

รายงานผลการดำเนินงานตาม
มติคณะกรรมการด้านนโยบายพลังงาน

ประจำปี 2565



สารบัญ

①

คณะกรรมการด้านนโยบายพลังงาน 1

คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ 2

คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน 6

②

ผลการดำเนินงานตามมติคณะกรรมการด้านนโยบายพลังงาน 9

มาตรการเพื่อช่วยเหลือประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากสถานการณ์ราคาพลังงานที่ปรับตัวสูงขึ้น 10

มาตรการบริหารจัดการเพื่อรองรับสถานการณ์วิกฤติพลังงาน 17

มาตรการขับเคลื่อนแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย และแผนพัฒนาพลังงานทดแทน และพลังงานทางเลือก 20

มาตรการขับเคลื่อนแผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ 25

มาตรการขับเคลื่อนแผนบริหารจัดการน้ำมันเชื้อเพลิง 28

มาตรการขับเคลื่อนแผนอนุรักษ์พลังงาน 29

มาตรการขับเคลื่อนแผนแม่บทการพัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะของประเทศไทย 29

③

มติคณะรัฐมนตรีที่คณะกรรมการนโยบายด้านพลังงานเห็นชอบ 30



1

คณะกรรมการด้านนโยบายพลังงาน



1 คณะกรรมการด้านนโยบายพลังงาน

คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.)

พระราชบัญญัติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ พ.ศ.2535 และแก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ.2550 และ พ.ศ.2551 ตามประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 109 ตอนที่ 9 เมื่อวันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2535 เล่ม 124 ตอนที่ 68ก เมื่อวันที่ 16 ตุลาคม 2550 และเล่ม 125 ตอนที่ 40ก ลงวันที่ 1 มีนาคม 2551 ซึ่งเหตุผลในการประกาศใช้พระราชบัญญัติ เนื่องจากการกำหนดนโยบายและการบริหารพลังงานของประเทศกระจัดกระจายอยู่ตามส่วนราชการต่างๆ ทำให้การบริหารและพัฒนาพลังงานไม่มีเอกภาพและไม่เป็นไปอย่างต่อเนื่อง สมควรให้มีคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ เพื่อทำหน้าที่ในการพิจารณานโยบายและแผนการบริหารและพัฒนาพลังงานรวมทั้งกำกับดูแล ประสานงานและประเมินผลการปฏิบัติงานด้านพลังงานของหน่วยงานต่างๆ เพื่อให้การปฏิบัติงานในด้านนโยบายและการบริหารพลังงานของประเทศมีเอกภาพและประสิทธิภาพสูงขึ้น โดยมีเนื้อหาที่สำคัญ ประกอบด้วย

มาตรา 4

นิยาม

พลังงาน

หมายความว่า ความสามารถในการทำงานซึ่งมีอยู่ในตัวของสิ่งให้งานได้ ได้แก่ พลังงานหมุนเวียน และพลังงานสิ้นเปลือง และให้หมายความรวมถึงสิ่งที่อาจใช้งานได้ เช่น เชื้อเพลิง ความร้อน และไฟฟ้า เป็นต้น

พลังงานหมุนเวียน

หมายความว่า พลังงานที่ได้จากไม้ ฟืน แกลบ กากอ้อย ชีวมวล น้ำ แสงอาทิตย์ ความร้อนใต้พิภพ ลม และคลื่น เป็นต้น

พลังงานสิ้นเปลือง

หมายความว่า พลังงานที่ได้จากถ่านหิน หินน้ำมัน ทรายน้ำมัน น้ำมันดิบ น้ำมัน เชื้อเพลิง ก๊าซธรรมชาติ และนิวเคลียร์ เป็นต้น

เชื้อเพลิง

หมายความว่า ถ่านหิน หินน้ำมัน ทรายน้ำมัน น้ำมันเชื้อเพลิง ก๊าซธรรมชาติ เชื้อเพลิงสังเคราะห์ ไม้ ฟืน แกลบ กากอ้อย ขยะ และสิ่งอื่นตามที่ กพช. กำหนดในประกาศในราชกิจจานุเบกษา



มาตรา 5

องค์ประกอบ

			
		ประธาน นายกรัฐมนตรี	
	รองประธาน รองนายกรัฐมนตรีคนที่หนึ่งซึ่งนายกรัฐมนตรีมอบหมาย		รัฐมนตรีประจำสำนักนายกรัฐมนตรีคนที่หนึ่ง ซึ่งนายกรัฐมนตรีมอบหมาย
			
รมว. กระทรวงกลาโหม	รมว. กระทรวงการคลัง	รมว. กระทรวงการต่างประเทศ	รมว. กระทรวงเกษตรและสหกรณ์
			
รมว. กระทรวงคมนาคม	รมว. กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม	รมว. กระทรวงพลังงาน	รมว. กระทรวงพาณิชย์
			
รมว. กระทรวงมหาดไทย	รมว. กระทรวงการอุดมศึกษา วิทยาศาสตร์ วิจัยและนวัตกรรม	รมว. กระทรวงอุตสาหกรรม	ปลัดกระทรวงพลังงาน
			
เลขาธิการคณะกรรมการกฤษฎีกา	เลขาธิการสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ	ผอ. สำนักงบประมาณ	ผอ. สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กรรมการและเลขานุการ

มาตรา 6

อำนาจหน้าที่

- ◆ เสนอแนะนโยบายและแผนการบริหารและพัฒนาพลังงานของประเทศต่อคณะรัฐมนตรี
- ◆ กำหนดหลักเกณฑ์และเงื่อนไขในการกำหนดราคาพลังงาน ให้สอดคล้องกับนโยบาย และแผนการบริหารและพัฒนาพลังงานของประเทศ
- ◆ ติดตาม ดูแล ประสาน สนับสนุนและเร่งรัดการดำเนินการของคณะกรรมการทั้งหลายที่มีอำนาจหน้าที่เกี่ยวข้องกับพลังงาน ส่วนราชการ รัฐวิสาหกิจและภาคเอกชนที่เกี่ยวข้องกับพลังงาน เพื่อให้มีการดำเนินการให้สอดคล้องกับนโยบายและแผนการบริหารและพัฒนาพลังงานของประเทศ
- ◆ ประเมินผลการปฏิบัติตามนโยบายและแผนการบริหารและพัฒนาพลังงานของประเทศ
- ◆ ปฏิบัติหน้าที่อื่นตามที่นายกรัฐมนตรีหรือคณะรัฐมนตรีมอบหมาย

คณะกรรมการภายใต้คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ

ประธานคณะกรรมการฯ มีคำสั่งแต่งตั้งคณะกรรมการภายใต้ กพข. เพื่อเป็นกลไกในการขับเคลื่อน บริหารนโยบาย ด้านพลังงานของประเทศให้เกิดผลอย่างเป็นรูปธรรมและมีประสิทธิภาพ จำนวน 15 คณะ โดยมีองค์ประกอบที่สำคัญ ดังนี้

คำสั่งที่ 3/2545 ลงวันที่ 9 ธันวาคม 2545

คณะกรรมการส่งเสริมการใช้ก๊าซธรรมชาติในภาคขนส่ง

ประธาน :

ปลัดกระทรวงพลังงาน

เลขานุการ :

ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

คำสั่งที่ 3/2548 ลงวันที่ 7 พฤศจิกายน 2548

คณะกรรมการพัฒนาและส่งเสริมพลังงานทดแทน

ประธาน :

รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน

เลขานุการ :

อธิบดีกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

คำสั่งที่ 1/2551 ลงวันที่ 21 เมษายน 2551

คณะกรรมการพัฒนาและส่งเสริมเชื้อเพลิงชีวภาพ

ประธาน :

ปลัดกระทรวงพลังงาน

เลขานุการ :

อธิบดีกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

คำสั่งที่ 5/2551 ลงวันที่ 14 พฤศจิกายน 2551

คณะกรรมการกำกับดูแลและตรวจสอบการใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลว ผิดประเภทและความปลอดภัย

ประธาน :

อธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน

เลขานุการ :

ผู้อำนวยการสำนักบริการธุรกิจและการสำรองน้ำมันเชื้อเพลิง กรมธุรกิจพลังงาน

คำสั่งที่ 6/2551 ลงวันที่ 14 พฤศจิกายน 2551

คณะกรรมการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซปิโตรเลียมเหลวที่ได้รับการยกเว้นไม่ต้องส่งเงินเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง

ประธาน :

รองปลัดกระทรวงพลังงาน

เลขานุการ :

ผู้อำนวยการสำนักนโยบายปิโตรเลียมและปิโตรเคมี สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

คำสั่งที่ 7/2551 ลงวันที่ 14 พฤศจิกายน 2551

คณะกรรมการดำเนินการประชาสัมพันธ์การปรับเปลี่ยนโครงสร้างราคาก๊าซปิโตรเลียมเหลว

ประธาน :

รองปลัดกระทรวงพลังงาน

เลขานุการ :

ผู้อำนวยการสำนักนโยบายและยุทธศาสตร์ สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน

คำสั่งที่ 8/2551 ลงวันที่ 14 พฤศจิกายน 2551

คณะกรรมการติดตามความก้าวหน้าการดำเนินการปรับเปลี่ยนเครื่องยนต์ของกลุ่มรถแท็กซี่จากการใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลวมาเป็นก๊าซธรรมชาติในรถยนต์

ประธาน :

รองปลัดกระทรวงพลังงาน

เลขานุการ :

ผู้อำนวยการสำนักนโยบายปิโตรเลียมและปิโตรเคมี สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

คำสั่งที่ 1/2553 ลงวันที่ 30 เมษายน 2553

คณะกรรมการป้องกันและตรวจสอบการลักลอบจำหน่าย
ก๊าซปิโตรเลียมเหลวไปยังประเทศเพื่อนบ้าน

ประธาน :

ปลัดกระทรวงพลังงาน

เลขานุการ :

อธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน

คำสั่งที่ 2/2553 ลงวันที่ 29 กรกฎาคม 2553

คณะกรรมการบริหารมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงาน
หมุนเวียน

ประธาน :

ปลัดกระทรวงพลังงาน

เลขานุการ :

ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายไฟฟ้า

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

คำสั่งที่ 3/2553 ลงวันที่ 14 ธันวาคม 2553

คณะกรรมการประสานงานเพื่อเตรียมการจัดตั้งโครงสร้างพื้นฐาน
พลังงานนิวเคลียร์

ประธาน :

ปลัดกระทรวงพลังงาน

เลขานุการ :

รองผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
ที่ได้รับมอบหมาย

คำสั่งที่ 1/2556 ลงวันที่ 28 มีนาคม 2556

คณะกรรมการองค์การพลังงานโลกของประเทศไทย

ประธาน :

ปลัดกระทรวงพลังงาน

เลขานุการ :

ผู้อำนวยการสำนักความร่วมมือระหว่างประเทศ

สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน

คำสั่งที่ 1/2563 ลงวันที่ 31 มกราคม 2563

คณะกรรมการบริหารการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการโรงไฟฟ้าชุมชน
เพื่อเศรษฐกิจฐานราก

ประธาน :

ปลัดกระทรวงพลังงาน

เลขานุการ :

เจ้าหน้าที่กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

ที่อธิบดีกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

มอบหมาย

คำสั่งที่ 2/2563 ลงวันที่ 31 มกราคม 2563

คณะกรรมการส่งเสริมเทคโนโลยีระบบการกักเก็บพลังงาน

ประธาน :

รองนายกรัฐมนตรีที่นายกรัฐมนตรีมอบหมาย

เลขานุการ :

ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

คำสั่งที่ 3/2563 ลงวันที่ 31 มกราคม 2563

คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน

ประธาน :

รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน

เลขานุการ :

ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

คำสั่งที่ 1/2564 ลงวันที่ 7 มิถุนายน 2564

คณะกรรมการจัดทำแผนบูรณาการการลงทุนและการดำเนินงาน
เพื่อพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานไฟฟ้า

ประธาน :

รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน

เลขานุการ :

ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.)

ตามคำสั่ง กพช. ที่ 3/2563 ลงวันที่ 31 มกราคม 2563 ได้แต่งตั้งคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน เพื่อให้การดำเนินงานของคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ และเพื่อให้บรรลุเป้าหมายในอันที่จะแก้ไขปัญหาและเสนอแนวทางในการกำหนดนโยบายการบริหารและพัฒนาพลังงานของประเทศให้มีความเหมาะสมและมีความคล่องตัวในการปฏิบัติงาน โดยมีองค์ประกอบและอำนาจหน้าที่ ดังนี้

องค์ประกอบ



อำนาจหน้าที่

- ◇ เสนอแนะนโยบาย แผนการบริหารและพัฒนา และมาตรการทางด้านพลังงาน
- ◇ เสนอความเห็นเกี่ยวกับแผนงานและโครงการทางด้านพลังงานของหน่วยงานรวมทั้งเสนอความเห็นเกี่ยวกับการจัดลำดับความสำคัญของแผนงานและโครงการดังกล่าวด้วย
- ◇ เสนอแนะนโยบายและมาตรการทางด้านราคาพลังงาน และกำกับ การเปลี่ยนแปลงของอัตราค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ
- ◇ พิจารณาและเสนอความเห็นต่อคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ เกี่ยวกับพระราชกฤษฎีกา กฎกระทรวง และ มาตรการอื่นๆ ที่จะออกตามกฎหมายว่าด้วยการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน
- ◇ ขอให้กระทรวง ทบวง กรม ราชการส่วนท้องถิ่น รัฐวิสาหกิจ หรือบุคคลใดๆ เสนอรายละเอียดทางวิชาการ การเงิน สถิติ และเรื่องต่างๆ ที่จำเป็นที่เกี่ยวข้องกับนโยบาย แผนการบริหารและพัฒนาพลังงานของประเทศได้
- ◇ ปฏิบัติงานอื่นๆ ตามที่ กพช. หรือประธานกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติมอบหมาย
- ◇ แต่งตั้งคณะกรรมการช่วยปฏิบัติงานในหน้าที่ตามความจำเป็น

คณะอนุกรรมการภายใต้คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน

ประธานคณะกรรมการฯ มีคำสั่งแต่งตั้งคณะอนุกรรมการภายใต้ กบง. จำนวน 13 คณะ เพื่อให้การดำเนินงานของ กบง. เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและเพื่อให้บรรลุเป้าหมายในอันที่จะแก้ไขปัญหาและเสนอแนวทางในการกำหนดนโยบายการบริหารและพัฒนาพลังงานของประเทศให้มีความเหมาะสมและมีความคล่องตัวในการปฏิบัติงาน โดยมีองค์ประกอบที่สำคัญ ดังนี้

คำสั่งที่ 2/2562 ลงวันที่ 17 กันยายน 2562

คณะอนุกรรมการเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับการปฏิบัติงานภายใต้ร่างพระราชบัญญัติกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2562

ประธาน :

ปลัดกระทรวงพลังงาน

เลขานุการ :

ผู้แทนสถาบันบริหารกองทุนพลังงาน

คำสั่งที่ 3/2562 ลงวันที่ 29 ตุลาคม 2562

คณะอนุกรรมการพยากรณ์และจัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศ

ประธาน :

ปลัดกระทรวงพลังงาน

เลขานุการ :

ผู้อำนวยการกองนโยบายไฟฟ้า

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

คำสั่งที่ 4/2562 ลงวันที่ 29 ตุลาคม 2562

คณะอนุกรรมการด้านมาตรฐานประสิทธิภาพพลังงาน

ประธาน :

ปลัดกระทรวงพลังงาน

เลขานุการ :

ผู้อำนวยการกองส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน

กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

คำสั่งที่ 5/2562 ลงวันที่ 29 ตุลาคม 2562

คณะอนุกรรมการเพื่อศึกษาแนวทางการพัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid)

ประธาน :

ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

เลขานุการ :

ผู้อำนวยการกองนโยบายไฟฟ้า

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

คำสั่งที่ 6/2562 ลงวันที่ 29 ตุลาคม 2562

คณะอนุกรรมการประสานความร่วมมือด้านพลังงานไฟฟ้าระหว่างไทยกับประเทศเพื่อนบ้าน

ประธาน :

ปลัดกระทรวงพลังงาน

เลขานุการ :

ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

คำสั่งที่ 7/2562 ลงวันที่ 29 ตุลาคม 2562

คณะอนุกรรมการประสานนโยบายและความร่วมมือพหุภาคีด้านพลังงานกับต่างประเทศ

ประธาน :

ปลัดกระทรวงพลังงาน

เลขานุการ :

ผู้อำนวยการกองการต่างประเทศ

สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน

คำสั่งที่ 8/2562 ลงวันที่ 29 ตุลาคม 2562

คณะอนุกรรมการบริหารจัดการเชื้อเพลิงเอทานอลและไบโอดีเซล

ประธาน :

ปลัดกระทรวงพลังงาน

เลขานุการ :

ผู้แทนกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

คำสั่งที่ 9/2562 ลงวันที่ 29 ตุลาคม 2562

คณะกรรมการบริหารจัดการจัดหา ราคา และความต้องการ
ใช้ก๊าซธรรมชาติ

ประธาน :

ปลัดกระทรวงพลังงาน

เลขานุการ :

ผู้อำนวยการกองนโยบายปิโตรเลียม

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

คำสั่งที่ 10/2562 ลงวันที่ 11 พฤศจิกายน 2562

คณะกรรมการสนับสนุนการดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าชุมชน
เพื่อเศรษฐกิจฐานราก

ประธาน :

ปลัดกระทรวงพลังงาน

เลขานุการ :

ผู้แทนกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

คำสั่งที่ 1/2563 ลงวันที่ 14 เมษายน 2563

คณะกรรมการศึกษาความเหมาะสมการจัดตั้งบริษัทวิสาหกิจ
เพื่อสังคมและการขับเคลื่อนการดำเนินการวิสาหกิจเพื่อสังคมใน
พื้นที่มาบตาพุด

ประธาน :

ปลัดกระทรวงพลังงาน

เลขานุการ :

ผู้แทนสำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน และ

ผู้แทนการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย

คำสั่งที่ 2/2563 ลงวันที่ 27 พฤศจิกายน 2563

คณะกรรมการพิจารณาแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันใน
กิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2

ประธาน :

นายณอคุณ สิทธิพงศ์

เลขานุการ :

ผู้อำนวยการกองนโยบายปิโตรเลียม

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

คำสั่งที่ 2/2564 ลงวันที่ 29 ตุลาคม 2564

คณะกรรมการบริหารจัดการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉิน
ด้านพลังงาน

ประธาน :

ปลัดกระทรวงพลังงาน

เลขานุการ :

ผู้อำนวยการกองยุทธศาสตร์และแผนงาน

สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน

คำสั่งที่ 3/2564 ลงวันที่ 5 พฤศจิกายน 2564

คณะกรรมการพิจารณาสัดส่วนการผสมไบโอดีเซล (บี100) ใน
ภาวะวิกฤติด้านราคาน้ำมันเชื้อเพลิง

ประธาน :

อธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน

เลขานุการ :

ผู้แทนกรมธุรกิจพลังงาน



2

ผลการดำเนินงาน ตามมติคณะกรรมการด้านนโยบายพลังงาน



② ผลการดำเนินงานตามมติคณะกรรมการด้านนโยบายพลังงาน



ปี 2565 คณะกรรมการด้านนโยบายพลังงาน มีการประชุมทั้งสิ้น 26 ครั้ง ประกอบด้วย คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ จำนวน 8 ครั้ง และคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน จำนวน 18 ครั้ง สรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

1 มาตรการเพื่อช่วยเหลือประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากสถานการณ์ราคาพลังงานที่ปรับตัวสูงขึ้น

ไฟฟ้า

ม.ค.

(6) กพข. เห็นชอบให้นำผลประโยชน์ของบัญชี Take or Pay ณ วันที่ 30 พฤศจิกายน 2564 จำนวนเงิน 13,594 ล้านบาท พร้อมดอกเบี้ยที่เกิดขึ้นในระหว่างการดำเนินการคืนภาครัฐทั้งหมด ไปช่วยอุดหนุนค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่า Ft โดยนำส่งเงินและลดราคาค่าก๊าซธรรมชาติให้กับ กฟผ. เพื่อลดค่าไฟฟ้าให้กับประชาชนในช่วงสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อโควิด 19 โดยมอบหมายให้ กพข. ทำหน้าที่กำกับดูแลการดำเนินการดังกล่าว และมอบหมายให้ กพข. นำเงินผลประโยชน์ของบัญชี Take or Pay ไปลดราคาค่าก๊าซธรรมชาติ เพื่อลดค่าไฟฟ้า

(15) กบง. รับทราบรายงานผลการดำเนินงานในการจัดสรรผลประโยชน์บัญชี Take or Pay แห่ลงก๊าซธรรมชาติเมียนมา

(15) กบง. รับทราบผลการบริหารอัตราค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่า Ft ช่วงปี 2563 - ปัจจุบัน และมอบหมายให้ พน. ดำเนินการเสนอการกู้เงินเพื่อบริหารภาระค่า Ft ตามนโยบายของรัฐบาลประจำปีงบประมาณ 2566 ของ กฟผ. ในวงเงิน 85,000 ล้านบาท โดยขอให้ กค. ค้ำประกันเงินกู้ให้แก่ กฟผ. รวมทั้งให้ กฟผ. ปรับโครงสร้างหนี้ได้จนกว่าจะชำระหนี้เสร็จสิ้น กรณีที่ กฟผ. เห็นว่าจะมีรายได้ไม่เพียงพอสำหรับชำระหนี้ ตามระเบียบและกฎหมายที่เกี่ยวข้องต่อไป ทั้งนี้ เพื่อเป็นการเสริมสภาพคล่องของ กฟผ. จากการบริหารภาระค่า Ft ที่เพิ่มขึ้นแทนประชาชนผู้ใช้ไฟฟ้า และเพื่อให้สามารถดำเนินการรักษาความมั่นคงด้านพลังงานไฟฟ้าของประเทศต่อไป และมอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ นำเสนอ กพข. พิจารณาต่อไป

(22) กพข. ที่ประชุมรับทราบรายงานผลการดำเนินงานในการจัดสรรผลประโยชน์บัญชี Take or Pay แห่ลงก๊าซธรรมชาติเมียนมา

(22) กพข. รับทราบผลการบริหารอัตราค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่า Ft ช่วงปี 2563 - ปัจจุบัน ของ กฟผ. และมอบหมายให้ พน. นำเรื่อง การกู้เงินเพื่อบริหารภาระค่า Ft ตามนโยบายของรัฐ ประจำปีงบประมาณ 2566 ของ กฟผ. ในวงเงิน 85,000 ล้านบาท โดยให้ กค. ค้ำประกันเงินกู้ เสนอต่อ ครม. เพื่อพิจารณาตามระเบียบและกฎหมายที่เกี่ยวข้องต่อไป

ส.ค.

