

# ปี 2567

ปีแห่งการ**ขับเคลื่อน**พลังงานไทย  
สู่อนาคต**ที่ดีกว่า**

นายพีระพันธุ์ สาลีรัฐวิภาค

รองนายกรัฐมนตรีและรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน



# ขับเคลื่อนพลังงานไทย สู่นาคตที่ดีกว่า

ปี 2567 กระทรวงพลังงานจะดำเนินการขับเคลื่อนพลังงานใน 3 ด้าน

พลังงานมีความ**มั่นคง**

**3** ขับเคลื่อน บริหารจัดการพลังงานอย่าง**เป็นธรรม**

ส่งเสริมพลังงานสะอาดอย่าง**ยั่งยืน**



# ขับเคลื่อนพลังงานไทย สู่นาคตที่ดีกว่า

ปี 2567 กระทรวงพลังงานจะดำเนินการขับเคลื่อนพลังงานผ่าน 4 วิธีการ

**ริ่**โครงการสร้างระบบพลังงาน

**ลด**ภาระค่าใช้จ่ายของประชาชน

**ปลด**ล็อกกฎระเบียบที่ไม่จำเป็น

**สร้าง**คุณภาพชีวิตที่ดีให้กับประชาชน



# ขับเคลื่อนพลังงานไทย สู่นาคตที่ดีกว่า



กระทรวงพลังงาน  
MINISTRY OF ENERGY

ปี 2567 กระทรวงพลังงานจะดำเนินการยกระดับพลังงานใน 4 มิติ

ทางเลือกเชื้อเพลิงใน**ราคาเป็นธรรม**

เพื่อยกระดับความมั่นคงทางพลังงานให้สอดคล้องกับรูปแบบพลังงานที่เปลี่ยนแปลงไป

ความ**แข็งแกร่งทางเศรษฐกิจ**

เพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขัน เพื่อยกระดับเศรษฐกิจของประเทศ

ความ**ยั่งยืน**ทั้งรายได้/ชีวิตความเป็นอยู่

มุ่งสู่พลังงานที่ยั่งยืน เพื่อยกระดับคุณภาพชีวิตของประชาชน

พัฒนาองค์กรให้มีความ**โปร่งใส**

มุ่งสู่องค์กรสมรรถนะสูง เพื่อยกระดับการทำงานอย่างมีธรรมาภิบาล

# 4 ยกระดับ





กระทรวงพลังงาน  
MINISTRY OF ENERGY



12 มกราคม 2567  
เวลา 10:00 น.



ห้องประชุม 9 ชั้น 15  
EnCo อาคาร B

**ผลการดำเนินงาน ปี 2566 และ**  
**แผนการดำเนินงาน ปี 2567 ของ**  
**กระทรวงพลังงาน**



กระทรวงพลังงาน  
MINISTRY OF ENERGY

# 1 ภาพรวมพลังงานของประเทศไทย



# ภาพรวมพลังงานของประเทศ

(มกราคม – ตุลาคม 2566)

## การใช้ การผลิตและการนำเข้า พลังงานขั้นต้น



การใช้พลังงาน

**2,027** พันบาเรล/วัน

▲ **1.8%** เพิ่มขึ้น

การผลิตพลังงาน

**680** พันบาเรล/วัน

▼ **1.9%** ลดลง

การนำเข้า (สุทธิ)

**1,564** พันบาเรล/วัน

▼ **2.4%** ลดลง

การนำเข้า/การใช้พลังงาน **77%**

## การใช้พลังงานขั้นต้น

**2,027** ▲ **1.8%** เพิ่มขึ้น

พันล้านบาเรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน (ktoe/day)

ก๊าซธรรมชาติ

▲ **9.2%** เพิ่มขึ้น

น้ำมัน

▲ **1.2%** เพิ่มขึ้น

ถ่านหิน

▼ **11.9%** ลดลง

ลิกไนต์

▼ **9.7%** ลดลง

ไฟฟ้าพลังงานน้ำ/  
ไฟฟ้านำเข้า

▼ **9.5%** ลดลง



# ภาพรวมพลังงานของประเทศ

(มกราคม – ตุลาคม 2566)

## การใช้พลังงานรายสาขา

น้ำมันสำเร็จรูป

**138** ล้านลิตร/วัน

▲ **1.6%** เพิ่มขึ้น

ก๊าซธรรมชาติ

**4,458** ล้านลูกบาศก์ฟุต/วัน

▲ **6.3%** เพิ่มขึ้น

การใช้ไฟฟ้า

(ในระบบ 3 การไฟฟ้า)

**171,113** กิโลวัตต์-ชั่วโมง

ความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุด

(ในระบบ 3 การไฟฟ้า)

**34,827\*** เมกะวัตต์

\*วันที่ 6 พ.ค. 66 เวลา 21.41 น.

▲ **3.1%** เพิ่มขึ้น

▲ **5.0%** เพิ่มขึ้น





# ยอดจดทะเบียนรถยนต์ EV

(มกราคม – ตุลาคม 2566)



รถยนต์นั่งและรถกระบะ:  
**58,074** คัน



รถจักรยานยนต์  
**17,902** คัน



รถโดยสารและรถบรรทุก  
**1,465** คัน



รถสามล้อ  
**296** คัน



รถอื่นๆ  
**4** คัน

รวม

**77,471** คัน

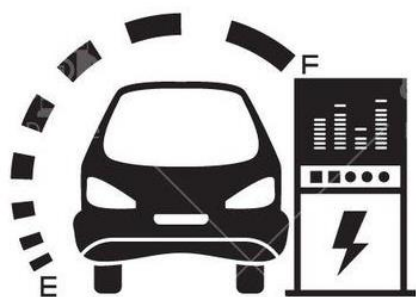
เพิ่มขึ้นกว่า

**▲ 400%**  
จากช่วงเดียวกันของปี 2565

ที่มา: กรมการขนส่งทางบก

# จำนวนสถานีประจุไฟฟ้า

(ณ กันยายน 2566)



เพิ่มขึ้นกว่า  
**▲ 80%**  
จากปี 2565  
สถานีอัดประจุไฟฟ้า  
**2,222** สถานี

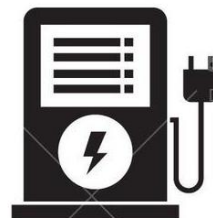
ที่มา: สมาคมยานยนต์ไฟฟ้า

AC Type2 (Fast Charge)



**4,806** หัวจ่าย

DC (Slow Charge)



**3,896** หัวจ่าย

รวม

เพิ่มขึ้นกว่า  
**▲ 130%**

จากปี 2565

**8,702** หัวจ่าย

## 2 การลดภาระค่าใช้จ่ายพลังงานแก่ประชาชน



# ภาพรวมการช่วยเหลือจากภาครัฐในช่วงวิกฤตราคาพลังงาน

สงครามรัสเซียยูเครนทำให้ราคา LNG และน้ำมันดิบในตลาดโลกสูงสุดช่วงพฤษภาคม-สิงหาคม 2565

ราคาน้ำมันดิบ/  
Spot LNG (USD)

ราคาน้ำมันดิบ Platts

113 USD/BBL

54 USD/mmbtu

4.72

4.70

3.99

105  
85  
65  
45  
25  
5

ราคา Spot LNG ตลาด JKM

3.80

4.03

Jan-65

May-65

Sep-65

Jan-66

May-66

Sep-66

วงเงินช่วยเหลือ  
(ล้านบาท)

(50,000)

(100,000)

(150,000)

(200,000)

(250,000)

(300,000)

น้ำมัน  
LPG  
ไฟฟ้า

ฐานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง ณ ธันวาคม 2565  
ติดลบสูงสุด **131,426** ล้านบาท

กพพ. รับภาระหนี้ค่าไฟฟ้าตั้งแต่กันยายน 2564  
สะสมสูงสุด ณ ธันวาคม 2565  
**150,268** ล้านบาท

มูลค่าหนี้ กพพ.  
ก.ย.-ธ.ค. 2566  
อยู่ระหว่างการจัดทำ

ปตท. ช่วยเหลือราคา NGV  
เฉพาะกลุ่มตลอดปี 2565-2566  
รวม **17,772** ล้านบาท

ปตท. รับผิดชอบค่าก๊าซผลิตไฟฟ้าชั่วคราว  
เดือนกันยายน - ธันวาคม 2566  
รวมประมาณ **9,000** ล้านบาท

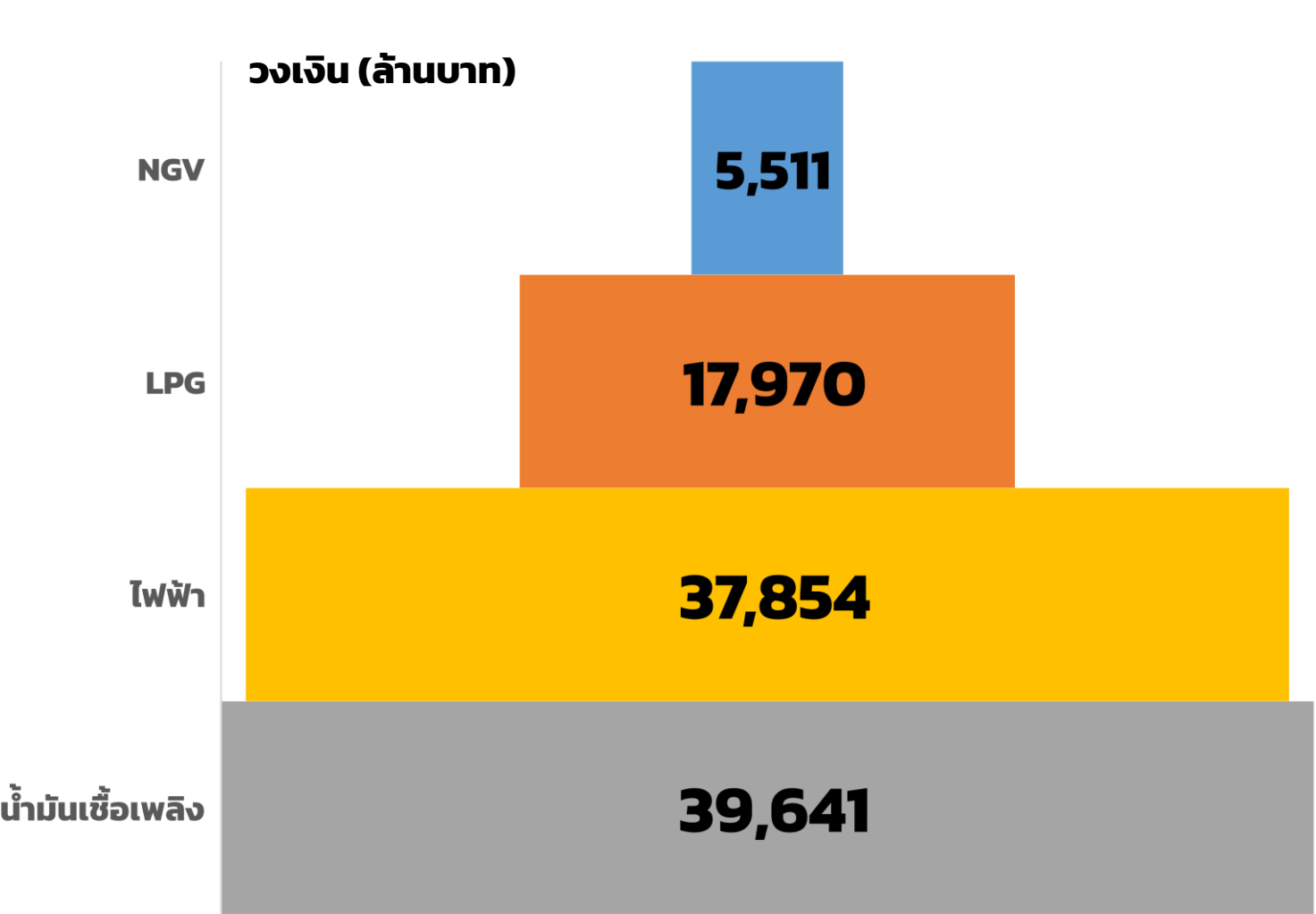
**ส่วนลดค่าไฟฟ้า**

- ปี 2565 วงเงินงบกลาง **8,418** ล้านบาท
- ปี 2566 วงเงินงบกลาง **13,664** ล้านบาท/จัดสรรตามมติ กพช. **4,300** ล้านบาท



