

รายงานภาพรวมพลังงานรายเดือน Monthly Energy Overview Report

มีนาคม 2564
March 2021



รายงานภาพรวมพลังงาน

เดือนมีนาคม
2564

“การจัดการพลังงานขั้นต้นลดลงในเกือบทุกประเภท ยกเว้นก๊าซธรรมชาติ โดยการผลิตน้ำมันดิบลดลงมากที่สุดถึง 20.8% เช่นเดียวกับการนำเข้าพลังงานขั้นต้นที่ลดลงในเกือบทุกประเภท ยกเว้นการนำเข้าก๊าซธรรมชาติ และไฟฟ้า สำหรับการบริโภคพลังงานขั้นสุดท้ายลดลงในทุกประเภท โดยการใช้ถิกไนต์ลดลงมากที่สุดถึง 75.9% ส่วนการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากการใช้ในภาคอุตสาหกรรมและภาคครัวเรือน ในขณะที่การใช้ในภาคธุรกิจและภาคส่วนอื่นๆ ลดลง ซึ่งเป็นผลมาจากนโยบายการทำงานจากที่บ้าน (Work from home) เพื่อลดความเสี่ยง และป้องกันการแพร่ของเชื้อไวรัส COVID-19 ที่กลับมาระบาดในระลอกใหม่ ในส่วนของราคาน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปยังคงปรับตัวเพิ่มขึ้นจากการปรับลดกำลังการผลิตของกลุ่มประเทศโอเปกและพันธมิตร และมีปัจจัยหนุนต่อความต้องการใช้น้ำมันจากการฟื้นตัวของเศรษฐกิจของสหรัฐอเมริกา และการฉีดวัคซีนที่กระจายไปทั่วโลกส่งผลให้หลายๆ ประเทศเริ่มผ่อนคลายมาตรการล็อกดาวน์ สำหรับการปล่อย CO₂ ของประเทศไทยเพิ่มขึ้น 3.5% โดยเพิ่มขึ้นในเกือบทุกสาขา ยกเว้นภาคการผลิตไฟฟ้าที่มีอัตราการปล่อย CO₂ ลดลง 2.5%

1. ภาพรวมพลังงาน

- **การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น** อยู่ที่ 907 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 3.1% จากการผลิตที่ลดลงในเกือบทุกประเภทพลังงาน ยกเว้นก๊าซธรรมชาติ โดยการผลิตน้ำมันดิบลดลงมากที่สุดที่ 20.8%

- **การนำเข้า(สุทธิ) พลังงานขั้นต้น** อยู่ที่ 1,567 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 4.2% จากการนำเข้าน้ำมันดิบ ถ่านหิน คอนเดนเสท และน้ำมันสำเร็จรูปที่ลดลง ยกเว้นการนำเข้าก๊าซธรรมชาติ และไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น

- **การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย** อยู่ที่ 1,438 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 0.2% จากการบริโภคที่ลดลงในทุกประเภทพลังงาน โดยการใช้ถิกไนต์ลดลงมากที่สุด 75.9% รองลงมาคือการใช้ก๊าซธรรมชาติที่ลดลง 45.7%

2. มูลค่าและราคาพลังงาน

- **มูลค่าการนำเข้าพลังงาน** อยู่ที่ 112.9 พันล้านบาท เพิ่มขึ้น 36.6% โดยมูลค่าการนำเข้าพลังงานที่สำคัญที่เพิ่มขึ้น ได้แก่ การนำเข้า LNG น้ำมันดิบ น้ำมันสำเร็จรูป ถ่านหิน และไฟฟ้า ในขณะที่มูลค่าการนำเข้าก๊าซธรรมชาติลดลง

- **มูลค่าการส่งออกพลังงาน** อยู่ที่ 17.4 พันล้านบาท เพิ่มขึ้น 14.7% จากมูลค่าการส่งออกน้ำมันดิบ และน้ำมันสำเร็จรูปที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่มูลค่าการส่งออกไฟฟ้าลดลง

- **มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย** อยู่ที่ 154.3 พันล้านบาท เพิ่มขึ้น 3.0% จากการเพิ่มขึ้นของมูลค่าการใช้ถิกไนต์และถ่านหิน น้ำมันสำเร็จรูป และไฟฟ้า ในขณะที่มูลค่าของการใช้พลังงานทดแทน และก๊าซธรรมชาติลดลง

● ราคาพลังงาน

- **ราคาน้ำมันดิบดูไบ** เดือนมีนาคม เฉลี่ยอยู่ที่ 63.86 US\$/BBL ปรับตัวสูงขึ้นเมื่อเทียบเดือนก่อน 1.01 US\$/BBL จากปัจจัยที่เกี่ยวข้อง เช่น กลุ่มโอเปก และประเทศพันธมิตรมีมติขยายระยะเวลาปรับลดกำลังผลิตน้ำมันดิบที่ระดับ 7.2 ล้านบาร์เรลต่อวัน ออกไปสิ้นสุดในเดือนเมษายน 2564 และซาอุดีอาระเบียสมัครใจในการปรับลดกำลังการผลิตเพิ่ม 1 ล้านบาร์เรลต่อวัน ในเดือนมีนาคมถึงเมษายน 2564 ประกอบกับมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจของสหรัฐฯ มูลค่า 1.9 ล้านล้านเหรียญสหรัฐฯ ได้รับการรับรองโดยประธานาธิบดีโจ ไบเดน เมื่อวันที่ 11 มีนาคม 2564 ส่งผลให้เศรษฐกิจและความต้องการใช้น้ำมันของสหรัฐฯ ฟื้นตัว นอกจากนั้นมีแนวโน้มว่าผู้ติดเชื้อไวรัส Covid-19 รายใหม่ลดลงภายหลังการฉีดวัคซีนที่ได้แพร่กระจายไปทั่วโลก และ มาตรการคลายล็อกดาวน์ในหลายประเทศ เป็นปัจจัยหนุนต่อความต้องการใช้น้ำมัน

- ราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูปในภูมิภาค
อาเซียน

○ **ราคาขายปลีกน้ำมันเบนซินในภูมิภาคอาเซียน** ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกทุกประเทศ ทั้งนี้ ประเทศไทยปรับราคาขายปลีกน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95E10 ขึ้น อยู่ที่ 26.65 บาท/ลิตร

○ **ราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลในภูมิภาคอาเซียน** ส่วนใหญ่ปรับตัวเพิ่มขึ้นเช่นเดียวกัน ยกเว้นประเทศไทยที่ปรับราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลหมุนเร็วธรรมดาอยู่ 23.49 บาท/ลิตร

3. น้ำมันดิบ และน้ำมันสำเร็จรูป

● **น้ำมันดิบ** การจัดหาน้ำมันดิบอยู่ที่ 959 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลง 10.2% จากการนำเข้าน้ำมันดิบจากต่างประเทศ และการผลิตภายในประเทศที่มีปริมาณลดลง

● **น้ำมันสำเร็จรูป** การใช้น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ 135 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้น 2.2% จากการใช้น้ำมันเบนซิน ดีเซล น้ำมันเตา และ LPG ที่สูงขึ้น ทั้งนี้เป็นผลมาจากการผ่อนคลายมาตรการล็อกดาวน์ในประเทศ ทำให้ความต้องการใช้น้ำมันสำเร็จรูปในการเดินทางเพิ่มขึ้น

● **LPG โพรเพน และบิวเทน** การใช้อยู่ที่ 540 พันตัน เพิ่มขึ้น 4.4% จากการใช้ในเกือบทุกสาขาที่มีปริมาณเพิ่มขึ้น ยกเว้นการใช้ในภาคขนส่งที่ยังคงมีปริมาณลดลงที่ 1.6%

4. ก๊าซธรรมชาติ

● **การจัดหาก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 5,342 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้น 5.0% จากการนำเข้าและการผลิตภายในประเทศที่มีปริมาณเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

● **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,952 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้น 2.7% จากปริมาณการใช้ที่เพิ่มขึ้นในภาคการผลิตไฟฟ้า ในขณะที่การใช้ในภาคส่วนอื่นๆ ลดลง โดยเฉพาะการใช้ในภาคการขนส่งลดลงมากที่สุดที่ 7.0%

5. ถ่านหิน/ลิกไนต์

● **การจัดหาถ่านหิน/ลิกไนต์** อยู่ที่ 3,490 พันตัน ลดลง 8.6% จากปริมาณการนำเข้า และการผลิตในประเทศที่มีปริมาณลดลง

● **การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์** อยู่ที่ 1,523 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น 2.7% จากปริมาณการใช้ในภาคอุตสาหกรรมที่เพิ่มสูงขึ้น ในขณะที่การใช้ในภาคการผลิตไฟฟ้ามีปริมาณที่ลดลง

6. ไฟฟ้า

● **กำลังผลิตในระบบ 3 การไฟฟ้า** ณ สิ้นเดือนมีนาคม 2564 อยู่ที่ 49,609 MW* โดยสัดส่วนกำลังการผลิตสูงสุดคือ กฟผ. 31% รองลงมาคือ IPP 30% SPP 19% นำเข้า/แลกเปลี่ยนไฟฟ้าจากต่างประเทศ 11% VSPP 8% และ กฟภ. และ พพ. 0.1%

● **การผลิตไฟฟ้า** อยู่ที่ 19,315 GWh* เพิ่มขึ้น 2.1% โดยยังคงมีสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติมากที่สุดอยู่ที่ 58.9%

● **ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (Peak) ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในระบบ 3 การไฟฟ้า** เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2564 เวลา 14.49 น. อยู่ที่ระดับ 31,023 MW* เพิ่มขึ้น 2.2% เมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

● **การใช้ไฟฟ้า** อยู่ที่ 16,893 GWh* เพิ่มขึ้น 2.0% จากการใช้ที่เพิ่มขึ้นในภาคอุตสาหกรรมและภาคครัวเรือน ในขณะที่การใช้ไฟฟ้าในภาคธุรกิจและภาคส่วนอื่นๆ มีปริมาณลดลง ซึ่งเป็นผลมาจากนโยบายการทำงานจากที่บ้าน เพื่อลดความเสี่ยงของการสัมผัสเชื้อโรค และป้องกันการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัส COVID-19 ระลอกใหม่ภายในประเทศ

หมายเหตุ: อัตราการเติบโต (Growth rate) เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน
* ไม่รวมข้อมูลของผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)

