

พลังงานขั้นต้น



การผลิต



15.6%

730 พันบาร์เรลต่อวัน*

การผลิตพลังงานขั้นต้นลดลงจากการผลิตน้ำมันดิบ
คอนเดนเสท และก๊าซธรรมชาติ ในขณะที่การผลิต
ไฟฟ้าจากพลังน้ำเพิ่มขึ้นสูงถึง 87% และการผลิต
ลิกไนต์เพิ่มขึ้นเล็กน้อย

การนำเข้า

(สุทธิ)



11%

1,625 พันบาร์เรลต่อวัน*

การนำเข้าพลังงานขั้นต้นเพิ่มขึ้นจากทุกประเภท
พลังงาน โดยการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปมีส่วน
เพิ่มขึ้นมากที่สุดรองลงมาก็คือคอนเดนเสท ไฟฟ้า
และน้ำมันดิบ

การใช้



3.1%

2,106 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นต้นเพิ่มขึ้นหลักๆ มาจากการใช้
พลังงานไฟฟ้านำเข้า น้ำมันสำเร็จรูป และถ่านหินที่
เพิ่มขึ้น ในขณะที่การใช้ NG และ LNG ลดลง

พลังงานขั้นสุดท้าย

สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย

น้ำมันสำเร็จรูป 52%

ไฟฟ้า 21%

ถ่านหิน 16%

NG 11%

ลิกไนต์ 0.1%

การใช้

11.6%

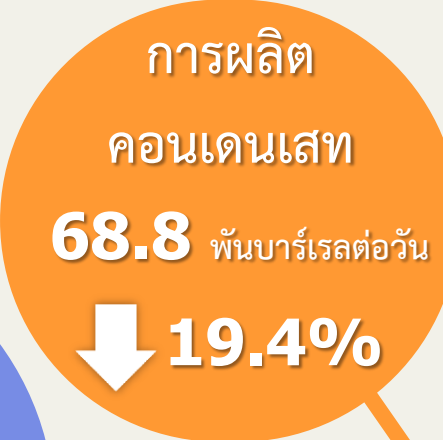
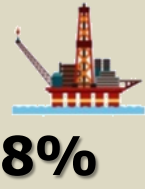
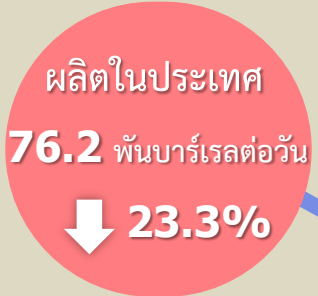
1,611 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายเพิ่มขึ้นในทุกประเภท
พลังงาน โดยเฉพาะถ่านหินเพิ่มขึ้นมากที่สุด
(18%) รองลงมาก็คือน้ำมันสำเร็จรูป (15%) และ
ก๊าซธรรมชาติ (7.5%)

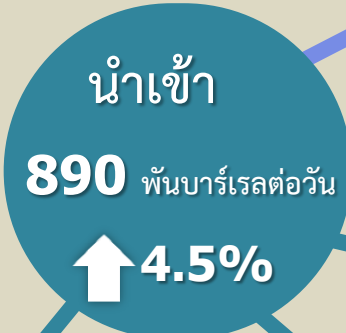


*เทียบเท่าน้ำมันดิบ

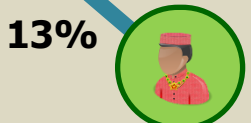
หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)



การจัดการน้ำมันดิบของประเทศเพิ่มขึ้น
จากปริมาณการนำเข้าจากต่างประเทศที่
เพิ่มขึ้น โดยเฉพาะจากตะวันออกกลาง
ในขณะที่การผลิตภายในประเทศ ลดลง



