



## รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายของรัฐบาลประจำปี พ.ศ. ๒๕๖๓

### ๑. นโยบายเร่งด่วน

#### เรื่องที่ ๔ การให้ความช่วยเหลือเกษตรกรและพัฒนานวัตกรรม

- ๔.๒ สร้างหลักประกันทางรายได้ให้แก่เกษตรกร กำหนดเป้าหมาย “รายได้” จากข้าว ยางพารา มันสำปะหลัง ปาล์ม อ้อย ข้าวโพดด้วยการชดเชย “ประกันรายได้” และดำเนินการ “ประกันภัยสินค้าเกษตร” ส่งเสริม “เกษตรพันธสัญญา”
- ๔.๔ ส่งเสริมการใช้ “ผลผลิตทางการเกษตร” เพื่อแก้ไขปัญหาสินค้าเกษตรล้นตลาด เช่น การใช้ผลผลิตการเกษตรใน “อุตสาหกรรมพลังงาน”

### นโยบายหลัก

#### เรื่องที่ ๕ การพัฒนาเศรษฐกิจและความสามารถในการแข่งขันของไทย

- ๕.๖ พัฒนาสาธารณูปโภคพื้นฐาน
  - ๕.๖.๓ เสริมสร้างความมั่นคงทางด้านพลังงานให้สามารถพึ่งพาตนเองได้

หน่วยงานที่รับผิดชอบ/ชี้แจง/ให้ข้อมูล กระทรวงพลังงาน (กรมธุรกิจพลังงาน)

หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง กระทรวงพาณิชย์ กระทรวงเกษตรและสหกรณ์ กระทรวงอุตสาหกรรม กระทรวงการคลัง

### ๑. นโยบาย/มาตรการ/โครงการ

การส่งเสริมการใช้น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ปี๑๐

### ๒. ความเป็นมาและวัตถุประสงค์

กระทรวงพลังงานมีนโยบายส่งเสริมการใช้น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ปี๑๐ เพื่อเป็นอีกกลไกหนึ่งด้านพลังงานที่จะช่วยขับเคลื่อนเศรษฐกิจฐานราก โดยการส่งเสริมเชื้อเพลิงชีวภาพจากไบโอดีเซลที่ผลิตจากน้ำมันปาล์มดิบ ซึ่งเป็นการช่วยเหลือเกษตรกรจากการซื้อปาล์มดิบในปริมาณมากขึ้น และช่วยยกระดับราคาปาล์มดิบ สร้างเสถียรภาพราคาให้กับเกษตรกรชาวสวนปาล์ม โดยกรมธุรกิจพลังงานได้ออกประกาศกำหนดลักษณะและคุณภาพของน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ปี๑๐ และเริ่มต้นกำหนดให้ราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ปี๑๐ ถูกกว่าน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ปี๗ อยู่ที่ ๒ บาทต่อลิตร เพื่อจูงใจให้มีการใช้น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ปี๑๐ เพิ่มมากขึ้น

### ๓. ผลการดำเนินงาน

๑) กำหนดให้น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ปี๑๐ เป็นน้ำมันดีเซลฐานของประเทศ (สำหรับรถดีเซลทั่วไป) และเริ่มจำหน่ายน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ปี๑๐ โดยกำหนดส่วนต่างราคาให้ถูกกว่าน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ปี๗ ที่ ๒ บาท/ลิตร (วันที่ ๑ ตุลาคม ๒๕๖๒)

๒) ประกาศกำหนดลักษณะและคุณภาพไบโอดีเซล (ปี ๑๐๐) ที่ใช้เป็นส่วนผสมให้เหลือชนิดเดียว (ประกาศกรมธุรกิจพลังงาน เรื่อง กำหนดลักษณะและคุณภาพของไบโอดีเซลประเภทเมทิลเอสเทอร์ของกรดไขมัน พ.ศ. ๒๕๖๒) (วันที่ ๑ ธันวาคม ๒๕๖๒)

๓) กำหนดให้ทุกคลังน้ำมันของผู้ค้าน้ำมันผลิตน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ปี๑๐ (วันที่ ๑ มกราคม ๒๕๖๓)

๔) เพิ่มส่วนต่างราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ปี๑๐ กับ ปี๗ โดยให้น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ปี๑๐ ถูกกว่า ปี๗ เป็น ๓ บาทต่อลิตร เพื่อจูงใจให้มีการใช้น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ปี๑๐ เพิ่มมากขึ้น (มีผล ๒๘ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๓)

๕) มีจำหน่ายน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ปี๑๐ ในสถานีบริการทุกสถานี (วันที่ ๑ มีนาคม ๒๕๖๓)

๖) ประกาศกำหนดลักษณะและคุณภาพของน้ำมันดีเซล พ.ศ. ๒๕๖๓ โดยมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ ๑ ตุลาคม ๒๕๖๓ ส่งผลให้มีการเปลี่ยนชื่อชื่อชนิดน้ำมันจากดีเซลหมุนเร็ว ปี๑๐ เป็นน้ำมันดีเซลหมุนเร็วธรรมดา และน้ำมันดีเซลหมุนเร็วธรรมดา เป็นน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ปี๗

๗) มีปริมาณการจำหน่ายน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ปี๑๐ ตั้งแต่วันที่ ๒๘ พฤษภาคม ๒๕๖๒ ถึงวันที่ ๓๑ ธันวาคม ๒๕๖๓ รวมจำนวน ๕,๙๖๗.๕๖๔ ล้านลิตร (ในปี ๒๕๖๓ เฉลี่ยอยู่ที่ ๑๖.๒๑๒ ล้านลิตรต่อวัน)

#### ๕. ปัญหา-อุปสรรค และแนวทางแก้ไข

ปัญหา-อุปสรรค	แนวทางแก้ไข
-	-

#### ๕. การประเมินผลการดำเนินงาน/ ประโยชน์ที่ประชาชนได้รับ

- สร้างสมดุลปาล์มน้ำมันทั้งระบบในประเทศ
- สร้างเสถียรภาพราคาปาล์มน้ำมัน/ยกระดับราคาน้ำมันปาล์มดิบ
- เกษตรกรชาวสวนปาล์มขายปาล์มดิบได้ในปริมาณมากขึ้น
- ช่วยลดมลพิษ (ปริมาณฝุ่น PM ๒.๕)

#### ๖. แหล่งที่มาและงบประมาณ

ไม่ใช้งบประมาณ (ส่วนต่างราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ปี๑๐ ใช้เงินกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงชดเชย)

## นโยบายเร่งด่วน

### เรื่องที่ ๖ การวางรากฐานระบบเศรษฐกิจของประเทศสู่อนาคต

- ๖.๑ การต่อยอด “อุตสาหกรรมเป้าหมาย” เร่งพัฒนาขับเคลื่อนเศรษฐกิจใหม่ อาทิ “เศรษฐกิจชีวภาพ” “เศรษฐกิจหมุนเวียน” “เศรษฐกิจสีเขียว”

## นโยบายหลัก

### เรื่องที่ ๕ การพัฒนาเศรษฐกิจและความสามารถในการแข่งขันของไทย

#### ๕.๖ พัฒนาสาธารณูปโภคพื้นฐาน

- ๕.๖.๓ เสริมสร้างความมั่นคงทางด้านพลังงานให้สามารถพึ่งพาตนเองได้

หน่วยงานที่รับผิดชอบ/ชี้แจง/ให้ข้อมูล กระทรวงพลังงาน (กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน)  
หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง กระทรวงอุตสาหกรรม กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

## ๑. นโยบาย/มาตรการ/โครงการ

### โครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก

## ๒. ความเป็นมาและวัตถุประสงค์

นโยบายโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก เพื่อส่งเสริมเศรษฐกิจฐานรากโดยการใช้เศษวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตรมาเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า เกิดการผลิตและใช้พลังงานทดแทนตามเป้าหมาย และประชาชนมีชีวิตความเป็นอยู่ที่ดีขึ้น รวมทั้งช่วยขับเคลื่อนเศรษฐกิจฐานรากโดยมีเป้าหมายเปิดรับซื้อไฟฟ้า ๗๐๐ เมกะวัตต์ แบ่งเป็น Quick win ๑๐๐ เมกะวัตต์ สำหรับโครงการที่สามารถขายเข้าระบบได้ในปี ๒๕๖๓ และโครงการทั่วไปที่สามารถจ่ายเข้าระบบได้ในปี ๒๕๖๔ เป็นต้นไป ปริมาณไฟฟ้าเสนอขายไม่เกิน ๑๐ เมกะวัตต์

## ๓. ผลการดำเนินงาน

๑) มติ กพข. เมื่อวันที่ ๑๖ ธันวาคม ๒๕๖๒ เห็นชอบหลักการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ FIT สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) ที่มีขนาดไม่เกิน ๑๐ เมกะวัตต์

๒) อยู่ระหว่างจัดทำกรอบหลักเกณฑ์ เงื่อนไขการพิจารณาคัดเลือกยื่นข้อเสนอขายไฟฟ้า และระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากโครงการโรงไฟฟ้าชุมชน

## ๔. ปัญหา-อุปสรรค และแนวทางแก้ไข

ปัญหา-อุปสรรค	แนวทางแก้ไข
-	-

## ๕. การประเมินผลการดำเนินงาน/ ประโยชน์ที่ประชาชนได้รับ

การลงทุนจัดตั้งโรงไฟฟ้าชุมชนเมื่อเป็นไปตามเป้าหมายที่ได้กำหนดไว้ จะเกิดผลประโยชน์ ดังนี้