7. การปล่อย CO₂ จากการใช้พลังงาน

การปล่อย CO₂ จากการใช้พลังงาน อยู่ที่ 22.4 ล้านตัน CO₂ เพิ่มขึ้น 3.5% จากการปล่อย CO₂ ที่เพิ่มขึ้นในเกือบทุกสาขา ยกเว้นสาขาการผลิตไฟฟ้าที่มีอัตราการปล่อย CO₂ ลดลง 2.5%

8. ดัชนีชี้วัดพลังงาน

ในช่วง เดือนมีนาคม 2563

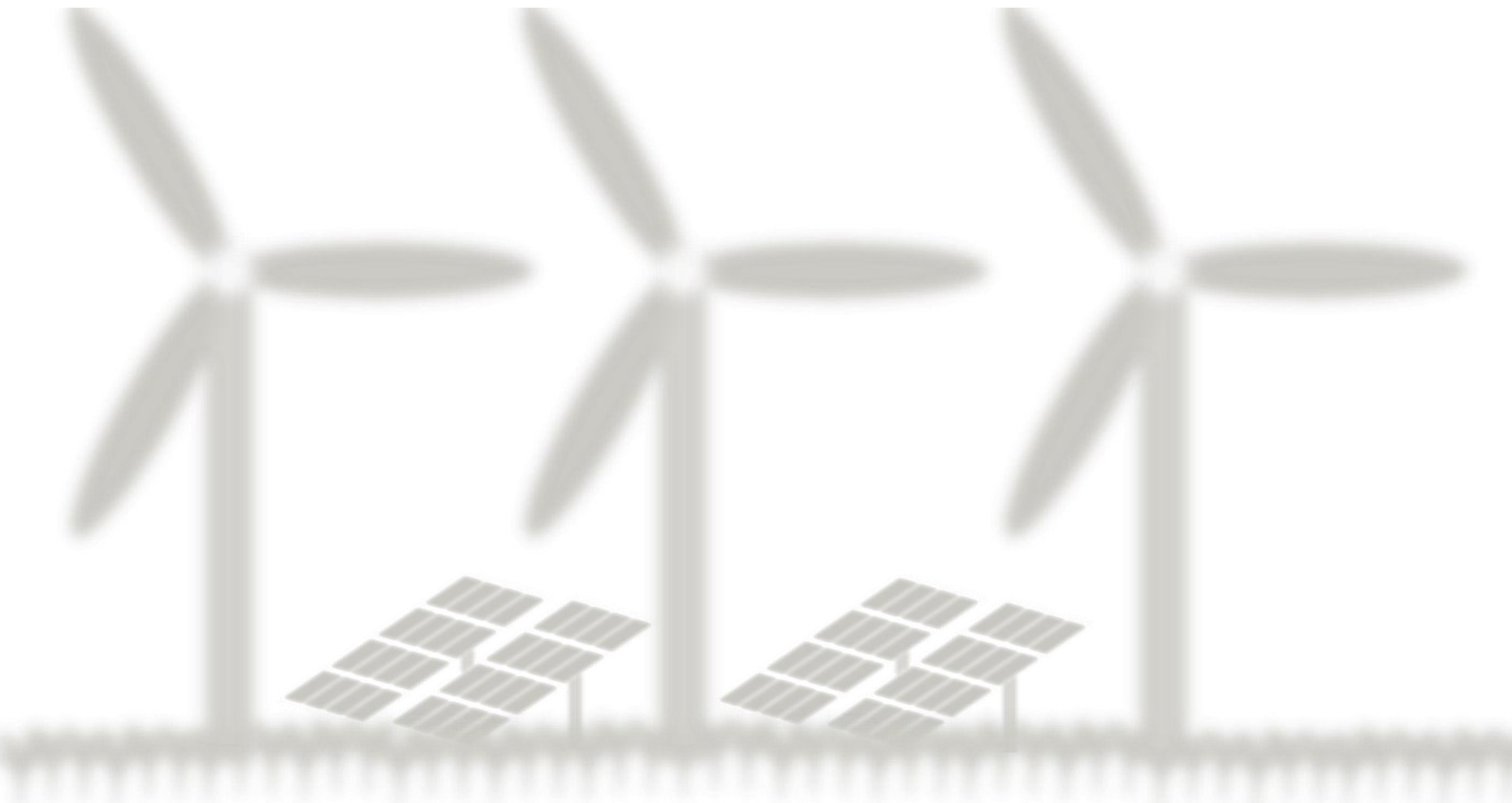
- อัตราส่วนการพึ่งพาตนเองในการจัดหาพลังงานขั้นต้น อยู่ที่ 53% สูงกว่าช่วงเดียวกันของปี ซึ่งแสดงให้เห็นถึงการพึ่งพาตนเองที่ดีกว่าเมื่อเทียบกับช่วงเดือนเดียวกันของปีก่อน

- ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล B100 อยู่ที่ 5.17 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้น 7.2% เมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

- ปริมาณการผลิตเอทานอล อยู่ที่ 4.5 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้น 0.5% เมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

- การปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงาน อยู่ที่ 1.88 พันตัน CO₂/ktoe ทั้งนี้ไทยปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย จีน อินเดีย สหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป

ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
ข้อมูล ณ วันที่ 19 พฤษภาคม 2564



