

## พลังงานขั้นต้น



การผลิต

**751** พันบาร์เรลต่อวัน\*

การผลิตพลังงานขั้นต้นลดลงจากการผลิตก๊าซธรรมชาติ คอนเดนเสท และน้ำมันดิบที่ลดลง ในขณะที่การผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำ และการผลิตลิกไนต์เพิ่มขึ้น

↓ 13.1%

การนำเข้า

**1,261** พันบาร์เรลต่อวัน\*

การนำเข้าพลังงานขั้นต้นลดลงจากการนำเข้าผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ถ่านหิน และไฟฟ้าที่ลดลง ในขณะที่การนำเข้าน้ำมันดิบ คอนเดนเสท NG และ LNG เพิ่มขึ้น

↓ 13.1%

การใช้

**1,907** พันบาร์เรลต่อวัน\*

การใช้พลังงานขั้นต้นลดลงจากการใช้ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ถ่านหินนำเข้า พลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า NG และ LNG ที่ลดลง ในขณะที่การใช้ลิกไนต์เพิ่มขึ้น

↓ 4.8%

## พลังงานขั้นสุดท้าย

สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย

น้ำมันสำเร็จรูป 50%

ไฟฟ้า 25%

ถ่านหิน 14%

NG 11%

ลิกไนต์ 0.1%

การใช้

↓ 2.8%

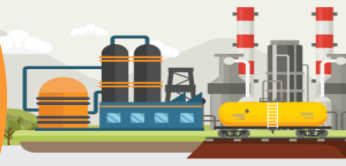
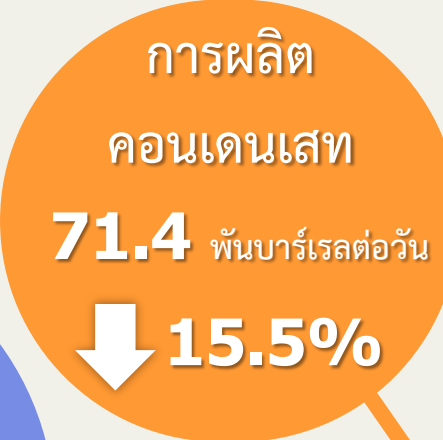
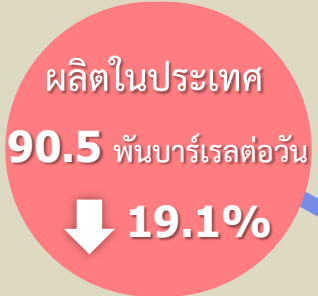
**1,343** พันบาร์เรลต่อวัน\*

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายลดลงจากการใช้ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมที่ลดลง 5.3% ก๊าซธรรมชาติ 4.7% และถ่านหิน 9.7% ในขณะที่การใช้ลิกไนต์เพิ่มขึ้น 24.8% และไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 8.3%

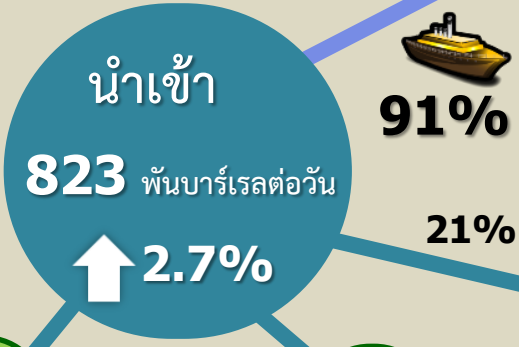


\*เทียบกับน้ำมันดิบ

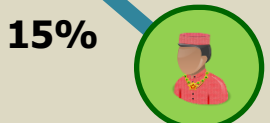
หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)



การจัดการน้ำมันดิบของประเทศเพิ่มขึ้น  
จากปริมาณการนำเข้าจากต่างประเทศที่  
เพิ่มขึ้น ในขณะที่การผลิตภายในประเทศ  
ลดลง