ตะวันออกกลาง



ตะวันออกไกล



อื่นๆ



หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

น้ำมันสำเร็จรูป

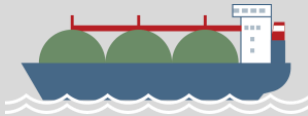


LPG

การผลิต

178
ล้านลิตร/วัน

↑ 7.3%



การนำเข้า

12.1
ล้านลิตร/วัน

↑ 87.9%

30% นำเข้า

การจัดการ LPG

639 พันตัน

↑ 22.2%

การใช้

142
ล้านลิตร/วัน

↑ 14.9%

30% โรงกลั่นน้ำมัน

40%

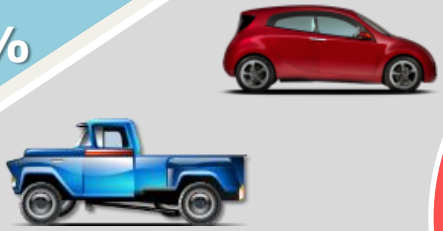
โรงแยกก๊าซธรรมชาติ

การส่งออก

↓ 12.5%

24

ล้านลิตร/วัน



การใช้ LPG

563 พันตัน

↑ 16.3%

49% ปีโตรเคมี



29% คร่าวเรือ



9% อุตสาหกรรม



12% ขนส่ง

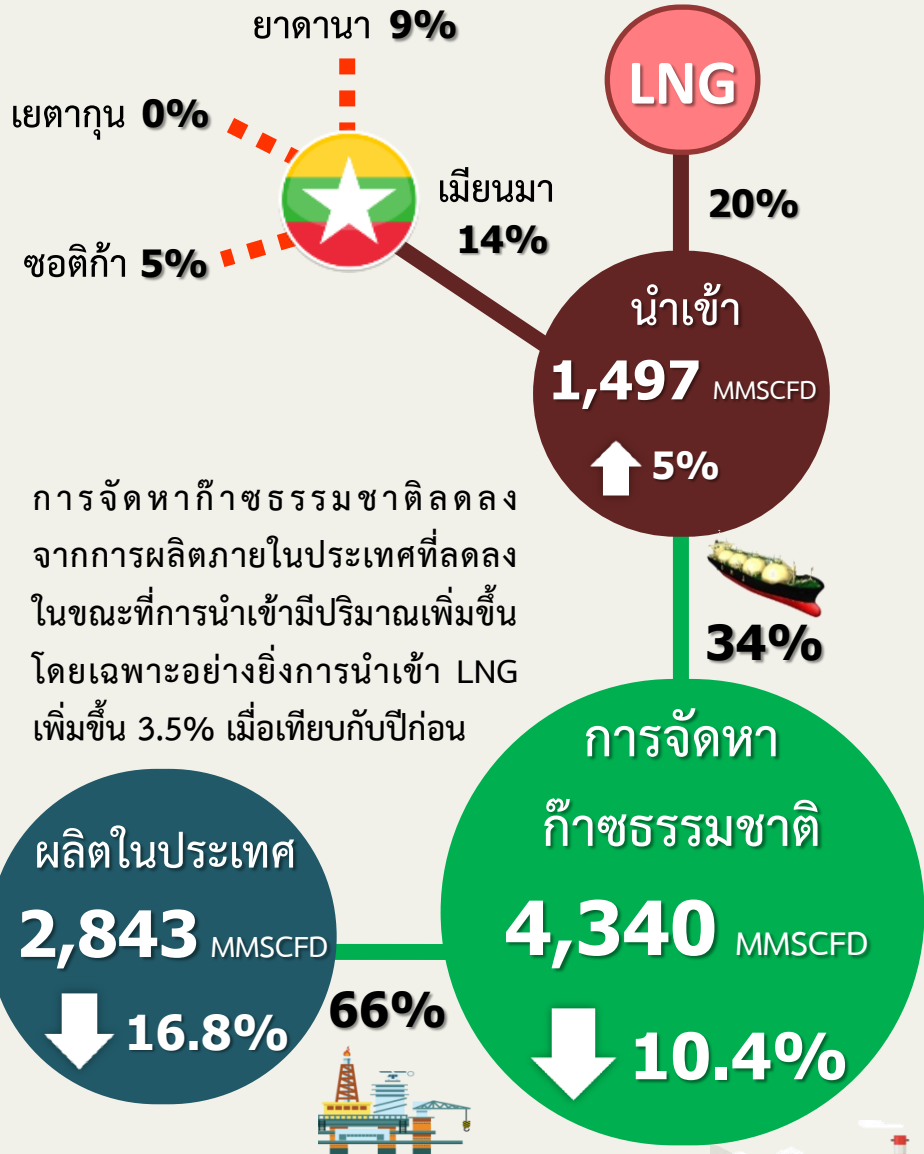


1% ใช้เอง



หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)



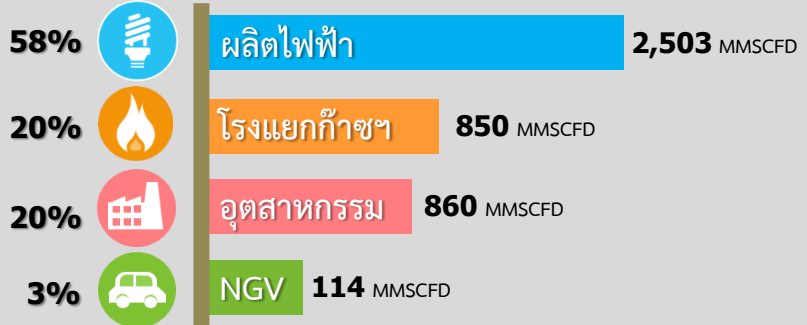


การจัดการก๊าซธรรมชาติลดลงจากการผลิตภายในประเทศที่ลดลง ในขณะที่การนำเข้ามีปริมาณเพิ่มขึ้น โดยเฉพาะอย่างยิ่งการนำเข้า LNG เพิ่มขึ้น 3.5% เมื่อเทียบกับปีก่อน



การใช้ก๊าซธรรมชาติลดลงในทุกภาคส่วน ยกเว้นภาคอุตสาหกรรมที่เพิ่มขึ้น 9.8% โดยการใช้ในภาคการผลิตไฟฟ้าลดลงมากที่สุดที่ 9.0% ส่วนการใช้ในภาคขนส่งลดลง 5.8%