# การช่วยเหลือจากภาครัฐในช่วงวิกฤตราคาพลังงาน ปี 2566<sup>1/1</sup>

ผลประโยชน์ส่วนลดด้านราคาพลังงาน ปี 2566 ที่ประชาชนได้รับ รวมกว่า **100,976** ล้านบาท

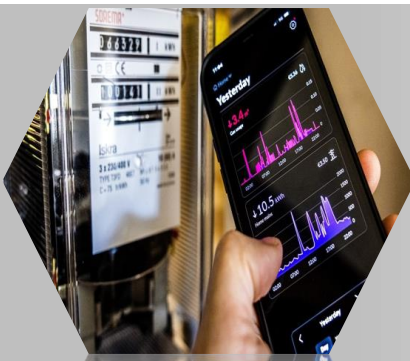


## มาตรการ (ล้านบาท)

- ด้านก๊าซ NGV**
  - ตรึงราคาขายปลีกสำหรับรถทั่วไป (4,804)
  - ตรึงราคาขายปลีกสำหรับรถแท็กซี่ใน กทม. โครงการเอ็นจีวีเพื่อลมหายใจเดียวกัน (439)
  - การช่วยเหลือผ่านบัตรสิทธิประโยชน์ (268)
- ด้านก๊าซหุงต้ม LPG**
  - ตรึงราคา/ส่วนลดค่าก๊าซฯ สำหรับประชาชนทั่วไป (17,677)<sup>2/2</sup>
  - กลุ่มผู้มีรายได้น้อยที่มีบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ (292)
  - ส่วนลดค่าซื้อก๊าซฯ แก่ร้านค้า หาบเร่ แผงลอยอาหารผ่านบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ (1.4)
- ด้านไฟฟ้า**
  - ปรับลดและตรึงค่า Ft (27,600)<sup>3/3</sup>
  - ค่าไฟฟ้าฟรี และส่วนลดค่าไฟฟ้าตามหน่วยการใช้ที่กำหนด (10,254)
- ด้านน้ำมันเชื้อเพลิง**
  - รักษาระดับราคาขายปลีก/ส่วนลดราคาน้ำมันดีเซล (39,431)<sup>2/2</sup>
  - รักษาระดับราคาขายปลีก/ส่วนลดราคาน้ำมันกลุ่มแก๊สโซฮอล์ (210)

หมายเหตุ: <sup>1/1</sup> เป็นการประมาณเบื้องต้น  
<sup>2/2</sup> ตัวเลขความช่วยเหลือเป็นปีงบประมาณตามที่เบิกจ่ายจริง ตั้งแต่ ตุลาคม 65 – กันยายน 66 และรวมกับการประมาณการของช่วง ตุลาคม – ธันวาคม 66  
<sup>3/3</sup> ผลประโยชน์ด้านไฟฟ้ารอบ ก.ย.-ธ.ค. 66 เป็นตัวเลขประมาณการส่วนลดโดยคิดจากส่วนต่างค่าไฟฟ้าต่อหน่วย ตามมติ กทพ. (4.45 บ.) ลบกับ ครอบคลุมค่าไฟฟ้าตามมติ ครม. (3.99 บ.)

# การช่วยเหลือจากภาครัฐในช่วงวิกฤตราคาพลังงานในช่วงไตรมาส 4 ของปี 2566



## ค่าไฟฟ้า

ปรับลดอัตราค่าไฟฟ้าที่ประกาศเรียกเก็บกับผู้ใช้ไฟฟ้ารอบ Ft เดือนกันยายน – ธันวาคม 2566 จากอัตรา 4.45 บาทต่อหน่วย ลงเหลือ **3.99 บาทต่อหน่วย\***

\*คิดเป็นการ**ช่วยเหลือจากภาครัฐเฉลี่ย 300 บาท** ต่อครัวเรือน ต่อ เดือน (ประมาณการเงินอุดหนุนค่าไฟฟ้าเดือน กันยายน – ธันวาคม 2566)

## ราคาน้ำมันเชื้อเพลิง

**กลุ่มน้ำมันดีเซล** : รักษาระดับราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลไม่เกิน 30 บาท ต่อลิตร โดยใช้งบกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงจำนวน **11,570 ล้านบาท** (ตุลาคม – ธันวาคม 2566)

**กลุ่มน้ำมันเบนซิน** : ช่วยเหลือผู้ใช้น้ำมันกลุ่มเบนซินโดยลดการจัดเก็บอัตราส่งเงินเข้ากองทุนน้ำมันฯ



## ราคา LPG

ตรึงราคา LPG **ไม่เกิน 423 บาท/ถัง 15 กก.** โดยใช้เงินช่วยเหลือ **700 ล้านบาท** (ตุลาคม – ธันวาคม 2566)

## ราคา NGV

ตรึงราคา NGV **สำหรับรถแท็กซี่ที่ 14.62 บาท/กก.** ผ่านบัตรสิทธิประโยชน์แห่งรัฐ จำนวน **22,381 คัน**

ตรึงราคา NGV **สำหรับรถโดยสารสาธารณะที่ 18.59 บาท/กก.** ผ่านบัตรสิทธิประโยชน์แห่งรัฐ จำนวน **3,095 คัน**



# 3 ภาพรวมแผนการดำเนินงาน ปี 2567 ของกระทรวงพลังงาน



# แผนงานกระทรวงพลังงาน ปี 2567

## พลังงานเพื่อความมั่นคง



ประกาศใช้  
แผนปฏิบัติการด้านพลังงาน  
พ.ศ. 2567 – 2580  
(แผนพลังงานชาติ)  
และแผนพลังงานรายสาขา



บริหารจัดการ  
ก๊าซธรรมชาติ  
ให้เพียงพอในราคา  
ที่เป็นธรรม



ปรับปรุงอัตราสำรอง  
น้ำมันดิบ

## เป้าหมายของ ปี 2567

- มีแนวทางเพื่อให้ประเทศมีความมั่นคงทางพลังงาน
- มีแนวทางลดการปล่อยคาร์บอนจากพลังงาน
- เพิ่มขีดความสามารถด้านการแข่งขันของประเทศ
- เพิ่มอัตราการผลิตก๊าซธรรมชาติจากแปลง G1/61 เป็น 800 MMscfd
- เปิดให้ยื่นขอสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียมสำหรับแปลงสำรวจบนบก (ครั้งที่ 25)
- มีอัตราการสำรองน้ำมันดิบที่เหมาะสมสอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบัน

# แผนงานกระทรวงพลังงาน ปี 2567

## บริหารจัดการพลังงานอย่างเป็นธรรม



### ทบทวนและปรับปรุง โครงสร้างราคา พลังงาน

## เป้าหมายของ ปี 2567

- หลักเกณฑ์โครงสร้างราคาน้ำมันสำหรับรองรับ **ให้เหมาะสมและเป็นธรรม**
- **รักษาระดับราคาขายปลีก** น้ำมันเชื้อเพลิงและ LPG ของประเทศ
- แนวทางการพิจารณาค่า Ft เพื่อให้ประชาชน **มีค่าไฟฟ้าในราคาที่เหมาะสม** เป็นธรรม



### ส่งเสริมการ**เปิดเสรี** ในกิจการพลังงาน

- **แผนปรับปรุงโครงสร้างกิจการไฟฟ้า** เพื่อส่งเสริมการแข่งขันในระยะนำร่อง
- การดำเนินการภายใต้มติ กพช. เพื่อ**ส่งเสริมการแข่งขัน** ในกิจการก๊าซธรรมชาติ
- แนวทางการ**เปิดเสรีการนำเข้าน้ำมันเชื้อเพลิง**



# แผนงานกระทรวงพลังงาน ปี 2567

## ส่งเสริมพลังงานสะอาดอย่างยั่งยืน



การส่งเสริมโรงไฟฟ้า  
**ชีวมวล**และ**ก๊าซชีวภาพ**  
จากพืชพลังงาน



ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจาก  
**Solar Rooftop**  
สำหรับหน่วยงานรัฐ



ส่งเสริม**เทคโนโลยีใหม่**  
เพื่อลดการปล่อย CO<sub>2</sub>  
จากภาคพลังงาน

## เป้าหมายของ ปี 2567

- **ชุมชนมีรายได้**จากการเป็นเจ้าของโรงไฟฟ้า ยกระดับคุณภาพชีวิตผ่านการ**เพิ่มมูลค่าสินค้า**ทางการเกษตรอย่างยั่งยืน
- **มีแนวทางส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจาก Solar Rooftop**ของหน่วยงานภาครัฐ โดยร่วมมือกับผู้ให้บริการระบบ Solar Rooftop มาเป็นผู้ลงทุนติดตั้งระบบให้แก่หน่วยงานและขายไฟฟ้าที่ผลิตได้ให้แก่หน่วยงาน
- **ศักยภาพการกักเก็บคาร์บอนในประเทศ** **หลักเกณฑ์**การกำกับดูแลและการศึกษา **แนวทางส่งเสริม**การลงทุน CCS/CCUS
- แนวทางการจัดหา **Green Hydrogen** ให้รองรับความต้องการใช้ในอนาคต
- **แผนปฏิบัติการ**เพื่อกำกับดูแลการประกอบกิจการสถานีอัดประจุไฟฟ้าสำหรับยานยนต์ไฟฟ้า โดยมีเป้าหมายในปี 2567 คือ มีหัวจ่ายประจุไฟฟ้า หัวจ่ายชาร์จเร็วเพิ่มขึ้น อย่างน้อย **1,000 หัวจ่าย**