ตะวันออกกลาง



ตะวันออกไกล



อื่นๆ



หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

## น้ำมันสำเร็จรูป

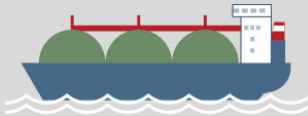


## LPG

การผลิต

**162**  
ล้านลิตรต่อวัน

↑ **2.6%**



การนำเข้า

**3.0**  
ล้านลิตรต่อวัน

↓ **57.9%**

**9%** นำเข้า

**36%** โรงกลั่นน้ำมัน

**การจัดการ LPG**  
**511** พันตัน  
↑ **1.0%**

การใช้

**116**  
ล้านลิตรต่อวัน

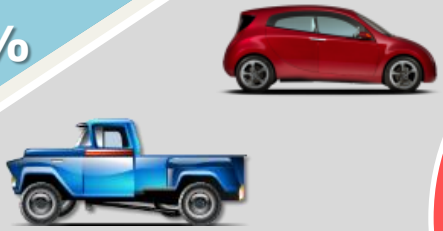
↓ **4.9%**

**55%** โรงแยกก๊าซธรรมชาติ

การส่งออก

↑ **55.5%**

**37.6**  
ล้านลิตรต่อวัน



การใช้ LPG

**496** พันตัน

↓ **4.7%**

**40%** ปิโตรเคมี

**35%** คราวเรือน

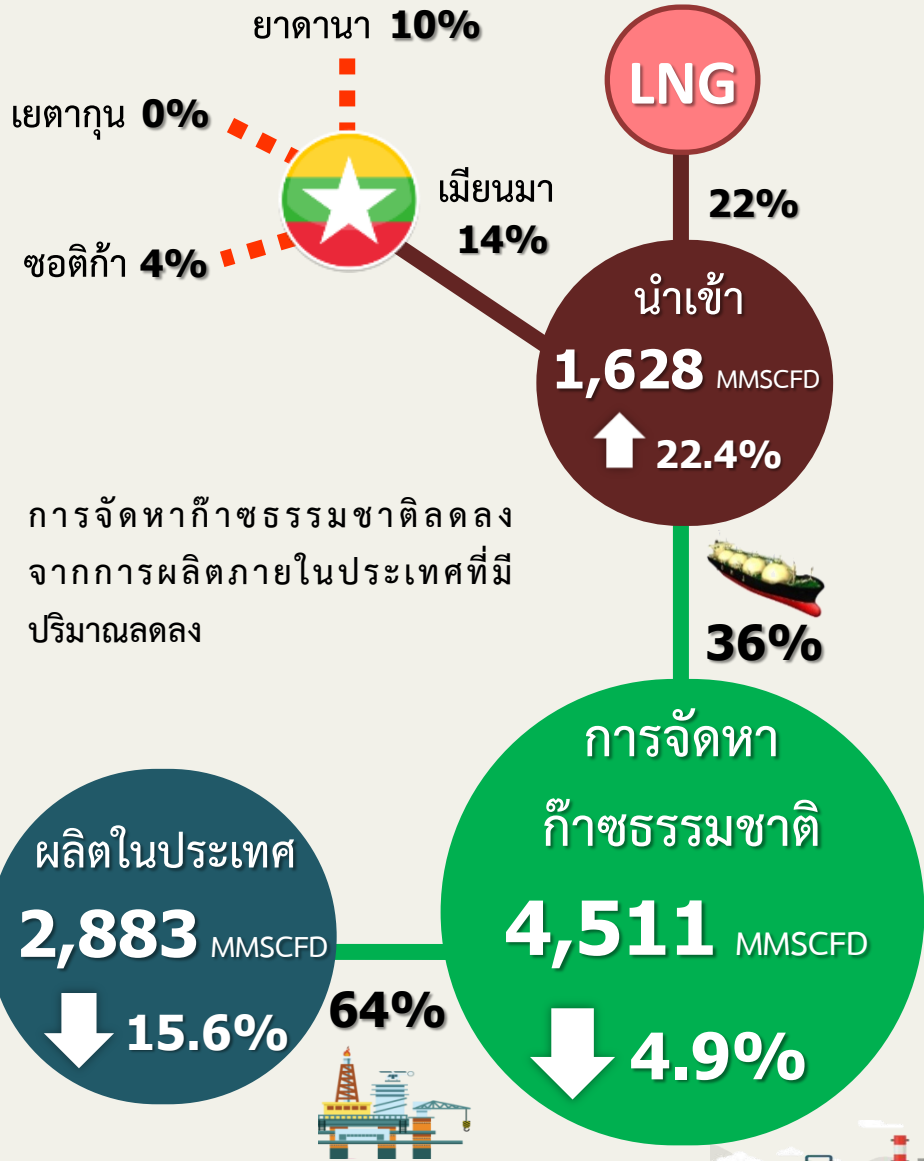
**13%** ขนส่ง

**11%** อุตสาหกรรม

**1%** ใช้เอง

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)



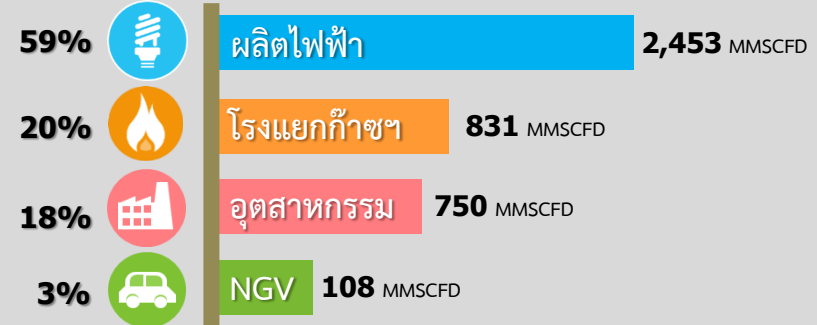


การจัดการก๊าซธรรมชาติลดลงจากการผลิตภายในประเทศที่มีปริมาณลดลง



การใช้ก๊าซธรรมชาติโดยรวมลดลงจากการใช้ในโรงแยกก๊าซและภาคขนส่ง ในขณะที่การใช้ในภาคอุตสาหกรรม และไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

