภาพจิต ณ สถานคุ้มครองคนไร้ที่พึ่งนนทบุรี

ERC แบ่งปันความสุข : ขยายโอกาสทางการศึกษา

เมื่อวันที่ 5 พฤษภาคม 2565 สำนักงาน กทพ. ส่งมอบอุปกรณ์การเรียน หนังสือ และสิ่งของให้แก่นักเรียน เพื่อนำมาใช้ประโยชน์ในการเรียนการสอน ณ สถานคุ้มครองและพัฒนาคนพิการบ้านนนทภูมิ





ERC แบ่งปันความสุข : ขยายโอกาสทางการศึกษา

เมื่อวันที่ 12 พฤษภาคม 2565 สำนักงาน กกพ. ส่งมอบคอมพิวเตอร์ อุปกรณ์การเรียน หนังสือ และสิ่งของให้แก่โรงเรียนวัดตาก้อง (รัฐราษฎร์บำรุง) ตำบลตาก้อง อำเภอเมือง จังหวัดนครปฐม และโรงเรียนวัดหนองดินแดง (ประชารัฐอุทิศ) ตำบลหนองดินแดง อำเภอเมือง จังหวัดนครปฐม เพื่อนำไปใช้ประโยชน์ในการเรียนการสอนเพื่อพัฒนาเสริมสร้างความรู้และเพิ่มทักษะทางการศึกษาต่อไป

กกพ. รวมพลังแบ่งปันเพื่อสังคม : รวมพลังจิตอาสาปลูกป่าลดโลกร้อน

เมื่อวันที่ 29 สิงหาคม สำนักงาน กกพ. ร่วมกันพัฒนาพื้นที่ปลูกป่าชายเลนและปลูกต้นลำพู เพื่อเฉลิมพระเกียรติสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ พระบรมราชินีนาถ พระบรมราชชนนีพันปีหลวง เนื่องในโอกาสมหามงคลเฉลิมพระชนมพรรษา 90 พรรษา 12 สิงหาคม 2565 ณ ศูนย์ศึกษาธรรมชาติกองทัพบก เฉลิมพระเกียรติ 72 พรรษามหาราชินี ตำบลบางปูใหม่ อำเภอเมืองสมุทรปราการ จังหวัดสมุทรปราการ



แผนการดำเนินงานสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566

แผนการดำเนินงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 มีความสอดคล้องกับแผนยุทธศาสตร์ชาติ 20 ปี ใน ยุทธศาสตร์ชาติที่ 2 ด้านการสร้างความสามารถในการแข่งขัน ยุทธศาสตร์ชาติที่ 5 ด้านการสร้างการเติบโต บนคุณภาพ ชีวิตที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม และยุทธศาสตร์ชาติที่ 6 ด้านการปรับสมดุลและพัฒนาระบบการบริหารจัดการภาครัฐ แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติที่ 7 โครงสร้างพื้นฐาน ระบบโลจิสติกส์และดิจิทัล และแผนการปฏิรูปประเทศด้าน พลังงาน (ฉบับปรับปรุง) และกิจกรรมปฏิรูปประเทศที่จะส่งผลให้เกิดการเปลี่ยนแปลงต่อประชาชนอย่างมีนัยสำคัญ (Big Rock) ได้แก่ การอนุมัติอนุญาตเบ็ดเสร็จด้านกิจการไฟฟ้าที่แท้จริง และการปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้าและธุรกิจก๊าซ ธรรมชาติเพื่อเพิ่มการแข่งขัน ตลอดจนแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 13 (พ.ศ. 2566-2570) เป้าหมาย การพัฒนาที่ยั่งยืนแห่งสหประชาชาติ (SDGs) นโยบายรัฐบาล (พลเอกประยุทธ์ จันทร์โอชา) แผนปฏิบัติการ 5 ปี (พ.ศ. 2566 - 2570) ของกระทรวงพลังงาน สรุปแผนดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 จำแนกตาม วัตถุประสงค์ตามแผนปฏิบัติการกำกับกิจการพลังงานระยะที่ 5 (พ.ศ. 2566-2573)

