



รายงานผลการดำเนินงานตาม มติคณะกรรมการด้านนโยบายพลังงาน

2566



สารบัญ

ส่วนที่ 1 คณะกรรมการด้านนโยบายพลังงาน

คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ	2
คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน	6

ส่วนที่ 2 ผลการดำเนินงานตามมติคณะกรรมการด้านนโยบายพลังงาน

มาตรการเพื่อช่วยเหลือประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากสถานการณ์ราคาพลังงานที่ปรับตัวสูงขึ้น	9
มาตรการบริหารจัดการเพื่อรองรับสถานการณ์วิกฤติพลังงาน	13
มาตรการบริหารจัดการด้านไฟฟ้า	14
มาตรการบริหารจัดการด้านก๊าซธรรมชาติ	17
มาตรการบริหารจัดการด้านน้ำมันเชื้อเพลิง	20
มาตรการบริหารจัดการด้านอนุรักษ์พลังงาน	22
มาตรการบริหารจัดการด้านอื่นๆ	23

ส่วนที่ 3 มติคณะรัฐมนตรีที่คณะกรรมการนโยบายด้านพลังงานเห็นชอบ

มติคณะรัฐมนตรีที่คณะกรรมการนโยบายด้านพลังงานเห็นชอบ	25
---	----

ส่วนที่ 1

คณะกรรมการด้านนโยบายพลังงาน



คณะกรรมการด้านนโยบายพลังงาน

คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ

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 เนื่องจากการกำหนดนโยบายและการบริหารพลังงานของประเทศกระจายอยู่ตามส่วนราชการต่างๆ ทำให้การบริหารและพัฒนาพลังงานไม่มีเอกภาพและไม่เป็นไปอย่างต่อเนื่อง สมควรให้มีคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ เพื่อทำหน้าที่ในการพิจารณานโยบายและแผนการบริหารและพัฒนาพลังงานรวมทั้งกำกับดูแล ประสานงานและประเมินผลการปฏิบัติงานด้านพลังงานของหน่วยงานต่าง ๆ เพื่อให้การปฏิบัติงานในด้านนโยบายและการบริหารพลังงานของประเทศมีเอกภาพและประสิทธิภาพสูงขึ้น โดยมีเนื้อหาที่สำคัญ ประกอบด้วย

มาตรา 4

นิยาม



พลังงาน

หมายความว่า ความสามารถในการทำงานซึ่งมีอยู่ในตัวของสิ่งให้งานได้ ได้แก่ พลังงานหมุนเวียน และพลังงานสิ้นเปลือง และให้หมายความรวมถึงสิ่งให้งานได้ เช่น เชื้อเพลิง ความร้อน และไฟฟ้า เป็นต้น



พลังงานหมุนเวียน

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



พลังงานสิ้นเปลือง

หมายความว่า พลังงานที่ได้จากถ่านหิน หินน้ำมัน ทหราน้ำมัน น้ำมันดิบ น้ำมันเชื้อเพลิง ก๊าซธรรมชาติ และนิวเคลียร์ เป็นต้น



เชื้อเพลิง

หมายความว่า ถ่านหิน หินน้ำมัน ทหราน้ำมัน น้ำมันเชื้อเพลิง ก๊าซธรรมชาติ เชื้อเพลิงสังเคราะห์ ไม้ ฟืน แกลบ กากอ้อย ขยะ และสิ่งอื่นตามที่ กพข. กำหนดในประกาศในราชกิจจานุเบกษา

มาตรา 5

องค์ประกอบ

1. นายกรัฐมนตรี	ประธาน
2. รองนายกรัฐมนตรีคนหนึ่งซึ่งนายกรัฐมนตรีมอบหมาย	รองประธาน
3. รัฐมนตรีประจำสำนักนายกรัฐมนตรีคนหนึ่งซึ่งนายกรัฐมนตรีมอบหมาย	กรรมการ
4. รัฐมนตรีว่าการกระทรวงกลาโหม	กรรมการ
5. รัฐมนตรีว่าการกระทรวงการคลัง	กรรมการ
6. รัฐมนตรีว่าการกระทรวงการต่างประเทศ	กรรมการ
7. รัฐมนตรีว่าการกระทรวงเกษตรและสหกรณ์	กรรมการ
8. รัฐมนตรีว่าการกระทรวงคมนาคม	กรรมการ
9. รัฐมนตรีว่าการกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม	กรรมการ
10. รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน	กรรมการ
11. รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพาณิชย์	กรรมการ
12. รัฐมนตรีว่าการกระทรวงมหาดไทย	กรรมการ
13. รัฐมนตรีว่าการกระทรวงการอุดมศึกษา วิทยาศาสตร์ วิจัยและนวัตกรรม	กรรมการ
14. รัฐมนตรีว่าการกระทรวงอุตสาหกรรม	กรรมการ
15. ปลัดกระทรวงพลังงาน	กรรมการ
16. เลขาธิการคณะกรรมการกฤษฎีกา	กรรมการ
17. เลขาธิการสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ	กรรมการ
18. ผู้อำนวยการสำนักงบประมาณ	กรรมการ
19. ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	กรรมการและเลขานุการ

มาตรา 6

อำนาจหน้าที่

- ▶ เสนอแนะนโยบายและแผนการบริหารและพัฒนาพลังงานของประเทศต่อคณะรัฐมนตรี
- ▶ กำหนดหลักเกณฑ์และเงื่อนไขในการกำหนดราคาพลังงาน ให้สอดคล้องกับนโยบาย และแผนการบริหารและพัฒนาพลังงานของประเทศ
- ▶ ติดตาม ดูแล ประสาน สนับสนุนและเร่งรัดการดำเนินการของคณะกรรมการทั้งหลายที่มีอำนาจหน้าที่เกี่ยวข้องกับพลังงาน ส่วนราชการ รัฐวิสาหกิจ และภาคเอกชนที่เกี่ยวข้องกับพลังงาน เพื่อให้มีการดำเนินการให้สอดคล้องกับนโยบายและแผนการบริหารและพัฒนาพลังงานของประเทศ
- ▶ ประเมินผลการปฏิบัติตามนโยบายและแผนการบริหารและพัฒนาพลังงานของประเทศ
- ▶ ปฏิบัติหน้าที่อื่นตามที่นายกรัฐมนตรีหรือคณะรัฐมนตรีมอบหมาย

คณะกรรมการภายใต้คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ

ประธานคณะกรรมการฯ มีคำสั่งแต่งตั้งคณะกรรมการภายใต้ กพข. เพื่อเป็นกลไกในการขับเคลื่อน บริหารนโยบาย ด้านพลังงานของประเทศให้เกิดผลอย่างเป็นรูปธรรมและมีประสิทธิภาพ ซึ่ง ณ ธันวาคม 2566 มีคณะกรรมการภายใต้ กพข. จำนวน 20 คณะ โดยมีองค์ประกอบที่สำคัญ ดังนี้

คำสั่งที่ 3/2543 ลงวันที่ 10 ตุลาคม 2543	คณะกรรมการส่งเสริมการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนน้ำมันและก๊าซปิโตรเลียมเหลวในภาคขนส่งและภาคอุตสาหกรรม ประธาน : เลขาธิการคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติหรือผู้แทน เลขานุการ : ผู้แทนกองการปิโตรเลียม สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
คำสั่งที่ 3/2545 ลงวันที่ 9 ธันวาคม 2545	คณะกรรมการส่งเสริมการใช้ก๊าซธรรมชาติในภาคขนส่ง ประธาน : ปลัดกระทรวงพลังงาน เลขานุการ : ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
คำสั่งที่ 1/2547 ลงวันที่ 16 มกราคม 2547	คณะกรรมการดำเนินการระดมทุนจากภาคเอกชนในการแปรรูป กฟผ. ประธาน : ปลัดกระทรวงพลังงาน เลขานุการ : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
คำสั่งที่ 3/2547 ลงวันที่ 22 ธันวาคม 2547	คณะกรรมการยกร่างพระราชบัญญัติการประกอบกิจการไฟฟ้า ประธาน : ปลัดกระทรวงพลังงาน เลขานุการ : ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
คำสั่งที่ 3/2548 ลงวันที่ 7 พฤศจิกายน 2548	คณะกรรมการพัฒนาและส่งเสริมพลังงานทดแทน ประธาน : รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน เลขานุการ : อธิบดีกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
คำสั่งที่ 1/2550 ลงวันที่ 11 เมษายน 2550	คณะกรรมการเพื่อเตรียมการศึกษาความเหมาะสมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานนิวเคลียร์ ประธาน : นายกอปร ฤทธยาภิรม เลขานุการ : ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
คำสั่งที่ 1/2551 ลงวันที่ 21 เมษายน 2551	คณะกรรมการพัฒนาและส่งเสริมเชื้อเพลิงชีวภาพ ประธาน : ปลัดกระทรวงพลังงาน เลขานุการ : อธิบดีกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
คำสั่งที่ 5/2551 ลงวันที่ 14 พฤศจิกายน 2551	คณะกรรมการกำกับดูแลและตรวจสอบการใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลวผิดประเภทและความปลอดภัย ประธาน : อธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน เลขานุการ : ผู้อำนวยการสำนักบริการธุรกิจและการสำรองน้ำมันเชื้อเพลิงกรมธุรกิจพลังงาน
คำสั่งที่ 6/2551 ลงวันที่ 14 พฤศจิกายน 2551	คณะกรรมการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซปิโตรเลียมเหลวที่ได้รับการยกเว้นไม่ต้องส่งเงินเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง ประธาน : รองปลัดกระทรวงพลังงาน เลขานุการ : ผู้อำนวยการสำนักนโยบายปิโตรเลียมและปิโตรเคมี สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
คำสั่งที่ 7/2551 ลงวันที่ 14 พฤศจิกายน 2551	คณะกรรมการดำเนินการประชาสัมพันธ์การปรับเปลี่ยนโครงสร้างราคา ก๊าซปิโตรเลียมเหลว 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 คณะกรรมการป้องกันและตรวจสอบการลักลอบจำหน่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลวไปยังประเทศเพื่อนบ้าน
ประธาน : ปลัดกระทรวงพลังงาน
เลขานุการ : อธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน
- คำสั่งที่ 2/2553 ลงวันที่ 29 กรกฎาคม 2553 คณะกรรมการบริหารมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน
ประธาน : ปลัดกระทรวงพลังงาน
เลขานุการ : ผู้อำนวยการสำนักนโยบายไฟฟ้า
สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
- คำสั่งที่ 3/2553 ลงวันที่ 14 ธันวาคม 2553 คณะกรรมการประสานงานเพื่อเตรียมการจัดตั้งโครงสร้างพื้นฐานพลังงานนิวเคลียร์
ประธาน : ปลัดกระทรวงพลังงาน
เลขานุการ : รองผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงานที่ได้รับมอบหมาย
- คำสั่งที่ 1/2556 ลงวันที่ 28 มีนาคม 2556 คณะกรรมการองค์การพลังงานโลกของประเทศไทย
ประธาน : ปลัดกระทรวงพลังงาน
เลขานุการ : ผู้อำนวยการสำนักความร่วมมือระหว่างประเทศ
สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน
- คำสั่งที่ 1/2560 ลงวันที่ 31 มกราคม 2563 คณะกรรมการบูรณาการนโยบายด้านการอนุรักษ์พลังงานในภาคขนส่ง
ประธาน : รองนายกรัฐมนตรีที่ได้รับมอบหมาย และมอบอำนาจให้กำกับการบริหารราชการกระทรวงพลังงาน
เลขานุการ : ผู้แทนกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
- คำสั่งที่ 1/2563 ลงวันที่ 31 มกราคม 2563 คณะกรรมการบริหารการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก
ประธาน : ปลัดกระทรวงพลังงาน
เลขานุการ : เจ้าหน้าที่กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
ที่อธิบดีกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงานมอบหมาย
- 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 คณะกรรมการจัดทำแผนบูรณาการการลงทุนและการดำเนินงานเพื่อพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานไฟฟ้า
ประธาน : รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน
เลขานุการ : ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน

ตามคำสั่ง กพข. ที่ 3/2563 ลงวันที่ 31 มกราคม 2563 ได้แต่งตั้งคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน เพื่อให้การดำเนินงานของ กพข. เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ และเพื่อให้บรรลุเป้าหมายในอันที่จะแก้ไขปัญหาและเสนอแนวทางในการกำหนดนโยบายการบริหารและพัฒนาพลังงานของประเทศให้มีความเหมาะสมและมีความคล่องตัวในการปฏิบัติงาน โดยมีองค์ประกอบและอำนาจหน้าที่ ดังนี้

องค์ประกอบ

1. รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน	ประธาน
2. ปลัดกระทรวงคมนาคม	กรรมการ
3. ปลัดกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม	กรรมการ
4. ปลัดกระทรวงพลังงาน	กรรมการ
5. ปลัดกระทรวงพาณิชย์	กรรมการ
6. ปลัดกระทรวงอุตสาหกรรม	กรรมการ
7. เลขาธิการคณะกรรมการกฤษฎีกา	กรรมการ
8. เลขาธิการสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ	กรรมการ
9. เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	กรรมการ
10. ผู้อำนวยการสำนักงานเศรษฐกิจการคลัง	กรรมการ
11. ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	กรรมการและเลขานุการ
12. ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	กรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ

อำนาจหน้าที่

- ▶ เสนอแนะนโยบาย แผนการบริหารและพัฒนา และมาตรการทางด้านพลังงาน
- ▶ เสนอความเห็นเกี่ยวกับแผนงานและโครงการทางด้านพลังงานของหน่วยงานรวมทั้งเสนอความเห็นเกี่ยวกับการจัดลำดับความสำคัญของแผนงานและโครงการดังกล่าวด้วย
- ▶ เสนอแนะนโยบายและมาตรการทางด้านราคาพลังงาน และกำกับการเปลี่ยนแปลงของอัตราค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ
- ▶ พิจารณาและเสนอความเห็นต่อคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ เกี่ยวกับพระราชกฤษฎีกา กฎกระทรวง และมาตรการอื่น ๆ ที่จะออกตามกฎหมายว่าด้วยการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน
- ▶ ขอให้กระทรวง ทบวง กรม ราชการส่วนท้องถิ่น รัฐวิสาหกิจ หรือบุคคลใดๆ เสนอรายละเอียดทางวิชาการ การเงิน สถิติ และเรื่องต่าง ๆ ที่จำเป็นที่เกี่ยวข้องกับนโยบาย แผนการบริหารและพัฒนาพลังงานของประเทศได้
- ▶ ปฏิบัติงานอื่น ๆ ตามที่ กพข. หรือประธานกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติมอบหมาย
- ▶ แต่งตั้งคณะอนุกรรมการช่วยปฏิบัติงานในหน้าที่ตามความจำเป็น



คณะกรรมการการภายใต้คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน

ประธานคณะกรรมการฯ มีคำสั่งแต่งตั้งคณะกรรมการภายใต้ กบง. เพื่อให้การดำเนินงานของ กบง. เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและเพื่อให้บรรลุเป้าหมายในอันที่จะแก้ไขปัญหาและเสนอแนวทางในการกำหนดนโยบายการบริหารและพัฒนาพลังงานของประเทศให้มีความเหมาะสมและมีความคล่องตัวในการปฏิบัติงาน ซึ่ง ณ ธันวาคม 2566 มีคณะกรรมการภายใต้ กบง. จำนวน 7 คณะ โดยมีองค์ประกอบที่สำคัญ ดังนี้

คำสั่งที่ 3/2562 ลงวันที่ 29 ตุลาคม 2562	คณะกรรมการพยากรณ์และจัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศ ประธาน : ปลัดกระทรวงพลังงาน เลขานุการ : ผู้อำนวยการกองนโยบายไฟฟ้า สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
คำสั่งที่ 4/2562 ลงวันที่ 29 ตุลาคม 2562	คณะกรรมการด้านมาตรฐานพลังงาน ประธาน : ปลัดกระทรวงพลังงาน เลขานุการ : ผู้อำนวยการกองส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
คำสั่งที่ 5/2562 ลงวันที่ 29 ตุลาคม 2562	คณะกรรมการเพื่อศึกษาแนวทางการพัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) ประธาน : ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน เลขานุการ : ผู้อำนวยการกองนโยบายไฟฟ้า สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
คำสั่งที่ 6/2562 ลงวันที่ 29 ตุลาคม 2562	คณะกรรมการประสานความร่วมมือด้านพลังงานไฟฟ้าระหว่างไทยกับประเทศเพื่อนบ้าน ประธาน : ปลัดกระทรวงพลังงาน เลขานุการ : ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
คำสั่งที่ 2/2564 ลงวันที่ 29 ตุลาคม 2564	คณะกรรมการบริหารจัดการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงาน ประธาน : ปลัดกระทรวงพลังงาน เลขานุการ : ผู้อำนวยการกองยุทธศาสตร์และแผนงาน สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน
คำสั่งที่ 1/2566 ลงวันที่ 22 ธันวาคม 2566	คณะกรรมการพิจารณาแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 ประธาน : นายณอคุณ สิทธิพงศ์ เลขานุการ : ผู้อำนวยการกองนโยบายปิโตรเคมี สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
คำสั่งที่ 2/2566 ลงวันที่ 22 ธันวาคม 2566	คณะกรรมการพิจารณา เร่งรัด และติดตามการดำเนินงานตามแนวนโยบายการกำกับดูแลการผลิตไฟฟ้าที่ดำเนินการโดยภาครัฐ ประธาน : นายณอคุณ สิทธิพงศ์ เลขานุการ : ผู้อำนวยการกองนโยบายไฟฟ้า สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน



ส่วนที่ 2

ผลการดำเนินงาน ตามมติคณะกรรมการด้านนโยบายพลังงาน



ผลการดำเนินงานตามมติคณะกรรมการด้านนโยบายพลังงาน

การประชุม
คณะกรรมการ
นโยบายพลังงาน
แห่งชาติ
ครั้งที่ 1/2566 (ครั้งที่ 164)

ในวันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2566
เวลา 09.30 น.
ณ ห้องประชุม 301 อาคาร 30

สำนักงานนโยบาย
และแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน



ปี 2566 คณะกรรมการด้านนโยบายพลังงาน มีการประชุมทั้งสิ้น 11 ครั้ง ประกอบด้วย คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ จำนวน 3 ครั้ง และคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน จำนวน 8 ครั้ง สรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

1. มาตรการเพื่อช่วยเหลือประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากสถานการณ์ราคาพลังงานที่ปรับตัวสูงขึ้น

ม.ค.