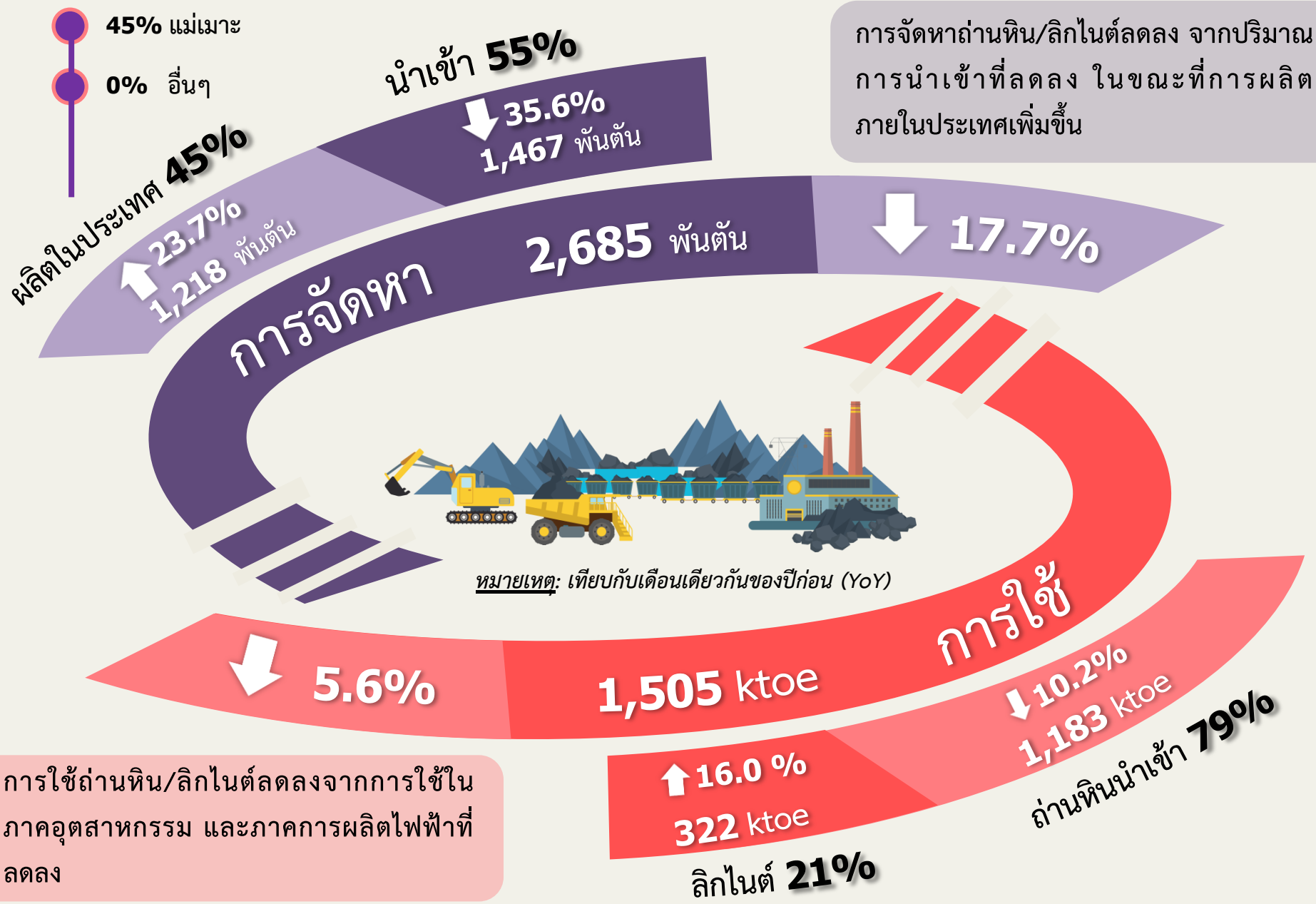
สัดส่วนการใช้ก๊าซธรรมชาติ



หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

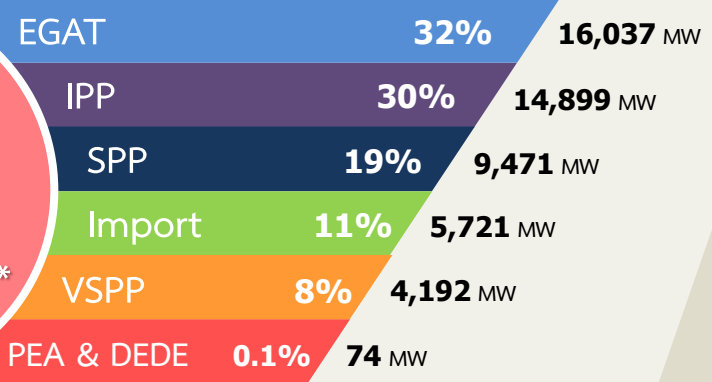
MMSCFD = ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน





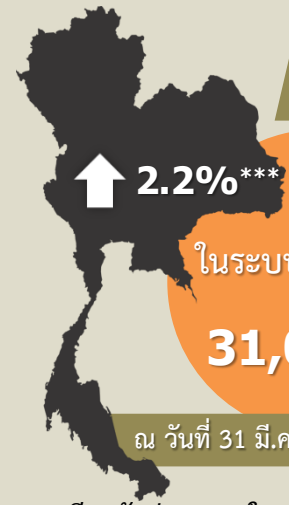


กำลังผลิต  
ตามสัญญา  
**50,392 MW\***



\* ไม่รวมข้อมูลของผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)