- (๑) ชุมชนมีรายได้จากการเป็นเจ้าของโรงไฟฟ้าชุมชน และลดภาระค่าใช้จ่ายของชุมชน
- (๒) ชุมชนมีรายได้จากการจำหน่ายวัสดุทางการเกษตรเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า
- (๓) เกิดการสร้างงาน สร้างอาชีพ และสร้างความเข้มแข็งในชุมชน ลดการย้ายถิ่นฐานของแรงงาน
- (๔) เกิดการจับจ่ายใช้สอยในพื้นที่ ก่อให้เกิดการหมุนเวียนของเศรษฐกิจในชุมชน
- (๕) โรงไฟฟ้ามีเชื้อเพลิงสำหรับผลิตไฟฟ้าตลอดปี ในราคาคงที่
- (๖) เกิดการขับเคลื่อนเศรษฐกิจ ขยายธุรกิจการค้าในชุมชนนั้น ๆ

## ๖. แหล่งที่มาและงบประมาณ

ไม่ใช้งบประมาณ

## นโยบายเร่งด่วน

### เรื่องที่ ๑๑ การจัดเตรียมมาตรการรองรับภัยแล้งและอุทกภัย

๑๑.๑ ดำเนินมาตรการป้องกัน “ก่อน” เกิดภัย การให้ความช่วยเหลือ “ระหว่าง” เกิดภัย การแก้ไข ปัญหา “ระยะยาว” รวมถึงกำหนดมาตรการ “บรรเทาความเดือดร้อน” ประชาชนให้ได้มากที่สุด และทัน่วงที

## นโยบายหลัก

### เรื่องที่ ๕ การพัฒนาเศรษฐกิจและความสามารถในการแข่งขันของไทย

#### ๕.๖ พัฒนาสาธารณูปโภคพื้นฐาน

๕.๖.๓ เสริมสร้างความมั่นคงทางด้านพลังงานให้สามารถพึ่งพาตนเองได้

หน่วยงานที่รับผิดชอบ/ชี้แจง/ให้ข้อมูล กระทรวงพลังงาน (สำนักงานกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน)  
หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง กระทรวงมหาดไทย กระทรวงเกษตรและสหกรณ์

## ๑. นโยบาย/มาตรการ/โครงการ

โครงการสูบน้ำพลังงานแสงอาทิตย์สู้อย่างยั่งยืนและเพื่อการเกษตร

## ๒. ความเป็นมาและวัตถุประสงค์

จากการดำเนินโครงการการใช้พลังงานแสงอาทิตย์ในภาคครัวเรือน เพื่ออุปโภคบริโภคและการเกษตร ของประเทศไทย เมื่อเทียบกับศักยภาพที่มีอยู่ถือว่ามีการผลิตและใช้พลังงานแสงอาทิตย์น้อยมาก เนื่องจากเกษตรกร ไม่สามารถเข้าถึงเทคโนโลยีและแหล่งทุน ประกอบกับสภาพภูมิอากาศเปลี่ยนแปลงเกิดภาวะฝนทิ้งช่วง หรือภัยแล้ง ทำให้ภาคเกษตรประสบปัญหา โดยเฉพาะการจัดการน้ำเพื่อสนับสนุนภาคเกษตรมีต้นทุนด้านพลังงานสูง และเกษตรกร ยังไม่มีระบบการบริหารจัดการน้ำสำหรับเพิ่มโอกาสการใช้พื้นที่เกษตรหลังฤดูเก็บเกี่ยวหรือเพื่อเพิ่มรายได้ให้แก่ เกษตรกร กระทรวงพลังงานจึงมีนโยบายส่งเสริมการติดตั้งระบบสูบน้ำพลังงานแสงอาทิตย์ เพื่อช่วยเหลือเกษตรกร ในพื้นที่ภัยแล้ง และพื้นที่ชนบทห่างไกล โดยใช้กลไกเงินกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานในการดำเนินโครงการ

## ๓. ผลการดำเนินงาน

กองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานได้ให้การสนับสนุนเงินจากกองทุนฯ เพื่อดำเนินการติดตั้งระบบสูบน้ำ พลังงานแสงอาทิตย์ ให้แก่กลุ่มเกษตรกร ดังนี้

ปี ๒๕๕๙ สนับสนุนโครงการสูบน้ำพลังงานแสงอาทิตย์สู้อย่างยั่งยืน	จำนวน ๘๔๒ ระบบ (ดำเนินการแล้วเสร็จ)
ปี ๒๕๖๑ สนับสนุนโครงการสูบน้ำพลังงานแสงอาทิตย์เพื่อการเกษตร	จำนวน ๑,๔๕๐ ระบบ (แล้วเสร็จจำนวน ๑,๒๕๒ ระบบ)
ปี ๒๕๖๒ สนับสนุนโครงการสูบน้ำพลังงานแสงอาทิตย์เพื่อการเกษตร	จำนวน ๑,๒๓๖ ระบบ (แล้วเสร็จจำนวน ๕๐๑ ระบบ)
ปี ๒๕๖๓ สนับสนุนโครงการสูบน้ำพลังงานแสงอาทิตย์เพื่อการเกษตร	จำนวน ๘๔๗ ระบบ (อยู่ระหว่างดำเนินการ)

#### ๔. ปัญหา-อุปสรรค และแนวทางแก้ไข

ปัญหา-อุปสรรค	แนวทางแก้ไข
-	-

#### ๕. การประเมินผลการดำเนินงาน/ ประโยชน์ที่ประชาชนได้รับ

๑) ระบบสูบน้ำพลังงานแสงอาทิตย์เป็นระบบที่ช่วยให้เกษตรกรในพื้นที่ห่างไกลหรือพื้นที่ประสบปัญหาภัยแล้งได้มีน้ำใช้อย่างสม่ำเสมอ สามารถวางแผนการผลิตได้ ช่วยลดต้นทุน และมีรายได้ที่มั่นคง พึ่งพาตัวเองได้ตามแนวทางเศรษฐกิจพอเพียง

๒) ครัวเรือนภาคเกษตรที่ได้รับประโยชน์ไม่น้อยกว่า ๒๔,๖๙๖ ครัวเรือน

๓) พื้นที่เกษตรได้รับการบริหารจัดการน้ำจากพลังงานแสงอาทิตย์ไม่น้อยกว่า ๕๒,๙๒๐ ไร่

๔) มีการผลิตและใช้พลังงานทดแทน ๑,๑๐๗.๔๔ toe/ปี (๑ kWh = ๐.๐๐๐๐๘๖ toe)

#### ๖. แหล่งที่มาและงบประมาณ

งบประมาณจากกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน ปีงบประมาณ ๒๕๕๙ วงเงิน ๕๒๐ ล้านบาท ปีงบประมาณ ๒๕๖๑ (เพิ่มเติม) วงเงิน ๖๗๔.๖๘๕ ล้านบาท และปีงบประมาณ ๒๕๖๒ (รอบ ๒) วงเงิน ๕๒๒.๘๒๘ ล้านบาท และปีงบประมาณ ๒๕๖๓ วงเงิน ๓๕๘.๒๘๑ ล้านบาท

## ๒. นโยบายหลัก

### เรื่องที่ ๕ การพัฒนาเศรษฐกิจและความสามารถในการแข่งขันของไทย

#### ๕.๖ พัฒนาสาธารณูปโภคพื้นฐาน

๕.๖.๔ ยกกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้าและพลังงานให้มีความทันสมัย ทั่วถึง เพียงพอ มั่นคง และมีเสถียรภาพ

**หน่วยงานที่รับผิดชอบ/ชี้แจง/ให้ข้อมูล** กระทรวงพลังงาน (สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ กรมธุรกิจพลังงาน)

**หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง** กระทรวงอุตสาหกรรม กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม กระทรวงคมนาคม กระทรวงเกษตรและสหกรณ์

### ๑. นโยบาย/มาตรการ/โครงการ

การปรับปรุงแผนบูรณาการพลังงานระยะยาว (แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก แผนอนุรักษ์พลังงาน แผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ และแผนบริหารจัดการน้ำมันเชื้อเพลิง

### ๒. ความเป็นมาและวัตถุประสงค์

ด้วยสถานการณ์พลังงานไทยที่เปลี่ยนแปลง จึงต้องปรับปรุงแผนพลังงานใหม่ให้รวมอยู่ใน “แผนบูรณาการพลังงานระยะยาว” ที่ประกอบด้วย ๕ แผนหลัก ได้แก่ แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก แผนอนุรักษ์พลังงาน แผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ และแผนบริหารจัดการน้ำมันเชื้อเพลิง โดยมีเป้าหมาย คือ เสริมสร้างความมั่นคงด้านพลังงาน การใช้พลังงานอย่างคุ้มค่าและยั่งยืน ซึ่งทั้ง ๕ แผนมีกำหนดระยะเวลาครอบคลุมปี ๒๕๕๘ – ๒๕๗๙ ต่อมารัฐบาลได้กำหนดยุทธศาสตร์ชาติ ๒๐ ปี ระยะเวลาครอบคลุมปี ๒๕๖๑ – ๒๕๘๐ ซึ่งการกำหนดแผนหรือนโยบายต่าง ๆ จะต้องสอดคล้องทั้งเนื้อหาและระยะเวลากับยุทธศาสตร์ชาติ ๒๐ ปี

กระทรวงพลังงานจึงได้มีการปรับปรุงแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าเป็นแผนแรก ตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ซึ่งคณะรัฐมนตรีได้เห็นชอบแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าฉบับใหม่ (PDP ๒๐๑๘) เมื่อวันที่ ๓๐ เมษายน ๒๕๖๒ และต่อมาในปี ๒๕๖๓ ได้ทบทวนปรับปรุงแผน PDP ๒๐๑๘ ฉบับปรับปรุงครั้งที่ ๑ โดยมีสาระสำคัญ คือ การปรับแผนการจ่ายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน และการปรับแผนการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ และแผนการปลดโรงไฟฟ้าออกจากระบบของโรงไฟฟ้าหลักประเภทเชื้อเพลิงฟอสซิลบางโรงให้มีความเหมาะสมมากขึ้น อีกทั้งให้มีความสอดคล้องกับนโยบายการส่งเสริมโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก พร้อมทั้งปรับปรุงแผนอนุรักษ์พลังงาน (EEP ๒๐๑๕) แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (AEDP ๒๐๑๕) แผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (GAS PLAN ๒๐๑๕) และแผนบริหารจัดการน้ำมันเชื้อเพลิง (OIL PLAN ๒๐๑๕) ให้สอดคล้องตามแผน PDP ๒๐๑๘ (พ.ศ. ๒๕๖๑ - ๒๕๘๐) ซึ่งจะสอดคล้องกับนโยบายรัฐบาลและสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไป โดยแต่ละแผนมีความเชื่อมโยงสอดคล้องกัน