(18) กบง. มีมติรับทราบรายงานสถานการณ์และมาตรการของน้ำมันดีเซล

(18) กบง. มีมติดังนี้

- เห็นชอบแนวทางการจัดสรรเงินสนับสนุนของ ปตท. เป็นส่วนลดค่าก๊าซธรรมชาติให้กับ กฟผ. ในวงเงินรวมไม่ต่ำกว่า 4,300 ล้านบาท เพื่อสนับสนุนการให้ความช่วยเหลือลดค่าไฟฟ้าแก่กลุ่มเปราะบาง ซึ่งเป็นผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัยที่ใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 300 หน่วยต่อเดือน สำหรับค่าไฟฟ้าประจำเดือนมกราคม 2566 ถึงเดือนเมษายน 2566 ทั้งนี้มอบหมายให้ กฟผ. และ ปตท. รับผิดชอบดำเนินการภายใต้การกำกับของ กกพ. เพื่อให้เกิดผลในทางปฏิบัติโดยเร็ว
- เห็นชอบมาตรการช่วยเหลือค่าไฟฟ้าเพื่อบรรเทาผลกระทบต่อประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากสถานการณ์ราคาพลังงานที่สูงขึ้น สำหรับค่าไฟฟ้าประจำเดือนมกราคม 2566 ถึงเดือนเมษายน 2566 แก่ผู้ใช้ไฟฟ้ากลุ่มเปราะบาง ซึ่งเป็นผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัยที่ใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 300 หน่วยต่อเดือน วงเงินงบประมาณรวมในกรอบไม่เกิน 7,500 ล้านบาท โดยใช้งบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 งบกลาง รายการเงินสำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น วงเงินรวม 3,200 ล้านบาท และ ปตท. จัดสรรเงินสนับสนุนตามมติ กพข. เมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน 2565 วงเงินรวมไม่ต่ำกว่า 4,300 ล้านบาท
- มอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ ดำเนินการขออนุมัติกรอบวงเงินตามมาตรการช่วยเหลือค่าไฟฟ้าเพื่อบรรเทาผลกระทบต่อประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากสถานการณ์ราคาพลังงานที่สูงขึ้น งบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 งบกลาง รายการเงินสำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็นจาก ครม. ทั้งนี้ เพื่อให้ กฟน. กฟภ. กฟผ. และกิจการไฟฟ้าสวัสดิการสัมปทานกองทัพเรือ สามารถดำเนินการช่วยเหลือค่าไฟฟ้าตามมาตรการช่วยเหลือดังกล่าว ตามระเบียบและขั้นตอนต่อไป
- ขอความร่วมมือให้ ปตท. นำความเห็นของ กกพ. และ กบง. เมื่อวันที่ 18 มกราคม 2566 ต่อแนวทางการช่วยเหลือค่าไฟฟ้ากลุ่มเปราะบาง ในประเด็นข้อจำกัดของการนำส่วนต่างต้นทุนราคาก๊าซธรรมชาติที่ลดลงจากกระบวนการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ไปประกอบการพิจารณาจัดสรรเงินสนับสนุนตามมติ กพข. เมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน 2565 ให้เพิ่มจำนวน 6,000 ล้านบาท เพื่อเป็นส่วนลดค่าก๊าซธรรมชาติในการลดต้นทุนค่าไฟฟ้าแก่ผู้ใช้ไฟฟ้ากลุ่มเปราะบาง และนำผลการของรัฐบาลต่อไป

(18) กบง. มีมติเห็นชอบการทบทวนการกำหนดราคา LPG โดยคงราคาขายส่งหน้าโรงกลั่น LPG ซึ่งไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่มที่ 19.9833 บาทต่อกิโลกรัม มีกรอบเป้าหมายเพื่อให้ราคาขายปลีก LPG อยู่ที่ประมาณ 408 บาทต่อถัง 15 กิโลกรัม มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2566 ถึงวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2566 และปรับขึ้นราคาขายส่งซึ่งไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่มจาก 19.9833 บาทต่อกิโลกรัม ไปที่ 20.9179 บาทต่อกิโลกรัม มีกรอบเป้าหมายเพื่อให้ราคาขายปลีก LPG อยู่ที่ประมาณ 423 บาทต่อถัง 15 กิโลกรัม มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มีนาคม 2566 ถึงวันที่ 31 มีนาคม 2566 และมอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ ประสาน กบน. เพื่อพิจารณาบริหารจัดการเงินกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงให้สอดคล้องกับแนวทางการทบทวนการกำหนดราคา LPG ต่อไป

ก.พ.

(8) กบง. มีมติเห็นชอบปรับปรุงแนวทางการให้ความร่วมมือของ ปตท. ในการให้ความช่วยเหลือเพื่อลดภาระค่าไฟฟ้ากลุ่มเปราะบาง ซึ่งเป็นผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัยที่ใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 300 หน่วยต่อเดือน ในช่วงวิกฤตพลังงาน ตามรูปแบบที่ 1 และรูปแบบที่ 2 รวมทั้งการจัดสรรเงินช่วยเหลือประมาณ 4,300 ล้านบาท ในช่วงเดือนมกราคม 2566 ถึงเดือนเมษายน 2566 และมอบหมายให้ กกพ. กำกับดูแลการดำเนินการต่อไป และมอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ นำเสนอต่อ กพข. เพื่อพิจารณาต่อไป

(13) กพข. มีมติเห็นชอบการปรับปรุงแนวทางการให้ความร่วมมือของ ปตท. ในการให้ความช่วยเหลือเพื่อลดภาระค่าไฟฟ้ากลุ่มเปราะบาง ซึ่งเป็นผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัยที่ใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 300 หน่วยต่อเดือน ในช่วงวิกฤตพลังงาน วงเงินช่วยเหลือประมาณ 4,300 ล้านบาท ในช่วงเดือนมกราคม 2566 ถึงเดือนเมษายน 2566 และให้ กฟผ. สามารถนำต้นทุนราคาก๊าซธรรมชาติที่ลดลงดังกล่าว ไปใช้ในการลดค่าไฟฟ้าแก่กลุ่มเปราะบาง ซึ่งเป็นผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัยที่ใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 300 หน่วยต่อเดือน โดยมอบหมายให้ กกพ. กำกับดูแลการดำเนินการต่อไป

ก.พ.

(14) กบง. มีมติดังนี้

1. เห็นชอบค่าการตลาดน้ำมันเชื้อเพลิงที่เหมาะสมเฉลี่ยอยู่ที่ 2.00 บาทต่อลิตร ตามมติ กบง. เมื่อวันที่ 9 มีนาคม 2563 ทั้งนี้ ให้มีผลตั้งแต่วันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2566 เป็นต้นไป
2. มอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ ประสาน สกนช. นำเสนอ กบน. ใช้กลไกกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงในการบริหารจัดการอัตราเงินกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงให้ค่าการตลาดของน้ำมันเชื้อเพลิงเป็นไปตามมติ กบง. เมื่อวันที่ 9 มีนาคม 2563

(14) กบง. มีมติดังนี้

1. เห็นชอบกรอบแนวทางมาตรการบรรเทาผลกระทบด้านราคาก๊าซปิโตรเลียมเหลว
2. มอบหมายให้ ธพ. ดำเนินการนำเสนอต่อ ครม. เพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบในหลักการเกี่ยวกับการขยายระยะเวลาโครงการยกระดับความช่วยเหลือส่วนลดค่าซื้อก๊าซหุงต้มแก่ผู้มีรายได้น้อย ผ่านบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ ออกไปอีก 3 เดือน (เดือนเมษายน 2566 ถึงเดือนมิถุนายน 2566) ทั้งนี้ ในกรณีที่มีการเริ่มใช้สิทธิแก่ผู้ได้รับสิทธิจากโครงการลงทะเบียนเพื่อสวัสดิการแห่งรัฐ ปี 2565 ก่อนสิ้นเดือนมิถุนายน 2566 ให้โครงการดังกล่าวสิ้นสุดลงในวันที่จะเริ่มให้สิทธิ โดยใช้แหล่งเงินงบประมาณจากงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 งบกลาง รายการเงินสำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น เพื่อใช้สำหรับดำเนินโครงการยกระดับความช่วยเหลือส่วนลดค่าซื้อก๊าซหุงต้มแก่ผู้มีรายได้น้อย ผ่านบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ อีก 55 บาทต่อคนต่อ 3 เดือน สำหรับผู้ใช้สิทธิจำนวน 7,148,959 ราย รวมเงินงบประมาณ 393,192,745 บาท และจัดทำคำขอรับงบประมาณเสนอสำนักงบประมาณตามขั้นตอนต่อไป และเมื่อมีการเริ่มให้สิทธิแก่ผู้ได้รับสิทธิจากโครงการลงทะเบียนเพื่อสวัสดิการแห่งรัฐปี 2565 ให้นำเสนอต่อ ครม. เพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบในหลักการโครงการยกระดับความช่วยเหลือส่วนลดค่าซื้อก๊าซหุงต้ม สำหรับผู้รับสิทธิสวัสดิการแห่งรัฐกลุ่มใหม่ ระหว่างเดือนเมษายน 2566 ถึงเดือนมิถุนายน 2566 เพื่อให้งบประมาณส่วนลดค่าซื้อก๊าซหุงต้มรวมเป็น 100 บาทต่อคนต่อ 3 เดือน โดยใช้แหล่งเงินงบประมาณจากงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 งบกลาง รายการเงินสำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น ทั้งนี้ ให้ ธพ. หรือ กค. เพื่อประมาณการจำนวนผู้ใช้สิทธิจากผู้รับสิทธิสวัสดิการแห่งรัฐกลุ่มใหม่และเงินส่วนเพิ่ม รวมทั้งแนวทางการดำเนินโครงการตามที่ กค. เห็นสมควร และให้จัดทำคำขอรับงบประมาณเสนอสำนักงบประมาณตามขั้นตอนต่อไป ทั้งนี้ มอบหมายให้ ธพ. ประสานหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในการพิจารณาเสนอต่อ ครม. เพื่อขอความเห็นชอบในหลักการไปในคราวเดียวกัน
3. มอบหมายให้ ธพ. ประสาน ปตท. ขอความร่วมมือขยายระยะเวลาช่วยเหลือส่วนลดราคา LPG แก่ร้านค้า หาบเร่ แผงลอยอาหาร ที่ถือบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ ซึ่ง ปตท. ดำเนินการอยู่ ออกไปจนถึงวันที่ 30 มิถุนายน 2566 ทั้งนี้ ในกรณีที่มีการเริ่มใช้สิทธิแก่ผู้ได้รับสิทธิจากโครงการลงทะเบียนเพื่อสวัสดิการแห่งรัฐ ปี 2565 ก่อนสิ้นเดือนมิถุนายน 2566 ให้โครงการดังกล่าวสิ้นสุดลงในวันที่จะเริ่มให้สิทธิ

มี.ค.

(7) กบง. มีมติเห็นชอบการทบทวนการกำหนดราคา LPG โดยคงราคาขายส่งหน้าโรงกลั่น LPG ซึ่งไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่มที่ 20.9179 บาทต่อกิโลกรัม มีกรอบเป้าหมายเพื่อให้ราคาขายปลีก LPG อยู่ที่ประมาณ 423 บาทต่อถัง 15 กิโลกรัม มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2566 ถึงวันที่ 30 มิถุนายน 2566 และมอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ ประสาน กบน. เพื่อพิจารณาบริหารจัดการเงินกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงให้สอดคล้องกับแนวทางการทบทวนการกำหนดราคา LPG ต่อไป ทั้งนี้ มอบหมายให้ ธพ. กำกับดูแลสถาบันบริการก๊าซ LPG ไม่ให้มีการลักลอบเติมก๊าซ LPG สำหรับรถยนต์ลงในถังก๊าซหุงต้ม

(7) กบง. มีมติเห็นชอบให้ พน. ขอความอนุเคราะห์ ปตท. กำหนดราคาขายปลีกก๊าซ NGV ดังนี้

1. รถยนต์ทั่วไป ให้คงราคาขายปลีกก๊าซ NGV ที่ 17.59 บาทต่อกิโลกรัม เป็นเวลา 3 เดือน โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 16 มีนาคม 2566 ถึงวันที่ 15 มิถุนายน 2566
2. รถแท็กซี่ในโครงการเอ็นจีวีเพื่อลดมลพิษเดียวกันของ ปตท. ให้คงราคาขายปลีกก๊าซ NGV ไว้ที่ 13.62 บาทต่อกิโลกรัม เป็นเวลา 3 เดือน โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 16 มีนาคม 2566 ถึงวันที่ 15 มิถุนายน 2566

ก.ย.

(15) กบง. มีมติเห็นชอบคงราคาขายส่งหน้าโรงกลั่นก๊าซ LPG ซึ่งไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่มที่ 20.9179 บาทต่อกิโลกรัม โดยมีกรอบเป้าหมายเพื่อให้ราคาขายปลีก LPG อยู่ที่ประมาณ 423 บาทต่อถัง 15 กิโลกรัม มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2566 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2566 ตามมติ ครม. เมื่อวันที่ 13 กันยายน 2566 เรื่อง มาตรการลดภาระค่าใช้จ่ายด้านพลังงานให้แก่ประชาชน และมอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ ประสาน กบน. เพื่อพิจารณาบริหารจัดการเงินกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงให้สอดคล้องกับแนวทางการทบทวนการกำหนดราคา LPG ต่อไป

ธ.ค.

(7) กบง. มีมติเห็นชอบคงราคาขายส่งหน้าโรงกลั่นก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) ซึ่งไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่มที่ 20.9179 บาทต่อกิโลกรัม โดยมีกรอบเป้าหมายเพื่อให้ราคาขายปลีก LPG อยู่ที่ประมาณ 423 บาทต่อถัง 15 กิโลกรัม มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2567 ถึงวันที่ 31 มีนาคม 2567 และมอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ ประสาน กบน. เพื่อพิจารณาบริหารจัดการเงินกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงให้สอดคล้องกับแนวทางการทบทวนการกำหนดราคา LPG ต่อไป

ธ.ค.

(13) กพข. มีมติดังนี้

1. เห็นชอบแนวทางมาตรการช่วยเหลือค่าไฟฟ้าเพื่อบรรเทาผลกระทบจากสถานการณ์ราคาพลังงานที่สูงขึ้นเดือนมกราคม - เมษายน 2567 โดยมอบหมายให้ กพผ. และ ปตท. รับไปดำเนินการภายใต้การกำกับของ กพข. เพื่อให้เกิดผลในทางปฏิบัติโดยเร็วต่อไป
2. เห็นชอบมาตรการช่วยเหลือค่าไฟฟ้ากลุ่มเปราะบาง สำหรับงวดเดือนมกราคม - เมษายน 2567 โดยใช้เงินงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 ไปพลางก่อน งบกลาง รายการเงินสำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น จากคณะรัฐมนตรี วงเงินรวม 1,950 ล้านบาท เพื่อให้ กพน. กพผ. กฟผ. และกิจการไฟฟ้าสวัสดิการสัมปทานกองทัพเรือ สามารถดำเนินการช่วยเหลือค่าไฟฟ้าตามมาตรการช่วยเหลือดังกล่าวตามระเบียบและขั้นตอนต่อไป
3. มอบหมายให้ พน. และ มท. กำกับและติดตามให้หน่วยงานในสังกัดที่มีอำนาจและหน้าที่ในส่วนที่เกี่ยวข้อง เร่งดำเนินการตามมาตรการช่วยเหลือค่าไฟฟ้าของกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัยที่ใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 300 หน่วยต่อเดือน ตามขั้นตอนของกฎหมายและระเบียบที่เกี่ยวข้องโดยเร็ว

(26) กบง. มีมติรับทราบมติ กพข. ครั้งที่ 3/2566 (ครั้งที่ 166) เมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2566

(26) กบง. มีมติรับทราบมติ ครม. ครั้งที่ 15/2566 เมื่อวันที่ 19 ธันวาคม 2566 เรื่อง มาตรการลดภาระค่าใช้จ่ายด้านพลังงานให้แก่ประชาชน

ผลการดำเนินงาน

การช่วยเหลือค่าไฟฟ้า

- งวดค่าไฟฟ้าประจำเดือนมกราคมถึงเมษายน 2566 หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ได้มีการดำเนินการขอรับการจัดสรรงบประมาณรายจ่ายประจำปี และการนำเงินสนับสนุนจาก ปตท. มาช่วยเหลือเพื่อลดภาระค่าไฟฟ้าให้กับประชาชน ดังนี้

หน่วยงาน	งบประมาณ (ล้านบาท)		
	งบกลาง	ปตท.	รวม
กพผ.	0.429	0.569	0.998
กพน.	355.365	471.065	826.430
กฟผ.	2,021.793	2680.052	4,701.845
กิจการไฟฟ้าสวัสดิการสัมปทานกองทัพเรือ	0.000	41.240	41.240
รวมทั้งสิ้น	2,377.587	3,192.926	5,570.513

- งวดค่าไฟฟ้าประจำเดือนมกราคมถึงเมษายน 2567 กพข. ได้มีมติเห็นชอบอัตราค่าไฟฟ้าที่เรียกเก็บกับผู้ใช้ไฟฟ้าที่ 4.18 บาทต่อหน่วย และตรึงอัตราค่าไฟฟ้าสำหรับกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัยที่ใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 300 หน่วยต่อเดือน ที่อัตรา 3.99 บาทต่อหน่วย ซึ่งหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง อยู่ระหว่างการขอรับการจัดสรรงบประมาณรายจ่ายประจำปีจากสำนักงบประมาณ และ ครม.

การช่วยเหลือราคาน้ำมัน

กบน. ใช้กลไกกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงในการบริหารจัดการอัตราเงินกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงให้ค่าการตลาดของน้ำมันเชื้อเพลิงเป็นไปตามมติ กบง. เมื่อวันที่ 9 มีนาคม 2563 โดยในปี 2566 ได้มีประกาศ กบน. เรื่อง การกำหนดอัตราเงินส่งเข้ากองทุน อัตราเงินชดเชย อัตราเงินคืนจากกองทุน และอัตราเงินชดเชยคืนกองทุนสำหรับน้ำมันเชื้อเพลิง จำนวน 131 ฉบับ ซึ่งข้อมูล ณ สิ้นปีงบประมาณ 2566 มีการใช้เงินอุดหนุนกลุ่มน้ำมันสำเร็จรูป ได้แก่ น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว น้ำมันแก๊สโซฮอล์ E20 และ E85 คิดเป็นเงินประมาณ 32,366 ล้านบาท



การช่วยเหลือราคา NGV

- ตั้งแต่เดือนมกราคมถึงเดือนธันวาคม 2566 ปตท. มีการช่วยเหลือราคา NGV คิดเป็นเงินทั้งสิ้นประมาณ 5,453 ล้านบาท แบ่งตามประเภทผู้ใช้รถ ดังนี้
 - 1) กลุ่มรถทั่วไป โดยจำหน่ายที่ราคา 17.59 บาทต่อกิโลกรัม ตั้งแต่วันที่ 16 มีนาคม 2566 ถึง 15 มิถุนายน 2566 จำหน่ายที่ราคา 18.59 บาทต่อกิโลกรัม ตั้งแต่วันที่ 16 มิถุนายน 2566 ถึง 15 กันยายน 2566 และจำหน่ายที่ราคา 19.59 บาทต่อกิโลกรัม ตั้งแต่วันที่ 16 กันยายน 2566 ถึง 31 ธันวาคม 2566
 - 2) กลุ่มผู้ประกอบการอาชีพขับรถแท็กซี่ในโครงการ“เอ็นจีวี เพื่อลมหายใจเดียวกัน” โดยจำหน่ายที่ราคา 13.62 บาทต่อกิโลกรัม ตั้งแต่ 16 มีนาคม 2566 ถึง 15 มิถุนายน 2566 จำหน่ายที่ราคา 14.62 บาทต่อกิโลกรัม ตั้งแต่วันที่ 16 มิถุนายนถึงวันที่ 15 สิงหาคม 2566 และสิ้นสุดโครงการตั้งแต่วันที่ 16 สิงหาคม 2566
 - 3) กลุ่มรถโดยสารสาธารณะ แบ่งเป็นกลุ่มรถแท็กซี่ทั่วประเทศ โดยจำหน่ายที่ราคา 14.62 บาทต่อกิโลกรัม ตั้งแต่วันที่ 5 กรกฎาคม 2566 ถึง 31 ธันวาคม 2566 และกลุ่มรถตู้ มินิบัสและรถบัสโดยสารประจำทางทั่วประเทศ (ไม่รวมรถ ขสมก. และ บขส.) โดยจำหน่ายที่ราคา 18.59 บาทต่อกิโลกรัม ตั้งแต่วันที่ 16 กันยายน 2566 ถึง 31 ธันวาคม 2566
- ปตท. มีการขยายมาตรการช่วยเหลือราคา NGV ผ่านโครงการบัตรสิทธิประโยชน์สำหรับรถแท็กซี่ รถโดยสารสาธารณะ รถบรรทุก และรถทั่วไป ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2567 ถึง 31 ธันวาคม 2568

