



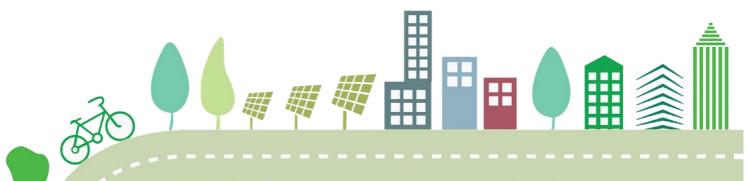
สำนักงานนโยบาย
และแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน



รายงานผลการดำเนินงานตามมติ
คณะกรรมการด้านนโยบายพลังงาน
ประจำปี 2564

คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ
คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน

สารบัญ




1	พระราชบัญญัติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ	1
---	--	---

2	คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน	7
---	-------------------------------	---

3	ผลการดำเนินงานตามมติคณะกรรมการนโยบายด้านพลังงาน	11
---	---	----

- มาตรการเพื่อช่วยเหลือประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากสถานการณ์การระบาดของโรค COVID-19 และราคาพลังงานที่ปรับตัวสูงขึ้น
- กรอบแผนพลังงานแห่งชาติ
- มาตรการขับเคลื่อนแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย และแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก
- มาตรการขับเคลื่อนแผนบริหารจัดการน้ำมันเชื้อเพลิง
- มาตรการขับเคลื่อนแผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ
- มาตรการขับเคลื่อนแผนอนุรักษ์พลังงาน
- มาตรการขับเคลื่อนแผนแม่บทการพัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะของประเทศไทย

4	มติคณะรัฐมนตรีที่คณะกรรมการนโยบายด้านพลังงานเห็นชอบ	27
---	---	----



1

พระราชบัญญัติ คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ





พระราชบัญญัติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ พ.ศ.2535 และแก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ.2550 และ พ.ศ.2551

เหตุผลในการประกาศใช้พระราชบัญญัติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ พ.ศ.2535 และแก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ.2550 และ พ.ศ.2551 คือ การกำหนดนโยบายและการบริหารพลังงานของประเทศ กระจัดกระจายอยู่ตามส่วนราชการต่างๆ ทำให้การบริหารและพัฒนาพลังงานไม่มีเอกภาพและไม่เป็นไปอย่างต่อเนื่อง สมควรให้มีคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ เพื่อทำหน้าที่ในการพิจารณานโยบายและแผนการบริหารและพัฒนาพลังงานรวมทั้งกำกับดูแล ประสานงานและประเมินผลการปฏิบัติงานด้านพลังงานของหน่วยงานต่างๆ เพื่อให้การปฏิบัติงานในด้านนโยบายและการบริหารพลังงานของประเทศมีเอกภาพและประสิทธิภาพสูงขึ้น จึงจำเป็น ต้องตราพระราชบัญญัตินี้ ตามประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 109 ตอนที่ 9 เมื่อวันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2535 เล่ม 124 ตอนที่ 68ก เมื่อวันที่ 16 ตุลาคม 2550 และ เล่ม 125 ตอนที่ 40ก ลงวันที่ 1 มีนาคม 2551 โดยมีเนื้อหาที่สำคัญ ประกอบด้วย

มาตรา 4

ในพระราชบัญญัตินี้

พลังงาน

หมายความว่า ความสามารถในการทำงานซึ่งมีอยู่ในตัวของสิ่งให้อาจให้งานได้ ได้แก่ พลังงานหมุนเวียน และพลังงานสิ้นเปลือง และให้หมายความรวมถึงสิ่งให้อาจให้งานได้ เช่น เชื้อเพลิง ความร้อน และไฟฟ้า เป็นต้น

พลังงานหมุนเวียน

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

พลังงานสิ้นเปลือง

หมายความว่า พลังงานที่ได้จากถ่านหิน หิน น้ำมัน ทรายน้ำมัน น้ำมันดิบ น้ำมันเชื้อเพลิง ก๊าซธรรมชาติ และนิวเคลียร์ เป็นต้น

เชื้อเพลิง

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



มาตรา 5

ให้มี “คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ”
เรียกโดยย่อว่า “กพช.” ประกอบด้วย



นายกรัฐมนตรี
เป็นประธานกรรมการ



รองนายกรัฐมนตรีคนหนึ่งซึ่งนายกรัฐมนตรีมอบหมาย
เป็นรองประธานกรรมการ



กรรมการโดยตำแหน่ง จำนวน 16 คน

รัฐมนตรีประจำสำนักนายกรัฐมนตรีคนหนึ่ง
ซึ่งนายกรัฐมนตรีมอบหมาย

รัฐมนตรีว่าการกระทรวงกลาโหม

รัฐมนตรีว่าการกระทรวงการคลัง

รัฐมนตรีว่าการกระทรวงการต่างประเทศ

รัฐมนตรีว่าการกระทรวงเกษตรและสหกรณ์

รัฐมนตรีว่าการกระทรวงคมนาคม

รัฐมนตรีว่าการกระทรวง
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน

รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพาณิชย์

รัฐมนตรีว่าการกระทรวงมหาดไทย

รัฐมนตรีว่าการกระทรวงการอุดมศึกษา
วิทยาศาสตร์ วิจัยและนวัตกรรม

รัฐมนตรีว่าการกระทรวงอุตสาหกรรม

ปลัดกระทรวงพลังงาน

เลขาธิการคณะกรรมการกฤษฎีกา

เลขาธิการสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคม
แห่งชาติ

ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
เป็นกรรมการและเลขานุการ



ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
เป็นกรรมการและเลขานุการ

มาตรา 6**กพช. มีอำนาจหน้าที่ ดังนี้**

- ① เสนอแนะนโยบายและแผนการบริหารและพัฒนาพลังงานของประเทศต่อคณะรัฐมนตรี
- ② กำหนดหลักเกณฑ์และเงื่อนไขในการกำหนดราคาพลังงาน ให้สอดคล้องกับนโยบาย และแผนการบริหารและพัฒนาพลังงานของประเทศ
- ③ ติดตาม ดูแล ประสาน สนับสนุนและเร่งรัดการดำเนินการของคณะกรรมการทั้งหลายที่มีอำนาจหน้าที่เกี่ยวข้องกับพลังงาน ส่วนราชการ รัฐวิสาหกิจและภาคเอกชนที่เกี่ยวข้องกับพลังงาน เพื่อให้มีการดำเนินการให้สอดคล้องกับนโยบายและแผนการบริหารและพัฒนาพลังงานของประเทศ
- ④ ประเมินผลการปฏิบัติตามนโยบายและแผนการบริหารและพัฒนาพลังงานของประเทศ
- ⑤ ปฏิบัติหน้าที่อื่นตามที่นายกรัฐมนตรีหรือคณะรัฐมนตรีมอบหมาย





คณะกรรมการภายใต้คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ

ประธานคณะกรรมการฯ มีคำสั่งแต่งตั้งคณะกรรมการภายใต้คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ เพื่อเป็นกลไกในการขับเคลื่อน บริหารนโยบายด้านพลังงานของประเทศให้เกิดผลอย่างเป็นรูปธรรมและมีประสิทธิภาพ จำนวน 15 คณะ โดยมีองค์ประกอบที่สำคัญ ดังนี้



คณะกรรมการส่งเสริมการใช้
ก๊าซธรรมชาติในภาคขนส่ง
คำสั่งที่ 3/2545 ลงวันที่ 9 ธันวาคม 2545

ประธาน :
ปลัดกระทรวงพลังงาน
เลขานุการ :
ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน



คณะกรรมการพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน
ทดแทน
คำสั่งที่ 3/2548 ลงวันที่ 7 พฤศจิกายน 2548

ประธาน :
รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน
เลขานุการ :
อธิบดีกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน



คณะกรรมการพัฒนาและส่งเสริมเชื้อเพลิง
ชีวภาพ
คำสั่งที่ 1/2551 ลงวันที่ 21 เมษายน 2551

ประธาน :
ปลัดกระทรวงพลังงาน
เลขานุการ :
ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน



คณะกรรมการกำกับดูแลและตรวจสอบ
การใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลวผิดประเภทและ
ความปลอดภัย
คำสั่งที่ 5/2551 ลงวันที่ 14 พฤศจิกายน 2551

ประธาน :
อธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน
เลขานุการ :
ผู้อำนวยการสำนักบริการธุรกิจและการสำรองน้ำมันเชื้อเพลิง
กรมธุรกิจพลังงาน



คณะกรรมการติดตามตรวจสอบปริมาณ
ก๊าซปิโตรเลียมเหลวที่ได้รับการยกเว้น
ไม่ต้องส่งเงินเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง
คำสั่งที่ 6/2551 ลงวันที่ 14 พฤศจิกายน 2551

ประธาน :
รองปลัดกระทรวงพลังงาน
เลขานุการ :
ผู้อำนวยการสำนักนโยบายปิโตรเลียมและปิโตรเคมี
สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน



คณะกรรมการดำเนินการประชาสัมพันธ์
การปรับเปลี่ยนโครงสร้างราคา
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว
คำสั่งที่ 7/2551 ลงวันที่ 14 พฤศจิกายน 2551

ประธาน :
รองปลัดกระทรวงพลังงาน
เลขานุการ :
ผู้อำนวยการสำนักนโยบายและยุทธศาสตร์
สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน



คณะกรรมการติดตามความก้าวหน้าการ
ดำเนินการปรับเปลี่ยนเครื่องยนต์ของกลุ่ม
รถแท็กซี่จากการใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลวมาเป็น
ก๊าซธรรมชาติในรถยนต์
คำสั่งที่ 8/2551 ลงวันที่ 14 พฤศจิกายน 2551

ประธาน :
รองปลัดกระทรวงพลังงาน
เลขานุการ :
ผู้อำนวยการสำนักนโยบายปิโตรเลียมและปิโตรเคมี
สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน



คณะกรรมการป้องกันและตรวจสอบ
การลักลอบจำหน่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลวไปยัง
ประเทศเพื่อนบ้าน
คำสั่งที่ 1/2553 ลงวันที่ 30 เมษายน 2553

ประธาน :
ปลัดกระทรวงพลังงาน
เลขานุการ :
อธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน



คณะกรรมการบริหารมาตรการส่งเสริม
การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน
คำสั่งที่ 2/2553 ลงวันที่ 29 กรกฎาคม 2553

ประธาน :
ปลัดกระทรวงพลังงาน
เลขานุการ :
ผู้อำนวยการสำนักนโยบายไฟฟ้า
สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน



คณะกรรมการประสานงานเพื่อเตรียมการจัดตั้ง
โครงสร้างพื้นฐานพลังงานนิวเคลียร์
คำสั่งที่ 3/2553 ลงวันที่ 14 ธันวาคม 2553

ประธาน :
ปลัดกระทรวงพลังงาน
เลขานุการ :
รองผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
ที่ได้รับมอบหมาย



คณะกรรมการองค์การพลังงานโลกของ
ประเทศไทย
คำสั่งที่ 1/2556 ลงวันที่ 28 มีนาคม 2556

ประธาน :
ปลัดกระทรวงพลังงาน
เลขานุการ :
ผู้อำนวยการสำนักความร่วมมือระหว่างประเทศ
สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน



คณะกรรมการบริหารการรับซื้อไฟฟ้าจาก
โครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก
คำสั่งที่ 1/2563 ลงวันที่ 31 มกราคม 2563

ประธาน :
ปลัดกระทรวงพลังงาน
เลขานุการ :
เจ้าหน้าที่กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
ที่อธิบดีกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงานมอบหมาย



คณะกรรมการส่งเสริมเทคโนโลยีระบบการกัก
เก็บพลังงาน
คำสั่งที่ 2/2563 ลงวันที่ 31 มกราคม 2563

ประธาน :
รองนายกรัฐมนตรีที่นายกรัฐมนตรีมอบหมาย
เลขานุการ :
ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน



คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน
คำสั่งที่ 3/2563 ลงวันที่ 31 มกราคม 2563

ประธาน :
รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน
เลขานุการ :
ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน



คณะกรรมการจัดทำแผนบูรณาการการลงทุน
และการดำเนินงานเพื่อพัฒนาโครงสร้างพื้นฐาน
ด้านพลังงานไฟฟ้า
คำสั่งที่ 1/2564 ลงวันที่ 7 มิถุนายน 2564

ประธาน :
รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน
เลขานุการ :
ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน



2

คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน



2

คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน

ตามคำสั่งที่ 3/2563 ลงวันที่ 31 มกราคม 2563 ได้แต่งตั้งคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน เพื่อให้การดำเนินงานของคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ และเพื่อให้บรรลุเป้าหมายในอันที่จะแก้ไขปัญหาและเสนอแนวทางในการกำหนดนโยบายการบริหารและพัฒนาพลังงานของประเทศให้มีความเหมาะสมและมีความคล่องตัวในการปฏิบัติงาน โดยมีองค์ประกอบและอำนาจหน้าที่ ดังนี้

องค์ประกอบ



รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน
เป็นประธานกรรมการ

ปลัดกระทรวงคมนาคม

ปลัดกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

ปลัดกระทรวงพลังงาน

ปลัดกระทรวงพาณิชย์

ปลัดกระทรวงอุตสาหกรรม

เลขาธิการคณะกรรมการกฤษฎีกา

เลขาธิการสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ

เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ผู้อำนวยการสำนักงานเศรษฐกิจการคลัง

ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
เป็นกรรมการและเลขานุการ

ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
เป็นกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ

อำนาจหน้าที่

- 1 เสนอแนะนโยบาย แผนการบริหารและพัฒนา และมาตรการทางด้านพลังงาน
- 2 เสนอความเห็นเกี่ยวกับแผนงานและโครงการทางด้านพลังงานของหน่วยงานรวมทั้งเสนอความเห็นเกี่ยวกับการจัดลำดับความสำคัญของแผนงานและโครงการดังกล่าวด้วย
- 3 เสนอแนะนโยบายและมาตรการทางด้านราคาพลังงาน และกำกับกับการเปลี่ยนแปลงของอัตราค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ
- 4 พิจารณาและเสนอความเห็นต่อคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ เกี่ยวกับพระราชกฤษฎีกา กฎกระทรวง และมาตรการอื่นๆ ที่จะออกตามกฎหมายว่าด้วยการอนุรักษ์พลังงาน
- 5 ขอให้กระทรวง ทบวง กรม ราชการส่วนท้องถิ่น รัฐวิสาหกิจ หรือบุคคลใดๆ เสนอรายละเอียดทางวิชาการ การเงิน สถิติ และเรื่องต่างๆ ที่จำเป็นที่เกี่ยวข้องกับนโยบาย แผนการบริหารและพัฒนาพลังงานของประเทศได้
- 6 ปฏิบัติงานอื่นๆ ตามที่ กพข. หรือประธานกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติมอบหมาย
- 7 แต่งตั้งคณะอนุกรรมการช่วยปฏิบัติงานในหน้าที่ตามความจำเป็น