กระทรวงพลังงาน  
MINISTRY OF ENERGY

# 4 ผลการดำเนินงาน ปี 2566 และแผนการดำเนินงาน ปี 2567 ของหน่วยงานในสังกัดกระทรวงพลังงาน





กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ  
กระทรวงพลังงาน

**ผลการดำเนินงาน ปี 2566**  
**แผนการดำเนินงาน ปี 2567**



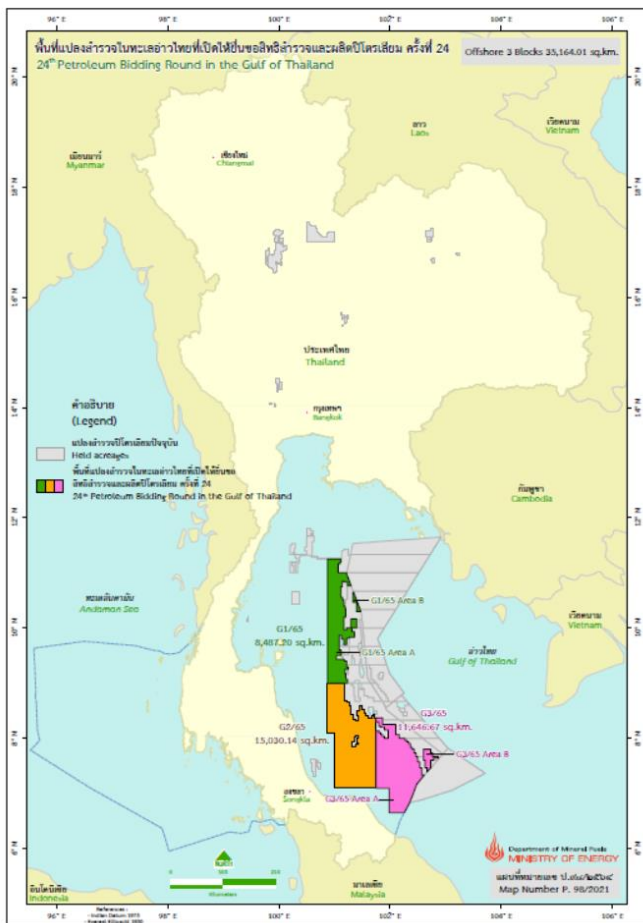
## **จัดหาก๊าซธรรมชาติเพิ่มเติม** ทั้งจากแหล่งในประเทศและประเทศเพื่อนบ้าน

กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ได้เร่งจัดหาก๊าซธรรมชาติเพิ่มเติมเข้าระบบเพื่อทดแทนการผลิตของ **แปลง G1/61** ประกอบด้วย

- การประสานผู้รับสัมปทานและผู้รับสัญญาในแหล่งอื่น ๆ ให้ **ผลิตอย่างเต็มความสามารถของแหล่ง**
- **การจัดทำสัญญาซื้อขายก๊าซเพิ่มเติม** ในแหล่งที่มีศักยภาพ ได้แก่ แปลง G2/61 แหล่งอาทิตย์ แปลง B8/32 และแปลง B-17-01 ในพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย
- **การจัดหาก๊าซเพิ่มเติม** จากประเทศเพื่อนบ้าน
- การกำกับดูแลและ **เร่งรัดการลงทุน** ของผู้รับสัญญาในแปลง G1/61 เพื่อเพิ่มกำลังการผลิตให้เป็นไปตามเป้าโดยเร็ว



# การให้สิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียม **ครั้งที่ 24**



มีการ **ลงนามสัญญาแบ่งปันผลผลิตกับบริษัทผู้ได้รับสิทธิ** สำรวจและผลิตปิโตรเลียม สำหรับแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย ครั้งที่ 24 จำนวน 3 แปลง ซึ่งเป็นไปตามมติคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ 7 มี.ค. 2566

**แปลง G1/65**

**พื้นที่ 8,487.20 ตร.กม.**

**แปลง G2/65**

**พื้นที่ 15,030.14 ตร.กม.**

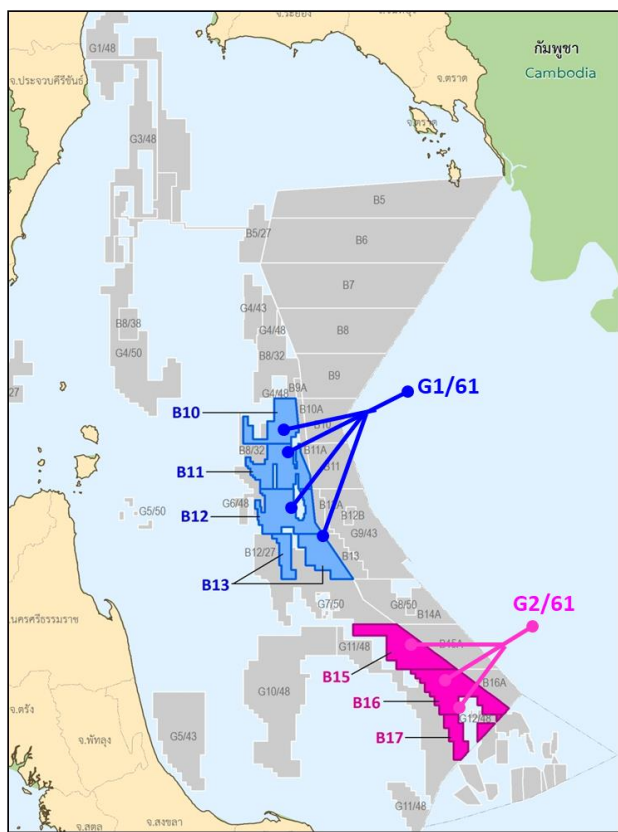
**แปลง G3/65**

**พื้นที่ 11,646.67 ตร.กม.**





# การดำเนินงานในช่วง**เปลี่ยนผ่าน** แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข **G2/61**



**บ. ปตท.สพ.**

**แหล่งก๊าซธรรมชาติกลุ่มบงกช**

แปลง 15 สัมปทานเลขที่ 5/2515/9  
ได้รับอนุมัติให้ต่อระยะเวลาผลิตอีก 10 ปี (24 เม.ย. 55 – 23 เม.ย. 65)

แปลง 16 และ 17 สัมปทานเลขที่ 3/2515/7  
ได้รับอนุมัติให้ต่อระยะเวลาผลิตอีก 10 ปี (8 มี.ค. 56 – 7 มี.ค. 66)



**บ. ปตท.สพ.อดี.**

**แปลง G2/61**  
**สัญญาแบ่งปันผลิตเลขที่**  
**2/2562/2**

วันที่ 8 มี.ค. 2566 ได้ดำเนินการเปลี่ยนผ่านของแหล่งบงกชเรียบร้อยแล้ว สามารถผลิตก๊าซได้อย่างต่อเนื่อง **ไม่ส่งผลกระทบต่อการจัดหาปิโตรเลียมในประเทศ** โดยอัตราการผลิตก๊าซธรรมชาติ ณ วันสิ้นสุดสัมปทานของแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข 16 และ 17 (แปลง G2/61) อยู่ที่ 678 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เมื่อรวมกับอัตราการผลิตก๊าซธรรมชาติของแปลง G2/61 (แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข 15 ที่ดำเนินงานภายใต้ระบบสัญญาแบ่งปันผลผลิตเมื่อวันที่ 24 เม.ย. 2565 ที่ผ่านมา) จำนวน 190 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ดังนั้น **อัตราการผลิตก๊าซธรรมชาติของแปลง G2/61 จึงอยู่ที่ 868 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน**



กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ  
กระทรวงพลังงาน

**แผนการดำเนินงาน ปี 2567**

## **การบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ**

### **1. การจัดหาก๊าซธรรมชาติจากแหล่งในประเทศ**

- 1) เร่งรัดการลงทุนและให้มีการผลิตอย่างต่อเนื่องของแหล่งที่ดำเนินการในปัจจุบัน ซึ่งประกอบด้วย
  - เร่งรัดการลงทุนของผู้รับสัญญาในแปลง G1/61 เพื่อเพิ่มกำลังการผลิตให้เป็นไปตามเป้าโดยเร็ว
  - การประสานผู้รับสัมปทานและผู้รับสัญญาในแหล่งอื่น ๆ ให้ผลิตตามความสามารถของแหล่ง
  - การประสานการใช้ประโยชน์ในพื้นที่บนบกกับหน่วยงานรัฐที่เกี่ยวข้อง
- 2) ส่งเสริมการสำรวจหาแหล่งปิโตรเลียมในประเทศเพิ่มเติม โดยการเปิดให้ยื่นขอสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียม สำหรับแปลงสำรวจบนบก (ครั้งที่ 25)

### **2. การจัดหาก๊าซธรรมชาติจากพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย**

### **3. การส่งเสริมและประสานความร่วมมือในการจัดหาก๊าซธรรมชาติจากประเทศเพื่อนบ้าน**



## **การดำเนินงานในการกำกับดูแลการพัฒนาเทคโนโลยีการดักจับ การใช้ประโยชน์ และการกักเก็บคาร์บอน (CCS/CCUS) ในชั้นหินทางธรณีวิทยาของประเทศไทย**

### **แนวทางการดำเนินการ**

- 1) **ด้านเทคนิค**: ดำเนินงานศึกษาศักยภาพในการกักเก็บ CO<sub>2</sub> ในบริเวณพื้นที่อ่าวไทยตอนบนและพื้นที่แอ่งลำปาง จังหวัดลำปาง/โครงการนำร่องด้านการกักเก็บ CO<sub>2</sub> พื้นที่แหล่งก๊าซธรรมชาติอากิตย
- 2) **ด้านกฎหมาย**: โครงการกำหนดหลักเกณฑ์และแนวทางในการกำกับดูแลการประยุกต์ใช้เทคโนโลยี CCS ในชั้นหินทางธรณีวิทยา (Geological Formation) ของประเทศ ภายใต้พระราชบัญญัติปิโตรเลียม พ.ศ. 2514
- 3) **ด้านการค้าและมาตรการจูงใจ**:หารือกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในการหา**มาตรการจูงใจ**ต่าง ๆ เพื่อสนับสนุนการลงทุนในด้าน CCUS ในอนาคต
- 4) **ด้านการมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนที่เกี่ยวข้อง**
  - 4.1) **ความร่วมมือภายในประเทศ**:
    - สร้างความรู้ ความเข้าใจ แก่บุคลากรของกระทรวงพลังงาน
    - ให้ความร่วมมือในการให้ความรู้และข้อมูลแก่ภาคเอกชนที่สนใจ
  - 4.2) **ความร่วมมือกับต่างประเทศ**:
    - ความร่วมมือด้านพลังงานไทย-ญี่ปุ่น
    - ความร่วมมือด้านพลังงานไทย-สหรัฐอเมริกา





กรมธุรกิจพลังงาน  
กระทรวงพลังงาน

**ผลการดำเนินงาน ปี 2566**  
**แผนการดำเนินงาน ปี 2567**





กรมธุรกิจพลังงาน  
กระทรวงพลังงาน

**ผลการดำเนินงาน ปี 2566**

## การปรับมาตรฐานคุณภาพของน้ำมันเชื้อเพลิงจากยูโร 4 เป็นยูโร 5

จากปัญหามลพิษฝุ่นละอองขนาดเล็ก (PM 2.5) ที่มีผลกระทบต่อสุขภาพของประชาชนในวงกว้าง

**ครม. ได้มีมติเมื่อวันที่ 1 ต.ค. 2562** เห็นชอบร่างแผนปฏิบัติการขับเคลื่อนวาระแห่งชาติ

**“การแก้ไขปัญหามลพิษด้านฝุ่นละออง”** ซึ่งกำหนดมาตรการป้องกันและลดการเกิดมลพิษที่ต้นทาง (แหล่งกำเนิด) มอบหมาย กระทรวงพลังงาน โดยกรมธุรกิจพลังงาน บังคับใช้น้ำมันเชื้อเพลิงมาตรฐานยูโร 5 (กำมะถันไม่เกิน 10 ppm)