สัดส่วนการใช้
ก๊าซธรรมชาติ

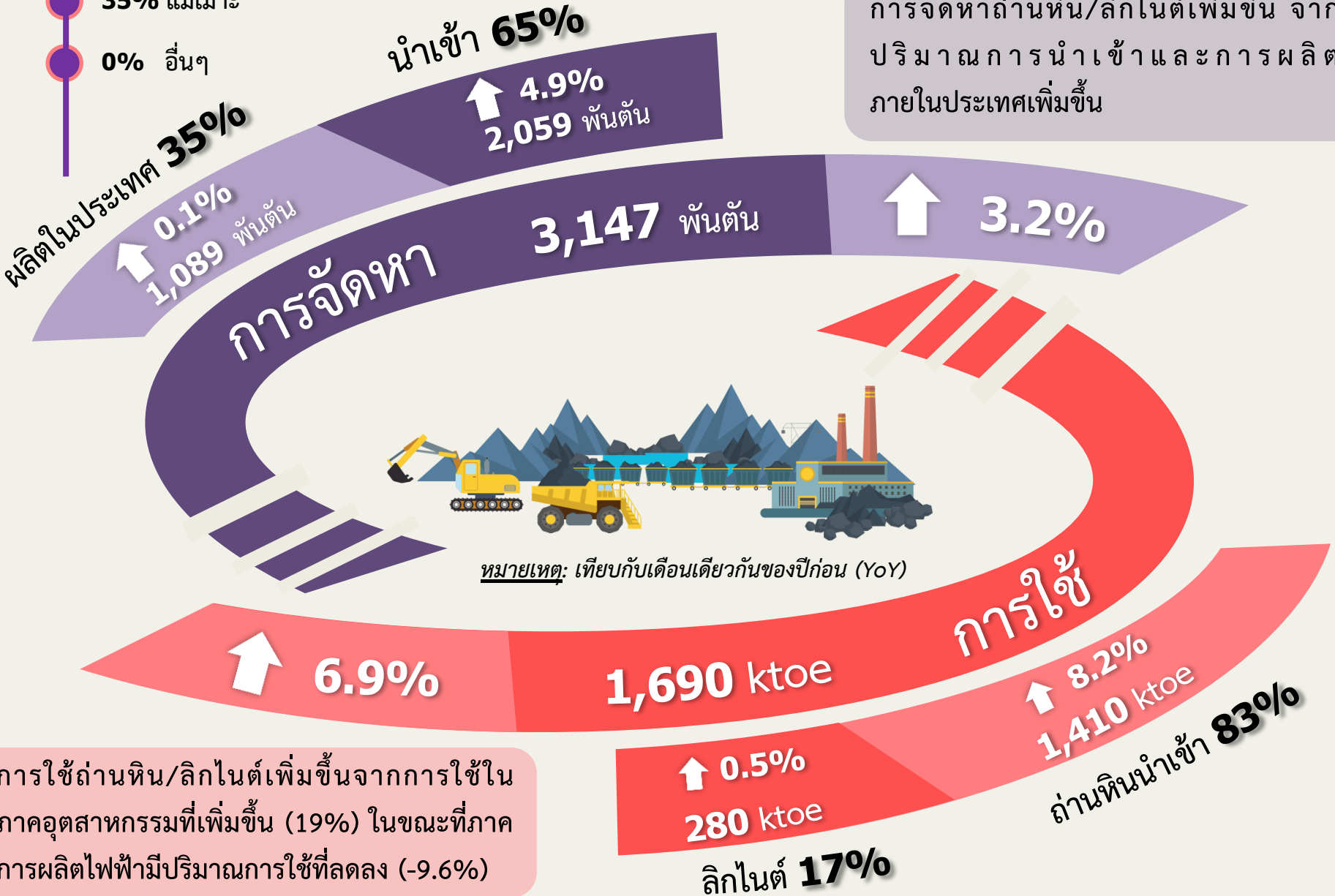


หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)



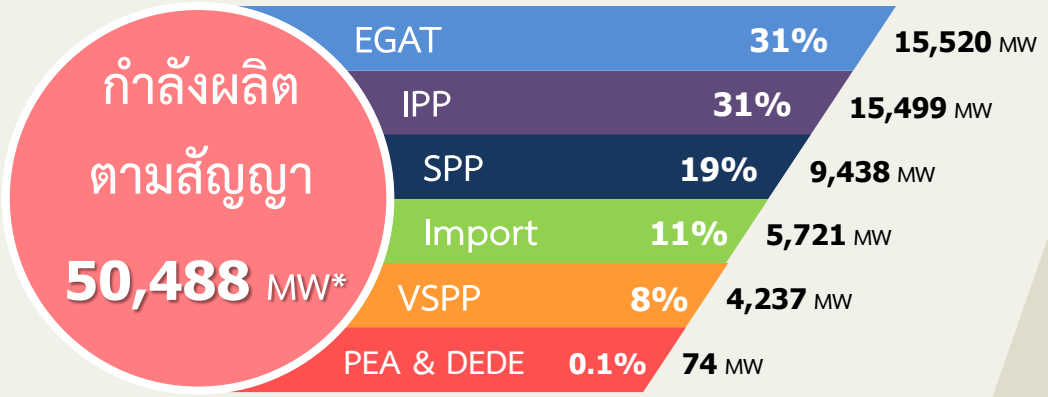
MMSCFD = ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