คณะอนุกรรมการภายใต้ คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน

ประธานคณะกรรมการฯ มีคำสั่งแต่งตั้งคณะอนุกรรมการภายใต้คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน จำนวน 13 คณะ เพื่อให้การดำเนินงานของคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงานเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและเพื่อให้บรรลุเป้าหมายในอันที่จะแก้ไขปัญหาและเสนอแนวทางในการกำหนดนโยบายการบริหารและพัฒนาพลังงานของประเทศให้มีความเหมาะสมและมีความคล่องตัวในการปฏิบัติงาน โดยมีองค์ประกอบที่สำคัญ ดังนี้

01

คณะอนุกรรมการเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับการปฏิบัติงานภายใต้ร่างพระราชบัญญัติกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2562
คำสั่งที่ 2/2562 ลงวันที่ 17 กันยายน 2562

ประธาน :

ปลัดกระทรวงพลังงาน

เลขาธิการ :

ผู้แทนสถาบันบริหารกองทุนพลังงาน

02

คณะอนุกรรมการพยากรณ์และจัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศ
คำสั่งที่ 3/2562 ลงวันที่ 29 ตุลาคม 2562

ประธาน :

ปลัดกระทรวงพลังงาน

เลขาธิการ :

ผู้อำนวยการสำนักนโยบายไฟฟ้า
สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

03

คณะอนุกรรมการด้านมาตรฐานประสิทธิภาพพลังงาน
คำสั่งที่ 4/2562 ลงวันที่ 29 ตุลาคม 2562

ประธาน :

ปลัดกระทรวงพลังงาน

เลขาธิการ :

ผู้อำนวยการกองส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน
กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

04

คณะอนุกรรมการเพื่อศึกษาแนวทางการพัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid)
คำสั่งที่ 5/2562 ลงวันที่ 29 ตุลาคม 2562

ประธาน :

ผู้อำนวยการสำนักนโยบายและแผนพลังงาน

เลขาธิการ :

ผู้อำนวยการสำนักนโยบายไฟฟ้า
สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

05

คณะอนุกรรมการประสานความร่วมมือด้านพลังงานไฟฟ้าระหว่างไทยกับประเทศเพื่อนบ้าน
คำสั่งที่ 6/2562 ลงวันที่ 29 ตุลาคม 2562

ประธาน :

ปลัดกระทรวงพลังงาน

เลขาธิการ :

ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

06

คณะอนุกรรมการประสานนโยบายและความร่วมมือพหุภาคีด้านพลังงานกับต่างประเทศ
คำสั่งที่ 7/2562 ลงวันที่ 29 ตุลาคม 2562

ประธาน :

ปลัดกระทรวงพลังงาน

เลขาธิการ :

ผู้อำนวยการกองการต่างประเทศ
สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน



07

คณะกรรมการบริหารจัดการเชื้อเพลิงเอทานอล
และไบโอดีเซล
คำสั่งที่ 8/2562 ลงวันที่ 29 ตุลาคม 2562

ประธาน :

ปลัดกระทรวงพลังงาน

เลขานุการ :

ผู้แทนกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน



08

คณะกรรมการบริหารจัดการการจัดทำ ราคา
และความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติ
คำสั่งที่ 9/2562 ลงวันที่ 29 ตุลาคม 2562

ประธาน :

ปลัดกระทรวงพลังงาน

เลขานุการ :ผู้อำนวยการกองนโยบายปิโตรเคมี
สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

09

คณะกรรมการสนับสนุนการดำเนินโครงการ
โรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก
คำสั่งที่ 10/2562 ลงวันที่ 11 พฤศจิกายน 2562

ประธาน :

ปลัดกระทรวงพลังงาน

เลขานุการ :

ผู้แทนกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน



10

คณะกรรมการศึกษาความเหมาะสมการจัดตั้ง
บริษัทวิสาหกิจเพื่อสังคมและการขับเคลื่อนการ
ดำเนินการวิสาหกิจเพื่อสังคมในพื้นที่มาบตาพุด
คำสั่งที่ 1/2563 ลงวันที่ 14 เมษายน 2563

ประธาน :

ปลัดกระทรวงพลังงาน

เลขานุการ :ผู้แทนสำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน และ
ผู้แทนการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย

11

คณะกรรมการพิจารณาแนวทางการส่งเสริม
การแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2
คำสั่งที่ 2/2563 ลงวันที่ 27 พฤศจิกายน 2563

ประธาน :

นายณอคุณ สิทธิพงศ์

เลขานุการ :ผู้อำนวยการกองนโยบายปิโตรเคมี
สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

12

คณะกรรมการบริหารจัดการรองรับสถานการณ์
ฉุกเฉินด้านพลังงาน
คำสั่งที่ 2/2564 ลงวันที่ 29 ตุลาคม 2564

ประธาน :

ปลัดกระทรวงพลังงาน

เลขานุการ :ผู้อำนวยการกองยุทธศาสตร์และแผนงาน
สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน

13

คณะกรรมการพิจารณาสัดส่วนการผสมไบโอดีเซล
(บี100) ในภาวะวิกฤติด้านราคาน้ำมันเชื้อเพลิง
คำสั่งที่ 3/2564 ลงวันที่ 5 พฤศจิกายน 2564

ประธาน :

อธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน

เลขานุการ :

ผู้แทนกรมธุรกิจพลังงาน



3

ผลการดำเนินงานตาม มติคณะกรรมการนโยบายด้านพลังงาน



3

ผลการดำเนินงานตามมติคณะกรรมการนโยบายด้านพลังงาน ประจำปี 2564

คณะกรรมการด้านนโยบายพลังงาน มีการประชุมทั้งสิ้น 19 ครั้ง ประกอบด้วย คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ จำนวน 3 ครั้ง และ คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน จำนวน 16 ครั้ง สรุปสาระสำคัญได้ ดังนี้



01

มาตรการเพื่อช่วยเหลือประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากสถานการณ์การระบาดของโรค COVID-19 และราคาพลังงานที่ปรับตัวสูงขึ้น

ไฟฟ้า

(14) กบง. มีมติเห็นชอบมาตรการช่วยเหลือด้านพลังงานไฟฟ้าสำหรับประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรค COVID - 19 สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อยของ กฟผ. และกิจการไฟฟ้าสวัสดิการกองทัพเรือ เพื่อให้ผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัย และกิจการขนาดเล็กทั่วประเทศ ได้รับการช่วยเหลือตามหลักการเดียวกันกับมติ ครม. ได้อย่างครอบคลุมทั่วประเทศ อย่างเหมาะสมและเป็นธรรม เป็นระยะเวลา 2 เดือน สำหรับค่าไฟฟ้าประจำเดือน พฤษภาคม ถึงเดือนมิถุนายน 2564 โดยให้ กฟผ. พิจารณาให้ส่วนลดกับผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อยของ กฟผ. และกิจการไฟฟ้าสวัสดิการกองทัพเรือ

2564



มกราคม

(11) กบง. มีมติเห็นชอบมาตรการด้านไฟฟ้าเพื่อช่วยเหลือผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย และกิจการขนาดเล็กของ กฟผ. กฟน. ลูกค้าย่อยของ กฟผ. และผู้ใช้ไฟฟ้าของกิจการไฟฟ้าสวัสดิการกองทัพเรือ รวม 3 มาตรการ ได้แก่ มาตรการค่าไฟฟ้าฟรี 90 หน่วยแรกทุกราย สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัย ติดตั้งมิเตอร์ไม่เกิน 5 แอมป์ ที่ใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 150 หน่วยต่อเดือน มาตรการค่าไฟฟ้าฟรี 50 หน่วยแรกทุกรายสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทกิจการขนาดเล็ก (ไม่รวมส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ) มาตรการส่วนลดค่าไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัยที่ใช้ไฟฟ้าเกิน 150 หน่วยต่อเดือน โดยให้เป็นส่วนลดค่าไฟฟ้าก่อนการคำนวณภาษีมูลค่าเพิ่ม เป็นระยะเวลา 2 เดือน สำหรับปีค่าไฟฟ้าประจำเดือนกุมภาพันธ์ - มีนาคม 2564

พฤษภาคม



กรกฎาคม

(27) กบง. มีมติเห็นชอบมาตรการช่วยเหลือด้านพลังงานไฟฟ้าสำหรับประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรค COVID - 19 สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อยของ กฟผ. และกิจการไฟฟ้าสวัสดิการกองทัพเรือ เพื่อให้ผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัยและกิจการขนาดเล็กทั่วประเทศ ได้รับการช่วยเหลือตามหลักการเดียวกันกับมติ ครม. ได้อย่างครอบคลุมทั่วประเทศ อย่างเหมาะสมและเป็นธรรม เป็นระยะเวลา 2 เดือน สำหรับค่าไฟฟ้าประจำเดือนกรกฎาคม ถึงเดือนสิงหาคม 2564 โดยให้ กฟผ. พิจารณาให้ส่วนลดกับลูกค้าย่อยของ กฟผ. และกิจการไฟฟ้าสวัสดิการกองทัพเรือ

ผลการดำเนินงาน

มีจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับการช่วยเหลือจากมาตรการช่วยเหลือด้านพลังงานไฟฟ้าสำหรับประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรค COVID - 19 สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อยของ กฟผ. และกิจการไฟฟ้าสวัสดิการกองทัพเรือ ได้แก่ มาตรการค่าไฟฟ้าฟรี 90 หน่วยแรกทุกราย สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัย ติดตั้งมิเตอร์ไม่เกิน 5 แอมป์ ที่ใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 150 หน่วยต่อเดือน มาตรการค่าไฟฟ้าฟรี 50 หน่วยแรกทุกรายสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทกิจการขนาดเล็ก (ไม่รวมส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ) มาตรการส่วนลดค่าไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัยที่ใช้ไฟฟ้าเกิน 150 หน่วยต่อเดือน โดยให้เป็นส่วนลดค่าไฟฟ้าก่อนการคำนวณภาษีมูลค่าเพิ่ม และมาตรการยกเว้นการเรียกเก็บอัตราค่าไฟฟ้าต่ำสุด (Minimum Charge) ช่วยเหลือภาคธุรกิจประเภทกิจการขนาดกลาง กิจการขนาดใหญ่ กิจการเฉพาะอย่างองค์กรไม่แสวงหากำไร และการสูบน้ำเพื่อการเกษตร เป็นจำนวนประมาณ 23.70 ล้านราย (ร้อยละ 97 ของผู้ใช้ไฟฟ้าทั่วประเทศ) โดยใช้งบประมาณรวมทั้งสิ้น 28,715.14 ล้านบาท

น้ำมันเชื้อเพลิง

(4) กบง. มีมติเห็นชอบ ดังนี้

- 1) ปรับลดอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงของน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ปี7 จาก 1.00 บาทต่อลิตร เป็น 0.01 บาทต่อลิตร
- 2) ปรับลดสัดส่วนผสมชั้นต่ำของไบโอดีเซลในน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ปี7 และน้ำมันดีเซลหมุนเร็วธรรมดา เป็นร้อยละ 6 โดยปริมาตร และปรับอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง ของน้ำมันดีเซลหมุนเร็วธรรมดา โดยให้ส่วนต่างราคาขายปลีกระหว่างน้ำมันดีเซลหมุนเร็วธรรมดา กับน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ปี7 และน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ปี20 เท่ากับ 0.25 บาทต่อลิตร
- 3) เห็นชอบหลักการการคำนวณราคา ณ โรงกลั่นของกลุ่มน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว
- 4) ค่าการตลาดของกลุ่มน้ำมันดีเซลหมุนเร็วแต่ละชนิดเท่ากับ 1.40 บาทต่อลิตร เพื่อใช้อ้างอิงในการกำกับดูแลความเหมาะสมของราคาขายปลีก ในระหว่างการใช้มาตรการบรรเทาผลกระทบของน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว

ตุลาคม

2564

(20) กบง. มีมติเห็นชอบ ดังนี้

- 1) กำหนดให้มีน้ำมันเชื้อเพลิง 3 ชนิด คือ น้ำมันดีเซลหมุนเร็วธรรมดา และน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ปี20 โดยให้กำหนดสัดส่วนการผสมไบโอดีเซลประเภทเมทิลเอสเทอร์ของกรดไขมันให้เป็นไปตามสัดส่วนการผสมตามปกติ ดังนี้ น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ปี7 ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 6.6 และไม่สูงกว่าร้อยละ 7 โดยปริมาตร น้ำมันดีเซลหมุนเร็วธรรมดาไม่ต่ำกว่าร้อยละ 9 และไม่สูงกว่าร้อยละ 10 โดยปริมาตร และน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ปี20 ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 19 และไม่สูงกว่าร้อยละ 20 โดยปริมาตร ตั้งแต่วันที่ 1 พฤศจิกายน 2564 เป็นต้นไป
- 2) กำหนดส่วนต่างราคาขายปลีกระหว่างน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ปี7 กับน้ำมันดีเซล หมุนเร็วธรรมดา อยู่ที่ 0.15 บาทต่อลิตร และส่วนต่างราคาขายปลีก ระหว่างน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ปี7 กับน้ำมัน ดีเซลหมุนเร็ว ปี20 อยู่ที่ 0.25 บาทต่อลิตร
- 3) คงค่าการตลาดน้ำมันเชื้อเพลิงกลุ่มดีเซลไม่เกิน 1.40 บาทต่อลิตร
- 4) ใช้กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงรักษาระดับราคาขายปลีกน้ำมันเชื้อเพลิงกลุ่มดีเซลไม่ให้เกิน 30 บาทต่อลิตร