พลังงานขั้นต้น



การผลิต

↓ 3.1%

907 พันบาร์เรลต่อวัน*

การผลิตพลังงานขั้นต้นลดลงในเกือบทุกประเภท ยกเว้นก๊าซธรรมชาติ โดยการผลิตน้ำมันดิบลดลงมากที่สุดที่ 20.8%

การนำเข้า

(สุทธิ)

↓ 4.2%

1,567 พันบาร์เรลต่อวัน*

การนำเข้าพลังงานขั้นต้นลดลง จากการนำเข้า น้ำมันดิบ ถ่านหิน คอนเดนเสท และน้ำมันสำเร็จรูป ที่ลดลง ในขณะที่การนำเข้าก๊าซธรรมชาติ และ ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

การใช้

↑ 3.7%

2,174 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นต้นเพิ่มขึ้นจากการใช้ ที่เพิ่มขึ้นในเกือบทุกประเภทพลังงาน ยกเว้นการใช้ ลิกไนต์ที่มีปริมาณลดลง โดยการใช้ที่เพิ่มขึ้นมากที่สุดคือ ไฟฟ้านำเข้า เพิ่มขึ้น 10.8%

พลังงานขั้นสุดท้าย

สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย

น้ำมันสำเร็จรูป 55%

ไฟฟ้า 24%

ถ่านหิน 15%

NG 6%

ลิกไนต์ 0.1%

การใช้

↓ 0.2%

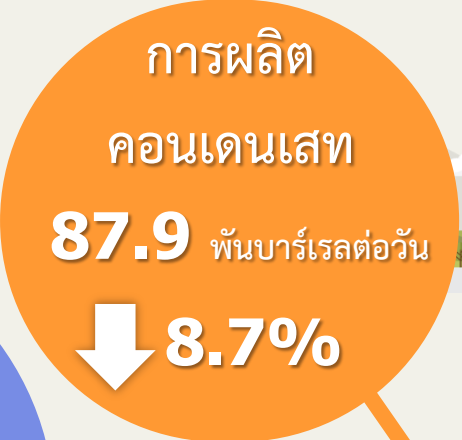
1,438 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายโดยรวมลดลงเล็กน้อย เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า จากการ ใช้ที่ลดลงในเกือบทุกประเภทพลังงาน โดยการใช้ ลิกไนต์ลดลงมากที่สุดที่ 75.9% และก๊าซธรรมชาติ ที่ 45.7%

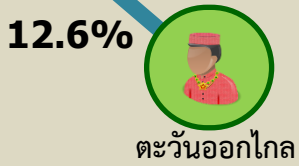
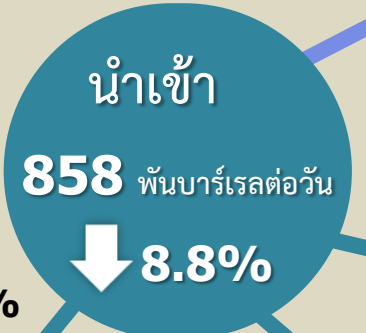


*เทียบเท่าน้ำมันดิบ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)



การจัดการน้ำมันดิบของประเทศลดลงจาก
การผลิตภายในประเทศ และการนำเข้า
จากต่างประเทศที่มีปริมาณลดลง



หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

น้ำมันสำเร็จรูป

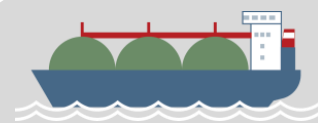


LPG

การผลิต

160
ล้านลิตรต่อวัน

↓ **7.0%**



การนำเข้า

13
ล้านลิตรต่อวัน

↑ **56.0%**

11% นำเข้า

การจัดการ LPG

559 พันตัน

↑ **5.2%**

การใช้

135
ล้านลิตรต่อวัน

↑ **2.2%**

35% โรงกลั่นน้ำมัน

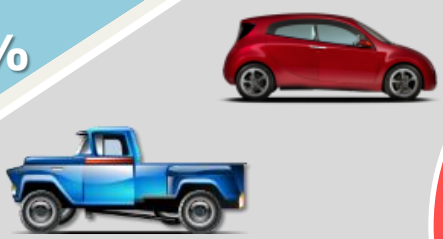
54%

โรงแยกก๊าซธรรมชาติ

การส่งออก

↓ **18.2%**

25
ล้านลิตรต่อวัน

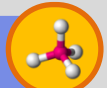


การใช้ LPG

540 พันตัน

↑ **4.4%**

42% ปิโตรเคมี



34% คราวเรือน



12% ขนส่ง



11% อุตสาหกรรม

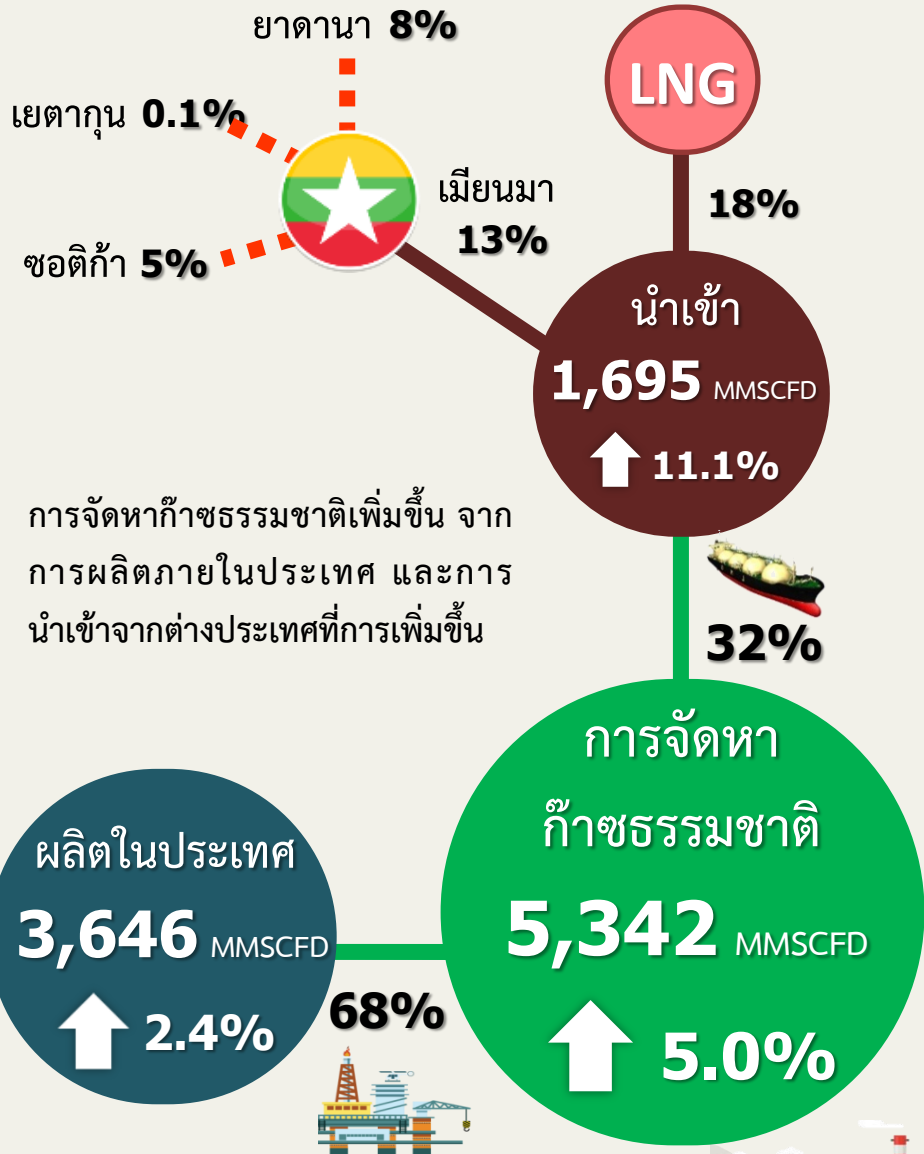


1% ใช้เอง



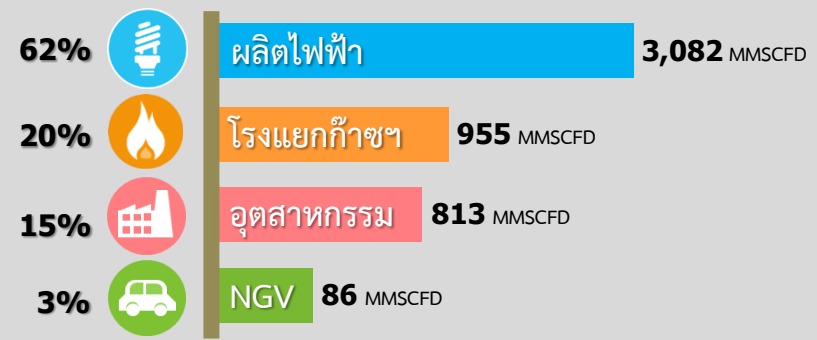
หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)





การใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นจากปริมาณการใช้ที่เพิ่มขึ้นในภาคการผลิตไฟฟ้า ในขณะที่ภาคส่วนอื่นๆ มีการใช้ที่ลดลง โดยในการใช้ในภาคขนส่งมีปริมาณลดลงมากที่สุดที่ 7.0%