- 35% แม่เมาะ
- 0% อื่นๆ

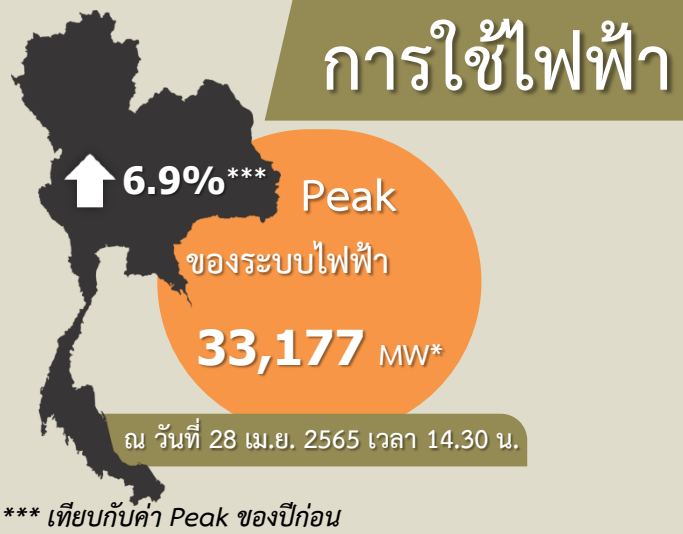


การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์เพิ่มขึ้น จากปริมาณการนำเข้าและการผลิตภายในประเทศเพิ่มขึ้น

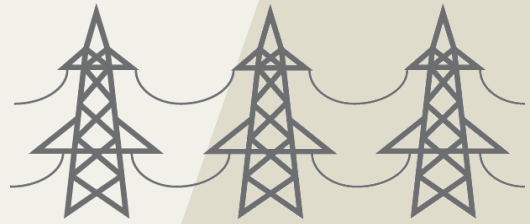
การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์เพิ่มขึ้นจากการใช้ในภาคอุตสาหกรรมที่เพิ่มขึ้น (19%) ในขณะที่ภาคการผลิตไฟฟ้ามีปริมาณการใช้ที่ลดลง (-9.6%)



* ไม่รวมข้อมูลของผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)

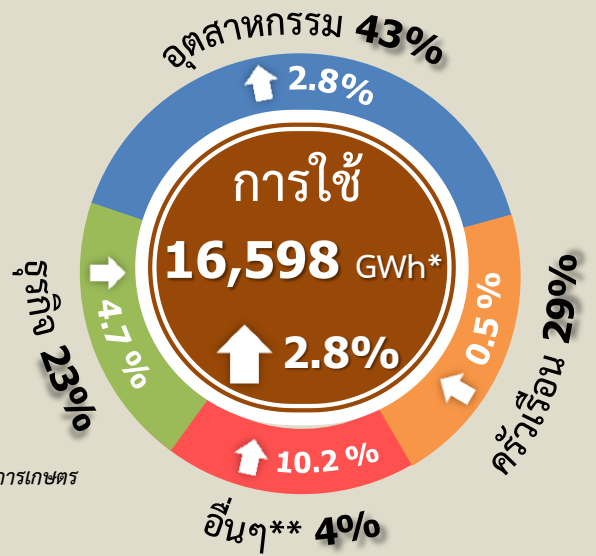
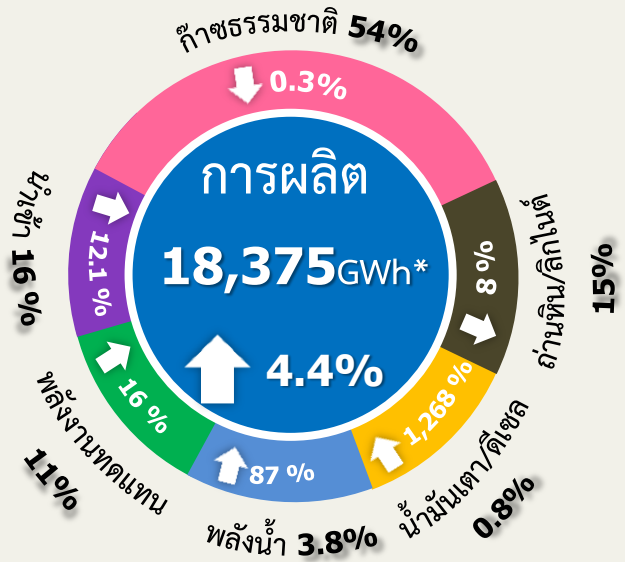


หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)



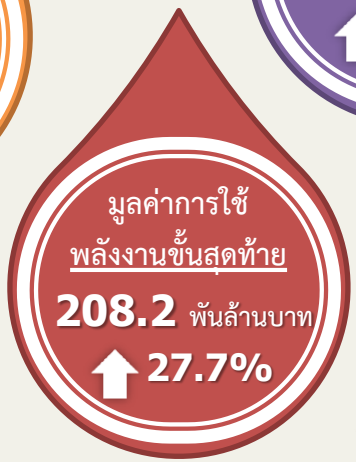
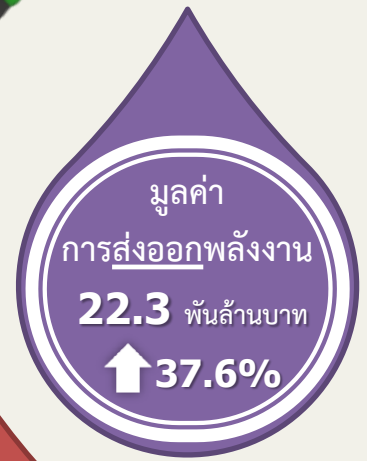
** อื่นๆ ได้แก่ องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร สูบน้ำเพื่อการเกษตร ไฟสาธารณะ และไฟชั่วคราว

การจัดการไฟฟ้า



การใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นในทุกภาคส่วน โดยภาคส่วนอื่นๆ มีการใช้เพิ่มขึ้นสูงสุดที่ 10.2% รองลงมาคือภาคธุรกิจ อุตสาหกรรม และครัวเรือน

มูลค่าพลังงาน



มูลค่าพลังงานทุกประเภท ในเดือน
เมษายน 2565 มีค่าเพิ่มขึ้น

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)



ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก และราคา LNG ปรับตัวลดลงในขณะที่
ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดสิงคโปร์ และราคา LPG ปรับตัวเพิ่มขึ้น
เมื่อเทียบกับเดือนก่อนหน้า

ราคาน้ำมันดิบ ตลาดโลก

- ↓ ดูไบ **102.80** USD/bbl
- ↓ เบรนท์ **106.83** USD/bbl
- ↓ เวสเท็กซัส **105.36** USD/bbl