แผน ยุทธศาสตร์ ชาติ ๒๐ ปี ๖ ยุทธศาสตร์	ยุทธศาสตร์ ๒ การสร้างความสามารถในการแข่งขัน -ประสิทธิภาพราคา/พัฒนาโครงสร้างพื้นฐาน/บริหารจัดการ -การแข่งขันเป็นธรรม ราคาเหมาะสมต่อผู้ลงทุน	ยุทธศาสตร์ ๕ สร้างการเติบโตบนคุณภาพชีวิตที่เป็นมิตรต่อ สว. -ประสิทธิภาพการไฟฟ้าพลังงาน การพัฒนาพลังงานทดแทน DER สาธารณชนราย -เพิ่มสัดส่วนการใช้ RE,การบริหารจัดการระบบ RE (Smart Grid & ESS) -ใกล้ไกลตลาด/มาตรการทาง ศ.เพิ่มประสิทธิภาพการจัดการด้านพลังงาน	ยุทธศาสตร์ ๖ การปรับสมดุล & พัฒนาระบบการบริหาร จัดการภาครัฐ-พัฒนา/ปรับ ระบบกำกับกิจการให้เป็นสมัย		
แผนแม่บท ๒๓ ฉบับ แผนที่ ๗ โครงสร้างพื้นฐาน	สัดส่วนการใช้ก๊าซฯ ในการผลิตไฟฟ้าไม่ เกินร้อยละ ๖๐ ภายในปี ๒๕๗๐	สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนที่ผลิตในประเทศในการผลิต ไฟฟ้า ความร้อน และเชื้อเพลิงชีวภาพร้อยละ ๑๙-๒๒ ของ การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย	จำนวนแผนงาน/โครงการที่เกี่ยวข้องกับการ เพิ่มประสิทธิภาพด้วยเทคโนโลยีมาสเตอร์		
แผนปฏิรูปฯ & Big Rock	ด้านบริหารจัดการพลังงาน	ด้านไฟฟ้า & ปิอาเอเวียมา	ด้านพลังงานทดแทน		
ร่างแผนพัฒนา ฉบับที่ ๑๓ ๑๓ หมวดแผน	หมวดแผน ๓ ไทยเป็นฐานการผลิต EV ของอาเซียน	หมวดแผน ๑๐ ไทยมีเศรษฐกิจหมุนเวียนและสังคมคาร์บอนต่ำ	หมวดแผน ๑๑ ภาครัฐทันสมัย ยกระดับการ เข้าถึงบริการภาครัฐ		
นโยบายพลังงาน	SDGs7	COP26	แผนพลังงานชาติ		
แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖					
วัตถุประสงค์ที่ ๑	รับซื้อไฟฟ้า RE ตามนโยบาย	ปรับปรุงกระบวนการส่งเสริมการลงทุน และเลือกใช้พลังงานสะอาด	หลักเกณฑ์การให้บริการพลังงานอย่าง ทั่วถึง (ไฟฟ้าเกาะ/ Micro grid)	ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจาก RE ทั้ง On grid & Off Grid	Model พยากรณ์ฯ และระบบการ รายงานข้อมูล D-5
วัตถุประสงค์ที่ ๒	แนวทางการส่งเสริมแข่งขันในกิจการไฟฟ้า	TPA Framework & TPA Code, TSO, DSO ส่งเสริมการแข่งขันกิจการไฟฟ้า	ผลการดำเนินงาน ERC Sandbox 2	หลักเกณฑ์การกำหนดค่าธรรมเนียมการใช้ไฟฟ้า	
วัตถุประสงค์ที่ ๓	ประเมินผลกระทบของอัตราค่าไฟฟ้าพลังงาน (Energy Tariff Impact Assessment)	ประเมินต้นทุนอัตราค่า ไฟฟ้ารายภาค	หลักเกณฑ์กำหนดอัตราค่าไฟฟ้าที่เหมาะสมรองรับ โครงสร้างกิจการไฟฟ้าในระยะเปลี่ยนผ่าน	หลักเกณฑ์การกำหนดค่าธรรมเนียมการใช้ไฟฟ้า	
	ทบทวนมาตรฐานความปลอดภัยและคุณภาพการ ให้บริการกิจการก๊าซธรรมชาติ	ปรับปรุงมาตรฐานวิศวกรรมความปลอดภัยกิจการไฟฟ้ารองรับ นโยบายรูปแบบธุรกิจใหม่	ทบทวนมาตรฐานสัญญาการให้บริการก๊าซฯ		
วัตถุประสงค์ที่ ๔	จัดทำดัชนีชี้วัดความยั่งยืนของโรงไฟฟ้า	ส่งเสริมการพัฒนาเทคโนโลยีเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าจาก RE /เชื้อเพลิงสะอาด นวัตกรรมบริหารจัดการระบบไฟฟ้า			
	ระบบการส่งเสริมมีส่วนร่วม & การจัดการเรื่องร้องเรียนผ่านระบบดิจิทัล	สร้างเครือข่ายพันธมิตรด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน	พัฒนาศักยภาพ คพข.		
วัตถุประสงค์ที่ ๕	พัฒนา Application การคัดเลือกโครงการชุมชน พื้นที่ประกาศกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ม. ๙๗(๓)	ประเมินผลกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ม. ๙๗(๓) ในการ ยกระดับคุณภาพชีวิตของประชาชนและชุมชนท้องถิ่น	ประเมินผลสัมฤทธิ์ พทบ. และ กฎหมาย สำคัญโครงการกำกับกิจการพลังงาน	เสริมสร้างความตระหนักรู้ด้าน "ไฟฟ้า Clean Energy for Life"	
	ITA & ISO 37001	ERC Smart Operation & ERC Data Sharing Platform	วางโครงสร้าง Cyber Security	พัฒนามูลฐานตาม IDP	