สัดส่วนการใช้
ก๊าซธรรมชาติ

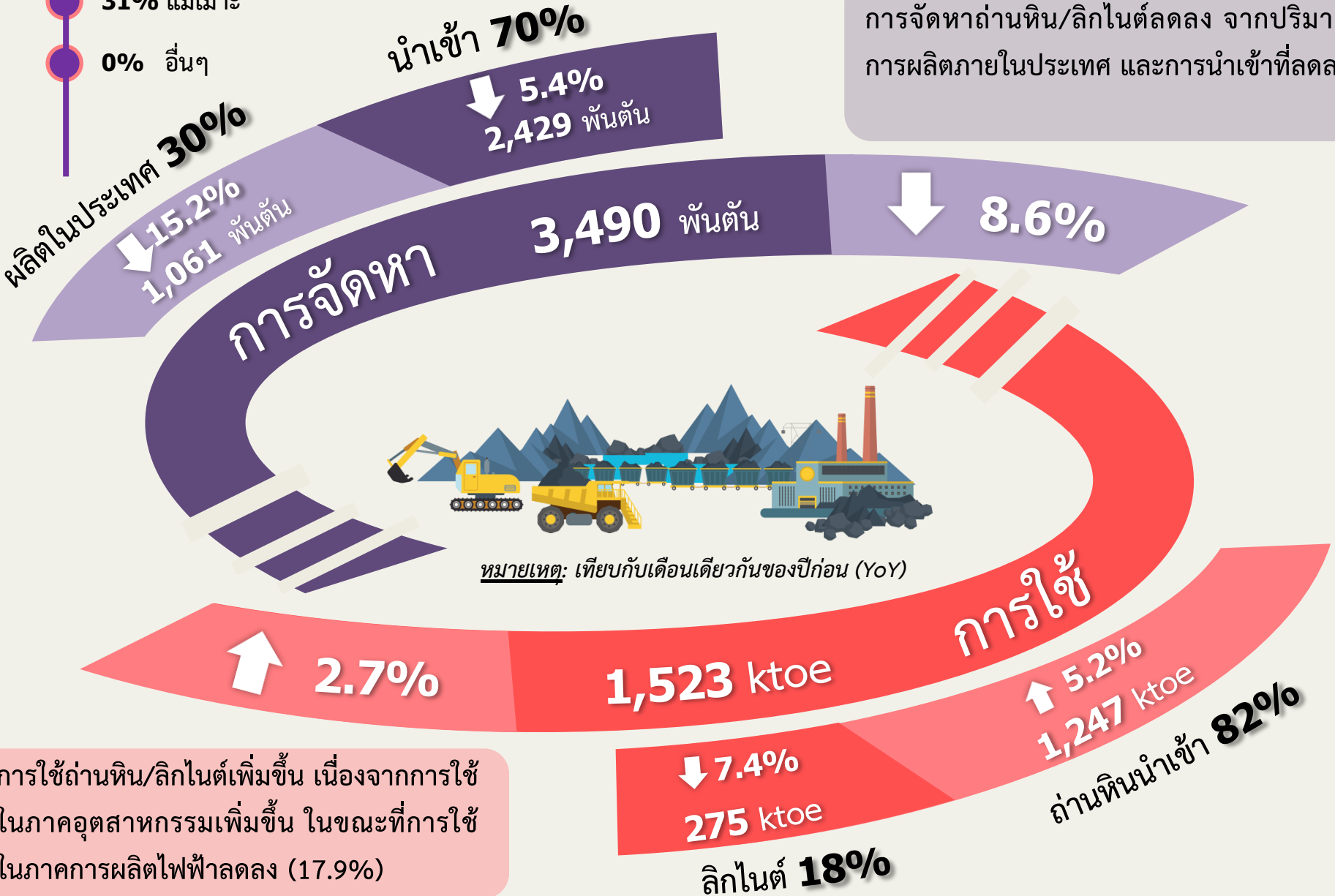


หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)



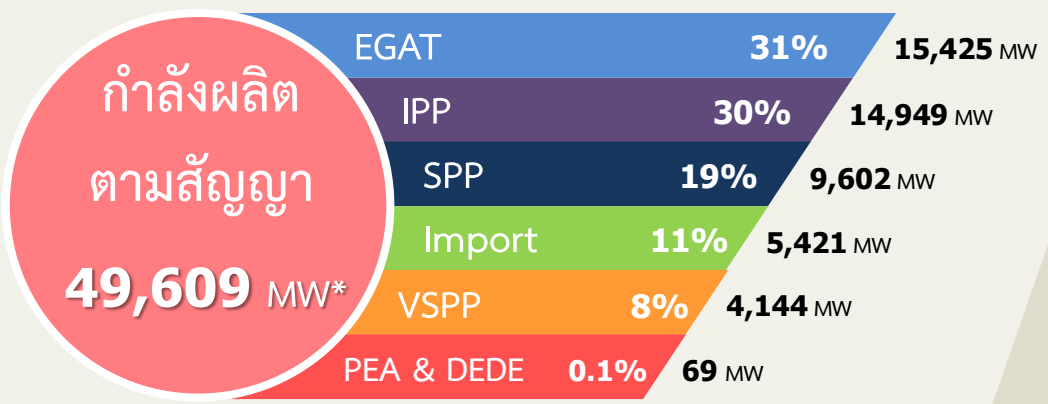
MMSCFD = ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

- 31% แม่เมาะ
- 0% อื่นๆ

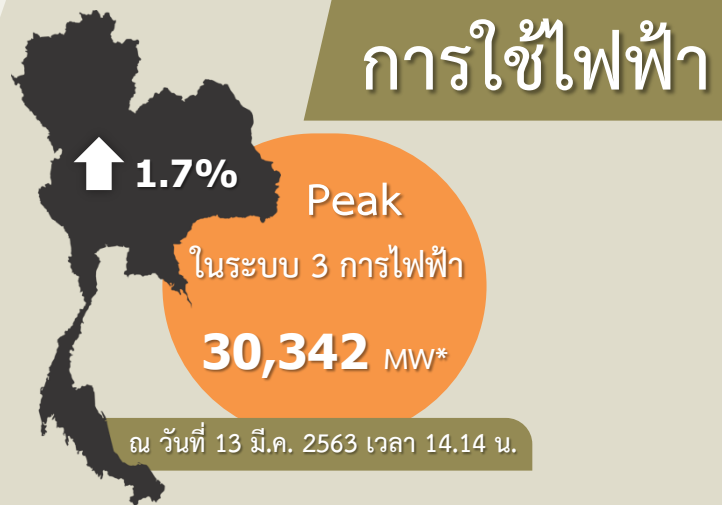


การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์ลดลง จากปริมาณการผลิตภายในประเทศ และการนำเข้าที่ลดลง