ผลการดำเนินงาน



กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงได้ใช้เงินอุดหนุนน้ำมันดีเซลไม่เกิน 30 บาทต่อลิตร ตั้งแต่เดือนตุลาคม 2564 - พฤษภาคม 2565 รวมแล้วเป็นเงินทั้งสิ้นประมาณ 64,000 ล้านบาท และกำกับดูแลค่าการตลาดน้ำมันเชื้อเพลิงกลุ่มดีเซลไม่เกิน 1.40 บาทต่อลิตร



ธพ. ออกประกาศกรมธุรกิจพลังงาน เรื่อง กำหนดลักษณะและคุณภาพของน้ำมันดีเซล โดยปรับสัดส่วนการผสมไบโอดีเซลในน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ปี20 น้ำมันดีเซลหมุนเร็วธรรมดา และน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ปี7 ให้มีสัดส่วนประมาณร้อยละ 7 ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่ 1 ธันวาคม 2564 ถึง 31 มีนาคม 2565



กพข. ออกประกาศคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ เรื่อง การกำหนดอัตราการส่งเงินเข้ากองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานสำหรับน้ำมันเชื้อเพลิงที่ทำในราชอาณาจักรและน้ำมันเชื้อเพลิงที่นำเข้ามาเพื่อใช้ในราชอาณาจักร พ.ศ. 2564 เมื่อวันที่ 24 พฤศจิกายน 2564 น้ำมันเบนซิน น้ำมันแก๊สโซฮอล์ น้ำมันก๊าด น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว น้ำมันดีเซลหมุนช้าและน้ำมันเตา ในอัตรา 0.005 บาทต่อลิตร เป็นเวลา 1 ปี ตั้งแต่วันที่ 30 พฤศจิกายน 2565 และอัตรา 0.05 บาทต่อลิตร เป็นระยะเวลา 2 ปีถัดไป

(5) กพข. มีมติเห็นชอบ ให้ปรับลดอัตราการส่งเงินเข้ากองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน ของน้ำมันเบนซิน น้ำมันแก๊สโซฮอล์ น้ำมันก๊าด น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว น้ำมันดีเซลหมุนช้า และน้ำมันเตา ในอัตรา 0.005 บาทต่อลิตร เป็นระยะเวลา 1 ปี และอัตรา 0.05 บาทต่อลิตร เป็นระยะเวลา 2 ปี ถัดไป โดยเมื่อครบ 3 ปีแล้ว กพข. จะกำหนดอัตราการส่งเงินเข้ากองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานใหม่ให้เหมาะสมต่อไป



พฤศจิกายน

(24) กบง. มีมติเห็นชอบกำหนดสัดส่วนการผสมไบโอดีเซลประเภทเมทิลเอสเทอร์ของกรดไขมันให้เป็นไปตามสัดส่วนการผสมของกลุ่มน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ดังนี้ น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ปี7 ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 6.6 และไม่สูงกว่าร้อยละ 7 โดยปริมาตร น้ำมันดีเซลหมุนเร็วธรรมดาไม่ต่ำกว่าร้อยละ 6.6 และไม่สูงกว่าร้อยละ 10 โดยปริมาตร และน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ปี20 ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 6.6 และไม่สูงกว่าร้อยละ 20 โดยปริมาตร และคงค่าการตลาดน้ำมันเชื้อเพลิงกลุ่มดีเซลไม่เกิน 1.40 บาทต่อลิตร ตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2564 ถึง 31 มีนาคม 2565



ก๊าซปิโตรเลียมเหลว

(9) กบง. รับทราบการยกเลิกนโยบายการช่วยเหลือส่วนลดค่าซื้อก๊าซหุงต้มให้กับผู้มีรายได้น้อยที่มีบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ จำนวน 50 บาทต่อคนต่อเดือน เป็นระยะเวลา 3 เดือน

(26) กบง. มีมติเห็นชอบ ดังนี้

- 1) ให้คงราคาขายส่งหน้าโรงกลั่น LPG ซึ่งไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่มที่ 14.3758 บาทต่อกิโลกรัม โดยมีกรอบเป้าหมายเพื่อให้ราคาขายปลีก LPG อยู่ที่ประมาณ 318 บาทต่อถัง 15 กิโลกรัม และขยายระยะเวลาการจ่ายส่งออกไปอีก 3 เดือน ทั้งนี้ ให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่ 1 เมษายน 2564 ถึงวันที่ 30 มิถุนายน 2564
- 2) มอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ ติดตามสถานการณ์ราคา LPG แล้วนำเสนอแนวทางการปรับขึ้นราคาขายส่งหน้าโรงกลั่น LPG ต่อ กบง. พิจารณาต่อไป

มีนาคม



2564



มิถุนายน

(28) กบง. มีมติเห็นชอบ ดังนี้

- 1) ให้คงราคาขายส่งหน้าโรงกลั่น LPG ซึ่งไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่มที่ 14.3758 บาทต่อกิโลกรัม โดยมีกรอบเป้าหมายเพื่อให้ราคาขายปลีก LPG อยู่ที่ประมาณ 318 บาทต่อถัง 15 กิโลกรัม และขยายระยะเวลาการจ่ายส่งออกไปอีก 3 เดือน ทั้งนี้ ให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2564 ถึงวันที่ 30 กันยายน 2564
- 2) มอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ ติดตามสถานการณ์ราคา LPG แล้วนำเสนอแนวทางการปรับราคาขายส่งหน้าโรงกลั่น LPG ต่อ กบง. พิจารณาต่อไป
- 3) มอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ ประสาน กบน. เพื่อพิจารณาบริหารจัดการเงินกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงให้สอดคล้องกับการทบทวนการกำหนดราคา LPG ของ กบง. ต่อไป
- 4) มอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ ประสาน พณ. โดยกรมการค้าภายใน กค. โดยกรมศุลกากร และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องอื่นในการดำเนินการป้องกันการลักลอบจำหน่ายน้ำมันเชื้อเพลิงและ LPG ไปยังประเทศเพื่อนบ้าน เพื่อไม่ให้ส่งผลกระทบต่อภาวะของกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง ถ้าพบข้อสังเกต ให้ดำเนินการตามกฎหมายได้ทันที โดยไม่ต้องรอรายงาน กบง. เพื่อการแก้ไขปัญหาได้อย่างมีประสิทธิภาพ

กันยายน



ธันวาคม

(23) กบง. มีมติเห็นชอบ ดังนี้

- 1) ให้คงราคาขายส่งหน้าโรงกลั่น LPG ซึ่งไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่มที่ 14.3758 บาทต่อกิโลกรัม โดยมีกรอบเป้าหมายเพื่อให้ราคาขายปลีก LPG อยู่ที่ประมาณ 318 บาทต่อถัง 15 กิโลกรัม โดยขยายระยะเวลาต่อไปอีก 1 เดือน ทั้งนี้ ให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 - 31 มกราคม 2565
- 2) มอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ ติดตามสถานการณ์ราคา LPG แล้วนำเสนอแนวทางการปรับขึ้นราคาขายส่งหน้าโรงกลั่น LPG ต่อ กบง. พิจารณาอีกครั้ง



ผลการดำเนินงาน

พณ. ได้มีการติดตามสถานการณ์ราคา LPG อย่างใกล้ชิด และเพื่อบรรเทาผลกระทบต่อค่าครองชีพของประชาชน จึงได้คงราคาขายปลีกก๊าซ LPG ไว้ที่ 318 บาทต่อถัง 15 กิโลกรัม ตั้งแต่วันที่ 24 มีนาคม 2563 - 31 มีนาคม 2565 โดยใช้เงินกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงชดเชยราคาขายปลีกก๊าซ LPG รวมแล้วเป็นเงินทั้งสิ้นประมาณ 24,000 ล้านบาท และ พณ. ขอความอนุเคราะห์ ปตท. ให้ช่วยเหลือส่วนลดราคาซื้อก๊าซ LPG แก่ผู้มีรายได้น้อย กลุ่มร้านค้า หาบเร่ แผงลอย อาหาร ที่มีบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ จำนวนเงิน 100 บาท/คน/เดือน จนถึงวันที่ 30 มิถุนายน 2565 รวมทั้งได้ประสานความร่วมมือกับกรมการค้าภายในและกรมศุลกากร ในการดำเนินการป้องกันการลักลอบจำหน่ายน้ำมันเชื้อเพลิงและ LPG ไปยังประเทศเพื่อนบ้าน



ก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์

(11) กบง. มีมติเห็นชอบให้คงราคาขายปลีกก๊าซ NGV โครงการ “เอ็นจีวี เพื่อลมหายใจเดียวกัน” ให้กับผู้ประกอบการซีพีพีซีแอลแท็กซี่ในเขตกรุงเทพฯ และปริมณฑล ที่ 13.62 บาทต่อกิโลกรัม ตั้งแต่วันที่ 1 พฤศจิกายน 2564 – 15 กุมภาพันธ์ 2565 และคงราคาขายปลีกก๊าซ NGV สำหรับรถยนต์ทั่วไป ที่ 15.59 บาทต่อกิโลกรัม ตั้งแต่วันที่ 16 พฤศจิกายน 2564 ถึงวันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2565

2564



มีนาคม

(26) กบง. รับทราบรายงานผลสำรวจความพึงพอใจของประชาชนผู้ใช้บริการและผู้ขับขี่รถแท็กซี่ NGV ปี 2563

พฤศจิกายน



ผลการดำเนินงาน

พน. ขอความอนุเคราะห์ให้ ปตท. มีการคงราคาขายปลีกก๊าซ NGV สำหรับผู้ประกอบการซีพีพีซีแอลแท็กซี่ในเขตกรุงเทพฯ และปริมณฑล ที่ 13.62 บาทต่อกิโลกรัม ตั้งแต่วันที่ 1 พฤศจิกายน 2564 – 15 มิถุนายน 2565 และคงราคาขายปลีกก๊าซ NGV ของรถยนต์ทั่วไป อยู่ที่ 15.59 บาทต่อกิโลกรัม ตั้งแต่วันที่ 16 พฤศจิกายน 2564 – 15 มิถุนายน 2565 ตามมติ กบง. เมื่อวันที่ 11 พฤศจิกายน 2564 วันที่ 11 มกราคม 2565 และวันที่ 3 มีนาคม 2565 รวมแล้วเป็นเงินทั้งสิ้นประมาณ 4,344 ล้านบาท



(26) กบง. มีมติเห็นชอบกรอบแผนพลังงานชาติ ตามที่ พน. เสนอ และมอบ พน. จัดทำรายละเอียด เพื่อเสนอ กบง. พิจารณาต่อไป

มีนาคม



2564

กรกฎาคม

(27) กบง. มีมติเห็นชอบกรอบแผนพลังงานชาติ โดยให้นำข้อสังเกตของ กบง. ไปประกอบการจัดทำแผนพลังงานชาติ และมอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ นำเสนอ กพข. พิจารณาต่อไป

สิงหาคม



กันยายน

(20) กบง. มีมติเห็นชอบในหลักการการบริหารจัดการและพิจารณา ทบทวนปรับปรุงแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดภายใต้ PDP2018 Rev.1 ในช่วงปี พ.ศ. 2564 – 2573 และมอบหมายให้ สนพ. และ พพ. ร่วมกันดำเนินการทบทวนปรับปรุงแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ภายใต้ PDP2018 Rev.1 ในช่วงปี พ.ศ. 2564 – 2573 ตามมติ กพข. ให้สอดคล้องกับศักยภาพของ พลังงานหมุนเวียน โดยมอบหมายให้ กกพ. ร่วมกับการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง ให้การสนับสนุนข้อมูลศักยภาพสายส่ง รวมถึงพิจารณาจัดทำแผนปรับปรุงระบบสายส่งและจำหน่ายไฟฟ้าให้สอดคล้องกับการทบทวนแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดที่จัดทำขึ้น ภายในระยะเวลา 2 เดือน และนำกลับมาเสนอ กบง. เพื่อพิจารณาต่อไป

(4) กพข. มีมติเห็นชอบ ดังนี้

- 1) เห็นชอบกรอบแผนพลังงานชาติ และมอบหมาย พน. จัดทำแผนพลังงานชาติตามกรอบการดำเนินการ โดยให้รับข้อสังเกตของ กบง. และ กพข. ไปประกอบการจัดทำแผนพลังงานชาติต่อไป
- 2) มอบหมายให้ กบง. บริหารจัดการและพิจารณาทบทวนปรับปรุงแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดภายใต้ PDP2018 Rev.1 ให้สอดคล้องกับข้อเสนอการดำเนินการระยะเร่งด่วน เพื่อเพิ่มสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้ได้ตามเป้าหมายที่กำหนดไว้ในยุทธศาสตร์ระยะยาวของประเทศ
- 3) มอบหมายให้ พน. ประสานงานกับ 3 การไฟฟ้า เพื่อติดตามความคืบหน้าในการปรับปรุงโครงสร้างพื้นฐานระบบสายส่งและจำหน่ายไฟฟ้าของประเทศ เพื่อรองรับปริมาณกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่จะเพิ่มมากขึ้นในช่วงการเปลี่ยนผ่านไปสู่ระบบเศรษฐกิจ neutral-carbon economy ได้ในระยะยาว โดยไม่ให้เกิดผลกระทบต่อความมั่นคงของประเทศ
- 4) มอบหมายให้ พน. ประสานงานกับ ทส. เพื่อศึกษาและดำเนินการออกมาตรการที่ช่วยบรรเทาการปลดปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์สำหรับโรงไฟฟ้าหรือโครงการที่ใช้เชื้อเพลิงถ่านหิน เพื่อช่วยขับเคลื่อนให้บรรลุเป้าหมายในการลดการปลดปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์สุทธิเป็นศูนย์ (Carbon Neutrality) ภายในปี ค.ศ. 2065-2070 ทั้งนี้ ต้องได้รับความช่วยเหลือทางด้านนโยบายการเงินและเทคโนโลยีจากกลุ่มประเทศ G7
- 5) มอบหมายให้ พน. ประสานงานกับ อก. เพื่อกำหนดแนวทางนโยบายส่งเสริมการใช้ยานยนต์ไฟฟ้า (EV) แทนการใช้รถยนต์ที่ใช้เครื่องยนต์สันดาปภายใน และเปลี่ยนแปลงการใช้พลังงานในภาคอุตสาหกรรมจากเชื้อเพลิงถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ

ผลการดำเนินงาน

ตั้งแต่เดือนกันยายน 2564 พน. โดย สนพ. ได้จัดรับฟังความคิดเห็นต่อกรอบแผนพลังงานชาติในรูปแบบออนไลน์ และแบบออนไซต์ จำนวน 5 ครั้ง โดยมีผู้เข้าร่วมแสดงความคิดเห็นประมาณ 300 คน ทั้งจากหน่วยงานภาครัฐ ภาคเอกชน รัฐวิสาหกิจ สื่อมวลชน NGO และประชาชนทั่วประเทศ ซึ่ง สนพ. จะนำความคิดเห็นต่างๆ มาปรับปรุงแผนพลังงานชาติ และมอบหมายให้แต่ละหน่วยงานไปทบทวนและจัดทำแผนย่อยให้มีความสอดคล้องกับเป้าหมายตามกรอบแผนพลังงานชาติ และจะนำร่างแผนดังกล่าวมาเปิดรับฟังความคิดเห็นจากทุกภาคส่วนอีกครั้งก่อนนำเสนอ กบง. และ กพข. ตามลำดับ ซึ่งคาดว่าแผนพลังงานชาติจะแล้วเสร็จภายในปี พ.ศ. 2566

สนพ. และ พพ. ร่วมกันดำเนินการทบทวนปรับปรุงแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ภายใต้ PDP2018 Rev.1 ในช่วงปี พ.ศ. 2564 – 2573 ซึ่งเมื่อวันที่ 28 ตุลาคม 2564 กบง. มีมติเห็นชอบแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดภายใต้ PDP2018 Rev.1 ในช่วงปี พ.ศ. 2564 – 2573 และได้มีการทบทวนปรับปรุงแผนให้สอดคล้องกับสถานการณ์ด้านพลังงานในปัจจุบัน ศักยภาพของประเทศ ความเหมาะสมกับต้นทุนและแนวโน้มเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ซึ่ง กบง. เมื่อวันที่ 29 เมษายน 2565 และ กพข. เมื่อวันที่ 6 พฤษภาคม 2565 มีมติเห็นชอบแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดภายใต้ PDP2018 Rev.1 ในช่วงปี พ.ศ. 2564 – 2573 (ปรับปรุงเพิ่มเติม) และเห็นชอบหลักการและอัตราซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ FIT สำหรับปี 2565 – 2573 สำหรับกลุ่มที่ไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง ทั้งนี้ได้มอบหมายให้ กกพ. ดำเนินการออกระเบียบและประกาศรับซื้อไฟฟ้าและกำกับดูแลการคัดเลือกตามขั้นตอนต่อไป

03

มาตรการขับเคลื่อนแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย และแผนพัฒนาพลังงานทดแทน และพลังงานทางเลือก

การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

(28) กบง. ได้มีมติเห็นชอบการทบทวนปรับปรุงแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ภายใต้ PDP2018 Rev.1 ในช่วงปี พ.ศ. 2564 – 2573 และมอบหมายให้ สนพ. ร่วมกับ พพ. ศึกษาแนวทางการส่งเสริมและศักยภาพของพลังงานสะอาดในรูปแบบต่างๆ เพิ่มเติม เพื่อให้สอดคล้องกับเป้าหมาย Carbon Neutrality ของประเทศ และนำเสนอ กบง. เพื่อพิจารณาต่อไป รวมทั้งหารือหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง พิจารณากำหนดรูปแบบการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในระยะเร่งด่วน ปี พ.ศ. 2564 - 2573 ตามลำดับความสำคัญและศักยภาพเชื้อเพลิง พร้อมทั้งพิจารณากำหนดอัตรากรับซื้อไฟฟ้าที่เหมาะสม และนำกลับมาเสนอ กบง. พิจารณาต่อไป

2564



กันยายน

(20) กบง. มีมติเห็นชอบในหลักการการบริหารจัดการและพิจารณาทบทวนปรับปรุงแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดภายใต้ PDP2018 Rev.1 ในช่วงปี พ.ศ. 2564 – 2573 และมอบหมายให้ สนพ. และ พพ. ร่วมกันดำเนินการทบทวนปรับปรุงแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ภายใต้ PDP2018 Rev.1 ในช่วงปี พ.ศ. 2564 – 2573 ตามมติ กพข. ให้สอดคล้องกับศักยภาพของพลังงานหมุนเวียน โดยมอบหมายให้ กพข. ร่วมกับการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง ให้การสนับสนุนข้อมูลศักยภาพสายส่ง รวมถึงพิจารณาจัดทำแผนปรับปรุงระบบสายส่งและจำหน่ายไฟฟ้าให้สอดคล้องกับการทบทวนแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดที่จัดทำขึ้น ภายในระยะเวลา 2 เดือน และนำกลับมาเสนอ กบง. เพื่อพิจารณาต่อไป

ตุลาคม



พฤศจิกายน

(1) กบง. มีมติเห็นชอบข้อเสนอหลักการในการรับซื้อไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ FIT สำหรับปี 2565 และข้อเสนออัตราซื้อไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ FIT ปี 2565 สำหรับ VSPP และ SPP ทั้งนี้ได้มอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ นำเสนอ กพข. พิจารณาให้ความเห็นชอบต่อไป

(5) กพข. มีมติเห็นชอบหลักการในการรับซื้อไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ FIT สำหรับปี 2565 และอัตราซื้อไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ FIT ปี 2565 สำหรับ VSPP และ SPP ทั้งนี้ได้มอบหมายให้ กพข. พิจารณากำหนดอัตราซื้อไฟฟ้าที่เหมาะสมภายใต้กรอบอัตราสูงสุด โดยคำนึงถึงต้นทุนโครงการประกอบกับปัจจัยด้านอื่นๆ เพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อประเทศในภาพรวม เพื่อใช้เป็นอัตราในการประกาศรับซื้อไฟฟ้าแล้วรายงานให้ กบง. ทราบ และดำเนินการออกระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ FIT สำหรับปี 2565 ให้เป็นไปตามข้อเสนอหลักการรับซื้อไฟฟ้าจากขยะชุมชนที่ได้รับความเห็นชอบ

ผลการดำเนินงาน

กพข. พพ. และ สนพ. ได้ดำเนินการพิจารณากำหนดอัตราซื้อไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ FIT ปี 2565 ภายใต้ PDP2018 Rev.1 สำหรับ VSPP และ SPP จำนวน 34 โครงการ ปริมาณรับซื้อไฟฟ้ารวม 282.98 MW และกำหนดวัน SCOD ในปี 2568 – 2569 ซึ่งเมื่อวันที่ 6 พฤษภาคม 2565 กพข. ได้มีมติเห็นชอบรับซื้อไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ FIT ปี 2565 ภายใต้ PDP2018 Rev.1 โดยมอบหมายให้ กพข. ดำเนินการออกระเบียบและประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ FIT สำหรับปี 2565 ภายใต้ PDP2018 Rev.1 ต่อไป

สนพ. และ พพ. ได้ศึกษาการทบทวนต้นทุนในการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนและแนวทางการบริหารจัดการสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และจัดทำอัตราซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ FIT สำหรับพลังงานหมุนเวียนที่ไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง ได้แก่ พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Solar+BESS) ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) และพลังงานลม สำหรับการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนปี 2565 – 2573 ให้สอดคล้องกับแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดภายใต้ PDP2018 Rev.1 ซึ่งเมื่อวันที่ 28 ตุลาคม 2564 กบง. มีมติเห็นชอบแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดภายใต้ PDP2018 Rev.1 ในช่วงปี พ.ศ. 2564 – 2573 แต่อย่างไรก็ตาม สนพ. และ พพ. มีการทบทวนปรับปรุงแผนให้สอดคล้องกับสถานการณ์ด้านพลังงานในปัจจุบัน ศักยภาพของประเทศ ความเหมาะสมกับต้นทุนและแนวโน้มเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด และจัดทำหลักการและอัตราซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ FIT ซึ่ง กบง. เมื่อวันที่ 29 เมษายน 2565 และ กพข. เมื่อวันที่ 6 พฤษภาคม 2565 มีมติเห็นชอบแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดภายใต้ PDP2018 Rev.1 ในช่วงปี พ.ศ. 2564 – 2573 (ปรับปรุงเพิ่มเติม) และเห็นชอบหลักการและอัตราซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ FIT สำหรับปี 2565 – 2573 สำหรับกลุ่มที่ไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง ทั้งนี้ได้มอบหมายให้ กพข. ดำเนินการออกระเบียบและประกาศรับซื้อไฟฟ้าและกำกับดูแลการคัดเลือกตามขั้นตอนต่อไป

การรับซื้อไฟฟ้าจากประเทศเพื่อนบ้าน

(27) กบง. มีมติเห็นชอบการขยายกรอบปริมาณรับซื้อไฟฟ้าภายใต้บันทึกความเข้าใจระหว่างไทยและสปป.ลาว เรื่องความร่วมมือในการพัฒนาไฟฟ้าใน สปป.ลาว จาก 9,000 เมกะวัตต์ เป็น 10,500 เมกะวัตต์ และมอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ นำเสนอต่อ กพข. พิจารณาให้ความเห็นชอบต่อไป

(28) กบง. มีมติเห็นชอบอัตราค่าไฟฟ้าของโครงการน้ำจิม 3 โครงการปากแบง โครงการปากลายนและมอบหมายให้ กฟผ. ลงนามในร่าง Tariff MOU โครงการน้ำจิม 3 โครงการปากแบง และโครงการปากลายน ที่ผ่านการตรวจพิจารณาจากสำนักงานอัยการสูงสุดแล้ว ทั้งนี้โครงการน้ำจิม 3 ผู้พัฒนาโครงการจะต้องดำเนินการจัดทำ Full Due diligence ให้แล้วเสร็จก่อน กฟผ. จึงจะสามารถลงนาม Tariff MOU ได้ต่อไป โดยให้ กฟผ. สามารถปรับปรุงเงื่อนไขในร่างบันทึกความเข้าใจการรับซื้อไฟฟ้าโครงการน้ำจิม 3 โครงการปากแบง และโครงการปากลายนในขั้นตอนการจัดทำร่างสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพื่อให้มีผลในทางปฏิบัติได้อย่างเหมาะสม แต่ทั้งนี้จะต้องไม่กระทบต่ออัตราค่าไฟฟ้า และเห็นชอบการขยายกรอบปริมาณรับซื้อไฟฟ้าภายใต้บันทึกความเข้าใจระหว่างไทยและสปป.ลาว เรื่องความร่วมมือในการพัฒนาไฟฟ้าใน สปป.ลาว จาก 9,000 เมกะวัตต์ เป็น 9,500 เมกะวัตต์ ทั้งนี้มอบหมายฝ่ายเลขานุการฯ นำเสนอ กพข. พิจารณาต่อไป

(23) กบง. รับทราบการขยายกรอบความร่วมมือด้านพลังงานไฟฟ้าระหว่างไทยกับ สปป.ลาว

กรกฎาคม



2564

สิงหาคม

ตุลาคม



พฤศจิกายน

ธันวาคม



(4) กพข. รับทราบข้อเสนอของ สปป.ลาว ในการขอให้พิจารณาขยายกรอบปริมาณรับซื้อไฟฟ้าในบันทึกความเข้าใจระหว่างไทยและสปป.ลาว เรื่องความร่วมมือในการพัฒนาไฟฟ้าใน สปป.ลาว (MOU) และให้ พน. และ กฟผ. ดำเนินการตามกรอบปริมาณรับซื้อไฟฟ้าภายใต้บันทึกความเข้าใจระหว่างไทยและสปป.ลาว เรื่องความร่วมมือในการพัฒนาไฟฟ้าใน สปป.ลาว ฉบับปัจจุบัน ทั้งนี้ ในอนาคตหากมีความจำเป็นต้องขยายกรอบปริมาณรับซื้อไฟฟ้าภายใต้บันทึกความเข้าใจดังกล่าว ให้ พน. เสนอ กพข. พิจารณาอีกครั้ง

(5) กพข. มีมติเห็นชอบอัตราค่าไฟฟ้าของโครงการน้ำจิม 3 โครงการปากแบง โครงการปากลายน และมอบหมายให้ กฟผ. ลงนามในร่าง Tariff MOU ทั้ง 3 ฉบับ ที่ผ่านการตรวจพิจารณาจาก อส. แล้ว ทั้งนี้ สำหรับโครงการน้ำจิม 3 จะต้องดำเนินการจัดทำ Full Due diligence ให้แล้วเสร็จก่อนจึงจะสามารถลงนามได้ โดยให้ กฟผ. สามารถปรับปรุงเงื่อนไขในร่างบันทึกความเข้าใจการรับซื้อไฟฟ้าโครงการน้ำจิม 3 โครงการปากแบง และโครงการปากลายนในขั้นตอนการจัดทำร่างสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพื่อให้มีผลในทางปฏิบัติได้อย่างเหมาะสม แต่ทั้งนี้จะต้องไม่กระทบต่ออัตราค่าไฟฟ้า และเห็นชอบการขยายกรอบปริมาณรับซื้อไฟฟ้าภายใต้บันทึกความเข้าใจระหว่างไทยและ สปป.ลาว เรื่องความร่วมมือในการพัฒนาไฟฟ้าใน สปป.ลาว จาก 9,000 เมกะวัตต์ เป็น 10,500 เมกะวัตต์ ตามผลการหารือในที่ประชุม

ผลการดำเนินงาน

คณะกรรมการประสานความร่วมมือด้านพลังงานไฟฟ้าระหว่างไทยกับประเทศเพื่อนบ้าน (คณะอนุกรรมการฯ) เมื่อวันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2565 และวันที่ 2 มีนาคม 2565 มีมติเห็นชอบร่าง Tariff MOU โครงการหลวงพระบาง และโครงการปากแบง และมอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการคณะอนุกรรมการฯ เสนอ กพข. พิจารณาเห็นชอบอัตราค่าไฟฟ้าโครงการหลวงพระบางและโครงการปากแบง และเมื่อวันที่ 9 มีนาคม 2565 กพข. มีมติเห็นชอบอัตราค่าไฟฟ้าของโครงการหลวงพระบาง และโครงการปากแบง และมอบหมายให้ กฟผ. ลงนามในร่าง Tariff MOU โครงการหลวงพระบาง และโครงการปากแบง ที่ผ่านการตรวจพิจารณาจาก อส. แล้ว และเห็นชอบให้ กฟผ. สามารถปรับปรุงเงื่อนไขในร่าง Tariff MOU ของโครงการหลวงพระบาง และโครงการปากแบง สำหรับโครงการน้ำจิม 3 จะต้องดำเนินการจัดทำ Full Due diligence ให้แล้วเสร็จก่อนจึงจะสามารถลงนามได้

กรม. เมื่อวันที่ 1 มีนาคม 2565 ได้มีมติเห็นชอบร่าง MOU ซึ่งได้ขยายกรอบปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าจาก 9,000 เมกะวัตต์ เป็น 10,500 เมกะวัตต์ และอนุมัติให้รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน (หรือผู้ได้รับมอบอำนาจจากรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน) เป็นผู้ลงนามใน MOU โดยเมื่อวันที่ 4 มีนาคม 2565 รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน ได้มีการลงนามใน MOU กับ สปป.ลาว เรียบร้อยแล้ว

**การประชุม
คณะกรรมการ
นโยบายพลังงาน
แห่งชาติ**

ครั้งที่ 3/2564
(ครั้งที่ 155)

วันศุกร์ที่ 5 พฤศจิกายน 2564
เวลา 14.00 น.