### ๓. ผลการดำเนินงาน

๑) ร่างแผน PDP ๒๐๑๘ ฉบับปรับปรุงครั้งที่ ๑ ร่างแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. ๒๕๖๑ - ๒๕๘๐ ร่างแผนอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. ๒๕๖๑ - ๒๕๘๐ และร่างแผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. ๒๕๖๑ - ๒๕๘๐ ได้ผ่านความเห็นชอบจากคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ ๒๐ ตุลาคม ๒๕๖๓

๒) ร่างแผนบริหารจัดการน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ.๒๕๖๑ - ๒๕๘๐ ที่ประชุมผู้บริหารระดับสูงกระทรวงพลังงาน เห็นชอบเมื่อวันที่ ๒๒ มิถุนายน ๒๕๖๓

### ๔. ปัญหา-อุปสรรค และแนวทางแก้ไข

ปัญหา-อุปสรรค	แนวทางแก้ไข
-	-

### ๕. การประเมินผลการดำเนินงาน/ ประโยชน์ที่ประชาชนได้รับ

แผนงานด้านพลังงานภายใต้แผนบูรณาการพลังงานระยะยาว จะส่งผลให้เกิดการบริหารจัดการพลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ โดยแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. ๒๕๖๑ - ๒๕๘๐ (PDP ๒๐๑๘) ก่อให้เกิดความมั่นคงทางพลังงานซึ่งครอบคลุมทั้งระบบผลิตไฟฟ้าระบบส่งไฟฟ้าและระบบจำหน่ายไฟฟ้ารายพื้นที่ รวมถึงส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าที่มีต้นทุนต่ำเพื่อลดภาระผู้ใช้ไฟฟ้าและเตรียมความพร้อมของระบบไฟฟ้าเพื่อให้เกิดการแข่งขันด้านการผลิตไฟฟ้า พร้อมทั้งสนับสนุนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนและการเพิ่มประสิทธิภาพในระบบไฟฟ้า (Efficiency) ทั้งด้านการผลิตไฟฟ้าและด้านการใช้ไฟฟ้า โดยพัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้าสมาร์ทกริด (Smart grid)

แผนอนุรักษ์พลังงาน (EEP) และแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (AEDP) จะช่วยให้เกิดการใช้ทรัพยากรพลังงานที่มีประสิทธิภาพ เกิดการประหยัดพลังงาน ช่วยลดการนำเข้าเชื้อเพลิงของประเทศ หลีกเลี่ยงหรือลดการปล่อยก๊าซ CO<sub>2</sub> ลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และจากการใช้พลังงานทดแทน/พลังงานหมุนเวียนยังช่วยสร้างความมั่นคงของการใช้พลังงานของประเทศ เสริมสร้างการมีส่วนร่วมของประชาชนในการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน สร้างงาน สร้างอาชีพ สร้างรายได้แก่เกษตรกรและชุมชน ซึ่งถือเป็นส่วนหนึ่งในการช่วยขับเคลื่อนเศรษฐกิจฐานรากของประเทศ ในส่วนแผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ และแผนบริหารจัดการน้ำมันเชื้อเพลิงจะนำไปสู่การบริหารจัดการที่สร้างความมั่นคงด้านพลังงาน ประชาชนมีพลังงานใช้อย่างต่อเนื่อง มีเงินทุนหมุนเวียนในระบบเศรษฐกิจของประเทศ

### ๖. แหล่งที่มาและงบประมาณ

ไม่ใช้งบประมาณ



## นโยบายหลัก

### เรื่องที่ ๕ การพัฒนาเศรษฐกิจและความสามารถในการแข่งขันของไทย

#### ๕.๖ พัฒนาสาธารณูปโภคพื้นฐาน

๕.๖.๔ ยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้าและพลังงานให้มีความทันสมัย ทัวถึง เพียงพอ มั่นคง และมีเสถียรภาพ

หน่วยงานที่รับผิดชอบ/ชี้แจง/ให้ข้อมูล กระทรวงพลังงาน (สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน)

หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง กระทรวงมหาดไทย

## ๑. นโยบาย/มาตรการ/โครงการ

### การปรับอัตราค่าไฟฟ้าผันแปรอัตโนมัติ (Ft)

## ๒. ความเป็นมาและวัตถุประสงค์

การปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) เป็นการดำเนินการตามนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทย เพื่อให้อัตราค่าไฟฟ้าสะท้อนการเปลี่ยนแปลงของต้นทุนที่อยู่นอกเหนือการควบคุมของการไฟฟ้า คือ ค่าใช้จ่ายด้านเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้าและผลกระทบจากค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐบาลซึ่งเปลี่ยนแปลงไปจากระดับค่าไฟฟ้าฐานโดยจะส่งผ่านไปยังอัตราค่าไฟฟ้าเพื่อให้ค่าไฟฟ้าของประเทศไทยมีความโปร่งใส สะท้อนต้นทุนในการจัดหาไฟฟ้าที่เหมาะสมเป็นธรรมต่อผู้ใช้ไฟฟ้าและไม่เป็นภาระต่อการไฟฟ้าโดยจะพิจารณาปรับค่า Ft ทุก ๆ ๔ เดือน

ในช่วงสถานการณ์ราคาเชื้อเพลิงในตลาดโลก เช่น ก๊าซธรรมชาติ น้ำมันเตา และถ่านหิน มีแนวโน้มปรับตัวสูงขึ้น ส่งผลให้ต้นทุนเชื้อเพลิงซึ่งใช้ในการผลิตไฟฟ้า หรือค่า Ft ปรับเพิ่มขึ้น หรือช่วงที่ภาวะเศรษฐกิจไทยมีความไม่แน่นอนซึ่งส่งผลกระทบต่อค่าใช้จ่ายด้านไฟฟ้าและค่าครองชีพของประชาชน คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน จึงมีแนวทางในการบริหารจัดการเพื่อคงค่า Ft ไม่ให้ปรับเพิ่มขึ้น โดยการนำเงินค่าใช้จ่ายจากกำกับการลงทุนที่ต่ำกว่าแผนและจากการกำกับฐานการเงินของการไฟฟ้ามาใช้ในการบริหารจัดการค่า Ft เพื่อบรรเทาผลกระทบต่อประชาชน

## ๓. ผลการดำเนินงาน

ในปี ๒๕๖๒-๒๕๖๓ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานได้บริหารจัดการค่า Ft โดยประกาศให้ตรึงค่า Ft อยู่ที่ -๑๑.๖๐ สตางค์ต่อหน่วย รวม ๕ รอบติดต่อกันโดยไม่เปลี่ยนแปลง ตั้งแต่รอบเดือนมกราคม - เมษายน ๒๕๖๒ จนถึงรอบเดือนพฤษภาคม-สิงหาคม ๒๕๖๓ โดยมีค่าไฟฟ้าเฉลี่ยทุกประเภท เท่ากับ ๓.๖๔ บาทต่อหน่วย และรอบเดือนกันยายน - ธันวาคม ๒๕๖๓ ได้ประกาศให้ตรึงค่า Ft อยู่ที่ -๑๒.๔๓ สตางค์ต่อหน่วย โดยมีอัตราเปลี่ยนแปลง อยู่ที่ -๐.๘๓ สตางค์ต่อหน่วย มีผลให้ค่าไฟฟ้าเฉลี่ยลดลงเหลือ ๓.๖๓ บาท/หน่วย

#### ๔. ปัญหา-อุปสรรค และแนวทางแก้ไข

ปัญหา-อุปสรรค	แนวทางแก้ไข
-	-

#### ๕. การประเมินผลการดำเนินงาน/ ประโยชน์ที่ประชาชนได้รับ

ลดภาระค่าใช้จ่ายด้านไฟฟ้า/ค่าครองชีพแก่ประชาชน โดยประชาชนรวมทั้งผู้ประกอบการที่ใช้ไฟฟ้าทั่วประเทศ ยังคงใช้ไฟฟ้าในอัตราเดิม ตั้งแต่รอบเดือนมกราคม – เมษายน ๒๕๖๒ ถึงรอบเดือนพฤษภาคม - สิงหาคม ๒๕๖๓ และปรับลดลงอีกในรอบเดือนกันยายน – ธันวาคม ๒๕๖๓

#### ๖. แหล่งที่มาและงบประมาณ

ไม่ใช้งบประมาณ

## นโยบายหลัก

### เรื่องที่ ๕ การพัฒนาเศรษฐกิจและความสามารถในการแข่งขันของไทย

๕.๖ พัฒนาสาธารณูปโภคพื้นฐาน

๕.๖.๔ ยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้าและพลังงานให้มีความทันสมัย ทั่วถึง เพียงพอ มั่นคง และมีเสถียรภาพ

หน่วยงานที่รับผิดชอบ/ชี้แจง/ให้ข้อมูล กระทรวงพลังงาน (กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน)

### หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

#### ๑. นโยบาย/มาตรการ/โครงการ

แนวทางการผลักดันให้ประเทศไทยเป็นศูนย์กลางการซื้อ-ขาย LNG ของภูมิภาคอาเซียน (Regional LNG Hub)