การช่วยเหลือราคาขายปลีก LPG

- พณ. ได้มีการติดตามสถานการณ์พลังงานโลก โดยมีการคงราคาขายปลีกก๊าซ LPG จาก 423 บาทต่อถัง 15 กิโลกรัม ตั้งแต่ 1 มกราคม 2566 ถึง 31 ธันวาคม 2566 โดย กบพ. ใช้กลไกกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงในการบริหารจัดการราคาก๊าซ LPG ซึ่งข้อมูล ณ สิ้นปีงบประมาณ 2566 มีการใช้เงินกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงอุดหนุนกลุ่มก๊าซ LPG เป็นเงินรวมประมาณ 17,684 ล้านบาท
- ปตท. ให้ความช่วยเหลือส่วนลดราคาก๊าซ LPG แก่ผู้มีรายได้น้อย กลุ่มร้านค้า หาบเร่ แผงลอยอาหารที่มีบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2566 ถึง 31 มีนาคม 2566 โดยมีผู้มาใช้สิทธิเฉลี่ย 5,149 รายต่อเดือน เป็นเงินประมาณ 1.44 ล้านบาท และเมื่อ ครม. ได้มีมติเห็นชอบโครงการลงทะเบียนเพื่อสวัสดิการแห่งรัฐปี 2565 โดยเริ่มให้ใช้สิทธิได้ตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2566 จึงทำให้โครงการช่วยเหลือส่วนลดราคาก๊าซ LPG แก่ผู้มีรายได้น้อย กลุ่มร้านค้า หาบเร่ แผงลอยอาหารที่มีบัตรสวัสดิการแห่งรัฐของ ปตท. และการขอรับการจัดสรรงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 งบกลาง รายการเงินสำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น เพื่อใช้ดำเนินโครงการยกระดับความช่วยเหลือส่วนลดค่าซื้อก๊าซหุงต้มแก่ผู้มีรายได้น้อย ผ่านบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ อีก 55 บาทต่อคนต่อ 3 เดือน ของ ธพ. สิ้นสุดลง
- ธพ. โดยคณะทำงานแก้ไขปัญหาก๊าซปิโตรเลียมเหลวในภาคครัวเรือน ได้กำหนดมาตรการระยะสั้นในหมวดการแก้ปัญหาเติมก๊าซหุงต้มในสถานบริการ เพื่อบรรเทาและกำกัับดูแลการกระทำผิดลักลอบเติมก๊าซปิโตรเลียมเหลวในสถานบริการ ได้แก่ การขอความอนุเคราะห์ผู้ว่าราชการจังหวัดในการกวาดขันและกำกัับดูแลสถานบริการในพื้นที่ มีการชี้แจงข้อกฎหมาย และบทลงโทษ เมื่อเกิดการลักลอบการกระทำผิดให้กับผู้ประกอบการพื้นที่ กทม. และการขอความอนุเคราะห์ผู้อำนวยการศูนย์ปราบปรามการกระทำผิดเกี่ยวกับน้ำมันเชื้อเพลิง สำนักงานตำรวจแห่งชาติ ตรวจตราและจับกุม ผู้ลักลอบการกระทำผิด เป็นต้น



2. มาตรการบริหารจัดการเพื่อรองรับสถานการณ์วิกฤติพลังงาน

ม.ค.	(18) กบง. มีมติรับทราบรายงานผลการดำเนินงานตามมาตรการบริหารจัดการด้านพลังงานในสถานการณ์วิกฤติราคาพลังงาน
ก.พ.	(13) กพข. มีมติรับทราบรายงานผลการดำเนินงานตามมาตรการบริหารจัดการด้านพลังงานในสถานการณ์วิกฤติราคาพลังงาน
มี.ค.	(7) กบง. มีมติรับทราบการทบทวนแผนการดำเนินงานตามมาตรการบริหารจัดการด้านพลังงานในสถานการณ์วิกฤติราคาพลังงาน
ธ.ค.	(7) กบง. มีมติดังนี้ 1. รับทราบผลการดำเนินงานตามมาตรการบริหารจัดการพลังงานในสถานการณ์วิกฤติราคาพลังงาน สำหรับช่วงเดือนมกราคม 2566 ถึงเดือนสิงหาคม 2566 2. เห็นชอบมาตรการการรับซื้อไฟฟ้าโครงการเหินหินบุนเพิ่มเติม ระยะสั้น 1 ปี จำนวน 20 MW โดยนับจากวันลงนามข้อตกลงเพิ่มเติมเป็นระยะเวลา 1 ปี ทั้งนี้ ไม่เกินกว่าวันที่ 31 ธันวาคม 2567 ในอัตราค่าไฟฟ้าไม่มากกว่าสัญญาเดิม เพื่อลดต้นทุนการผลิตไฟฟ้าและบรรเทาสถานการณ์ราคาพลังงานที่อยู่ในระดับสูง โดยมอบหมายให้ กพผ. ดำเนินการจัดทำข้อตกลงเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพื่อรับซื้อไฟฟ้าเพิ่มเติมดังกล่าว 3. มอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ นำเสนอ กพข. พิจารณาให้ความเห็นชอบมาตรการการรับซื้อไฟฟ้าโครงการเหินหินบุนเพิ่มเติม ระยะสั้น 1 ปี ต่อไป (13) กพข. มีมติดังนี้ 1. เห็นชอบมาตรการการรับซื้อไฟฟ้าโครงการเหินหินบุนเพิ่มเติม ระยะสั้น 1 ปี จำนวน 20 MW โดยนับจากวันลงนามข้อตกลงเพิ่มเติมเป็นระยะเวลา 1 ปี ทั้งนี้ ไม่เกินกว่าวันที่ 31 ธันวาคม 2567 ในอัตรารับซื้อไฟฟ้า ประมาณ 1.85 บาท/kWh ตามสัญญาเดิม เพื่อลดต้นทุนการผลิตไฟฟ้าและบรรเทาสถานการณ์ราคาพลังงานที่อยู่ในระดับสูง 2. มอบหมายให้ กพผ. ดำเนินการจัดทำข้อตกลงเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพื่อรับซื้อไฟฟ้าโครงการเหินหินบุนเพิ่มเติม ระยะสั้น 1 ปี จำนวน 20 MW โดยนับจากวันลงนามข้อตกลงเพิ่มเติมเป็นระยะเวลา 1 ปี ทั้งนี้ ไม่เกินกว่าวันที่ 31 ธันวาคม 2567 ในอัตรารับซื้อไฟฟ้า ประมาณ 1.85 บาท/kWh ตามสัญญาเดิม

ผลการดำเนินงาน

ผลการดำเนินงานตามมาตรการบริหารจัดการพลังงานในสถานการณ์วิกฤติราคาพลังงาน ตั้งแต่เดือนมกราคมถึงเดือนธันวาคม 2566 สรุปได้ดังนี้

- 1) การใช้แก๊สธรรมชาติและน้ำมันเตาตามมติ กพผ. สามารถดำเนินการได้ 615.31 ล้านลิตร จากเป้าหมาย 1,565.8 ล้านลิตร
- 2) การเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าแม่เมาะ หน่วยที่ 8 สามารถดำเนินการได้ 1,874.3 GWh จากเป้าหมาย 2,174.6 GWh
- 3) การนำโรงไฟฟ้าแม่เมาะ หน่วยที่ 4 กลับมาผลิตไฟฟ้า สามารถดำเนินการได้ 563.67 GWh จากเป้าหมาย 716.76 GWh
- 4) การรับซื้อไฟฟ้าระยะสั้นจากพลังงานทดแทนเพิ่มขึ้น สามารถดำเนินการได้ 155.12 GWh จากเป้าหมาย 306.76 GWh
- 5) การรับซื้อไฟฟ้าพลังงานน้ำระยะสั้นเพิ่มเติมจาก สปป.ลาว สามารถดำเนินการได้ 11.181 GWh จากเป้าหมาย 31.852 GWh และเมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2566 กพผ. ดำเนินการลงนามข้อตกลงเพิ่มเติมสัญญาโครงการเหินหินบุน เพื่อรับซื้อไฟฟ้าเพิ่มเติม ระยะสั้น 1 ปี จำนวน 20 MW ในอัตราค่าไฟฟ้าไม่มากกว่าสัญญาเดิม โดยมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม ถึง 31 ธันวาคม 2567
- 6) มาตรการขอความร่วมมือประหยัดพลังงานในภาคธุรกิจ/อุตสาหกรรม สามารถดำเนินการได้ 115,671.5 ตันเทียบเท่า LNG จากเป้าหมาย 103,000 ตันเทียบเท่า LNG
- 7) การเจรจาเพื่อลดการรับซื้อไฟฟ้าภาคสมัครใจจาก SPP Firm ประเภท Co-generation ที่ใช้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ สามารถดำเนินการได้ 7,108 ตันเทียบเท่า LNG จากเป้าหมาย 7,000 ตันเทียบเท่า LNG
- 8) การจัดหาแก๊สในประเทศและเพื่อนบ้านให้ได้มากที่สุด สามารถดำเนินการได้เฉลี่ยเดือนละ 168 MMscfd จากเป้าหมายเฉลี่ยเดือนละ 165 MMscfd
- 9) การบริหารจัดการเพื่อให้เกิดการลดการใช้แก๊สธรรมชาติในภาคปิโตรเคมี และภาคอุตสาหกรรม สามารถดำเนินการได้ 153,810 ตันเทียบเท่า LNG จากเป้าหมาย 200,000 ตันเทียบเท่า LNG

3. มาตรการบริหารจัดการด้านไฟฟ้า

การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

ม.ค.

(18) กบง. มีมติรับทราบรายงานผลการวินิจฉัยของศาลรัฐธรรมนูญ

ก.พ.

(8) กบง. มีมติรับทราบรายงานผลการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ FIT ปี 2565 – 2573

(8) กบง. มีมติมอบหมายให้ กกพ. บริหารจัดการเป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา สำหรับภาคประชาชนประเภทบ้านอยู่อาศัย (โครงการโซลาร์ภาคประชาชน) ในแต่ละปี ภายใต้กรอบเป้าหมายตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ภายใต้ PDP2018 Rev.1 ในช่วงปี พ.ศ. 2564 – 2573 (ปรับปรุงเพิ่มเติม) จำนวนไม่เกิน 90 MWp ทั้งนี้ ให้สอดคล้องกับ PDP หรือเป็นไปตามนโยบายที่เปลี่ยนแปลงไป

(8) กบง. มีมติดังนี้

1. รับทราบคำวินิจฉัยของศาลรัฐธรรมนูญ
2. เห็นชอบแนวนโยบายในการกำกับดูแลการผลิตไฟฟ้าที่ดำเนินการโดยภาครัฐ และมอบหมายให้ กกพ. กฟผ. และ ปตท. ดำเนินการตามแนวทางดังกล่าวต่อไป
3. เห็นชอบให้ยกเลิกการใช้กำลังผลิตไฟฟ้าสำรอง (Reserve Margin) และให้เปลี่ยนมาใช้ดัชนีโอกาสเกิดไฟฟ้าดับ (LOLE) เป็นเกณฑ์วัดความมั่นคงของระบบไฟฟ้า
4. มอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ นำเสนอ กพช. เพื่อพิจารณาต่อไป

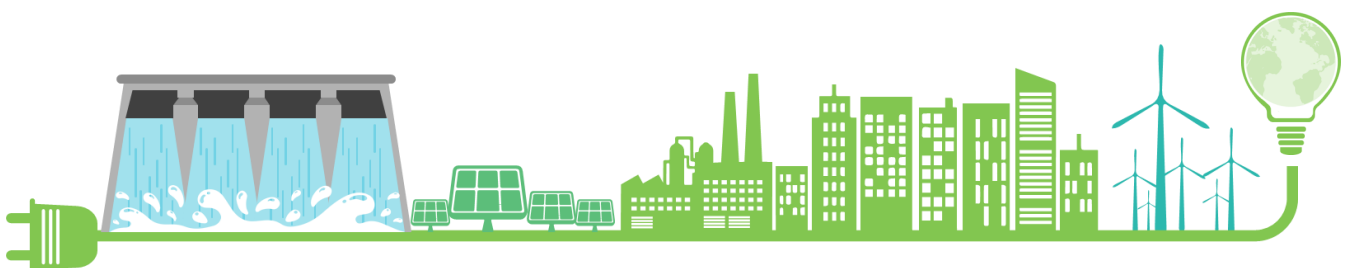
(13) กพช. มีมติดังนี้

1. รับทราบคำวินิจฉัยของศาลรัฐธรรมนูญ
2. เห็นชอบแนวนโยบายในการกำกับดูแลการผลิตไฟฟ้าที่ดำเนินการโดยภาครัฐ และมอบหมายให้ กกพ. กฟผ. และ ปตท. ดำเนินการตามแนวทางดังกล่าวต่อไป
3. เห็นชอบให้ยกเลิกการใช้กำลังผลิตไฟฟ้าสำรอง (Reserve Margin) และให้เปลี่ยนมาใช้ดัชนีโอกาสเกิดไฟฟ้าดับ (LOLE) เป็นเกณฑ์วัดความมั่นคงของระบบไฟฟ้า

มี.ค.

(7) กบง. มีมติ ดังนี้

1. เห็นชอบแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ภายใต้ PDP2018 Rev.1 ในช่วงปี พ.ศ. 2564 – 2573 (ปรับปรุงเพิ่มเติม ครั้งที่ 2)
2. เห็นชอบหลักการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพิ่มเติม สำหรับกลุ่มที่ไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง และขยะอุตสาหกรรม ในรูปแบบ FIT สำหรับปี 2565 - 2573 และมอบหมายให้ กกพ. ดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป ทั้งนี้ อาจพิจารณาปรับปรุงเงื่อนไขต่างๆ (ยกเว้นอัตราซื้อ) ได้ โดยมอบให้ กบง. พิจารณา
3. เห็นชอบให้ กฟผ. ดำเนินการก่อสร้างและปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรองรับการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ภายใต้แผน PDP2018 Rev.1 ในช่วงปี พ.ศ. 2564 - 2573 (ปรับปรุงเพิ่มเติม) และแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าฯ (ปรับปรุงเพิ่มเติม ครั้งที่ 2) โดยใช้งบประมาณของโครงการที่ ครม. ได้อนุมัติแล้วและมีวัตถุประสงค์เพื่อรองรับพลังงานหมุนเวียน รวมทั้งดำเนินการเพิ่มศักยภาพระบบส่งไฟฟ้าเพิ่มเติมได้ (หากจำเป็น) ทั้งนี้ มอบหมายให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายดำเนินโครงการก่อสร้างหรือปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้าหรือส่วนที่เกี่ยวข้องซึ่งได้รับอนุมัติไว้แล้วที่ช่วยสนับสนุนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน รวมถึงจัดทำแผนพัฒนาระบบจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มเติมเพื่อขออนุมัติต่อไป
4. มอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ นำเสนอ กพช. พิจารณาต่อไป



มี.ค.

(9) กพข. มีมติ ดังนี้

1. รับทราบแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ภายใต้ PDP2018 Rev.1 ในช่วงปี พ.ศ. 2564 – 2573 (ปรับปรุงเพิ่มเติม ครั้งที่ 2)
2. เห็นชอบหลักการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพิ่มเติม สำหรับกลุ่มที่ไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง และขยะอุตสาหกรรม ในรูปแบบ FIT สำหรับ ปี 2565 - 2573 และมอบหมายให้ กกพ. ดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป ทั้งนี้ อาจพิจารณาปรับปรุงเงื่อนไขต่างๆ (ยกเว้นอัตรารับซื้อ) ได้ โดยมอบให้ กบง. พิจารณา
3. เห็นชอบให้ กพผ. ดำเนินการก่อสร้างและปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรองรับการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ภายใต้แผน PDP2018 Rev.1 ในช่วงปี พ.ศ. 2564 - 2573 (ปรับปรุงเพิ่มเติม) และแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้า (ปรับปรุงเพิ่มเติม ครั้งที่ 2) โดยใช้งบประมาณของโครงการที่ ครม. ได้อนุมัติแล้วและมีวัตถุประสงค์เพื่อรองรับพลังงานหมุนเวียน รวมทั้งดำเนินการเพิ่มศักยภาพระบบส่งไฟฟ้าเพิ่มเติมได้ (หากจำเป็น) ทั้งนี้ มอบหมายให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายดำเนินโครงการก่อสร้างหรือปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้า หรือส่วนที่เกี่ยวข้องซึ่งได้รับอนุมัติไว้แล้วที่ช่วยสนับสนุนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน รวมถึงจัดทำแผนพัฒนาระบบจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มเติมเพื่อขออนุมัติต่อไป
4. มอบหมายให้ พน. อก. และ ทส. มหาหรือร่วมกันเพื่อกำหนดแผน/แนวทางการกำจัดซากแผงโซลาร์เซลล์ที่ชัดเจน อย่างถูกวิธี ปลอดภัย และเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม เพื่อให้การดำเนินโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ไม่สร้างปัญหา/มลพิษต่อชุมชนและการพัฒนาอุตสาหกรรมที่เกี่ยวข้องเป็นไปอย่างครบวงจร

ธ.ค.

(7) กบง. มีมติมอบหมายให้ พน. ทหารบก. อส. และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ในการหาแนวทางการกำหนดการสิ้นสุดของอายุสัญญาโรงไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนประเภท Non-Firm ในรูปแบบส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า (Adder) ให้ได้ข้อยุติ และนำเสนอ กบง. และ กพข. พิจารณาต่อไป ทั้งนี้ มอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ นำเสนอ กพข. เพื่อพิจารณาต่อไป

(13) กพข. มีมติมอบหมายให้ พน. ทหารบก. อส. และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ในการหาแนวทางการกำหนดการสิ้นสุดของอายุสัญญาโรงไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนประเภท Non-Firm ในรูปแบบส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า (Adder) ให้ได้ข้อยุติ และนำเสนอ กบง. และ กพข. พิจารณาต่อไป

ผลการดำเนินงาน

- 22 ธันวาคม 2566 กบง. ได้มีคำสั่งที่ 2/2566 เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการพิจารณา เรงรัด และติดตามการดำเนินงานตามแนวนโยบายกำกับดูแลการผลิตไฟฟ้าที่ดำเนินการโดยภาครัฐ เพื่อเร่งรัดติดตามและกำกับดูแลการดำเนินงานให้เป็นไปตามมติ กพข. เมื่อวันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2566 โดย ณ มีนาคม 2567 ฝ่ายเลขานุการคณะกรรมการฯ อยู่ระหว่างการรวบรวมข้อมูลการดำเนินงานของ กกพ. และ กพผ. เพื่อเสนอต่อคณะกรรมการฯ พิจารณาต่อไป
- 21 มีนาคม 2566 กกพ. ออกประกาศเชิญชวนรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคาสำหรับภาคประชาชนประเภทบ้านอยู่อาศัย (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2566 โดยมีการแก้ไขข้อความในข้อ 4 ของประกาศเดิม เพื่อให้การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา เป็นไปตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดภายใต้แผน PDP 2018 Rev.1 จำนวนไม่เกิน 90 MW อัตราซื้อไฟฟ้า 2.20 บาท/หน่วย ระยะเวลาซื้อ 10 ปี ซึ่งข้อมูล ณ 30 กันยายน 2566 มีบ้านอยู่อาศัยที่มีการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในปี 2565 – 2566 จำนวน 8,789 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 48,134 kW และจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์แล้ว จำนวน 4,829 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 26,467 kW
- กกพ. ได้เห็นชอบรายชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ได้รับการคัดเลือก ตามระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ FIT ปี 2565 - 2573 สำหรับขยะอุตสาหกรรม พ.ศ. 2565 จำนวน 13 ราย ปริมาณเสนอขายไฟฟ้ารวม 100 MW ซึ่งได้มีการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเรียบร้อยแล้ว และสำหรับกลุ่มที่ไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง พ.ศ. 2565 จำนวน 175 ราย ปริมาณเสนอขายไฟฟ้ารวม 4,852.26 MW แบ่งเป็น พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน จำนวน 24 ราย (994.06 MW) พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน จำนวน 129 ราย (2,368 MW) ซึ่งพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงานและพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินได้มีการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเรียบร้อยแล้ว สำหรับพลังงานลม จำนวน 22 ราย (1,490.20 MW) ยังไม่ได้มีการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และปัจจุบัน กกพ. อยู่ระหว่างการพิจารณาร่างระเบียบและร่างประกาศการรับซื้อไฟฟ้าเพิ่มเติมสำหรับกลุ่มที่ไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิงและขยะอุตสาหกรรมให้เป็นไปตามมติ กพข. เมื่อวันที่ 9 มีนาคม 2566
- กพผ. อยู่ระหว่างออกแบบงานระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรองรับการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพิ่มเติม สำหรับกลุ่มที่ไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง ในรูปแบบ FIT ปี 2565 - 2573 ตามมติ กพข. เมื่อวันที่ 9 มีนาคม 2566 โดยใช้งบประมาณโครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ภาคเหนือตอนล่าง ภาคกลาง และกรุงเทพมหานคร เพื่อเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้า (TIEC) ซึ่งเป็นโครงการที่คณะรัฐมนตรีได้อนุมัติแล้ว และอยู่ระหว่างเสนอแผนการลงทุนระยะยาว (แผนใหม่) เพื่อเพิ่มศักยภาพระบบส่งไฟฟ้าเพิ่มเติม รวมถึงปรับปรุงระบบควบคุมและสื่อสารที่เกี่ยวข้อง

- กฟน. ได้จัดทำแผนงานขยายเขตและปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2566 - 2570 ซึ่งได้รับอนุมัติแล้ว โดยมีการกำหนดแผนงานก่อสร้างระบบไฟฟ้าในการรองรับพลังงานหมุนเวียนเพิ่มขึ้น และมีการติดตั้งระบบหม้อแปลงจำหน่ายปรับแรงดันอัตโนมัติ (OLTC) ที่ทำงานร่วมกับระบบ Transformer Load Monitoring (TLM) เพื่อแก้ไขปัญหาแรงดันไฟฟ้าไม่อยู่ในมาตรฐานการให้บริการในบริเวณพื้นที่ที่มีการติดตั้ง Solar Rooftop สูง
- พน. อยู่ระหว่างรอผลการพิจารณาของ อส. เกี่ยวกับแนวทางการกำหนดการสิ้นสุดของอายุสัญญาโรงไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนประเภท Non-Firm ในรูปแบบส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า (Adder)

การรับซื้อไฟฟ้าจากประเทศเพื่อนบ้าน

มี.ค.