กรมธุรกิจพลังงานได้มีการบังคับใช้น้ำมันมาตรฐานยูโร 5 ซึ่งจะเริ่มจำหน่ายตั้งแต่วันที่ **1 มกราคม 2567 เป็นต้นไป**

ข้อดี



ช่วยลดฝุ่น PM 2.5 **20-24%**

ข้อมูลจากกรมควบคุมมลพิษ พบว่า การใช้น้ำมันยูโร 5 สามารถลดปริมาณการปล่อย PM 2.5 จากภาคยานยนต์และขนส่ง 20-24%



ใช้ได้กับรถยนต์**ทุกรุ่น**

น้ำมันมาตรฐานยูโร 5 สามารถใช้ได้กับรถยนต์ทั้งรุ่นเก่าและรุ่นใหม่ โดยไม่ก่อให้เกิดปัญหาต่อเครื่องยนต์



ลดผลกระทบต่อ**สุขภาพของประชาชน**





กรมธุรกิจพลังงาน  
กระทรวงพลังงาน

ผลการดำเนินงาน ปี 2566

## การส่งเสริม EV Charging Station ในสถานี

เป้าหมาย  
ปี 2566

**มีแผนปฏิบัติงาน** เพื่อการส่งเสริมการประกอบกิจการสถานีอัดประจุไฟฟ้า สำหรับยานยนต์ไฟฟ้าตามกฎหมายว่าด้วยการควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิง

### สถานะการดำเนินงาน :

**รพ. แต่งตั้งคณะทำงาน** จัดทำแผนปฏิบัติงานเพื่อกำกับดูแลการประกอบกิจการสถานีอัดประจุไฟฟ้าสำหรับยานยนต์ไฟฟ้าตามกฎหมายว่าด้วยการควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิง ซึ่งประกอบไปด้วยผู้แทน 3 การไฟฟ้า สกพ. สนพ. และ กตส.พน.

**คณะทำงานฯ ได้ประชุมเพื่อจัดทำแผนปฏิบัติงานฯ** โดยครอบคลุมถึงการพิจารณากฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง มาตรฐานอุปกรณ์ การติดตั้ง การทดสอบ การบำรุงรักษา และการปรับโครงสร้างองค์กรของ รพ. เพื่อรองรับการกำกับดูแล

**คณะทำงานฯ ได้จัดประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้ค้า ม.7** ต่อแผนปฏิบัติงานฯ และได้เห็นชอบกรอบมาตรการเพื่อการส่งเสริมการติดตั้งสถานีอัดประจุไฟฟ้าฯ

**รมว.พน. เห็นชอบแผนการปฏิบัติงานฯ เรียบร้อยแล้ว**



## การส่งเสริม **EV Charging Station** ในสถานี

เป้าหมาย  
ปี 2567

**ส่งเสริมการลงทุนติดตั้ง** EV Charging Station ในสถานีบริการน้ำมันเชื้อเพลิงตามแผนปฏิบัติงานฯ

### แผนการดำเนินงาน :

#### 1. ลดระยะเวลาการอนุมัติอนุญาตและจัดทำมาตรฐาน

**เป้าหมาย :** กำหนดกรอบระยะเวลาในการปฏิบัติงานการอนุมัติอนุญาตในสถานีบริการให้ลดลง  
จัดทำมาตรฐานการติดตั้งทางไฟฟ้าของสถานีอัดประจุไฟฟ้าสำหรับยานยนต์ไฟฟ้าภายในสถานีบริการน้ำมันเชื้อเพลิง

#### 2. จัดทำโครงการส่งเสริมการติดตั้ง EV Charging Station ในสถานีบริการน้ำมันเชื้อเพลิง

- เป้าหมาย :**
- มีข้อมูลรูปแบบของสถานีต้นแบบสำหรับติดตั้ง EV Charging Station
  - มีรูปแบบตัวอย่างธุรกิจ (Business Model) EV Charging Station ที่เหมาะสมกับชนิดและขนาด สำหรับให้ผู้ประกอบการนำไปประยุกต์ใช้
  - มีสื่อประชาสัมพันธ์ผู้เข้าร่วมโครงการ และเผยแพร่ความรู้ต่อสาธารณะชน
  - มีแผนปฏิบัติการ (Action Plan) การส่งเสริมการติดตั้ง EV Charging Station ที่ชัดเจน



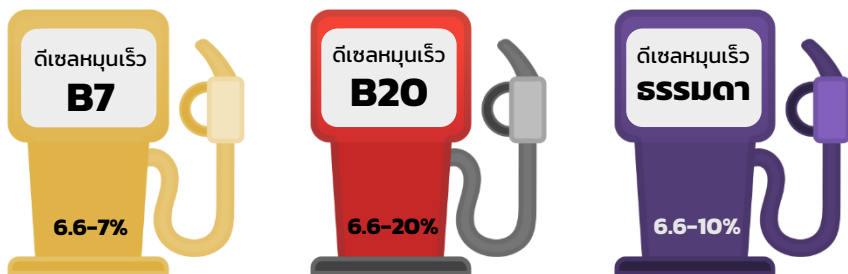
**ทั้งนี้ รว. อยู่ระหว่างจัดทำ MOU 5 หน่วยงาน**  
ได้แก่ รว. สกพ. และ 3 การไฟฟ้า โดยมีสาระสำคัญ ดังนี้

1. กำหนดกรอบระยะเวลาในการอนุมัติอนุญาตของแต่ละหน่วยงาน
2. จัดทำมาตรฐานการติดตั้งทางไฟฟ้าให้เป็นไปในทิศทางเดียวกัน
3. นำกรอบระยะเวลาและมาตรฐานไปปฏิบัติให้เกิดผล

## มาตรการลดชนิดหัวจ่ายน้ำมันกลุ่มดีเซล

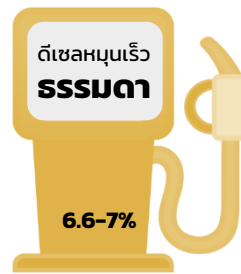
- ธพ. มีแผนการบริหารจัดการชนิดน้ำมันในกลุ่มน้ำมันดีเซล **ตั้งแต่ปี 2567** เป็นต้นไป
- กำหนดให้ **น้ำมันดีเซลหมุนเร็วมีเกรดพื้นฐานชนิดเดียว** ในเบื้องต้นกำหนดน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว **B7 เป็นหลัก** (เกรดพื้นฐาน) เนื่องจากเป็นน้ำมันที่สามารถใช้กับรถยนต์มาตรฐานยูโร 5 ได้ทุกรุ่นทุกยี่ห้อ
- กำหนดให้น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว **B20 เป็นทางเลือก** สำหรับ Fleet โดยไม่อุดหนุนราคา

### ป้ายชื่อชนิดน้ำมันปัจจุบัน



### ป้ายชื่อชนิดน้ำมัน ตั้งแต่ 1 พ.ค. 67

#### น้ำมันสีเหลือง



#### น้ำมันสีแดง



ตั้งแต่  
1 พ.ค. 67

ธพ. ประกาศลักษณะและคุณภาพ  
ดีเซลหมุนเร็ว (B6.6-7%)  
และ B20 เป็นทางเลือก



#### สถานีบริการน้ำมัน

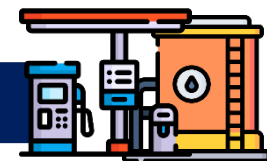
เปลี่ยนป้ายชื่อชนิดน้ำมัน  
จากน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว B7  
เป็นน้ำมันดีเซลหมุนเร็วธรรมดา



#### สัดส่วนไบโอดีเซล

- ดีเซลหมุนเร็วธรรมดา = 6.6-7%
- ดีเซลหมุนเร็ว B20 = 19-20%

#### พ่นพื้นสีของน้ำมัน



พ่นพื้นสีน้ำมันดีเซลหมุนเร็วธรรมดา  
**3 เดือน (พ.ค.-ก.ค. 67)**  
ให้คลังน้ำมันและสถานีบริการน้ำมัน

การส่งเสริมการลงทุนในธุรกิจใหม่ (New Business) พ.ศ. 2566 - 2570

หลักการและเป้าหมาย



1. ประเทศไทยจะมีความต้องการใช้น้ำมันสูงสุดไม่เกินปี ค.ศ. 2030 จึงต้องมีการส่งเสริมการลงทุนในธุรกิจใหม่ในช่วงเปลี่ยนผ่านพลังงานของผู้ประกอบการในห่วงโซ่อุปทานน้ำมันเชื้อเพลิง
2. จัดทำข้อเสนอเชิงนโยบายและแผนส่งเสริมการลงทุนระยะ 5 ปี เสนอต่อ ครม.



คณะทำงานขับเคลื่อนประสานงานการลงทุนฯ

- ✓ ผู้ทรงคุณวุฒิ
- ✓ หน่วยงานภาครัฐ เช่น พ.ว. สนพ. BOI สพ. สส. ศก. EEC การนิคมฯ
- ✓ ภาคเอกชน เช่น กลุ่มโรงกลั่นน้ำมัน ปตท. สมาคมผู้ผลิตไบโอดีเซล สมาคมการค้าผู้ผลิตเอทานอล และ สมาคมเอทานอลจากมันสำปะหลัง



ร่วมนมือกับ 5 หน่วยงาน



เสนอ "ข้อเสนอแนะเชิงนโยบายฯ" ต่อรัฐบาล และขับเคลื่อน New Business ภายในปี 2567

1. กลุ่มปิโตรเคมีขั้นสูง

(Advanced Petro-Chemical)

**บทคว** หลักการจัดทำอัตราการระบายมลพิษ (Emission Quota) ตามเกณฑ์ 80/20 สำหรับการลงทุนในธุรกิจปิโตรเคมีขั้นสูงเฉพาะพื้นที่มาบตาพุด

**ข้อเสนอ :** พิจารณามาตรการและการดำเนินงานการจัดสรรอัตราการระบายมลพิษในพื้นที่มาบตาพุด

ผลประโยชน์



มิติเศรษฐกิจ

64,900  
ล้านบาท



มิติสังคม

3,050  
ล้านบาท/ปี



มิติสิ่งแวดล้อม

ลด CO<sub>2</sub> 0.87 mtCO<sub>2</sub> เทียบเท่า/ปี  
เทียบเท่าป่าโกงกาง 0.32 ล้านไร่/ปี

2. กลุ่มโรงกลั่นชีวภาพ (Bio-Refinery)



ATTENTION 2.1 เชื้อเพลิงอากาศยานยั่งยืน (SAF)

ร่วมนมือกับ พ.ว. จัดทำทิศทางและข้อเสนอเชิงนโยบายระดับประเทศ ในการขับเคลื่อนการใช้ SAF พร้อมมาตรการส่งเสริมการลงทุน แก่ผู้ที่เกี่ยวข้อง

ข้อเสนอ :