#### ๒. ความเป็นมาและวัตถุประสงค์

คณะกรรมการปฏิรูปประเทศด้านพลังงานได้มอบหมายให้ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.) ศึกษาความเป็นไปได้ในการพัฒนาประเทศไทยให้เป็น Regional LNG Hub และให้กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน และ ปตท. กำหนด Roadmap การพัฒนาประเทศไทยให้เป็น Regional LNG Hub ภายในปี ๒๕๖๒ ต่อมาเมื่อวันที่ ๒๗ สิงหาคม ๒๕๖๒ คณะอนุทำงานขับเคลื่อนประเด็นปฏิรูปพลังงานด้านปิโตรเลียมและปิโตรเคมี ภายใต้คณะทำงานพิเศษประสานเชื่อมโยงคณะกรรมการยุทธศาสตร์ชาติและคณะกรรมการปฏิรูปประเทศของกระทรวงพลังงาน ได้รับทราบผลการศึกษาการพัฒนา Regional LNG Hub ในประเทศไทย ซึ่งรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน มีนโยบายที่จะผลักดันให้ประเทศไทยเป็นศูนย์กลางด้านพลังงานในภูมิภาคอาเซียน โดยใช้ ความได้เปรียบทางยุทธศาสตร์ของที่ตั้งของประเทศและการผลักดันเชิงนโยบาย เพื่อให้ประเทศไทยเป็นศูนย์กลางด้านไฟฟ้าและศูนย์กลาง LNG

#### ๓. ผลการดำเนินงาน

มีการจัดประชุม ๔ หน่วยงาน คือ กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ สำนักงานนโยบายและแผนงานพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เมื่อวันที่ ๑๓ มีนาคม ๒๕๖๓ และวันที่ ๑๕ พฤษภาคม ๒๕๖๓ โดยมีสรุปผลการประชุม ดังนี้

๑) ด้านนโยบายการซื้อ-ขาย LNG เชิงพาณิชย์ภายใต้ LNG Hub จะเป็นรูปแบบของการนำเข้าเพื่อส่งออกไปต่างประเทศเท่านั้น

๒) ด้านกฎหมาย กฎหมายส่วนใหญ่อยู่ภายใต้การกำกับดูแลของ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เนื่องจากเกี่ยวข้องกับการใช้ LNG Terminal โดยเฉพาะประเด็นเรื่องใบอนุญาตและอัตราค่าบริการ

๓) ความสามารถของ Facility มีการจองสิทธิ์ Capacity ของ LNG Terminal ที่มาตาพุด เต็มที่ ๑๑.๕ MTPA โดยเป็นของ ปตท. ๑๐ MTPA และ กฟผ. ๑.๕ MTPA จากสถิติการใช้จริงนั้น สามารถที่จะบริหารให้ถึง LNG วางได้

อย่างน้อย ๑ ถึง (จาก ๔ ถึง) หรือคิดเป็นปริมาตรอย่างน้อย ๑๖๐,๐๐๐ m<sup>๓</sup> ดังนั้น น่าที่จะสามารถกำหนดให้ถึง LNG ๑ ถึงสำหรับการซื้อ-ขายดำเนินการ LNG Hub

๔) ความต้องการใช้ (Demand) และกลุ่มลูกค้าของ LNG Hub

• อัตราค่าบริการจะเป็นไปตามที่ กกพ. กำหนด โดยในเบื้องต้นจะเท่ากับอัตราการใช้ในประเทศ คือ ๑๘.๓๕๐๖ บาท ทั้งนี้รายได้จากค่าบริการ LNG Hub จะถูกนำไปลดค่าบริการของสถานี LNG Terminal สำหรับในประเทศในรอบถัดไป

ณ ธันวาคม ๒๕๖๓ อยู่ระหว่างพิจารณาปรับปรุงข้อระเบียบกฎหมายให้สามารถดำเนินโครงการนี้ได้

#### ๔. ปัญหา-อุปสรรค และแนวทางแก้ไข

ปัญหา-อุปสรรค	แนวทางแก้ไข
-	-

#### ๕. การประเมินผลการดำเนินงาน/ ประโยชน์ที่ประชาชนได้รับ

การเป็น Regional LNG Hub จะทำให้ประเทศไทยเพิ่มความยืดหยุ่นในการบริหารจัดการ LNG เพื่อสร้างความมั่นคงด้านพลังงาน เพิ่มการใช้ประโยชน์โครงสร้างพื้นฐานที่มีอยู่เดิม และจะช่วยสร้างมูลค่าทางเศรษฐกิจของประเทศไทยโดยรวมประมาณ ๑๖๕,๐๐๐ ล้านบาทในช่วง ๑๐ ปี (ปี ๒๕๖๓-๒๕๗๓) รวมทั้งก่อให้เกิดการจ้างงานเฉลี่ยในประเทศเพิ่มขึ้น ๑๖,๐๐๐ คนต่อปี และยังช่วยลดภาระการส่งผ่านอัตราค่าบริการไปยังค่าไฟฟ้า

#### ๖. แหล่งที่มาและงบประมาณ

ไม่ใช้งบประมาณ

## นโยบายหลัก

### เรื่องที่ ๕ การพัฒนาเศรษฐกิจและความสามารถในการแข่งขันของไทย

#### ๕.๖ พัฒนาสาธารณูปโภคพื้นฐาน

๔.๖.๔ ยกกระต๊อบโครงข่ายระบบไฟฟ้าและพลังงานให้มีความทันสมัย ทั่วถึง เพียงพอ มั่นคง และมีเสถียรภาพ

หน่วยงานที่รับผิดชอบ/ชี้แจง/ให้ข้อมูล กระทรวงพลังงาน (สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน)

หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

### ๑. นโยบาย/มาตรการ/โครงการ

การประชุมรัฐมนตรีอาเซียนด้านพลังงาน ครั้งที่ ๓๗ (the ๓๗<sup>th</sup> ASEAN Minister on Energy Meeting)

### ๒. ความเป็นมาและวัตถุประสงค์

การประชุมรัฐมนตรีอาเซียนด้านพลังงาน มีขึ้นครั้งแรกในปี พ.ศ. ๒๕๒๕ โดยประเทศสมาชิกอาเซียนเล็งเห็นความสำคัญของการสร้างความมั่นคงทางพลังงานเพื่อรองรับการขยายตัวทางเศรษฐกิจของประเทศต่าง ๆ โดยการสร้างเครือข่ายด้านพลังงานในระดับภูมิภาคที่อาศัยจุดแข็งและศักยภาพของแต่ละประเทศในอาเซียนที่มีแหล่งน้ำมันและก๊าซธรรมชาติตลอดจนพลังงานทดแทนในรูปแบบต่าง ๆ เพื่อดำเนินการร่วมกันในการส่งเสริมความมั่นคงด้านพลังงานให้ทุกประเทศมีพลังงานใช้อย่างเพียงพอ และสามารถจัดหาพลังงานในราคาที่เหมาะสมต่อการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจ และส่งเสริมคุณภาพชีวิตของประชาชนอาเซียนพร้อม ๆ กับส่งเสริมพลังงานสะอาดที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม

โดยการประชุมฯ จะเป็นเวทีที่ประชุมรัฐมนตรีด้านพลังงานและการประชุมอื่นที่เกี่ยวข้องซึ่งตามพันธกรณีที่กำหนดไว้ตามกฎบัตรอาเซียน (ASEAN Charter) ระบุให้ประเทศสมาชิกอาเซียนเสริมสร้างความร่วมมือกันใน ๓ เสาหลัก คือ ความร่วมมือในกลุ่มประเทศอาเซียนระหว่างอาเซียนกับประเทศคู่เจรจา และระหว่างอาเซียนกับองค์กรระหว่างประเทศ ในประเด็นด้านพลังงานต่าง ๆ เพื่อสามารถตอบสนองความต้องการและผลประโยชน์ของชาติสมาชิก

### ๓. ผลการดำเนินงาน

การประชุมรัฐมนตรีอาเซียนด้านพลังงาน ครั้งที่ ๓๗ และการประชุมอื่นที่เกี่ยวข้อง ได้จัดขึ้นเมื่อระหว่างวันที่ ๒-๕ กันยายน ๒๕๖๒ ณ ประเทศไทย (เจ้าภาพ) โดยสรุปสาระสำคัญจากการประชุมฯ ดังนี้

๑) ด้านโครงข่ายสายส่งไฟฟ้าอาเซียน ได้มีการยืนยันการเพิ่มปริมาณการซื้อขายไฟฟ้า (โครงการบูรณาการด้านไฟฟ้าระหว่าง สปป.ลาว ไทย และมาเลเซีย) จาก สปป.ลาว ผ่านไทยไปยังมาเลเซียที่ปริมาณสูงสุด ๓๐๐ เมกะวัตต์ เริ่มตั้งแต่เดือนมกราคม ๒๕๖๓ ถึงธันวาคม ๒๕๖๔

๒) ด้านพลังงานทดแทน รัฐมนตรีพลังงานอาเซียนรับทราบศักยภาพของการซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนข้ามพรมแดนระหว่างประเทศกลุ่มอาเซียน

๓) ด้านประสิทธิภาพและการอนุรักษ์พลังงาน โดยตั้งเป้าหมายเพื่อให้สามารถลดความเข้มการใช้พลังงานร้อยละ ๒๐ ในปี ๒๕๖๓ และร้อยละ ๓๐ ในปี ๒๕๗๓ เทียบกับปีฐาน ๒๕๔๘ และจากการติดตามผลการดำเนินการอาเซียนสามารถลดความเข้มการใช้พลังงานได้ถึงร้อยละ ๒๔.๔