## การใช้ไฟฟ้า



↑ **2.2%\*\*\*** Peak  
ในระบบ 3 การไฟฟ้า  
**31,023 MW\***

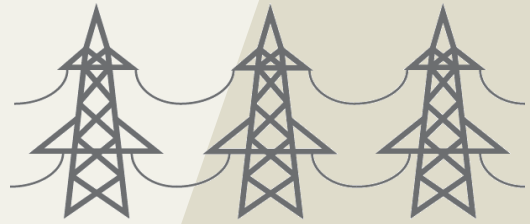
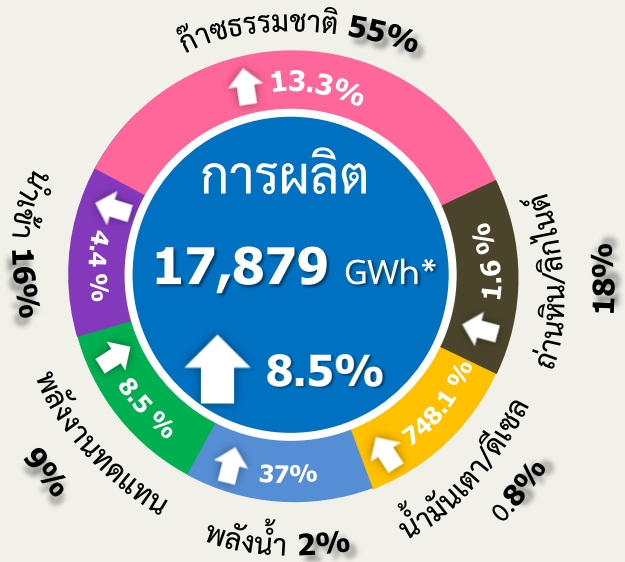
ณ วันที่ 31 มี.ค. 2564 เวลา 14.49 น.

\*\*\* เทียบกับค่า Peak ในระบบ 3 การไฟฟ้าของปีก่อน

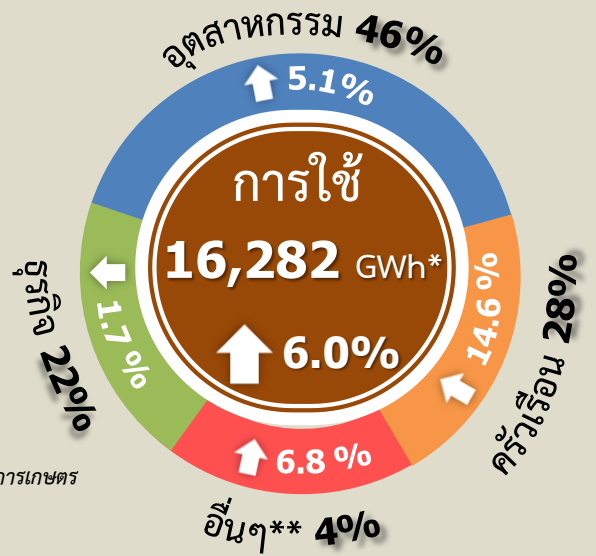
## การจัดการไฟฟ้า



หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

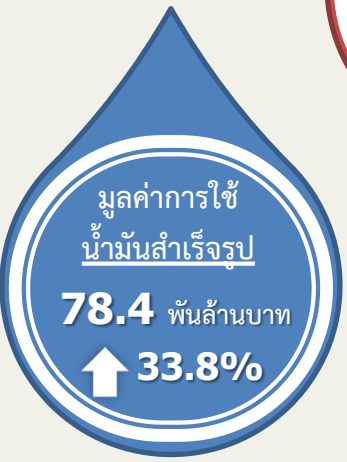
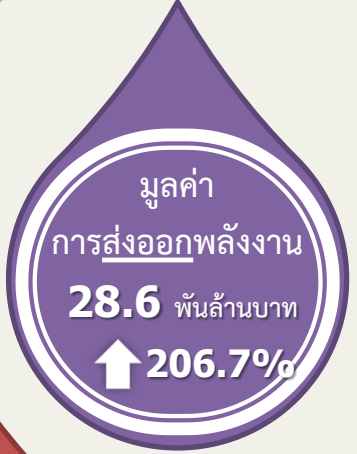


\*\* อื่นๆ ได้แก่ องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร สูบน้ำเพื่อการเกษตร ไฟสาธารณะ และไฟชั่วคราว



การใช้ไฟฟ้าโดยรวมเพิ่มขึ้นจากการใช้ในเกือบทุกภาคส่วน ยกเว้นการใช้ในภาคธุรกิจที่ลดลง

## มูลค่าพลังงาน



มูลค่าพลังงานทุกประเภทในเดือน  
ตุลาคม 2564 มีค่าเพิ่มขึ้น

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดสิงคโปร์  
ปรับตัวสูงขึ้น รวมถึงราคา LNG และ LPG ปรับตัวเพิ่มขึ้นเช่นกัน  
เมื่อเทียบกับเดือนก่อนหน้า