วัตถุประสงค์ที่ 1 ส่งเสริมให้มีบริการด้านพลังงานอย่างเพียงพอ มีความมั่นคง ทั่วถึง และมีความเป็นธรรมต่อผู้ใช้ พลังงานและผู้รับใบอนุญาต

เป้าหมาย

- (1) จัดหาพลังงานให้เพียงพอ ทั่วถึง มีความมั่นคงรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน

แนวทางการพัฒนาที่ 1 สนับสนุนการพัฒนาการมุ่งสู่พลังงานสะอาด

แผนงาน/โครงการสำคัญ

- (1) ออกกฎระเบียบและประกาศเพื่อจัดหาไฟฟ้าตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดในช่วงปี พ.ศ. 2564-2573 ภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 - 2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 (PDP 2018 Rev.1) และนโยบายที่ กพข. เห็นชอบ

(2) ปรับปรุงกฎระเบียบส่งเสริมการลงทุนและเลือกใช้พลังงานสะอาด เพื่อสนับสนุนนโยบายการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าแบบกระจายศูนย์และมีการผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เอง

(3) พัฒนาหลักเกณฑ์การให้บริการพลังงานอย่างทั่วถึงในราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรม และ

(4) สนับสนุนโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนทั้งแบบที่เชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า (On-Grid) และในพื้นที่ห่างไกลระบบสายส่งไฟฟ้า (Off-Grid) ผ่านการสนับสนุนกองทุนพัฒนาไฟฟ้ามาตรา 97(4)

แนวทางการพัฒนาที่ 2 เสริมสร้างประสิทธิภาพระบบบริหารจัดการพลังงาน

แผนงาน/โครงการสำคัญ

(1) โครงการศึกษาและจัดทำแบบจำลองการพยากรณ์ความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติและระบบฐานข้อมูลปริมาณความต้องการใช้และปริมาณการจัดหาก๊าซธรรมชาติ (Demand-Supply) เพื่อการบริหารจัดการการจัดหาให้เพียงพอต่อความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติให้มีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น

(2) สร้างความร่วมมือทางด้านวิชาการกับหน่วยงานภายในและต่างประเทศเกี่ยวกับการบริหารจัดการการจัดหาพลังงานและการกำกับความมั่นคงระบบไฟฟ้า

(3) พัฒนาระบบข้อมูลเพื่อการวิเคราะห์ ให้ความเห็น และติดตามการลงทุนแผนพลังงาน และแผนบูรณาการระบบโครงข่ายพลังงาน กำกับคำสั่งการเดินเครื่องโรงไฟฟ้าและการบริหารจัดการสถานะวิกฤตเพื่อกำกับความมั่นคงระบบไฟฟ้า

วัตถุประสงค์ที่ 2 ส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงานอย่างเป็นธรรม ในอัตราค่าบริการที่เหมาะสมสะท้อนต้นทุนการประกอบกิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ

เป้าหมาย

(1) ก้าวเข้าสู่การแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติระยะที่ 2 และการซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

(2) มีอัตราค่าบริการพลังงานที่เหมาะสมเป็นธรรมสะท้อนต้นทุนการประกอบกิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ

แนวทางการพัฒนาที่ 1 พัฒนาการกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติเพื่อการแข่งขันที่เป็นธรรม

แผนงาน/โครงการสำคัญ

(1) ปรับปรุงข้อกำหนดเกี่ยวกับการบริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ (TSO Code) ข้อกำหนดสำหรับการประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติในการปฏิบัติการระบบโครงข่ายพลังงานและสถานีแอลเอ็นจี เพื่อให้การแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติเป็นธรรม และเพิ่มประสิทธิภาพในการจัดหาพลังงาน

แนวทางการพัฒนาที่ 2 พัฒนาการกำกับกิจการไฟฟ้า เพื่อวางรากฐานด้านการแข่งขัน โครงสร้างพื้นฐานและเทคโนโลยีรองรับการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างพลังงานใหม่ตามแนวทาง 4D1E

แผนงาน/โครงการสำคัญ

(1) โครงการประเมินและทบทวน TPA Framework และ TPA Code ของกิจการไฟฟ้า การจัดทำ TSO/DSO Framework รวมทั้ง แนวทางการกำกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าเพื่อรองรับธุรกิจพลังงานรูปแบบใหม่