๔) ด้านโครงข่ายท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ ในการขยายการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานเพื่อรองรับการใช้ก๊าซธรรมชาติที่จะมีการเติบโตขึ้นในอนาคต มีการเชื่อมโยงท่อส่งก๊าซในอาเซียนกว่า ๓,๖๗๓ กิโลเมตรใน ๖ ประเทศ ๑๓ จุดเชื่อมโยงผ่านแดน และมีศักยภาพรองรับก๊าซธรรมชาติกว่า ๓๖.๕ ล้านตันต่อปี และสถานเปลี่ยนแปลงสภาพก๊าซธรรมชาติจำนวน ๘ แห่ง

๕) การสร้างศักยภาพของอาเซียนในการพัฒนาเทคโนโลยีและแหล่งพลังงานต่าง ๆ รัฐมนตรีฯ รับประทานการคาดการณ์การเติบโตของโรงไฟฟ้าถ่านหินภายในปี พ.ศ. ๒๕๘๓ และแนวทางการสนับสนุนเทคโนโลยีถ่านหินสะอาดและการผลักดันการจัดตั้งศูนย์องค์ความรู้ด้านถ่านหินอาเซียน

๖) การสนับสนุนจากทบวงพลังงานระหว่างประเทศ (IEA) ในการผลักดันประเด็นสำคัญด้านพลังงานในอาเซียน จากการหารือกับ IEA ในเรื่องสภาพอนาคตด้านพลังงาน มีข้อสรุปว่าภูมิภาคอาเซียนจำเป็นต้องมีการปรับตัวเพื่อเปลี่ยนผ่านจากยุคพลังงานที่เน้นการใช้เชื้อเพลิงฟอสซิลไปสู่การใช้เชื้อเพลิงที่ไม่ใช่ฟอสซิล

๗) ความร่วมมือด้านพลังงานกับทบวงพลังงานหมุนเวียนระหว่างประเทศ หรือ IRENA โดย IRENA ได้นำเสนอทิศทางของแผนปฏิบัติการภายใต้บันทึกความเข้าใจ ASEAN-IRENA เพื่อสนับสนุนให้อาเซียนบรรลุเป้าหมายการใช้พลังงานทดแทนเป็นร้อยละ ๒๓ ในปี ๒๐๒๕

๘) การส่งเสริมความร่วมมือที่แน่นแฟ้นและการพัฒนานวัตกรรมสำหรับรองรับยุคเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน รัฐมนตรีฯ รับประทานกิจกรรมความร่วมมือในการพัฒนานวัตกรรมด้านพลังงานสะอาด

๙) การประชุมรัฐมนตรีอาเซียน+๓ ด้านพลังงาน ครั้งที่ ๑๖ เป็นการประชุมระหว่างประเทศสมาชิกอาเซียน ๑๐ ประเทศ กับคู่เจรจาอีก ๓ ประเทศ (จีน เกาหลี ญี่ปุ่น) มีกรอบความร่วมมือหลัก ๓ ด้าน คือ ความมั่นคงด้านพลังงาน ด้านตลาดน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ และด้านพลังงานหมุนเวียน ประสิทธิภาพและการอนุรักษ์พลังงาน โดยที่ประชุมฯ เห็นพ้องจะสนับสนุนตามกรอบความร่วมมือเพื่อนำอาเซียนสู่ความสำเร็จ

๑๐) การประชุมรัฐมนตรีเอเชียตะวันออกด้านพลังงาน ครั้งที่ ๑๒ เป็นการประชุมระหว่างประเทศสมาชิกอาเซียน ๑๐ ประเทศกับคู่เจรจาอีก ๘ ประเทศ คือ จีน เกาหลี ญี่ปุ่น อินเดีย นิวซีแลนด์ ออสเตรเลีย อเมริกา และรัสเซีย มีกรอบความร่วมมือหลักใน ๓ ด้าน คือ ด้านอนุรักษ์พลังงาน ด้านพลังงานทดแทนเพื่อผลิตไฟฟ้า และด้านเชื้อเพลิงชีวภาพ โดยที่ประชุมเน้นย้ำถึงความคืบหน้าในการดำเนินกิจกรรมความร่วมมือภายใต้สาขาการดำเนินงาน ๓ สาขา (ประสิทธิภาพและอนุรักษ์พลังงาน การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพในภาคขนส่ง และพลังงานหมุนเวียน/พลังงานทางเลือก

#### ๔. ปัญหา-อุปสรรค และแนวทางแก้ไข

ปัญหา-อุปสรรค	แนวทางแก้ไข
-	-

#### ๕. การประเมินผลการดำเนินงาน/ ประโยชน์ที่ประชาชนได้รับ

การจัดประชุมรัฐมนตรีอาเซียนด้านพลังงาน ครั้งที่ ๓๗ และการประชุมอื่นที่เกี่ยวข้องเป็นการแสดงบทบาทของไทยในเวทีระหว่างประเทศเพื่อขับเคลื่อนความมั่นคงและความยั่งยืนทางพลังงานร่วมกับประเทศในภูมิภาคอาเซียน และยังถือเป็นการเสริมสร้างภาพลักษณ์ที่ดีของประเทศไทยในการเป็นศูนย์กลางด้านพลังงานในภูมิภาคอาเซียน

#### ๖. แหล่งที่มาและงบประมาณ จำนวน ๔๒.๓๘๒๘ ล้านบาท

## นโยบายหลัก

### เรื่องที่ ๕ การพัฒนาเศรษฐกิจและความสามารถในการแข่งขันของไทย

#### ๕.๖ พัฒนาสาธารณูปโภคพื้นฐาน

๕.๖.๔ ยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้าและพลังงานให้มีความทันสมัย ทัวถึง เพียงพอ มั่นคง และมีเสถียรภาพ

หน่วยงานที่รับผิดชอบ/ชี้แจง/ให้ข้อมูล กระทรวงพลังงาน (การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย)

หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง กระทรวงพาณิชย์ กระทรวงเกษตรและสหกรณ์

## ๑. นโยบาย/มาตรการ/โครงการ

การประมูลซื้อน้ำมันปาล์มดิบเพื่อนำไปผลิตไฟฟ้า

## ๒. ความเป็นมาและวัตถุประสงค์

เพื่อช่วยเหลือเกษตรกรชาวสวนปาล์มที่ประสบปัญหาการค้าปาล์มดิบตกต่ำและผลผลิตล้นตลาด กระทรวงพลังงานได้สนับสนุนให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยรับซื้อน้ำมันปาล์มดิบเพื่อนำไปผลิตกระแสไฟฟ้า ดังนี้

### ๒.๑ การรับซื้อน้ำมันปาล์มดิบ ๑๖๐,๐๐๐ ตัน

คณะรัฐมนตรีได้มีมติ เมื่อวันที่ ๔ ธันวาคม ๒๕๖๑ เห็นชอบมาตรการปรับสมดุลน้ำมันปาล์มในประเทศ ตามมติคณะกรรมการนโยบายปาล์มแห่งชาติ ครั้งที่ ๔/๒๕๖๑ เมื่อวันที่ ๒๙ พฤษภาคม ๒๕๖๑ โดยให้ กฟผ. รับซื้อน้ำมันปาล์มดิบไปผลิตกระแสไฟฟ้า ณ โรงไฟฟ้าบางปะกง จำนวน ๑๖๐,๐๐๐ ตัน ราคา กิโลกรัมละ ๑๘ บาท ส่งที่ท่าเทียบเรือโรงไฟฟ้าบางปะกง และให้หน่วยงานที่จำหน่ายน้ำมันปาล์มดิบให้ กฟผ. ต้องซื้อผลปาล์มน้ำมัน ณ อัตรา น้ำมันร้อยละ ๑๘ จากเกษตรกรชาวสวนปาล์มน้ำมันที่ขึ้นทะเบียนเกษตรกรกับกรมส่งเสริมการเกษตร ในปริมาณ และราคาที่ได้จำหน่ายให้กับ กฟผ.

### ๒.๒ การรับซื้อน้ำมันปาล์มดิบ ๒๐๐,๐๐๐ ตัน

คณะรัฐมนตรีได้มีมติ เมื่อวันที่ ๗ พฤษภาคม ๒๕๖๒ มอบหมายให้ กฟผ. ร่วมกับกระทรวงพาณิชย์ และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องดำเนินการจัดซื้อน้ำมันปาล์มดิบ ๒๐๐,๐๐๐ ตัน เพื่อใช้ผลิตไฟฟ้าที่โรงไฟฟ้าบางปะกง โดยจัดซื้อ ๑๐๐,๐๐๐ ตัน ภายในเดือนพฤษภาคม ๒๕๖๒ ให้ผู้ขายจัดส่งน้ำมัน ณ คลังน้ำมันปาล์มดิบจังหวัดสุราษฎร์ธานี

## ๓. ผลการดำเนินงาน

๑) กฟผ. ดำเนินการจัดซื้อและทำสัญญาซื้อขายน้ำมันปาล์มดิบกับผู้ขายรวม ๓๑ ราย ปริมาณ ๑๖๐,๐๐๐ ตัน และรับมอบน้ำมันปาล์มดิบ ณ คลังน้ำมันปาล์มดิบ จังหวัดสุราษฎร์ธานี แล้วเสร็จเมื่อวันที่ ๒๐ เมษายน ๒๕๖๒

๒) การรับซื้อในระยะที่ ๒ จำนวน ๒๐๐,๐๐๐ ตัน ตามมติคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ ๒๗ สิงหาคม ๒๕๖๒ ให้ กฟผ. ดำเนินการรับซื้อน้ำมันปาล์มดิบ และรับมอบน้ำมันปาล์มดิบเข้าคลังน้ำมันปาล์มดิบจังหวัดสุราษฎร์ธานีตั้งแต่วันที่ ๑๐ สิงหาคม ๒๕๖๓ โดยรับซื้อแล้วจำนวน ๑๓๓,๗๕๐ ตัน รวมทั้งสิ้น จำนวน ๒๒๖,๒๕๐ ตัน