(7) กบง. มีมติรับทราบหลักการร่าง PPA โครงการน้ำเมี 3 และโครงการเชกอก 4A และ 4B และมอบหมายให้ กฟผ. ลงนามใน PPA โครงการน้ำเมี 3 และโครงการเชกอก 4A และ 4B ที่ผ่านการตรวจพิจารณาจาก อส. แล้ว ทั้งนี้ หากจำเป็นต้องมีการแก้ไข PPA ที่ไม่กระทบต่ออัตราค่าไฟฟ้าที่ระบุไว้ในร่าง PPA และเงื่อนไขสำคัญ รวมทั้งการปรับกำหนดเวลาของแผนงานที่เกี่ยวข้องกับการจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในช่วงก่อนการลงนาม PPA ให้อยู่ในอำนาจการพิจารณาของคณะกรรมการ กฟผ. ในการแก้ไข ทั้งนี้ มอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ นำเสนอ กพข. เพื่อพิจารณาต่อไป

(9) กพข. มีมติรับทราบหลักการร่าง PPA โครงการน้ำเมี 3 และโครงการเชกอก 4A และ 4B และมอบหมายให้ กฟผ. ลงนามใน PPA โครงการน้ำเมี 3 และโครงการเชกอก 4A และ 4B ที่ผ่านการตรวจพิจารณาจากสำนักงานอัยการสูงสุดแล้ว ทั้งนี้ หากจำเป็นต้องมีการแก้ไข PPA ที่ไม่กระทบต่ออัตราค่าไฟฟ้าที่ระบุไว้ในร่าง PPA และเงื่อนไขสำคัญ รวมทั้งการปรับกำหนดเวลาของแผนงานที่เกี่ยวข้องกับการจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในช่วงก่อนการลงนาม PPA ให้อยู่ในอำนาจการพิจารณาของคณะกรรมการ กฟผ. ในการแก้ไข

ผลการดำเนินงาน

- 25 ธันวาคม 2566 กฟผ. และผู้พัฒนาโครงการเชกอก 4A และ 4B ได้ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการเชกอก 4A และ 4B เรียบร้อยแล้ว
- 10 ธันวาคม 2566 โครงการน้ำเมี 3 สิ้นสุดอายุ ซึ่งผู้พัฒนาโครงการน้ำเมี 3 ได้มีความประสงค์ขอขยายอายุ Tariff MOU จนถึงวันที่ 30 มิถุนายน 2568 และขณะนี้อยู่ระหว่างการหารือร่วมกัน ก่อนนำเสนอต่อคณะกรรมการประสานความร่วมมือด้านพลังงานไฟฟ้าระหว่างไทยกับประเทศเพื่อนบ้านเพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบต่อไป

โครงสร้างราคาไฟฟ้า

มี.ค.

(7) กบง. มีมติดังนี้

1. รับทราบผลการดำเนินการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทยปี 2564 – 2568 ซึ่งสอดคล้องกับนโยบายและแนวทางการกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าตามมติ กพข. เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2563 และวันที่ 1 เมษายน 2564
2. เห็นชอบข้อเสนอแนะของ กพข. ต่อการดำเนินการตามนโยบายและการปรับโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทย ปี 2564 - 2568 พร้อมรับข้อเสนอแนะของฝ่ายเลขานุการ กบง. ไปดำเนินการ และมอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ นำเสนอ กพข. พิจารณาต่อไป

(9) กพข. มีมติดังนี้

1. รับทราบผลการดำเนินการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทยปี 2564 – 2568 ซึ่งสอดคล้องกับนโยบายและแนวทางการกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าตามมติ กพข. เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2563 และวันที่ 1 เมษายน 2564
2. เห็นชอบข้อเสนอแนะของ กพข. ต่อการดำเนินการตามนโยบายและการปรับโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทย ปี 2564 – 2568 พร้อมรับข้อเสนอแนะของฝ่ายเลขานุการ กพข. ไปดำเนินการ

ผลการดำเนินงาน

กพข. ได้ดำเนินการตามนโยบายและการปรับโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทยปี 2564 - 2568 และมอบหมายให้การไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง ดำเนินการประกาศใช้โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าต่อไป โดย กฟผ. กฟภ. กฟน. ได้มีการออกประกาศเรื่องโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าใหม่ มีผลบังคับใช้ตั้งแต่ค่าไฟฟ้าประจำเดือนมกราคมถึงเมษายน 2566 และประกาศเรื่องโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าปี 2566 (การปรับปรุงเงื่อนไขหลักเกณฑ์การได้รับสิทธิค่าไฟฟ้าฟรีสำหรับผู้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัย ประเภทที่ 1 ข้อ 1.1.1) มีผลบังคับใช้ตั้งแต่ค่าไฟฟ้าประจำเดือนพฤษภาคม 2566 เป็นต้นไป

4. มาตรการบริหารจัดการด้านก๊าซธรรมชาติ

ก.พ.

(8) กบง. มีมติรับทราบความคืบหน้าการเจรจากับประเทศเพื่อนบ้านในการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเพิ่มเติม

(8) กบง. มีมติเห็นชอบการทบทวนแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 โดยมอบหมายให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องไปดำเนินการในรายละเอียดต่อไป และมอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ นำเสนอต่อ กพข. เพื่อพิจารณาต่อไป

(13) กพข. มีมติดังนี้

1. เห็นชอบในหลักการการทบทวนแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 และมอบหมายให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องไปดำเนินการในรายละเอียด โดยให้นำความเห็นของที่ประชุมฯ ไปประกอบการพิจารณาต่อไป
2. มอบหมาย กบง. เป็นผู้ติดตามการดำเนินการของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อให้การส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 สามารถปฏิบัติได้เป็นรูปธรรมต่อไป ทั้งนี้ หากไม่สามารถดำเนินการตามแนวทางดังกล่าวได้ ให้ กบง. จัดทำข้อเสนอแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 ใหม่ และนำเสนอ กพข. อีกครั้ง

(13) กพข. มีมติดังนี้

1. เห็นชอบให้ปรับวงเงินลงทุนโครงการระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกจากบางปะกงไปโรงไฟฟ้าพระนครใต้ ของ ปตท. ที่ กพข. ได้อนุมัติไว้เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2564 จากเดิมวงเงินลงทุน 11,000 ล้านบาท เป็น 13,590 ล้านบาท
2. มอบหมายให้ กพข. พิจารณาการส่งผ่านภาระการลงทุนโครงการที่เพิ่มขึ้นซึ่งส่งผลกระทบต่ออัตราค่าบริการไฟฟ้าและค่าบริการก๊าซธรรมชาติในอนาคต ไปยังผู้ใช้พลังงานได้เท่าที่จำเป็นและสอดคล้องกับเหตุผลของการปรับเพิ่มวงเงินลงทุน

มี.ค.

(7) กบง. มีมติรับทราบการดำเนินการตามมติ กพข. เรื่อง การทบทวนแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 และมอบหมายให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องดำเนินการตามการทบทวนแนวทางฯ ให้เกิดผลในทางปฏิบัติต่อไป

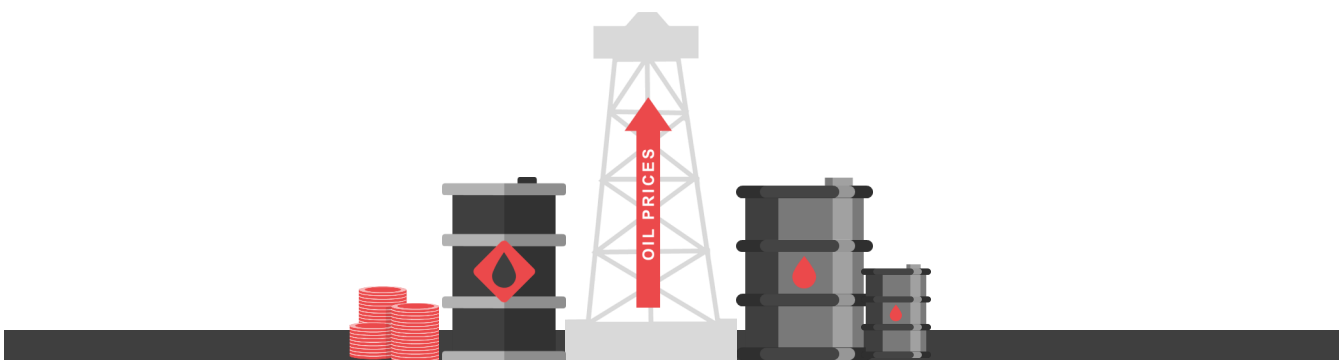
ธ.ค.

(7) กบง. มีมติดังนี้

1. เห็นชอบแนวทางการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ โดยปรับให้ใช้ราคาก๊าซธรรมชาติที่เข้าและออกจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติเป็นราคา Pool Gas ซึ่งเป็นราคารวมก๊าซธรรมชาติจากแหล่งอื่นๆ ยกเว้นก๊าซธรรมชาติที่นำไปใช้ในการผลิต LPG สำหรับใช้เป็นเชื้อเพลิง ให้ใช้ต้นทุนราคาก๊าซธรรมชาติเท่ากับราคาก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทย (Gulf Gas) ทั้งนี้ ให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2567 เป็นต้นไป จนกว่าการจัดทำหลักเกณฑ์การกำหนดโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยที่เข้าและออกจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ตามมติ กพข. เมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน 2565 จะแล้วเสร็จและได้รับความเห็นชอบจาก กพข.
2. มอบหมายให้ กพข. รับไปดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องเพื่อให้เกิดผลในทางปฏิบัติ
3. มอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ นำเสนอ กพข. เพื่อพิจารณาต่อไป

(13) กพข. มีมติดังนี้

1. เห็นชอบแนวทางการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ โดยปรับให้ใช้ราคาก๊าซธรรมชาติที่เข้าและออกจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติเป็นราคา Pool Gas ซึ่งเป็นราคารวมก๊าซธรรมชาติจากแหล่งอื่นๆ ยกเว้นก๊าซธรรมชาติที่นำไปใช้ในการผลิต LPG สำหรับใช้เป็นเชื้อเพลิง ให้ใช้ต้นทุนราคาก๊าซธรรมชาติเท่ากับราคาก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทย (Gulf Gas) ทั้งนี้ ให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2567 เป็นต้นไป จนกว่าการจัดทำหลักเกณฑ์การกำหนดโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยที่เข้าและออกจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ตามมติ กพข. เมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน 2565 จะแล้วเสร็จและได้รับความเห็นชอบจาก กพข.
2. มอบหมายให้ กพข. รับไปดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องเพื่อให้เกิดผลในทางปฏิบัติ



ผลการดำเนินงาน

แนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2

1) รูปแบบแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2

- กกพ. ดำเนินการปรับ TPA Code ของ Terminal และ TSO Code ของระบบท่อแล้ว ดังนี้ โดยเมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2566 ปตท. ได้ประกาศใช้ TSO Code ฉบับปรับปรุงสำหรับระบบท่อส่งก๊าซ และเมื่อวันที่ 27 มิถุนายน 2566 บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ได้ประกาศใช้ TPA Code ฉบับปรับปรุงสำหรับสถานี LNG
- ปตท. ในฐานะ Pool Manager อยู่ระหว่างยกร่างสัญญาซื้อขายก๊าซจาก Shipper และสัญญาขายก๊าซให้กับ Shipper ทุกภายในกลุ่ม Regulated Market ในกรณีที่สัญญาต้องผ่านความเห็นชอบจาก อส. อาจต้องจัดทำบันทึกข้อตกลงเพื่อใช้ในการซื้อขายระหว่างกันชั่วคราวก่อน และ ปตท. จัดทำแนวทางการคำนวณราคา Pool Gas นำเสนอ สำนักงาน กกพ. และ Shipper ทุกฝ่าย พิจารณาแล้ว และอยู่ระหว่างการแก้ไขร่างคู่มือการดำเนินงานและวิธีการคำนวณราคา Pool Gas นำเสนอสำนักงาน กกพ. เพื่อพิจารณาต่อไป
- การจัดตั้ง TSO เป็นนิติบุคคลใหม่ ซึ่ง ปตท. ได้มีการรายงานถึงปลัดกระทรวงพลังงาน เพื่อทบทวนมติ กพข. โดยแจ้งผลกระทบและปัญหาเกี่ยวกับการแยกกิจการระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติเป็นนิติบุคคล ทั้งนี้สำนักงาน กกพ. ได้มีหนังสือติดตาม และ กกพ. ได้เชิญผู้บริหาร PTT TSO เข้ามาชี้แจงต่อไป

2) ให้ กกพ. เป็นหน่วยงานทำหน้าที่พิจารณาการดำเนินการให้เป็นไปตามรูปแบบแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2

- 29 พฤศจิกายน 2566 กกพ. ได้ออกใบอนุญาตบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติให้แก่ ปตท. อายุ 5 ปีนับแต่วันที่ออกใบอนุญาต และมีเงื่อนไขในการประกอบกิจการ 13 ข้อ โดยมีเงื่อนไขที่กำหนดระยะเวลาให้ Pool Manager เร่งดำเนินการให้แล้วเสร็จเพื่อเริ่มประกอบกิจการโดยเร็ว โดยคาดว่าจะเริ่มดำเนินการได้ภายในเดือนมีนาคม 2567
- กกพ. ได้ออกหลักเกณฑ์การกำกับดูแลผู้บริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ Pool Manager รวมทั้งออก Ring - Fencing Guideline เพื่อใช้ในการกำกับดูแล Pool Manager ซึ่งในระยะแรกภาคนโยบายยังให้ ปตท. เป็นผู้ดำเนินการไปก่อน แต่ต้องมีการแบ่งขอบเขตงานที่ชัดเจน

3) การพิจารณาปริมาณการนำเข้า LNG

- กกพ. ได้ประกาศ กกพ. เรื่อง หลักเกณฑ์การกำกับดูแลการบริหารจัดการ Bypass Gas ได้มีผลบังคับใช้เมื่อวันที่ 19 เมษายน 2565 ซึ่งระบุให้ Shipper บริหารจัดการ Bypass Gas ในปริมาณเท่าที่จำเป็น และควบคุมคุณภาพก๊าซธรรมชาติตามที่ กกพ. กำหนด
- ในส่วนของ Demand – Supply ปี 2566 ได้มีการหารือร่วมกันระหว่าง สนพ. ชร. และ สำนักงาน กกพ. โดย ชร. ได้รายงานผลการจัดหาต่อ กบง. เมื่อวันที่ 29 มีนาคม 2567 เรียบร้อยแล้ว
- การพิจารณา Demand และ Supply ก๊าซธรรมชาติของประเทศ รวมถึงการกำหนดปริมาณการเรียกใช้ก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทยที่เหมาะสมและปริมาณ Swing Gas สำนักงาน กกพ. อยู่ระหว่างรวบรวมข้อมูล Demand และ Supply รวมถึงภาระ Take or Pay ของแต่ละ Shipper และจะนำเสนอต่อ กบง. ต่อไป

4) การกำหนดโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติและการกำหนดราคา LNG นำเข้า

- สำนักงาน กกพ. อยู่ระหว่างดำเนินการทบทวนโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติให้สอดคล้องกับโครงสร้างกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 เพื่อให้เป็นไปตามมติ กพข. เมื่อวันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2566 เพื่อเสนอต่อ กกพ. กบง. กพข. ต่อไป
- การจัดหา LNG สำหรับทุก Shipper ในกลุ่ม Regulated Market สำนักงาน กกพ. ได้จัดทำหลักเกณฑ์การจัดหา LNG สำหรับกลุ่ม Regulated Market และกลุ่ม Partially Regulated Market แล้ว และอยู่ระหว่างการทดลองใช้กับการจัดหาของ Shipper และประกาศลงราชกิจจานุเบกษาต่อไป

5) มอบหมายให้ กกพ. ดำเนินการเปิด Third Party Access ให้บุคคลที่ 3 สามารถเข้าใช้และเชื่อมต่อกับระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลได้

- สำนักงาน กกพ. อยู่ระหว่างประสาน PTT TSO เพื่อจัดทำ TPA Code สำหรับระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเล ภายใต้ TPA Regime ที่ กกพ. กำหนด เพื่อเสนอ กกพ. พิจารณาต่อไป

6) มอบหมายให้ ปตท. เสนอแนวทางและรายละเอียดการปรับคุณภาพก๊าซธรรมชาติ (Changeover Day: C-Day) ต่อ กกพ. เพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบ

- ปตท. ประกาศเรื่องข้อกำหนดคุณภาพก๊าซธรรมชาติตามมติ กกพ. โดยมีข้อกำหนดควบคุมคุณภาพก๊าซ (WI) มีค่าดังนี้ ท่อเส้นที่ 1 - 4, ท่อวงน้อย - ไทรน้อย, ท่อนครสวรรค์ และท่อนครราชสีมา 1,260 - 1,400 BTU/scf ท่อเส้นที่ 5, ท่อจากสถานีควบคุมความดันก๊าซราชบุรี - วังน้อยที่ 6 ไปราชบุรี 1,285 - 1,430 BTU/scf ท่อชายแดนไทยสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา - ราชบุรี 850 - 1,155 BTU/scf และ ท่อราชบุรี - ไทรน้อย 1,045 - 1,155 BTU/scf

แนวทางบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ

- 14 กุมภาพันธ์ 2567 กพพ. รับทราบข้อเสนอแนวทางการคำนวณราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับเดือนมกราคม – เมษายน 2567 ของ ปตท. โดยใช้หลักการในการคำนวณปริมาณก๊าซธรรมชาติสำหรับผลิต LPG เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิง จะปฏิบัติตามสัดส่วนของปริมาณการจำหน่าย LPG เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงต่อปริมาณการผลิตทั้งหมดของโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ปตท. ตามที่ได้รายงานหน่วยงานภาครัฐที่เกี่ยวข้อง โดยมีสูตรการคำนวณ ดังนี้

$$\text{LPG เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิง (MMBtu)} = \text{Used Gas (MMBtu)} \times \text{สัดส่วน LPG เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิง (\%)} \\ \text{โดย } \text{Used Gas (MMBtu)} = \text{Feed Gas (MMBtu)} - \text{Sale Gas (MMBtu)}$$

$$\text{สัดส่วน LPG เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิง (\%)} = \frac{\text{LPG เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิง (Ton)}}{\text{GSP Production (Ton)}}$$

ทั้งนี้ แนวทางการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติสำหรับเดือนมกราคม – เมษายน 2567 เป็นการดำเนินการเพียงชั่วคราว จนกว่าจะมีการจัดทำหลักเกณฑ์การกำหนดโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติ ตามมติ กพพ. แล้วเสร็จ ซึ่งสำนักงาน กพพ. อยู่ระหว่างการทบทวนโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติให้สอดคล้องกับโครงสร้างกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 ที่ทบทวนใหม่ เพื่อเสนอ กบง. และ กพพ. พิจารณาต่อไป

- สำนักงาน กพพ. และ ธพ. อยู่ระหว่างการตรวจสอบข้อมูลรายงานปริมาณการผลิต LPG ของ GSP
- สนพ. อยู่ระหว่างการขอรับการจัดสรรงบประมาณ เพื่อศึกษาและจัดทำหลักเกณฑ์การกำหนดโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยที่เข้าและออกจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ตามมติ กพพ. เมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน 2565

โครงการระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกจากบางปะกงไปโรงไฟฟ้าพระนครใต้ ของ ปตท.