1. แต่งตั้งคณะกรรมการนโยบายเชื้อเพลิงอากาศยานยั่งยืน (พ.ว.)
2. ขับเคลื่อนการลงทุนส่งเสริมการลงทุนในระดับนโยบายประเทศ
  - 2.1 สิทธิและประโยชน์สำหรับการลงทุน (BOI)
  - 2.2 การกำหนดพิกัดอัตราศุลกากร/ภาษีนำเข้า-ส่งออก วัตถุดิบและ SAF (กรมศุลกากร)
  - 2.3 การกำหนดวิธีการ/แนวทางการจัดเก็บภาษีสรรพสามิต (กรมสรรพสามิต)

2.2 น้ำมันดีเซลชีวภาพสังเคราะห์ (BHD)

**ข้อเสนอ :** พิจารณามาตรการด้านภาษี BHD ตามความจำเป็น เนื่องจาก BHD เป็นผลิตภัณฑ์พลอยได้จากการผลิต SAF โดยวิธี Co-processed (กลุ่มโรงกลั่นฯ และ กรมสรรพสามิต)

2.3 น้ำมันหม้อแปลงไฟฟ้าชีวภาพ

**ข้อเสนอ :** ขอความร่วมมือให้ 3 การไฟฟ้าปรับเปลี่ยนมาใช้ น้ำมันหม้อแปลงไฟฟ้าชีวภาพ (3 การไฟฟ้า)

2.4 พลาสติกชีวภาพ (Bio Plastic)

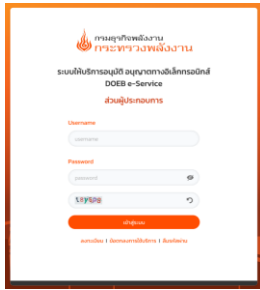
ปัจจุบันได้รับสิทธิและประโยชน์ในการลงทุนเรียบร้อยแล้ว

# กรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน

## แผนการดำเนินงาน ปี 2567

### การพัฒนาระบบ e-Service

#### Login Interface



พัฒนาระบบ e-Service ตาม  
พ.ร.บ. ควบคุมน้ำมันฯ พ.ศ. 2542

“ แผนปฏิบัติราชการระยะ 5 ปี กำหนดแนวทางการพัฒนา  
กระบวนการกำกับดูแลประสิทธิภาพโดยใช้ e-Service ”



ระบบให้บริการยื่นคำขอ พิจารณาออกใบอนุญาต และให้บริการอื่นที่เกี่ยวข้อง (e-Service)



โครงสร้างข้อมูล และมาตรฐานการเชื่อมโยงข้อมูลทางอิเล็กทรอนิกส์ ทั้งภายในและภายนอกองค์กร



ศูนย์กลางศูนย์ข้อมูลธุรกิจพลังงาน (ด้านความปลอดภัยน้ำมันเชื้อเพลิง)

#### 2566

##### พัฒนาระบบ e-Service

- ระบบ Stockpile (ระยะที่ 2)
- ระบบ e-Fuelcard (ระยะที่ 2)
- ระบบร้องเรียน (Rakang)
- ระบบครุภัณฑ์ (e-Asset)
- ระบบบัญชีข้อมูล Data.DOEB
- ระบบ DOEB Website (New)
- ระบบการอนุมัติ อนุญาต ด้านความปลอดภัย (e-Safety)
- ระบบการอนุมัติ อนุญาต ด้านการค้า (e-Trade)

#### 2567

##### การออกใบอนุญาต (e-License)

- เริ่มใช้งานระบบ e-Safety ในส่วนกลาง และ awg. (นำร่อง)
- License Dashboard
- เชื่อมโยงระบบ e-Safety กับ e-Trade
- ปรับปรุงและพัฒนาระบบสำรองข้อมูล

#### 2568

##### การเผยแพร่/เชื่อมโยงข้อมูลกลาง

- ขยายการใช้งานกับ awg. (80%)
- ใช้ระบบ Single Form ยื่นคำขอครั้งเดียวสำหรับทุกใบอนุญาต
- พัฒนาระบบนัดหมายทดสอบ
- เชื่อมโยงข้อมูลสำคัญทั้งหมดพร้อมแสดงผลในรูปแบบ Dashboard

#### 2569

##### e-Service เพิ่มรูปแบบ

- เปิดใช้งาน e-Service เพิ่มรูปแบบ
- ขยายการใช้งานกับ awg. (100%)
- ขยายการใช้งานกับ awg. นำร่อง
- ระบบ AI / Automation / Blockchain ช่วยตรวจสอบข้อมูล

#### 2570

##### Executive Dashboard

- ยกกระดับการให้บริการสามารถให้บริการประชาชนได้ทุกที่ทุกเวลา
- Single Sign On (SSO)
- System Integration (SI) บูรณาการข้อมูลและระบบต่าง ๆ

กรมธุรกิจพลังงานยังมีระบบ e-Service ให้บริการอีกหลากหลายระบบ



##### Stockpile

ระบบฐานข้อมูลสถานที่เก็บและปริมาณน้ำมันเชื้อเพลิงสำรองของประเทศ



##### e-Exim

ระบบให้ความเห็นชอบเพื่อขอรับหนังสือรับรองนำเข้า-ส่งออกน้ำมันเชื้อเพลิง



##### e-Offspec

ระบบอนุมัติ อนุญาต และขอความเห็นชอบค่าน้ำมันเฉพาะส่วนที่ไม่เป็นไปตามที่กำหนด



##### e-Fuelcard

ระบบจัดสอบและฐานข้อมูลประจำตัวผู้ประกอบการ

#### ข้อดี



กระบวนการอนุมัติอนุญาตมีความโปร่งใส ตรวจสอบได้



อำนวยความสะดวกผู้ประกอบการ



มีระบบเผยแพร่และแลกเปลี่ยนข้อมูลที่ครอบคลุมทุกกระบวนการ



กรมพัฒนาพลังงานทดแทน  
และอนุรักษ์พลังงาน  
กระทรวงพลังงาน

**ผลการดำเนินงาน ปี 2566**  
**แผนการดำเนินงาน ปี 2567**





กรมพัฒนาพลังงานทดแทน  
และอนุรักษ์พลังงาน  
กระทรวงพลังงาน

# ผลการดำเนินงาน ปี 2566

## สนับสนุนการอนุรักษ์พลังงานและพัฒนาพลังงานทดแทนตามศักยภาพของพื้นที่

**โครงการสนับสนุนการอนุรักษ์พลังงานและพลังงานทดแทนเพื่อ  
ตอบสนองโครงการอื่นเนื่องมาจากพระราชดำริ**

**“สนับสนุน 18 เทคโนโลยี 2,254 ระบบ ใน 10 จังหวัด จำนวน 10,000ครัวเรือน”**

**เทคโนโลยีพลังงาน สร้างงานสร้างอาชีพ**

ระบบอบแห้งพลังงานแสงอาทิตย์



ระบบสูบน้ำพลังงานแสงอาทิตย์



เตาชีวมวล / เตาย่างไก่ / เตาตั้งก้อนเห็ด



ระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ สำหรับห้องเย็น



**เทคโนโลยีพลังงาน สร้างคุณภาพชีวิต**

ระบบผลิตไฟฟ้า Mini Grid จาก Solar Cell



ระบบผลิตไฟฟ้าส่องสว่างสาธารณะ



**ประโยชน์ที่เกิดขึ้น :**

- ประหยัดค่าใช้จ่ายพลังงาน
- ใช้ทรัพยากรให้เกิดประโยชน์สูงสุด
- การแปรรูป/เพิ่มมูลค่าผลผลิตทางการเกษตร
- เพิ่มรายได้ให้แก่ประชาชน / เศรษฐกิจชุมชน

### ไฟฟ้าพลังน้ำในพื้นที่ไม่มีไฟฟ้าใช้



พลังน้ำระดับหมู่บ้าน 63 โครงการ 2,410 kw  
พลังน้ำชุมชน 15 โครงการ 1,170 kw  
พลังน้ำขนาดเล็กมากในเขตอุทยานแห่งชาติ 6 แห่ง 249 kw



### การติดตั้งและซ่อมแซมโซลาร์เซลล์ สำหรับพื้นที่ห่างไกล ไม่มีไฟฟ้าใช้



กว่า 2,000 ระบบ  
ทั่วประเทศ

เป้าหมาย: โรงเรียนชนบท/ตชด. ศูนย์การเรียนรู้ชุมชน  
สถานีอนามัย หน่วยงานป่าสงวน

**ระบบสูบน้ำ**



**Solar Home**



### การสนับสนุนการติดตั้งระบบอบแห้งพลังงานแสงอาทิตย์



เป้าหมาย :  
วิสาหกิจชุมชน SMEs

ปี 2554 – ปัจจุบัน  
จำนวนกว่า 500 ระบบ



สินค้าอบแห้ง ได้แก่ กล้วย มะม่วง มะเขือเทศ สมุนไพร อาหารทะเล

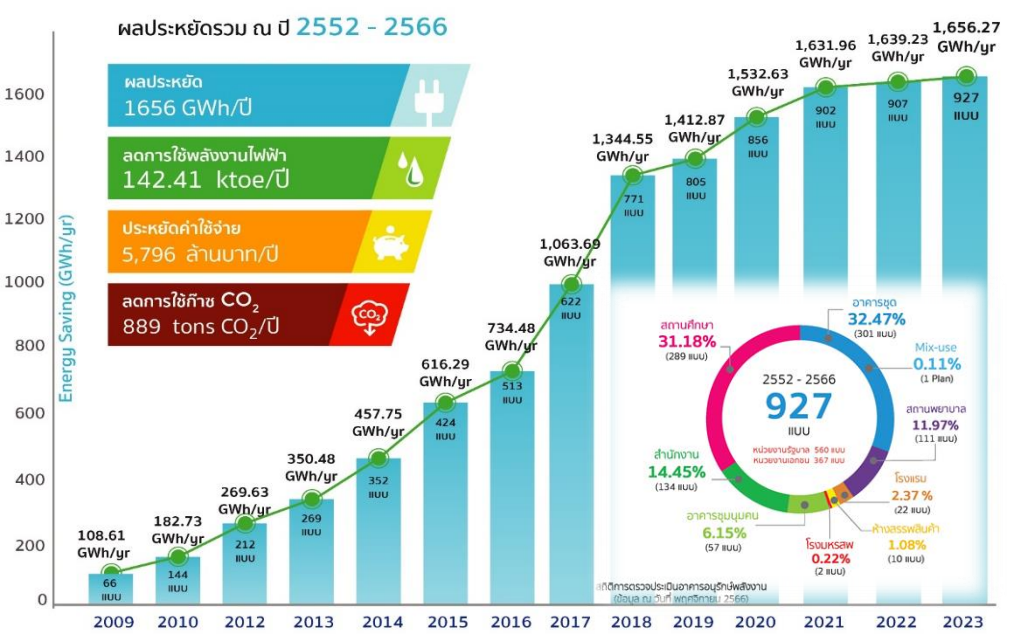


# ผลการดำเนินงาน ปี 2566

## การออกแบบอาคารเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน (Building Energy Code: BEC)

### การดำเนินงานที่ผ่านมา

- 12 พ.ย. 2563 กระทรวงพลังงานออกกฎกระทรวงกำหนดประเภทหรือขนาดของอาคาร มาตรฐาน หลักเกณฑ์และวิธีการในการออกแบบอาคารเพื่ออนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. 2563
- **24 ม.ค. 2566 คณะกรรมการควบคุมอาคารมีมติเห็นชอบการบังคับใช้กฎกระทรวง BEC** กับการควบคุมอาคารตามกฎหมายว่าด้วยการควบคุมอาคาร
- มีแบบอาคารที่ผ่านเกณฑ์ BEC แล้ว 927 อาคาร และ มีเจ้าหน้าที่ท้องถิ่นที่บังคับใช้กฎกระทรวง BEC ที่ผ่านการอบรมจาก พว. แล้วรวม **3,831 คน**