#### ๔. ปัญหา-อุปสรรค และแนวทางแก้ไข

ปัญหา-อุปสรรค	แนวทางแก้ไข
-	-

#### ๕. การประเมินผลการดำเนินงาน/ ประโยชน์ที่ประชาชนได้รับ

ช่วยแก้ปัญหาราคาปาล์มตกต่ำและล้นตลาด ยกระดับรายได้แก่เกษตรกรชาวสวนปาล์ม

#### ๖. แหล่งที่มาและงบประมาณ

งบประมาณของส่วนต่างระหว่างต้นทุนการผลิตกระแสไฟฟ้ากับรายได้จากการขายไฟฟ้าที่ต้องจ่ายให้ กฟผ. มาจากกระทรวงพาณิชย์ (ใช้งบกลางรายการเงินสำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น)



## นโยบายหลัก

### เรื่องที่ ๕ การพัฒนาเศรษฐกิจและความสามารถในการแข่งขันของไทย

#### ๕.๖ พัฒนาสาธารณูปโภคพื้นฐาน

๕.๖.๔ ยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้าและพลังงานให้มีความทันสมัย ทัวถึง เพียงพอ มั่นคง และมีเสถียรภาพ

หน่วยงานที่รับผิดชอบ/ชี้แจง/ให้ข้อมูล กระทรวงพลังงาน (กรมธุรกิจพลังงาน)

หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง กระทรวงมหาดไทย กระทรวงคมนาคม

### ๑. นโยบาย/มาตรการ/โครงการ

การขยายระบบท่อขนส่งน้ำมันไปยังภาคเหนือและภาคตะวันออกเฉียงเหนือ

### ๒. ความเป็นมาและวัตถุประสงค์

เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการขนส่งน้ำมัน และความมั่นคงด้านพลังงานของประเทศในการสำรองน้ำมันทางยุทธศาสตร์ไว้ในคลังศูนย์จ่ายน้ำมันตามแนวท่อ ลดความเสี่ยงเปลืองเชื้อเพลิงในการขนส่ง ลดปัญหาด้านอุบัติเหตุตลอดจนปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม และรัฐบาลสามารถกำหนดนโยบายด้านการขนส่งน้ำมันและโครงสร้างราคาค่าขนส่งน้ำมันได้อย่างมีประสิทธิภาพ กระทรวงพลังงานจึงดำเนินการศึกษาแนวทางการส่งเสริมให้มีการต่อขยายระบบขนส่งน้ำมันทางท่อเริ่มต้นจากคลังน้ำมันจังหวัดสระบุรี ไปยังภาคเหนือ (จังหวัดลำปาง) และภาคตะวันออกเฉียงเหนือ (จังหวัดขอนแก่น) ภายหลังศึกษาฯ แล้วเสร็จจึงได้เปิดให้เอกชนเป็นผู้ดำเนินการพัฒนาโครงการเพื่อให้เกิดการแข่งขันอย่างเสรี โดยปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กระทรวงพลังงานกำหนด

### ๓. ผลการดำเนินงาน

๑) สายภาคเหนือ คลังน้ำมันจังหวัดพิจิตรและระบบการขนส่งน้ำมันทางท่อ ระยะที่ ๑ (อยุธยา-พิจิตร) ก่อสร้างแล้วเสร็จและเปิดดำเนินการเรียบร้อยแล้ว คลังน้ำมันจังหวัดลำปาง ดำเนินการก่อสร้างก้ำวหน้าร้อยละ ๙๘.๕๙ และระบบการขนส่งน้ำมันทางท่อระยะที่ ๒ (กำแพงเพชร-ลำปาง) ความก้าวหน้าการก่อสร้างร้อยละ ๘๙.๔๒

๒) สายภาคตะวันออกเฉียงเหนือ คลังน้ำมันขอนแก่น มีความก้าวหน้าการก่อสร้างร้อยละ ๔๖.๘๔ และระบบการขนส่งน้ำมันทางท่อ มีความก้าวหน้าของการวางท่อร้อยละ ๒๘.๐๐

### ๔. ปัญหา-อุปสรรค และแนวทางแก้ไข

ปัญหา-อุปสรรค	แนวทางแก้ไข
-	-

#### ๕. การประเมินผลการดำเนินงาน/ ประโยชน์ที่ประชาชนได้รับ

๑) ส่งเสริมความมั่นคงด้านพลังงานและเพิ่มประสิทธิภาพการขนส่งน้ำมันของประเทศ พัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านการขนส่งน้ำมันไปยังภูมิภาค

๒) มีความมั่นใจว่าระบบการขนส่งน้ำมันเป็นระบบที่มีเสถียรภาพ มีความปลอดภัยสูงจึงมีความเชื่อมั่นว่าน้ำมันไม่ขาดแคลนจากปัญหาการขนส่งหรือในยามฉุกเฉิน

๓) ปลอดภัยจากอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการขนส่งน้ำมันด้วยรถบรรทุกน้ำมันขนาดใหญ่

๔) ช่วยลดปัญหาสิ่งแวดล้อม

#### ๖. แหล่งที่มาและงบประมาณ

ไม่ใช้งบประมาณ (เอกชนดำเนินการก่อสร้าง)

## นโยบายหลัก

### เรื่องที่ ๕ การพัฒนาเศรษฐกิจและความสามารถในการแข่งขันของไทย

#### ๕.๖ พัฒนาสาธารณูปโภคพื้นฐาน

๕.๖.๔ ยกยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้าและพลังงานให้มีความทันสมัย ทัวถึง เพียงพอ มั่นคง และมีเสถียรภาพ

หน่วยงานที่รับผิดชอบ/ชี้แจง/ให้ข้อมูล กระทรวงพลังงาน (บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน))

หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

#### ๑. นโยบาย/มาตรการ/โครงการ

การสนับสนุนช่วยเหลือโครงการบรรเทาผลกระทบจากการปรับราคาขายปลีก LPG ภาคครัวเรือน กลุ่มร้านค้า หาบเร่ แผงลอยอาหาร

#### ๒. ความเป็นมาและวัตถุประสงค์

กระทรวงพลังงานมีนโยบายเพื่อช่วยเหลือกลุ่มครัวเรือนรายได้น้อย และกลุ่มร้านค้า หาบเร่ แผงลอยอาหาร ที่ได้รับผลกระทบจากราคาก๊าซ LPG ปรับเพิ่มขึ้น โดยเริ่มแต่วันที่ ๑ กุมภาพันธ์ ๒๕๕๘ ให้บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ให้การช่วยเหลือค่าใช้จ่ายในโครงการบรรเทาผลกระทบจากราคา LPG ให้กับกลุ่มดังกล่าว จนถึงเดือนกันยายน ๒๕๖๒ ต่อมาเมื่อวันที่ ๑๑ กันยายน ๒๕๖๒ กระทรวงพลังงานเห็นชอบให้เริ่มการช่วยเหลือผ่านบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ ทดแทนการช่วยเหลือแก่ร้านค้า หาบเร่ แผงลอยอาหารในรูปแบบเดิม ตั้งแต่วันที่ ๑ ตุลาคม ๒๕๖๒

#### ๓. ผลการดำเนินงาน

๑) กระทรวงพลังงานมีนโยบายช่วยเหลือกลุ่มร้านค้า หาบเร่ แผงลอยรายย่อย โดยยังคงให้ส่วนลดค่าก๊าซ LPG เป็นเงิน ๒.๕๐ บาทต่อกิโลกรัม ส่งผลให้ราคาก๊าซ LPG อยู่ที่ ๓๒๕ บาทต่อถังขนาด ๑๕ กิโลกรัมต่อเนื่องจากปี ๒๕๖๑ จนถึงเดือนธันวาคม ๒๕๖๒

๒) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ให้การช่วยเหลือโดยให้ส่วนลดค่าซื้อก๊าซหุงต้ม LPG แก่ผู้มีรายได้น้อยที่เป็น กลุ่มร้านค้า หาบเร่ แผงลอยที่มีบัตรสวัสดิการแห่งรัฐและเป็นผู้ที่เคยได้รับสิทธิ์ซื้อก๊าซหุงต้มเดิม (๘๘,๑๘๙ ราย) จำนวน ๑๐๐ บาทต่อคนต่อเดือนตั้งแต่วันที่ ๑ ตุลาคม ๒๕๖๒ ถึงวันที่ ๓๑ ธันวาคม ๒๕๖๒ และได้รับขยาย ระยะเวลาการช่วยเหลือต่อไปจนถึงวันที่ ๓๐ มิถุนายน ๒๕๖๓

ต่อมาในช่วงประสบปัญหาการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด-๑๙ ได้ขยายเวลาการช่วยเหลือส่วนลดค่าซื้อ ก๊าซหุงต้มแก่ผู้มีรายได้น้อย กลุ่มร้านค้า หาบเร่ แผงลอย ที่มีบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ จำนวน ๑๐๐ บาทต่อคนต่อเดือน ต่อไปจนถึงเดือนธันวาคม ๒๕๖๓

#### ๔. ปัญหา-อุปสรรค และแนวทางแก้ไข

ปัญหา-อุปสรรค	แนวทางแก้ไข
-	-

#### ๕. การประเมินผลการดำเนินงาน/ ประโยชน์ที่ประชาชนได้รับ

๑) โครงการช่วยเหลือส่วนลดค่าซื้อก๊าซหุงต้มมุ่งเน้นให้ประโยชน์แก่ประชาชนผู้มีรายได้น้อย กลุ่มร้านค้า หาบเร่ แผงลอยที่มีบัตรสวัสดิการแห่งรัฐโดยตรง เพื่อช่วยบรรเทาความเดือดร้อนจากการดำรงชีพในปัจจุบัน