ราคานำเข้า LPG

↑ CP **950** USD/ton

ราคา LNG

↓ Spot **27.97** USD/MMBTU

ราคาน้ำมันสำเร็จรูป ตลาดสิงคโปร์

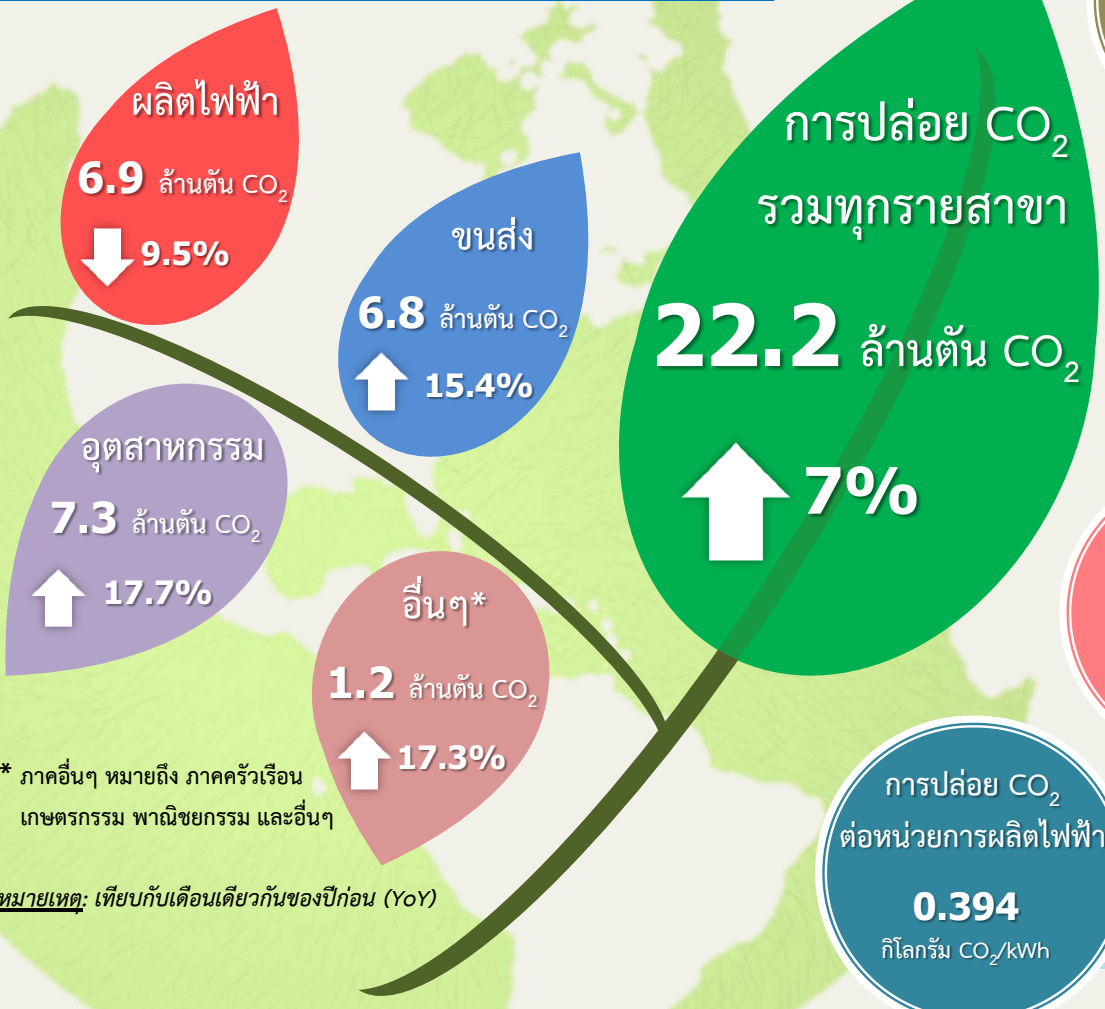
- ↑ เบนซิน **131.78** USD/bbl
- ↑ ดีเซล **145.86** USD/bbl
- ↑ น้ำมันเตา **112.07** USD/bbl

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

หมายเหตุ: ราคาเฉลี่ยเดือน เม.ย.
เทียบกับเดือนก่อนหน้า (MoM)

ราคาพลังงาน

การปล่อย CO₂ รายสาขา



* ภาคอื่นๆ หมายถึง ภาคครัวเรือน
เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

การปล่อย CO₂
ต่อการใช้พลังงาน**

2.08
พันตัน CO₂/ktoe

ไทยปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่า
ค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย จีน
อินเดีย สหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป

ข้อมูลช่วงเดือน เม.ย. 2565

** การใช้พลังงาน หมายถึงการใช้พลังงานขั้นต้น รวมถึง
การใช้พลังงานทดแทน

การปล่อย CO₂
ต่อหัวประชากร

1.32
ตัน CO₂/หัวประชากร

ไทยปล่อย CO₂ ต่อหัวประชากร
ต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก กว่าค่าเฉลี่ยของ
ประเทศในเอเชีย สหรัฐอเมริกา
สหภาพยุโรป และจีน แต่สูงกว่าอินเดีย