(2) ศึกษาและจัดทำข้อเสนอแนะต่อนโยบายการปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้าเพื่อส่งเสริมการแข่งขัน

(3) โครงการจัดทำแนวทางการกำหนดหรือปรับปรุงกฎเกณฑ์เพื่อรองรับตลาดซื้อขายไฟฟ้าภายใต้นโยบายการปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้า โดยศึกษาและจัดทำกฎเกณฑ์กำกับตลาดซื้อขายไฟฟ้า (Market Rule) ภายใต้นโยบายการปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้า

(4) สรุปผลการดำเนินโครงการ ERC Sandbox ระยะที่ 2 สำหรับการทดสอบระบบตลาดซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ตลาดซื้อขายคาร์บอน รูปแบบธุรกิจการให้บริการด้านพลังงาน New Business Model และการ

บริหารจัดการระบบไฟฟ้ารูปแบบใหม่ เพื่อปรับปรุงกฎระเบียบการส่งเสริมตลาดไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และการบริหารจัดการระบบพลังงาน

(5) สร้างความร่วมมือทางด้านวิชาการด้านการกำกับกิจการพลังงานกับหน่วยงานภายในและต่างประเทศ เกี่ยวกับการพัฒนาการกำกับกิจการไฟฟ้าไปสู่กิจการไฟฟ้าที่มีการแข่งขันและตลาดซื้อขายไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

แนวทางการพัฒนาที่ 3 สร้างกลไกกำกับดูแลอัตราค่าพลังงานและ เสริมสร้างศักยภาพการวิเคราะห์ข้อมูลต้นทุน ค่าบริการพลังงาน

แผนงาน/โครงการสำคัญ

(1) โครงการศึกษาและประเมินผลกระทบของอัตราค่าบริการไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ (Energy Tariff Impact Assessment) โดยประเมินผลกระทบอัตราค่าไฟฟ้าเชิงปริมาณวิเคราะห์ต่อผู้ใช้พลังงาน และวางกลไกในการประเมินผลกระทบดังกล่าวอย่างเป็นระบบ เพื่อประโยชน์ในการกำกับอัตราค่าบริการพลังงาน

(2) โครงการศึกษาวิเคราะห์ประเมินต้นทุนอัตราค่าไฟฟ้ารายภาค

(3) ศึกษาและกำหนดหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าให้เหมาะสมสอดคล้องกับนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า

(4) พัฒนาหลักเกณฑ์การกำหนดค่าธรรมเนียมการใช้ไฟฟ้า ซึ่งเป็นค่าตอบแทนอื่นที่ผู้รับใบอนุญาตเรียกเก็บจากผู้ใช้ไฟฟ้านอกจากค่าไฟฟ้า และค่าธรรมเนียมอื่นที่เรียกเก็บจากผู้ผลิตไฟฟ้าด้วย เช่น ค่าธรรมเนียมการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายพลังงาน

(5) พัฒนาระบบข้อมูลบัญชีและการเงินเพื่อใช้ในการกำกับอัตราค่าไฟฟ้าและอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติให้เหมาะสมและสะท้อนต้นทุนการประกอบกิจการพลังงาน

วัตถุประสงค์ที่ 3 กำกับการประกอบกิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพ มีความปลอดภัย และเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม

เป้าหมาย

(1) สถานประกอบกิจการพลังงานมีมาตรฐานความปลอดภัย มาตรฐานสิ่งแวดล้อม และมาตรฐานคุณภาพการให้บริการ

(2) การประกอบกิจการพลังงานมีการใช้พลังงานอย่างประหยัดและมีประสิทธิภาพ และมีการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย

แนวทางการพัฒนาที่ 1 ปรับปรุงมาตรฐานการประกอบกิจการพลังงานให้ทันสมัยและกำกับให้ ผู้ประกอบการปฏิบัติตามมาตรฐานความปลอดภัย สิ่งแวดล้อม และคุณภาพการให้บริการ

แผนงาน/โครงการสำคัญ

(1) ปรับปรุงมาตรฐานวิศวกรรมความปลอดภัยกิจการก๊าซธรรมชาติ โดยกำหนดหลักเกณฑ์การกำกับและตรวจสอบ การดำเนินการของ TSO และ LNG Terminal เพื่อบริหารคุณภาพก๊าซธรรมชาติ และปรับปรุงมาตรฐานคุณภาพการ ให้บริการกิจการก๊าซธรรมชาติทุกประเภท

(2) ปรับปรุงมาตรฐานวิศวกรรมความปลอดภัยกิจการไฟฟ้าเพื่อรองรับนโยบายรูปแบบธุรกิจใหม่