(22) กบง. เห็นชอบแนวทางในการช่วยเหลือค่าไฟฟ้าเพื่อบรรเทาผลกระทบต่อประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากสถานการณ์ราคาพลังงานที่สูงขึ้นของกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัยที่ใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 500 หน่วยต่อเดือน ในพื้นที่ของ กฟน. และ กฟภ. รวมทั้งผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัยที่เป็นผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อยของ กฟผ. และผู้ใช้ไฟฟ้าในพื้นที่บริการของกิจการไฟฟ้าสวัสดิการสัมปทานกองทัพเรือ เป็นเวลา 4 เดือน ตั้งแต่ค่าไฟฟ้าประจำเดือนกันยายน 2565 ถึงเดือนธันวาคม 2565 โดยใช้งบประมาณรวมทั้งสิ้นประมาณ 2,000 ล้านบาทต่อเดือน (ประมาณ 8,000 ล้านบาท สำหรับ 4 เดือน)

ก.ย.

(7) กบง. เห็นชอบการทบทวนประมาณการงบประมาณตามแนวทางการช่วยเหลือค่าไฟฟ้าเพื่อบรรเทาผลกระทบต่อประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากสถานการณ์ราคาพลังงานที่สูงขึ้น ของกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัยที่ใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 500 หน่วยต่อเดือน ในพื้นที่ของ กฟน. และ กฟภ. รวมทั้งผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัยที่เป็นผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อยของ กฟผ. และผู้ใช้ไฟฟ้าในพื้นที่บริการของกิจการไฟฟ้าสวัสดิการสัมปทานกองทัพเรือ เป็นเวลา 4 เดือน ตั้งแต่ค่าไฟฟ้าประจำเดือนกันยายน 2565 ถึงเดือนธันวาคม 2565 ใช้งบประมาณรวมทั้งสิ้นประมาณ 2,282.103 ล้านบาทต่อเดือน (ประมาณ 9,128.41 ล้านบาท สำหรับ 4 เดือน) โดยจะใช้แหล่งเงินจากงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 งบกลาง รายการเงินสำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น ประมาณ 2,282.103 ล้านบาทต่อเดือน สำหรับค่าไฟฟ้าประจำเดือนกันยายน 2565 และงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 งบกลาง รายการเงินสำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น ประมาณ 6,846.309 ล้านบาท สำหรับค่าไฟฟ้าประจำเดือนตุลาคม 2565 ถึงเดือนธันวาคม 2565 และมอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ เร่งดำเนินการขออนุมัติในหลักการแนวทางการช่วยเหลือและวงเงินงบประมาณจาก ครม. ทั้งนี้ เพื่อให้ กฟน. กฟภ. กฟผ. และกิจการไฟฟ้าสวัสดิการสัมปทานกองทัพเรือ สามารถดำเนินการช่วยเหลือค่าไฟฟ้าตามแนวทางการช่วยเหลือดังกล่าว ตามระเบียบและขั้นตอนต่อไป

พ.ย.

(24) กบง. มีมติเห็นชอบดังนี้

- 1) เห็นชอบแนวทางการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติเพื่อลดภาระค่าไฟฟ้าในช่วงวิกฤตราคากำลังงาน (ตั้งแต่มกราคม 2566 ถึงเมษายน 2566)
- 2) เห็นชอบการดำเนินการตามมาตรการ Demand Response ในกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอื่น โดยเฉพาะภาคอุตสาหกรรมเพื่อลดการใช้ก๊าซธรรมชาติ โดยกำหนดให้ผลตอบแทนจากการดำเนินการมาตรการ Demand Response เป็นส่วนหนึ่งของค่า Ft และมอบหมายให้ กภพ. เร่งดำเนินการตามอำนาจหน้าที่เพื่อสามารถลดต้นทุนค่าไฟฟ้าในภาพรวมต่อไป
- 3) มอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ นำเสนอ กพข. เพื่อพิจารณาต่อไป

(25) กพข. มีมติเห็นชอบดังนี้

- 1) เห็นชอบแนวทางการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติเพื่อลดภาระค่าไฟฟ้าในช่วงวิกฤตราคากำลังงาน (ตั้งแต่มกราคม 2566 ถึงเมษายน 2566)
- 2) เห็นชอบการดำเนินการตามมาตรการ Demand Response ในกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอื่น โดยเฉพาะภาคอุตสาหกรรมเพื่อลดการใช้ก๊าซธรรมชาติ โดยกำหนดให้ผลตอบแทนจากการดำเนินการมาตรการ Demand Response เป็นส่วนหนึ่งของค่า Ft และมอบหมายให้ กภพ. เร่งดำเนินการตามอำนาจหน้าที่เพื่อสามารถลดต้นทุนค่าไฟฟ้าในภาพรวมต่อไป
- 3) มอบหมายให้ กบง. พิจารณาดำเนินการและกำกับดูแลแนวทางการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติเพื่อลดภาระค่าไฟฟ้าในช่วงวิกฤตราคากำลังงานต่อไป

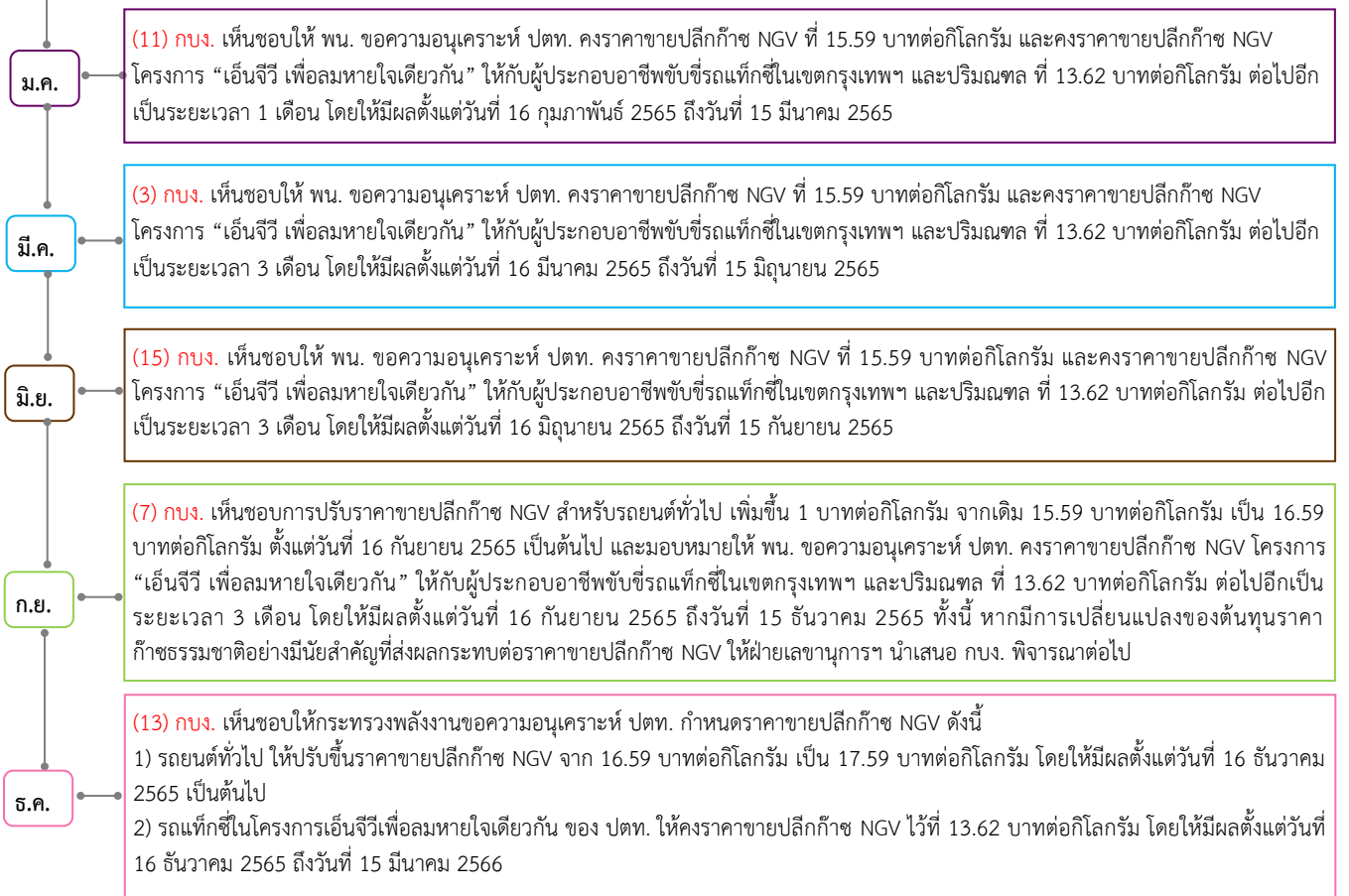
ผลการดำเนินงาน



- ผลประโยชน์ของบัญชี Take or Pay พร้อมดอกเบี้ยที่เกิดขึ้นในระหว่างการดำเนินการคืนภาครัฐของ ปตท. ณ สิ้นสุดวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2565 เพื่อนำไปลดค่าไฟฟ้าให้กับประชาชนในช่วงสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อโควิด-19 ในช่วงเดือนมกราคม - เมษายน 2565 รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 13,601 ล้านบาท โดย ปตท. แบ่งการชำระให้ กฟผ. เป็น 2 ส่วน คือ (1) ปตท. ออกใบลดหนี้ค่าก๊าซธรรมชาติ เดือนมกราคม 2565 รวมดอกเบี้ยจำนวน 1,544.733 ล้านบาท และ (2) ปตท. โอนเงินให้ กฟผ. รวมดอกเบี้ยจำนวน 12,056.713 ล้านบาท ทั้งนี้ กฟผ. ได้นำเงินผลประโยชน์บัญชี TOP ของแหล่งก๊าซธรรมชาติเมียนมา ไปคำนวณเป็นเงินส่วนลดค่า Ft เรียบร้อยแล้ว
- 6 กันยายน 2565 ครม. เห็นชอบให้ กฟผ. กู้เงินเพื่อบริหารภาระค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ตามนโยบายของรัฐบาล ประจำปีงบประมาณ 2566 ภายใต้กรอบวงเงินไม่เกิน 85,000 ล้านบาท ประกอบด้วย สัญญากู้ยืมเงิน (Term Loan) กู้เบิกเงินบัญชี ตั๋วสัญญาใช้เงิน การทำ Trust Receipt (T/R) และการทำสัญญากู้เงินเมื่อทวงถาม (Call Loan) หรือรูปแบบอื่นที่ กค. เห็นชอบ โดยขอให้ กค. กำประกันเงินกู้ให้แก่ กฟผ.
- 27 กันยายน 2565 ครม. เห็นชอบให้ กฟผ. ใช้จ่ายในวงเงิน 26.887 ล้านบาท โดยใช้แหล่งเงินจากงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 งบกลาง รายการเงินสำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น สำหรับค่าไฟฟ้าประจำเดือนพฤษภาคมถึงสิงหาคม 2565 เพื่อให้ส่วนลดอัตราค่าไฟฟ้าผันแปร (ค่า Ft) ให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยและประเภทกิจการขนาดเล็ก (ไม่รวมส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ) ที่มีการใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 300 หน่วยต่อเดือน เพิ่มเติมจากกรอบวงเงินที่ได้รับอนุมัติจาก ครม. เมื่อวันที่ 10 พฤษภาคม 2565 จำนวน 216.190 ล้านบาท เพื่อให้เพียงพอกับค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริง โดยมีกรอบวงเงินใหม่ในการดำเนินการมาตรการดังกล่าว เป็นจำนวน 243.077 ล้านบาท โดยให้ กฟผ. เบิกจ่ายเงินจาก สงป. ต่อไป และอนุมัติให้ กฟผ. และ กฟภ. ใช้จ่ายในวงเงิน 2,231.102 ล้านบาท โดยใช้แหล่งเงินจากงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 งบกลาง รายการเงินสำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น สำหรับค่าไฟฟ้าเดือนกันยายน 2565 เพื่อให้ส่วนลดอัตราค่าไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยที่ใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 500 หน่วยต่อเดือน โดยเป็นกรอบวงเงินของการไฟฟ้านครหลวง จำนวน 419.995 ล้านบาท และเป็นกรอบวงเงินของ กฟภ. จำนวน 1,811.107 ล้านบาท โดยให้ กฟผ. และ กฟภ. เบิกจ่ายเงินจาก สงป. ต่อไป
- 20 ธันวาคม 2565 ครม. เห็นชอบให้ กฟผ. และ กฟภ. ใช้จ่ายในวงเงิน 6,693.31 ล้านบาท โดยใช้แหล่งเงินจากงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 งบกลาง รายการเงินสำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น สำหรับค่าไฟฟ้าเดือนตุลาคม - ธันวาคม 2565 เพื่อให้ส่วนลดอัตราค่าไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยที่ใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 500 หน่วยต่อเดือน โดยเป็นกรอบวงเงินของ กฟผ. จำนวน 1,259.99 ล้านบาท และเป็นกรอบวงเงินของ กฟภ. จำนวน 5,433.32 ล้านบาท โดยให้ กฟผ. และ กฟภ. เบิกจ่ายเงินจาก สงป. ต่อไป
- 7 กุมภาพันธ์ 2566 กภพ. มีประกาศ กภพ. เรื่อง แนวทางการคำนวณราคาก๊าซธรรมชาติ และค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) พ.ศ. 2566 และได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษา มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2566 สำหรับกำหนดแนวทางการดำเนินการคำนวณราคาก๊าซธรรมชาติ และการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (ค่า Ft) รอบเดือนมกราคม - เมษายน 2566
- 13 กุมภาพันธ์ 2566 กพข. เห็นชอบการปรับปรุงแนวทางการให้ความร่วมมือของ ปตท. ในการให้ความช่วยเหลือเพื่อลดภาระค่าไฟฟ้ากลุ่มเปราะบาง ซึ่งเป็นผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัยที่ใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 300 หน่วยต่อเดือน ในช่วงวิกฤตพลังงาน วงเงินช่วยเหลือประมาณ 4,300 ล้านบาท ในช่วงเดือนมกราคม 2566 ถึงเดือนเมษายน 2566 และให้ กฟผ. สามารถนำต้นทุนราคาก๊าซธรรมชาติที่ลดลงดังกล่าวไปใช้ในการลดค่าไฟฟ้าแก่กลุ่มเปราะบาง ซึ่งเป็นผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัยที่ใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 300 หน่วยต่อเดือน โดยมอบหมายให้ กภพ. กำกับดูแลการดำเนินการต่อไป



ก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์



ผลการดำเนินงาน

พน. ขอความอนุเคราะห์ให้ ปตท. มีการคงราคาขายปลีกก๊าซ NGV โครงการ “เอ็นจีวี เพื่อลมหายใจเดียวกัน” ให้กับผู้ประกอบการอาชีพซักรีดแท็กซี่ในเขตกรุงเทพฯ และปริมณฑล ที่ 13.62 บาทต่อกิโลกรัม ตั้งแต่ 16 กุมภาพันธ์ 2565 ถึง 15 มีนาคม 2566 คิดเป็นเงินทั้งสิ้นประมาณ 900 ล้านบาท และการช่วยเหลือราคาขายปลีกก๊าซ NGV สำหรับรถยนต์ทั่วไป ตั้งแต่เดือนมกราคมถึงเดือนธันวาคม 2565 คิดเป็นเงินทั้งสิ้นประมาณ 10,642 ล้านบาท



น้ำมันเชื้อเพลิง

ม.ค.

(31) กบง. เห็นชอบในหลักการแนวทางการกำหนดสัดส่วนการผสมไบโอดีเซล (บี100) ในสถานการณ์ราคาน้ำมันเชื้อเพลิงภาวะปกติ ระยะสั้น (พ.ศ. 2565 ถึง พ.ศ. 2566) กำหนดให้น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว 2 เกรด คือ น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว บี7 และน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว บี20 สำหรับใช้กับรถบรรทุกขนาดใหญ่ และระยะยาว (พ.ศ. 2567 เป็นต้นไป) กำหนดให้มีน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว บี7 เกรดเดียว และภาวะวิกฤติ กรณีที่ 1 ราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลหมุนเร็วสูงกว่า 30 บาทต่อลิตร โดยไม่มีการชดเชยราคาจากกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง และราคาไบโอดีเซลสูงกว่า 1.5 เท่า ของราคา ณ โรงกลั่นของน้ำมันดีเซลพื้นฐาน (บี0) ให้นำเสนอ กบง. พิจารณาปรับลดสัดส่วนผสมของไบโอดีเซลในน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว เป็นร้อยละ 5 และกรณีที่ 2 ราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลหมุนเร็วสูงกว่า 30 บาทต่อลิตร โดยไม่มีการชดเชยราคาจากกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง และราคาไบโอดีเซลสูงกว่า 2.5 เท่า ของราคา ณ โรงกลั่นของน้ำมันดีเซลพื้นฐาน (บี0) ให้นำเสนอ กบง. พิจารณาปรับลดสัดส่วนผสมของไบโอดีเซลในน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว เป็นร้อยละ 3

ก.พ.

(31) กบง. เห็นชอบมาตรการบรรเทาผลกระทบจากราคาน้ำมันดีเซลหมุนเร็วที่ปรับตัวสูงขึ้นในระยะสั้น ตั้งแต่วันที่ 5 กุมภาพันธ์ 2565 ถึงวันที่ 31 มีนาคม 2565 โดยกำหนดสัดส่วนการผสมไบโอดีเซลประเภทเมทิลเอสเทอร์ของกรดไขมันให้เป็นไปตามสัดส่วนการผสมของกลุ่มน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ดังนี้ น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว บี7 ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 5 และไม่สูงกว่าร้อยละ 7 โดยปริมาตร น้ำมันดีเซลหมุนเร็วธรรมดา ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 5 และไม่สูงกว่าร้อยละ 10 โดยปริมาตร และน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว บี20 ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 5 และไม่สูงกว่าร้อยละ 20 โดยปริมาตร และมอบหมายให้ ธพ. ออกประกาศ ธพ. เรื่อง กำหนดลักษณะและคุณภาพของน้ำมันดีเซล (ฉบับที่ ..) พ.ศ. 2565

(22) กบง. รับทราบข้อเสนอมาตรการบรรเทาผลกระทบจากการปรับตัวเพิ่มขึ้นของราคาน้ำมันกลุ่มเบนซิน และมอบหมายให้ สกนช. ทหาเรือผู้ประกอบการน้ำมันเชื้อเพลิงในการติดตาม และบริหารจัดการค่าการตลาดน้ำมันเชื้อเพลิงที่เหมาะสมตามมติ กบง. เมื่อวันที่ 15 มิถุนายน 2563 และวันที่ 4 ตุลาคม 2564 โดยใช้กลไกกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงบริหารจัดการราคาขายปลีกน้ำมันเชื้อเพลิง และนำเสนอ กบง. พิจารณาต่อไป

มี.ค.

(17) กบง. เห็นชอบมาตรการบรรเทาผลกระทบจากราคาน้ำมันดีเซลหมุนเร็วที่ปรับตัวสูงขึ้นในระยะสั้น ตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2565 ถึงวันที่ 30 มิถุนายน 2565 ดังนี้ กำหนดสัดส่วนการผสมไบโอดีเซลประเภทเมทิลเอสเทอร์ของกรดไขมันให้เป็นไปตามสัดส่วนการผสมของกลุ่มน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ดังนี้ น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว บี7 ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 5 และไม่สูงกว่าร้อยละ 7 โดยปริมาตร น้ำมันดีเซลหมุนเร็วธรรมดา ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 5 และไม่สูงกว่าร้อยละ 10 โดยปริมาตร และน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว บี20 ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 5 และไม่สูงกว่าร้อยละ 20 โดยปริมาตร และขอความร่วมมือจากผู้ค้าน้ำมันค่าการตลาดน้ำมันเชื้อเพลิงกลุ่มดีเซลไม่เกิน 1.40 บาทต่อลิตร และ มอบหมายให้ ธพ. ออกประกาศ ธพ. เรื่อง กำหนดลักษณะและคุณภาพของน้ำมันดีเซล (ฉบับที่ ..) พ.ศ. 2565 ทั้งนี้ มอบหมายให้ พน. ประสานฝ่ายเลขานุการ กนป. นำเสนอมาตรการบรรเทาผลกระทบจากราคาน้ำมันดีเซลหมุนเร็วที่ปรับตัวสูงขึ้น เพื่อทราบต่อไป

(17) กบง. เห็นชอบในหลักการให้แยกชนิดน้ำมันดีเซลหมุนเร็วพรีเมียมออกจากน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว และมอบหมายให้ สกนช. พิจารณาประเด็นข้อกฎหมายและนำเสนอ กบง. พิจารณา และออกประกาศ กบง. เพื่อกำหนดอัตราเงินกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงสำหรับน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว และน้ำมันดีเซลหมุนเร็วพรีเมียม

เม.ย.

(7) กบง. เห็นชอบโครงการบรรเทาผลกระทบราคาน้ำมันกลุ่มเบนซิน สำหรับผู้ขับขี่รถจักรยานยนต์สาธารณะ และมอบหมายให้ ธพ. ดำเนินโครงการบรรเทาผลกระทบราคาน้ำมันกลุ่มเบนซิน สำหรับผู้ขับขี่รถจักรยานยนต์สาธารณะ และจัดทำคำขอรับงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 งบกลาง รายการเงินสำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น เพื่อใช้สำหรับดำเนินโครงการดังกล่าว ในช่วงเดือนพฤษภาคม 2565 ถึงเดือนกรกฎาคม 2565 รวมเงินงบประมาณ 79.992 ล้านบาท และมอบหมายให้ สศช. นำเรื่องเสนอ ครม. เพื่อพิจารณาทบทวนมติ ครม. เมื่อวันที่ 29 มีนาคม 2565 เกี่ยวกับรูปแบบการให้ความช่วยเหลือ เป็นการช่วยเหลือค่าน้ำมันกลุ่มเบนซิน และกำหนดกรอบเพดานต่อวัน 50 บาท แทนการกำหนดสัดส่วนลดจำนวน 5 บาทต่อลิตร รวมทั้งเปลี่ยนแปลงจำนวนผู้รับสิทธิ์เป็น 106,655 ราย และยกเว้นภาษีเงินได้สำหรับผู้ขับขี่รถจักรยานยนต์สาธารณะที่ได้รับเงินจากโครงการ

มี.ย.

(15) กบง. เห็นชอบมาตรการบรรเทาผลกระทบจากราคาน้ำมันดีเซลหมุนเร็วที่ปรับตัวสูงขึ้นในระยะสั้น ตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2565 ถึงวันที่ 30 กันยายน 2565 ดังนี้ กำหนดสัดส่วนการผสมไบโอดีเซลประเภทเมทิลเอสเทอร์ของกรดไขมันให้เป็นไปตามสัดส่วนการผสมของกลุ่มน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ดังนี้ น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว บี7 ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 5 และไม่สูงกว่าร้อยละ 7 โดยปริมาตร น้ำมันดีเซลหมุนเร็วธรรมดา ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 5 และไม่สูงกว่าร้อยละ 10 โดยปริมาตร และน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว บี20 ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 5 และไม่สูงกว่าร้อยละ 20 โดยปริมาตร และขอความร่วมมือจากผู้ค้าน้ำมันค่าการตลาดน้ำมันเชื้อเพลิงกลุ่มดีเซลไม่เกิน 1.40 บาทต่อลิตร และมอบหมายให้ ธพ. ออกประกาศ ธพ. เรื่อง กำหนดลักษณะและคุณภาพของน้ำมันดีเซล (ฉบับที่ ..) พ.ศ. 2565

ก.ย.