### แนวทางดำเนินงานในอนาคต

- ในปี 2567 จะอบรมเจ้าหน้าที่ท้องถิ่นเพิ่มอีก **300 คน**
- **ยกระดับเกณฑ์มาตรฐานเกณฑ์มาตรฐาน** และวิธีการส่งเสริมการออกแบบอาคารเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน จาก BEC-HEPS-ECON-ZEB
- **ส่งเสริมการปรับปรุงอาคารเก่า** ผ่านเกณฑ์ BEC
- ลงนามบันทึกความเข้าใจ (MOU) **ร่วมกับสถานศึกษาเพื่ออบรมผู้ตรวจประเมินฯ** จำนวนปีละ 300 คน



กรมพัฒนาพลังงานทดแทน  
และอนุรักษ์พลังงาน  
กระทรวงพลังงาน

# ผลการดำเนินงาน ปี 2566

## อาคารต้นแบบสาธิตการใช้พลังงานสุทธิเป็นศูนย์ "Net Zero Energy Building"

### Energy Building



ชนิดอาคาร : สำนักงาน  
พื้นที่ใช้สอย : 2,650 ตร.ม.  
จำนวนชั้น : 6 ชั้น (รวมดาดฟ้า)  
จำนวนผู้ใช้งาน : 150 คน

#### แผงเซลล์แสงอาทิตย์

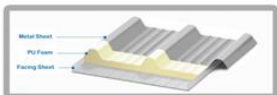


**97.56 kWp**

แผง PV ชนิด Mono crystalline ขนาด 360 W ประสิทธิภาพ **18.15%**  
ผลิตไฟฟ้าได้ **142,437 kWh/yr** (91.1% ของความต้องการ) และมีแบตเตอรี่ ขนาด 120 Ah 12V จำนวน 12 ชุด

#### หลังคา

ใช้เมทัลชีท ที่สามารถนำ PV มาติดตั้ง โดยไม่มีการเจาะ และมีฉนวน PU หนา 5 ซม. สำหรับพื้นที่รับอากาศ เพิ่มฉนวนใยแก้ว ชนิด ปริเมียม หนา 6.5 ซม.



#### ผนัง

ด้านทิศเหนือ ใช้คอนกรีตมวลเบา หนา 15 ซม. ทาสีขาว  
**U = 0.725 W/m<sup>2</sup> °C**

#### แสงธรรมชาติ

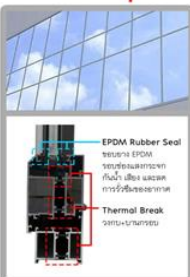
ออกแบบให้ขอบบน หน้าต่าง สูงจากพื้น 2.8 เมตร เพื่อให้แสง เข้ามาได้ลึกขึ้น และกระจายมีค่า  
**Vt = 0.60**

#### เก็บน้ำฝน

มีการสะสมน้ำฝน เก็บไว้เพื่อใช้ประโยชน์

#### Passive Design

ชั้นล่างเป็นโถงยกขึ้นสูง ทำให้อากาศไหลเวียน ลดความร้อนที่สะสม ในอาคาร



#### กระจกและวงกบ

หน้าต่างทึดได้และทึดตะวันตก ใช้กระจก 2 ชั้น low-e

**U = 1.61 W/m<sup>2</sup> °C**  
**SHGC = 0.35**  
**LSG = 1.7**

วงกบมี Thermal Break เพื่อลดสะพานความร้อน และเป็นวงกบที่สามารถปิดได้แน่น โดยมีขอบยาง EPDM ช่วยลดการรั่วซึมของอากาศ ตามขอบกระจก



#### ผนังทึบ

ทึดได้และทึดตะวันตก ใช้ผนังโลหะ มีฉนวน 2 ชั้น คือ ฉนวนใยหิน ในผนัง Standing Seam หนา 5 ซม. และฉนวนใยแก้วในโครงคร่าว ผนังยิปซั่ม หนา 6.5 ซม.

**U = 0.231 W/m<sup>2</sup> °C**

สัดส่วนช่องหน้าต่างต่อพื้นที่ผนัง (Window to Wall Ratio, WWR) เฉลี่ยเท่ากับ **0.20**

### การดำเนินงานที่ผ่านมา

การออกแบบภายใต้หลักการอนุรักษ์พลังงานเพื่อลดการใช้พลังงานและใช้วัสดุอุปกรณ์ประสิทธิภาพสูง พร้อมการใช้ระบบผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ผ่านมาตรฐานอาคารเขียวภาครัฐ G-GOODs ของกรมโยธาธิการและผังเมือง กระทรวงมหาดไทย เพื่อให้การก่อสร้างอาคารมีความเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมอย่างยั่งยืน อีกทั้งยังผ่านการประเมินการรับรองมาตรฐานอาคารเขียวไทย (TREES-NC) โดยสถาบันอาคารเขียวไทย ในระดับ Platinum และยังเป็นอาคารสำนักงาน Zero Energy Building ที่มีพื้นที่ใช้สอยขนาดใหญ่ที่สุดในประเทศไทย

### แนวทางดำเนินงานในอนาคต

เป็นอาคารต้นแบบ ให้กับอาคารอื่นทั่วทั้งประเทศ ซึ่งคาดว่าจะภายในปี พ.ศ. 2579 ประเทศไทยจะมีอาคารใช้พลังงานสุทธิเป็นศูนย์ **มากกว่า 2,000 อาคาร**

\*สามารถติดต่อ พว. เพื่อเข้าเยี่ยมชมอาคารได้ที่ 0 2223 0021 ต่อ 1630 (มอ.กกอ.)



## มาตรการทางภาษีเพื่อส่งเสริมการผลิตการใช้อุปกรณ์ประสิทธิภาพสูง และพลังงานทดแทน

**นิติบุคคล** นำค่าใช้จ่ายใช้สิทธิลดหย่อนภาษีได้ ทຍอยหักต่อเนือง 5 ปีภาษี

**ผลประโยชน์** : ลดการใช้ไฟฟ้าสะสม 5 ปี ได้ 29,020 ล้านหน่วย/ปี ลดการนำเข้า Spot LNG 203 ล้าน MMBTU คิดเป็น 105,551 ล้านบาท **ก๊าซเรือนกระจก** ลดลงสะสม ~14.7MtCO<sub>2e</sub> /ปี

### วัสดุ/อุปกรณ์ที่จะให้สิทธิประโยชน์



### ประชาชนทั่วไป

- กระทรวงพลังงานร่วมกับกระทรวงการคลัง ผลักดันมาตรการลดหย่อนภาษี ส่งเสริม Solar Rooftop ใน **กลุ่มบ้านอยู่อาศัย**
- ลดภาระค่าไฟฟ้าในครัวเรือน มุ่งสู่เป้า Carbon Neutrality
- สิทธิลดหย่อนระบบ Solar Rooftop ไม่เกิน **10 kWp** (วงเงินไม่เกิน 200,000 บาท)
- เป้าหมาย 90,000 ครัวเรือน (ตั้งเป้าเริ่มมาตรการภายในปี 2567 สิ้นสุด 2569)
- ปัจจุบัน อยู่ระหว่างการเตรียมการโครงการ

**ww.** : จัดทำข้อมูลเพื่อประกอบการพิจารณาของกรมสรรพากร  
**กรมสรรพากร** : พิจารณากำหนดอัตราลดหย่อน ระยะเวลา และรายละเอียดเงื่อนไขหลักเกณฑ์

ม.ค.-มี.ค.	เม.ย.-มิ.ย.	ก.ค.-ก.ย.	ต.ค.-ธ.ค.
<ul style="list-style-type: none"> <li>• จัดทำร่างแนวทาง/หลักเกณฑ์การส่งเสริมอุปกรณ์ประหยัดพลังงานประสิทธิภาพสูงด้วยมาตรการทางภาษี</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• เสนอร่างแนวทาง/หลักเกณฑ์ฯ ต่อกรมสรรพากร</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• จัดทำฐานข้อมูลรายการอุปกรณ์ที่ได้รับสิทธิประโยชน์ และเตรียมระบบติดตามประเมินผลจากการออกมาตรการทางภาษี</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• กรมสรรพากร และ ww. ประกาศใช้ร่างแนวทางและหลักเกณฑ์ฯ</li> </ul>

### ประโยชน์ที่จะได้รับ

- ส่งเสริมให้เกิดการลงทุนติดตั้ง **20,250 ล้านบาท**
- ลดการใช้ไฟฟ้า 585 ล้านหน่วย/ปี ลดการนำเข้า LNG 94,000 ตัน (2,100 ล้านบาท)
- ลดการปลดปล่อย CO<sub>2</sub> ได้ 0.28 ล้านตัน/ปี



กรมพัฒนาพลังงานทดแทน  
และอนุรักษ์พลังงาน  
กระทรวงพลังงาน

# แผนการดำเนินงาน ปี 2567

## มาตรการบริษัทจัดการพลังงาน (ESCO) สำหรับหน่วยงานภาครัฐ

### หลักการและเป้าหมาย

- พลักดันมาตรการ ESCO สำหรับหน่วยงานภาครัฐ ให้มีรูปแบบการตั้งงบประมาณ วิธีการจัดซื้อจัดจ้าง และสัญญามาตรฐาน

### หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

- **ww.:** - หารือกรมบัญชีกลางและส่งร่างสัญญาจัดจ้าง ESCO ให้สำนักงานอัยการสูงสุดพิจารณา  
- ส่งคำขอการใช้กรอบเงินงบกลางปี 67 โครงการนำร่อง 9 แห่ง 211 ล้านบาท (เกิดผลประโยชน์ 58 ล้านบาทต่อปี)
- **สำนักงบประมาณ:** นำเสนอนายกรัฐมนตรี ขอใช้งบกลางปี 2567

- บริษัทจัดการพลังงาน (Energy Service Company) หรือ ESCO เป็นโมเดลธุรกิจการบริหารจัดการการอนุรักษ์พลังงานแบบครบวงจร
- ESCO ติดตั้งอุปกรณ์ประหยัดพลังงาน และตรวจวัดเพื่อพิสูจน์ผลประโยชน์ โดยหน่วยงานภาครัฐจะจ่ายเงินตามเงื่อนไขผลประโยชน์ที่เกิดขึ้นตามสัญญา
- สำนักงบประมาณจะปรับลดค่าสาธารณูปโภคตามผลประโยชน์ที่เกิดขึ้นจริง
- ww. จะผลักดันอุปกรณ์ หลอด LED, เครื่องปรับอากาศ, Boiler และ Chiller ในโครงการนำร่อง

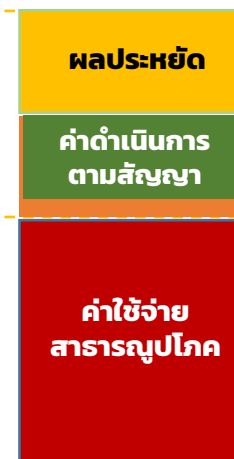
### ประโยชน์ที่ได้รับ

- ลดค่าใช้จ่ายด้านพลังงานไฟฟ้าภาครัฐประมาณ **5,000 ล้านบาท/ปี**
- ลดภาระการจัดหางบลงทุนภาครัฐในการปรับเปลี่ยนอุปกรณ์และโครงการประหยัดพลังงาน ประมาณ **35,000 ล้านบาท/ปี**
- ลดงบประมาณด้านซ่อมบำรุง บุคลากร รวมทั้งความรับผิดชอบและความเสี่ยงในการบำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้า 10% ประมาณ **3,500 ล้านบาท/ปี**

### Before ESCO



### ESCO



### After ESCO



Guaranteed

ม.ค.-มี.ค.