ดูข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับคณะกรรมการ (PMOC)
ที่ 2564/นพพ.น. และมติคณะกรรมการ
นโยบายพลังงานแห่งชาติ โดยไปที่ลิงก์
Zoom Meeting



มาตรการสนับสนุนการขับเคลื่อน

(1) กพข. มีมติเห็นชอบนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทย ปี 2564 - 2568 และกรอบแนวทางการจัดทำโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า ปี 2564 - 2568 ตามที่ พน. เสนอและมอบหมายให้ กพท. พิจารณาดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องเพื่อให้เป็นไปตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ทั้งนี้ หาก กพท. พิจารณาแล้วเห็นว่าควรกำหนดให้มีมาตรการหรือการดำเนินการเฉพาะอันก่อให้เกิดประโยชน์ต่อประชาชนเพิ่มเติม ให้นำเสนอ กบง. พิจารณาให้ความเห็นชอบต่อไป

(1) กพข. มีมติเห็นชอบร่างคำสั่งคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ที่ ../2564 เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการจัดทำแผนบูรณาการการลงทุนและการดำเนินงานเพื่อพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานไฟฟ้า และมอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ นำเสนอประธานกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติพิจารณาลงนามต่อไป

2564



มกราคม

(12) กบง. มีมติเห็นชอบนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทย ปี 2564 - 2568 และกรอบแนวทางการจัดทำโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า ทั้งนี้ มอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ นำเสนอ กพข. พิจารณาต่อไป

เมษายน



พฤษภาคม

(14) กบง. รับทราบร่างรายงานแนวทางการบริหารจัดการกำลังผลิตไฟฟ้าสำรองของประเทศ และมอบหมายให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องดำเนินการตามข้อเสนอแนะของคณะทำงานบริหารจัดการกำลังผลิตไฟฟ้าสำรองของประเทศ

ผลการดำเนินงาน

เมื่อวันที่ 11 ตุลาคม 2564 สำนักงาน กพท. ได้มีการออกประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง กรอบหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้า (Electricity Tariff Regulatory Framework) พ.ศ. 2564 และได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เมื่อวันที่ 28 ตุลาคม 2564 เพื่อใช้กับการกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าตามประเภทของใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าแต่ละประเภทให้เป็นไปตามเจตนารมณ์ของพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550

เมื่อวันที่ 7 มิถุนายน 2564 ประธาน กพข. ลงนามในคำสั่งคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ที่ 1/2564 เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการจัดทำแผนบูรณาการการลงทุนและการดำเนินงานเพื่อพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานไฟฟ้า (คณะกรรมการฯ) โดยเมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2564 คณะกรรมการฯ มีมติเห็นชอบกรอบการจัดทำแผนบูรณาการการลงทุนและการดำเนินงานเพื่อพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานไฟฟ้า ระยะ 5 ปี ของ 3 การไฟฟ้า (ปี 2565 - 2569) และเมื่อวันที่ 26 เมษายน 2565 ได้มีคำสั่งแต่งตั้งคณะอนุกรรมการจัดทำแผนบูรณาการการลงทุนและการดำเนินงานเพื่อพัฒนาระบบโครงข่ายสมาร์ทกริดและโครงสร้างพื้นฐานด้านไฟฟ้า (คณะอนุกรรมการฯ) เพื่อรวบรวมโครงการของ 3 การไฟฟ้า และกลั่นกรองรายละเอียดโครงการลงทุนภายใต้ข้อบังคับประกอบทั้ง 3 ส่วนหลักของแผนบูรณาการ โดยโครงการต้องบรรจุอยู่ในแผนบูรณาการฯ จึงจะได้รับการพิจารณาโครงการและงบประมาณจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและคณะรัฐมนตรี

สนพ. ได้มีการนำข้อเสนอแนะของคณะทำงานบริหารจัดการกำลังผลิตไฟฟ้าสำรองของประเทศ มาเป็นข้อมูลประกอบในการทบทวนและจัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศฉบับใหม่

04

มาตรการขับเคลื่อนแผนบริหารจัดการน้ำมันเชื้อเพลิง

(28) กบง. มีมติเห็นชอบร่างคำสั่งคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน ที่ .../2564 แต่งตั้ง คณะอนุกรรมการพิจารณาสัดส่วนการผสมไบโอดีเซล (ปี100) ในภาวะวิกฤติด้านราคาน้ำมันเชื้อเพลิง และมอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ นำเสนอประธาน กบง. พิจารณาลงนามต่อไป

ตุลาคม
2564

พฤศจิกายน

ธันวาคม

(23) กบง. รับทราบผลการประชุมหรือของคณะทำงานย่อย ภายใต้คณะทำงานเพื่อพลังงานที่เป็นธรรม เมื่อวันที่ 8 ธันวาคม 2564 และรับทราบข้อเสนอของฝ่ายเลขานุการฯ ในการดำเนินการตามข้อเสนอของภาคประชาชนที่เสนอให้มีแนวทางการกำกับดูแลค่าการตลาดของน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95E10 ไม่ให้เกิน 1.85 บาทต่อลิตร และน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ป7 ไม่ให้เกิน 1.40 บาทต่อลิตร รวมทั้งมอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ ประสานกรมการค้าภายใน พณ. สคบ. และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง หรือแนวทางการกำกับดูแลการจำหน่ายน้ำมันเชื้อเพลิงของผู้ประกอบการสถานีบริการน้ำมัน เพื่อให้เกิดความเป็นธรรมกับทุกภาคส่วน รวมทั้งศึกษาแนวทางอื่นเพิ่มเติมในการกำกับดูแลค่าการตลาดน้ำมันเชื้อเพลิง และเสนอต่อ กบง. พิจารณาต่อไป

(5) กพข. มีมติเห็นชอบการทบทวนแผนรองรับวิกฤตการณ์ด้านน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2563 – 2567 ในหลักเกณฑ์การบริหารกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง ตามที่ กบง. เสนอ

ผลการดำเนินงาน

เมื่อวันที่ 5 พฤศจิกายน 2564 ประธาน กบง. ลงนามในคำสั่งคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน ที่ 3/2564 แต่งตั้งคณะอนุกรรมการพิจารณาสัดส่วนการผสมไบโอดีเซล (ปี100) ในภาวะวิกฤติด้านราคาน้ำมันเชื้อเพลิง (คณะอนุกรรมการฯ) และเมื่อวันที่ 31 มกราคม 2565 กบง. มีมติเห็นชอบหลักการแนวทางการกำหนดสัดส่วนการผสมไบโอดีเซล (ปี100) ในสถานการณ์ราคาน้ำมันเชื้อเพลิงภาวะปกติและภาวะวิกฤติ ตามที่คณะอนุกรรมการฯ เสนอ และจากสถานการณ์ราคาน้ำมันตลาดโลกมีการปรับตัวสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยตามแนวทางที่คณะอนุกรรมการฯ เสนอ กรณีราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลหมุนเร็วสูงกว่า 30 บาทต่อลิตร โดยไม่มีการชดเชยราคาจากกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง และราคาไบโอดีเซลสูงกว่า 1.5 เท่า ของราคา ณ โรงกลั่นของน้ำมันดีเซลพื้นฐาน ให้นำเสนอ กบง. พิจารณาปรับลดสัดส่วนการผสมของไบโอดีเซลในน้ำมันดีเซลหมุนเร็วเป็นร้อยละ 5 ตั้งแต่วันที่ 17 มีนาคม 2565 กบง. มีมติเห็นชอบกำหนดสัดส่วนการผสมไบโอดีเซลประเภทเมทิลเอสเทอร์ของกรดไขมันให้เป็นไปตามสัดส่วนการผสมของกลุ่มน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ดังนี้ น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ป7 ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 5 และไม่สูงกว่าร้อยละ 7 โดยปริมาตร น้ำมันดีเซลหมุนเร็วธรรมดา ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 5 และไม่สูงกว่าร้อยละ 10 โดยปริมาตร และน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ป20 ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 5 และไม่สูงกว่าร้อยละ 20 โดยปริมาตร ให้มีผลตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2565 ถึงวันที่ 30 มิถุนายน 2565



ประกาศกรมธุรกิจพลังงาน เรื่อง กำหนดลักษณะและคุณภาพของน้ำมันดีเซล (ฉบับที่ 10) พ.ศ. 2565

มาตรการsussmihansงบจากราคาน้ำมันดีเซลหมุนเร็วกับปรับตัวสูงขึ้น (ระยะสั้น)

กำหนดสัดส่วนการผสมไบโอดีเซล (B100) ในน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 5

ตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2565 – 30 มิถุนายน 2565

“เพื่อสุขภาพคน ในภาวะวิกฤติ ด้ยราคาน้ำมันเชื้อเพลิง”

www.doe.go.th doeb Fanpage

เมื่อวันที่ 16 พฤศจิกายน 2564 ครม. มีมติเห็นชอบร่างหลักเกณฑ์การกู้เงินของสำนักงานกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง และพระราชกฤษฎีกาการเปลี่ยนแปลงวงเงินกู้เพื่อรักษาเสถียรภาพระดับราคาน้ำมันเชื้อเพลิงในประเทศ พ.ศ. 2564 มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 29 พฤศจิกายน 2564 และจากสถานการณ์พลังงานในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้น ส่งผลกระทบต่อราคาขายปลีกน้ำมันเชื้อเพลิงภายในประเทศ ทำให้กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงมีการทบทวนแผนรองรับวิกฤตการณ์ด้านน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2563 – 2567 เพื่อรองรับการปฏิบัติงานของกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง โดย กพข. เมื่อวันที่ 9 มีนาคม 2565 มีมติเห็นชอบแผนรองรับวิกฤตการณ์ด้านน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2563 – 2567 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 2

พณ. กำกับดูแลค่าการตลาดของน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95E10 ไม่ให้เกิน 1.85 บาทต่อลิตร และน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ป7 ไม่ให้เกิน 1.40 บาทต่อลิตร และเมื่อวันที่ 18 มกราคม 2565 สนพ. ได้หารือร่วมกับกรมการค้าภายใน สคบ. และ สคก. เกี่ยวกับแนวทางการกำกับดูแลค่าการตลาดของน้ำมันเชื้อเพลิงไม่ให้เกินค่าการตลาดที่เหมาะสมตามมติ กบง. ซึ่งที่ประชุมเห็นว่า แนวทางการกำกับดูแลค่าการตลาดของน้ำมันเชื้อเพลิงที่ใช้อยู่ในปัจจุบันมีความเหมาะสมอยู่แล้วกับนโยบายกำหนดราคาด้วยกลไกตลาดจากการแข่งขันเสรีในปัจจุบัน

05

มาตรการขับเคลื่อนแผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ

การส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ

(9) กบง. มีมติเห็นชอบแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 และมอบหมายให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องไปดำเนินการในรายละเอียดต่อไป รวมทั้งมอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ นำเสนอต่อ กพข. เพื่อพิจารณาต่อไป

มีนาคม



2564

เมษายน



(1) กพข. รับทราบรายงานการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ปี 2560 - 2563

(1) กพข. รับทราบผลการดำเนินการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 1 ระยะดำเนินการนำร่อง ตามมติ กบง. เมื่อวันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2563 และเห็นชอบแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 และมอบหมายให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องไปดำเนินการในรายละเอียดต่อไป รวมทั้งมอบหมาย กบง. เป็นผู้พิจารณาและดำเนินการตามแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2

(28) กบง. มีมติเห็นชอบความสามารถในการนำเข้า LNG ที่ไม่กระทบต่อ Take or Pay สำหรับปี 2564 - 2566 เท่ากับ 0.48 1.74 และ 3.02 ล้านตันต่อปี ตามลำดับ ทั้งนี้ หากพบว่าปริมาณความสามารถในการนำเข้า LNG มีการเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นจากตัวเลขดังกล่าว ให้ ชธ. และ ปตท. เสนอต่อ กบง. เพื่อพิจารณาทบทวน และรับทราบการมอบหมายให้ ปตท. เป็นผู้บริหารสถานการณ์การจัดหาก๊าซธรรมชาติในกรณีเกิดความไม่ต่อเนื่องของปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติของแปลง G1/61 ซึ่งมีความไม่แน่นอนสูง และรับทราบการมอบหมายให้ กพข. เป็นผู้ดำเนินการจัดสรรปริมาณการนำเข้า LNG ตามโครงสร้างของกิจการก๊าซธรรมชาติในระยะที่ 2 คือ Regulated Market และ Partially Regulated Market สำหรับ New Demand และกำหนดหลักเกณฑ์ในการนำเข้าของ Shipper รวมทั้งกำกับดูแลต่อไป

มิถุนายน



สิงหาคม



(4) กพข. มีมติเห็นชอบความสามารถในการนำเข้า LNG ที่ไม่กระทบต่อ Take or Pay สำหรับปี 2564 - 2566 เท่ากับ 0.48 1.74 และ 3.02 ล้านตันต่อปี ตามลำดับ ทั้งนี้ หากพบว่าปริมาณความสามารถในการนำเข้า LNG มีการเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นจากตัวเลขดังกล่าว ให้ ชธ. และ ปตท. เสนอต่อ กบง. เพื่อพิจารณาทบทวนโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติและมอบหมายให้ กพข. เป็นผู้ดำเนินการจัดสรรปริมาณการนำเข้า LNG ตามโครงสร้างของกิจการก๊าซธรรมชาติในระยะที่ 2 คือ Regulated Market และ Partially Regulated Market สำหรับ New Demand และกำหนดหลักเกณฑ์ในการนำเข้าของ Shipper รวมทั้งกำกับดูแลต่อไป