(7) กบง. เห็นชอบมาตรการบรรเทาผลกระทบจากราคาน้ำมันดีเซลหมุนเร็วที่ปรับตัวสูงขึ้นในระยะสั้น ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2565 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2565 ดังนี้ กำหนดสัดส่วนการผสมไบโอดีเซลประเภทเมทิลเอสเทอร์ของกรดไขมันให้เป็นไปตามสัดส่วนการผสมของกลุ่มน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ดังนี้ น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว บี7 ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 5 และไม่สูงกว่าร้อยละ 7 โดยปริมาตร น้ำมันดีเซลหมุนเร็วธรรมดา ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 5 และไม่สูงกว่าร้อยละ 10 โดยปริมาตร และน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว บี20 ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 5 และไม่สูงกว่าร้อยละ 20 โดยปริมาตร และขอความร่วมมือจากผู้ค้าน้ำมันค่าการตลาดน้ำมันเชื้อเพลิงกลุ่มดีเซลไม่เกิน 1.40 บาทต่อลิตร และมอบหมายให้ ธพ. ออกประกาศ ธพ. เรื่อง กำหนดลักษณะและคุณภาพของน้ำมันดีเซล (ฉบับที่ ..) พ.ศ. 2565 ทั้งนี้ มอบหมายให้ พพ. และกรมการค้าภายใน พณ. ติดตามสถานการณ์ปาล์มน้ำมันอย่างใกล้ชิด หากมีการเปลี่ยนแปลงของสถานการณ์ปาล์มน้ำมันที่ส่งผลกระทบต่อราคาน้ำมันปาล์ม ให้นำเสนอ กบง. พิจารณาต่อไป

ก.ย.

(27) กบง. เห็นชอบการกำหนดสัดส่วนการผสมไบโอดีเซลประเภทเมทิลเอสเทอร์ของกรดไขมันในน้ำมันกลุ่มดีเซลหมุนเร็วให้เป็นไปตามสัดส่วนการผสม ดังนี้ น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ปี่7 ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 6.6 และไม่สูงกว่าร้อยละ 7 โดยปริมาตร น้ำมันดีเซลหมุนเร็วธรรมดา ไม่ต่ำกว่า ร้อยละ 6.6 และไม่สูงกว่าร้อยละ 10 โดยปริมาตร และน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ปี่20 ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 6.6 และไม่สูงกว่าร้อยละ 20 โดยปริมาตร ตั้งแต่วันที่ 10 ตุลาคม 2565 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2565 โดยมอบหมายให้ ธพ. ออกประกาศ ธพ. เรื่อง กำหนดลักษณะและคุณภาพของน้ำมันดีเซล (ฉบับที่ ..) พ.ศ. 2565 และมอบหมายให้ พน. ประสานฝ่ายเลขานุการ กนป. นำเสนอการกำหนดสัดส่วนการผสมไบโอดีเซล เพื่อทราบต่อไป รวมทั้งให้ กรรมการค้าภายใน และ สนพ. ร่วมกันหารือกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ในการพิจารณาแนวทางในการให้ได้มาซึ่งข้อมูลราคาไบโอดีเซลจากผู้ผลิตที่มีการซื้อขายจริง เพื่อให้ สนพ. สามารถนำข้อมูลดังกล่าวมาใช้ในการติดตามสถานการณ์ราคาไบโอดีเซลอย่างใกล้ชิดเพื่อประโยชน์ในการบริหารจัดการด้านพลังงานต่อไป

ก.ค.

(13) กบง. เห็นชอบเห็นชอบมาตรการบรรเทาผลกระทบด้านน้ำมันเชื้อเพลิงกลุ่มดีเซลหมุนเร็ว ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2566 ถึงวันที่ 31 มีนาคม 2566 ดังนี้ กำหนดสัดส่วนการผสมไบโอดีเซลประเภทเมทิลเอสเทอร์ของกรดไขมันในน้ำมันกลุ่มดีเซลหมุนเร็วให้เป็นไปตามสัดส่วนการผสม ดังนี้ น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ปี่7 ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 6.6 และไม่สูงกว่าร้อยละ 7 โดยปริมาตร น้ำมันดีเซลหมุนเร็วธรรมดา ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 6.6 และไม่สูงกว่าร้อยละ 10 โดยปริมาตร และน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ปี่20 ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 6.6 และไม่สูงกว่าร้อยละ 20 โดยปริมาตร และขอความร่วมมือจาก ผู้ค้าน้ำมันคงค่าการตลาดน้ำมันเชื้อเพลิงกลุ่มดีเซลหมุนเร็วไม่เกิน 1.40 บาทต่อลิตร และมอบหมายให้ ธพ. ออกประกาศ ธพ. เรื่อง กำหนด ลักษณะและคุณภาพ ของน้ำมันดีเซล (ฉบับที่ ..) พ.ศ.



ผลการดำเนินงาน

- กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง ได้มีการใช้เงินอุดหนุนกลุ่มน้ำมันสำเร็จรูป ได้แก่ น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว น้ำมันแก๊สโซฮอล์ E20 และ E85 โดย ณ สิ้นเดือนกันยายน 2565 คิดเป็นเงินประมาณ 115,883 ล้านบาท รวมทั้งกำกับดูแลค่าการตลาดน้ำมันเชื้อเพลิงกลุ่มดีเซลไม่เกิน 1.40 บาทต่อลิตร
- ธพ. ได้ออกประกาศ ธพ. เรื่องกำหนดลักษณะและคุณภาพของน้ำมันดีเซล ฉบับที่ 9 ถึงฉบับที่ 12 พ.ศ. 2565 ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่ 5 กุมภาพันธ์ 2565 จนถึงวันที่ 9 ตุลาคม 2565 โดยปรับลดสัดส่วนผสมของไบโอดีเซลในน้ำมันดีเซล เป็นร้อยละ 5 และมีการปรับลดสัดส่วนผสมของไบโอดีเซลในน้ำมันดีเซล เป็นร้อยละ 7 ตามประกาศ ธพ. เรื่องกำหนดลักษณะและคุณภาพของน้ำมันดีเซล ฉบับที่ 13 ถึงฉบับที่ 14 พ.ศ. 2565 ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่ 10 ตุลาคม 2565 เป็นต้นไป
- กบน. ได้ออกประกาศ กบน. ฉบับที่ 54 พ.ศ. 2565 ลงวันที่ 29 เมษายน 2565 เรื่อง การกำหนดอัตราเงินส่งเข้ากองทุน อัตราเงินชดเชย อัตราเงินคืนจากกองทุนและอัตราเงินชดเชยคืนกองทุนสำหรับน้ำมันเชื้อเพลิง โดยประกอบด้วย น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว B7 และน้ำมันดีเซลหมุนเร็วธรรมดา พรีเมียม เพื่อจูงใจให้ผู้ใช้ น้ำมันดีเซลหมุนเร็วพรีเมียมเปลี่ยนไปเติมน้ำมันดีเซลหมุนเร็วเกรดปกติ
- สศช. นำเสนอเรื่องขอปรับปรุงรายละเอียดของมติคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ 29 มีนาคม 2565 เรื่องมาตรการเร่งด่วนเพื่อบรรเทาผลกระทบต่อประชาชนจากสถานการณ์ราคาพลังงานอันเนื่องมาจากปัญหาความขัดแย้งในภูมิภาคยุโรป ต่อ ครม. เมื่อวันที่ 19 เมษายน 2565 และมีมติเห็นชอบการลดภาระค่าใช้จ่ายของผู้ประกอบอาชีพในภาคขนส่ง โดยการให้ส่วนลดราคาน้ำมันกลุ่มเบนซินแก่ผู้ขับขี่รถจักรยานยนต์สาธารณะ (รถมอเตอร์ไซด์รับจ้าง) ที่มีใบอนุญาตขับขี่รถจักรยานยนต์สาธารณะที่จดทะเบียนเป็นผู้ขับขี่จักรยานยนต์รับจ้างกับกรมการขนส่งทางบก พร้อมทั้งมอบหมายให้กระทรวงพลังงานพิจารณาดำเนินการจัดทำรายละเอียดโครงการให้เป็นไปตามขั้นตอนของกฎหมายและระเบียบที่เกี่ยวข้องโดยเคร่งครัด โดย ธพ. ได้มีการดำเนินการโครงการบรรเทาผลกระทบราคาน้ำมันกลุ่มเบนซิน สำหรับผู้ขับขี่รถจักรยานยนต์สาธารณะ (วินเซฟ) มีระยะเวลาโครงการ 3 เดือน (พฤษภาคม 2565 - กรกฎาคม 2565) ซึ่งผู้ขับขี่รถจักรยานยนต์สาธารณะ สามารถรับสิทธิส่วนลดค่าน้ำมันกลุ่มเบนซินในรูปแบบรัฐร่วมจ่ายร้อยละ 50 ไม่เกิน 50 บาท/คน/วัน และไม่เกิน 250 บาท/คน/เดือน ผ่านแอปพลิเคชัน "เป่าตัง" โดยมีผู้ขับขี่รถจักรยานยนต์สาธารณะเข้าร่วมโครงการ 44,651 ราย และสถานีบริการน้ำมันเข้าร่วมโครงการ 1,806 แห่ง มีการใช้งบประมาณในการดำเนินการรวมทั้งสิ้นประมาณ 18.01 ล้านบาท

UPDATE กฎหมาย

ประกาศกระทรวงพลังงาน เรื่อง กำหนดลักษณะและคุณภาพของน้ำมันดีเซล (ฉบับที่ 13) พ.ศ. 2565

กำหนดสัดส่วนการผสมไบโอดีเซล (B100) ในน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว มีค่า **ร้อยละ 6.6**

มีผลบังคับใช้ ตั้งแต่วันที่ 10 ตุลาคม 2565 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2565

5บาท

มาตรการบรรเทาผลกระทบด้านพลังงาน

1. ลดภาระค่าขนส่ง

2. ลดภาระค่าครองชีพ

3. ลดภาระค่าเช่า

4. ลดภาระค่าเดินทาง

ก๊าซปิโตรเลียมเหลว

ม.ค.

(11) กบง. เห็นชอบให้คงราคาขายส่งหน้าโรงกลั่น LPG ซึ่งไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่มที่ 14.3758 บาทต่อกิโลกรัม เพื่อให้ราคาขายปลีกก๊าซ LPG อยู่ที่ประมาณ 318 บาทต่อถัง 15 กิโลกรัม โดยขยายระยะเวลาต่อไปอีก 2 เดือน ทั้งนี้ ให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2565 ถึงวันที่ 31 มีนาคม 2565 และให้ พน. ขอความอนุเคราะห์ ปตท. ช่วยเหลือส่วนลดราคาก๊าซ LPG แก่ผู้มีรายได้น้อยที่เป็นร้านค้า หาบเร่ แผงลอยอาหาร ผ่านบัตรสวัสดิการแห่งรัฐที่ ปตท. ดำเนินการต่อไปจนถึงวันที่ 31 มีนาคม 2565

ก.พ.

(22) กบง. รับทราบแนวทางการทบทวนการกำหนดราคา LPG และมาตรการบรรเทาผลกระทบจากการปรับขึ้นราคา LPG และมอบหมายให้ พน. และ ธพ. ประสานหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อจัดทำมาตรการบรรเทาผลกระทบจากการปรับขึ้นราคา LPG และนำเสนอ กบง. พิจารณาต่อไป

มี.ค.

(17) กบง. มีมติเห็นชอบ ดังนี้
 1) เห็นชอบการทบทวนการกำหนดราคา LPG ครอบคลุมเป้าหมายเพื่อให้ราคาขายปลีก LPG อยู่ที่ประมาณ 363 บาทต่อถัง 15 กิโลกรัม โดยทยอยปรับขึ้นราคาขายส่งหน้าโรงกลั่น LPG ซึ่งไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม จำนวน 3 ครั้ง จาก 14.3758 บาทต่อกิโลกรัม ไปที่ 17.1795 บาทต่อกิโลกรัม โดยปรับขึ้นเดือนละ 0.9346 บาทต่อกิโลกรัม ทั้งนี้ ให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2565 เป็นต้นไป
 2) มอบหมายให้ ธพ. ประสาน ปตท. ขอความร่วมมือขยายระยะเวลาช่วยเหลือส่วนลดราคา LPG แก่ร้านค้า หาบเร่ แผงลอยอาหาร ที่ถือบัตรสวัสดิการแห่งรัฐที่ ปตท. ดำเนินการอยู่ ตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2565 ถึงวันที่ 30 มิถุนายน 2565
 3) เห็นชอบมาตรการบรรเทาผลกระทบด้านราคา LPG โครงการยกระดับความช่วยเหลือส่วนลดค่าซื้อก๊าซหุงต้มแก่ผู้มีรายได้น้อย ผ่านบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ และมอบหมายให้ ธพ. จัดทำคำขอรับงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 งบกลาง รายการเงินสำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น เพื่อใช้สำหรับมาตรการบรรเทาผลกระทบด้านราคา LPG โดยการยกระดับความช่วยเหลือส่วนลดค่าซื้อก๊าซหุงต้มแก่ผู้มีรายได้น้อย ผ่านบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ อีก 55 บาทต่อคนต่อ 3 เดือน เป็น 100 บาทต่อคนต่อ 3 เดือน ในช่วงเดือนเมษายน 2565 ถึงเดือนมิถุนายน 2565 รวมเงินงบประมาณ 200 ล้านบาท

มี.ย.

(15) กบง. มีมติเห็นชอบ ดังนี้
 1) เห็นชอบการทบทวนการกำหนดราคา LPG ครอบคลุมเป้าหมายเพื่อให้ราคาขายปลีก LPG อยู่ที่ประมาณ 408 บาทต่อถัง 15 กิโลกรัม โดยทยอยปรับขึ้นราคาขายส่งหน้าโรงกลั่น LPG ซึ่งไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม จำนวน 3 ครั้ง จาก 17.1795 บาทต่อกิโลกรัม ไปที่ 19.9833 บาทต่อกิโลกรัม โดยปรับขึ้นเดือนละ 0.9346 บาทต่อกิโลกรัม ทั้งนี้ ให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2565 ถึงวันที่ 30 กันยายน 2565
 2) มอบหมายให้ ธพ. ประสาน ปตท. ขอความร่วมมือขยายระยะเวลาช่วยเหลือส่วนลดราคา LPG แก่ร้านค้า หาบเร่ แผงลอยอาหาร ที่ถือบัตรสวัสดิการแห่งรัฐที่ ปตท. ดำเนินการอยู่ ตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2565 ถึงวันที่ 30 กันยายน 2565
 3) เห็นชอบการขยายระยะเวลาโครงการยกระดับความช่วยเหลือส่วนลดค่าซื้อก๊าซหุงต้ม แก่ผู้มีรายได้น้อย ผ่านบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ อีก 3 เดือน ในช่วงเดือนกรกฎาคม 2565 ถึงเดือนกันยายน 2565 และให้ ธพ. จัดทำคำขอรับงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 งบกลาง รายการเงินสำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น เพื่อใช้สำหรับดำเนินโครงการยกระดับความช่วยเหลือส่วนลดค่าซื้อก๊าซหุงต้มแก่ผู้มีรายได้น้อย ผ่านบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ อีก 55 บาทต่อคนต่อ 3 เดือน เป็น 100 บาทต่อคนต่อ 3 เดือน ในช่วงเดือนกรกฎาคม 2565 ถึงเดือนกันยายน 2565 สำหรับผู้ใช้สิทธิ 4,000,000 ราย รวมเงินงบประมาณ 220 ล้านบาท

ส.ค.

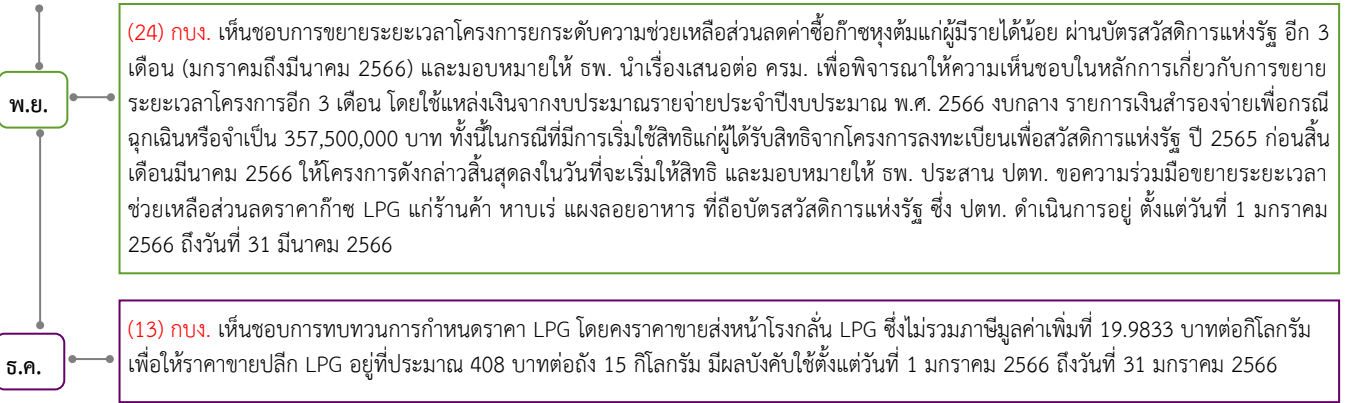
(22) กบง. เห็นชอบการขยายระยะเวลาโครงการยกระดับความช่วยเหลือส่วนลดค่าซื้อก๊าซหุงต้มแก่ผู้มีรายได้น้อย ผ่านบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ อีกประมาณ 3 เดือน (วันที่ 20 ตุลาคม 2565 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2565) และมอบหมาย ธพ. นำเรื่องเสนอต่อ ครม. เพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบในหลักการเกี่ยวกับการขยายระยะเวลาโครงการอีกประมาณ 3 เดือน (วันที่ 20 ตุลาคม 2565 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2565) โดยใช้แหล่งเงินจากงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 งบกลาง รายการเงินสำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น จำนวน 302,500,000 บาท เมื่อพระราชบัญญัติงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 มีผลบังคับใช้

ก.ย.

(7) กบง. เห็นชอบการทบทวนการกำหนดราคา LPG โดยคงราคาขายส่งหน้าโรงกลั่น LPG ซึ่งไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่มที่ 19.9833 บาทต่อกิโลกรัม เพื่อให้ราคาขายปลีก LPG อยู่ที่ประมาณ 408 บาทต่อถัง 15 กิโลกรัม มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2565 ถึงวันที่ 31 ตุลาคม 2565 และมอบหมายให้ ธพ. จัดทำแนวทางการช่วยเหลือ LPG ภาคครัวเรือน และนำเสนอ กบง. พิจารณาปรับราคาขายปลีก LPG ในระยะต่อไป และมอบหมายให้ ธพ. ประสาน ปตท. ขอความร่วมมือขยายระยะเวลาช่วยเหลือส่วนลดราคา LPG แก่ร้านค้า หาบเร่ แผงลอยอาหาร ที่ถือบัตรสวัสดิการแห่งรัฐที่ ปตท. ดำเนินการอยู่ ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2565 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2565

ต.ค.

(20) กบง. เห็นชอบการทบทวนการกำหนดราคา LPG โดยคงราคาขายส่งหน้าโรงกลั่น LPG ซึ่งไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่มที่ 19.9833 บาทต่อกิโลกรัม มีกรอบเป้าหมายเพื่อให้ราคาขายปลีก LPG อยู่ที่ประมาณ 408 บาทต่อถัง 15 กิโลกรัม มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 พฤศจิกายน 2565 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2565



ผลการดำเนินงาน

- พน. ได้มีการติดตามสถานการณ์พลังงานโลก โดยมีการทยอยปรับราคาขายปลีกก๊าซ LPG จาก 318 บาทต่อถัง 15 กิโลกรัม มาเป็น 408 บาทต่อถัง 15 กิโลกรัม ตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2565 - 31 มกราคม 2566 และณ สิ้นเดือนกันยายน 2565 มีการใช้เงินกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงอุดหนุนกลุ่มก๊าซ LPG เป็นเงินรวมประมาณ 53,848 ล้านบาท
- พน. ได้มีการขอรับการจัดสรรงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 งบกลาง รายการเงินสำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น เพื่อใช้สำหรับมาตรการบรรเทาผลกระทบด้านราคาก๊าซ LPG โดยการยกระดับความช่วยเหลือส่วนลดค่าซื้อก๊าซหุงต้มแก่ผู้มีรายได้น้อย ผ่านบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ อีก 55 บาทต่อคนต่อ 3 เดือน เป็น 100 บาทต่อคนต่อ 3 เดือน โดยในช่วงเดือนเมษายน 2565 ถึงเดือนธันวาคม 2565 มีผู้มาใช้สิทธิ์เฉลี่ยประมาณ 4,000,000 รายต่อ 3 เดือน เป็นเงินรวมประมาณ 668.76 ล้านบาท และในช่วงเดือนมกราคม 2566 ถึงเดือนมีนาคม 2566 มีผู้มาใช้สิทธิ์เฉลี่ยประมาณ 5,347,000 รายต่อ 3 เดือน เป็นเงินรวมประมาณ 291.63 ล้านบาท
- พน. ขอความอนุเคราะห์ ปตท. ช่วยเหลือส่วนลดราคาก๊าซ LPG แก่ผู้มีรายได้น้อย กลุ่มร้านค้า หาบเร่ แผงลอยอาหารที่มีบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ ตั้งแต่เดือนมกราคมถึงเดือนธันวาคม 2565 โดยมีผู้มาใช้สิทธิ์เฉลี่ย 5,149 รายต่อเดือน เป็นเงินประมาณ 6.16 ล้านบาท



ตรงต่อ!
รัฐบาลขยายเวลามาตรการด้านพลังงาน 3 เดือน (ก.ค. - ก.ย. 65)

บัตรสวัสดิการแห่งรัฐ	การตรึงราคาพลังงาน
ส่วนลดก๊าซ LPG สูงสุด 100 บาท/ถัง	NGV ตรึงราคา 15.59 บาท/กก.
ส่วนลดก๊าซ LPG สำหรับรถตู้ 100 บาท/เดือน	ขั้วเติมก๊าซ "สะอาดสีเขียว" 50 NGV รถตู้ 13.62 บาท/กก.
ลดค่าขนส่งสินค้า (LPG) 15 บาท/ถัง/เดือน	ราคาปั๊มแก๊สภาคใต้ 35 บาท/ลิตร (ส่วนลดพิเศษ 50%)

THANK YOU GO TH

คสม. เคาะงบกลาง 302.5 ล้านบาท ขยายเวลาลดค่าก๊าซ LPG ผ่านบัตรสวัสดิการฯ

ตัวอย่างการมีสิทธิส่วนลดค่าก๊าซ LPG เริ่ม ตุลาคม - ธันวาคม 2565

ประเภทผู้มีสิทธิ	จำนวนเงินช่วยเหลือ
ผู้มีรายได้น้อย	55 บาท / 3 เดือน
ผู้มีบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ	100 บาท / 3 เดือน

กระทรวงพลังงาน



2 มาตรการบริหารจัดการเพื่อรองรับสถานการณ์วิกฤติพลังงาน

ม.ค.