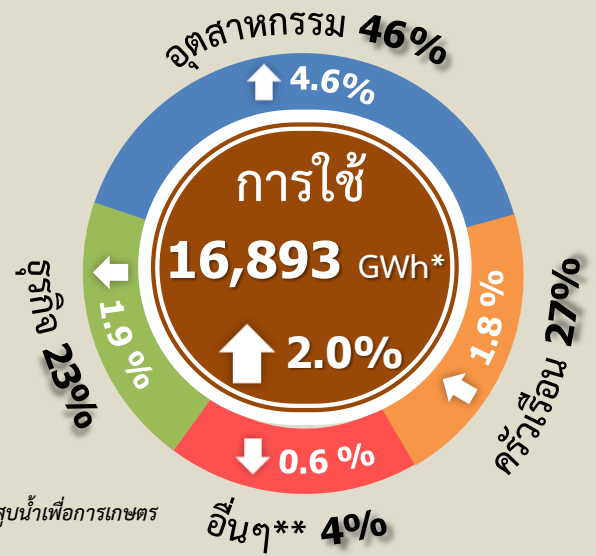
การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์เพิ่มขึ้น เนื่องจากการใช้
ในภาคอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น ในขณะที่การใช้
ในภาคการผลิตไฟฟ้าลดลง (17.9%)



* ไม่รวมข้อมูลของผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)



การจัดการไฟฟ้า

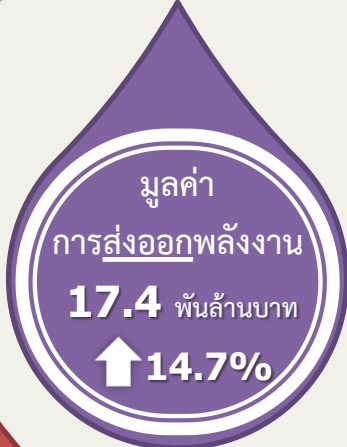


** อื่นๆ ได้แก่ องค์การที่ไม่แสวงหากำไร สุนัขน้ำเพื่อการเกษตร ไฟสาธารณะ และไฟชั่วคราว

การใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากการใช้ในภาคอุตสาหกรรมและภาคครัวเรือน ในขณะที่ภาคธุรกิจ และภาคส่วนอื่นๆ การใช้ลดลง

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

มูลค่าพลังงาน



มูลค่าพลังงานทุกประเภท ในเดือน
มีนาคม 2564 มีค่าเพิ่มขึ้น

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก และราคา LNG ปรับตัวลดลง
ในขณะที่ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดสิงคโปร์ และราคา LPG ปรับตัว
สูงขึ้น ยกเว้นราคาดีเซลที่ปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับเดือนก่อนหน้า

ราคาน้ำมันดิบ ตลาดโลก

- ↑ คูไบ **63.86** USD/bbl
- ↓ เบรนท์ **64.34** USD/bbl
- ↓ เวสเท็กซัส **60.55** USD/bbl