เม.ย.-มิ.ย.

ก.ค.-ก.ย.

ต.ค.-ธ.ค.

- เสนอนายกรัฐมนตรี ขอใช้งบกลางปี 2567
- นำเรื่องเข้า ครม. ขอผูกพันกรอบงบประมาณโครงการนำร่อง

- หน่วยงานภาครัฐขอใช้งบกลาง
- เริ่มดำเนินการกระบวนการจัดจ้าง ESCO

- ลงนามในสัญญาและติดตั้งอุปกรณ์

- ติดตามความก้าวหน้าการดำเนินโครงการนำร่อง



กรมพัฒนาพลังงานทดแทน  
และอนุรักษ์พลังงาน  
กระทรวงพลังงาน

# แผนการดำเนินงาน ปี 2567

## ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาสำหรับหน่วยงานรัฐ

### หลักการและเป้าหมาย

- ลดภาระด้านงบประมาณหน่วยงานของรัฐ โดยให้ผู้ให้บริการระบบ Solar Rooftop (อาทิ การไฟฟ้าฯ หรือผู้ให้บริการเอกชน) เป็นผู้ลงทุนติดตั้งระบบ Solar Rooftop ให้แก่หน่วยงาน และขายไฟฟ้าที่ผลิตได้ให้แก่หน่วยงาน ในอัตราค่าไฟฟ้าที่ถูกกว่าค่าไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ไม่น้อยกว่า 15% เป็นระยะเวลา 15-20 ปี

### หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

**ww.:** ประชุมหารือและจัดทำข้อมูลทางเทคนิค เพื่อประกอบการพิจารณาของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เช่น กรมบัญชีกลาง / สำนักงบประมาณ / กรมธนารักษ์ / การไฟฟ้า เป็นต้น และติดตามประเมินผล

### ประโยชน์ที่จะได้รับ

- ลดค่าใช้จ่ายด้านไฟฟ้าของหน่วยงานของรัฐ
- ช่วยประหยัดและลดภาระด้านงบประมาณของประเทศในภาพรวม
- ใช้ซาร์ทรถยนต์ไฟฟ้า (EV) ของหน่วยงานได้ในวันหยุดราชการ เพื่อให้เกิดความคุ้มค่า
- ลดการปลดปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO<sub>2</sub>) เพื่อนำไปสู่การบรรลุเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon neutrality)
- ส่งเสริมและสนับสนุนการใช้พลังงานแสงอาทิตย์ ตามแผนด้านพลังงาน
- สร้างภาพลักษณ์ที่ดีให้กับหน่วยงานของรัฐที่จะเป็นต้นแบบของการใช้พลังงานทดแทน เพื่อสร้างแรงจูงใจและขยายผลไปยังภาคส่วนอื่น ๆ ต่อไป



**ก.พ. 2567กรมบัญชีกลางจะนำเข้าสู่ที่ประชุม อจก.\* (ทว. ชุตเล็ก) พิจารณา**

\*คณะอนุกรรมการวินิจฉัยปัญหาการจัดซื้อจัดจ้างและการบริหารพัสดุภาครัฐ



สำนักงานนโยบาย  
และแผนพลังงาน

กระทรวงพลังงาน

**ผลการดำเนินงาน ปี 2566**

**แผนการดำเนินงาน ปี 2567**



# ผลการดำเนินงาน ปี 2566 แผนการดำเนินงาน ปี 2567

## แผนพลังงานชาติ (National Energy Plan :NEP)

**แผนพลังงานชาติ** มีเป้าหมายที่สำคัญ คือ การลดการปล่อยคาร์บอนไดออกไซด์ (CO<sub>2</sub>) ในภาคพลังงาน **เพื่อสนับสนุนให้ประเทศไทยบรรลุความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality: CN) ภายในปี พ.ศ. 2593 (ค.ศ. 2050)** ตามการประกาศเจตนารมณ์ของ ฯพณฯ นายกรัฐมนตรี ที่การประชุม COP26 โดยแผนพลังงานชาติ มีการบรรจุนโยบายลดการปล่อย CO<sub>2</sub> ในภาคพลังงานผ่าน 5 แผนย่อยรายสาขาด้านพลังงาน ประกอบด้วย แผนย่อยด้านไฟฟ้า แผนย่อยด้านพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก แผนย่อยด้านการอนุรักษ์พลังงาน แผนย่อยด้านการบริการจัดการก๊าซธรรมชาติ และแผนย่อยด้านการบริการน้ำมันเชื้อเพลิง และใช้แนวนโยบาย 4D1E (Decarbonization Digitalization Deregulation Decentralization และ Electrification) เป็นเครื่องมือในการขับเคลื่อนการดำเนินงานของแผนดังกล่าวอย่างเป็นรูปธรรม



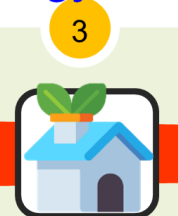
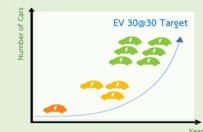
### Policy Direction to National Energy Plan



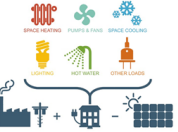
1  
RE >50% with  
ESS



2  
EV 30@30



3  
EE >30%



4  
4D1E

DIGITALIZATION  
DECARBONIZATION  
ELECTRIFICATION  
DECENTRALIZATION  
DE-REGULATION

Carbon Neutrality



in the year 2050

### ประโยชน์ที่จะได้รับ

- 1) เสริมสร้างความยืดหยุ่นด้านพลังงานของประเทศสามารถตอบสนองการเปลี่ยนแปลงของสถานการณ์พลังงานของโลกทุกรูปแบบ
- 2) สามารถบรรลุเป้าหมายด้านการจัดการกับการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ โดยการเปลี่ยนผ่านพลังงาน
- 3) เสริมสร้างขีดความสามารถด้านพลังงานสนับสนุนการพัฒนาประเทศอย่างยั่งยืนทั้งด้านเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม





# ผลการดำเนินงาน ปี 2566 แผนการดำเนินงาน ปี 2567

## แผนปฏิบัติการรายสาขาด้านไฟฟ้า

### ความเป็นมา

- จากสถานการณ์การผลิตและการใช้ไฟฟ้าที่เปลี่ยนแปลงไป รวมถึงทิศทางพลังงานโลกที่มุ่งสู่การใช้พลังงานสะอาดเพื่อลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกมุ่งสู่ Net Zero Emissions โดยอนุกรรมการพยากรณ์และจัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (อนุกรรมการฯ) จึงได้มีการจัดทำคำพยากรณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้า จัดทำหลักการสมมติฐาน และ**ร่างแผน PDP ฉบับใหม่ให้สอดคล้องกับสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไปและให้สามารถบรรลุเป้าหมายการลดการปล่อย CO<sub>2</sub>**
- โดยได้เสนอร่างแผน PDP2022 กรณีฐาน (Base Case) ที่คำนึงถึงการใช้ประโยชน์โครงสร้างพื้นฐานที่มีอยู่ในปัจจุบันให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อ กบง. เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2565 ซึ่ง กบง. มีมติรับทราบและมอบหมายให้จัดทำร่างแผนกรณีต่างๆ ตามความเห็น กบง. และอนุกรรมการฯ เพิ่มเติมและนำกลับมานำเสนอ กบง. อีกครั้ง

### หลักการจัดทำแผน PDP

- เน้นความมั่นคงของระบบไฟฟ้าของประเทศ (Security)** : ความมั่นคงครอบคลุมทั้งระบบผลิตไฟฟ้า ระบบส่งไฟฟ้าและความมั่นคงรายพื้นที่ คำนึงถึง IPS และ Disruptive Technology
- ต้นทุนค่าไฟฟ้าอยู่ในระดับที่เหมาะสม (Economy)** : อัตราค่าไฟฟ้ามีเสถียรภาพ สะท้อนต้นทุนที่แท้จริง ประชาชนไม่แบกรับภาระอย่างไม่เป็นธรรม
- ลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม (Ecology)** : จำกัดปริมาณการปลดปล่อย CO<sub>2</sub> ให้สอดคล้องตามเป้าหมายแผน NEP และเป้า LTS ตามนโยบาย Carbon neutrality และ Net zero emission โดยการสนับสนุนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน และการเพิ่มประสิทธิภาพในระบบไฟฟ้า (Efficiency)

### ประโยชน์ที่ได้รับ



ระบบไฟฟ้าของประเทศของประเทศมีความมั่นคง มีไฟฟ้าเพียงพอกับความต้องการใช้ไฟฟ้า  
สอดคล้องกับสถานการณ์การผลิตและการใช้ไฟฟ้าที่เปลี่ยนแปลงไป



ค่าไฟฟ้ามีความเหมาะสมไม่เป็นอุปสรรคต่อการพัฒนาประเทศ



สามารถสนับสนุนลดการปล่อย CO<sub>2</sub> เพื่อให้ประเทศบรรลุเป้าหมาย LTS  
และ Carbon neutrality



# ผลการดำเนินงาน ปี 2566 แผนการดำเนินงาน ปี 2567

## แผนปฏิบัติการรายสาขาด้านการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ

### ความเป็นมา

แผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (Gas Plan) เป็นแผนในการ**จัดหาก๊าซฯ ให้เพียงพอ**กับความต้องการใช้ของประเทศในระยะยาว 15 -20 ปี สอดคล้องกับแผน PDP และเป็นแผนโครงสร้างพื้นฐานก๊าซฯ เพื่อรองรับการจัดหาและจัดส่งก๊าซฯ มีกรอบแนวคิดและเป้าหมายในการจัดทำ ดังนี้