(6) กพข. เห็นชอบแนวทางการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ ปี 2565 ดังนี้ การเลื่อนแผนการปลดโรงไฟฟ้าแม่เมาะ หน่วยที่ 8 ไปจนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และมอบหมายให้ กพผ. และ กพฟ. ดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป และการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนส่วนเพิ่มจาก SPP และ/หรือ VSPP จากสัญญาเดิม กลุ่มชีวมวล และสัญญาเชื้อเพลิงอื่นนอกจากชีวมวลได้ โดยมอบหมายให้ กพฟ. รับผิดชอบดำเนินการต่อไป และมอบหมาย กบง. พิจารณาดำเนินการและกำกับดูแลแนวทางการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ ปี 2565 และรับข้อสังเกตของ กบง. เมื่อวันที่ 30 ธันวาคม 2564 ไปประกอบการพิจารณาต่อไป

(22) กบง. รับทราบผลการดำเนินงานตามแนวทางการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ ปี 2565

ก.พ.

(22) กบง. เห็นชอบในหลักการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนส่วนเพิ่ม (Excess Energy) จาก SPP และ VSPP จากสัญญาเดิม ตามที่ กพฟ. เสนอ และให้ กพฟ. รับผิดชอบดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้อง โดยมีระยะเวลารับซื้อไฟฟ้าส่วนเพิ่มภายในปี 2565 ต่อไป

(3) กบง. เห็นชอบการพิจารณาซื้อไฟฟ้าที่นอกเหนือจากกลุ่มสัญญาเดิม โดยรับซื้อพลังงานไฟฟ้าเพิ่มเติมจากผู้ผลิตไฟฟ้าประเภทชีวมวลหรืออื่นๆ นอกจากชีวมวล จากผู้ผลิตไฟฟ้าที่มีโรงไฟฟ้าอยู่แล้ว ไม่มีการลงทุนใหม่ และมีความพร้อมในการจำหน่ายไฟฟ้า ซึ่งระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กพผ. และ กพฟ. หรือ กพท. สามารถรองรับได้ โดยเป็นการรับซื้อปีต่อปี ไม่เกิน 2 ปี ในรูปแบบสัญญา Non-Firm ที่กรอบราคาซื้อไฟฟ้าสูงสุดไม่เกิน 1.8931 บาทต่อหน่วย

(9) กพข. รับทราบผลการดำเนินการตามแนวทางการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ ปี 2565 และเห็นชอบการพิจารณาซื้อไฟฟ้าที่นอกเหนือจากกลุ่มสัญญาเดิม โดยรับซื้อพลังงานไฟฟ้าเพิ่มเติมจากผู้ผลิตไฟฟ้าประเภทชีวมวลหรืออื่นๆ นอกจากชีวมวล จากผู้ผลิตไฟฟ้าที่มีโรงไฟฟ้าอยู่แล้ว ไม่มีการลงทุนใหม่ และมีความพร้อมในการจำหน่ายไฟฟ้า ซึ่งระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กพผ. และ กพฟ. หรือ กพท. สามารถรองรับได้ โดยเป็นการรับซื้อปีต่อปี ไม่เกิน 2 ปี ในรูปแบบสัญญา Non-Firm ที่กรอบราคาซื้อไฟฟ้าสูงสุดไม่เกินต้นทุนการผลิตไฟฟ้าที่หลีกเลี่ยงได้จากการใช้เชื้อเพลิงนำเข้าในราคาสูง ณ ปัจจุบัน (Avoided Cost) และมอบหมายให้ พพ. กพฟ. และ สทพ. ร่วมกันกำหนดราคาซื้อไฟฟ้า และเงื่อนไขอื่นๆ สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าที่มีการผลิตและใช้เองอยู่แล้วในปัจจุบันและมีพลังงานส่วนเหลือที่จะจำหน่ายเข้าสู่ระบบ ให้มีความเหมาะสม เป็นธรรมทั้งผู้ผลิตและผู้ใช้ไฟฟ้า โดยคำนึงถึงประเภทเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า และเสนอ กบง. พิจารณาให้ความเห็นชอบ และมอบหมายให้ กพฟ. รับผิดชอบดำเนินการกำหนดหลักเกณฑ์การรับซื้อไฟฟ้าต่อไป

มี.ค.

(17) กบง. เห็นชอบการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนส่วนเพิ่ม โดยรับซื้อพลังงานไฟฟ้าเพิ่มเติมจาก SPP และ/หรือ VSPP จากสัญญาเดิม และนอกเหนือจากกลุ่มสัญญาเดิม โดยรับซื้อพลังงานไฟฟ้าเพิ่มเติมจากผู้ผลิตไฟฟ้าประเภทชีวมวล หรืออื่นๆ นอกเหนือจากชีวมวล จากผู้ผลิตไฟฟ้าที่มีโรงไฟฟ้าอยู่แล้ว ไม่มีการลงทุนใหม่ และมีความพร้อมในการจำหน่ายไฟฟ้า ซึ่งระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค หรือการไฟฟ้านครหลวง สามารถรองรับได้ โดยเป็นการรับซื้อปีต่อปี ไม่เกิน 2 ปี ในรูปแบบสัญญา Non-Firm ซึ่งมีอัตราซื้อซื้อไฟฟ้า ดังนี้ กรณีโรงไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า (ประเภทเชื้อเพลิงชีวมวล ก๊าซชีวภาพ และขยะ) อัตราซื้อซื้อไฟฟ้า เท่ากับ 2.7187 บาทต่อหน่วย กรณีโรงไฟฟ้าที่ไม่ใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า (ประเภทพลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม และพลังงานน้ำขนาดเล็ก/ขนาดเล็กมาก) โดยพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา และแบบทุ่นลอยน้ำ อัตราซื้อซื้อไฟฟ้า เท่ากับ 1.00 บาทต่อหน่วย และพลังงานแสงอาทิตย์บนพื้นดิน, พลังงานลม อัตราซื้อซื้อไฟฟ้าเท่ากับ 0.7292 บาทต่อหน่วย และพลังงานน้ำขนาดเล็ก/ขนาดเล็กมาก อัตราซื้อซื้อไฟฟ้า เท่ากับ 1.0910 บาทต่อหน่วย

(28) กบง. มีมติเห็นชอบ ดังนี้

- 1) เห็นชอบยกเลิกมติคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนส่วนเพิ่ม ภายใต้แนวทางการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ ปี 2565 เมื่อวันที่ 17 มีนาคม 2565
- 2) เห็นชอบอัตราซื้อซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนส่วนเพิ่ม โดยรับซื้อพลังงานไฟฟ้าเพิ่มเติมจาก SPP และ/หรือ VSPP จากสัญญาเดิม และนอกเหนือจากกลุ่มสัญญาเดิม โดยรับซื้อพลังงานไฟฟ้าเพิ่มเติมจากผู้ผลิตไฟฟ้าประเภทชีวมวล หรืออื่นๆ นอกเหนือจากชีวมวล จากผู้ผลิตไฟฟ้าที่มีโรงไฟฟ้าอยู่แล้ว ไม่มีการลงทุนใหม่ และมีความพร้อมในการจำหน่ายไฟฟ้า ซึ่งระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กพผ. และ กพฟ. หรือ กพท. สามารถรองรับได้ โดยเป็นการรับซื้อปีต่อปี ไม่เกิน 2 ปี ในรูปแบบสัญญา Non-Firm ซึ่งมีอัตราซื้อซื้อไฟฟ้า ดังนี้ กรณีโรงไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า (ประเภทเชื้อเพลิงชีวมวล ก๊าซชีวภาพ และขยะ) จากสัญญาเดิมและนอกเหนือจากสัญญาเดิม อัตราซื้อซื้อไฟฟ้า เท่ากับ 2.20 บาทต่อหน่วย กรณีโรงไฟฟ้าที่ไม่ใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า (ประเภทพลังงานแสงอาทิตย์ แบบติดตั้งบนหลังคา แบบติดตั้งบนพื้นดิน แบบทุ่นลอยน้ำ และพลังงานลม) จากสัญญาเดิมและนอกเหนือจากสัญญาเดิม อัตราซื้อซื้อไฟฟ้า เท่ากับ 0.50 บาทต่อหน่วย ทั้งนี้ อัตราซื้อซื้อไฟฟ้าส่วนเพิ่มจากสัญญาเดิมจะมีอัตราซื้อซื้อไฟฟ้าไม่เกินกว่าอัตราซื้อซื้อไฟฟ้าในสัญญาเดิม และให้ชะลอการรับซื้อไฟฟ้าส่วนเพิ่มโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำขนาดเล็ก/ขนาดเล็กมาก ออกไปก่อน และมอบหมายให้ พพ. ศึกษาความเหมาะสมในการรับซื้อไฟฟ้าส่วนเพิ่มดังกล่าว

เม.ย.

(29) กบง. รับทราบผลการดำเนินงานตามแนวทางการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ ปี 2565

ม.ย.

(15) กบง. เห็นชอบการเลื่อนแผนการปลดเครื่องโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแม่เมาะ เครื่องที่ 8 - 11 ออกไปจนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2568 และมอบหมายมอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ นำเสนอ กพข. พิจารณาต่อไป

(22) กพข. เห็นชอบการเลื่อนแผนการปลดเครื่องโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแม่เมาะ เครื่องที่ 8 - 11 ออกไปจนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2568 และมอบหมายให้ กฟผ. และ กกฟ. ดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป

(7) กบง. รับทราบผลการดำเนินงานตามแนวทางการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ ปี 2565

(27) กบง. มีมติเห็นชอบ ดังนี้

1) เห็นชอบมาตรการบริหารจัดการพลังงานในสถานการณ์วิกฤตราคาพลังงาน ในช่วงเดือนตุลาคม 2565 ถึงเดือนธันวาคม 2565 โดยให้คณะอนุกรรมการบริหารจัดการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงาน สามารถปรับรายละเอียดมาตรการและประมาณการเป้าหมาย หรืออาจเพิ่มเติมมาตรการให้มีความเหมาะสม สอดคล้องกับสถานการณ์ และเงื่อนไขข้อจำกัดในการดำเนินการ รวมทั้งกฎหมายและระเบียบที่เกี่ยวข้อง โดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของประชาชนเป็นสำคัญ ทั้งนี้ ให้รายงาน กบง. ทราบด้วย และมอบหมายให้หน่วยงานซึ่งรับผิดชอบมาตรการบริหารจัดการพลังงานฯ แต่ละมาตรการดำเนินการ

2) มอบหมายให้สำนักงาน กกฟ. ติดตามสถานการณ์ราคาพลังงาน โดยเปรียบเทียบราคา Spot LNG นำเข้ากับราคาเชื้อเพลิงและต้นทุนในแต่ละมาตรการ เพื่อนำมาพิจารณาในการที่จะคงการใช้มาตรการที่มีความคุ้มค่าและเลิกใช้มาตรการที่ไม่มีความคุ้มค่า โดยคำนึงถึงประโยชน์ต่อประชาชนเป็นสำคัญ ทั้งนี้ หากสถานการณ์ราคาพลังงานเปลี่ยนแปลงไปอันจะส่งผลให้ต้องมีการเปลี่ยนแปลงการใช้มาตรการต่างๆ แล้ว ให้สำนักงาน กกฟ. รายงานต่อคณะอนุกรรมการฯ โดยเร็ว

(27) กบง. เห็นชอบให้ กฟผ. นำโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแม่เมาะ เครื่องที่ 4 กลับมาผลิตไฟฟ้าในช่วงปี 2565 - 2568 เพื่อรองรับสถานการณ์วิกฤติราคาพลังงาน โดยพิจารณาและนำมามาตรการที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับโครงการ กิจการหรือการดำเนินการที่อาจมีผลกระทบต่อทรัพยากรธรรมชาติ คุณภาพสิ่งแวดล้อม สุขภาพ อนามัย คุณภาพชีวิต ของประชาชนในชุมชนอย่างรุนแรง (EHIA) โครงการโรงไฟฟ้าแม่เมาะทดแทน เครื่องที่ 8 - 9 ซึ่งเป็นรายงานเล่มล่าสุดมาปฏิบัติ และมอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ นำเสนอ กพข. พิจารณาต่อไป

(20) กบง. รับทราบผลการดำเนินงานตามมาตรการบริหารจัดการด้านพลังงานในสถานการณ์วิกฤตราคาพลังงาน

ต.ค.

(20) กบง. เห็นชอบการขยายกรอบระยะเวลารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนส่วนเพิ่ม ภายใต้มาตรการบริหารจัดการด้านพลังงานในสถานการณ์วิกฤตราคาพลังงาน ตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขของมติ กบง. เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2565 โดยขยายกรอบระยะเวลาเพิ่มเติมจากปี 2565 ออกไปอีกเป็นระยะเวลา 2 ปี สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567

(7) กพข. มีมติเห็นชอบ ดังนี้

1) เห็นชอบมาตรการบริหารจัดการพลังงานในสถานการณ์วิกฤตราคาพลังงาน ในช่วงเดือนตุลาคม 2565 - เดือนธันวาคม 2565

2) มอบหมายให้ สำนักงาน กกฟ. ร่วมกับ กฟผ. และ ธพ. ดำเนินการให้เป็นไปตามแผนการใช้น้ำมันดีเซลและน้ำมันเตาที่ได้รับความเห็นชอบจาก กกฟ.

3) มอบหมายให้ ชธ. ดำเนินการจัดทำก๊าซธรรมชาติจากแหล่งในประเทศและประเทศเพื่อนบ้านซึ่งมีราคาต่ำกว่าการนำเข้า Spot LNG ให้ได้มากที่สุด ทั้งนี้ ให้ ชธ. สนับสนุนและประสาน ปตท. ในการเจรจากับประเทศเพื่อนบ้านเกี่ยวกับความเป็นไปได้ในการนำเข้าก๊าซธรรมชาติในราคาที่เหมาะสมและต่ำกว่าการนำเข้า Spot LNG เพิ่มเติม

4) มอบหมายให้ กกฟ. พิจารณาดำเนินการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนส่วนเพิ่ม ให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขของมติ กบง. เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2565 โดยขยายกรอบระยะเวลารับซื้อไฟฟ้าเพิ่มเติมจากปี 2565 ออกไปอีกเป็นระยะเวลา 2 ปี สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567

5) มอบหมายให้ กฟผ. รับซื้อไฟฟ้าพลังน้ำจาก สป.ป.ลาว เพิ่มเติม ดังนี้ โครงการน้ำเทิน 1 และโครงการเทินหินบุน

6) มอบหมายให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องบริหารจัดการเพื่อให้เกิดการลดการใช้ก๊าซธรรมชาติในภาคปิโตรเคมีและภาคอุตสาหกรรม ในช่วงตุลาคม - ธันวาคม 2565

พ.ย.

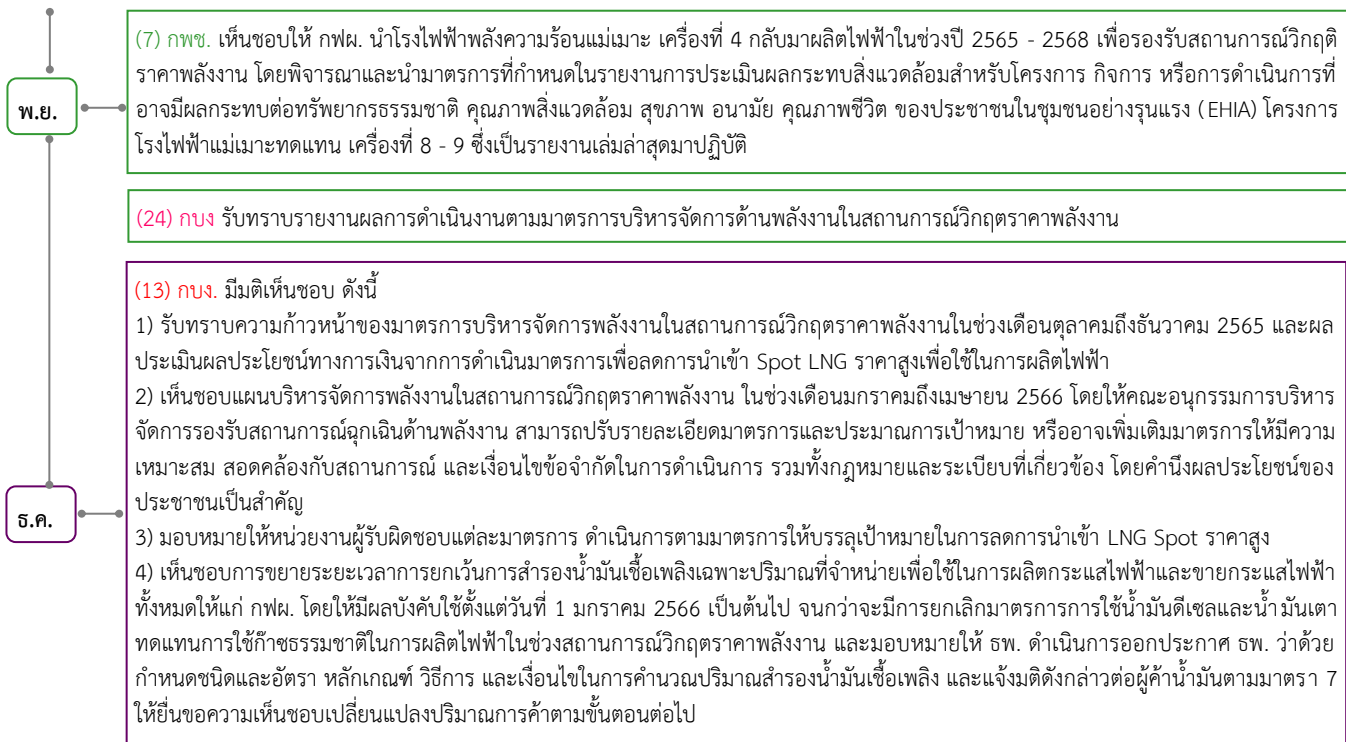
7) มอบหมายให้ พพ. เร่งดำเนินการในมาตรการประหยัดพลังงานภาคธุรกิจ/อุตสาหกรรม โดยขอความร่วมมือกับภาคส่วนที่เกี่ยวข้องเพื่อดำเนินการให้เกิดผลเป็นรูปธรรมภายใน 1 เดือน (นับจาก กพข. ได้มีมติเห็นชอบ)

8) มอบหมายให้ กฟผ. เร่งการเจรจาเพื่อหาแนวทางการลดการรับซื้อไฟฟ้าภาคสมัครใจจาก SPP ประเภทสัญญา Firm ระบบ Cogeneration ที่ใช้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ

9) มอบหมายให้ สำนักงาน กกฟ. เร่งรัดการอนุมัติ/อนุญาตการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Cell) ที่อยู่ระหว่างการพิจารณา เพื่อให้เกิดการติดตั้ง Solar Cell โดยเร็ว

10) มอบหมายให้ สำนักงาน กกฟ. ติดตามสถานการณ์ราคาพลังงาน โดยเปรียบเทียบราคา Spot LNG นำเข้ากับราคาเชื้อเพลิงและต้นทุนในแต่ละมาตรการ เพื่อนำมาพิจารณาในการที่จะคงการใช้มาตรการที่มีความคุ้มค่าและเลิกใช้มาตรการที่ไม่มีความคุ้มค่าโดยคำนึงถึงประโยชน์ต่อประชาชนเป็นสำคัญ ทั้งนี้ หากสถานการณ์ราคาพลังงานเปลี่ยนแปลงไปอันจะส่งผลให้ต้องมีการเปลี่ยนแปลงการใช้มาตรการต่างๆ แล้ว ให้สำนักงาน กกฟ. รายงานต่อคณะอนุกรรมการฯ โดยเร็ว

11) มอบหมายให้ กบง. โดยคณะอนุกรรมการฯ ติดตามการดำเนินงานตามมาตรการบริหารจัดการพลังงานในสถานการณ์วิกฤตราคาพลังงาน และรายงานต่อ กพข. ทราบต่อไป



ผลการดำเนินงาน

หน่วยงานที่เกี่ยวข้องได้ดำเนินการตามมาตรการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ ปี 2565 เพื่อลดการนำเข้า Spot LNG สำหรับการผลิตไฟฟ้าของปี 2565 และมาตรการบริหารจัดการพลังงานในสถานการณ์วิกฤติราคาพลังงาน ในช่วงเดือนตุลาคม 2565 ถึงเดือนธันวาคม 2565 โดยสรุปผลการดำเนินการแต่ละมาตรการ ตั้งแต่เดือนมกราคม 2565 ถึงเดือนธันวาคม 2565 ได้ดังนี้

- (1) การใช้น้ำมันดีเซลและน้ำมันเตาตามมติ กพผ. สามารถดำเนินงานได้ 1.263 ล้านตัน LNG จากเป้าหมาย 1.64 ล้านตัน LNG
- (2) จัดหาก๊าซธรรมชาติในประเทศและเพื่อนบ้านให้ได้มากที่สุด สามารถดำเนินงานได้ 0.47 ล้านตัน LNG จากเป้าหมาย 0.33 ล้านตัน LNG
- (3) เพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าแม่เมาะ หน่วยที่ 8 สามารถดำเนินงานได้ 0.285 ล้านตัน LNG จากเป้าหมาย 0.28 ล้านตัน LNG
- (4) รับซื้อไฟฟ้าระยะสั้นจากพลังงานทดแทนเพิ่มขึ้น สามารถดำเนินงานได้ 0.0067 ล้านตัน LNG จากเป้าหมาย 0.054 ล้านตัน LNG
- (5) ข้อเสนอจัดหาปริมาณเพื่อการผลิตไฟฟ้าเพิ่มเติม ประกอบด้วย การเพิ่มการจัดส่งน้ำมันดีเซลสำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม Glow โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม EPEC โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม GPG และโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม GUT โดยผลการดำเนินงานรวมอยู่ในมาตรการการใช้น้ำมันดีเซลและน้ำมันเตาตามมติ กพผ. และการปรับแผนการนำเข้าน้ำมันเตา 0.5% ด้วยวิธี Ship to Ship สำหรับโรงไฟฟ้าบางปะกง โดยคณะอนุกรรมการบริหารสถานการณ์ในช่วงวิกฤติราคาพลังงาน (Execution Operation Team: EOT) เมื่อวันที่ 13 มกราคม 2566 ได้มีมติให้ส่งน้ำมันแบบ Direct Ship เพื่อนำเข้าน้ำมันมาเติม Stock ตาม PPA ไม่ใช่เป็นเชื้อเพลิงทดแทนการนำเข้า Spot LNG ในช่วงนี้
- (6) รับซื้อไฟฟ้าพลังงานน้ำระยะสั้นเพิ่มเติมจาก สปป. ลาว ประกอบด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการน้ำเหิน 1 สามารถดำเนินงานได้ 183 GWh จากเป้าหมาย 43.0 GWh และโครงการเทินหินบุน สามารถดำเนินงานได้ 1.694 GWh จากเป้าหมาย 9.6 GWh
- (7) การนำโรงไฟฟ้าแม่เมาะ หน่วยที่ 4 กลับมาผลิตไฟฟ้า สามารถดำเนินงานได้ 19.865 GWh จากเป้าหมาย 88.6 GWh
- (8) การบริหารจัดการเพื่อให้เกิดการลดการใช้ก๊าซธรรมชาติในภาคปิโตรเคมีและภาคอุตสาหกรรม สามารถดำเนินงานได้ 147,024 ตันเทียบเท่า LNG จากเป้าหมาย 100,000 ตันเทียบเท่า LNG
- (9) มาตรการขอความร่วมมือประหยัดพลังงานในภาคธุรกิจและภาคอุตสาหกรรม โดยเมื่อวันที่ 6 ธันวาคม 2565 พพ. ได้มีการจัดกิจกรรมการประกาศเจตนารมณ์เครือข่ายอนุรักษ์พลังงาน Energy Beyond Standards ของหน่วยงานภาครัฐและเอกชน 70 หน่วยงาน
- (10) การเจรจาเพื่อลดการรับซื้อไฟฟ้าภาคสมัครใจจาก SPP ประเภทสัญญา Firm ระบบ Cogeneration ที่ใช้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ สามารถดำเนินงานได้ 10,374 ตันเทียบเท่า LNG จากเป้าหมาย 8,800 ตันเทียบเท่า LNG
- (11) เร่งรัดการอนุมัติ/อนุญาตการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Cell) ที่สำนักงาน กพผ. ยังพิจารณาไม่แล้วเสร็จ โดยปัจจุบันสำนักงาน กพผ. ได้ออกประกาศขั้นตอนการรับแจ้งการประกอบกิจการพลังงานที่ได้รับการยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า

3 มาตรการขับเคลื่อนแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย และแผนพัฒนาพลังงานทดแทน และพลังงานทางเลือก

การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

มี.ค.