ราคานำเข้า LPG

- ↑ CP **610** USD/ton

ราคา LNG

- ↓ Spot **6.38** USD/MMBTU

ราคาน้ำมันสำเร็จรูป ตลาดสิงคโปร์

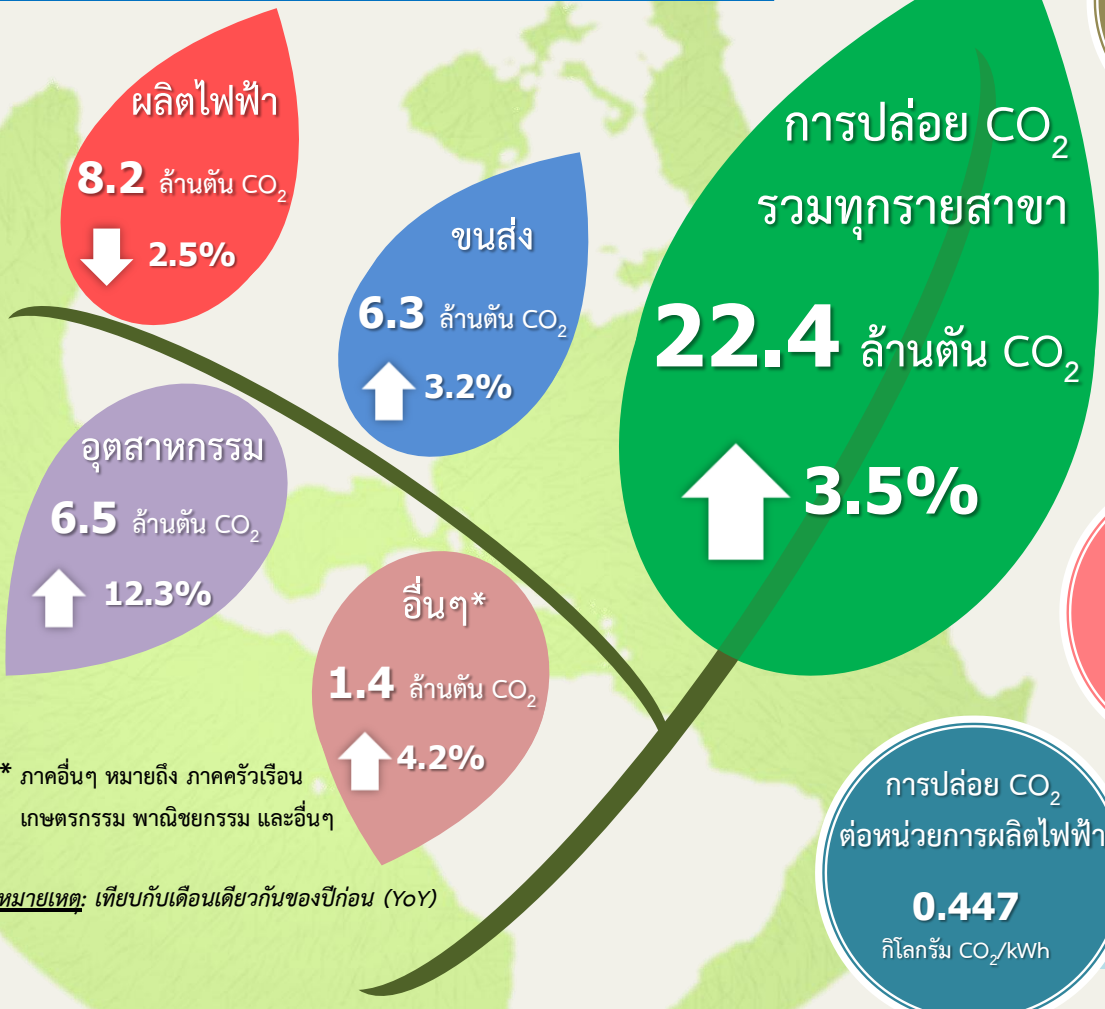
- ↑ เบนซิน **74.12** USD/bbl
- ↓ ดีเซล **66.97** USD/bbl
- ↑ น้ำมันเตา **59.20** USD/bbl

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

หมายเหตุ: ราคาเฉลี่ยเดือน มี.ค.
เทียบกับเดือนก่อนหน้า (MoM)

ราคาพลังงาน

การปล่อย CO₂ รายสาขา



* ภาคอื่นๆ หมายถึง ภาคครัวเรือน
เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

การปล่อย CO₂
ต่อการใช้พลังงาน**

1.88
พินตัน CO₂/ktoe

ไทยปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่า
ค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย จีน
อินเดีย สหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป

ข้อมูลช่วงเดือน มี.ค. 2564
** การใช้พลังงาน หมายถึงการใช้พลังงานขั้นต้น รวมถึง
การใช้พลังงานทดแทน

การปล่อย CO₂
ต่อหัวประชากร

3.73
ตัน CO₂/หัวประชากร

ไทยปล่อย CO₂ ต่อหัวประชากร
ต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก กว่าค่าเฉลี่ยของ
ประเทศในเอเชีย สหรัฐอเมริกา
สหภาพยุโรป และจีน แต่สูงกว่าอินเดีย

ข้อมูล ณ ปี 2563



การปล่อย CO₂
ต่อ GDP

0.56
กิโลกรัม CO₂/เหรียญสหรัฐ
ณ ปีฐาน ค.ศ. 2010

ไทยปล่อย CO₂ ต่อ GDP ต่ำกว่าจีน อินเดีย
แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศใน
เอเชีย สหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป

ข้อมูล ณ ปี 2562



การปล่อย CO₂
ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า

0.447
กิโลกรัม CO₂/kWh

ไทยปล่อย CO₂ ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า ต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก
ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย แต่สูงกว่าสหรัฐอเมริกา และ
สหภาพยุโรป

ข้อมูลช่วงเดือน มี.ค. 2564



ความมั่นคง ด้านพลังงาน



😞 การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อ GDP⁴

23.85
ตัน CO₂/ล้านบาท



พลังงาน
และสิ่งแวดล้อม



3.75
ตัน CO₂/หัวประชากร



😊 การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อหัวประชากร⁴

1.88
พันตัน CO₂/ktoe



😊 การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อการใช้พลังงาน²

0.432
กิโลกรัม CO₂/kWh



😊 การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า²

ประสิทธิภาพการใช้พลังงาน



หมายเหตุ:
¹ ข้อมูลในช่วงเดือนที่กำหนด ณ ปี พ.ศ. 2562 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (พ.ศ. 2561)
² ข้อมูลในช่วงเดือนที่กำหนด ณ ปีปัจจุบัน เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน
³ ข้อมูล ณ เดือนปัจจุบัน เปรียบเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)
⁴ ข้อมูล ณ ปี พ.ศ. 2563 เปรียบเทียบกับปีก่อน (พ.ศ. 2562)
⁵ ข้อมูลในช่วงปีที่กำหนด (ปี พ.ศ. 2552-2562) เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐาน :
 ค่าต่ำกว่า 0.95 = ดี / ค่าอยู่ระหว่าง 0.95 - 1.05 = ปกติ / ค่ามากกว่า 1.05 = แย่

😊 ดีกว่าปีเปรียบเทียบ / ดี
 😐 เท่ากับปีเปรียบเทียบ / ปกติ
 😞 แย่กว่าปีเปรียบเทียบ / แย่