(23) กบง. เห็นชอบความสามารถในการนำเข้า LNG สำหรับปี 2565 - 2567 รวม 4.5 5.2 และ 5.0 ล้านตัน ตามลำดับ ทั้งนี้ หากพบว่าปริมาณความสามารถในการนำเข้า LNG มีการเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นจากตัวเลขดังกล่าว ให้ ชธ. และ ปตท. เสนอต่อ กบง. เพื่อพิจารณาทบทวน และมอบหมายให้ กพข. เป็นผู้บริหารจัดการปริมาณการนำเข้า LNG ปี 2565 - 2567 และกำกับดูแลต่อไป

(30) กบง. มีมติเห็นชอบแนวทางการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ ปี 2565 ตามที่กระทรวงพลังงานเสนอ โดยเบื้องต้นเห็นชอบแนวทางการเลื่อนแผนการปลดโรงไฟฟ้าแม่เมาะ หน่วยที่ 8 ไปจนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และมอบหมายให้ กพข. และ กพท. ดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป และเห็นชอบรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนส่วนเพิ่มจาก SPP และ/หรือ VSPP จากสัญญาเดิม กลุ่มชีวมวล โดยมอบหมายให้ กพข. ไปดำเนินการต่อไป นอกจากนั้นอาจเพิ่มเติมแนวทางการบริหารจัดการอื่นใดได้ตามความจำเป็นและเหมาะสม และมอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ นำเสนอ กพข. เพื่อพิจารณาต่อไป

ธันวาคม



ผลการดำเนินงาน

กพข. ได้ดำเนินการจัดสรรปริมาณการนำเข้า LNG โดยให้ผู้นำเข้า LNG รายใหม่ (New Shippers) ที่มีความประสงค์นำเข้า LNG ปี 2564 ปรากฏว่า ไม่มี New Shippers รายใดประสงค์นำเข้า LNG เนื่องจากสถานการณ์ราคา LNG มีการปรับตัวสูงขึ้น ดังนั้น กพข. จึงมอบหมายให้ กพข. ซึ่งเป็น New Shippers ในกลุ่ม Regulated Market และมีความประสงค์ที่จะนำเข้า LNG มาใช้กับโรงไฟฟ้าของ กพข. ให้นำเข้า LNG ทั้งสิ้น 6 ลำเรือ และให้ ปตท. ในฐานะ PTT Shipper จัดหา Spot LNG ตามปริมาณที่ต้องจัดหาเพิ่มเติมในช่วงเดือนมกราคมถึงเมษายน 2565 รวม 22 ลำเรือ และได้มีแนวทางการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ ปี 2565 เพื่อรองรับสถานการณ์ในช่วงวิกฤตราคาพลังงาน โดยให้ ปตท. จัดหา Spot LNG ในช่วงเดือนเมษายนถึงมิถุนายน 2565 รวม 8 ลำเรือ

คณะอนุกรรมการบริหารจัดการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงาน ได้มีการติดตามแนวทางการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ ปี 2565 ซึ่งมีเป้าหมายการจัดหา 4.5 ล้านตัน โดยระหว่างเดือนมกราคม - พฤษภาคม 2565 สามารถดำเนินการจัดหาได้ 2.7 ล้านตัน (ร้อยละ 38) ซึ่งเป็นปริมาณพลังงานไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าแม่เมาะเครื่องที่ 8 จำนวน 765,092 MWh จากเป้าหมาย 873,827 MWh และมีการซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนส่วนเพิ่มจาก SPP และ/หรือ VSPP โดยมีการ COD แล้ว จำนวน 7 ราย 12.7 MW จากผู้สนใจเสนอขายรวม 25 ราย 93 MW

โครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติ และราคา LNG นำเข้า

(27) กบง. มีมติเห็นชอบโครงสร้างราคา ก๊าซธรรมชาติสำหรับการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 รวมทั้งกรอบระยะเวลาบังคับใช้โครงสร้างราคา ก๊าซธรรมชาติ และแนวทางการดำเนินงานในช่วงเปลี่ยนผ่านตามที่ กกพ. เสนอ ทั้งนี้ มอบหมายให้ กกพ. และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป และมอบหมายให้ ฝ่ายเลขานุการฯ นำเสนอต่อ กพข. พิจารณาให้ความเห็นชอบต่อไป

กรกฎาคม



2564

สิงหาคม

(4) กพข. มีมติเห็นชอบโครงสร้างราคา ก๊าซธรรมชาติ สำหรับการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 รวมทั้งกรอบระยะเวลาบังคับใช้โครงสร้างราคา ก๊าซธรรมชาติ และแนวทางการดำเนินงานในช่วงเปลี่ยนผ่านตามที่ กกพ. เสนอ และมอบหมายให้ กกพ. และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป

(28) กบง. มีมติเห็นชอบให้ ปตท. ลงนามแก้ไขสัญญาซื้อขาย LNG ระยะยาว กับบริษัท PETRONAS LNG LTD. ตามผลการเจรจา Price Review ภายหลังจากที่ร่างสัญญาดังกล่าวได้ผ่านการตรวจพิจารณาจาก อส. ทั้งนี้ หากจำเป็นต้องมีการปรับปรุงข้อความในสัญญาที่ไม่ใช่สาระสำคัญ เห็นควรให้ ปตท. สามารถปรับปรุงข้อความได้โดยไม่ต้องนำกลับมาเสนอขอความเห็นชอบจาก กบง. และ กพข. และมอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ นำเสนอ กพข. เพื่อพิจารณาต่อไป

ตุลาคม



พฤศจิกายน

(5) กพข. มีมติเห็นชอบให้ ปตท. ลงนามแก้ไขสัญญาซื้อขาย LNG ระยะยาวกับบริษัท PETRONAS LNG LTD. ตามผลการเจรจา ทบทวนราคา (Price Review) ภายหลังจากที่ร่างสัญญาดังกล่าวได้ผ่านการตรวจพิจารณาจาก อส. ทั้งนี้ หากจำเป็นต้องมีการปรับปรุงข้อความในสัญญาที่ไม่ใช่สาระสำคัญ เห็นควรให้ ปตท. สามารถปรับปรุงข้อความได้โดยไม่ต้องนำกลับมาเสนอขอความเห็นชอบจาก กพข.

(23) กบง. มีมติเห็นชอบหลักเกณฑ์ราคานำเข้า LNG (LNG Benchmark) สำหรับกลุ่มที่อยู่ภายใต้การกำกับดูแลของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (Regulated Market) เป็น 3 รูปแบบ ได้แก่ (1) สมการในรูปแบบเส้นตรงที่อ้างอิงราคาน้ำมัน (Oil linked linear formula) (2) สมการในรูปแบบเส้นตรงที่อ้างอิงราคา ก๊าซธรรมชาติ (Gas linked linear formula) และ (3) สมการในรูปแบบ Hybrid ซึ่งอ้างอิงทั้งราคาน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ และมีจุดหักมุม (Hybrid oil gas linked formula with a kink point) โดยมอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ นำเสนอ กพข. เพื่อพิจารณาต่อไป และมอบหมายให้ กกพ. เป็นผู้กำกับดูแลและพิจารณาในรายละเอียดของหลักเกณฑ์ราคานำเข้า LNG สำหรับกลุ่ม Regulated Market ต่อไป

ธันวาคม



ผลการดำเนินงาน

สำนักงาน กกพ. ได้ทบทวนหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการกิจการก๊าซธรรมชาติให้สอดคล้องกับโครงสร้างกิจการก๊าซธรรมชาติที่ กพข. ให้ความเห็นชอบเมื่อวันที่ 1 เมษายน 2564 และโครงสร้างราคา ก๊าซธรรมชาติที่ กพข. ให้ความเห็นชอบเมื่อวันที่ 4 สิงหาคม 2564 โดยเมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2564 สำนักงาน กกพ. ออกประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษา มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 15 ธันวาคม 2564 จำนวน 4 เรื่อง ดังนี้ (1) หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการกิจการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. 2564 (2) หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการกิจการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตเติ้ลรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ พ.ศ. 2564 (3) หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการกิจการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. 2564 และ (4) หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการกิจการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. 2564

เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2564 ปตท. และบริษัท PETRONAS LNG LTD. ลงนามบันทึกข้อตกลงการทบทวนสูตรราคาสัญญาซื้อขาย LNG ระยะยาว (Price Review) เรียบร้อยแล้ว

เมื่อวันที่ 24 พฤศจิกายน 2564 กกพ. มีมติเห็นชอบหลักเกณฑ์การจัดการจัดหา LNG ระยะกลางและระยะยาว และ กพข. เมื่อวันที่ 6 มกราคม 2565 เห็นชอบหลักเกณฑ์ราคานำเข้า LNG (LNG Benchmark) สำหรับกลุ่มที่อยู่ภายใต้การกำกับดูแลของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (Regulated Market) สำหรับแนวทางกำกับ LNG Receiving Terminal เชิงพาณิชย์ (LNG Hub) อยู่ระหว่างการศึกษาร่วมกับ บริษัท Deloitte คาดว่าจะได้ผลการศึกษาสมบูรณ์ภายในเดือนพฤษภาคม 2565



การพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติ

(9) กบง. รับทราบการดำเนินการส่งออก LNG (Reloading) เกี่ยวกับเรือแรกของ ปตท. และมอบหมาย กฟผ. ดำเนินการนำรายได้นำส่งภาครัฐประมาณ 580 ล้านบาท ไปลดราคาค่าก๊าซธรรมชาติและเห็นชอบหลักเกณฑ์การส่งออกเกี่ยวกับเรือ LNG (Reloading) สำหรับสัญญาระยะยาวของ ปตท.

(9) กบง. เห็นชอบให้ กฟผ. ปรับรูปแบบการลงทุนจากโครงการ Floating Storage and Regasification Unit (FSRU) ในพื้นที่อ่าวไทยตอนบน (F-1) ตามมติ ครม. เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2560 เป็นร่วมลงทุนกับ ปตท. สัดส่วน 50:50 ในโครงการ LNG Receiving Terminal (แห่งที่ 2) ต.หนองแพปลี จ.ระยอง ขนาด 7.5 ล้านตันต่อปี และเห็นชอบให้ ปตท. เป็นผู้ดำเนินการโครงการระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกจากบางปะกงไปโรงไฟฟ้าพระนครใต้เพื่อรองรับโรงไฟฟ้าตาม PDP2018 Rev.1 และยกเลิกสถานีเพิ่มความดันก๊าซธรรมชาติบนระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติราชบุรี - วังน้อย และโครงการสถานีเพิ่มความดันก๊าซธรรมชาติกลางทางบนระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกเส้นที่ 5 และมอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ ประสาน กฟผ. เพื่อขอความเห็น เรื่อง โครงการระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกจากบางปะกงไปโรงไฟฟ้าพระนครใต้ และเสนอ กฟผ. เพื่อประกอบการพิจารณาต่อไป

มีนาคม



2564



เมษายน

(1) กฟผ. รับทราบการดำเนินการส่งออก LNG (Reloading) เกี่ยวกับเรือแรกของ ปตท. และมอบหมายให้ กฟผ. ดำเนินการนำรายได้นำส่งภาครัฐประมาณ 580 ล้านบาท ไปลดราคาค่าก๊าซธรรมชาติและเห็นชอบหลักเกณฑ์การส่งออกเกี่ยวกับเรือ LNG (Reloading) สำหรับสัญญาระยะยาวของ ปตท.

(1) กฟผ. มีมติเห็นชอบให้ กฟผ. ปรับรูปแบบการลงทุนจากโครงการ Floating Storage and Regasification Unit (FSRU) ในพื้นที่อ่าวไทยตอนบน (F-1) ตามมติ ครม. เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2560 เป็นร่วมลงทุนกับ ปตท. สัดส่วน 50:50 ในโครงการ LNG Receiving Terminal (แห่งที่ 2) ตำบลหนองแพปลี จ.ระยอง ขนาด 7.5 ล้านตันต่อปี และเห็นชอบให้ ปตท. เป็นผู้ดำเนินการโครงการระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกจากบางปะกงไปโรงไฟฟ้าพระนครใต้ เพื่อรองรับโรงไฟฟ้าตาม PDP2018 Rev.1 และยกเลิกสถานีเพิ่มความดันก๊าซธรรมชาติบนระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติราชบุรี-วังน้อย และโครงการสถานีเพิ่มความดันก๊าซธรรมชาติกลางทางบนระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกเส้นที่ 5

ผลการดำเนินงาน

📅 เมื่อวันที่ 29 พฤศจิกายน 2564 กฟผ. มีมติเห็นชอบให้ ปตท. นำรายได้จากการส่งออก LNG (Reloading) เป็นส่วนลดค่าก๊าซธรรมชาติประจำเดือนพฤศจิกายน 2564 ซึ่ง ปตท. ได้ดำเนินการให้ส่วนลดค่าก๊าซธรรมชาติแก่ผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติเรียบร้อยแล้ว

📅 เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2564 กฟผ. และ ปตท. ได้ลงนาม MOU ในการร่วมทุนโครงการ LNG Receiving Terminal (แห่งที่ 2) และเมื่อวันที่ 14 กุมภาพันธ์ 2565 ได้ลงนาม MOU ในการร่วมทุนโครงการ LNG Map Ta Phut Terminal 2 (LMPT2) โดยได้ข้อตกลงร่วมกันในประเด็นเงื่อนไขสำคัญ และรายละเอียดเบื้องต้นของการร่วมลงทุนในโครงการ LMPT2 และการลงทุนร่วมกันโครงการ LNG Receiving Facilities ภาคใต้ เพื่อรองรับการจัดส่งก๊าซธรรมชาติให้โรงไฟฟ้าสุราษฎร์ธานีที่จะเกิดขึ้นในอนาคต