### ราคาน้ำมันดิบ ตลาดโลก

- ↑ ดูไบ **81.87** USD/bbl
- ↑ เบรนท์ **83.84** USD/bbl
- ↑ เวสเท็กซัส **82.81** USD/bbl

### ราคานำเข้า LPG

- ↑ CP **797.50** USD/ton

### ราคา LNG

- ↑ Spot **35.97** USD/MMBTU

### ราคาน้ำมันสำเร็จรูป ตลาดสิงคโปร์

- ↑ เบนซิน **102.10** USD/bbl
- ↑ ดีเซล **93.77** USD/bbl
- ↑ น้ำมันเตา **72.66** USD/bbl

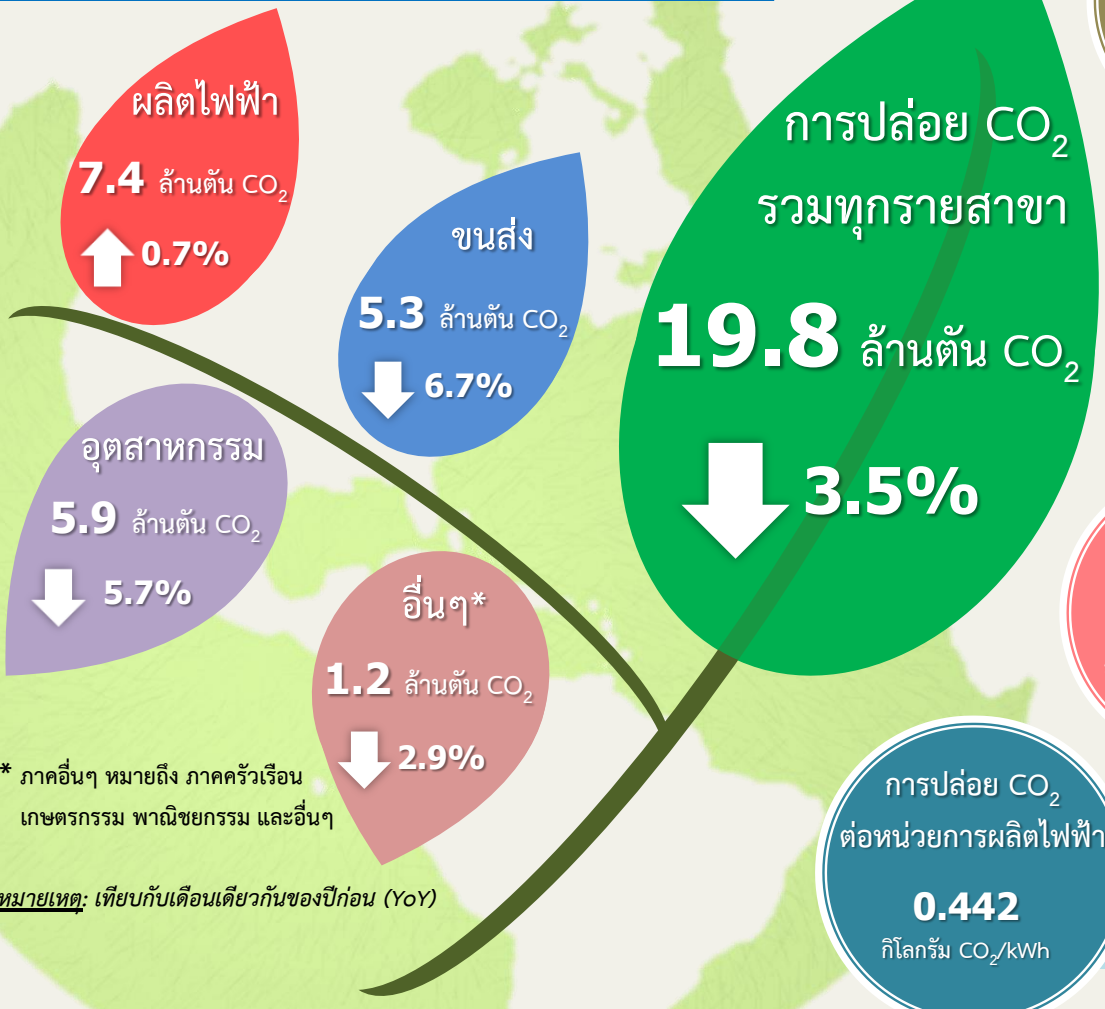
USD/bbl = เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล  
USD/ton = เหรียญสหรัฐต่อตัน  
USD/MMBTU = เหรียญสหรัฐต่อล้านบีทียู