๒) สามารถใช้สิทธิส่วนลดค่าซื้อก๊าซหุงต้มกับร้านค้าก๊าซที่มีเครื่อง EDC ภายใต้โครงการลงทะเบียนเพื่อสวัสดิการแห่งรัฐ ๒,๐๐๑ ร้านค้า นอกจากนี้กรมธุรกิจพลังงานได้เปิดการรับสมัครร้านค้าก๊าซ LPG เข้าร่วม Application ฉุกเฉินพระราชรัฐเพื่อรองรับสิทธิ์ได้ทั่วถึงมากยิ่งขึ้น โดยมีร้านค้าก๊าซสมัครขอรับการติดตั้ง application ฉุกเฉินฯ จำนวน ๑,๘๔๘ ร้านค้า ซึ่งเป็นร้านตัวแทนของ OR จำนวน ๑๑๔ ร้านค้า

#### ๖. แหล่งที่มาและงบประมาณ

ไม่ใช้งบประมาณ (ปตท. สนับสนุนงบประมาณช่วยเหลือ)

๓. การดำเนินงานช่วยเหลือประชาชนจากสถานการณ์แพร่ระบาดเชื้อไวรัสโควิด-๑๙ ปี พ.ศ. ๒๕๖๓

ชื่อโครงการ/กิจกรรม	ผลผลิต	ประโยชน์ที่ประชาชนได้รับ
<p>๑. มาตรการด้านพลังงานช่วยเหลือประชาชนในช่วงสถานการณ์ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด-๑๙</p> <p>๑.๑ ด้านไฟฟ้า</p> <p>๑) การคืนเงินประกันผู้ใช้ไฟฟ้า</p> <p>๒) การตรึงค่าไฟฟ้าผันแปรอัตโนมัติ (Ft)</p> <p>๓) การลดค่าไฟฟ้า ๓%</p> <p>๔) การบรรเทาผลกระทบค่าไฟฟ้า</p>	<p>คืนเงินประกันการใช้ไฟฟ้าสำหรับบ้านอยู่อาศัยและกิจการขนาดเล็ก (ไม่กำหนดระยะเวลา)จำนวน ๒๑๕ ล้านราย คิดเป็นวงเงินประมาณ ๓๐,๐๐๐ ล้านบาท เริ่มทยอยคืนรอบบิลเดือนมีนาคม ๒๕๖๓ โดยใช้สิทธิในการขอคืนเงินประกันการใช้ไฟฟ้าที่วางไว้ตามขนาดมิเตอร์ไฟฟ้า เริ่มตั้งแต่วันที่ ๓๑ มีนาคม ๒๕๖๓</p> <p>กำหนดให้ตรึงอัตราค่า Ft ให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าทุกประเภท ในรอบเดือนพฤษภาคมถึงสิงหาคม ๒๕๖๓ ในอัตรา -๑๑.๖๐ สตางค์ต่อหน่วย และถัดมารอบเดือนกันยายนถึงธันวาคม ๒๕๖๓ ลดลงอยู่ที่อัตรา -๑๒.๔๓ สตางค์ต่อหน่วย</p> <p>การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ได้แก่ การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) กำหนดให้ลดค่าไฟฟ้าในอัตราร้อยละ ๓ ให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าทุกประเภท จากค่าไฟฟ้าสุทธิซึ่งรวมภาษีมูลค่าเพิ่มแล้ว เป็นระยะเวลา ๓ เดือน ตั้งแต่รอบบิลเดือนเมษายน – มิถุนายน ๒๕๖๓</p> <p>- มาตรการช่วยเหลือค่าไฟฟ้าเพิ่มเติมให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย เป็นระยะเวลา ๓ เดือน ตั้งแต่รอบบิลเดือน</p>	<p>ผู้ใช้ไฟฟ้าประมาณ ๒๑.๕ ล้านรายได้รับเงินประกันผู้ใช้ไฟฟ้าคืน (วงเงิน ๓๐,๐๐๐ ล้านบาท)</p> <p>ประชาชนและผู้ประกอบการที่ใช้ไฟฟ้าทั่วประเทศ ยังคงใช้ไฟฟ้าในอัตราเดิม</p> <p>ผู้ใช้ไฟฟ้าประมาณ ๒๔ ล้านรายได้รับส่วนลดค่าไฟฟ้า (วงเงิน ๕,๐๔๙ ล้านบาท)</p> <p>ประชาชนจำนวนประมาณ ๖.๔๓๕ ล้านราย (กฟน. ๒๐๕,๒๗๒ ราย และ กฟภ.</p>

<p>๕) ขยายระยะเวลาชำระค่าไฟฟ้าบ้าน อยู่อาศัย และกิจการเฉพาะอย่าง (ไม่ ปรับหรือไม่มีดอกเบี้ย)</p>	<p>มีนาคม - พฤษภาคม ๒๕๖๓ ดังนี้</p> <p>๑) กลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้า ประเภท ๑.๑ (บ้านอยู่ อาศัย) ที่มีขนาดมิเตอร์ ๕ แอมป์ เดิมได้ รับสิทธิใช้ไฟฟ้าฟรีไม่เกิน ๙๐ หน่วยต่อ เดือน ขยายเป็นไม่เกิน ๑๕๐ หน่วยต่อ เดือน</p> <p>๒) กลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้า ประเภท ๑.๒ (บ้านอยู่ อาศัย) ที่มีขนาดมิเตอร์เกิน ๕ แอมป์ขึ้นไป ไปได้มีมาตรการช่วยเหลือค่าไฟฟ้า โดยใช้ ปริมาณการใช้ไฟฟ้าในเดือนกุมภาพันธ์ ๒๕๖๓ เป็นฐานการคำนวณ</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- หากหน่วยการใช้ไฟฟ้ามากกว่าเดือน กุมภาพันธ์ แต่ไม่เกิน ๘๐๐ หน่วย ให้จ่าย ค่าไฟฟ้า เท่ากับเดือนกุมภาพันธ์ ๒๕๖๓ (ฟรีส่วนเกิน) แต่หากใช้ไฟฟ้าน้อยกว่า เดือนกุมภาพันธ์ ๒๕๖๓ แต่ไม่เกิน ๘๐๐ หน่วย จ่ายตามจริง</li> <li>- หากใช้ไฟฟ้าเกิน ๘๐๐ หน่วย แต่ไม่ เกิน ๓,๐๐๐ หน่วย ได้ส่วนลด ๕๐% ของ หน่วยไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นจากเดือนกุมภาพันธ์ ๒๕๖๓ (จ่ายค่าไฟฟ้าเท่ากับเดือน กุมภาพันธ์ บวกกับส่วนที่เกินลด ๕๐%)</li> <li>- หากใช้ไฟฟ้าเกิน ๓,๐๐๐ หน่วยได้ ส่วนลด ๓๐% ของหน่วยไฟที่เพิ่มขึ้นจาก เดือนกุมภาพันธ์ ๒๕๖๓ (จ่ายไฟฟ้าเท่ากับ เดือนกุมภาพันธ์ บวกกับส่วนที่เกินลด ๓๐%)</li> </ul> <p>ได้ขยายระยะเวลาการชำระค่าไฟฟ้าให้ ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยที่ติดตั้ง มิเตอร์ไม่เกิน ๕ แอมป์ ดังนี้</p> <p>๑) ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ ๑.๑ ของการไฟฟ้า</p>	<p>๖.๒๓ ล้านราย) ได้รับส่วนลด ค่าไฟฟ้า (วงเงิน ๒๒,๑๕๔ ล้านบาท)</p> <p>ผู้ใช้ไฟฟ้าสามารถยืดเวลาการ ชำระค่าไฟฟ้าโดยไม่เสียดอกเบี้ย หรือค่าปรับ</p>
--	---	--

	<p>นครหลวง และประเภทที่ ๑.๑.๑ ของ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เป็นระยะเวลา ไม่เกิน ๖ เดือนของแต่ละรอบบิลสำหรับ ใบแจ้งค่าไฟฟ้าประจำเดือนเมษายน - มิถุนายน ๒๕๖๓</p> <p>๒) ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภท ๕ ธุรกิจโรงแรม และกิจการให้เช่าอาศัย เป็นระยะเวลา ไม่เกิน ๖ เดือนของแต่ละรอบบิลสำหรับ ใบแจ้งค่าไฟฟ้าประจำเดือนเมษายน - พฤษภาคม ๒๕๖๓</p> <p>โดยการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ขยายระยะเวลาการชำระค่าไฟฟ้าให้ การไฟฟ้านครหลวงและการไฟฟ้าส่วน ภูมิภาคโดยไม่มีเบี้ยปรับ</p>	
<p>๖) ผ่อนผันการเรียกเก็บอัตราค่า ไฟฟ้าต่ำสุด (Minimum Charge)</p>	<p>ผ่อนผันการเรียกเก็บอัตราค่าไฟฟ้าต่ำสุด (Minimum Charge) จากที่กำหนดให้ผู้ ใช้ไฟฟ้าต้องจ่ายในจำนวนที่ตายตัว (ร้อยละ ๗๐ ของการใช้ไฟฟ้าสูงสุดในรอบ ๑๒ เดือน) เป็นผ่อนผันให้จ่ายตามการใช้ไฟฟ้าสูงสุด โดยกลุ่มที่ได้รับการผ่อนผันจะเป็นผู้ใช้ ไฟฟ้าประเภทที่ ๓ - ๗ สำหรับกิจการ ขนาดกลาง - ใหญ่ โรงแรม องค์กรสูบน้ำ เพื่อการเกษตร ตั้งแต่รอบบิลเดือน เมษายน - ธันวาคม ๒๕๖๓</p>	<p>ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ ๓ - ๗ ได้รับการผ่อนผันค่าไฟฟ้า วงเงิน ๒,๓๑๓ ล้านบาท</p>
<p>๑.๒ ด้านน้ำมัน/ก๊าซธรรมชาติ</p> <p>๑) การปรับลดการจัดเก็บเงินเข้า กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง</p>	<p>คณะกรรมการบริหารกองทุนน้ำมัน เชื้อเพลิง (กบน.) มีมติเห็นชอบเมื่อวันที่ ๒๓ มีนาคม ๒๕๖๓ ให้ปรับลดอัตราเงิน จัดส่งเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงของน้ำมัน เชื้อเพลิง โดยน้ำมันเชื้อเพลิงทุกชนิดลด จัดเก็บลง ๕๐ สตางค์ต่อลิตร ยกเว้น</p>	<p>ประชาชนผู้ใช้รถยนต์ใช้น้ำมัน ในราคาที่ถูกลงเริ่มตั้งแต่วันที่ ๒๔ มีนาคม - ๒๓ พฤษภาคม ๒๕๖๓ โดย มติ กบน. เมื่อวันที่ ๑๘ พฤษภาคม ๒๕๖๓ คงไว้ จนวนกว่าสถานการณ์จะ</p>