- 13 กันยายน 2566 กพพ. มีมติกำหนดราคาที่ดินและทรัพย์สินเพื่อใช้ในการคิดคำนวณค่าทดแทนที่ดิน ของระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติสำหรับประกอบการพิจารณาประกาศเขตระบบต่อไป
- 25 มกราคม 2567 สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และคณะกรรมการนโยบายและมาตรการช่วยเหลือเกษตรกร มีมติเห็นชอบรายงานแก้ไขเปลี่ยนแปลง EIA (เปลี่ยนตำแหน่ง BV)
- ขณะนี้โครงการระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกจากบางปะกงไปโรงไฟฟ้าพระนครใต้อยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้าง โดยในส่วนของโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกเส้นที่ 5 คาดว่าจะแล้วภายในปี 2567

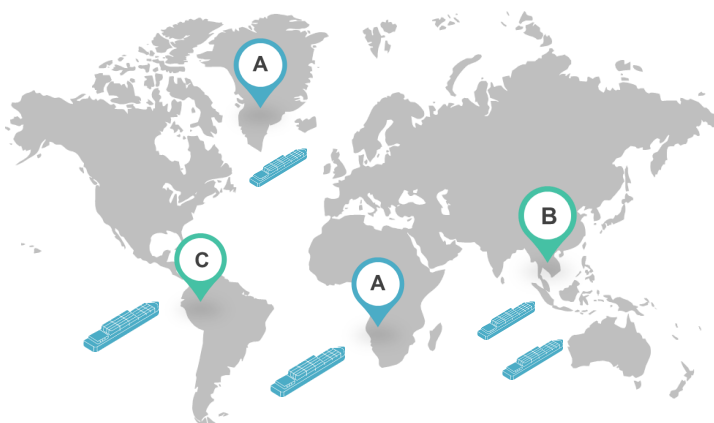
การเจรจากับประเทศเพื่อนบ้านในการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเพิ่มเติม

การนำเข้าก๊าซธรรมชาติเพิ่มเติมจากประเทศมาเลเซีย

- แปลง B-17-01 สามารถเรียกรับก๊าซธรรมชาติเพิ่มเติมในระหว่างที่ Terengganu Oil & Gas Terminal (TGST) ของประเทศมาเลเซียหยุดซ่อมบำรุงใน 3 ช่วงเวลา ดังนี้ ช่วงวันที่ 22 ส.ค. - 16 ก.ย. 2566 ปริมาณก๊าซเข้าไทยเพิ่ม 380 MMSCF ช่วงวันที่ 16 ก.ย. - 2 ต.ค. 2566 ปริมาณก๊าซเข้าไทยเพิ่ม 4,930 MMSCF และช่วงวันที่ 3 - 28 ต.ค. 2566 ปริมาณก๊าซเข้าไทยเพิ่ม 1,200 MMSCF
- แปลง B-17-01 ปี 2566 ได้รับก๊าซธรรมชาติเพิ่มเติม ระยะเวลา 60 - 90 วัน เข้าสู่ระบบรวม 850 ล้านลูกบาศก์ฟุต
- แปลง A-18 อยู่ระหว่างดำเนินการบริหารจัดการสัญญาแบ่งปันผลผลิตที่จะสิ้นสุดอายุ

การนำเข้าก๊าซธรรมชาติเพิ่มเติมจากประเทศเมียนมา

- ปัจจุบัน แหล่งขุดก๊าซ มีแผนการผลิตก๊าซธรรมชาติตาม Daily Contract Quantity - Contractual Delivery Capacity และสำหรับแปลง A6 และแปลง M10 ปตท. และ ปตท.สผ. อยู่ระหว่างดำเนินการศึกษาความเป็นไปได้ในการจัดหาก๊าซธรรมชาติจากแปลง A6 และแปลง M10



5. มาตรการบริหารจัดการด้านน้ำมันเชื้อเพลิง

มี.ค.

(7) กบง. มีมติดังนี้

- เห็นชอบการกำหนดสัดส่วนการผสมไบโอดีเซลประเภทเมทิลเอสเทอร์ของกรดไขมันในน้ำมันกลุ่มดีเซลหมุนเร็วให้เป็นไปตามสัดส่วนการผสม ดังนี้ น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ปี7 ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 6.6 และไม่สูงกว่าร้อยละ 7 โดยปริมาตร น้ำมันดีเซลหมุนเร็วธรรมดา ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 6.6 และไม่สูงกว่าร้อยละ 10 โดยปริมาตร และน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ปี20 ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 6.6 และไม่สูงกว่าร้อยละ 20 โดยปริมาตร ตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2566 ถึงวันที่ 30 กันยายน 2566
- มอบหมายให้ ธพ. ออกประกาศ ธพ. เรื่อง กำหนดลักษณะและคุณภาพของน้ำมันดีเซล (ฉบับที่ ..) พ.ศ. 2566 ให้สอดคล้องกับการกำหนดสัดส่วนการผสมไบโอดีเซล ตามข้อ 1
- มอบหมายให้ พน. ประสานฝ่ายเลขานุการ กนป. นำเสนอการกำหนดสัดส่วนการผสมไบโอดีเซลตามข้อ 1 เพื่อทราบ ทั้งนี้ กบง. อาจมีการทบทวนสัดส่วนการผสมไบโอดีเซลประเภทเมทิลเอสเทอร์ของกรดไขมันในน้ำมันกลุ่มดีเซลหมุนเร็วตามความเห็น กนป.

ก.ย.

(15) กบง. มีมติดังนี้

- เห็นชอบการกำหนดสัดส่วนการผสมไบโอดีเซลประเภทเมทิลเอสเทอร์ของกรดไขมันในน้ำมันกลุ่มดีเซลหมุนเร็วให้เป็นไปตามสัดส่วนการผสม ดังนี้ น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ปี7 ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 6.6 และไม่สูงกว่าร้อยละ 7 โดยปริมาตร น้ำมันดีเซลหมุนเร็วธรรมดา ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 6.6 และไม่สูงกว่าร้อยละ 10 โดยปริมาตร และน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ปี20 ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 6.6 และไม่สูงกว่าร้อยละ 20 โดยปริมาตร ตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2566 ถึงวันที่ 30 กันยายน 2566
- มอบหมายให้ ธพ. ออกประกาศ ธพ. เรื่อง กำหนดลักษณะและคุณภาพของน้ำมันดีเซล (ฉบับที่ ..) พ.ศ. 2566 ให้สอดคล้องกับการกำหนดสัดส่วนการผสมไบโอดีเซล ตามข้อ 1
- มอบหมายให้ พน. ประสานฝ่ายเลขานุการ กนป. นำเสนอการกำหนดสัดส่วนการผสมไบโอดีเซลตามข้อ 1 เพื่อทราบ ทั้งนี้ กบง. อาจมีการทบทวนสัดส่วนการผสมไบโอดีเซลประเภทเมทิลเอสเทอร์ของกรดไขมันในน้ำมันกลุ่มดีเซลหมุนเร็ว หากสถานการณ์น้ำมันปาล์มดิบภายในประเทศปรับตัวลงและสต็อกน้ำมันปาล์มดิบมีแนวโน้มสูงขึ้นภายหลัง

ต.ค.

(17) กบง. มีมติดังนี้

- รับทราบแนวทางการบังคับใช้น้ำมันมาตรฐานยูโร 5 และการปรับลดชนิดน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว
- มอบหมายฝ่ายเลขานุการฯ ประสาน ทส. และ กค. พิจารณามาตรการบรรเทาผลกระทบในส่วนที่เกี่ยวข้อง จากการปรับมาตรฐานคุณภาพน้ำมันยูโร 4 เป็นมาตรฐานน้ำมันยูโร 5 เพื่อไม่ให้ส่งผลกระทบต่อราคาน้ำมัน แล้วนำมาเสนอ กบง. พิจารณาต่อไป
- มอบหมาย ธพ. จัดสร้างร่างประกาศ ธพ. เรื่อง กำหนดลักษณะและคุณภาพของน้ำมันดีเซล พ.ศ. เสนอต่อคณะกรรมการปรับปรุงแก้ไขกฎหมายของ พน. พิจารณา ก่อนนำมาเสนอ กบง. พิจารณาต่อไป

ธ.ค.

(7) กบง. มีมติดังนี้

- เห็นชอบแนวทางการบังคับใช้น้ำมันมาตรฐานยูโร 5 และการปรับลดชนิดน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ทั้งนี้ การดำเนินการตามแนวทางดังกล่าวจะต้องไม่ส่งผลกระทบต่อราคาน้ำมัน
- มอบหมายให้ ธพ. ออกประกาศกรมธุรกิจพลังงาน เรื่อง กำหนดลักษณะและคุณภาพของน้ำมันดีเซล (ฉบับที่ ..) พ.ศ. กำหนดสัดส่วนการผสมไบโอดีเซลประเภทเมทิลเอสเทอร์ของกรดไขมันของน้ำมันกลุ่มดีเซลหมุนเร็วให้เป็นไปตามสัดส่วนการผสม ดังนี้ น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ปี7 ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 6.6 และไม่สูงกว่าร้อยละ 7 โดยปริมาตร น้ำมันดีเซลหมุนเร็วธรรมดา ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 6.6 และไม่สูงกว่าร้อยละ 10 โดยปริมาตร และน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ปี20 ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 6.6 และไม่สูงกว่าร้อยละ 20 โดยปริมาตร ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2567 ถึงวันที่ 30 เมษายน 2567
- มอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ นำเสนอแนวทางการปรับลดชนิดน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ตามข้อ 1 ต่อ กพข. เพื่อพิจารณาต่อไป

(13) กพข. มีมติดังนี้

- เห็นชอบแนวทางการปรับลดชนิดน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว
- มอบหมายให้ พน. โดย ธพ. นำเรียน ครม. เพื่อรับทราบแนวทางการปรับลดชนิดน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ตามที่ กพข. เห็นชอบต่อไป
- มอบหมาย ธพ. ประสาน พณ. และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ในการบริหารจัดการอุปทานน้ำมันปาล์มจากการปรับลดชนิดน้ำมันดีเซลหมุนเร็วตามแนวทางการปรับลดชนิดน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว

ผลการดำเนินงาน

- 23 มีนาคม 2566 ธพ. ออกประกาศ ธพ. เรื่อง กำหนดลักษณะและคุณภาพของน้ำมันดีเซล (ฉบับที่ 15) พ.ศ. 2566 ที่กำหนดสัดส่วนการผสมไบโอดีเซลประเภทเมทิลเอสเทอร์ของกรดไขมันในน้ำมันกลุ่มดีเซลหมุนเร็ว ดังนี้ น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ป7 ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 6.6 และไม่สูงกว่าร้อยละ 7 โดยปริมาตร น้ำมันดีเซลหมุนเร็วธรรมดา ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 6.6 และไม่สูงกว่าร้อยละ 10 โดยปริมาตร และน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ป20 ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 6.6 และไม่สูงกว่าร้อยละ 20 โดยปริมาตร ตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2566 ถึงวันที่ 30 กันยายน 2566 และเมื่อวันที่ 25 กันยายน 2566 ธพ. ออกประกาศ ธพ. เรื่อง กำหนดลักษณะและคุณภาพของน้ำมันดีเซล (ฉบับที่ 16) พ.ศ. 2566 ที่กำหนดสัดส่วนการผสมไบโอดีเซลประเภทเมทิลเอสเทอร์ของกรดไขมันในน้ำมันกลุ่มดีเซลหมุนเร็วให้เป็นไปตามสัดส่วนการผสม ดังนี้ น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ป7 ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 6.6 และไม่สูงกว่าร้อยละ 7 โดยปริมาตร น้ำมันดีเซลหมุนเร็วธรรมดา ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 6.6 และไม่สูงกว่าร้อยละ 10 โดยปริมาตร และน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ป20 ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 6.6 และไม่สูงกว่าร้อยละ 20 โดยปริมาตร ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2566 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2566
- 21 เมษายน 2566 กนป. มีมติรับทราบมติ กบง. ที่กำหนดสัดส่วนผสมไบโอดีเซลในน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ทั้ง ป7 ป10 และ ป20 ให้มีสัดส่วนไม่ต่ำกว่าร้อยละ 6.6 และไม่สูงกว่าร้อยละ 7 ร้อยละ 10 และร้อยละ 20 โดยปริมาตร ตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2566 - 30 กันยายน 2566 และเมื่อวันที่ 27 พฤศจิกายน 2566 กนป. มีมติรับทราบมติ กบง. ที่กำหนดสัดส่วนผสมไบโอดีเซลในน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ทั้ง ป7 ป10 และ ป20 ให้มีสัดส่วนไม่ต่ำกว่าร้อยละ 6.6 และไม่สูงกว่าร้อยละ 7 ร้อยละ 10 และร้อยละ 20 โดยปริมาตร ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2566 - 31 ธันวาคม 2566
- 19 ธันวาคม 2566 ธพ. ได้เห็นชอบการผ่อนผันการจำหน่ายน้ำมันยูโร 4 คงค้าง (น้ำมันผลิตก่อนวันที่ 1 มกราคม 2567) เป็นระยะเวลา 4 เดือน ตั้งแต่เดือนมกราคม ถึงเดือนเมษายน 2567 โดยแจ้งให้ผู้ค้าน้ำมันและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบแล้ว ทั้งนี้ สำหรับน้ำมันที่จัดเก็บในโรงกลั่นน้ำมันจะต้องเป็นไปตามมาตรฐานยูโร 5 ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2567
- 19 ธันวาคม 2566 ครม. เห็นชอบมาตรการตรึงราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลไม่เกิน 30 บาทต่อลิตร ตั้งแต่ 1 มกราคม 2567 - 31 มีนาคม 2567 โดยให้ใช้กลไกกลาษีสรพสามิตและเงินกองทุนน้ำมันในการดำเนินการอุดหนุน ซึ่งตั้งแต่ 1 มกราคม 2567 - 31 มีนาคม 2567 กบน. ใช้เงินกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงเป็นกลไกกำกับค่าการตลาดและราคาน้ำมันดีเซล ไม่ให้ราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลเกิน 30 บาทต่อลิตร และมีการออกประกาศ กบน. เรื่อง การกำหนดอัตราเงินส่งเข้ากองทุน อัตราเงินชดเชย อัตราเงินคืนจากกองทุน และอัตราเงินชดเชยคืนกองทุนสำหรับน้ำมันเชื้อเพลิง จำนวน 20 ฉบับ
- 27 ธันวาคม 2566 ธพ. ได้ออกประกาศ ธพ. เรื่อง กำหนดลักษณะและคุณภาพของน้ำมันดีเซล (ฉบับที่ 17) พ.ศ. 2566 ที่กำหนดสัดส่วนการผสมไบโอดีเซลประเภทเมทิลเอสเทอร์ของกรดไขมันของน้ำมันกลุ่มดีเซลหมุนเร็วให้เป็นไปตามสัดส่วนการผสม ดังนี้ น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ป7 ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 6.6 และไม่สูงกว่าร้อยละ 7 โดยปริมาตร น้ำมันดีเซลหมุนเร็วธรรมดา ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 6.6 และไม่สูงกว่าร้อยละ 10 โดยปริมาตร และน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ป20 ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 6.6 และไม่สูงกว่าร้อยละ 20 โดยปริมาตร ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2567 ถึงวันที่ 30 เมษายน 2567
- เดือนธันวาคม 2566 ธพ. ได้ดำเนินการประชาสัมพันธ์การใช้น้ำมันเชื้อเพลิงมาตรฐานยูโร 5 โดยกำหนดกลุ่มเป้าหมายเป็นผู้ประกอบการประชาชน และสื่อมวลชน ผ่านสื่อประชาสัมพันธ์ แผ่นพับ Infographic Clip Video สกู๊ปข่าว และการแถลงข่าว เผยแพร่ผ่านช่องทางต่าง ๆ เช่น Social Media โทรทัศน์ และวิทยุ
- 19 มกราคม 2567 ธพ. ได้ดำเนินการหารือร่วมกับ พณ. (กรมการค้าภายใน) พพ. สนพ. สำนักงานเศรษฐกิจการเกษตร และสมาคมผู้ผลิตไบโอดีเซลไทย ในการบริหารจัดการอุปทานน้ำมันปาล์มจากการปรับลดชนิดน้ำมันดีเซลหมุนเร็วเรียบร้อยแล้ว โดยมีมติรับทราบประเด็นปัญหาของสมาคมผู้ผลิตไบโอดีเซลไทย และการดำเนินการของ กนป. ที่จะบริหารจัดการปาล์มน้ำมันและน้ำมันปาล์ม ทั้งในระดับต้นน้ำถึงปลายน้ำ และ ธพ. ดำเนินการบริหารจัดการเฉพาะภาคขนส่งเท่านั้น โดยปริมาณน้ำมันปาล์มดิบในระยะยาว (ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2574 เป็นต้นไป) ของภาคขนส่งจะทดแทนส่วนที่ขาดหายด้วยการส่งเสริมเชื้อเพลิงอากาศยานยั่งยืน (Sustainable Aviation Fuel: SAF) และเห็นชอบในหลักการว่าในระยะสั้น (พ.ศ. 2567 - 2573) การใช้น้ำมันดีเซลหมุนเร็วยังไม่ได้รับผลกระทบ สำหรับการบริหารจัดการในระยะยาว ธพ. ร่วมกับหน่วยงานอื่นในการส่งเสริมการใช้น้ำมันปาล์มดิบ (CPO) ในธุรกิจใหม่ เช่น SAF น้ำมันดีเซลชีวภาพสังเคราะห์ และน้ำมันหม้อแปลงไฟฟ้าชีวภาพ และขอให้ พณ. ประสาน ธพ. เพื่อติดตามสถานการณ์อย่างใกล้ชิด
- 9 เมษายน 2567 ธพ. ออกประกาศ ธพ. เรื่อง กำหนดลักษณะและคุณภาพของน้ำมันดีเซล พ.ศ. 2567 กำหนดให้มีน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว 2 ประเภท ได้แก่ น้ำมันดีเซลหมุนเร็วธรรมดา (น้ำมัน ป7 ที่มีส่วนผสมไบโอดีเซล ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 6.6 และไม่สูงกว่าร้อยละ 7 โดยปริมาตร) และน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ป20 (น้ำมัน ป20 ที่มีส่วนผสมไบโอดีเซลไม่ต่ำกว่าร้อยละ 19 และไม่สูงกว่าร้อยละ 20 โดยปริมาตร) และได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษา ให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่ 1 พฤษภาคม 2567 เป็นต้นไป
- ขณะนี้ ธพ. อยู่ระหว่างดำเนินการเสนอเรื่องแนวทางการปรับลดชนิดน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ต่อ ครม. เพื่อทราบ

6. มาตรการบริหารจัดการด้านอนุรักษ์พลังงาน

ก.พ.