(3) กบง. เห็นชอบแนวทางการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา ดังนี้ โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา สำหรับภาคประชาชนประเภทบ้านอยู่อาศัย (โซลาร์ภาคประชาชน) ให้มีการรับซื้อต่อเนื่องตั้งแต่ปี 2565 เป็นต้นไป โดยกำหนดเป้าหมายการรับซื้อปีละ 10 MW ราคาซื้อไฟฟ้าส่วนเกินที่จำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบ 2.20 บาทต่อหน่วย และระยะเวลาซื้อ 10 ปี ทั้งนี้ มอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ นำเสนอ กพข. พิจารณามอบหมายให้ กบง. กำหนดเป้าหมายการรับซื้อได้ ในกรณีต้องปรับปรุงเป้าหมายการรับซื้อดังกล่าวต่อไป และโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา สำหรับกลุ่มโรงเรียน สถานศึกษา โรงพยาบาล และสูบน้ำเพื่อการเกษตร ปี 2565 กำหนดเป้าหมายการรับซื้อ 10 MW ราคาซื้อไฟฟ้าส่วนเกินที่จำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบ 1.00 บาทต่อหน่วย และระยะเวลาซื้อ 10 ปี

(9) กพข. เห็นชอบแนวทางการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา ดังนี้ โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา สำหรับภาคประชาชนประเภทบ้านอยู่อาศัย (โซลาร์ภาคประชาชน) ให้มีการรับซื้อต่อเนื่องตั้งแต่ปี 2565 เป็นต้นไป โดยกำหนดเป้าหมายการรับซื้อปีละ 10 MW ราคาซื้อไฟฟ้าส่วนเกินที่จำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบ 2.20 บาทต่อหน่วย และระยะเวลาซื้อ 10 ปี ทั้งนี้ หากจำเป็นต้องปรับปรุงเป้าหมายการรับซื้อ มอบให้ กบง. พิจารณากำหนดเป้าหมายดังกล่าวได้ และโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา สำหรับกลุ่มโรงเรียน สถานศึกษา โรงพยาบาล และสูบน้ำเพื่อการเกษตร ปี 2565 กำหนดเป้าหมายการรับซื้อ 10 MW ราคาซื้อไฟฟ้าส่วนเกินที่จำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบ 1.00 บาทต่อหน่วย และระยะเวลาซื้อ 10 ปี ทั้งนี้ มอบหมายให้ กพข. รับไปดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป

(9) กพข. มอบหมาย กบง. พิจารณาข้อเสนอการรับซื้อไฟฟ้าจากขยะชุมชน (เพิ่มเติม) ของ มท. และนำเสนอต่อ กพข. ต่อไป

(17) กบง. เห็นชอบการปรับเปลี่ยนกำหนด SCOD โครงการให้เอกชนลงทุนก่อสร้างและบริหารจัดการระบบกำจัดขยะมูลฝอยของ อบจ.นนทบุรี จากภายในปี 2565 เป็นภายในเดือนมีนาคม 2568 ตามที่ อบจ.นนทบุรี เสนอ

(17) กบง. เห็นชอบเพิ่มเติมโครงการกำจัดขยะเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าขององค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นตามข้อเสนอของ มท. จำนวน 11 โครงการ โดยใช้แนวทางการรับซื้อไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ FIT ตามมติ กพข. เมื่อวันที่ 5 พฤศจิกายน 2564 และมอบหมายฝ่ายเลขานุการฯ เสนอ กพข. พิจารณาต่อไป

(29) กบง. เห็นชอบอัตราค่าไฟฟ้าที่รับซื้อจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนที่ดำเนินการโดย พพ. ในอัตราคงที่ 1.091 บาทต่อหน่วยตลอดอายุโครงการ เป็นโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าที่รวมเงินส่วนที่ต้องนำส่งเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าไว้ด้วยแล้ว และมอบหมายให้สำนักงาน กกพ. กฟผ. และ กฟน. รับซื้อไฟฟ้าจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนที่ พพ. ดำเนินการตาม PDP จำนวน 26 แห่ง กำลังผลิตรวม 94.447 MW ในอัตราคงที่ 1.091 บาทต่อหน่วยตลอดอายุโครงการ และมอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ นำเสนอ กพข. ต่อไป

เม.ย.

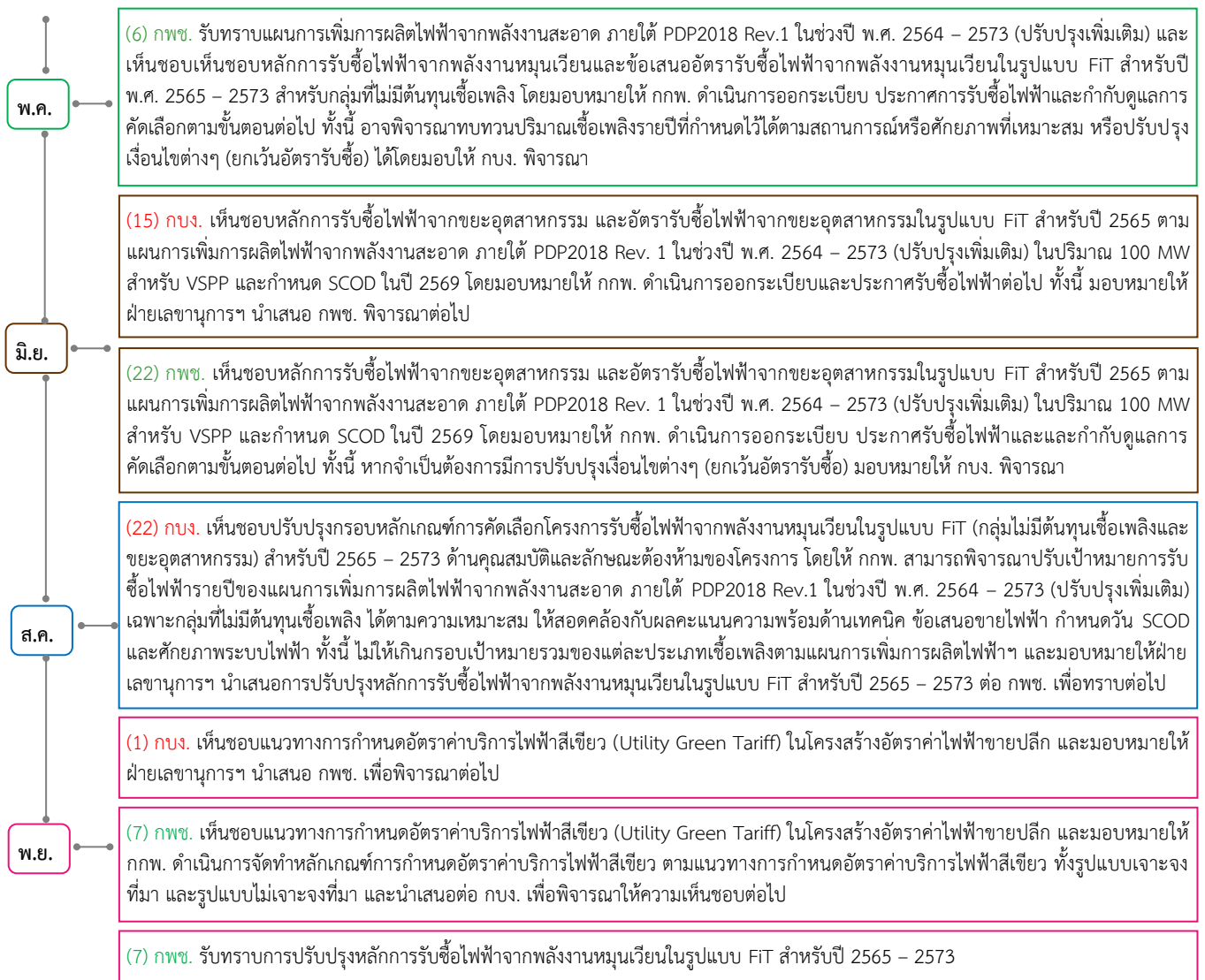
(29) กบง. เห็นชอบอัตราซื้อไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ FIT สำหรับปี 2565 ภายใต้ PDP2018 Rev.1 สำหรับ VSPP และ SPP โดยอัตราดังกล่าวใช้สำหรับจำนวน 34 โครงการ ปริมาณรับซื้อไฟฟ้ารวมไม่เกิน 282.98 MW และกำหนด SCOD ในปี 2568 – 2569 และมอบหมายให้ กกพ. ดำเนินการออกระเบียบและประกาศรับซื้อไฟฟ้าต่อไป ทั้งนี้มอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ นำเสนอ กพข. พิจารณาให้ความเห็นชอบต่อไป

(29) กบง. เห็นชอบแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ภายใต้ PDP2018 Rev.1 ในช่วงปี พ.ศ. 2564 – 2573 และเห็นชอบหลักการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนและอัตราซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ FIT สำหรับปี 2565 – 2573 สำหรับกลุ่มที่ไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง และมอบหมายให้ กกพ. ดำเนินการออกระเบียบและประกาศรับซื้อไฟฟ้าและกำกับดูแลการคัดเลือกตามขั้นตอนต่อไป ทั้งนี้มอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ นำเสนอ กพข. พิจารณาให้ความเห็นชอบต่อไป

พ.ค.

(6) กพข. เห็นชอบอัตราค่าไฟฟ้าที่รับซื้อจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนที่ดำเนินการโดย พพ. ในอัตราคงที่ 1.091 บาทต่อหน่วยตลอดอายุโครงการ เป็นโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าที่รวมเงินส่วนที่ต้องนำส่งเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าไว้ด้วยแล้ว และมอบหมายให้สำนักงาน กกพ. กฟผ. และ กฟน. รับซื้อไฟฟ้าจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนที่ พพ. ดำเนินการตาม PDP จำนวน 26 แห่ง กำลังผลิตรวม 94.447 MW ในอัตราคงที่ 1.091 บาทต่อหน่วยตลอดอายุโครงการ ทั้งนี้ให้กรรมสิทธิ์ REC ที่เกิดขึ้นจากการผลิตไฟฟ้าจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนที่ดำเนินการโดย พพ. เป็นกรรมสิทธิ์ของภาครัฐ

(6) กพข. เห็นชอบอัตราซื้อไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ FIT สำหรับปี 2565 ภายใต้ PDP2018 Rev.1 สำหรับ VSPP และ SPP โดยอัตราดังกล่าวใช้สำหรับจำนวน 34 โครงการ ปริมาณรับซื้อไฟฟ้ารวมไม่เกิน 282.98 MW และกำหนด SCOD ในปี 2568 – 2569 และมอบหมายให้ กกพ. ดำเนินการออกระเบียบและประกาศรับซื้อไฟฟ้าต่อไป



ผลการดำเนินงาน

- 20 พฤษภาคม 2565 กพข. ได้ออกระเบียบ กพข. ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคาสำหรับกลุ่มโรงเรียน สถานศึกษา โรงพยาบาล และสูบน้ำเพื่อการเกษตร พ.ศ. 2565 และได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม 2565 ซึ่งมีผู้ยื่นขอคำขอขายไฟฟ้าลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว จำนวน 7 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 750.4 kWp และสำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคาสำหรับประเภทบ้านอยู่อาศัย มีผู้ยื่นขอคำขอขายไฟฟ้าลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว จำนวน 3,220 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 17,642 kWp (ข้อมูล ณ 30 ธันวาคม 2565)
- 2 มิถุนายน 2565 กพข. ได้ออกระเบียบ กพข. ว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน พ.ศ. 2565 และได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เมื่อวันที่ 15 มิถุนายน 2565 โดยการไฟฟ้าจะเปิดรับการยื่นคำขอจากผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนประเภทสัญญาแบบ Non-firm ในรูปแบบ FIT ตามรายชื่อโครงการที่กระทรวงมหาดไทยเสนอและ กพข. เห็นชอบทั้งหมด 34 โครงการ ปริมาณรับซื้อไฟฟ้ารวมไม่เกิน 282.98 MW ตั้งแต่วันที่ 12 กรกฎาคม 2565 ถึง 29 ธันวาคม 2566
- 23 กันยายน 2565 กพข. ได้ออกระเบียบ กพข. ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ FIT ปี 2565 - 2573 สำหรับกลุ่มที่ไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง พ.ศ. 2565 และได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2565 โดยเมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2566 มีผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ได้รับการคัดเลือก จำนวน 175 ราย โดยเป็นประเภทเชื้อเพลิงพลังงานลม จำนวน 22 ราย ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย 1,490.20 MW ประเภทเชื้อเพลิงพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน จำนวน 24 ราย ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย 994.06 MW ประเภทเชื้อเพลิงพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน จำนวน 129 ราย ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย 2,368 MW และสำหรับประเภทเชื้อเพลิงก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) ไม่มีผู้ได้รับคัดเลือก
- 11 ตุลาคม 2565 กพข. ได้ออกระเบียบ กพข. ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ FIT ปี 2565 - 2573 สำหรับขยะอุตสาหกรรม พ.ศ. 2565 และได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เมื่อวันที่ 19 ตุลาคม 2565 โดยเมื่อวันที่ 5 เมษายน 2566 มีผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ได้รับการคัดเลือก จำนวน 13 ราย ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย 100 MW
- กพข. อยู่ระหว่างการเปิดรับฟังความคิดเห็นต่อ (ร่าง) หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าสีเขียว (Utility Green Tariff) ระหว่างวันที่ 21 กุมภาพันธ์ ถึง 10 มีนาคม 2566



การรับซื้อไฟฟ้าจากประเทศเพื่อนบ้าน

มี.ค.

(3) กบง. เห็นชอบอัตราค่าไฟฟ้าของโครงการหลวงพระบาง และโครงการปากแบง และมอบหมายให้ กฟผ. ลงนามในร่าง Tariff MOU โครงการหลวงพระบาง และโครงการปากแบง ที่ผ่านการตรวจพิจารณาจาก อส. แล้ว และให้ กฟผ. สามารถปรับปรุงเงื่อนไขในร่าง Tariff MOU ของโครงการหลวงพระบาง และโครงการปากแบง ในขั้นตอนการจัดทำร่างสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพื่อให้มีผลในทางปฏิบัติได้อย่างเหมาะสม แต่ทั้งนี้จะต้องไม่กระทบต่ออัตราค่าไฟฟ้า

(3) กบง. เห็นชอบอัตราค่า Wheeling Charge ของไทย เท่ากับ 3.1584 เซนต์สหรัฐฯฯ ต่อหน่วย และหลักการร่างสัญญา Energy Wheeling Agreement (EWA) โครงการบูรณาการด้านไฟฟ้าจากสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวไปประเทศสิงคโปร์ ผ่านระบบส่งของประเทศไทย และมาเลเซีย (LTMS – PIP) และมอบหมายให้ กฟผ. ลงนามในร่างสัญญา EWA โครงการ LTMS – PIP ที่ผ่านการตรวจพิจารณาจาก อส. แล้ว ทั้งนี้ หาก อส. กบง. และ กพข. มีความเห็นให้แก้ไขร่างสัญญา EWA โครงการ LTMS – PIP ในส่วนที่ไม่ใช่สาระสำคัญของสัญญา เห็นควรให้ กฟผ. ดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไปได้

(9) กพข. เห็นชอบอัตราค่าไฟฟ้าของโครงการหลวงพระบาง และโครงการปากแบง และมอบหมายให้ กฟผ. ลงนามในร่างบันทึก Tariff MOU โครงการหลวงพระบาง และโครงการปากแบง ที่ผ่านการตรวจพิจารณาจาก อส. แล้ว และให้ กฟผ. สามารถปรับปรุงเงื่อนไขในร่าง Tariff MOU ของโครงการหลวงพระบาง และโครงการปากแบง ในขั้นตอนการจัดทำร่างสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพื่อให้มีผลในทางปฏิบัติได้อย่างเหมาะสม แต่ทั้งนี้จะต้องไม่กระทบต่ออัตราค่าไฟฟ้า

(9) กพข. เห็นชอบอัตราค่า Wheeling Charge ของไทย เท่ากับ 3.1584 เซนต์สหรัฐฯฯ ต่อหน่วย และหลักการร่างสัญญา Energy Wheeling Agreement (EWA) โครงการบูรณาการด้านไฟฟ้าจากสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวไปประเทศสิงคโปร์ ผ่านระบบส่งของประเทศไทย และมาเลเซีย (LTMS – PIP) และมอบหมายให้ กฟผ. ลงนามในร่างสัญญา EWA โครงการ LTMS – PIP ที่ผ่านการตรวจพิจารณาจาก อส. แล้ว ทั้งนี้ หาก อส. และ กพข. มีความเห็นให้แก้ไขร่างสัญญา EWA โครงการ LTMS – PIP ในส่วนที่ไม่ใช่สาระสำคัญของสัญญา เห็นควรให้ กฟผ. ดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไปได้

เม.ย.

(29) กบง. มอบหมายให้ กฟผ. ลงนามใน PPA โครงการปากแบง ที่ผ่านการตรวจพิจารณาจาก อส. แล้ว ทั้งนี้ หากจำเป็นต้องมีการแก้ไข PPA ที่ไม่กระทบต่ออัตราค่าไฟฟ้าที่ระบุไว้ในร่าง PPA และเงื่อนไขสำคัญ รวมทั้งการปรับกำหนดเวลาของแผนงาน (Milestones) ที่เกี่ยวข้องกับการกำหนดการจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในช่วงก่อนการลงนาม PPA ให้อยู่ในอำนาจการพิจารณาของคณะกรรมการ กฟผ. ในการแก้ไข โดยไม่ต้องนำกลับมาเสนอขอความเห็นชอบอีก และมอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ นำเสนอ กพข. พิจารณาต่อไป

(29) กบง. เห็นชอบอัตราค่าไฟฟ้าของโครงการเขกอง 4A และ 4B และมอบหมายให้ กฟผ. ลงนามในร่าง Tariff MOU โครงการเขกอง 4A และ 4B ที่ผ่านการตรวจพิจารณาจากสำนักงานอัยการสูงสุดแล้ว โดยให้ กฟผ. สามารถปรับปรุงเงื่อนไขในร่าง Tariff MOU โครงการเขกอง 4A และ 4B ในขั้นตอนการจัดทำร่าง PPA เพื่อให้มีผลในทางปฏิบัติได้อย่างเหมาะสม แต่ทั้งนี้จะต้องไม่กระทบต่ออัตราค่าไฟฟ้า และมอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ นำเสนอ กพข. พิจารณาต่อไป

พ.ค.

(6) กพข. รับทราบหลักการร่าง PPA โครงการปากแบง และมอบหมายให้ กฟผ. ลงนามใน PPA โครงการปากแบง ที่ผ่านการตรวจพิจารณาจาก อส. แล้ว ทั้งนี้ หากจำเป็นต้องมีการแก้ไข PPA ที่ไม่กระทบต่ออัตราค่าไฟฟ้าที่ระบุไว้ในร่าง PPA และเงื่อนไขสำคัญ รวมทั้งการปรับกำหนดเวลาของแผนงาน (Milestones) ที่เกี่ยวข้องกับการกำหนดการจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในช่วงก่อนการลงนาม PPA ให้อยู่ในอำนาจการพิจารณาของคณะกรรมการ กฟผ. ในการแก้ไข โดยไม่ต้องนำกลับมาเสนอขอความเห็นชอบอีก

(6) กพข. เห็นชอบอัตราค่าไฟฟ้าของโครงการเขกอง 4A และ 4B และมอบหมายให้ กฟผ. ลงนามใน Tariff MOU โครงการเขกอง 4A และ 4B ที่ผ่านการตรวจพิจารณาจาก อส. แล้ว และให้ กฟผ. สามารถปรับปรุงเงื่อนไขในร่าง Tariff MOU โครงการเขกอง 4A และ 4B ในขั้นตอนการจัดทำร่างสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพื่อให้มีผลในทางปฏิบัติได้อย่างเหมาะสม แต่ทั้งนี้จะต้องไม่กระทบต่ออัตราค่าไฟฟ้า

มิ.ย.

(15) กบง. รับทราบหลักการร่าง PPA โครงการปากลาย และโครงการหลวงพระบาง และมอบหมายให้ กฟผ. ลงนามใน PPA โครงการปากลาย และโครงการหลวงพระบาง ที่ผ่านการตรวจพิจารณาจาก อส. แล้ว ทั้งนี้ หากจำเป็นต้องมีการแก้ไข PPA ที่ไม่กระทบต่ออัตราค่าไฟฟ้าที่ระบุไว้ในร่าง PPA และเงื่อนไขสำคัญ รวมทั้งการปรับกำหนดเวลาของแผนงาน (Milestones) ที่เกี่ยวข้องกับการกำหนดการจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในช่วงก่อนการลงนาม PPA ให้อยู่ในอำนาจการพิจารณาของคณะกรรมการ กฟผ. ในการแก้ไข และมอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ นำเสนอ กพข. พิจารณาต่อไป

ม.ย.

(15) กบง. รับทราบข้อเสนออัตราค่าไฟฟ้าขายให้ราชอาณาจักรกัมพูชา และร่าง MOU เพื่อการขายไฟฟ้าให้ราชอาณาจักรกัมพูชา และมอบหมายให้ กฟผ. ทบทวนความเหมาะสมของการขายไฟฟ้าให้ราชอาณาจักรกัมพูชา ภายหลังจากมีความชัดเจนของแผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติแล้ว

(22) กฟผ. รับทราบหลักการร่าง PPA โครงการปากลาย และโครงการหลวงพระบาง และมอบหมายให้ กฟผ. ลงนามใน PPA โครงการปากลาย และโครงการหลวงพระบาง ที่ผ่านการตรวจพิจารณาจาก อส. แล้ว ทั้งนี้ หากจำเป็นต้องมีการแก้ไข PPA ที่ไม่กระทบต่ออัตราค่าไฟฟ้าที่ระบุไว้ในร่าง PPA และเงื่อนไขสำคัญ รวมทั้งการปรับกำหนดเวลาของแผนงาน (Milestones) ที่เกี่ยวข้องกับการกำหนดการจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในช่วงก่อนการลงนาม PPA ให้อยู่ในอำนาจการพิจารณาของคณะกรรมการ กฟผ. ในการแก้ไข



ผลการดำเนินงาน

- การซื้อขายไฟฟ้ากับ สปป. ลาว มีการดำเนินงานดังนี้
 - (1) โครงการเซกอง 4A และ 4B : 3 สิงหาคม 2565 กฟผ. ลงนาม Tariff MOU กับผู้พัฒนาโครงการเซกอง 4A และ 4B และร่าง PPA อยู่ระหว่างการตรวจพิจารณาของ อส.
 - (2) โครงการปากแบง : 16 สิงหาคม 2565 ร่าง PPA ผ่านการตรวจพิจารณาจาก อส. แล้ว และผู้พัฒนาโครงการอยู่ระหว่างจัดเตรียมเอกสารเพื่อใช้ประกอบการลงนาม PPA
 - (3) โครงการปากลาย : 2 พฤศจิกายน 2565 ร่าง PPA ผ่านการพิจารณาจาก อส. แล้ว และผู้พัฒนาโครงการอยู่ระหว่างจัดเตรียมเอกสารเพื่อใช้ประกอบการลงนาม PPA
 - (4) โครงการหลวงพระบาง : 28 ตุลาคม 2565 ร่าง PPA ผ่านการตรวจพิจารณาจาก อส. และ กฟผ. ลงนาม PPA กับผู้พัฒนาโครงการเรียบร้อยแล้วเมื่อวันที่ 7 พฤศจิกายน 2565
- 15 กันยายน 2565 ในการประชุมทวิภาคีระหว่างไทยและกัมพูชาภายใต้การประชุมรัฐมนตรีอาเซียนด้านพลังงาน ครั้งที่ 40 (40th AMEM) ไทยเสนอกัมพูชาในการทบทวนราคาซื้อขายไฟฟ้า และร่วมกันเร่งผลักดันประเด็นพื้นที่ทับซ้อน ไทย - กัมพูชา (OCA) เพื่อนำเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติจากแหล่ง OCA มาใช้ประโยชน์ และจะช่วยสนับสนุนให้ราคาค่าไฟฟ้าอยู่ในช่วงราคาที่ประเทศกัมพูชายอมรับได้มากขึ้น โดยได้มอบหมายให้ กฟผ. และ EDC ทบทวนรายละเอียดของโครงการฯ และเจรจาร่วมกันใหม่อีกครั้ง ซึ่งอยู่ระหว่างการหารือร่วมกันระหว่าง กฟผ. และ EDC
- 22 มิถุนายน 2565 กฟผ. ได้มีการลงนามในสัญญา Energy Wheeling Agreement (EWA) แล้ว โดยโครงการ LTMS-PIP เริ่มต้นการซื้อขายเมื่อวันที่ 23 มิถุนายน 2565 จนถึง 10 มกราคม 2566 มีการซื้อขายพลังงานไฟฟ้าไปแล้วทั้งสิ้น 183.27 GWh



การสนับสนุนการขับเคลื่อนมาตรการ

พ.ค.

(6) กพข. เห็นชอบบททวนมติ กพข. ครั้งที่ 7/2550 (ครั้งที่ 116) เมื่อวันที่ 18 ตุลาคม 2550 ข้อที่ 2 ในส่วนของกลไกการกำกับดูแลและเงื่อนไข เรื่องการลงทุนและการร่วมทุนโครงการของ EGATi โดยขยายกรอบการพิจารณาการลงทุนและร่วมทุน เป็นต้น “ในการลงทุนและร่วมทุนในต่างประเทศของ EGATi ให้ กพผ. ขอความเห็นชอบจาก พน. ก่อนเป็นรายโครงการ โดยให้หมายรวมถึง การลงทุนในพันธบัตร หุ้นกู้ หลักทรัพย์อื่นของบริษัทไทย และกองทุนประเภทต่างๆ ที่เกี่ยวกับกลุ่มธุรกิจนวัตกรรมทางด้านพลังงานไฟฟ้าหรือธุรกิจนวัตกรรมพลังงานไฟฟ้าที่เกี่ยวข้องหรือต่อเนื่องกับกิจการของ กพผ. ในต่างประเทศ และสำหรับโครงการที่มีประเด็นนโยบายพิเศษให้นำเสนอ กพข. ให้ความเห็นชอบ และมอบหมาย พน. นำเสนอ ครม. พิจารณาให้ความเห็นชอบต่อไป

มิ.ย.

(6) กพข. เห็นชอบปรับทราบผลการดำเนินงานคณะกรรมการจัดทำแผนบูรณาการการลงทุนและการดำเนินงานเพื่อพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานไฟฟ้า

(22) กพข. รับทราบการยกเว้นเงื่อนไขตามหลักการแผนบูรณาการการลงทุนและการดำเนินงานเพื่อพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานไฟฟ้า สำหรับโครงการและแผนงาน ปี 2565 และมอบหมายให้คณะกรรมการจัดทำแผนบูรณาการการลงทุนและการดำเนินงานเพื่อพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานไฟฟ้า เร่งรัดจัดทำแผนบูรณาการการลงทุนและการดำเนินงานเพื่อพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน ระยะ 5 ปี (แผนบูรณาการฯ) ให้แล้วเสร็จโดยเร็ว และดำเนินการพิจารณาแก้ไขปัญหที่เกิดขึ้นในระหว่างที่แผนบูรณาการฯ ยังไม่แล้วเสร็จ เพื่อให้ประเทศได้ประโยชน์สูงสุดไม่ซ้ำซ้อนและไม่เป็นต้นทุนส่วนเกินของประชาชน

ก.ย.

(27) กบง. เห็นชอบคำพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าระยะยาวสำหรับการจัดทำ PDP2022 และรับทราบร่างแผน PDP2022 กรณีฐาน (Base Case) ที่คำนึงถึงการใช้ประโยชน์โครงสร้างพื้นฐานที่มีอยู่ในปัจจุบันให้เกิดประโยชน์สูงสุด ซึ่งเป็นกรณีเริ่มต้นสำหรับนำไปใช้จัดทำร่างแผนกรณีอื่นๆ และมอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ ดำเนินการจัดทำร่างแผนกรณีต่างๆ ตามข้อเสนอแนะของ กบง. และคณะอนุกรรมการพยากรณ์และจัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย แล้วนำมาเสนอ กบง. พิจารณาอีกครั้ง ทั้งนี้ จะพิจารณาร่างแผนกรณีที่เหมาะสมกับประเทศไทยมากที่สุด มาเป็นร่างแผน PDP2022 สำหรับประกาศใช้จริงต่อไป

พ.ย.

(1) กบง. เห็นชอบบททวนการกำหนดอัตราเงินนำส่งเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4) ของหลักเกณฑ์การกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าประเทศไทยปี 2554 – 2558 ตามมติ กพข. เมื่อวันที่ 27 เมษายน 2554 เพื่อการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย จากเดิม “โดยเรียกเก็บจากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าในอัตรา 0.5 สตางค์ต่อหน่วย” เป็น “โดยเรียกเก็บจากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าในอัตราไม่เกิน 0.5 สตางค์ต่อหน่วย โดยให้ กพผ. ดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป และมอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ นำเสนอ กพข. เพื่อพิจารณาต่อไป

(7) กพข. เห็นชอบบททวนการกำหนดอัตราเงินนำส่งเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4) ของหลักเกณฑ์การกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าประเทศไทยปี 2554 – 2558 ตามมติ กพข. เมื่อวันที่ 27 เมษายน 2554 เพื่อการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย จากเดิม “โดยเรียกเก็บจากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าในอัตราไม่เกิน 0.5 สตางค์ต่อหน่วย” เป็น “โดยเรียกเก็บจากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าในอัตราไม่เกิน 0.5 สตางค์ต่อหน่วย และมอบหมายให้ กพผ. ดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป

ผลการดำเนินงาน

- พน. อยู่ระหว่างการนำเสนอการขอขยายกรอบการลงทุนของ EGATi ต่อ ครม. เพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบ
- 14 ธันวาคม 2565 คณะกรรมการจัดทำแผนบูรณาการการลงทุนและการดำเนินงานเพื่อพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานไฟฟ้า มีมติเห็นชอบหลักการการปรับปรุงหลักเกณฑ์การพิจารณาแผนงาน/โครงการ และมอบหมาย กพผ. เป็นหน่วยงานหลัก ร่วมกับ กพผ. กพน. และ สนพ. ทหารีร่วมกับ สศช. เพื่อพิจารณาปรับปรุงแผนงาน/โครงการให้สอดคล้องกับหลักเกณฑ์ที่ปรับปรุง ซึ่งอยู่ระหว่างการปรับปรุงหลักเกณฑ์การพิจารณาแผนงาน/โครงการที่จะบรรจุในแผนบูรณาการฯ ภายหลังจากการหารือร่วมกับ สศช. เมื่อวันที่ 17 มกราคม 2566
- พน. อยู่ระหว่างจัดทำร่างแผน PDP กรณีต่างๆ ตามข้อเสนอแนะของ กบง. และคณะอนุกรรมการพยากรณ์และจัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (คณะอนุกรรมการฯ) และหากดำเนินการแล้วเสร็จจะได้นำเสนอให้คณะอนุกรรมการฯ และ กบง. พิจารณาต่อไป
- 29 ธันวาคม 2565 กพผ. ได้ออกประกาศ กพผ. เรื่องการนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำหรับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2565 และเรื่องการนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำหรับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อส่งเสริมสังคมและประชาชน ให้มีความรู้ ความตระหนักและมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2565 และได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เมื่อวันที่ 10 มกราคม 2566 โดยเรียกเก็บจากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าในอัตรา 0.00 บาทต่อหน่วยจำหน่าย ให้เริ่มใช้บังคับการเรียกเก็บค่าไฟฟ้าในรอบปีเดือนมกราคม พ.ศ. 2566 เป็นต้นไป จนกว่าจะมีการประกาศแก้ไขเปลี่ยนแปลงหรือยกเลิก



4 มาตรการขับเคลื่อนแผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ

การส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ

ม.ย.

(30) กบง. เห็นชอบให้ ปตท. จัดหา LNG สัญญาระยะยาว ปริมาณ 1 ล้านตันต่อปี เพิ่มเติมจากสัญญาระยะยาวที่มีการลงนามแล้ว 5.2 ล้านตันต่อปี โดยนำต้นทุนการจัดหารวมเข้าไปคำนวณเฉลี่ยในราคา Pool โดยให้ กกพ. เป็นผู้กำกับดูแลให้ราคาเป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่ กกพ. กำหนด และให้ ปตท. นำสัญญาซื้อขาย LNG สัญญาระยะยาวเสนอ กบง. พิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนดำเนินการต่อไป และมอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ รับข้อสังเกตของ กบง. ไปประกอบการนำเสนอ กกพ. เพื่อพิจารณาต่อไป

ก.ค.

(6) กพข. เห็นชอบให้ ปตท. จัดหา LNG สัญญาระยะยาว ปริมาณ 1 ล้านตันต่อปี เพิ่มเติมจากสัญญาระยะยาวที่มีการลงนามแล้ว 5.2 ล้านตันต่อปี โดยนำต้นทุนการจัดหารวมเข้าไปคำนวณเฉลี่ยในราคา Pool และรับทราบสาระสำคัญการจัดหา LNG สัญญาระยะยาว (Term Sheet) ของ ปตท. โดยมอบหมายให้ กกพ. เป็นผู้กำกับดูแลให้ราคาเป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่ กกพ. กำหนด และให้ ปตท. นำสัญญาซื้อขาย LNG สัญญาระยะยาวเสนอ กบง. พิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนดำเนินการต่อไป รวมทั้งมอบหมายให้ กกพ. ดำเนินการติดตามผลกระทบต่อราคาพลังงานจากการจัดหา LPG สัญญาระยะยาวของ ปตท. อย่างใกล้ชิด เพื่อมิให้ส่งผลกระทบต่อราคาพลังงานของประเทศในอนาคต

ส.ค.

(22) กบง. รับทราบสาระสำคัญของร่างสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติเหลวระยะยาว (LNG SPA) ระหว่าง ปตท. กับ PTTGL และเห็นชอบราคาซื้อขาย LNG (Contract Price) ตามที่ กกพ. ได้ให้ความเห็นชอบแล้ว ทั้งนี้ ให้ กกพ. ไปตรวจทาน เปรียบเทียบกับสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติระยะยาวของ ปตท. ฉบับอื่นๆ ว่าสามารถกำกับดูแลได้โดยประเทศไม่เสียประโยชน์ ทั้งนี้ ให้ ปตท. ลงนามในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติเหลวระยะยาว กับ PTTGL ภายหลังจากที่ร่างสัญญา ได้ผ่านการตรวจพิจารณาจากสำนักงานอัยการสูงสุด ทั้งนี้ หากจำเป็นต้องมีการแก้ไขร่างสัญญา ดังกล่าวที่ไม่ใช่สาระสำคัญ และไม่กระทบต่อสุทธราคา ปริมาณซื้อขาย (ACQ) รวมทั้งกำหนดแผนงานที่เกี่ยวข้องกับการส่งมอบ ให้ ปตท. ทหารเรือ กกพ. ให้ได้ข้อยุติก่อนนำเสนอคณะกรรมการ ปตท. พิจารณาแก้ไขต่อไป



ผลการดำเนินงาน

- 15 มิถุนายน 2565 กกพ. มีมติสนับสนุนกรอบการจัดหา LNG สัญญาระยะยาวของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เพื่อความมั่นคง (Regulated Market) ปริมาณ 1 ล้านตันต่อปี ด้วยเงื่อนไขที่เป็นไปตาม LNG Benchmark ตามที่ กกพ. กำหนด
- 29 ธันวาคม 2565 ปตท. ได้ลงนามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติเหลวระยะยาว (LNG SPA) กับ PTTGL ในปริมาณ 1 ล้านตันต่อปี





การพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติ

มี.ค.

(3) กบง. เห็นชอบให้นำข้อเสนอของ ปตท. เรื่อง การปรับเพิ่มวงเงินลงทุนโครงการ LNG Receiving Terminal แห่งใหม่ จังหวัดระยอง [T-2] ในแผนระบบรับส่งและโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติเพื่อความมั่นคง จากเดิมวงเงิน 38,500 ล้านบาท เป็นวงเงินไม่เกิน 41,400 ล้านบาท เสนอ กพข. เพื่อพิจารณาต่อไป และมอบหมายให้ กพข. พิจารณาการส่งผ่านภาระการลงทุนโครงการที่เพิ่มขึ้น ซึ่งส่งผลกระทบต่ออัตราค่าบริการไฟฟ้าและค่าบริการก๊าซธรรมชาติในอนาคตไปยังผู้ใช้พลังงานได้เท่าที่จำเป็นและสอดคล้องกับเหตุผลของการปรับเพิ่มวงเงินลงทุน

(9) กพข. เห็นชอบให้ปรับเพิ่มวงเงินลงทุนโครงการ LNG Receiving Terminal แห่งใหม่ จังหวัดระยอง [T-2] ในแผนระบบรับส่งและโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติเพื่อความมั่นคง ที่มอบหมายให้ ปตท. ดำเนินการ จากเดิมวงเงิน 38,500 ล้านบาท เป็นวงเงินไม่เกิน 41,400 ล้านบาท และมอบหมายให้ กพข. พิจารณาการส่งผ่านภาระการลงทุนโครงการที่เพิ่มขึ้นซึ่งส่งผลกระทบต่ออัตราค่าบริการไฟฟ้าและค่าบริการก๊าซธรรมชาติในอนาคต ไปยังผู้ใช้พลังงานได้เท่าที่จำเป็นและสอดคล้องกับเหตุผลของการปรับเพิ่มวงเงินลงทุน

มี.ย.

(22) กพข. รับทราบการขอยกเว้นภาษีสรรพากรที่เกิดจากการร่วมลงทุนโครงการ LNG Receiving Terminal และมอบหมายให้ พน. นำเรื่องการขอยกเว้นภาษีสรรพากรที่เกิดจากการร่วมลงทุนโครงการ LNG Receiving Terminal (แห่งที่ 2) เสนอต่อ ครม. เพื่อพิจารณาตามระเบียบและกฎหมายที่เกี่ยวข้องต่อไป

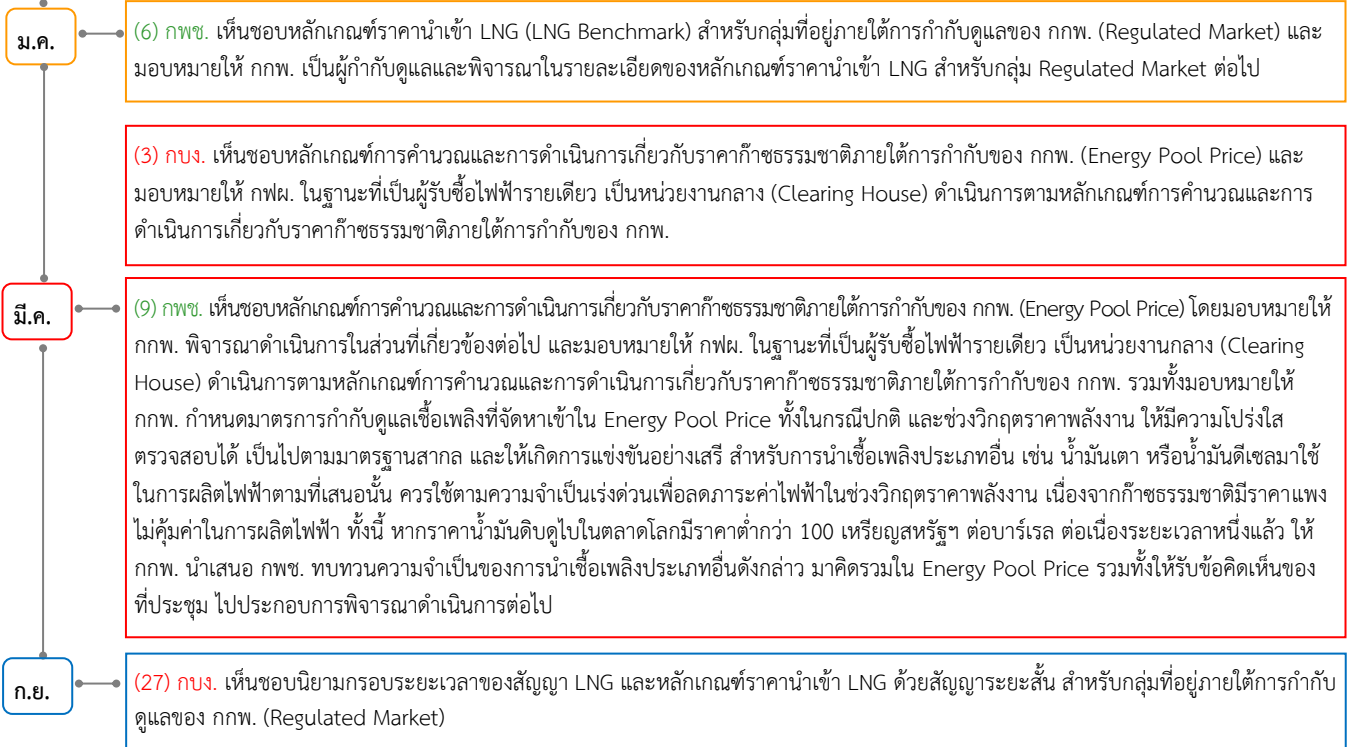
ธ.ค.

(13) กบง. เห็นชอบให้ปรับวงเงินลงทุนโครงการระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกจากบางปะกงไปโรงไฟฟ้าพระนครใต้ ของ ปตท. ที่ กพข. ได้อนุมัติไว้เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2564 จากเดิมวงเงินลงทุน 11,000 ล้านบาท เป็น 13,590 ล้านบาท และมอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ นำเสนอ กพข. เพื่อพิจารณาต่อไป

ผลการดำเนินงาน

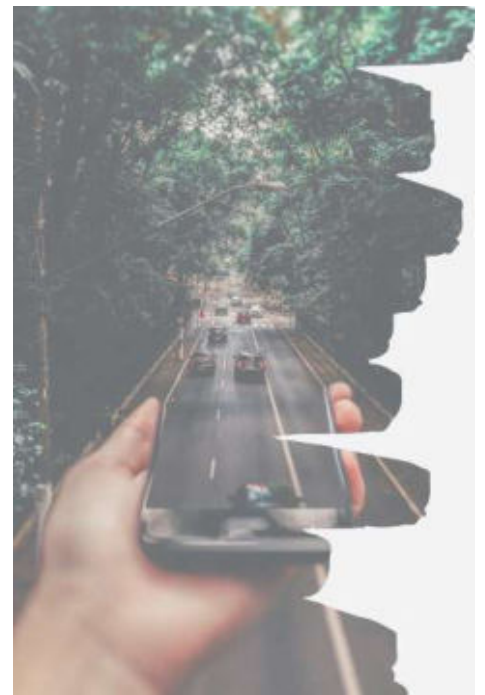
- 6 ธันวาคม 2565 ครม. เห็นชอบให้ กพผ. เข้าร่วมทุนในบริษัท LNG Receiving Terminal (แห่งที่ 2) บ้านหนองแพบ อ.เมืองระยอง จ.ระยอง ในสัดส่วนร้อยละ 50 โดยมีมูลค่าเงินลงทุนตามสัดส่วนดังกล่าวไม่เกิน 16,350 ล้านบาท และให้ กพผ. ได้รับอนุมัติงบประมาณเพื่อการลงทุนตามแผนการประมาณการเบิกจ่ายประจำปี 2565 ตามที่ พน. เสนอ และอนุมัติในหลักการการยกเว้นภาษี เบี้ยปรับ เงินเพิ่ม และค่าธรรมเนียมต่างๆ ที่เกิดขึ้นจากการก่อสร้าง การจัดตั้งบริษัทฯ และการทำธุรกรรมที่เกี่ยวข้องจากการร่วมลงทุนในบริษัทดังกล่าว ทั้งนี้ ในส่วนของการลดหย่อนค่าจดทะเบียนโอนอสังหาริมทรัพย์และค่าจดทะเบียนการจำนองให้เป็นไปตามความเห็นของ มท. และเมื่อวันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2566 ครม. อนุมัติหลักการร่างพระราชกฤษฎีกาออกความในประมวลรัษฎากร ว่าด้วยการยกเว้นรัษฎากร (ฉบับที่ ..) พ.ศ. (การยกเว้นภาษีอากรสำหรับการร่วมลงทุนในบริษัท LNG Receiving Terminal (แห่งที่ 2) ณ บ้านหนองแพบ ต.มาบตาพุด อ.เมืองระยอง จ.ระยอง)
- 13 กุมภาพันธ์ 2566 กพข. เห็นชอบให้ปรับวงเงินลงทุนโครงการระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกจากบางปะกงไปโรงไฟฟ้าพระนครใต้ของ ปตท. ที่ กพข. ได้อนุมัติไว้เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2564 จากเดิมวงเงินลงทุน 11,000 ล้านบาท เป็น 13,590 ล้านบาท และมอบหมายให้ กพข. พิจารณาการส่งผ่านภาระการลงทุนโครงการที่เพิ่มขึ้นซึ่งส่งผลกระทบต่ออัตราค่าบริการไฟฟ้าและค่าบริการก๊าซธรรมชาติในอนาคตไปยังผู้ใช้พลังงานได้เท่าที่จำเป็นและสอดคล้องกับเหตุผลของการปรับเพิ่มวงเงินลงทุน

โครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติและราคา LNG นำเข้า



ผลการดำเนินงาน

- 29 มีนาคม 2565 กกพ. ออกประกาศ กกพ. เรื่อง หลักเกณฑ์การคำนวณราคาก๊าซธรรมชาติภายใต้การกำกับของ กกพ. พ.ศ. 2565 และได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษา มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2565 โดย กกพ. ดำเนินการคำนวณ EPP ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนด โดยเริ่มดำเนินการตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2565 เป็นต้นมา และนำส่ง EPP ให้ ปตท. ทราบ ภายในวันที่ 9 ของแต่ละเดือน เพื่อให้ ปตท. ดำเนินการเรียกเก็บเงินกับลูกค้าทุกรายของ ปตท. ต่อไป ทั้งนี้ กกพ. ได้แจ้งความคืบหน้าและผลการดำเนินการ EPP ทั้งหมดให้ สำนักงาน กกพ. ทราบเป็นประจำทุกเดือน
- สำนักงาน กกพ. ได้ใช้หลักเกณฑ์ LNG Benchmark เป็นเกณฑ์ ในการกำกับจัดการ LNG ของ Shippers และได้ดำเนินนิยามกรอบระยะเวลาของสัญญา LNG และหลักเกณฑ์ราคานำเข้า LNG ด้วยสัญญาระยะสั้น สำหรับกลุ่มที่อยู่ภายใต้การกำกับดูแลของ กกพ. (Regulated Market) ที่ กพข. เห็นชอบ มาใช้ในการพิจารณาการนำเข้า LNG ของ Shippers อาทิ เมื่อวันที่ 15 มิถุนายน 2565 กกพ. มีมติสนับสนุนกรอบการจัดการ LNG สัญญาระยะยาวของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เพื่อความมั่นคง (Regulated Market) ปริมาณ 1 ล้านตันต่อปี เป็นต้น



5 มาตรการขับเคลื่อนแผนบริหารจัดการน้ำมันเชื้อเพลิง

ม.ค.

(31) กบง. เห็นชอบในหลักการแนวทางการกำหนดสัดส่วนการผสมไบโอดีเซล (ปี100) ในสถานการณ์ราคาน้ำมันเชื้อเพลิงภาวะปกติ ระยะสั้น (พ.ศ. 2565 ถึง พ.ศ. 2566) กำหนดให้มีน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว 2 เกรด คือ น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ปี7 และน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ปี20 สำหรับใช้กับรถบรรทุกขนาดใหญ่ และระยะยาว (พ.ศ. 2567 เป็นต้นไป) กำหนดให้มีน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ปี7 เกรดเดียว และภาวะวิกฤติ กรณีที่ 1 ราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลหมุนเร็วสูงกว่า 30 บาทต่อลิตร โดยไม่มีการชดเชยราคาจากกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง และราคาไบโอดีเซลสูงกว่า 1.5 เท่า ของราคา ณ โรงกลั่นของน้ำมันดีเซลพื้นฐาน (ปี0) ให้นำเสนอ กบง. พิจารณาปรับลดสัดส่วนผสมของไบโอดีเซลในน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว เป็นร้อยละ 5 และกรณีที่ 2 ราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลหมุนเร็วสูงกว่า 30 บาทต่อลิตร โดยไม่มีการชดเชยราคาจากกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง และราคาไบโอดีเซลสูงกว่า 2.5 เท่า ของราคา ณ โรงกลั่นของน้ำมันดีเซลพื้นฐาน (ปี0) ให้นำเสนอ กบง. พิจารณาปรับลดสัดส่วนผสมของไบโอดีเซลในน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว เป็นร้อยละ 3

มี.ค.

(9) กพข. เห็นชอบแผนรองรับวิกฤตการณ์ด้านน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2563 – 2567 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 2 ตามที่ กบน. เสนอ เพื่อนำเสนอ ครม. พิจารณาให้ความเห็นชอบต่อไป

พ.ค.

(25) กบง. เห็นชอบร่างคำสั่ง กบง. ที่ .. /2565 เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการบริหารจัดการราคาน้ำมันเชื้อเพลิงในช่วงวิกฤติพลังงาน และมอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ นำเสนอประธานกรรมการบริหารนโยบายพลังงานพิจารณาลงนามต่อไป

มี.ย.

(22) กพข. รับทราบรายงานผลการกู้ยืมเงินของ สกนช.

ก.ย.

(7) กบง. มีมติเห็นชอบ ดังนี้

1. รับทราบผลการศึกษาการประเมินผลการส่งเสริมการใช้เชื้อเพลิงชีวภาพในภาคขนส่งและทบทวนหลักเกณฑ์การกำหนดราคาเชื้อเพลิงชีวภาพ
2. เห็นชอบหลักเกณฑ์การคำนวณราคาไบโอดีเซลอ้างอิงในระยะที่ 1 โดยใช้หลักเกณฑ์การคำนวณราคาไบโอดีเซลอ้างอิงจากต้นทุนการผลิต (Revised Cost Plus) มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 3 ตุลาคม 2565 เป็นต้นไป
3. เห็นชอบหลักเกณฑ์การคำนวณราคาเอทานอลอ้างอิงในระยะที่ 1 โดยใช้หลักเกณฑ์การคำนวณราคาเอทานอลอ้างอิงราคาตลาด (Market Price) โดยใช้ราคาจากการเปรียบเทียบราคาต่ำสุดระหว่างราคาเอทานอลเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักจากผู้ผลิตรายงานต่อกรมสรรพสามิต กับราคาเอทานอลเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักจากผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 รายงานต่อ สนพ. มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2565 เป็นต้นไป และรับทราบหลักเกณฑ์การคำนวณราคาไบโอดีเซลอ้างอิงในระยะที่ 2 โดยใช้หลักเกณฑ์การคำนวณราคาไบโอดีเซลอ้างอิงจากต้นทุนการผลิต (New Cost Plus) และหลักเกณฑ์การคำนวณราคาเอทานอลอ้างอิง ในระยะที่ 2 โดยใช้หลักเกณฑ์การคำนวณราคาเอทานอลอ้างอิงโดยราคาเทียบเท่านำเข้า (Import Parity) พร้อมทั้งมอบหมายให้ สนพ. พิจารณาทบทวนหลักเกณฑ์การคำนวณดังกล่าว รวมทั้งระยะเวลาที่เหมาะสมในการบังคับใช้ และนำเสนอ กบง. เพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบต่อไป โดยขอให้ผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 รายงานราคาและปริมาณซื้อเอทานอลให้กับ สนพ. และขอความอนุเคราะห์กรมสรรพสามิตรายงานราคาขายเอทานอลของผู้ผลิตให้กับ สนพ.

(9) กพข. เห็นชอบการขยายระยะเวลาดำเนินการลดการจ่ายเงินชดเชยน้ำมันเชื้อเพลิงที่มีส่วนผสมของเชื้อเพลิงชีวภาพออกไปสองปี จากเดิมครบกำหนดวันที่ 24 กันยายน 2565 เป็นวันที่ 24 กันยายน 2567 และแผนการลดการจ่ายเงินชดเชยน้ำมันเชื้อเพลิงที่มีส่วนผสมของเชื้อเพลิงชีวภาพ ในช่วงปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 – 2567 รวมทั้งมอบหมายให้ สกนช. นำเรื่องการขยายระยะเวลาดำเนินการลดการจ่ายเงินชดเชยน้ำมันเชื้อเพลิงที่มีส่วนผสมของเชื้อเพลิงชีวภาพ และแผนการลดการจ่ายเงินชดเชยน้ำมันเชื้อเพลิงที่มีส่วนผสมของเชื้อเพลิงชีวภาพ ในช่วงปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 – 2567 เสนอต่อ ครม. เพื่อพิจารณาตามระเบียบและกฎหมายที่เกี่ยวข้องต่อไป

ผลการดำเนินงาน

- กบง. ได้มีมติในการกำหนดสัดส่วนการผสมไบโอดีเซลตามหลักการแนวทางการกำหนดสัดส่วนการผสมไบโอดีเซล (ปี100) ในสถานการณ์ราคาน้ำมันเชื้อเพลิงภาวะปกติ และภาวะวิกฤติ โดยปรับสัดส่วนผสมของไบโอดีเซลในน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว เป็นร้อยละ 5 ตั้งแต่ 5 กุมภาพันธ์ 2565 ถึง 9 ตุลาคม 2565 และปรับสัดส่วนผสมของไบโอดีเซลในน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว เป็นร้อยละ 7 ตั้งแต่ 10 ตุลาคม 2565 ถึง 31 มีนาคม 2566
- 15 กุมภาพันธ์ 2565 ครม. เห็นชอบตามที่ พน. เสนอ การทบทวนมติ ครม. เมื่อวันที่ 20 ตุลาคม 2563 ที่ได้เห็นชอบมติ กพข. ครั้งที่ 1/2563 (ครั้งที่ 150) เมื่อวันที่ 19 มีนาคม 2563 ในส่วนของแผนรองรับวิกฤตการณ์ด้านน้ำมันเชื้อเพลิงและแผนยุทธศาสตร์กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง และเมื่อ 15 มีนาคม 2565 ครม. เห็นชอบตามที่ พน. เสนอการทบทวนมติ ครม. เมื่อวันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2565 ที่ได้เห็นชอบมติ กพข. ครั้งที่ 3/2564 (ครั้งที่ 155) เมื่อวันที่ 5 พฤศจิกายน 2564 ในส่วนของแผนรองรับวิกฤตการณ์ด้านน้ำมันเชื้อเพลิงและแผนยุทธศาสตร์กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง
- 20 กันยายน 2565 ครม. เห็นชอบการขยายระยะเวลาดำเนินการจ่ายเงินชดเชยให้แก่ น้ำมันเชื้อเพลิงที่มีส่วนผสมของเชื้อเพลิงชีวภาพออกไปสองปี จนถึงวันที่ 24 กันยายน 2567 และเห็นชอบร่างประกาศ กบน. เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการ เงื่อนไข และมาตรการ เพื่อลดการจ่ายเงินชดเชยน้ำมันเชื้อเพลิงที่มีส่วนผสมของเชื้อเพลิงชีวภาพ
- 25 ตุลาคม 2565 ครม. อนุมัติแผนการกู้ยืม แผนการใช้จ่ายเงินกู้ และแผนการชำระหนี้ของการกู้ยืมเงิน โดย สกนช. ไนวงเงินรวม 150,000 ล้านบาท และมอบให้ กบน. สามารถพิจารณาปรับแผนการกู้ยืม แผนการใช้จ่ายเงินกู้ และแผนการชำระหนี้ ตามความจำเป็นเพื่อให้สอดคล้องกับสถานการณ์ราคาน้ำมันเชื้อเพลิง ฐานะการเงินของกองทุน หรือสภาวะตลาดเงินในช่วงเวลานั้น ๆ โดยจะต้องสอดคล้องกับแผนการบริหารหนี้สาธารณะ



6 มาตรการขับเคลื่อนแผนอนุรักษ์พลังงาน

มี.ค.

(28) กบง. เห็นชอบในหลักการการประหยัดพลังงานช่วงที่ราคาพลังงานอยู่ในระดับสูง ดังนี้

1. มอบหมายให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องจัดทำมาตรการและดำเนินการส่งเสริมการประหยัดพลังงาน ให้เป็นไปตามอำนาจหน้าที่ของหน่วยงานที่กำหนดไว้ในกฎหมาย และกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง
2. มอบหมายให้หน่วยงานที่มีแหล่งงบประมาณ พิจารณาจัดสรรงบประมาณเพื่อการสนับสนุนมาตรการส่งเสริมการประหยัดพลังงาน



ผลการดำเนินงาน

- พน. ได้ดำเนินการส่งเสริมให้หน่วยงานเกิดการประหยัดพลังงานตามอำนาจหน้าที่ที่กำหนดไว้ในกฎหมายและระเบียบ โดยพิจารณาถึงความสอดคล้องกับสถานะการณในปัจจุบัน โดยกฎหมายทางด้านพลังงานที่ส่งเสริมให้เกิดการประหยัดได้แก่พระราชบัญญัติส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. 2535 หมวด 2 มาตรา 17 มีรายละเอียดประกอบด้วย 1) การลดความร้อนจากแสงอาทิตย์ที่เข้ามาในอาคาร (2) การปรับอากาศอย่างมีประสิทธิภาพ รวมทั้งการรักษาอุณหภูมิภายในอาคารให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม (3) การใช้วัสดุก่อสร้างอาคารที่จะช่วยอนุรักษ์พลังงาน ตลอดจนการแสดงคุณภาพของวัสดุก่อสร้างนั้น ๆ (4) การใช้แสงสว่างในอาคารอย่างมีประสิทธิภาพ (5) การใช้และการติดตั้งเครื่องจักรอุปกรณ์ และวัสดุที่ทำให้เกิดการอนุรักษ์พลังงานในอาคาร (6) การใช้ระบบควบคุมการทำงานของเครื่องจักรและอุปกรณ์ (7) การอนุรักษ์พลังงานโดยวิธีอื่นตามที่กำหนดในกฎกระทรวง รวมทั้งกำกับดูแลให้โรงงานควบคุมและอาคารควบคุมดำเนินการจัดการพลังงานตามกฎหมายอย่างต่อเนื่อง
- พน. มีการประชาสัมพันธ์สร้างการรับรู้และความเข้าใจด้านพลังงาน เช่น สถานการณ์พลังงาน ราคาพลังงาน เทคโนโลยีและนวัตกรรมด้านพลังงาน การประหยัดพลังงาน ตลอดจนมาตรการส่งเสริมสนับสนุนต่างๆ เพื่อลดการนำเข้าพลังงาน เป็นต้น ผ่านสื่อประชาสัมพันธ์และช่องทางประชาสัมพันธ์ของหน่วยงาน เช่น เว็บไซต์ Facebook: EPPO Thailand และรวมพลังหาร 2 เป็นต้น

7 มาตรการขับเคลื่อนแผนแม่บทการพัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะของประเทศไทย

มี.ค.

(6) กพข. เห็นชอบการดำเนินโครงการนำร่องการตอบสนองด้านโหลด ปี 2565-2566 ตามที่กระทรวงพลังงานเสนอ โดยมอบหมายหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ดังนี้

1. มอบหมายให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ประกอบด้วย กพข. กฟผ. กฟภ. และ กฟน. ร่วมกันขับเคลื่อนโครงการนำร่องการตอบสนองด้านโหลดให้ประสบผลสำเร็จ โดยให้ดำเนินการตามขั้นตอนเสมือนจริง พร้อมทั้งทำการประเมินผลโครงการนำร่องการตอบสนองด้านโหลดและรายงานผลต่อ กพข. ทราบเป็นระยะๆ เพื่อเป็นการเตรียมความพร้อมขยายผลตามแผนขับเคลื่อนการดำเนินงานด้านสมรรถกิริยาของประเทศไทย ระยะปานกลาง พ.ศ. 2565 - 2574 ต่อไป
2. มอบหมายให้ สนพ. ร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง จัดทำโครงการนำร่องการตอบสนองด้านโหลด ปี 2565 - 2566 โดยใช้เงินสนับสนุนจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายสำหรับผลตอบแทนการตอบสนองด้านโหลดแก่ผู้เข้าร่วมโครงการ พร้อมทั้งค่าใช้จ่ายในการบริหารและติดตามประเมินผลโครงการ

(6) กพข. รับทราบแผนการขับเคลื่อนการดำเนินงานด้านสมรรถกิริยาของประเทศไทย ระยะปานกลาง พ.ศ. 2565 - 2574



ผลการดำเนินงาน

- 14 มิถุนายน 2565 มีคำสั่ง สนพ. ที่ 104/2565 แต่งตั้งคณะทำงานเพื่อขับเคลื่อนการดำเนินโครงการนำร่องการตอบสนองด้านโหลด (Demand Respond : DR) ประกอบด้วยผู้แทนจาก สนพ. สำนักงาน กพข. กฟผ. กฟภ. และ กฟน. เป็นคณะทำงาน มีหน้าที่จัดทำและพิจารณาแนวทาง รายละเอียด เงื่อนไข ข้อกำหนดด้านเทคนิค และด้านการจ่ายผลตอบแทนสำหรับการดำเนินโครงการนำร่อง DR ปี 2565 - 2566
- 4 สิงหาคม 2565 สนพ. กฟผ. กฟภ. และ กฟน. ได้ลงนามในบันทึกข้อตกลงร่วมมือโครงการนำร่องการตอบสนองด้านโหลด ปี 2565 - 2566 เพื่อขับเคลื่อนโครงการนำร่อง DR และพัฒนาธุรกิจการตอบสนองด้านโหลด รวมถึงการสนับสนุนการพัฒนาแนวทางการดำเนินงานเกี่ยวกับการกำกับดูแลการตอบสนองด้านโหลด
- กฟน. และ กฟภ. ซึ่งทำหน้าที่เป็น Load Aggregator (LA) เปิดรับสมัครผู้เข้าร่วมโครงการระยะที่ 1 โดยปิดรับสมัครเมื่อวันที่ 31 ตุลาคม 2565 พบว่า กฟน. มีผู้สมัครผ่านคุณสมบัติในโปรแกรมช่วงบ่าย (13.30 - 16.30 น.) จำนวน 5 ราย ปริมาณกำลังไฟฟ้าเสนอ 660.70 kW และโปรแกรมช่วงค่ำ (19.30 - 22.30 น.) จำนวน 8 ราย ปริมาณกำลังไฟฟ้าเสนอ 897.640 kW และ กฟภ. มีผู้สมัครผ่านคุณสมบัติและประสงค์ทำสัญญาในโปรแกรมช่วงบ่าย (13.30 - 16.30 น.) จำนวน 16 ราย ปริมาณกำลังไฟฟ้าเสนอ 2,612.54 kW และโปรแกรมช่วงค่ำ (19.30 - 22.30 น.) จำนวน 15 ราย ปริมาณกำลังไฟฟ้าเสนอ 24,018.12 kW และอยู่ระหว่างการเปิดรับสมัครผู้เข้าร่วมโครงการระยะที่ 2 ซึ่งจะปิดรับสมัครภายในวันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2566

3

มติคณะรัฐมนตรีที่ คณะกรรมการนโยบายด้านพลังงานเห็นชอบ



③ มติคณะรัฐมนตรีที่คณะกรรมการนโยบายด้านพลังงานเห็นชอบ

15 กุมภาพันธ์ 2565

เรื่อง (ร่าง) แผนรองรับวิกฤตการณ์ด้านน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2563 - 2567 (ฉบับปรับปรุง ครั้งที่ 1)

มีมติเห็นชอบตามที่ พน. เสนอ การทบทวนมติ ครม. เมื่อวันที่ 20 ตุลาคม 2563 ที่ได้เห็นชอบมติ กพช. ครั้งที่ 1/2563 (ครั้งที่ 150) เมื่อวันที่ 19 มีนาคม 2563 ในส่วนของแผนรองรับวิกฤตการณ์ด้านน้ำมันเชื้อเพลิงและแผนยุทธศาสตร์กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง ดังนี้

1. ทบทวนกรอบวงเงินกู้ จากเดิม “...ต้องมีจำนวนเงินเพียงพอเพื่อใช้ในการบริหารจัดการกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง อย่างมีประสิทธิภาพ ซึ่งเมื่อรวมกับเงินกู้ (จำนวนเงินไม่เกิน 20,000 ล้านบาท) แล้วต้องไม่เกินจำนวน 40,000 ล้านบาท...” แก้ไขเป็น “...ต้องมีจำนวนเงินเพียงพอเพื่อใช้ในการบริหารจัดการกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง อย่างมีประสิทธิภาพ ซึ่งเมื่อรวมกับเงินกู้แล้วต้องไม่เกินจำนวน 40,000 ล้านบาท...”
2. ทบทวนกรณีฐานของกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงติดลบ จากเดิม “ข้อ 5 5) กรณีฐานของกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงติดลบ 20,000 ล้านบาท ให้กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงหยุดการชดเชย” แก้ไขเป็น “กรณีฐานของกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงติดลบ 20,000 ล้านบาท หรือติดลบตามจำนวนที่กำหนดในพระราชกฤษฎีกา ตามมาตรา 26 วรรคสามแห่งพระราชบัญญัติกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2562 ให้กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงหยุดการชดเชย”

8 มีนาคม 2565

เรื่อง สรุปมติการประชุมคณะกรรมการนโยบายปาล์มน้ำมันแห่งชาติ ครั้งที่ 1/2565

มีมติรับทราบตามที่ กนป. เสนอ สรุปมติการประชุม กนป. ครั้งที่ 1/2565 เมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2565 โดยมีสรุปผลการประชุมที่สำคัญที่เกี่ยวข้องด้านพลังงาน คือ ที่ประชุม ฯ รับทราบมติการประชุม กนป. เมื่อวันที่ 31 มกราคม 2565 ที่ได้เห็นชอบมาตรการบรรเทาผลกระทบจากราคาน้ำมันดีเซลหมุนเร็วที่ปรับตัวสูงขึ้นในระยะสั้น ตั้งแต่วันที่ 5 กุมภาพันธ์ - 31 มีนาคม 2565 โดยกำหนดสัดส่วนการผสมไบโอดีเซลประเภทเมทิลเอสเทอร์ของกรดไขมันให้เป็นไปตามสัดส่วนการผสมของกลุ่มน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ดังนี้ ดีเซลหมุนเร็ว ป7 ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 5 และไม่สูงกว่าร้อยละ 7 โดยปริมาตร น้ำมันดีเซลหมุนเร็วธรรมดา ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 5 และไม่สูงกว่าร้อยละ 10 โดยปริมาตร และน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ป20 ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 5 และไม่สูงกว่าร้อยละ 20

15 มีนาคม 2565

เรื่อง (ร่าง) แผนรองรับวิกฤตการณ์ด้านน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2563 - 2567 (ฉบับปรับปรุง ครั้งที่ 2)

มีมติเห็นชอบตามที่ พน. เสนอการทบทวนมติ ครม. เมื่อวันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2565 ที่ได้เห็นชอบมติ กพช. ครั้งที่ 3/2564 (ครั้งที่ 155) เมื่อวันที่ 5 พฤศจิกายน 2564 ในส่วนของแผนรองรับวิกฤตการณ์ด้านน้ำมันเชื้อเพลิงและแผนยุทธศาสตร์กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง ดังนี้

1. ทบทวนการบริหารจัดการกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง จากเดิม ข้อ 4. “...การบริหารจัดการกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง อย่างมีประสิทธิภาพ ซึ่งเมื่อรวมกับเงินกู้แล้วต้องไม่เกินจำนวน 40,000 ล้านบาท ตามมาตรา 26 แห่งพระราชบัญญัติกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2562 การใช้จ่ายเงินกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง ในกรอบวงเงิน 40,000 ล้านบาท ตามมาตรา 8 แห่งพระราชบัญญัติกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2562...” แก้ไขเป็น “...การบริหารจัดการกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง อย่างมีประสิทธิภาพตามมาตรา 26 แห่งพระราชบัญญัติกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2562 การใช้จ่ายเงินกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงตามมาตรา 8 แห่งพระราชบัญญัติกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2562...”
2. ทบทวนกรณีฐานของกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงใกล้ติดลบ จากเดิม ข้อ 5 4) “...จนส่งผลให้ฐานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงติดลบ ให้เริ่มดำเนินกลยุทธ์การถอนกองทุนน้ำมันฯ (Exit Strategy) โดยปรับสัดส่วนการช่วยเหลือครั้งหนึ่ง และยังคงดำเนินการหาหรือเรื่องการปรับลดภาษีสรรพสามิต...” แก้ไขเป็น “...จนส่งผลให้ฐานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงติดลบ ตามมาตรา 26 วรรคสอง หรือวรรคสาม แห่งพระราชบัญญัติกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2562 โดยเฉพาะเมื่อใกล้วงเงินกู้ยืมเงินที่ได้รับตามพระราชกฤษฎีกาที่ออกตามกฎหมายดังกล่าว ให้เริ่มดำเนินการพิจารณากลยุทธ์การถอนกองทุนน้ำมันฯ (Exit Strategy) และยังคงดำเนินการหาหรือเรื่องการปรับลดภาษีสรรพสามิต...”
3. ทบทวนกรณีฐานของกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงใกล้ติดลบ จากเดิม ข้อ 5 5) “...กรณีฐานของกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงติดลบ 20,000 ล้านบาท หรือ ติดลบตามจำนวนที่กำหนดในพระราชกฤษฎีกาตามมาตรา 26 วรรคสาม แห่งพระราชบัญญัติกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2562 ให้กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงหยุดการชดเชย...” แก้ไขเป็น ข้อ 5) ออก

29 มีนาคม 2565

เรื่อง ขอรับจัดสรรงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 งบกลาง รายการเงินสำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น

มีมติอนุมัติงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 งบกลาง รายการเงินสำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น จำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 199.65 ล้านบาท (โครงการยกระดับความช่วยเหลือส่วนลดค่าซื้อก๊าซหุงต้มแก่ผู้มีรายได้น้อย ผ่านบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ โดยเพิ่มวงเงินส่วนลดค่าซื้อก๊าซหุงต้มแก่ผู้มีรายได้น้อย ผ่านบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ จากจำนวน 45 บาท/คน/3 เดือน เป็น 100 บาท/คน/3 เดือน ในช่วงเดือนเมษายน 2565 ถึงเดือนมิถุนายน 2565 รวมระยะเวลา 3 เดือน) ให้ ธพ. โดยให้กรมบัญชีกลางเป็นผู้อนุมัติและดำเนินการแทน ธพ. ผ่านวิธีการเบิกจ่ายเงินงบประมาณแทนกัน และให้ พน. ดำเนินมาตรการร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่อไป ตามที่ พน. เสนอ

19 เมษายน 2565

เรื่อง ขอรื้อปรับรายละเอียดของมติคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ 29 มีนาคม 2565 เรื่องมาตรการเร่งด่วนเพื่อบรรเทาผลกระทบต่อประชาชนจากสถานการณ์ราคาพลังงานอันเนื่องมาจากปัญหาความขัดแย้งในภูมิภาคยุโรป

มีมติเห็นชอบการปรับปรุงถ้อยคำในมาตรการลดภาระค่าครองชีพของประชาชน โดยการให้ส่วนลดค่า Ft ให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 300 หน่วยต่อเดือน และลดภาระค่าใช้จ่ายของผู้ประกอบอาชีพในภาคขนส่ง โดยการให้ส่วนลดราคาน้ำมันกลุ่มเบนซินแก่ผู้ขับขี่รถจักรยานยนต์สาธารณะ (รถมอเตอร์ไซด์รับจ้าง) ที่มีใบอนุญาตขับขี่รถจักรยานยนต์สาธารณะที่จดทะเบียนเป็นผู้ขับขี่รถจักรยานยนต์รับจ้างกับกรมขนส่งทางบก พร้อมทั้งมอบหมายให้ พน. พิจารณาดำเนินการจัดทำรายละเอียดโครงการให้เป็นไปตามขั้นตอนของกฎหมายและระเบียบที่เกี่ยวข้องโดยเคร่งครัด ตามที่ สศช.เสนอ

21 มิถุนายน 2565

เรื่อง ขอรับจัดสรรงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 งบกลาง รายการเงินสำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น

มีมติอนุมัติงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 งบกลาง รายการเงินสำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น จำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 220.00 ล้านบาท (โครงการยกระดับความช่วยเหลือส่วนลดค่าซื้อก๊าซหุงต้มแก่ผู้มีรายได้น้อย ผ่านบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ โดยเพิ่มวงเงินส่วนลดค่าซื้อก๊าซหุงต้มแก่ผู้มีรายได้น้อย ผ่านบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ จากจำนวน 45 บาท/คน/3 เดือน เป็น 100 บาท/คน/3 เดือน ในช่วงเดือนกรกฎาคม 2565 ถึงเดือนกันยายน 2565 รวมระยะเวลา 3 เดือน) ให้ ธพ. โดยให้กรมบัญชีกลางเป็นผู้อนุมัติและดำเนินการแทน ธพ. ผ่านวิธีการเบิกจ่ายเงินงบประมาณแทนกัน และให้ พน. ดำเนินมาตรการร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่อไป

26 กรกฎาคม 2565

เรื่อง รายงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2563 ของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

มีมติรับทราบตามที่ พน. เสนอ รายงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2563 ของ กกพ. และ สำนักงาน กกพ.

6 กันยายน 2565

เรื่อง การกู้เงินเพื่อบริหารภาระค่าไฟฟ้าอัตโนมัติ (Ft) ตามนโยบายของรัฐบาล ประจำปีงบประมาณ 2566

มีมติรับทราบและเห็นชอบตามที่ พน. เสนอดังนี้

- เห็นชอบให้ กฟผ. กู้เงินเพื่อบริหารภาระค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ตามนโยบายของรัฐบาล ประจำปีงบประมาณ 2566 ภายใต้กรอบวงเงินไม่เกิน 85,000 ล้านบาท ประกอบด้วย สัญญากู้ยืมเงิน (Term Loan) กู้เบิกเงินบัญชี ตัวสัญญาใช้เงิน การทำ Trust Receipt (T/R) และการทำสัญญากู้เงินเมื่อทวงถาม (Call Loan) หรือรูปแบบอื่นที่ กค. เห็นชอบ โดยขอให้ กค. คำประกันเงินกู้ให้แก่ กฟผ.
- เห็นชอบให้ กฟผ. สามารถปรับโครงสร้างหนี้ได้จนกว่าจะชำระหนี้เสร็จสิ้น ในกรณีที่ กฟผ. มีรายได้ไม่เพียงพอสำหรับชำระหนี้ เพื่อให้เกิดความเหมาะสมตามสภาพคล่องของ กฟผ. ตามสถานะตลาดการเงินในขณะนั้น และประโยชน์ในการบริหารจัดการภาระหนี้

13 กันยายน 2565

เรื่อง มาตรการเร่งด่วนด้านพลังงานเพื่อบรรเทาผลกระทบต่อประชาชนจากสถานการณ์ราคาพลังงาน

มีมติเห็นชอบและรับทราบตามที่ พน. เสนอ ดังนี้

1. เห็นชอบในหลักการสำหรับ 1) มาตรการช่วยเหลือด้านราคาก๊าซ LPG (การขยายระยะเวลาโครงการยกระดับความช่วยเหลือส่วนลดค่าซื้อก๊าซหุงต้มแก่ผู้มีรายได้น้อย ผ่านบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ) 2) มาตรการบริหารราคาน้ำมันดีเซลโดยใช้กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง 3) มาตรการบรรเทาผลกระทบต่อประชาชนจากสถานการณ์ราคาพลังงาน โดยมอบหมายให้ พน. และ มท. กำกับและติดตามให้หน่วยงานในสังกัดที่มีอำนาจและหน้าที่ในส่วนที่เกี่ยวข้องเร่งดำเนินการตามมาตรการผลกระทบต่อประชาชนด้านไฟฟ้า ตามขั้นตอนของกฎหมายและระเบียบที่เกี่ยวข้องโดยเร็ว

2. รับทราบมาตรการ 1) มาตรการช่วยเหลือด้านราคาก๊าซ LPG (การทบทวนการกำหนดราคาก๊าซ LPG และการขยายระยะเวลามาตรการช่วยเหลือส่วนลดราคาก๊าซ LPG แก่ร้านค้า หาบเร่ แผงลอยอาหาร ที่ถือบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ) 2) มาตรการบรรเทาผลกระทบต่อประชาชนจากราคาน้ำมันดีเซลหมุนเร็วที่ปรับตัวสูงขึ้น 3) มาตรการทบทวนการกำหนดราคาขายปลีกก๊าซ NGV โดยมอบหมายให้ พน. ประสานภาคส่วนที่เกี่ยวข้องตามมาตรการ เพื่อให้การดำเนินการตามมาตรการบรรลุผลสัมฤทธิ์ต่อไป

20 กันยายน 2565

เรื่อง การขอขยายระยะเวลาดำเนินการจ่ายเงินชดเชยให้แก่ น้ำมันเชื้อเพลิงที่มีส่วนผสมของเชื้อเพลิงชีวภาพ

มีมติเห็นชอบการขยายระยะเวลาดำเนินการจ่ายเงินชดเชยให้แก่ น้ำมันเชื้อเพลิงที่มีส่วนผสมของเชื้อเพลิงชีวภาพออกไปสองปี จนถึงวันที่ 24 กันยายน 2567 และเห็นชอบร่างประกาศ กบณ. เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการ เงื่อนไข และมาตรการ เพื่อลดการจ่ายเงินชดเชยน้ำมันเชื้อเพลิงที่มีส่วนผสมของเชื้อเพลิงชีวภาพตามที่ พน. เสนอ

27 กันยายน 2565

เรื่อง มาตรการเร่งด่วนด้านพลังงานเพื่อบรรเทาผลกระทบต่อประชาชนจากสถานการณ์ราคาพลังงาน

มีมติเห็นชอบและอนุมัติตามที่ มท. เสนอ ดังนี้

1. เห็นชอบให้ กฟน. ใช้จ่ายในวงเงิน 26,887,600 บาท โดยใช้แหล่งเงินจากงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 งบกลาง รายการเงินสำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น สำหรับค่าไฟฟ้าประจำเดือนพฤษภาคมถึงสิงหาคม 2565 เพื่อให้ส่วนลดอัตราค่าไฟฟ้าผันแปร (ค่า Ft) ให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยและประเภทกิจการขนาดเล็ก (ไม่รวมส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ) ที่มีการใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 300 หน่วยต่อเดือน เพิ่มเติมจากกรอบวงเงินที่ได้รับอนุมัติจาก ครม. เมื่อวันที่ 10 พฤษภาคม 2565 จำนวน 216,190,000 บาท เพื่อให้เพียงพอกับค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริง โดยมีกรอบวงเงินใหม่ในการดำเนินการตามมาตรการดังกล่าว เป็นจำนวน 243,077,600 บาท โดยให้ กฟน. เบิกจ่ายเงินจาก สงป. ต่อไป

2. อนุมัติให้ กฟน. และ กฟภ. ใช้จ่ายในวงเงิน 2,231,102,000 บาท โดยใช้แหล่งเงินจากงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 งบกลาง รายการเงินสำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น สำหรับค่าไฟฟ้าเดือนกันยายน 2565 เพื่อให้ส่วนลดอัตราค่าไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยที่ใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 500 หน่วยต่อเดือน โดยเป็นกรอบวงเงินของการไฟฟ้านครหลวง จำนวน 419,995,000 บาท และเป็นกรอบวงเงินของ กฟภ. จำนวน 1,811,107,000 บาท โดยให้ กฟน. และ กฟภ. เบิกจ่ายเงินจาก สงป. ต่อไป

18 ตุลาคม 2565

เรื่อง ขอรับจัดสรรงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 งบกลาง รายการเงินสำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น

มีมติอนุมัติงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 งบกลาง รายการเงินสำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น จำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 302.50 ล้านบาท (โครงการยกระดับความช่วยเหลือส่วนลดค่าซื้อก๊าซหุงต้มแก่ผู้มีรายได้น้อย ผ่านบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ โดยเพิ่มวงเงินส่วนลดค่าซื้อก๊าซหุงต้มแก่ผู้มีรายได้น้อย ผ่านบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ จากจำนวน 45 บาท/คน/3 เดือน เป็น 100 บาท/คน/3 เดือน ในช่วงเดือนตุลาคม 2565 ถึงเดือนธันวาคม 2565 รวมระยะเวลา 3 เดือน) ให้ ธพ. โดยให้กรมบัญชีกลางเป็นผู้อนุมัติและดำเนินการแทน ธพ. ผ่านวิธีการเบิกจ่ายเงินงบประมาณแทนกัน และให้ พน. ดำเนินมาตรการร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่อไป

25 ตุลาคม 2565

เรื่อง การดำเนินการตามหลักเกณฑ์การกู้ยืมเงินของสำนักงานกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง

มีมติอนุมัติตามที่ พน. เสนอ ดังนี้

- อนุมัติแผนการกู้เงิน แผนการใช้จ่ายเงินกู้ และแผนการชำระหนี้ของกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง โดย สกนช. ในวงเงินรวม 150,000 ล้านบาท
- มอบให้ กบน. สามารถพิจารณาปรับแผนการกู้เงิน แผนการใช้จ่ายเงินกู้ และแผนการชำระหนี้ ตามความจำเป็นเพื่อให้สอดคล้องกับสถานการณ์ราคาน้ำมันเชื้อเพลิง ฐานะการเงินของกองทุน หรือสถานะตลาดเงินในช่วงเวลานั้น ๆ โดยจะต้องสอดคล้องกับแผนการบริหารหนี้สาธารณะ

6 ธันวาคม 2565

เรื่อง การร่วมทุนในบริษัท LNG Receiving Terminal (แห่งที่ 2) บ้านหนองแพบ อ.เมืองระยอง จังหวัดระยอง

มีมติอนุมัติตามที่ พน. เสนอ ดังนี้

- เห็นชอบให้ กฟผ. เข้าร่วมทุนในบริษัท LNG Receiving Terminal (แห่งที่ 2) บ้านหนองแพบ อ.เมืองระยอง จ.ระยอง ในสัดส่วนร้อยละ 50 โดยมีมูลค่าเงินลงทุนตามสัดส่วนดังกล่าวไม่เกิน 16,350 ล้านบาท และให้ กฟผ. ได้รับอนุมัติงบประมาณเพื่อการลงทุนตามแผนการประมาณการเบิกจ่ายประจำปี 2565 ตามที่ พน. เสนอ ทั้งนี้ให้ พน. และ กฟผ. รับความเห็นของ กค. และ สงป. รวมทั้งข้อสังเกตของคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจไปพิจารณาดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไปด้วย
- อนุมัติในหลักการการยกเว้นภาษี เบี้ยปรับ เงินเพิ่ม และค่าธรรมเนียมต่างๆ ที่เกิดขึ้นจากการก่อสร้าง การจัดตั้งบริษัทฯ และการทำธุรกรรมที่เกี่ยวข้องจากการร่วมทุนในบริษัทดังกล่าว ทั้งนี้ ในส่วนของการลดหย่อนค่าจดทะเบียนโอนอสังหาริมทรัพย์และค่าจดทะเบียนการจ้างขอให้ปฏิบัติตามความเห็นของ มท. และให้ พน. และ กฟผ. ดำเนินการให้ถูกต้อง เป็นไปตามกฎหมาย ระเบียบ หลักเกณฑ์ และมติ ครม. ที่เกี่ยวข้องต่อไปอย่างเคร่งครัด

20 ธันวาคม 2565

เรื่อง มาตรการเร่งด่วนด้านพลังงานเพื่อบรรเทาผลกระทบต่อประชาชนจากสถานการณ์ราคาพลังงาน สำหรับค่าไฟฟ้าประจำเดือนตุลาคมถึงธันวาคม 2565

มีมติอนุมัติตามที่ มท. เสนอให้ กฟน. และ กฟภ. ใช้จ่ายในวงเงิน 6,693.31 ล้านบาท โดยใช้แหล่งเงินจากงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 งบกลาง รายการเงินสำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น สำหรับค่าไฟฟ้าเดือนตุลาคม - ธันวาคม 2565 เพื่อให้ส่วนลดอัตราค่าไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยที่ใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 500 หน่วยต่อเดือน โดยเป็นกรอบวงเงินของ กฟน. จำนวน 1,259.99 ล้านบาท และเป็นกรอบวงเงินของ กฟภ. จำนวน 5,433.32 ล้านบาท โดยให้ กฟน. และ กฟภ. เบิกจ่ายเงินจาก สงป. ต่อไป

เรื่อง การขยายระยะเวลามาตรการบรรเทาผลกระทบราคาก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) โครงการยกระดับความช่วยเหลือส่วนลดค่าซื้อก๊าซหุงต้มแก่ผู้มีรายได้น้อย ผ่านบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ

มีมติเห็นชอบในหลักการให้ขยายระยะเวลาโครงการยกระดับความช่วยเหลือส่วนลดค่าซื้อก๊าซหุงต้มแก่ผู้มีรายได้น้อย ผ่านบัตรสวัสดิการแห่งรัฐต่อไปในเดือนมกราคม 2566 ถึงเดือนมีนาคม 2566 ทั้งนี้ ในกรณีที่มีการเริ่มใช้สิทธิแก่ผู้ได้รับสิทธิจากโครงการลงทะเบียนเพื่อสวัสดิการแห่งรัฐปี 2565 ก่อนสิ้นเดือนมีนาคม 2566 ให้โครงการดังกล่าวสิ้นสุดลงในวันที่จะเริ่มให้สิทธิ ตามที่ พน. เสนอ

เรื่อง ขอรับจัดสรรงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 งบกลาง รายการเงินสำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น

มีมติอนุมัติงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 งบกลาง รายการเงินสำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น จำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 302.50 ล้านบาท (โครงการยกระดับความช่วยเหลือส่วนลดค่าซื้อก๊าซหุงต้มแก่ผู้มีรายได้น้อย ผ่านบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ โดยเพิ่มวงเงินส่วนลดค่าซื้อก๊าซหุงต้มแก่ผู้มีรายได้น้อย ผ่านบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ จากจำนวน 45 บาท/คน/3 เดือน เป็น 100 บาท/คน/3 เดือน ในช่วงเดือนมกราคม 2566 ถึงเดือนมีนาคม 2566 รวมระยะเวลา 3 เดือน) ให้ ธพ. โดยให้กรมบัญชีกลางเป็นผู้อนุมัติและดำเนินการแทน ธพ. ผ่านวิธีการเบิกจ่ายเงินงบประมาณแทนกัน และให้ พน. ดำเนินมาตรการร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่อไป ทั้งนี้ ในกรณีที่มีการเริ่มใช้สิทธิแก่ผู้ได้รับสิทธิจากโครงการลงทะเบียนเพื่อสวัสดิการแห่งรัฐ ปี 2565 ก่อนสิ้นเดือนมีนาคม 2566 ให้โครงการดังกล่าวสิ้นสุดลงในวันที่จะเริ่มให้สิทธิ

นิยาม

กกพ.	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
กค.	กระทรวงการคลัง
กนป.	คณะกรรมการนโยบายปาล์มน้ำมันแห่งชาติ
กบง.	คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน
กบน.	คณะกรรมการบริหารกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง
กพช.	คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ
กฟน.	การไฟฟ้านครหลวง
กฟผ.	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
กฟภ.	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ครม.	คณะรัฐมนตรี
ชช.	กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ
ทส.	กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
ธพ.	กรมธุรกิจพลังงาน
ปตท.	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
ผอ.	ผู้อำนวยการ
พณ.	กระทรวงพาณิชย์
พน.	กระทรวงพลังงาน
พพ.	กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
มท.	กระทรวงมหาดไทย
รมว.	รัฐมนตรี
สกกนช.	สำนักงานกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง
ส.กทอ.	สำนักงานกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน
สคก.	สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา
สคบ.	สำนักงานคณะกรรมการคุ้มครองผู้บริโภค
สงป.	สำนักงานประมาณ
สปป.ลาว	สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว
สนพ.	สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
สศช.	สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ
สำนักงาน กกพ.	สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
อบจ.	องค์การบริหารส่วนจังหวัด
อปท.	องค์การบริหารส่วนท้องถิ่น
อส.	สำนักงานอัยการสูงสุด

EGATi	บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (EGAT International Company Limited)
EPEC	บริษัท อีสเทอร์น เพาเวอร์แอนดีเล็กทริก (Eastern Power and Electric Company Limited)
Glow	บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด (Glow Energy Public Company Limited)
GPG	บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด (GULF POWER GENERATION Company Limited)
GUT	บริษัท กัลฟ์ เจพี ยูที จำกัด (GULF JP UT Company Limited)
GWh	จิกะวัตต์-ชั่วโมง (Gigawatt hours)
FiT	มาตรการส่งเสริมการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนรูปแบบหนึ่ง (Feed in Tariff)
F _t	อัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Fuel Adjustment Charge (at the given time))
IPP	ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (Independent Power Producer)
KW	กิโลวัตต์ (Kilowatt)
kWp	กิโลวัตต์สูงสุด (Kilowatt Peak)
LNG	ก๊าซธรรมชาติเหลว (Liquefied Natural Gas)
LPG	ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (Liquefied Petroleum Gas)
MOU	หนังสือบันทึกข้อตกลงระหว่างองค์กร (Memorandum of Understanding)
NGV	ก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (Natural Gas for Vehicles)
MW	เมกะวัตต์ (Megawatt)
PDP	แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศ (Thailand's Power Development Plan)
PDP2018 Rev.1	แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศ พ.ศ. 2561-2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 (Thailand's Power Development Plan 2018-2037 Revision1)
PDP2022	แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศ พ.ศ. 2565-2580 (Thailand's Power Development Plan 2022-2037)
PPA	สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement)
PTTGL	บริษัท พีทีที โกลบอล แอลเอ็นจี จำกัด (PTT Global LNG Company Limited)
REC	ใบรับรองเครดิตการผลิตพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy Certificate)
SCOD	วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Scheduled Commercial Operation Date)
SPP	ผู้ผลิตไฟฟ้าย่อยเล็ก (Small Power Producer)
VSPP	ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Very Small Power Producer)