📅 เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2564 เริ่มงานก่อสร้างถมทะเลพื้นที่ท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด ระยะที่ 3 [T-3] และดำเนินการออกแบบทางด้านวิศวกรรมและถมทะเล ซึ่งคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในเดือนธันวาคม 2567 และอยู่ระหว่างการจัดหาผู้รับเหมาก่อสร้าง LNG Terminal



(28) กบง. มีมติเห็นชอบให้บรรจุโครงการ LNG Terminal พื้นที่ท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด ระยะที่ 3 [T-3] ในเขต EEC จังหวัดระยอง กำลังการผลิต LNG เป็นก๊าซ 10.8 ล้านตันต่อปี (ขยายได้ถึง 16 ล้านตันต่อปี) ในแผนโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติเพื่อความมั่นคงของประเทศ และมอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ นำเสนอ กฟผ. เพื่อพิจารณาต่อไป ทั้งนี้ มอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ ประสาน กฟผ. ขอความเห็นเรื่องโครงการ LNG Terminal พื้นที่ท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด ระยะที่ 3 [T-3] เพื่อประกอบการนำเสนอ กฟผ. พิจารณาต่อไป

ตุลาคม



พฤศจิกายน

(5) กฟผ. มีมติเห็นชอบให้บรรจุโครงการ LNG Terminal พื้นที่ท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด ระยะที่ 3 [T-3] ในเขต EEC จังหวัดระยอง กำลังการผลิต LNG เป็นก๊าซ 10.8 ล้านตันต่อปี (ขยายได้ถึง 16 ล้านตันต่อปี) ในแผนโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติเพื่อความมั่นคงของประเทศ และให้ พ.น. นำความเห็นของ กฟผ. ไปประกอบการพิจารณาดำเนินการต่อไป และมอบหมายให้ กฟผ. ดำเนินงาน ดังนี้

- (1) ดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาโครงการ LNG Terminal พื้นที่ท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด ระยะที่ 3 [T-3] ในเขต EEC จังหวัดระยอง ตามแผนดำเนินงานของ EEC และสัญญาร่วมลงทุน เพื่อให้โครงการแล้วเสร็จได้ภายในระยะเวลาที่กำหนด
- (2) ดำเนินการกำกับดูแลและบริหารจัดการ LNG Terminal อันเป็นโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติเพื่อรองรับการจัดหา LNG ของประเทศ ให้มีการใช้งานอย่างมีประสิทธิภาพ และมีความมั่นคงเหมาะสม และเป็นธรรม ต่อทั้งผู้ให้บริการ ผู้ใช้บริการ และผู้ใช้พลังงาน ทั้งรายเก่าและรายใหม่ รวมถึงการพัฒนาระบบเปิดเผยข้อมูลที่โปร่งใส ทันสถานการณ์ และสามารถเข้าถึงได้อย่างเท่าเทียมกัน

มาตรการสนับสนุนการขับเคลื่อน

(11) กบง. มีมติเห็นชอบหลักการจัดสรรผลประโยชน์ของบัญชี Take or Pay ณ วันที่ 31 ตุลาคม 2564 จำนวนเงิน 13,591 ล้านบาท พร้อมดอกเบี้ยที่เกิเกิดขึ้นจนถึงวันที่ กพข. มีมติเห็นชอบให้คืนภาครัฐทั้งหมด โดยนำไปลดราคาค่าก๊าซธรรมชาติเพื่อลดค่าไฟฟ้าให้กับประชาชนในช่วงสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรค COVID - 19 และมอบหมายให้สำนักงาน กพข. นำเงินผลประโยชน์ของบัญชี Take or Pay ไปลดราคาค่าก๊าซธรรมชาติเพื่อลดค่าไฟฟ้า ทั้งนี้มอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ นำเสนอ กพข. เพื่อพิจารณาต่อไป

2564



กันยายน

พฤศจิกายน



(20) กบง. มีมติเห็นชอบร่างคำสั่งคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน ที่ .../2564 เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการบริหารจัดการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงาน และมอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ นำเสนอประธาน กบง. ลงนามต่อไป

ผลการดำเนินงาน

📅 วันที่ 29 ตุลาคม 2564 ประธาน กบง. ลงนามในคำสั่งคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน ที่ 2/2564 เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการบริหารจัดการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงาน (คณะอนุกรรมการฯ) โดยตั้งแต่เดือนมกราคม - พฤษภาคม 2565 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการประชุมหารือติดตามแนวทางการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ ปี 2565 ซึ่งมีเป้าหมายการจัดหา 4.5 ล้านตัน โดยระหว่างเดือนมกราคม - พฤษภาคม 2565 สามารถดำเนินการจัดหาได้ 2.7 ล้านตัน (ร้อยละ 38) และกำหนดแผนการดำเนินการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินในกรณีต่างๆ ได้แก่ กรณีการหยุดจ่ายก๊าซธรรมชาติในเมียนมาร์ และกรณีความขัดแย้งของสาธารณรัฐรัสเซีย-ยูเครน เช่น การสนับสนุนการนำน้ำมันไปผลิตไฟฟ้า การจัดหา Spot LNG ต้นทุนต่ำ เป็นต้น

📅 กพข. ได้ดำเนินงานในการคืนผลประโยชน์และปิดบัญชี Take or Pay ของแหล่งก๊าซธรรมชาติเมียนมาร์ ดังนี้ ปตท. ได้ดำเนินการนำส่งคืนเงินผลประโยชน์ ในส่วนของภาครัฐและ กพข. สัดส่วนรวมร้อยละ 88.6 คิดเป็นเงินส่วนของรัฐที่เก็บไว้เกินจากการส่งผ่านในราคาค่าก๊าซธรรมชาติ โดยคิดดอกเบี้ย รวมเป็นมูลค่า 12,056 ล้านบาท และในส่วนของ ปตท. ได้นำเป็นส่วนลดค่าก๊าซธรรมชาติ ให้ กพข. โดยออกใบลดหนี้ค่าก๊าซธรรมชาติเดือนมกราคม 2565 รวมเป็นมูลค่า 1,545 ล้านบาท และ กพข. ได้ดำเนินการคำนวณเงินผลประโยชน์ของบัญชี Take or Pay ของแหล่งก๊าซธรรมชาติเมียนมาร์ เป็นเงินบรรเทาผลกระทบค่า Ft สำหรับงวดเดือนมกราคม 2565 เรียบร้อยแล้ว



06

มาตรการขับเคลื่อนแผนอนุรักษ์พลังงาน

(14) กบง. มีมติเห็นชอบร่างกฎกระทรวงกำหนดเครื่องจักรอุปกรณ์ประสิทธิภาพสูง และวัสดุเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน จำนวน 5 ฉบับ (5 ผลิตภัณฑ์) ดังนี้ ป้อนความร้อนแบบดึงความร้อนจากอากาศถ่ายเทให้แก่พื้นที่มีประสิทธิภาพสูง พิล์มติดกระจกเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน ฉนวนอุตสาหกรรมเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน เตารังสีอินฟราเรดที่มีประสิทธิภาพสูง และพัดลมอุตสาหกรรมที่มีประสิทธิภาพสูง และมอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ นำเสนอ กพข. เพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบต่อไป

พฤษภาคม



2564



พฤศจิกายน

(5) กพข. มีมติเห็นชอบร่างกฎกระทรวงกำหนดเครื่องจักรอุปกรณ์ประสิทธิภาพสูง และวัสดุเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน จำนวน 5 ฉบับ (5 ผลิตภัณฑ์) ได้แก่ ป้อนความร้อนแบบดึงความร้อนจากอากาศถ่ายเทให้แก่พื้นที่มีประสิทธิภาพสูง พิล์มติดกระจกเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน ฉนวนอุตสาหกรรมเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน เตารังสีอินฟราเรดที่มีประสิทธิภาพสูง และพัดลมอุตสาหกรรมที่มีประสิทธิภาพสูง และมอบหมายให้ พน. นำร่างกฎกระทรวงฯ เสนอ ครม. เพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบ และส่งให้ สศก. ตรวจสอบต่อไป

(5) กพข. มีมติเห็นชอบแนวทาง หลักเกณฑ์ เงื่อนไข และลำดับความสำคัญของการใช้จ่ายเงินกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน ปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 – 2567 และให้คณะกรรมการกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานมีอำนาจปรับปรุงแนวทาง หลักเกณฑ์ เงื่อนไข และลำดับความสำคัญของการใช้จ่ายเงินกองทุนฯ และการจัดสรรเงินตามแผนและกลุ่มงานต่าง ๆ ได้ตามความจำเป็นและเหมาะสม ภายในวงเงินรวม 12,000 ล้านบาท

ผลการดำเนินงาน

📅 เมื่อวันที่ 7 กุมภาพันธ์ 2565 ส.กทอ. ออกประกาศสำนักงานบริหารกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน เรื่องยุทธศาสตร์การจัดสรรเงินกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน ปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 วงเงินรวม 4,000 ล้านบาท และมีการประกาศเปิดรับข้อเสนอโครงการเพื่อขอรับการสนับสนุนเงินกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 และฉบับเพิ่มเติม เมื่อวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2565 และเมื่อวันที่ 9 มีนาคม 2565 ตามลำดับ โดยมีการเปิดรับคำขอรับการสนับสนุนโครงการตั้งแต่วันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2565 - 30 เมษายน 2565 ซึ่ง ณ พฤษภาคม 2565 คณะกรรมการกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานอยู่ระหว่างการพิจารณาถ้อยแถลงโครงการจากหน่วยงานต่างๆ ที่ขอรับการสนับสนุนเงินกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน และเมื่อวันที่ 6 มิถุนายน 2565 ส.กทอ. ออกประกาศสำนักงานบริหารกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน เรื่องยุทธศาสตร์การจัดสรรเงินกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน ปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 วงเงินรวม 2,000 ล้านบาท และมีการเปิดรับคำขอรับการสนับสนุนโครงการตามกรอบยุทธศาสตร์การจัดสรรเงินกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 แผนอนุรักษ์พลังงานและพลังงานทดแทน โดยกลุ่มงานตามกฎหมาย กลุ่มงานสนับสนุนนโยบายอนุรักษ์พลังงานและพลังงานทดแทน กลุ่มงานศึกษา ค้นคว้าวิจัย นวัตกรรม และสถิติต้นแบบ กลุ่มงานสื่อสาร และข้อมูล ข่าวสาร กลุ่มงานพัฒนา บุคลากร กลุ่มงานส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน และพลังงานทดแทนในกลุ่มโรงงานอุตสาหกรรม อุตสาหกรรม ขนาดเล็ก (SMEs) อาคาร บ้านอยู่อาศัย ภาคขนส่ง ธุรกิจ ฟาร์มเกษตรสมัยใหม่ และพื้นที่พิเศษ เปิดรับคำขอรับการสนับสนุนโครงการตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2565 ถึงวันที่ 30 กรกฎาคม 2565 ภายในเวลา 16.30 น และกลุ่มงานส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานและพลังงานทดแทนเศรษฐกิจฐานราก เปิดรับคำขอรับการสนับสนุนโครงการตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2565 ถึงวันที่ 30 กันยายน 2565 ภายในเวลา 16.30 น.



📄 พน. โดย พพ. อยู่ระหว่างการนำร่างกฎกระทรวงกำหนดเครื่องจักรอุปกรณ์ประสิทธิภาพสูง และวัสดุเพื่อการอนุรักษ์พลังงานทั้ง 5 ฉบับ เสนอ ครม. เพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบ

(11) กบง. มีมติเห็นชอบการดำเนินโครงการนำร่องการตอบสนองด้านโหลด ปี 2565 - 2566 เพื่อนำเสนอ กพข. พิจารณาต่อไป มีรายละเอียดดังนี้

- 1) เห็นชอบแนวทางการดำเนินโครงการนำร่องการตอบสนองด้านโหลด ปี 2565 - 2566 ตามที่ สนพ. เสนอ โดยมีปริมาณเป้าหมายการตอบสนองด้านโหลด 50 เมกะวัตต์
- 2) มอบหมายให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ประกอบด้วย สนพ. กภพ. กฟผ. กฟภ. และ กฟน. ร่วมกันขับเคลื่อนโครงการนำร่องการตอบสนองด้านโหลดให้ประสบผลสำเร็จ โดยให้ดำเนินการตามขั้นตอนเสมือนจริง พร้อมทั้งทำการประเมินผลโครงการนำร่องการตอบสนองด้านโหลดและรายงานผลต่อ กพข. ทราบเป็นระยะ ๆ เพื่อเป็นการเตรียมความพร้อมขยายผลในระยะต่อไป
- 3) มอบหมายให้ สนพ. ร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง จัดทำโครงการนำร่องการตอบสนองด้านโหลด ปี 2565 - 2566 โดยขอรับเงินสนับสนุนจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายสำหรับผลตอบแทนการตอบสนองด้านโหลดแก่ผู้เข้าร่วมโครงการ พร้อมทั้งค่าใช้จ่ายในการบริหารและติดตามประเมินผลโครงการ