หมายเหตุ: ราคาเฉลี่ยเดือน ต.ค.  
เทียบกับเดือนก่อนหน้า (MoM)

## ราคาพลังงาน



# การปล่อย CO<sub>2</sub> รายสาขา



\* ภาคอื่นๆ หมายถึง ภาคครัวเรือน  
เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

การปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อการใช้พลังงาน\*\*  
**2.01**  
พันตัน CO<sub>2</sub>/ktoe

ไทยปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย จีน อินเดีย สหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป

ข้อมูลช่วงเดือน ม.ค. - ต.ค. 2564  
\*\* การใช้พลังงาน หมายถึงการใช้พลังงานขั้นต้น รวมถึงการใช้พลังงานทดแทน

การปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อหัวประชากร  
**3.08**  
ตัน CO<sub>2</sub>/หัวประชากร

ไทยปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อหัวประชากรต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก กว่าค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย สหรัฐอเมริกา สหภาพยุโรป และจีน แต่สูงกว่าอินเดีย

ข้อมูล ณ ปี 2562



การปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อ GDP  
**0.56**  
กิโลกรัม CO<sub>2</sub>/เหรียญสหรัฐ  
ณ ปีฐาน ค.ศ. 2010

ไทยปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อ GDP ต่ำกว่าจีน อินเดีย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย สหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป

ข้อมูล ณ ปี 2562



การปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า  
**0.442**  
กิโลกรัม CO<sub>2</sub>/kWh

ไทยปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า ต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย แต่สูงกว่าสหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป

ข้อมูลช่วงเดือน ม.ค. - ต.ค. 2563





## ความมั่นคง ด้านพลังงาน



**หมายเหตุ:**  
<sup>1</sup> ข้อมูลในช่วงเดือนที่กำหนด ณ ปี พ.ศ. 2562 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (พ.ศ. 2561)  
<sup>2</sup> ข้อมูลในช่วงเดือนที่กำหนด ณ ปีปัจจุบัน เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน  
<sup>3</sup> ข้อมูล ณ เดือนปัจจุบัน เปรียบเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)  
<sup>4</sup> ข้อมูล ณ ปี พ.ศ. 2563 เปรียบเทียบกับปีก่อน (พ.ศ. 2562)  
<sup>5</sup> ข้อมูลในช่วงปีที่กำหนด (ปี พ.ศ. 2554- 2563) เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐาน :  
 ค่าต่ำกว่า 0.95 = ดี / ค่าอยู่ระหว่าง 0.95 - 1.05 = ปกติ / ค่ามากกว่า 1.05 = แย่

การปล่อยก๊าซ CO<sub>2</sub>  
ต่อ GDP<sup>4</sup> **24.19**  
ตัน CO<sub>2</sub>/ล้านบาท

พลังงาน  
และสิ่งแวดล้อม

**3.75**  
ตัน CO<sub>2</sub>/หัวประชากร

การปล่อยก๊าซ CO<sub>2</sub>  
ต่อหัวประชากร<sup>4</sup>

**2.01**  
พันตัน CO<sub>2</sub>/ktoe

การปล่อยก๊าซ CO<sub>2</sub>  
ต่อการใช้พลังงาน<sup>2</sup>

**0.465**  
กิโลกรัม CO<sub>2</sub>/kWh

การปล่อยก๊าซ CO<sub>2</sub>  
ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า<sup>2</sup>

## ประสิทธิภาพการใช้พลังงาน



ดีกว่าปีเปรียบเทียบ / ดี  
 เท่ากับปีเปรียบเทียบ / ปกติ  
 แย่กว่าปีเปรียบเทียบ / แย่