ข้อมูล ณ เม.ย. 2565



การปล่อย CO₂
ต่อ GDP

23.46
กิโลกรัม CO₂/ล้านบาท

ไทยปล่อย CO₂ ต่อ GDP ต่ำกว่าจีน อินเดีย
แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศใน
เอเชีย สหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป

ข้อมูล ณ ปี 2564



การปล่อย CO₂
ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า

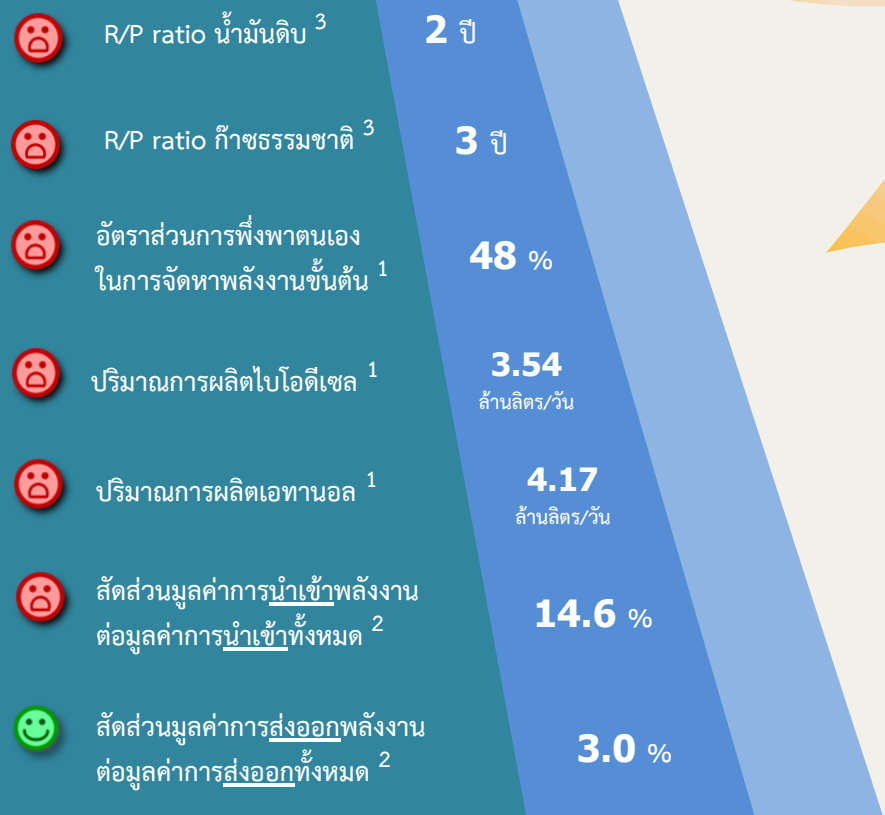
0.394
กิโลกรัม CO₂/kWh

ไทยปล่อย CO₂ ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า ต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก
ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย แต่สูงกว่าสหรัฐอเมริกา และ
สหภาพยุโรป

ข้อมูลช่วงเดือน เม.ย. 2565



ความมั่นคง ด้านพลังงาน



😊 การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อ GDP²

23.73
ตัน CO₂/ล้านบาท

พลังงาน
และสิ่งแวดล้อม

😊

3.73
ตัน CO₂/หัวประชากร

😊 การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อหัวประชากร²

☹️

2.08
พันตัน CO₂/ktoe

☹️ การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อการใช้พลังงาน¹

😊

0.394
กิโลกรัม CO₂/kWh¹

😊 การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า¹

ประสิทธิภาพการใช้พลังงาน



หมายเหตุ:
¹ ข้อมูล ม.ค. - เม.ย. 2565
² ข้อมูล ปี 2564
³ ข้อมูล ณ ปี 2563

😊 ดีกว่าปีเปรียบเทียบ / ดี
😊 เท่ากับปีเปรียบเทียบ / ปกติ
☹️ แย่กว่าปีเปรียบเทียบ / แย่