(13) กพข. มีมติดังนี้

1. เห็นชอบแผนปฏิบัติการการส่งเสริมอุตสาหกรรมระบบกักเก็บพลังงานประเภทแบตเตอรี่ของประเทศไทย พ.ศ. 2566 - 2575
2. มอบหมายให้คณะกรรมการส่งเสริมเทคโนโลยีระบบการกักเก็บพลังงาน กำกับ ติดตามการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการการส่งเสริมอุตสาหกรรมระบบกักเก็บพลังงานประเภทแบตเตอรี่ของประเทศไทย พ.ศ. 2566 - 2575 และรายงานต่อ กพข. ทราบต่อไป

ต.ค.

(17) กบง. มีมติดังนี้

1. รับทราบร่างกฎกระทรวงกำหนดเครื่องจักร อุปกรณ์ประสิทธิภาพสูง และวัสดุเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน จำนวน 17 ฉบับ (17 ผลิตภัณฑ์) ได้แก่ (1) เครื่องปรับอากาศที่มีประสิทธิภาพสูง (2) มอเตอร์เหนี่ยวนำเฟสเดียวที่มีประสิทธิภาพสูง (3) เครื่องอัดอากาศแบบเกลียวที่มีประสิทธิภาพสูง (4) หลอดแอลอีดีหรือดวงโคมไฟฟ้าแอลอีดีที่มีประสิทธิภาพสูง (5) ฉนวนกันความร้อนอุณหภูมิต่ำเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน (6) กระฉอกเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน (7) รถจักรยานยนต์ไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพสูง (8) ตู้แช่เย็นแสดงสินค้าแบบกึ่งตั้งที่มีประสิทธิภาพสูง (9) ตู้แช่เย็นแสดงสินค้าแบบตั้งที่มีประสิทธิภาพสูง (10) เครื่องแช่เย็น และเครื่องแช่แข็งอย่างรวดเร็วที่มีประสิทธิภาพสูง (11) เครื่องเชื่อมไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพสูง (12) คอมเพรสเซอร์เครื่องทำความเย็นที่มีประสิทธิภาพสูง (13) ยางนอกรถจักรยานยนต์เพื่อการอนุรักษ์พลังงาน (14) เครื่องดูดฝุ่นชนิดลากพื้นที่มีประสิทธิภาพสูง (15) เครื่องทอดแบบน้ำมันท่วมที่มีประสิทธิภาพสูง (16) เครื่องเป่าผมที่มีประสิทธิภาพสูง และ (17) เครื่องดูดควันสำหรับเตาหุงต้มที่มีประสิทธิภาพสูง
2. มอบหมาย พพ. จัดส่งร่างกฎกระทรวงกำหนดเครื่องจักร อุปกรณ์ประสิทธิภาพสูง และวัสดุเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน จำนวน 17 ฉบับ (17 ผลิตภัณฑ์) เสนอต่อคณะกรรมการปรับปรุงแก้ไขกฎหมายของ พน. พิจารณา ก่อนนำมาเสนอ กบง. พิจารณาต่อไป

ผลการดำเนินงาน

- หน่วยงานที่เกี่ยวข้องอยู่ระหว่างดำเนินการตามแผนปฏิบัติการการส่งเสริมอุตสาหกรรมระบบกักเก็บพลังงานประเภทแบตเตอรี่ของประเทศไทย พ.ศ. 2566 - 2575 โดยในปี 2566 มีการดำเนินการแบ่งตามยุทธศาสตร์ ดังนี้

ยุทธศาสตร์ด้านการใช้ระบบกักเก็บพลังงาน มีการดำเนินการ ดังนี้ 1) กพผ. มีการนำร่องโครงการภายใต้ ESS Sandbox ระยะที่ 2 มีการศึกษาความเหมาะสมโครงการเสริมสร้างความมั่นคงของระบบไฟฟ้าด้วยการติดตั้ง BESS ที่สถานีไฟฟ้าแรงสูงของ กพผ. และมีการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ภาคเหนือตอนล่าง ภาคกลาง และ กทม. และการจัดทำร่าง Grid Code เพื่อรองรับระบบไฟฟ้ารูปแบบใหม่ 2) กพน. มีการจัดซื้อพร้อมติดตั้ง BESS บนเสาไฟฟ้า มีการพัฒนาระบบจัดเก็บและประมวลผลข้อมูล มีการศึกษารูปแบบธุรกิจ Micro grid สำหรับ กพน. มีระบบ ESS Pilot Project สำหรับสถานีย่อยปทุมวัน 3) กค. มีการดำเนินการตามมาตรการสนับสนุนการใช้ EV ประเภทรถยนต์และจักรยานยนต์ และปรับโครงสร้างภาษีรถยนต์ตามกฎหมายกระทรวงการคลัง 4) อก. ทบทวนหลักเกณฑ์เงื่อนไขเงินอุดหนุนสำหรับมาตรการสนับสนุนการใช้และผลิตแบตเตอรี่

ยุทธศาสตร์ด้านการผลิตระบบกักเก็บพลังงาน มีการดำเนินการดังนี้ 1) อก. กำหนดแนวทางเงื่อนไขการผลิตแบตเตอรี่ในประเทศสำหรับผู้ประกอบการการเข้าร่วมมาตรการสนับสนุนการใช้ยานยนต์ไฟฟ้า 2) พณ. ดำเนินการส่งเสริมความร่วมมือด้านความมั่นคงของห่วงโซ่อุปทานกับยานยนต์ไฟฟ้าภูมิภาค

ยุทธศาสตร์ด้านกฎหมายและมาตรฐาน มีการดำเนินการดังนี้ 1) กพผ. รวบรวมข้อมูลและมาตรฐานที่จำเป็นสำหรับแบตเตอรี่ โดยเฉพาะด้านความปลอดภัย การใช้งาน และเชื่อมต่อระบบทั้งแบตเตอรี่ใหม่และมือสองที่ได้จาก EV 2) อก. กำหนดมาตรฐานตามข้อกำหนดที่เป็นสากลและจัดทำมาตรฐานเกี่ยวกับแบตเตอรี่ยานยนต์ไฟฟ้า รวมทั้งพัฒนาศูนย์ทดสอบมาตรฐานโดยมีห้องปฏิบัติการทดสอบแบตเตอรี่สำหรับยานยนต์ตามมาตรฐานสากล และอยู่ระหว่างการรับฟังความคิดเห็นการกำหนดให้ผลิตภัณฑ์แบตเตอรี่สำหรับยานยนต์ไฟฟ้าแบบ BEV ต้องเป็นไปตามมาตรฐานเพื่อความปลอดภัยของผู้บริโภค

ยุทธศาสตร์ด้านวิจัยและพัฒนาและสร้างบุคลากรรองรับ มีการดำเนินการดังนี้ 1) อว. พัฒนาหลักเกณฑ์ วิธีการ และแนวทางในการทำการสนับสนุนการวิจัยที่มุ่งเป้าสู่เชิงพาณิชย์อุตสาหกรรม และ Next Generation of ESS of Technology 2) อก. จัดทำหลักสูตรขั้นต้นและจัดอบรมช่างรถยนต์ไฟฟ้าและช่างแบตเตอรี่ยานยนต์ไฟฟ้า ร่วมกับสถาบันยานยนต์

- 29 มีนาคม 2567 กบง. มีมติเห็นชอบร่างกฎกระทรวงกำหนดเครื่องจักร อุปกรณ์ประสิทธิภาพสูง และวัสดุเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน จำนวน 7 ฉบับ (7 ผลิตภัณฑ์) ได้แก่ (1) มอเตอร์เหนี่ยวนำเฟสเดียวที่มีประสิทธิภาพสูง (2) เครื่องดูดฝุ่นชนิดลากพื้นที่มีประสิทธิภาพสูง (3) เครื่องดูดควันสำหรับเตาหุงต้มที่มีประสิทธิภาพสูง (4) เครื่องเชื่อมไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพสูง (5) เครื่องทอดแบบน้ำมันท่วมที่มีประสิทธิภาพสูง (6) คอมเพรสเซอร์เครื่องทำความเย็นที่มีประสิทธิภาพสูง (7) หลอดแอลอีดีหรือดวงโคมไฟฟ้าแอลอีดีที่มีประสิทธิภาพสูง และมอบหมายให้นำเสนอต่อ กพข. พิจารณาให้ความเห็นชอบต่อไป

7. มาตรการบริหารจัดการด้านอื่นๆ

ก.พ.

(13) กพข. มีมติรับทราบรายงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 ของ กกพ. และสำนักงาน กกพ.

มี.ค.

(9) กพข. มีมติรับทราบรายงานผลการดำเนินงานกองทุนเงินอุดหนุนจากสัญญาโรงกลั่นปิโตรเลียม ประจำปีงบประมาณ 2565

ธ.ค.

(7) กบง. มีมติดังนี้

- เห็นชอบให้ยกเลิกคณะกรรมการภายใต้ กบง. จำนวน 7 คณะ ดังนี้ (1) คณะอนุกรรมการเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับการปฏิบัติงานภายใต้ร่างพระราชบัญญัติกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2562 (2) คณะอนุกรรมการบริหารจัดการเชื้อเพลิงเอทานอลและไบโอดีเซล (3) คณะอนุกรรมการบริหารจัดการการจัดหา ราคา และความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติ (4) คณะอนุกรรมการสนับสนุนการดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (5) คณะอนุกรรมการ พิจารณาสัดส่วนการผสมไบโอดีเซล (ปี100) ในภาวะวิกฤติด้านราคาน้ำมันเชื้อเพลิง (6) คณะอนุกรรมการศึกษาความเหมาะสมการจัดตั้งบริษัทวิสาหกิจเพื่อสังคมและการขับเคลื่อนการดำเนินการวิสาหกิจเพื่อสังคมในพื้นที่มาตาพุด และ (7) คณะอนุกรรมการประสานนโยบายและความร่วมมือพหุภาคีด้านพลังงานกับต่างประเทศ
- เห็นชอบคงเดิมคณะกรรมการภายใต้ กบง. จำนวน 3 คณะ ดังนี้ (1) คณะอนุกรรมการบริหารจัดการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงาน (2) คณะอนุกรรมการประสานความร่วมมือด้านพลังงานไฟฟ้าระหว่างไทยกับประเทศเพื่อนบ้าน และ (3) คณะอนุกรรมการเพื่อศึกษาแนวทางการพัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid)
- เห็นชอบร่างคำสั่งคณะกรรมการภายใต้ กบง. จำนวน 2 คณะ ดังนี้ (1) ปรับปรุงองค์ประกอบ หน้าที่และอำนาจ ของคณะกรรมการ จำนวน 1 คณะ ได้แก่ คณะอนุกรรมการพิจารณาแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 และ (2) แต่งตั้งคณะกรรมการเพิ่มเติม จำนวน 1 คณะ ได้แก่ คณะอนุกรรมการพิจารณา เร่งรัด และติดตามการดำเนินงานตามแนวนโยบายการกำกับดูแลการผลิตไฟฟ้าที่ดำเนินการโดยภาครัฐ และมอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ นำเสนอประธาน กบง. ลงนามในคำสั่งแต่งตั้งต่อไป
- มอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ ปรับปรุงองค์ประกอบ หน้าที่และอำนาจของคณะกรรมการภายใต้ กบง. จำนวน 2 คณะ ให้สอดคล้องกับสถานการณ์และบริบทในปัจจุบัน และนำมาเสนอต่อ กบง. พิจารณาต่อไป ดังนี้ (1) คณะอนุกรรมการพยากรณ์และจัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศ และ (2) คณะอนุกรรมการด้านมาตรฐานประสิทธิภาพพลังงาน
- เห็นชอบให้ประธาน กบง. มีอำนาจพิจารณาทบทวนปรับปรุงองค์ประกอบ หน้าที่และอำนาจ ของคณะกรรมการภายใต้ กบง. ได้ โดยไม่ต้องนำกลับมาเสนอต่อ กบง. อีก

(13) กพข. มีมติรับทราบรายงานผลการประเมินการปฏิบัติงานและการเสนอแนะมาตรการแก้ไขปัญหาลุทธิกรรมการปฏิบัติงานตามแผนรองรับวิกฤตการณ์ด้านน้ำมันเชื้อเพลิงและแผนยุทธศาสตร์กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง

(13) กพข. มีมติรับทราบรายงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 ของ กกพ. และสำนักงาน กกพ.

ผลการดำเนินงาน

- 16 พฤษภาคม 2566 ครม. มีมติรับทราบรายงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 ของ กกพ. และสำนักงาน กกพ. และ 11 มิถุนายน 2567 ครม. มีมติรับทราบรายงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 ของ กกพ. และสำนักงาน กกพ.
- 22 ธันวาคม 2566 รว.พ.น. ในฐานะประธาน กบง. ลงนามในคำสั่ง กบง. ที่ 1/2566 เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการพิจารณาแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 และคำสั่ง กบง. ที่ 2/2566 เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการพิจารณาเร่งรัด และติดตามการดำเนินงานตามแนวนโยบายการกำกับดูแลการผลิตไฟฟ้าที่ดำเนินการโดยภาครัฐ
- 29 มีนาคม 2567 กบง. มีมติเห็นชอบให้แต่งตั้งคณะกรรมการพยากรณ์และจัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศ และ คณะอนุกรรมการด้านมาตรฐานประสิทธิภาพพลังงาน ขึ้นใหม่ โดยเมื่อวันที่ 1 เมษายน 2567 รว.พ.น. ในฐานะประธาน กบง. ลงนามในคำสั่ง กบง. ที่ 1/2567 เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการพยากรณ์และจัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศ และ คำสั่ง กบง. ที่ 2/2567 เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการด้านมาตรฐานประสิทธิภาพพลังงาน



ส่วนที่ 3

มติคณะรัฐมนตรีที่ คณะกรรมการนโยบายด้านพลังงานเห็นชอบ



มติคณะรัฐมนตรีที่คณะกรรมการนโยบายด้านพลังงานเห็นชอบ

17 มกราคม 2566

เรื่อง ร่างกฎกระทรวงกำหนดพิกัดอัตราภาษีสรรพสามิต (ฉบับที่ ..) พ.ศ. (สินค้าน้ำมันดีเซล และน้ำมันอื่น ๆ ที่คล้ายกัน)

กรม. มีมติ ดังนี้

1. เห็นชอบร่างกฎกระทรวงกำหนดพิกัดอัตราภาษีสรรพสามิต (ฉบับที่ ..) พ.ศ. มีสาระสำคัญเป็นการปรับลดอัตราภาษีสรรพสามิตน้ำมันดีเซล และน้ำมันอื่น ๆ ที่คล้ายกัน ในบัญชีพิกัดอัตราภาษีสรรพสามิต ประเภทที่ 01.05 รายการน้ำมันดีเซลที่มีกำมะถัน และรายการน้ำมันดีเซลที่มีไบโอดีเซลประเภทเมทิลเอสเทอร์ของกรดไขมันผสมอยู่ ตามที่ กค. เสนอ ซึ่ง สคก. ตรวจสอบพิจารณาแล้ว และให้ดำเนินการต่อไปได้

2. ให้ กค. และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องรับความเห็นของ สงป. และ สศช. ที่เห็นควรสร้างการรับรู้และความเข้าใจเกี่ยวกับมาตรการภาษีดังกล่าว รวมทั้งจัดทำประมาณการรายได้เพื่อกำหนดไว้ในแผนการคลังระยะปานกลางให้ถูกต้องครบถ้วน และใช้เป็นกรอบในการวางแผนการดำเนินการทางการเงินการคลังและงบประมาณของประเทศ ตลอดจนติดตามประเมินผลสัมฤทธิ์ และรายงานผลการดำเนินงานตามมาตรการภาษิดังกล่าว เมื่อสิ้นสุดระยะเวลาดำเนินการ และ กค. ควรเริ่มทยอยยกเลิกการปรับอัตราภาษีสรรพสามิตสินค้าน้ำมันดีเซลและน้ำมันอื่น ๆ ที่คล้ายกัน ควบคู่ไปกับการดำเนินมาตรการช่วยเหลือประชาชนเฉพาะกลุ่มที่มีรายได้น้อยและความเปราะบางต่อการเพิ่มขึ้นของราคาสินค้าและค่าครองชีพ ไปพิจารณาดำเนินการต่อไปด้วย

24 มกราคม 2566

เรื่อง มาตรการช่วยเหลือค่าไฟฟ้าเพื่อบรรเทาผลกระทบต่อประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากสถานการณ์ราคาพลังงานที่สูงขึ้น

กรม. มีมติ ดังนี้

1. รับทราบการขอแก้ไขข้อเสนอของ พน. ตามหนังสือ พน. ด่วนที่สุด ที่ พน 0605/82 ลงวันที่ 23 มกราคม 2566 โดยขอตัดข้อ 4.2 ที่เสนอขอให้เห็นชอบกรอบวงเงินงบประมาณในการดำเนินการตามมาตรการช่วยเหลือค่าไฟฟ้าเพื่อบรรเทาผลกระทบต่อประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากสถานการณ์ราคาพลังงานที่สูงขึ้นจากงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 งบกลางรายการเงินสำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น วงเงิน 3,200 ล้านบาทออก ตามที่รองนายกรัฐมนตรี (นายสุพัฒนพงษ์ พันธ์มีเชาว์) และ รมว.พน. เสนอเพิ่มเติม

2. เห็นชอบในหลักการสำหรับมาตรการช่วยเหลือค่าไฟฟ้าเพื่อบรรเทาผลกระทบต่อประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากสถานการณ์ราคาพลังงานที่สูงขึ้น และมอบหมายให้ พน. และ มท. กำกับและติดตามให้หน่วยงานในสังกัดที่มีอำนาจและหน้าที่ในส่วนที่เกี่ยวข้องเร่งดำเนินการตามมาตรการดังกล่าวตามขั้นตอนของกฎหมายและระเบียบที่เกี่ยวข้องโดยเร็ว ตามที่ พน. เสนอ

3. ให้ พน. และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องรับความเห็นของ สงป. และ สศช. ที่เห็นควรให้ความสำคัญในเรื่องการเตรียมความพร้อมของโครงการ วิธิดำเนินงาน เพื่อให้ได้ผลสัมฤทธิ์ และเร่งศึกษาการกำหนดมาตรการระยะยาว เพื่อลดความเสี่ยงและความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นจากการดำเนินการ เร่งรัดดำเนินการเพื่อให้ทันต่อสถานการณ์อย่างรอบคอบ โดยคำนึงถึงภาวะเศรษฐกิจ ความพร้อม และความสามารถทางการเงินของภาครัฐ รวมถึงปฏิบัติให้เป็นไปตามขั้นตอนของกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ และมติ กรม. ที่เกี่ยวข้องให้ถูกต้องครบถ้วนถูกต้องขั้นตอน ไปพิจารณาดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไปด้วย



21 กุมภาพันธ์ 2566

เรื่อง ร่างพระราชกฤษฎีกาออกตามความในประมวลรัษฎากรว่าด้วยการยกเว้นรัษฎากร (ฉบับที่ ..) พ.ศ. (การยกเว้นภาษีอากรสำหรับการร่วมทุนในบริษัท LNG Receiving Terminal (แห่งที่ 2) ณ บ้านหนองแพ ตำบลมาตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง)

กรม. มีมติ ดังนี้

1. อนุมัติหลักการร่างพระราชกฤษฎีกาออกตามความในประมวลรัษฎากรว่าด้วยการยกเว้นรัษฎากร (ฉบับที่ ..) พ.ศ. ตามที่ กค. เสนอ และให้ส่ง สศก. ตรวจสอบพิจารณาเป็นเรื่องด่วน แล้วดำเนินการต่อไปได้
2. ให้ กค. และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องรับความเห็นของ สงป. ไปพิจารณาดำเนินการต่อไปด้วย
3. ให้ กค. รับความเห็นของ สศช. ไปพิจารณาดำเนินการต่อไปด้วย

7 มีนาคม 2566

เรื่อง มาตรการช่วยเหลือค่าไฟฟ้าเพื่อบรรเทาผลกระทบต่อประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากสถานการณ์ราคาพลังงานที่สูงขึ้น

กรม. มีมติอนุมัติตามที่ มท. เสนอให้ กฟน. และ กฟภ. ใช้จ่ายในวงเงิน 3,191,740,000 บาท โดยใช้แหล่งเงินจากงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 งบกลาง รายการเงินสำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น สำหรับค่าไฟฟ้าประจำเดือนมกราคมถึงเดือนเมษายน 2566 เพื่อให้ส่วนลดอัตราค่าไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยที่ใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 300 หน่วยต่อเดือน โดยเป็นกรอบวงเงินของ กฟน. จำนวน 517,950,000 บาท และเป็นกรอบวงเงินของ กฟภ. จำนวน 2,673,790,000 บาท โดยให้ กฟน. และ กฟภ. เบิกจ่ายเงินจาก สงป. ต่อไป

เรื่อง ร่างกฎกระทรวงกำหนดพิกัดอัตราภาษีสรรพสามิต (ฉบับที่ ..) พ.ศ. (สินค้าน้ำมันดีเซลและน้ำมันเตาที่โรงไฟฟ้าใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าและขายกระแสไฟฟ้าทั้งหมดให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย)

กรม. มีมติ ดังนี้

1. เห็นชอบร่างกฎกระทรวงกำหนดพิกัดอัตราภาษีสรรพสามิต (ฉบับที่ ..) พ.ศ. มีสาระสำคัญเป็นการขยายระยะเวลาการปรับลดอัตราภาษีสรรพสามิตสินค้าน้ำมันดีเซลและน้ำมันเตาที่โรงไฟฟ้าใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าและขายกระแสไฟฟ้าทั้งหมดให้แก่ กฟผ. ออกไปเป็นระยะเวลา 6 เดือนเพื่อลดแรงกดดันต่อการเพิ่มขึ้นของต้นทุนการผลิตไฟฟ้า ต้นทุนการผลิตสินค้า และภาระค่าครองชีพของประชาชน ตามที่ กค. เสนอ ซึ่ง สศก. ตรวจสอบพิจารณาแล้ว และให้ดำเนินการต่อไปได้
2. ให้ กค. รับความเห็นของ สศช. ที่เห็นควรให้ความสำคัญกับการจัดเก็บรายได้เพิ่มเติม หรือการทยอยปรับเพิ่มอัตราภาษีสินค้าน้ำมันดังกล่าวควบคู่กับการดำเนินมาตรการบรรเทาภาระค่าครองชีพของประชาชนที่มีรายได้ต่ำและความเปราะบางต่อการเพิ่มขึ้นของราคาพลังงาน ไปพิจารณาดำเนินการต่อไปด้วย
3. ให้ กค. และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องรับความเห็นของ สงป. ที่เห็นควรสร้างการรับรู้และความเข้าใจเกี่ยวกับมาตรการภาษีดังกล่าว รวมถึงสถานการณ์ราคาน้ำมันดีเซลที่สะท้อนต้นทุนตามข้อเท็จจริง เพื่อให้ประชาชนตระหนักถึงภาระการชดเชยต้นทุนส่วนต่าง ตลอดจนความจำเป็นและประโยชน์ที่จะได้รับ ให้กับทุกภาคส่วนที่เกี่ยวข้องในโอกาสแรก รวมทั้งจัดทำประมาณการรายได้เพื่อกำหนดไว้ในแผนการคลังระยะปานกลางให้ถูกต้องครบถ้วน ไปพิจารณาดำเนินการต่อไปด้วย

14 มีนาคม 2566

เรื่อง มาตรการบรรเทาผลกระทบราคาก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) โครงการยกระดับความช่วยเหลือส่วนลดค่าซื้อก๊าซหุงต้ม สำหรับผู้ได้รับสิทธิสวัสดิการแห่งรัฐ

กรม. มีมติเห็นชอบในหลักการโครงการยกระดับความช่วยเหลือส่วนลดค่าซื้อก๊าซหุงต้ม สำหรับผู้ได้รับสิทธิสวัสดิการแห่งรัฐ (ผู้ได้รับสิทธิกลุ่มใหม่) อีก 20 บาทต่อคนต่อ 3 เดือน ในช่วงเดือนเมษายน 2566 ถึงเดือนมิถุนายน 2566 สำหรับผู้ใช้สิทธิ 7,500,000 ราย รวมเงินงบประมาณ 150,000,000 บาท ตามที่ พน. เสนอ และให้ พน. ได้รับความเห็นของ สศช. ที่เห็นควรให้ความสำคัญกับการติดตามสถานการณ์พลังงานอย่างใกล้ชิด เพื่อให้สามารถบริหารจัดการราคาพลังงานของประเทศให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม ไปพิจารณาดำเนินการต่อไปด้วย

เรื่อง ร่างกฎกระทรวงกำหนดพิกัดอัตราภาษีสรรพสามิต (ฉบับที่ ..) พ.ศ. (สินค้าน้ำมันดีเซลและน้ำมันอื่น ๆ ที่คล้ายกัน)

กรม. มีมติ ดังนี้

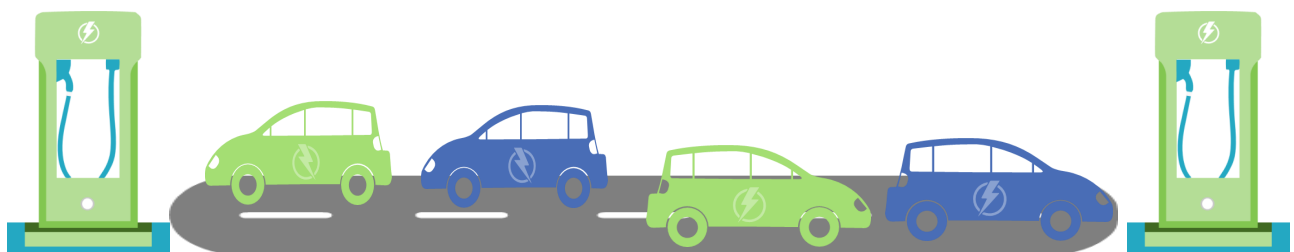
1. อนุมัติหลักการร่างกฎกระทรวงกำหนดพิกัดอัตราภาษีสรรพสามิต (ฉบับที่ ..) พ.ศ. มีสาระสำคัญเป็นการลดอัตราภาษีสรรพสามิตน้ำมันดีเซล และน้ำมันอื่น ๆ ที่คล้ายกัน ในบัญชีพิกัดอัตราภาษีสรรพสามิต ประเภทที่ 01.05 รายการน้ำมันดีเซลที่มีกำมะถัน และรายการน้ำมันดีเซลที่มีไบโอดีเซลประเภทเมทิลเอสเทอร์ของกฎไข่มณสมอยู่ ตามที่ กค. เสนอ และให้ส่ง สศก. ตรวจสอบพิจารณาเป็นเรื่องด่วน แล้วดำเนินการต่อไปได้
2. ให้ กค. และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องรับความเห็นของ สงป. และ สศช. ที่เห็นควรสร้างการรับรู้และความเข้าใจเกี่ยวกับมาตรการภาษีดังกล่าว รวมถึงสถานการณ์น้ำมันดีเซลที่สะท้อนต้นทุนตามข้อเท็จจริง และควรเริ่มทยอยยกเลิกการปรับลดอัตราภาษีสรรพสามิตน้ำมันดีเซลและน้ำมันอื่น ๆ ที่คล้ายกัน ควบคู่ไปกับการดำเนินมาตรการช่วยเหลือประชาชนเฉพาะกลุ่มที่มีรายได้น้อยและมีความเปราะบางต่อการเพิ่มขึ้นของราคาสินค้าและค่าครองชีพ เพื่อให้ประชาชนและระบบเศรษฐกิจมีการปรับตัวต่อการเพิ่มขึ้นของราคาพลังงานและลดแรงกดดันต่อฐานะการคลังของประเทศ ไปพิจารณาดำเนินการต่อไปด้วย

25 เมษายน 2566

เรื่อง รายงานสถานการณ์การใช้ไฟฟ้าของประชาชนประเภทบ้านอยู่อาศัยในช่วงฤดูร้อน ปี 2566

กรม. มีมติ ดังนี้

1. รับทราบรายงานสถานการณ์การใช้ไฟฟ้าของประชาชนประเภทบ้านอยู่อาศัยในช่วงฤดูร้อนปี 2566 และแนวทางการช่วยเหลือประชาชนผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย โดยให้ส่วนลดค่าไฟฟ้าแก่กลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยที่ใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 300 หน่วยต่อเดือน ตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2566 ถึงเดือนสิงหาคม 2566 กับให้ส่วนลดค่าไฟฟ้าแก่กลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยที่ใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 500 หน่วยต่อเดือน จำนวน 150 บาทต่อราย ในรอบปีเดือนพฤษภาคม 2566 ตามที่ พน. เสนอ และที่รองนายกรัฐมนตรี (นายสุพัฒนพงษ์ พันธ์มีเชาว์) และ รว.พ.น. ชี้แจงเพิ่มเติม
2. ให้ พน. นำแนวทางการช่วยเหลือค่าไฟฟ้าเพื่อบรรเทาผลกระทบต่อประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากสถานการณ์ราคาพลังงานที่สูงขึ้นเสนอต่อ กกต. ตามนัยมาตรา 169 (3) ของรัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย และมติ กรม. เมื่อวันที่ 21 มีนาคม 2566 (เรื่อง แนวทางปฏิบัติอันเนื่องมาจากการยุบสภาผู้แทนราษฎร) ตามขั้นตอนต่อไป ตามความเห็นของ สศก. สงป. และ สศช.



2 พฤษภาคม 2566

เรื่อง ขอรับการจัดสรรงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 งบกลาง รายการเงินสำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น

กรม. มีมติอนุมัติงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 งบกลาง รายการเงินสำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น ภายในกรอบวงเงิน 10,464 ล้านบาท โดยขอเบิกจ่ายจากงบเงินอุดหนุน ประเภทเงินอุดหนุนทั่วไป สำหรับดำเนินมาตรการในช่วงเดือนพฤษภาคม 2566 ถึงเดือนสิงหาคม 2566 โดย พน. ไม่ได้ขอรับจัดสรรงบประมาณปี พ.ศ. 2566 สำหรับเป็นค่าใช้จ่าย มาตรการเพื่อบรรเทาผลกระทบต่อประชาชนจากสถานการณ์ราคาพลังงาน โดยให้ส่วนลดค่าไฟฟ้าแบบขั้นบันไดแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัยที่ใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 300 หน่วยต่อเดือน และส่วนลดค่าไฟฟ้าสำหรับงวดเดือนพฤษภาคม 2566 จำนวน 150 บาทต่อรายซึ่งเป็นผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยที่ใช้ไฟฟ้า ไม่เกิน 500 หน่วยต่อเดือน เพื่อเป็นการลดภาระค่าครองชีพของประชาชน โดยแบ่งสัดส่วน การขอจัดสรรงบประมาณสำหรับ กฟผ. และกิจการไฟฟ้าสวัสดิการสัมปทานกองทัพเรือ จำนวน 35.70 ล้านบาท และ กฟน. และ กฟภ. จำนวน 10,428.30 ล้านบาท ตามที่ พน. เสนอ และให้ดำเนินการต่อไปได้เมื่อได้รับความเห็นชอบจาก กกต. ตามบทบัญญัติ ของรัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย มาตรา 169 (3) แล้ว ทั้งนี้ ให้ พน. และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องรับความเห็นของ สงป. และ สชช. ที่เห็นควรดำเนินมาตรการเร่งด่วนด้านพลังงานเพื่อบรรเทาผลกระทบต่อประชาชนจากสถานการณ์ราคาพลังงาน โดยให้ความสำคัญ ในเรื่องการเตรียมความพร้อมของโครงการ วิธิดำเนินงาน เพื่อให้ได้ผลสัมฤทธิ์ รวมถึงปฏิบัติให้เป็นไปตามขั้นตอนของกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ และมติคณะรัฐมนตรีที่เกี่ยวข้องให้ถูกต้องในทุกขั้นตอน และให้ความสำคัญในการติดตามและปรับสมมติฐาน ที่ใช้ในการคำนวณอัตราค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ให้สะท้อนสถานการณ์ปัจจุบันอย่างใกล้ชิดควบคู่ กับการสร้างความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับการกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าแก่ทุกภาคส่วน ไปพิจารณาดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไปด้วย

เรื่อง การพิจารณาความเหมาะสมของโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าในภาพรวม

กรม. มีมติมอบหมายให้ พน. และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องพิจารณาความเหมาะสมของโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าในภาพรวม โดยคำนึงถึง ผลกระทบต่อกลุ่มเปราะบางและผู้ใช้ไฟฟ้ากลุ่มอื่น ๆ อย่างครอบคลุม เพื่อให้อัตราไฟฟ้าสะท้อนต้นทุนที่แท้จริงและมีกลไกในการ สนับสนุนการช่วยเหลือค่าไฟฟ้าให้แก่กลุ่มเปราะบางที่เหมาะสมและไม่ก่อให้เกิดภาระงบประมาณเกินความจำเป็น

16 พฤษภาคม 2566

เรื่อง รายงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 ของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและสำนักงาน คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

กรม. มีมติรับทราบรายงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 ของ กกพ. และสำนักงาน กกพ.

6 มิถุนายน 2566

เรื่อง ผลการพิจารณากรณีการใช้งบประมาณสำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น ตามมาตรา 169 (3) ของ รัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย ของกระทรวงพลังงาน

กรม. มีมติรับทราบผลการพิจารณากรณีการใช้งบประมาณสำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น ตามมาตรา 169 (3) ของรัฐธรรมนูญ แห่งราชอาณาจักรไทย ของ พน. ตามที่ กกต. มีมติเห็นชอบให้ใช้งบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 งบกลาง รายการเงินสำรองจ่าย เพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการบรรเทาความเดือดร้อนและช่วยลดภาระค่าครองชีพ ให้กับประชาชนจากสถานการณ์ราคาพลังงานที่ได้รับผลกระทบจากราคาไฟฟ้าซึ่งเป็นสาธารณูปโภคขั้นพื้นฐาน ในลักษณะการให้ ส่วนลดจากการเพิ่มขึ้นของค่า Ft เดือนพฤษภาคม ถึงเดือนสิงหาคม 2566 โดยแบ่งเป็นการให้ส่วนลดแบบขั้นบันไดแก่ผู้ใช้ไฟฟ้า ประเภทบ้านอยู่อาศัยที่ใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 300 หน่วยต่อเดือน และเป็นการลดค่าไฟฟ้าสำหรับงวดเดือนพฤษภาคม 2566 จำนวน 150 บาทต่อราย ซึ่งเป็นผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยที่ใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 500 หน่วยต่อเดือน ภายในกรอบวงเงิน 10,464 ล้านบาท

11 กรกฎาคม 2566

เรื่อง ขอรับจัดสรรงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 งบกลาง รายการเงินสำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น

กรม. มีมติอนุมัติงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 งบกลาง รายการเงินสำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น จำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 116,074,000 บาท ให้ ธพ. โดยให้กรมบัญชีกลางเป็นผู้อนุมัติและดำเนินการแทน ธพ. ผ่านวิธีการเบิกจ่าย งบประมาณแทนกัน และให้ ธพ. ดำเนินมาตรการร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่อไป ตามที่ พน. เสนอ และให้ดำเนินการต่อไปได้ เมื่อได้รับความเห็นจาก กกต. ตามบทบัญญัติของรัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย มาตรา 169 (3) แล้ว ทั้งนี้ ให้ พน. รับความเห็นของ กกต. ที่เห็นควรให้ความสำคัญในการควบคุม กำกับ ดูแล และการดำเนินโครงการดังกล่าว ให้เป็นไปตามกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ และหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง ไปดำเนินการอย่างเคร่งครัดด้วย .

เรื่อง แนวทางการดำเนินมาตรการภาษีสรรพสามิตเพื่อรักษาเสถียรภาพระดับราคาน้ำมันดีเซล

กรม. มีมติรับทราบแนวทางการดำเนินมาตรการภาษีสรรพสามิตเพื่อรักษาเสถียรภาพระดับราคาน้ำมันดีเซล โดยให้ใช้มาตรการของ กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงที่มีฐานะการเงินดีขึ้นโดยลำดับหน้าที่ดูแลเสถียรภาพระดับราคาน้ำมันดีเซล ทั้งนี้ กค. และ พน. จะได้ติดตาม สถานการณ์ราคาน้ำมันอย่างใกล้ชิดต่อไป ตามที่ กค. เสนอ

เรื่อง การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop)

กรม. มีมติรับทราบการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจาก Solar Rooftop ที่ให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องร่วมกันสนับสนุนการดำเนินโครงการ โซลาร์ภาคประชาชนเพื่อบรรเทาและลดภาระค่าใช้จ่ายด้านค่าไฟฟ้าให้กับประชาชน โดยใช้วิธีการส่งไฟฟ้าส่วนที่เหลือจากการใช้ ระบบผลิตไฟฟ้า Solar Rooftop เพื่อทกลบจากหน่วยไฟฟ้าที่ประชาชนใช้ไฟฟ้าในเดือนถัดไป สรุปได้ว่าการดำเนินการดังกล่าว ยังไม่สามารถปฏิบัติได้ ดังนี้ (1) การดำเนินธุรกรรมซื้อขายไฟฟ้า (ระหว่างประชาชนและการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย) ยังไม่มีระเบียบและ ข้อกำหนดรองรับวิธีการคำนวณภาษีมูลค่าเพิ่มจากผลต่างของแต่ละธุรกรรมที่เกิดขึ้น (2) การผลิตไฟฟ้าไหลย้อนกลับเข้าสู่ระบบ โครงข่ายไฟฟ้าทำให้แรงดันไฟฟ้าไม่สมดุลเนื่องจากพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตจากแสงอาทิตย์มีความผันผวนและไม่แน่นอน ซึ่งส่งผลให้อุปกรณ์ไฟฟ้าในระบบเสียหาย ประสิทธิภาพและอายุการใช้งานลดลง (3) ต้นทุนของหน่วยไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์และ หน่วยไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้ามีความแตกต่างกัน และ (4) ระบบไฟฟ้าจากโรงงานไฟฟ้ามีความมั่นคงกว่าไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ตามที่ พน. เสนอ

18 กรกฎาคม 2566

เรื่อง การลดหย่อนค่าธรรมเนียมจดทะเบียนสิทธิและนิติกรรมเป็นพิเศษ ตามประมวลกฎหมายที่ดินและร่าง ประกาศกระทรวงมหาดไทย เรื่อง หลักเกณฑ์การลดหย่อนค่าธรรมเนียมจดทะเบียนสิทธิและนิติกรรมเป็นพิเศษ ตามประมวลกฎหมายที่ดิน สำหรับกรณีบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG) โอนทรัพย์สินของโครงการ LNG Receiving Terminal (แห่งที่ 2) (LMPT2) บ้านหนองแพบ ตำบลมาตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัด ระยอง ให้แก่บริษัทร่วมทุนใหม่ ตามหลักเกณฑ์ที่คณะรัฐมนตรีกำหนด

กรม. มีมติอนุมัติและเห็นชอบดังนี้

1. เห็นชอบการลดหย่อนค่าธรรมเนียมจดทะเบียนสิทธิและนิติกรรมเป็นพิเศษ ตามประมวลกฎหมายที่ดิน ที่เกิดขึ้นจาก การก่อสร้าง การจัดตั้งบริษัทฯ และการทำธุรกรรมที่เกี่ยวข้องเนื่องจากการร่วมทุนของ กฟผ. ในบริษัทอันเนื่องมาจากโครงการ LNG Receiving Terminal (แห่งที่ 2) บ้านหนองแพบ ตำบลมาตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง จากร้อยละ 2 เหลือร้อยละ 0.01 ตั้งแต่วันถัดจากวันประกาศในราชกิจจานุเบกษาเป็นต้นไป ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2567 ตามที่ พน. เสนอ

2. อนุมัติในหลักการร่างประกาศ มท. เรื่อง หลักเกณฑ์การลดหย่อนค่าธรรมเนียมจดทะเบียนสิทธิและนิติกรรมเป็นพิเศษ ตามประมวลกฎหมายที่ดิน สำหรับกรณีบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG) โอนทรัพย์สินของโครงการ LNG Receiving Terminal (แห่งที่ 2) (LMPT2) บ้านหนองแพบ ตำบลมาตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ให้แก่บริษัทร่วมทุนใหม่ ตามหลักเกณฑ์ที่ กรม. กำหนดตามที่ มท. เสนอ และให้ส่งคณะกรรมการตรวจสอบร่างกฎหมายและร่างอนุบัญญัติที่เสนอ กรม. ตรวจสอบพิจารณา แล้วดำเนินการต่อไปได้

เรื่อง ผลการดำเนินงานตามมาตรการลดการใช้พลังงานในหน่วยงานภาครัฐ

กรม. มีมติดังนี้

1. รับทราบผลการดำเนินงานตามมาตรการลดการใช้พลังงานในหน่วยงานภาครัฐ รอบ 3 เดือน ตั้งแต่เดือนมีนาคม - พฤษภาคม 2565 และเดือนมิถุนายน - สิงหาคม 2565

2. เห็นชอบให้หน่วยงานภาครัฐดำเนินการตามมาตรการลดการใช้พลังงานอย่างต่อเนื่องตามแนวทางประหยัดพลังงานในหน่วยงานภาครัฐที่ กรม. ได้มีมติเห็นชอบเมื่อวันที่ 22 มีนาคม 2565 (เรื่อง มาตรการลดการใช้พลังงานในหน่วยงานภาครัฐ) โดยกำหนดเป้าหมายให้หน่วยงานภาครัฐลดการใช้พลังงานลงร้อยละ 20 พร้อมทั้งให้รายงานผลการดำเนินงานฯ ในเว็บไซต์ www.e-reportenergy.go.th เป็นประจำทุกเดือน แล้วให้ พน. โดย สนพ. ทำหน้าที่กำกับดูแลและรวบรวมข้อมูลการใช้พลังงานของหน่วยงานภาครัฐในภาพรวมเสนอ นรม. โดยปรับรอบการรายงานผลการดำเนินงานฯ จากเดิม รายงานเสนอ นรม. เป็นรายไตรมาส เป็นรายงานเสนอ นรม. เป็นประจำทุก 6 เดือน (เดือนตุลาคม - มีนาคมและเดือนเมษายน - กันยายนของทุกปี) ตามที่ พน. เสนอ

13 กันยายน 2566

เรื่อง ร่างกฎกระทรวงกำหนดพิกัดอัตราภาษีสรรพสามิต (ฉบับที่ ..) พ.ศ.

กรม. มีมติ ดังนี้

1. อนุมัติหลักการร่างกฎกระทรวงกำหนดพิกัดอัตราภาษีสรรพสามิต (ฉบับที่ ..) พ.ศ. มีสาระสำคัญเป็นการปรับอัตราภาษีสรรพสามิตน้ำมันดีเซล และน้ำมันอื่นๆที่คล้ายกัน ในบัญชีพิกัดอัตราภาษีสรรพสามิต ประเภทที่ 01.05 รายการน้ำมันดีเซลที่มีกำมะถัน และรายการน้ำมันดีเซลที่มีไบโอดีเซลประเภทเมทิลเอสเทอร์ของกรดไขมันผสมอยู่ ตามที่ กค. เสนอ และให้ส่ง สคก. ตรวจสอบพิจารณาเป็นเรื่องด่วน แล้วดำเนินการต่อไปได้

2. ให้ กค. และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องรับความเห็นของ สงป. ที่เห็นควรสร้างการรับรู้เกี่ยวกับมาตรการภาษีดังกล่าว อันเป็นไปตามความจำเป็นและสอดคล้องกับสถานการณ์ รวมถึงประโยชน์ที่จะได้รับให้กับทุกภาคส่วนที่เกี่ยวข้องในโอกาสแรก ตลอดจนการติดตาม และรายงานผลการดำเนินงานตามมาตรการภาษีดังกล่าวเมื่อสิ้นสุดระยะเวลาดำเนินการ ตามนัยแห่งพระราชบัญญัติวินัยการเงินการคลังของรัฐ พ.ศ. 2561 ไปพิจารณาดำเนินการต่อไปด้วย

เรื่อง มาตรการลดภาระค่าใช้จ่ายด้านพลังงานให้แก่ประชาชน

กรม. มีมติรับทราบ และมอบหมายให้ พน. และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องรับมาตรการลดภาระค่าใช้จ่ายด้านน้ำมันเชื้อเพลิง และมาตรการลดภาระค่าใช้จ่ายด้านไฟฟ้า ตามที่ พน. เสนอ ไปพิจารณาดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องให้ถูกต้องเป็นไปตามขั้นตอนของกฎหมายและระเบียบที่เกี่ยวข้องโดยด่วนต่อไป ตามที่ พน. เสนอ

18 กันยายน 2566

เรื่อง มาตรการลดภาระค่าใช้จ่ายด้านพลังงานให้แก่ประชาชน

กรม. มีมติเห็นชอบในหลักการมาตรการลดภาระค่าใช้จ่ายด้านไฟฟ้าให้แก่ประชาชน เพื่อให้มาตรการลดภาระค่าไฟฟ้าเป็นไปตามนโยบายของ กรม. เมื่อวันที่ 13 กันยายน 2566 และสามารถดำเนินการได้อย่างทันทั่วถึง เพื่อลดผลกระทบต่อภาระค่าครองชีพของประชาชน และให้เศรษฐกิจของประเทศสามารถเติบโตตามเป้าหมายที่วางไว้ ตามที่ พน. เสนอ และให้ พน. กกพ. และรัฐวิสาหกิจที่เกี่ยวข้องรับไปพิจารณาดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องให้ถูกต้อง รอบคอบ เป็นไปตามขั้นตอนของกฎหมาย ระเบียบหลักเกณฑ์ และมติ กรม. ที่เกี่ยวข้องโดยด่วน เพื่อให้เกิดผลเป็นรูปธรรมต่อไป

31 ตุลาคม 2566

เรื่อง มาตรการลดภาระค่าใช้จ่ายด้านน้ำมันเชื้อเพลิงให้แก่ประชาชน

กรม. มีมติรับทราบมาตรการลดภาระค่าใช้จ่ายด้านน้ำมันเชื้อเพลิงให้แก่ประชาชน เพื่อให้มาตรการลดภาระค่าใช้จ่ายน้ำมันเชื้อเพลิงเป็นไปตามแนวนโยบายของคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ 13 กันยายน 2566 และสามารถดำเนินการได้ทันทั่วถึง เพื่อลดผลกระทบต่อภาระค่าครองชีพของประชาชน และให้เศรษฐกิจของประเทศสามารถเติบโตได้ตามเป้าหมายที่วางไว้ และมอบหมายให้ พน. กค. และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องดำเนินการตามมาตรการลดภาระค่าใช้จ่ายด้านน้ำมันเชื้อเพลิงให้แก่ประชาชนให้ถูกต้องตามขั้นตอนของกฎหมาย และระเบียบที่เกี่ยวข้องต่อไป ตามที่ พน. เสนอ

เรื่อง ร่างกฎกระทรวงกำหนดพิกัดอัตราภาษีสรรพสามิต (ฉบับที่ ..) พ.ศ. (สินค้าน้ำมันเบนซินและน้ำมันที่คล้ายกัน)

กรม. มีมติดังนี้

1. เห็นชอบร่างกฎกระทรวงกำหนดพิกัดอัตราภาษีสรรพสามิต (ฉบับที่ ..) พ.ศ. มีสาระสำคัญเป็นการปรับลดอัตราภาษีสินค้าน้ำมันและผลิตภัณฑ์น้ำมันประเภทน้ำมันเบนซิน 1 บาทต่อลิตร โดยให้อนุพันธ์ของน้ำมันดังกล่าวมีการปรับลดอัตราภาษีตามสัดส่วนเนื้อน้ำมันที่ผสมอยู่ ตั้งแต่วันที่ 7 พฤศจิกายน 2566 ถึงวันที่ 31 มกราคม 2567 และหลังจากนั้นให้อัตราภาษีกลับสู่อัตราเดิมก่อนการปรับลด ตามที่ กค. เสนอ ซึ่ง สคก. ตรวจสอบพิจารณาแล้ว และให้ดำเนินการต่อไปได้

2. มอบหมาย พน. ใช้กลไกกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงเพื่อปรับราคาขายปลีกให้เป็นไปตามเจตนารมณ์ของคณะรัฐมนตรีในการลดราคาขายปลีกน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 91ต่อไป

3. ให้ กค. พน. และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องรับความเห็นของ สงป. และ สศช. ที่เห็นควรสร้างการรับรู้และความเข้าใจเกี่ยวกับมาตรการภาษีดังกล่าว รวมถึงสถานการณ์ราคาน้ำมันเบนซินที่สะท้อนต้นทุนตามข้อเท็จจริง ประชาชนตระหนักถึงภาระการชดเชยต้นทุนส่วนต่าง รวมทั้งจัดทำประมาณการรายได้เพื่อกำหนดไว้ในแผนการคลังระยะปานกลางให้ถูกต้องครบถ้วน และใช้เป็นกรอบในการวางแผนการดำเนินการทางการเงินการคลังและงบประมาณของประเทศตลอดจนติดตามประเมินผลสัมฤทธิ์ และรายงานผลการดำเนินงานตามมาตรการทางภาษีดังกล่าวเมื่อสิ้นสุดระยะเวลาดำเนินการ ตามนัยแห่งพระราชบัญญัติวินัยการเงินการคลังของรัฐ พ.ศ. 2561 และให้ความสำคัญกับการดูแลแก้ไขปัญหาและบรรเทาความเดือดร้อนของประชาชนเฉพาะกลุ่มผู้มีรายได้น้อยและกลุ่มเปราะบางต่อการเพิ่มขึ้นของราคาสินค้าและราคาน้ำมัน และพิจารณาให้ราคาน้ำมันเบนซินเคลื่อนไหวสอดคล้องกับราคาน้ำมันในตลาดโลก เพื่อให้ประชาชนและระบบเศรษฐกิจมีการปรับตัวไปสู่การประหยัดพลังงาน รวมทั้งลดแรงกดดันทางด้านการคลัง และรักษาขีดความสามารถของกลไกกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงในการรองรับความเสี่ยงจากการเพิ่มขึ้นของราคาน้ำมันดีเซล ไปพิจารณาดำเนินการต่อไปด้วย



19 ธันวาคม 2566

เรื่อง มาตรการลดภาระค่าใช้จ่ายด้านพลังงานแก่ประชาชน

กรม. มีมติ ดังนี้

1. รับทราบมาตรการลดภาระค่าใช้จ่ายด้านน้ำมันเชื้อเพลิงและมาตรการลดภาระค่าใช้จ่ายด้านไฟฟ้า ซึ่งเป็นมาตรการต่อเนื่องจากมาตรการที่ดำเนินการในช่วงเดือนกันยายน 2566 ถึงเดือนธันวาคม 2566 เพื่อบรรเทาผลกระทบต่อภาระค่าครองชีพของประชาชนและการฟื้นตัวทางเศรษฐกิจของประเทศ ตามที่ พน. เสนอ และให้ พน. กกพ. และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องพิจารณาดำเนินการตามมาตรการดังกล่าวตามหน้าที่และอำนาจที่เกี่ยวข้องให้ถูกต้องเป็นไปตามขั้นตอนของกฎหมาย ระเบียบ หลักเกณฑ์ และมติคณะรัฐมนตรีที่เกี่ยวข้องต่อไปอย่างเคร่งครัด ทั้งนี้ ให้ พน. กกพ. และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องรับความเห็นของ สป. และ สศช. รวมทั้งข้อสังเกตของ สคก. ที่เห็นควรให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องเร่งจัดทำแผนการปฏิบัติงานและการใช้จ่ายงบประมาณ เพื่อเสนอขอรับการจัดสรรงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 ไปพลางก่อน งบกลาง รายการเงินสำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็นตามความจำเป็นและเหมาะสมตามขั้นตอนต่อไป เร่งรัดดำเนินการให้ทันต่อสถานการณ์อย่างรอบคอบ โดยคำนึงถึงภาวะเศรษฐกิจ ประโยชน์ที่คาดว่าจะได้รับ ความพร้อม และความสามารถทางการเงินของภาครัฐ รวมถึงปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ และมติคณะรัฐมนตรีที่เกี่ยวข้องให้ถูกต้องครบถ้วนในทุกขั้นตอน รวมทั้งเร่งสร้างการรับรู้และความเข้าใจที่ถูกต้องให้กับทุกภาคส่วนที่เกี่ยวข้อง ควรติดตามสถานการณ์ราคาพลังงานอย่างใกล้ชิด เพื่อให้สามารถบริหารจัดการราคาพลังงานของประเทศให้อยู่ในระดับที่เหมาะสมต่อไป และควรมอบหมายให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องหาแนวทางในการพัฒนาแหล่งพลังงานอื่นเพื่อใช้ทดแทน Fossil Fuel เพื่อให้สอดคล้องกับผลการประชุม COP28 อันจะเป็นการลดภาระค่าใช้จ่ายด้านพลังงานที่พึ่งพา Fossil Fuel อย่างยั่งยืน ไปพิจารณาประกอบการดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องด้วย

2. เห็นชอบการช่วยเหลือค่าไฟฟ้าของกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัยที่ใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 300 หน่วยต่อเดือน ตามที่ พน. เสนอ

3. ให้ พน. และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเร่งปรับปรุงข้อมูลที่ใช้ในการคำนวณอัตราค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft) ของงวดเดือนมกราคม ถึงเมษายน 2567 ให้แล้วเสร็จโดยเร็ว แล้วนำเสนอ กกพ. ตามขั้นตอนต่อไป

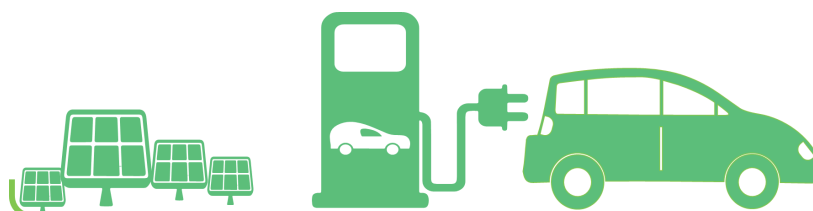
เรื่อง การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าสีเขียว (Utility Green Tariff: UGT)

กรม. มีมติเห็นชอบตามที่ นรม. เสนอว่า ตามที่รัฐบาลได้แถลงนโยบายในการส่งเสริมการผลิตและการใช้พลังงานสะอาดและพลังงานหมุนเวียนเพื่อให้สอดคล้องกับแนวทางการพัฒนาเศรษฐกิจและสิ่งแวดล้อมอย่างยั่งยืน นั้น เพื่อเป็นการส่งเสริมการดำเนินการดังกล่าวให้เกิดผลเป็นรูปธรรม รวมทั้งสร้างความเชื่อมั่นให้แก่นักลงทุนที่มีความต้องการใช้พลังงานสะอาดและพลังงานหมุนเวียนในการประกอบการ ตลอดจนรองรับมาตรการทางการค้าที่เกี่ยวข้องกับเป้าหมายการลดก๊าซเรือนกระจก จึงขอมอบหมายให้ พน. ร่วมกับสำนักงาน กกพ. และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเร่งรัดการพิจารณากำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าสีเขียว (Utility Green Tariff : UGT) ให้ชัดเจน เหมาะสม เป็นธรรม และมีเสถียรภาพ เพื่อจูงใจนักลงทุนและส่งเสริมความสามารถในการแข่งขันของประเทศในภาพรวมด้วย

26 ธันวาคม 2566

เรื่อง การดำเนินโครงการของกระทรวงพลังงานเพื่อมอบเป็นของขวัญปีใหม่ พ.ศ. 2567 ให้แก่ประชาชน

กรม. รับทราบโครงการที่จะดำเนินการเพื่อมอบเป็นของขวัญปีใหม่ ปี 2567 ให้แก่ประชาชน ตามที่ พน. เสนอ



นิยาม

กกต.	คณะกรรมการการเลือกตั้ง
กกพ.	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
กค.	กระทรวงการคลัง
กนป.	คณะกรรมการนโยบายปาล์มน้ำมันแห่งชาติ
กบง.	คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน
กบน.	คณะกรรมการบริหารกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง
กพช.	คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ
กฟน.	การไฟฟ้านครหลวง
กฟผ.	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
กฟภ.	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ครม.	คณะรัฐมนตรี
ชธ.	กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ
ทส.	กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
ธพ.	กรมธุรกิจพลังงาน
นรม.	นายกรัฐมนตรี
ปตท.	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
พณ.	กระทรวงพาณิชย์
พน.	กระทรวงพลังงาน
พพ.	กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
มท.	กระทรวงมหาดไทย
รมว.	รัฐมนตรีว่าการกระทรวง
สคก.	สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา
สปป.	สำนักงานประมาณ
สนพ.	สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
สศช.	สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ
สำนักงาน กกพ.	สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
อส.	สำนักงานอัยการสูงสุด

BESS	ระบบจัดเก็บพลังงานแบตเตอรี่ (Battery Energy Storage System)
BTU/scf	บีทียูต่อลูกบาศก์ฟุตมาตรฐาน (British Thermal Unit per standard cubic foot)
EIA	การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment)
ESS	ระบบกักเก็บพลังงาน (Energy Storage System)
EV	รถยนต์พลังงานไฟฟ้า (Electric Vehicle)
GSP	ระบบสิทธิพิเศษทางภาษีศุลกากรเป็นการทั่วไป (Generalized System of Preference)
GWh	จิกะวัตต์-ชั่วโมง (Gigawatt hours)
FiT	มาตรการส่งเสริมการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนรูปแบบหนึ่ง (Feed in Tariff)
F _t	อัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Fuel Adjustment Charge (at the given time))
kW	กิโลวัตต์ (Kilowatt)
kWp	กิโลวัตต์สูงสุด (Kilowatt Peak)
LNG	ก๊าซธรรมชาติเหลว (Liquefied Natural Gas)
LOLE	ดัชนีโอกาสเกิดไฟฟ้าดับ (Loss of Load Expectation)
LPG	ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (Liquefied Petroleum Gas)
MMBTU	ล้านบีทียู (Million British Thermal Unit)
MMSCF	ล้านลูกบาศก์ฟุต (Million Standard Cubic Feet)
MOU	หนังสือบันทึกข้อตกลงระหว่างองค์กร (Memorandum of Understanding)
MW	เมกะวัตต์ (Megawatt)
MWp	เมกะวัตต์สูงสุด (Megawatt Peak)
NGV	ก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (Natural Gas for Vehicles)
PDP	แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (Thailand's Power Development Plan)
PDP2018 Rev.1	แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 - 2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 (Thailand's Power Development Plan 2018 - 2037 Revision1)
PPA	สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement)
SPP	ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Producer)
TPA Code	ข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติแก่บุคคลที่สาม (Third Party Access Code)
TSO Code	ข้อกำหนดเกี่ยวกับการบริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission System Operator Code)