	<p>น้ำมันดีเซลปี ๒๐ ลดจัดเก็บลง ๒๕ สตางค์ต่อลิตร และแก๊สโซฮอล์ อี๘๕ เก็บเงินเข้ากองทุนฯ เพิ่ม ๒๕ สตางค์ต่อลิตร ส่งผลให้ราคาขายปลีกน้ำมันจะลดลง ๕๐ สตางค์ต่อลิตร ยกเว้น น้ำมันดีเซล ปี๒๐ ลดลง ๒๕ สตางค์ต่อลิตร และแก๊สโซฮอล์ อี๘๕ เพิ่มขึ้น ๒๕ สตางค์ต่อลิตร มีผลตั้งแต่วันที่ ๒๔ มีนาคม ๒๕๖๓</p>	<p>เปลี่ยนแปลง (วงเงิน ๒,๘๕๔ ล้านบาท)</p>
<p>๒) การปรับลดราคาขายปลีก LPG</p>	<p>- คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) เห็นชอบปรับลดราคาขาย LPG หน้าโรงกลั่น ส่งผลให้ ราคาขายปลีก LPG ปรับลดลง ๔๕ บาทต่อถัง ๑๕ กิโลกรัม จากเดิมราคา ๓๖๓ บาท มาอยู่ที่ราคา ๓๑๘ บาท เป็นเวลา ๓ เดือน มีผลตั้งแต่วันที่ ๒๔ มีนาคม - ๒๔ มิถุนายน ๒๕๖๓ และต่อมาเพื่อช่วยเหลือประชาชนช่วงโควิด-๑๙ ระบาด กบง. ได้เห็นชอบให้ตรึงราคาขายปลีก LPG ที่ระดับราคา ๓๑๘ บาทต่อถัง ๑๕ กิโลกรัม ต่อไปอีกเป็นสิ้นสุดวันที่ ๓๑ ธันวาคม ๒๕๖๓ ซึ่งจะใช้เงินกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงเข้ามาอุดหนุนและขยายเวลาการช่วยเหลือส่วนลดค่าซื้อก๊าซหุงต้มแก่ผู้มีรายได้น้อย กลุ่มร้านค้าหาบเร่แผงลอย ที่มีบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ จำนวน ๑๐๐ บาทต่อคนต่อเดือน ต่อไปจนถึง ๓๑ ธันวาคม ๒๕๖๓</p>	<p>ลดภาระค่าครองชีพแก่ประชาชนทั่วประเทศโดยใช้ก๊าซ LPG ภาคครัวเรือนในราคาที่ถูกลง</p>
<p>๓) การปรับลดราคาขายปลีก NGV สำหรับรถสาธารณะ และตรึงราคาขายปลีกสำหรับรถยนต์ทั่วไป</p>	<p>คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงานได้เห็นชอบให้ปรับลดราคาขายปลีกก๊าซ NGV - ปรับราคาขายปลีก NGV สำหรับกลุ่มรถสาธารณะในเขต กทม./ปริมณฑล (รถแท็กซี่/</p>	<p>ลดภาระต้นทุนแก่รถโดยสารสาธารณะประมาณ ๑๗๕,๐๐๐ คัน</p>



<p>๔) ปรับลดอัตราสำรองน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปผู้ค้าน้ำมันและโรงกลั่นน้ำมัน</p> <p>๑.๓ ด้านสุขภาพ (การใช้แอลกอฮอล์ ป้องกันเชื้อไวรัสโควิด-๑๙)</p> <p>๑) สนับสนุนให้มีการนำเอทานอลจากภาคพลังงานมาใช้ในการผลิตเจลแอลกอฮอล์</p>	<p>ตุ๊กตุ๊ก/รถตู้ร่วม ชมสมก.) และในต่างจังหวัด (รถโดยสาร/มินิบัส/สองแถวร่วมชมสมก. รถโดยสาร/รถตู้ร่วม บขส. และรถแท็กซี่) ลดลง ๓ บาทต่อกิโลกรัม จากเดิม ๑๓.๖๒ บาทต่อกิโลกรัม เป็น ๑๐.๖๒ บาทต่อกิโลกรัม เป็นระยะเวลา ๓ เดือน เริ่มตั้งแต่วันที่ ๑ เมษายน - ๓๑ กรกฎาคม ๒๕๖๓ และต่อมาได้ขยายระยะเวลาช่วยเหลือไปจนถึง ๓๑ ธันวาคม ๒๕๖๔ โดยบริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) ช่วยเหลือส่วนต่างราคาขายปลีก NGV สำหรับรถโดยสารสาธารณะ</p> <p>- คงราคาขายปลีกก๊าซ NGV สำหรับรถทั่วไปที่ ๑๕.๓๑ บาทต่อกิโลกรัมต่อไปอีก ๕ เดือน เริ่มตั้งแต่วันที่ ๑๖ มีนาคม - ๑๕ สิงหาคม ๒๕๖๓</p> <p>กรมธุรกิจพลังงานได้ออกประกาศกฎหมายลดการสำรองน้ำมันดิบของผู้ค้าและโรงกลั่นลง โดยปรับลดอัตราสำรองน้ำมันดิบจากร้อยละ ๖ ซึ่งในระยะแรกลดเป็นร้อยละ ๔ (๑ ปี) ระยะที่ ๒ ลดเป็นร้อยละ ๕ (หลังจาก ๑ ปีเป็นต้นไป) มีผลตั้งแต่วันที่ ๑ พฤษภาคม ๒๕๖๓ - ๓๐ มิถุนายน ๒๕๖๔ เพื่อช่วยเหลือผู้ค้าน้ำมันและโรงกลั่นน้ำมันลดปัญหา น้ำมันเต็มถังในช่วงสถานการณ์โควิด-๑๙</p> <p>กระทรวงพลังงานได้สนับสนุนการใช้เอทานอลเพื่อนำไปผลิตเป็นเจลล้างมือในช่วงการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด-๑๙ โดยได้มีหนังสือลงวันที่ ๑๓ มีนาคม</p>	<p>ช่วยให้ผู้ค้าน้ำมันและโรงกลั่นน้ำมันวางแผนลดการนำเข้าน้ำมันจากต่างประเทศได้ในอนาคต แก้ปัญหาน้ำมันเต็มถังเก็บจากความต้องการใช้น้ำมันในประเทศที่ลดลงมากในช่วงมีมาตรการล็อกดาวน์ประเทศเพื่อหยุดการแพร่ระบาดของโควิด-๑๙</p> <p>ประชาชนทั่วประเทศสามารถเข้าถึงการใช้แอลกอฮอล์เพื่อป้องกันเชื้อไวรัสโควิด-๑๙ ได้มากยิ่งขึ้น</p>
---	--	--

<p>๒) การจัดหาเอทานอลให้โรงพยาบาล ส่งเสริมสุขภาพตำบลทั่วประเทศ</p>	<p>๒๕๖๓ ส่งไปยังกรมสรรพสามิต เพื่อแจ้งให้พิจารณาอนุญาตนำเอทานอลไปผลิตเจลล้างมือได้ โดยไม่ต้องขอความเห็นชอบจากกระทรวงพลังงาน เนื่องจากได้พิจารณาแล้วเห็นว่าเป็นสถานการณ์เร่งด่วน และมีปริมาณเอทานอลสำรองเพียงพอในการใช้ในภาคพลังงานและเพียงพอสำหรับผลิตเจลล้างมือ</p> <p>กระทรวงพลังงาน โดยการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ได้ดำเนินการจัดหาแอลกอฮอล์เพื่อการสาธารณสุขให้กับโรงพยาบาล ส่งเสริมสุขภาพตำบลทั่วประเทศ เพื่อใช้ในการทำความสะอาดมือและอุปกรณ์ต่างๆ เพื่อป้องกันโรคโควิด-๑๙ ให้กับบุคลากรทางการแพทย์และประชาชน ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- จัดหาแอลกอฮอล์ให้แก่โรงพยาบาล ส่งเสริมสุขภาพตำบลและสถานบริการสาธารณสุขชุมชน ๙,๘๖๓ แห่งทั่วประเทศ โดยมีปริมาณการจัดส่ง ๑๐ ลิตร (๕ ถึง แกลลอน) ต่อโรงพยาบาล โดยจัดส่งให้ผู้ว่าราชการจังหวัดเพื่อส่งต่อให้สาธารณสุขจังหวัดเป็นผู้กระจายต่อไปยังโรงพยาบาล ส่งเสริมสุขภาพฯ ต่อไป</li> <li>- ณ เดือนกรกฎาคม ๒๕๖๓ ได้จัดส่งแอลกอฮอล์ไปแล้ว ๗๖ จังหวัด จำนวน ๙๘๖,๓๐๐ ลิตร และมีแผนจัดส่งต่อเนื่อง</li> </ul>	<p>โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล และประชาชนที่ใช้บริการ ๙,๘๖๓ แห่งทั่วประเทศได้รับแอลกอฮอล์ป้องกันไวรัส โควิด-๑๙</p>
--	--	--