### ประโยชน์ที่ได้รับ

เพื่อเสริมสร้างความ**มั่นคง มั่งคั่ง** และ**ยั่งยืน**ด้านพลังงานให้กับประเทศ





สำนักงานนโยบาย  
และแผนพลังงาน  
กระทรวงพลังงาน

## แผนการดำเนินงาน ปี 2567

# แนวทางการเปิดเสรีในกิจการไฟฟ้า

### สาระสำคัญ

การนำเสนอแนวทางการเปิดเสรีในกิจการไฟฟ้าโดยจะมีการเริ่มดำเนินโครงการนำร่องตลาดการซื้อขายไฟฟ้า ซึ่งจะมีการเสนอแผนการปรับปรุงโครงสร้างกิจการไฟฟ้าเพื่อส่งเสริมการแข่งขันในระยะทดลอง-นำร่อง พ.ศ. 2567 – 2568 ต่อ กบง. และ กพช. เพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบเพื่อใช้เป็นแนวทางในการพัฒนาโครงสร้างกิจการไฟฟ้าเพื่อส่งเสริมการแข่งขันในพื้นที่นำร่อง

### ประโยชน์ที่จะได้รับ

1. กระตุ้นให้เกิดการพัฒนาพลังงานหมุนเวียนมากขึ้น
2. ลดภาระการผูกพันและเปิดรับซื้อ RE ของภาครัฐ
3. ดึงดูดการลงทุนด้าน RE จากต่างประเทศมากขึ้น
4. เปิดโอกาสให้มีธุรกิจใหม่ทางด้านพลังงานเกิดขึ้น
5. ส่งเสริมให้เกิดกลไกการแข่งขันที่สะท้อนต้นทุนทางด้านราคาแทนการอุดหนุนทางด้านราคา
6. ภาครัฐสามารถใช้เป็นกลไกให้บรรลุเป้าหมาย Net Zero Carbon Emission ได้อย่างมีประสิทธิภาพ

### บทบาทหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง



➤ นำเสนอแผนการปรับปรุงโครงสร้างกิจการไฟฟ้าเพื่อส่งเสริมการแข่งขันในระยะทดลอง-นำร่อง พ.ศ. 2567 – 2568 ต่อ กบง. และ กพช. เพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบ



➤ พิจารณาหลักเกณฑ์และการออกใบอนุญาตประกอบกิจการในส่วนที่เกี่ยวข้องเพื่อรองรับการจัดตั้งตลาดซื้อขายไฟฟ้า



➤ ขอใบอนุญาตและจัดทำข้อกำหนดเชิงปฏิบัติในส่วนที่เกี่ยวข้องเพื่อรองรับการจัดตั้งตลาดซื้อขายไฟฟ้า



**ผลการดำเนินงาน ปี 2566**  
**แผนการดำเนินงาน ปี 2567**



# 6 ผลงานเด่น ประจำปีงบประมาณ 2566

กกพ. มุ่งเน้นการดำเนินงานตามภารกิจที่กำหนดไว้ในกฎหมายการประกอบกิจการพลังงาน ภายใต้แผนปฏิบัติการการกำกับกิจการพลังงาน ระยะที่ 5 (ปี 2566 - 2573)

## 1 สนับสนุนพลังงานสะอาด เพื่อบรรลุเป้าหมาย Carbon Neutrality

กำกับกรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามแผน PDP 2018 Rev.1

- โครงการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ FIT ปี 2565 – 2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง เป้าหมายการรับซื้อปริมาณรวม 5,203 MW
- โครงการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ FIT สำหรับขยะอุตสาหกรรม ปริมาณเสนอขายไฟฟ้า 100 MW
- โครงการรับซื้อไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ FIT ปริมาณรับซื้อฯ รวม 155.50 MW
- โครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้า Solar Rooftop ภาคประชาชน PPA จำนวน 10,222 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 55,964 MW COD จำนวน 6,015 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 33,069 MW

ปรับปรุงหลักเกณฑ์การอนุญาตและการเชื่อมต่อเพื่อสนับสนุนการผลิตไฟฟ้าใช้เอง

กำหนดหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าสีเขียว (Utility Green Tariff) รองรับความต้องการพลังงานหมุนเวียนที่เพิ่มขึ้น

## 2 ส่งเสริมการให้บริการไฟฟ้าทั่วถึงตามนโยบายภาครัฐ

กำกับดูแลการชดเชยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าซึ่งได้ให้บริการไฟฟ้าแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส

หรือการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึงตามนโยบายของรัฐผ่านกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(1)

หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการสำหรับโครงการขยายเขตไฟฟ้าไปยังพื้นที่เกาะ

เตรียมรองรับนโยบายส่งเสริมการแข่งขันในกิจการไฟฟ้า ในอนาคตตามเป้าหมายตามแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน

จัดทำ TPA Framework เพื่อให้ 3 กรมไฟฟ้าใช้ประกอบในการจัดทำ TPA Code หากมีการเปิดให้บุคคลที่สามใช้ประโยชน์

## 3 ส่งเสริมการแข่งขันที่เหมาะสมเป็นธรรม

ส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติระยะที่ 2

- ปรับปรุงข้อกำหนดการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อบริเวณส่งก๊าซธรรมชาติ
- ปรับปรุงข้อกำหนดการให้บริการสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม

## 4 กำกับอัตราค่าบริการพลังงานที่เหมาะสม เป็นธรรม สะท้อนต้นทุนการประกอบกิจการพลังงานประสิทธิภาพ

ปรับปรุงวิธีการอุดหนุนอัตราค่าไฟฟ้าสำหรับกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยที่ใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 50 หน่วย/เดือน ซึ่งเป็นผู้ยากจนที่มีบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ

กำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าสำหรับสถานีอัดประจุไฟฟ้า แบบ Low Priority

เป็นอัตราคงที่เท่ากับ 2.9162 บาทต่อหน่วย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) และไม่มีการคิดค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (Demand Charge)

กำกับดูแลค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ อัตราค่าบริการ ต้นทุนผันแปร (Lc) สำหรับสถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุดแห่งที่ 1 และแห่งที่ 2 ในอัตรา 0.6543 บาทต่อล้านบีทียู

## 5 ยกระดับการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน

คืนเงินประกันการใช้ไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัยและกิจการขนาดเล็ก (ผู้มีสิทธิ์ 23.99 ล้านรายวงเงินกว่า 33,685 ล้านบาท) ลงทะเบียนขอคืนเงิน จำนวน 8.66 ล้านราย วงเงิน 17,114 ลบ. และได้เงินคืนประกันแล้ว 8.45 ล้านราย วงเงิน 16,893 ลบ.

สร้างเครือข่ายพันธมิตรด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

อาทิ ศูนย์ดำรงธรรม องค์การปกครองส่วนท้องถิ่น หน่วยงานภาครัฐ และสื่อมวลชนท้องถิ่น

## 6 บริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อการพัฒนายั่งยืน

พัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า ตามมาตรา 97(3)

จัดสรรงบประมาณเพื่อดำเนินโครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศ จำนวน 58 กองทุน 7,039 โครงการ วงเงิน 4,353.78 ลบ.

- ด้านสาธารณสุข
- ด้านการศึกษา
- ด้านเศรษฐกิจชุมชน
- ด้านสิ่งแวดล้อม
- ด้านสาธารณสุข
- ด้านพลังงานชุมชน
- ด้านอื่นๆ

ส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม น้อยตามมาตรา 97(4)

- จัดสรรเงินเพื่อการศึกษาวิจัย
- สนับสนุนการติดตั้ง Solar Rooftop ให้กับคณะแพทยศาสตร์สังกัดกระทรวงการอุดมศึกษา วิทยาศาสตร์ วิจัยและนวัตกรรม
- ลงนาม MOU กับ sw. ในสังกัดกรมแพทยทหารบก

# การกำกับกิจการพลังงานในช่วงเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน



## Policy Direction

**เป้าหมาย:** เพิ่มความมั่นคงทางพลังงาน, เพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขัน, มุ่งสู่พลังงานที่ยั่งยืนและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม (บรรลุเป้าหมาย CN ภายในปี 2050 และ Net Zero ปี 2065)

**1. เพิ่มสัดส่วน RE ไม่น้อยกว่า 50%**  
 แนวโน้มต้นทุน RE ต่ำลง พิจารณาต้นทุน ESS ร่วมด้วย และไม่ทำให้ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าระยะยาวสูงขึ้น

**2. ปรับเปลี่ยนการใช้พลังงานภาคขนส่งเป็นพลังงานไฟฟ้าผ่าน EV นิยมมา 30@30**  
 ลดการปลดปล่อย GHG ปรับปรุงประสิทธิภาพการใช้พลังงานภาคขนส่งให้มีประสิทธิภาพมากขึ้น แก้ไขปัญหาฝุ่นละออง PM 2.5

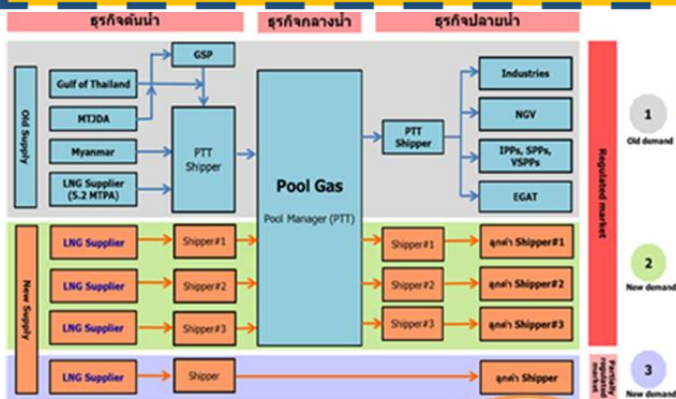
**3. ปรับเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานมากกว่า 30**  
 นำเทคโนโลยีและนวัตกรรมการบริหารจัดการพลังงานสมัยใหม่เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารจัดการพลังงาน

**4. ปรับโครงสร้างกิจการพลังงานรองรับแนวโน้มการเปลี่ยนผ่านพลังงาน (Energy Transition) ตามแนวทาง 4D1E**

### Energy Transition & Competition

### Low Carbon Economy and Society

### Digital Transformation



**กำกับกรับซื้อไฟฟ้าจาก RE ร่วมกับการกำกับดูแลให้สามารถ COD ได้ตามกำหนด**



ส่งเสริมการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจาก Solar โรงพยาบาล และสถาบันการศึกษา

**พัฒนากฎระเบียบ รองรับกรับซื้อขายไฟฟ้าจาก RE และรูปแบบธุรกิจใหม่**



**ส่งเสริมชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าให้เข้มแข็ง ยกระดับคุณภาพชีวิตที่ดีของประชาชนและชุมชนท้องถิ่น และมีระบบการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าที่ทันสมัย**



พัฒนาระบบสารสนเทศเพื่อสนับสนุนการมีส่วนร่วมในการคัดเลือกโครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศ เพื่อการพัฒนาชุมชนที่ยั่งยืน และมีส่วนร่วมในขับเคลื่อนเศรษฐกิจและสังคมคาร์บอนต่ำ



**7 ด้าน**

ประเป็นผลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ม.๙๗(๓) เพื่อยกระดับคุณภาพชีวิตของประชาชนและชุมชนท้องถิ่น

**พัฒนา Digital Platform ร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง รองรับกรับการอนุญาตกรตรวจติดตามและการจ่ายเงินกองทุนด้วยระบบ Online**

### E-Post COD Audit





กระทรวงพลังงาน  
MINISTRY OF ENERGY

ขอบคุณครับ

Contact



<https://energy.go.th>



ministryofenergy



@moenchannel2546