พฤศจิกายน



2564



ธันวาคม

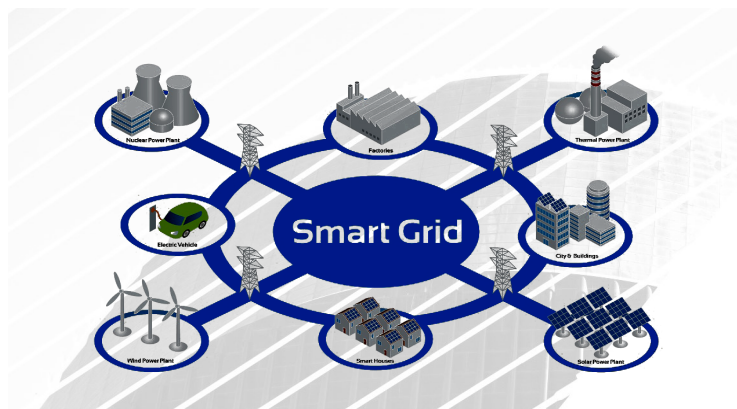
(23) กบง. มีมติเห็นชอบดังนี้

- 1) เห็นชอบแผนการขับเคลื่อนการดำเนินงานด้านสมรรถนะของประเทศไทยระยะปานกลาง พ.ศ. 2565 - 2574 และมอบหมายให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องรับไปดำเนินงานตามแผนการขับเคลื่อนฯ ระยะปานกลาง โดยมอบหมายให้คณะอนุกรรมการเพื่อศึกษาแนวทางการพัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) ดำเนินการติดตามและขับเคลื่อนการดำเนินงานให้เป็นไปตามกรอบเป้าหมายสำคัญ (Milestone) ในแต่ละระยะของแผนการขับเคลื่อนฯ ระยะปานกลางตามที่กำหนดไว้
- 2) เห็นชอบให้นำกิจกรรม/โครงการ รวมถึงงบประมาณของการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง ภายใต้แผนการขับเคลื่อนฯ ระยะปานกลาง นำเสนอต่อคณะกรรมการจัดทำแผนบูรณาการการลงทุนและการดำเนินงานเพื่อพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานไฟฟ้า เพื่อให้พิจารณากำหนดกิจกรรม/โครงการ รวมถึงกรอบงบประมาณดังกล่าวไว้ในแผนบูรณาการการลงทุนและการดำเนินงานเพื่อพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานไฟฟ้า ระยะ 5 ปี ของการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง
- 3) มอบหมายให้คณะอนุกรรมการเพื่อศึกษาแนวทางการพัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) สามารถพิจารณาทบทวนรายละเอียดโครงการ/กิจกรรม รวมถึงกรอบงบประมาณการดำเนินการตามแผนการขับเคลื่อนฯ ระยะปานกลาง ได้ตามความเหมาะสมกับสถานการณ์ในอนาคต แต่ยังคงเป็นไปตามเป้าหมายสำคัญที่กำหนดไว้ ทั้งนี้ หากมีการเปลี่ยนแปลงปัจจัยที่ส่งผลกระทบต่อเป้าหมายของแผนการขับเคลื่อนฯ ระยะปานกลางอย่างมีนัยสำคัญ ให้นำเสนอ กบง. พิจารณาให้ความเห็นชอบต่อไป

ผลการดำเนินงาน

📖 คณะอนุกรรมการเพื่อศึกษาแนวทางการพัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) อยู่ระหว่างการติดตามการดำเนินงานตามแผนการขับเคลื่อนการดำเนินงานด้านสมรรถนะของประเทศไทยระยะปานกลาง พ.ศ. 2565 - 2574

📖 คณะกรรมการจัดทำแผนบูรณาการการลงทุนและการดำเนินงานเพื่อพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานไฟฟ้า อยู่ระหว่างการจัดทำแผนบูรณาการการลงทุนและการดำเนินงานเพื่อพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานไฟฟ้า ระยะ 5 ปี ซึ่งจะพิจารณากิจกรรม/โครงการภายใต้แผนการขับเคลื่อนการดำเนินงานด้านสมรรถนะของประเทศไทยระยะปานกลาง พ.ศ. 2565 - 2574 ไว้เป็นส่วนหนึ่งของแผนบูรณาการฯ



4

มติคณะรัฐมนตรีที่ คณะกรรมการนโยบายด้านพลังงานเสนอเห็นชอบ





มติคณะรัฐมนตรีที่คณะกรรมการนโยบายด้านพลังงาน เสนอเห็นชอบ

มติคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 19 มกราคม 2564

เรื่อง มติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ครั้งที่ 2/2563 (ครั้งที่ 151)

1. รับทราบมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ครั้งที่ 2/2563 (ครั้งที่ 151) เมื่อวันที่ 16 พฤศจิกายน 2563 ตามที่กระทรวงพลังงานเสนอ และให้กระทรวงพลังงานรับความเห็นของสำนักงานงบประมาณ และข้อสังเกตของสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา ไปพิจารณาดำเนินการต่อไป

2. ให้กระทรวงพลังงานและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เร่งดำเนินการโครงการนำร่องตามแนวทางการส่งเสริมโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานรากให้เกิดผลอย่างเป็นรูปธรรมและให้ความสำคัญกับการบริหารจัดการและการกำกับดูแล และการประเมินผลสัมฤทธิ์ของโครงการต่างๆ ภายใต้กองทุนฯ และโครงการนำร่องตามแนวทางการส่งเสริมโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก เพื่อให้เกิดความโปร่งใส เป็นธรรม และสามารถตรวจสอบได้

มติคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2564

เรื่อง ร่างกฎกระทรวงกำหนดกระทะไฟฟ้าก้นตันที่มีประสิทธิภาพสูง พ.ศ.

ร่างกฎกระทรวงกำหนดตู้น้ำเย็นบริโภคและตู้น้ำร้อนน้ำเย็นบริโภคที่มีประสิทธิภาพสูง พ.ศ. และร่างกฎกระทรวงกำหนดเตาอบไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพสูง พ.ศ.

1. เห็นชอบร่างกฎกระทรวงกำหนดกระทะไฟฟ้าก้นตันที่มีประสิทธิภาพสูง พ.ศ. มีสาระสำคัญเป็นการกำหนดค่าประสิทธิภาพพลังงานของกระทะไฟฟ้าก้นตัน ค่าประสิทธิภาพพลังงานอยู่ในช่วงร้อยละ 78 ถึงร้อยละ 85 ตามกำลังไฟฟ้า

2. เห็นชอบร่างกฎกระทรวงกำหนดตู้น้ำเย็นบริโภคและตู้น้ำร้อนน้ำเย็นบริโภคที่มีประสิทธิภาพสูง พ.ศ. มีสาระสำคัญเป็นการกำหนดค่าประสิทธิภาพพลังงานของผู้ผลิตกำหนด ตู้น้ำเย็นบริโภคและตู้น้ำร้อนน้ำเย็นบริโภค ค่าประสิทธิภาพพลังงานในช่วง 0.16 ถึง 0.10 กิโลวัตต์ชั่วโมงต่อวัน และ 1.20 ถึง 0.80 กิโลวัตต์ชั่วโมงต่อวัน

3. เห็นชอบร่างกฎกระทรวงกำหนดเตาอบไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพสูง พ.ศ. มีสาระสำคัญเป็นการกำหนดค่าประสิทธิภาพพลังงานของเตาอบไฟฟ้า ค่าประสิทธิภาพพลังงานอยู่ในช่วง 0.4 ถึง 1.0 กิโลวัตต์ชั่วโมง ตามขนาดความจุของเตาอบไฟฟ้าที่ผู้ผลิตระบุ (ตั้งแต่ 12 ลิตร ถึงมากกว่า 65 ลิตร)

มติคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 2 มีนาคม 2564

เรื่อง มติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ครั้งที่ 3/2563 (ครั้งที่ 152)

1. รับทราบมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ครั้งที่ 3/2563 (ครั้งที่ 152) ตามที่กระทรวงพลังงานเสนอ และให้กระทรวงพลังงานและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องรับความเห็นของกระทรวงการคลัง สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ และสำนักงานทรัพยากรน้ำแห่งชาติไปพิจารณาดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป

2. ในการดำเนินโครงการโซลาร์ภาคประชาชน ระยะที่ 1 ให้กระทรวงพลังงาน คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เร่งดำเนินการกำหนดรายละเอียดคุณสมบัติของผู้เข้าร่วมโครงการแต่ละกลุ่มเป้าหมาย หลักเกณฑ์การคัดเลือก ขั้นตอนการดำเนินการและกรอบระยะเวลาดำเนินงานที่ชัดเจน โดยคำนึงถึงกฎหมายและระเบียบที่เกี่ยวข้องอย่างครบถ้วน และเร่งดำเนินการประชาสัมพันธ์โครงการในวงกว้างให้ประชาชนรับทราบ เพื่อให้เกิดการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาอย่างเป็นรูปธรรม โดยเร็ว รวมทั้งให้ติดตามและประเมินผลการดำเนินโครงการอย่างเป็นระบบ โดยให้ความสำคัญกับการวิเคราะห์ปัญหาและอุปสรรคที่อาจเกิดขึ้นในการดำเนินโครงการ เพื่อนำข้อมูลมาประกอบการกำหนดการดำเนินโครงการในระยะต่อไปให้มีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น และสามารถตรวจสอบได้

มติคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 22 มิถุนายน 2564

เรื่อง มติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ครั้งที่ 1/2564 (ครั้งที่ 153)

1. รับทราบตามที่กระทรวงพลังงานเสนอมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ครั้งที่ 1/2564 (ครั้งที่ 153) เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2564 จำนวน 5 เรื่อง ได้แก่ (1) แนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 (2) การพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานก๊าซฯ เพื่อรองรับโครงการโรงไฟฟ้าตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 – 2580 [PDP 2018 (Rev.1)] (3) หลักเกณฑ์การส่งออกที่ยวเรือก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) (Reloading) สำหรับสัญญาระยะยาวของ ปตท. (4) นโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทย ปี 2564 - 2568 และ (5) การแต่งตั้งคณะกรรมการจัดทำแผนบูรณาการการลงทุนและการดำเนินงานเพื่อพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานไฟฟ้า และให้กระทรวงพลังงานและคณะกรรมการจัดทำแผนบูรณาการการลงทุนและการดำเนินงานเพื่อพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานไฟฟ้ารับความเห็นของกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมและสำนักงานคณะกรรมการนโยบายเขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออกไปพิจารณาดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป
2. ให้กระทรวงพลังงานและคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน กำกับดูแลให้หน่วยงานเจ้าของโครงการและหน่วยงานอื่นที่เกี่ยวข้องเร่งดำเนินการตามแนวทางแผนงาน และโครงการที่กำหนดไว้ โดยให้เป็นไปอย่างโปร่งใส ตรวจสอบได้ และเป็นไปตามกฎหมายและระเบียบที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด เพื่อให้เกิดความเป็นธรรมต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกฝ่าย รวมทั้งให้ดำเนินการตามมาตรการบรรเทาผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชนอย่างครอบคลุมและครบถ้วนด้วย
3. ให้กระทรวงพลังงาน คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และหน่วยงานอื่นที่เกี่ยวข้อง เร่งดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องเพื่อขับเคลื่อนประเด็นตามแผนการปฏิรูปประเทศด้านพลังงานให้เกิดผลเป็นรูปธรรม โดยเฉพาะมิติด้านการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานและการใช้พลังงานทดแทน ทั้งในหน่วยงานภาครัฐ เอกชน และครัวเรือนโดยเร็ว เพื่อให้เกิดการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ รวมทั้งให้เร่งดำเนินการศึกษาและกำหนดแนวทาง หลักเกณฑ์และแผนการดำเนินงานที่ชัดเจน เพื่อรองรับความต้องการไฟฟ้าที่มีแนวโน้มเพิ่มมากขึ้นจากอุตสาหกรรมและกิจกรรมทางเศรษฐกิจใหม่ อาทิ รถยนต์พลังงานไฟฟ้า (Electric Vehicle) รถไฟความเร็วสูง ตลอดจนการสนับสนุนให้ผู้ใช้ไฟฟ้าสามารถผลิตไฟฟ้าใช้เองได้ (Prosumers) โดยเร็ว เพื่อสร้างความมั่นคงด้านพลังงานในระยะยาว
4. ให้กระทรวงพลังงานดำเนินการตามความเห็นของสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกาในการเสนอเรื่องมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติต่อคณะรัฐมนตรีอย่างเคร่งครัดต่อไป



มติคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 16 พฤศจิกายน 2564
เรื่อง การขออนุมัติกู้ยืมเงินของสำนักงานกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง

1. อนุมัติหลักการร่างพระราชกฤษฎีกาเปลี่ยนแปลงกรอบวงเงินกู้เพื่อรักษาเสถียรภาพระดับราคาน้ำมันเชื้อเพลิงในประเทศ พ.ศ. ตามที่กระทรวงพลังงานเสนอ และให้ส่งสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกาตรวจพิจารณา เป็นเรื่องด่วน แล้วดำเนินการต่อไปได้
2. เห็นชอบร่างหลักเกณฑ์การกู้เงินของสำนักงานกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง ตามที่กระทรวงพลังงานเสนอ
3. สำหรับการอนุมัติการกู้ยืมเงิน ให้เป็นไปตามความเห็นของกระทรวงการคลัง โดยให้สำนักงานกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงดำเนินการกู้เฉพาะวงเงิน 20,000 ล้านบาท ตามกรอบของกฎหมายกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงที่มีอยู่ และจะดำเนินการกู้เงินเพิ่มเติมวงเงิน 10,000 ล้านบาท ได้ต่อเมื่อร่างพระราชกฤษฎีกาตามข้อ 1. มีผลบังคับใช้แล้ว
4. ให้สำนักงานกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงรับความเห็นของกระทรวงการคลัง สำนักงานปรมาณู สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา และสำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ไปพิจารณาดำเนินการต่อไปด้วย



นิยาม

กกพ.	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
กค.	กระทรวงการคลัง
กบง.	คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน
กพช.	คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ
กฟน.	การไฟฟ้านครหลวง
กฟผ.	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
กฟภ.	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
กรม.	คณะรัฐมนตรี
ชธ.	กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ
ทส.	กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
ธพ.	กรมธุรกิจพลังงาน
ปตท.	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
พณ.	กระทรวงพาณิชย์
พน.	กระทรวงพลังงาน
พพ.	กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
สกนช.	สำนักงานกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง
ส.กทอ.	สำนักงานกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน
สคก.	สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา
สคบ.	สำนักงานคณะกรรมการคุ้มครองผู้บริโภค
สงป.	สำนักงบประมาณ
สปป.ลาว	สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว
สนพ.	สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
สศช.	สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ
สำนักงาน กกพ.	สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
อก.	กระทรวงอุตสาหกรรม
อส.	สำนักงานอัยการสูงสุด

นิยาม

COD	วันเริ่มต้นจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date)
EEC	เขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก (The Eastern Economic Corridor)
FiT	มาตรการส่งเสริมการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนรูปแบบหนึ่ง (Feed in Tariff)
LNG	ก๊าซธรรมชาติเหลว (Liquefied Natural Gas)
LPG	ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (Liquefied Petroleum Gas)
MOU	หนังสือบันทึกข้อตกลงระหว่างองค์กร (Memorandum of Understanding)
MW	หน่วยวัดกำลังไฟฟ้า (Megawatt)
MWh	หน่วยวัดพลังงานไฟฟ้า (Megawatt hour)
NGV	ก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (Natural Gas for Vehicles)
PDP2018 Rev.1	แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561-2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 (Thailand's Power Development Plan 2018-2037 Revision1)
SCOD	วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
SPP	ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Producer)
VSP	ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Very Small Power Producer)