(3) ปรับปรุงและกำหนดมาตรฐานสัญญาการให้บริการผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติ โดยทบทวนมาตรฐานสัญญา GSA ของ โรงไฟฟ้า

(4) โครงการพัฒนาบุคลากรสำหรับการตรวจติดตามสถานประกอบกิจการพลังงานให้มีมาตรฐานเดียวกัน (Post Audit) โดยสร้างความร่วมมือกับหน่วยงานวิชาการเพื่อพัฒนามาตรฐานการตรวจติดตามสถานประกอบกิจการพลังงาน โดยบุคลากรของสำนักงาน กพพ. ต้องได้รับการอบรมและผ่านการรับรองจากหน่วยงานกลาง เช่น วิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทย และสถาบันรับรองมาตรฐานไอเอสโอ เป็นต้น

แนวทางการพัฒนาที่ 2 ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าที่ใช้เทคโนโลยีและเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้า และลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

แผนงาน/โครงการสำคัญ

(1) โครงการพัฒนาเกณฑ์ดัชนีชี้วัดความยั่งยืนของโรงไฟฟ้าสำหรับประเทศไทย และผลักดันการนำระบบการจัดการพลังงานตามมาตรฐานสากล ISO 50001 มาใช้กับโรงไฟฟ้าขนาดใหญ่เพื่อขับเคลื่อนเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (SDGs) เป้าหมายที่ 7 โดยศึกษาและรวบรวมเกณฑ์การวัดทั้งในและต่างประเทศและพัฒนาดัชนีชี้วัดและแนวทางการประเมิน กำหนดค่าต้นแบบ (Benchmark) ในเบื้องต้น และผลักดันการนำระบบการจัดการพลังงานตามมาตรฐานสากล ISO 50001 มาใช้กับโรงไฟฟ้าขนาดใหญ่ ตลอดจนพัฒนาร่างคู่มือตัวชี้วัดและเกณฑ์การประเมินสำหรับการจัดทำรายงานประเมินความยั่งยืนของโรงไฟฟ้า และจัดประชุมรับฟังความคิดเห็นต่อร่างคู่มือดังกล่าว

(2) ให้การสนับสนุนการศึกษาวิจัยการพัฒนาเทคโนโลยีเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน/เชื้อเพลิงสะอาด และการบริหารจัดการระบบไฟฟ้ารูปแบบใหม่ ผ่านกองทุนพัฒนาไฟฟ้ามาตรา 97(4)

วัตถุประสงค์ที่ 4 ปกป้องสิทธิเสรีภาพของผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชน และผู้รับใบอนุญาต ในการมีส่วนร่วม เข้าถึง ใช้ และจัดการด้านพลังงานภายใต้หลักเกณฑ์ที่ให้ความเป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย

เป้าหมาย

- (1) ผู้มีส่วนได้เสียมีความพึงพอใจต่อการกำกับกิจการพลังงาน
- (2) สร้างเครือข่ายพันธมิตรที่เข้มแข็ง ให้ครบ ๗๗ จังหวัด
- (3) ยกระดับคุณภาพชีวิตที่ดีของประชาชนและชุมชนท้องถิ่น และมีระบบการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าที่ทันสมัย

แนวทางการพัฒนาที่ 1 พัฒนาระบบการมีส่วนร่วมอย่างเป็นระบบ เพื่อให้ผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชนและผู้รับใบอนุญาตมีส่วนร่วมได้อย่างครบถ้วนทุกขั้นตอน

แผนงาน/โครงการสำคัญ

(1) พัฒนาระบบส่งเสริมการมีส่วนร่วมและการจัดการเรื่องร้องเรียนด้วยระบบดิจิทัล โดยปรับปรุงกระบวนการมีส่วนร่วมและการจัดการข้อร้องเรียน และพัฒนาระบบข้อมูลเพื่อใช้ในการประเมินการมีส่วนร่วมและการติดตามสถานะการจัดการข้อร้องเรียนให้บริการกับผู้ร้องเรียนแบบครบวงจร

(2) โครงการสื่อสารประชาสัมพันธ์งานกำกับกิจการพลังงานและบริหารภาพลักษณ์องค์กร

(3) โครงการสำรวจประเมินผลความพึงพอใจต่อการกำกับกิจการพลังงานและการให้บริการของสำนักงาน กกพ. และประเมินผลภาพลักษณ์การสื่อสารของสำนักงาน กกพ.

(4) สร้างพันธมิตรในการเสริมสร้างความรู้ความตระหนักรู้ด้านไฟฟ้า ภายใต้แนวคิด “ใช้พลังงานสะอาดเพื่อคุณภาพชีวิตที่ดีขึ้นของทุกคน (Clean Energy for Life)” มุ่งเน้นเรื่องการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานไปสู่พลังงานสะอาดเพื่อลดผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ

แนวทางการพัฒนาที่ 2 ยกระดับการคุ้มครองสิทธิสร้างพันธมิตรเพื่อพัฒนางานการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน

แผนงาน/โครงการสำคัญ

(1) สร้างเครือข่ายพันธมิตรด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน (คพข.) ที่เข้มแข็งและยั่งยืน ให้สามารถเข้าถึงในวงกว้างทุกภูมิภาค และสร้างช่องทางการสื่อสารและรับเรื่องร้องเรียนที่สะดวก รวดเร็ว และมีประสิทธิภาพ โดยสร้างความร่วมมือกับเครือข่ายภาคประชาสังคม นักวิชาการ และผู้ใช้ไฟฟ้าในพื้นที่ และจัดประชุม แลกเปลี่ยน เรียนรู้และระดมความคิดเห็นกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่

(2) โครงการส่งเสริมการมีส่วนร่วมและสร้างความตระหนักของผู้ใช้พลังงาน เพื่อจัดกิจกรรมสร้างกระบวนการมีส่วนร่วมในการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานและให้ความรู้กับประชาชนผู้ใช้พลังงานในพื้นที่สำนักงาน กกพ. ประจำเขต

(3) โครงการฝึกอบรมคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต รุ่นที่ 4 โดยทบทวนหลักสูตรความรู้พื้นฐานสำหรับ คพข. และจัดอบรมเพื่อพัฒนาศักยภาพให้กับ คพข.

แนวทางการพัฒนาที่ 3 บริหารจัดการให้ทันสมัยและส่งเสริมการมีส่วนร่วมการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(3) เพื่อการพัฒนาคุณภาพชีวิตของประชาชนและชุมชนท้องถิ่นอย่างยั่งยืน

แผนงาน/โครงการสำคัญ

(1) พัฒนาระบบการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าด้วยระบบดิจิทัลต่อเนื่องจากปี พ.ศ. 2566 และพัฒนา Application เพื่อเป็นเครื่องมือในการสร้างการมีส่วนร่วมในการคัดเลือกโครงการของชุมชนในพื้นที่ประกาศกองทุนพัฒนาไฟฟ้า โดยทบทวนกฎระเบียบ กระบวนการพิจารณาคัดเลือกโครงการเพื่อพัฒนาชุมชนในพื้นที่ประกาศกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ผ่าน Application และพัฒนา Application สำหรับการคัดเลือกโครงการของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ตลอดจนทดลองใช้ในโครงการนำร่อง จำนวน 1 กองทุน

(2) ประเมินผลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้ามาตรา 97(3) ในการยกระดับคุณภาพชีวิตของประชาชนและชุมชนท้องถิ่น โดยในปี พ.ศ. 2566 สำนักงาน กกพ. จะศึกษาและกำหนดแนวทางการประเมินประเมินผลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้ามาตรา 97(3) ในการยกระดับคุณภาพชีวิตของประชาชนและชุมชนท้องถิ่นเพื่อดำเนินการประเมินผล และจัดทำข้อเสนอแนะเพื่อปรับปรุงหลักเกณฑ์และวิธีการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศเพื่อการพัฒนา หรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าในปี พ.ศ. 2567

วัตถุประสงค์ที่ 5 การบริหารจัดการองค์กรที่มีธรรมาภิบาลและได้มาตรฐานสากล

เป้าหมาย

(1) องค์กรมีคะแนนผลประเมิน ITA ร้อยละ 95 (AA) ภายในปี พ.ศ. 2568 และรักษาระบบคุณภาพการบริหารจัดการองค์กรตามมาตรฐาน ISO 9001 และพัฒนาสู่มาตรฐาน ISO อื่นในปี พ.ศ. 2570

(2) มีศูนย์ข้อมูลด้านการกำกับกิจการพลังงานภายในปี 2567

(3) พัฒนาศักยภาพให้มีความสามารถในการเรียนรู้จัดการให้บรรลุเป้าหมายองค์กร

แนวทางการพัฒนาที่ 1 พัฒนางค์กรด้วยระบบบริหารงานคุณภาพและเป็นไปตามหลักธรรมาภิบาล

(1) พัฒนาระบบการบริหารงานองค์กรด้วยความโปร่งใสและมีธรรมาภิบาลตามเกณฑ์ ITA และพัฒนางค์กรเข้าสู่การรับรองมาตรฐานการต่อต้านการรับสินบน ISO 37001 โดยกำหนดมาตรการจัดการ และประเมินประสิทธิภาพให้ครบถ้วนตามมาตรฐาน ISO 37001 เพื่อปิดช่องว่าง (Gap Audit Report) ตามข้อกำหนดมาตรฐาน ISO 37001 จัดทำคู่มือมาตรฐานการต่อต้านการรับสินบน (ABMS Manual) จัดทำระเบียบปฏิบัติ (Procedure) วิธีปฏิบัติงาน และแบบฟอร์มตามมาตรฐาน ISO 37001 และ ตรวจประเมินภายใน และปรับปรุงแก้ไขข้อบกพร่อง (CAR) และข้อสังเกต (OBS) ที่พบจากการตรวจประเมินภายใน และทบทวนระบบบริหารการต่อต้านการรับสินบน และ ยื่นขอรับรองมาตรฐาน ISO 37001

(2) โครงการรักษาระบบการบริหารงานองค์กรตามระบบ ISO 9001:2015

แนวทางการพัฒนาที่ 2 เพิ่มขีดความสามารถองค์กรด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล

(1) โครงการปรับปรุงและพัฒนาระบบปฏิบัติการด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล (ERC Smart Operation) ประกอบด้วยโครงการพัฒนาระบบการขออนุญาตการประกอบกิจการพลังงานและการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าต่อเนื่องจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 โครงการพัฒนาแพลตฟอร์ม (Platform) การส่งเสริมการมีส่วนร่วมและการจัดการเรื่องร้องเรียน โครงการพัฒนาระบบการบริหารงานการเงินการคลังอิเล็กทรอนิกส์ระยะที่ 1 ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 และระยะที่ 2 ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 โครงการจัดหาโปรแกรมระบบสารสนเทศอิเล็กทรอนิกส์ พัฒนาระบบการติดตามและบริหารงานพัสดุ และพัฒนาระบบการประชุม

(2) โครงการพัฒนาระบบจัดการข้อมูลและการวิเคราะห์ข้อมูลเพื่อการกำกับกิจการพลังงาน (Data Science and Analytics) โดยเชื่อมโยงกับแพลตฟอร์ม (Platform) การแบ่งปันข้อมูล (ERC Data Sharing) เพื่อมุ่งสู่การเป็นศูนย์ข้อมูลพลังงานปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 โดยพัฒนาและปรับปรุงระบบให้รองรับข้อมูลแบบ Structured and Unstructured Data ซึ่งประกอบด้วย (1) ข้อมูลการให้ความเห็นต่อแผนพลังงาน การบริหารจัดการจัดหาไฟฟ้าจาก RE อัตราค่าไฟฟ้า และค่าบริการก๊าซคุณภาพการให้บริการ Demand - Supply (กิจการไฟฟ้า และก๊าซฯ) และข้อมูล Near Real Time ด้านไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ (2) วิเคราะห์ข้อมูลและจัดทำ Dashboard เพื่อสนับสนุนการกำกับกิจการพลังงาน และ (3) พัฒนาการจัดเก็บและสืบค้นข้อมูลที่มีความสัมพันธ์กันในรูปแบบของ Digital Library เพื่อให้มีข้อมูลสำหรับวิเคราะห์กำกับกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติ และการบริหารจัดการพลังงานรองรับรูปแบบธุรกิจใหม่เพื่อการตัดสินใจของ กกพ. การจัดทำข้อเสนอแนะเชิงนโยบาย และเชื่อมโยงข้อมูลกับหน่วยงานภายนอก

(3) วางโครงสร้างพื้นฐานระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากการโจมตีให้เป็นไปตามมาตรฐานสากล ประกอบด้วย โครงการจ้างที่ปรึกษาบริหารจัดการความมั่นคงปลอดภัยระบบสารสนเทศตามมาตรฐานสากล เพื่อตรวจสอบและประเมิน และบริหารจัดการความมั่นคงปลอดภัยสารสนเทศ (Security) ให้เป็นไปตามมาตรฐานสากลและพระราชบัญญัติการรักษาความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์ พ.ศ. 2562 และโครงการจ้างบริการเฝ้าระวังภัยคุกคามทางไซเบอร์ เพื่อให้มีศูนย์เฝ้าระวังและรับมือภัยคุกคามทางไซเบอร์ ตรวจสอบสถานการณ์ที่ผิดปกติ และรับมือสถานการณ์ผิดปกติที่เกิดขึ้น และฟื้นฟูระบบให้กลับคืนมาเหมือนเดิม

แนวทางการพัฒนาที่ 3 พัฒนาระบบการบริหารงานบุคคลให้ทันสมัย

- (1) ปรับปรุงกระบวนการและระบบการบริหารงานบุคคลด้วยเทคโนโลยีดิจิทัลรองรับการทำงานแบบไฮบริด
- (2) ทบทวนสมรรถนะ แผนเส้นทางความก้าวหน้าสายหน้าอาชีพ (Career Path) และแผนการสืบทอดตำแหน่ง (Succession Plan)
- (3) วางระบบการบริหารจัดการองค์ความรู้

แนวทางการพัฒนาที่ 4 พัฒนาศักยภาพบุคลากรให้มีทักษะหลากหลาย (Multi-Skill) เพื่อรองรับรูปแบบธุรกิจพลังงานใหม่

- (1) โครงการจัดทำแผนพัฒนารายบุคคล (Individual Development Plan)
- (2) พัฒนาศักยภาพตามแผนพัฒนาศักยภาพรายบุคคล (Competency Based Individual Development Plan) โดยสำนักงาน กกพ. กำหนดให้มีหลักสูตรและจัดฝึกอบรมให้ความรู้และพัฒนาทักษะของบุคลากร ดังนี้ (1) โครงการฝึกอบรมหลักสูตรตาม Training Roadmap เพื่อพัฒนาความรู้และทักษะที่จำเป็นต่อการปฏิบัติงานในศตวรรษที่ 21 (21st Century Skill) (2) โครงการฝึกอบรมความรู้เกี่ยวกับการกำกับกิจการพลังงานเพื่อรองรับรูปแบบธุรกิจพลังงานใหม่ และ (3) โครงการพัฒนาทักษะที่จำเป็นในการประยุกต์ใช้เทคโนโลยีดิจิทัลแก่บุคลากร (Digital Literacy)
- (3) โครงการแลกเปลี่ยนพนักงานไปปฏิบัติงานระหว่างองค์กร (Secondment Program) โดยสร้างความร่วมมือกับหน่วยงานกำกับ/หน่วยงานอื่น เพื่อดำเนินโครงการแลกเปลี่ยนพลังงานไปปฏิบัติงานระหว่างองค์กร
- (4) โครงการให้ทุนการศึกษาต่อต่างประเทศกับบุคลากร

แผนการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566

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

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

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) ด้านเศรษฐกิจเพื่อเพิ่มรายได้ของชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า
- (4) ด้านสิ่งแวดล้อม เพื่อเพิ่มหรือบำรุงรักษาสภาพแวดล้อมในพื้นที่ชุมชนรอบโรงไฟฟ้าเพื่อคุณภาพชีวิตที่ดี
- (5) ด้านสาธารณสุขภิโภค เพื่อยกระดับการเข้าถึงและความครอบคลุมของสาธารณสุขภิโภค ได้แก่ แหล่งน้ำ ถนน ประปา ไฟฟ้า ที่เพียงพอต่อชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า
- (6) ด้านพลังงานชุมชน เพื่อส่งเสริมการอยู่ร่วมกันของโรงไฟฟ้าและชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าการใช้พลังงานหมุนเวียน ลดต้นทุน และเพิ่มประสิทธิภาพด้านพลังงาน
- (7) แผนงานอื่นๆ ที่เป็นประโยชน์ต่อการพัฒนาชุมชน

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

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

(1) แผนงานเสริมสร้างศักยภาพ ส่งเสริมบทบาท และพัฒนาองค์ความรู้ด้านไฟฟ้าให้แก่ประชาชนหรือบุคลากรที่เกี่ยวข้อง

(2) แผนงานประชาสัมพันธ์ เพื่อสร้างความตระหนัก ปลุกจิตสำนึก ความเข้าใจ ทศนคติที่ดีด้านไฟฟ้า

(3) แผนงานส่งเสริมการมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า เช่น การพัฒนาเครือข่ายหรือการสร้างเครือข่ายการมีส่วนร่วมของประชาชนหรือหน่วยงานด้านไฟฟ้า

(4) แผนงานสนับสนุนสร้างความมั่นคง และเตรียมความพร้อมรับสถานการณ์ไม่ปกติด้านไฟฟ้า

(5) แผนงานการบริหารจัดการ เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการสนับสนุนการปฏิบัติงาน

6. การดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97 (6) เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ใน 3 ด้าน ประกอบด้วย (1) ค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการกองทุน (2) สำรองไว้ใช้ในกรณีฉุกเฉิน เพื่อเยียวยาหรือบรรเทาความเสียหายในเบื้องต้นจากผลกระทบที่มีสาเหตุจากโรงไฟฟ้า และ (3) อุดหนุนให้กับการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าที่ได้รับการจัดสรรเงินจำนวนน้อยไม่เพียงพอต่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่น

ทั้งนี้ การใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจะใช้สำหรับการดำเนินงานตามวัตถุประสงค์ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ไม่สามารถนำมาใช้บริหารจัดการสำนักงาน กกพ. ได้



คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน