

รายงานภาพรวมพลังงานรายเดือน Monthly Energy Overview Report

กุมภาพันธ์ 2563
February 2020



รายงานภาพรวมพลังงาน

เดือนกุมภาพันธ์
2563

“การจัดหาพลังงานขั้นต้นที่สำคัญลดลงในเกือบทุกประเภท ยกเว้นการผลิตน้ำมันดิบที่มีมากขึ้น สำหรับการนำเข้าพลังงานขั้นต้นในเดือนนี้มีปริมาณลดลงจากการนำเข้าน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติที่ลดลง รวมทั้งการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายที่ลดลงจากการใช้ลิกไนต์ น้ำมันสำเร็จรูป และไฟฟ้าที่น้อยลง ในขณะที่การใช้ถ่านหินและก๊าซธรรมชาติมีปริมาณเพิ่มขึ้น ในส่วนของการผลิตและการใช้ไฟฟ้าของเดือนนี้มีปริมาณเพิ่มขึ้นในทุกสาขา โดยเฉพาะในภาคครัวเรือนที่มีแนวโน้มการใช้ไฟฟ้ามากขึ้นถึง 5.6% สำหรับราคาน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปมีการปรับตัวลดลง เนื่องจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด-19 ที่ได้แพร่กระจายไปทั่วโลก รวมถึงการที่หลายประเทศมีมาตรการป้องกันการแพร่ระบาดที่เข้มงวดมากขึ้น ส่งผลให้ความต้องการใช้น้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปลดลง ทั้งนี้การปล่อย CO₂ ของประเทศไทยลดลง 2.2% จากการปล่อย CO₂ ที่ลดลงในเกือบทุกสาขา ยกเว้นภาคการผลิตไฟฟ้าและภาคอุตสาหกรรมที่มีการปล่อย CO₂ เพิ่มขึ้น ซึ่งสอดคล้องกับปริมาณการใช้ถ่านหินนำเข้าที่สูงขึ้นในภาคการผลิตไฟฟ้า และภาคอุตสาหกรรม”

1. ภาพรวมพลังงาน

- การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น อยู่ที่ 899 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 3.1% จากการผลิตที่ลดลงในเกือบทุกประเภท ยกเว้นการผลิตน้ำมันดิบที่มีปริมาณมากขึ้น
- การนำเข้า(สุทธิ) พลังงานขั้นต้น อยู่ที่ 1,409 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 8.3% จากการนำเข้าน้ำมันดิบ และก๊าซธรรมชาติที่ลดลง ในขณะที่การนำเข้าถ่านหิน คอนเดนเสท น้ำมันสำเร็จรูป ไฟฟ้า และ LNG มีมากขึ้น
- การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย อยู่ที่ 1,533 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 0.4% จากการใช้ลิกไนต์ น้ำมันสำเร็จรูป และไฟฟ้าที่น้อยลง ในขณะที่การใช้ถ่านหิน และก๊าซธรรมชาติมีปริมาณสูงขึ้น

2. มูลค่าและราคาพลังงาน

- มูลค่าการนำเข้าพลังงาน อยู่ที่ 78.9 พันล้านบาท ลดลง 13.6% โดยมูลค่าการนำเข้าพลังงานที่สำคัญลดลง ได้แก่ มูลค่าการนำเข้าน้ำมันดิบ น้ำมันสำเร็จรูป และก๊าซธรรมชาติ ในขณะที่มูลค่าการนำเข้าถ่านหิน ไฟฟ้า และ LNG มีค่าสูงขึ้น
- มูลค่าการส่งออกพลังงาน อยู่ที่ 16.5 พันล้านบาท ลดลง 1.3% จากมูลค่าการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป

ที่ลดลง ในขณะที่มูลค่าการส่งออกน้ำมันดิบ และไฟฟ้า มีค่าสูงขึ้น

- **มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย** อยู่ที่ 145.1 พันล้านบาท ลดลง 20.3% จากมูลค่าการใช้น้ำมันสำเร็จรูป ก๊าซธรรมชาติ และพลังงานหมุนเวียนที่ลดลง ในขณะที่มูลค่าการใช้ไฟฟ้า และถ่านหิน/ลิกไนต์ มีค่าเพิ่มขึ้น

● ราคาพลังงาน

- **ราคาน้ำมันดิบดูไบ** เดือนกุมภาพันธ์ เฉลี่ย อยู่ที่ 54.70 US\$/BBL ปรับตัวลดลงเมื่อเทียบเดือนก่อน 9.9 US\$/BBL เนื่องจากประเทศจีนได้เพิ่มมาตรการป้องกันการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด-19 ด้วยการควบคุมการเดินทางเข้าและออกประเทศ รวมทั้งมาตรการปิดเมืองที่ยังคงดำเนินการอยู่ เป็นผลให้ความต้องการน้ำมันจากประเทศจีนลดลง นอกจากนี้ การที่เชื้อไวรัสโควิด-19 ได้แพร่ระบาดไปยังหลายทวีปทั่วโลก ทั้งในอเมริกา เอเชีย และยุโรป ก็เป็นอีกปัจจัยหนึ่งที่ส่งผลให้ความต้องการใช้น้ำมันของโลกลดลงเช่นกัน

- **ราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูปในภูมิภาคอาเซียน**

○ **ราคาขายปลีกน้ำมันเบนซินในภูมิภาคอาเซียน** ส่วนใหญ่ปรับตัวลดลง ยกเว้นประเทศไทยที่ปรับตัวสูงขึ้น อยู่ที่ 25.95 บาท/ลิตร

○ **ราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลในภูมิภาคอาเซียน** ทุกประเทศปรับตัวลดลง โดยปัจจัยหลักที่ส่งผลให้ราคาน้ำมันดีเซลลดลง เกิดจากการที่

หลายประเทศเริ่มมีการควบคุมการเข้าและออกประเทศ รวมถึงการดำเนินมาตรการปิดเมืองเพื่อป้องกันการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด-19 ที่ระบาดอย่างรวดเร็ว และมีผู้ติดเชื้อเพิ่มขึ้นอย่างมากในเดือนกุมภาพันธ์นี้ ส่งผลให้มีความต้องการน้ำมันที่ลดลง สำหรับราคาน้ำมันดีเซลในประเทศไทยมีราคาอยู่ที่ 26.09 บาท/ลิตร

3. น้ำมันดิบ และน้ำมันสำเร็จรูป

- **น้ำมันดิบ** การจัดหาน้ำมันดิบอยู่ที่ 1,014 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลง 8.6% จากการนำเข้าน้ำมันดิบจากแหล่งตะวันออกกลาง และตะวันออกไกลที่ลดลง ในขณะที่การผลิตภายในประเทศ และการนำเข้าน้ำมันดิบจากแหล่งอื่นๆ มีปริมาณเพิ่มขึ้น

- **น้ำมันสำเร็จรูป** การใช้น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ 142 ล้านลิตรต่อวัน ลดลง 2.1% โดยการใช้น้ำมันทุกประเภทมีปริมาณลดลง เนื่องมาจากการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด-19 ที่มีจำนวนผู้ติดเชื้อภายในประเทศเพิ่มมากขึ้น และมาตรการป้องกันการแพร่ระบาดด้วยการควบคุมการเดินทางไปยังประเทศกลุ่มเสี่ยง ส่งผลให้ความต้องการใช้น้ำมันเครื่องบินมีปริมาณลดลง

- **LPG โพรเพน และบิวเทน** การใช้อยู่ที่ 426 พันตัน ลดลง 19.9% เนื่องจากปริมาณการใช้ที่ลดลงในเกือบทุกสาขา ยกเว้นภาคครัวเรือน และภาคอุตสาหกรรมที่มีการใช้เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตามในภาคขนส่งยังคงมีปริมาณการใช้ที่ลดลงมากที่สุด อยู่ที่ 20.8%

4. ก๊าซธรรมชาติ

- **การจัดหาก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,936 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลง 2.7% โดยมีสาเหตุจากการผลิตภายในประเทศ และการนำเข้าที่มีปริมาณลดลง

- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,584 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลง 4.3% โดยมีปริมาณการใช้ที่ลดลงในทุกภาคส่วน โดยเฉพาะการใช้ในภาคขนส่งมีปริมาณลดลงมากที่สุดถึงร้อยละ 14.4

5. ถ่านหิน/ลิกไนต์

- **การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์** อยู่ที่ 3,407 พันตัน เพิ่มขึ้น 20.4% โดยมาจากการนำเข้าจากต่างประเทศที่เพิ่มขึ้นถึง 43.2% ในขณะที่ปริมาณการผลิตในประเทศลดลง 14.4%

- **การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์** อยู่ที่ 1,385 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น 12.2% โดยมีสาเหตุจากการใช้ถ่านหินนำเข้าในภาคการผลิตไฟฟ้า และภาคอุตสาหกรรมที่มีปริมาณมากขึ้น

6. ไฟฟ้า

- **กำลังผลิตในระบบ 3 การไฟฟ้า** ณ สิ้นเดือนกุมภาพันธ์ 2563 อยู่ที่ 49,739 MW* โดยสัดส่วนกำลังการผลิตสูงสุดคือ กฟผ. 31% รองลงมาคือ IPP 30% SPP 19% นำเข้า/แลกเปลี่ยนไฟฟ้าจากต่างประเทศ 12% VSPP 8% และ กฟภ. และ พว. 0.1%

- **การผลิตไฟฟ้า** อยู่ที่ 16,704 GWh* เพิ่มขึ้น 3.2% โดยมีสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติมากที่สุดถึง 56.3%

- **ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (Peak) ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในระบบ 3 การไฟฟ้า** เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 23 มกราคม 2563 เวลา 14.28 น. อยู่ที่ระดับ 28,340 MW* เพิ่มขึ้น 7.3%

- **การใช้ไฟฟ้า** อยู่ที่ 15,142 GWh* เพิ่มขึ้น 3.0% โดยมีสาเหตุจากการใช้ไฟฟ้าที่มากขึ้นในทุกสาขา โดยเฉพาะในภาคครัวเรือนที่มีแนวโน้มการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นมากที่สุด อยู่ที่ 5.6%

7. การปล่อย CO₂ จากการใช้พลังงาน

การปล่อย CO₂ จากการใช้พลังงาน อยู่ที่ 19.2 ล้านตัน CO₂ ลดลง 2.2% โดยการปล่อย CO₂ ลดลงเกือบทุกสาขา ยกเว้นในภาคการผลิตไฟฟ้า และภาคอุตสาหกรรมที่มีปริมาณการปล่อย CO₂ เพิ่มขึ้น ซึ่งสอดคล้องกับปริมาณการใช้ถ่านหินนำเข้าที่สูงขึ้นในภาคการผลิตไฟฟ้า และภาคอุตสาหกรรม

หมายเหตุ: อัตราการเติบโต (Growth rate) เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

* ไม่รวมข้อมูลของผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)

8. ดัชนีชี้วัดพลังงาน

ในช่วง เดือนกุมภาพันธ์ 2563

- อัตราส่วนการพึ่งพาตนเองในการจัดหาพลังงานขั้นต้น อยู่ที่ 53% เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งอยู่ที่ 50% โดยแสดงให้เห็นถึงการพึ่งพาตนเองที่มากขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดือนเดียวกันของปีก่อน

- ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล B100 อยู่ที่ 4.91 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้น 6.3% เมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

- ปริมาณการผลิตเอทานอล อยู่ที่ 4.76 ล้านลิตร/วัน ลดลง 1.2% เมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

- การปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงาน อยู่ที่ 1.79 พันตัน CO₂/ktoe ทั้งนี้ไทยปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย จีน อินเดีย สหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป

ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
ข้อมูล ณ วันที่ 20 เมษายน 2563



พลังงานขั้นต้น



899 พันบาร์เรลต่อวัน*

การผลิตพลังงานขั้นต้นลดลง จากการผลิตที่ลดลงในเกือบทุกประเภท ยกเว้นการผลิตน้ำมันดิบที่มีปริมาณมากขึ้น



1,409 พันบาร์เรลต่อวัน*

การนำเข้าพลังงานขั้นต้นลดลง จากการนำเข้าน้ำมันดิบ และก๊าซธรรมชาติที่ลดลง ในขณะที่การนำเข้าถ่านหิน คอนเดนเสท น้ำมันสำเร็จรูป ไฟฟ้า และ LNG มีมากขึ้น

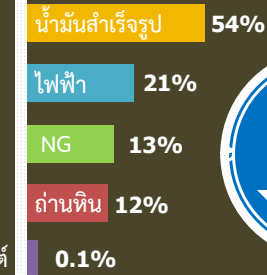


2,122 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นต้นลดลง เป็นผลมาจากการใช้ที่น้อยลงในเกือบทุกประเภท ยกเว้นการใช้ถ่านหินนำเข้าที่มีปริมาณมากขึ้น

พลังงานขั้นสุดท้าย

สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย



1,533 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายมีปริมาณลดลง จากการใช้ลิกไนต์ น้ำมันสำเร็จรูป และไฟฟ้าที่น้อยลง ในขณะที่การใช้ถ่านหิน และก๊าซธรรมชาติมีปริมาณสูงขึ้น



*เทียบเท่าน้ำมันดิบ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)



12.9%

การจัดการน้ำมันดิบ

1,014 พันบาร์เรลต่อวัน



การผลิต

คอนเดนเสท

92.3 พันบาร์เรลต่อวัน



การใช้
กำลังการกลั่น

85%

การจัดการน้ำมันดิบของประเทศลดลง เนื่องจากการนำเข้าน้ำมันดิบจากแหล่งตะวันออกกลาง และตะวันออกไกลที่ลดลง ในขณะที่การผลิตภายในประเทศ และการนำเข้าน้ำมันดิบจากแหล่งอื่นๆ มีปริมาณเพิ่มขึ้น

นำเข้า

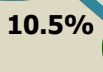
883 พันบาร์เรลต่อวัน



40.9%



ตะวันออกกลาง



ตะวันออกไกล



อื่นๆ

ใช้น้ำมันในการกลั่น

1,053

พันบาร์เรลต่อวัน

กำลังการกลั่นทั้งหมดของประเทศ

1,235

พันบาร์เรลต่อวัน



หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

น้ำมันสำเร็จรูป



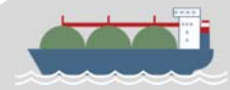
LPG

การผลิต

198

ล้านลิตรต่อวัน

↑ 7.4%



การนำเข้า

5

ล้านลิตรต่อวัน

↓ 64.8%

1% นำเข้า

การจัดการ LPG

460 พันตัน

↓ 18.7%

การใช้

142

ล้านลิตรต่อวัน

↓ 2.1%

62%

โรงแยกก๊าซธรรมชาติ

การส่งออก

↓ 8.0%

29

ล้านลิตรต่อวัน



การใช้ LPG

426 พันตัน

↓ 19.9%

40% คริวเรือน



30% ปิโตรเคมี



16% ขนส่ง



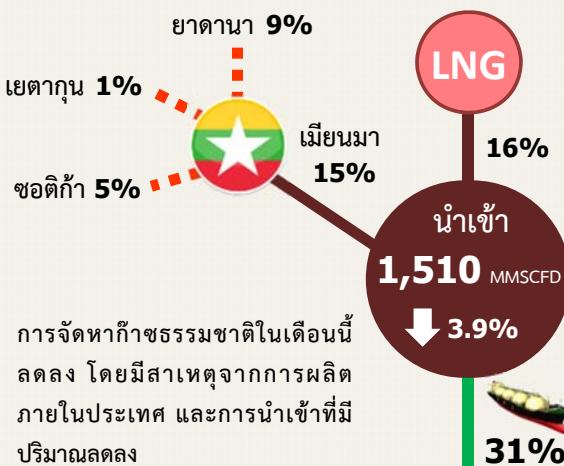
13% อุตสาหกรรม



1% ใช้เอง



หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)



การจัดการก๊าซธรรมชาติในเดือนนี้ลดลง โดยมีสาเหตุจากการผลิตภายในประเทศ และการนำเข้าที่มีปริมาณลดลง

ผลิตในประเทศ

3,426 MMSCFD

↓ 2.1%

69%



การจัดการ

ก๊าซธรรมชาติ

4,936 MMSCFD

↓ 2.7%



การใช้

ก๊าซธรรมชาติ

4,584 MMSCFD

↓ 4.3%

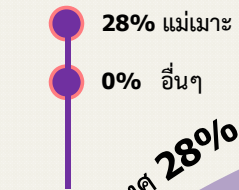
การใช้ก๊าซธรรมชาติลดลงจากปริมาณการใช้ที่ลดลงในทุกภาคส่วน โดยเฉพาะการใช้ในภาคขนส่ง มีปริมาณลดลงมากที่สุดถึงร้อยละ 14.4

สัดส่วนการใช้
ก๊าซธรรมชาติ



MMSCFD = ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)



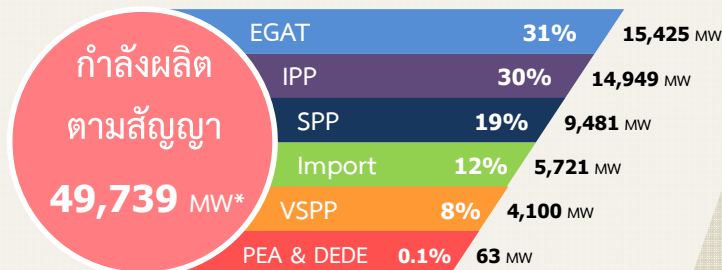
การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์เพิ่มขึ้น จากการนำเข้าจากต่างประเทศที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่การผลิตภายในประเทศมีปริมาณลดลง



หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

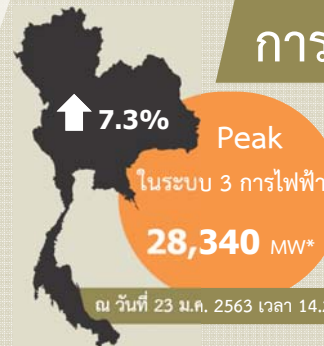


การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์เพิ่มขึ้น โดยมีสาเหตุจากการใช้ถ่านหินนำเข้าในภาคการผลิตไฟฟ้าและภาคอุตสาหกรรมที่มีปริมาณมากขึ้น

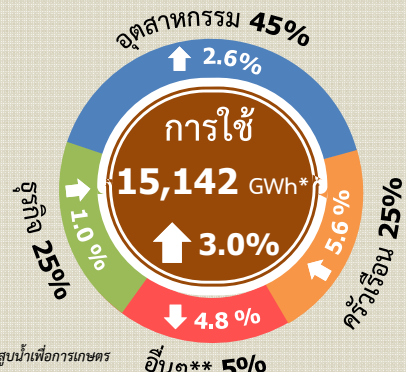
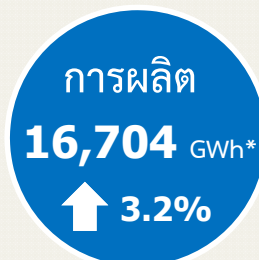


* ไม่รวมข้อมูลของผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)

การใช้ไฟฟ้า



การจัดการไฟฟ้า

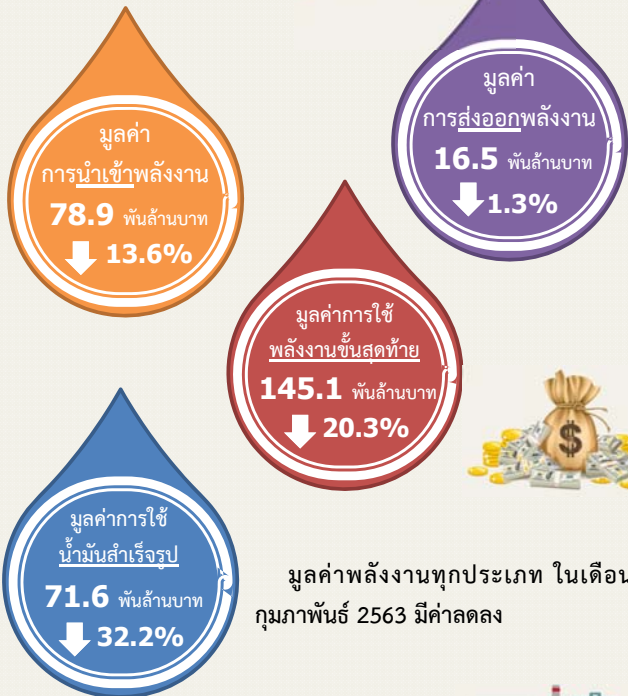


** อื่นๆ ได้แก่ องค์การที่ไม่แสวงหากำไร สโมสรเพื่อการเกษตร ไฟสาธารณะ และไฟชั่วคราว

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

การใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น จากปริมาณการใช้ที่มากขึ้นในทุกภาคส่วน โดยเฉพาะในภาคครัวเรือนมีแนวโน้มการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นมากที่สุดถึงร้อยละ 5.6

มูลค่าพลังงาน



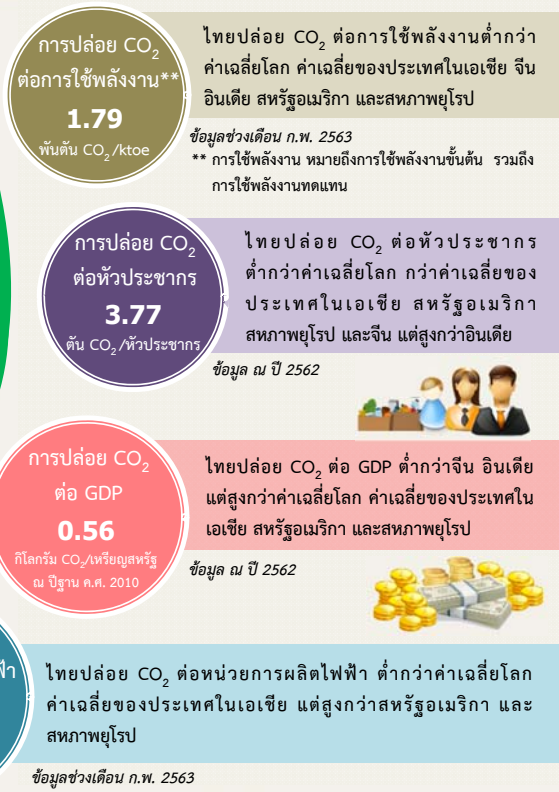
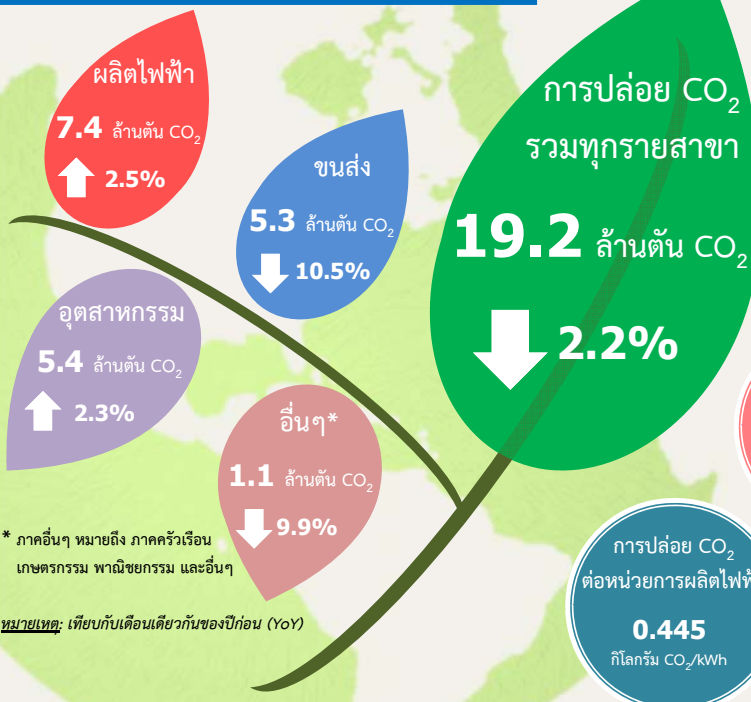
หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดสิงคโปร์ ราคา LPG และราคา LNG เดือน ก.พ. 2563 ปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับเดือนก่อนหน้า



ราคาพลังงาน

การปล่อย CO₂ รายสาขา



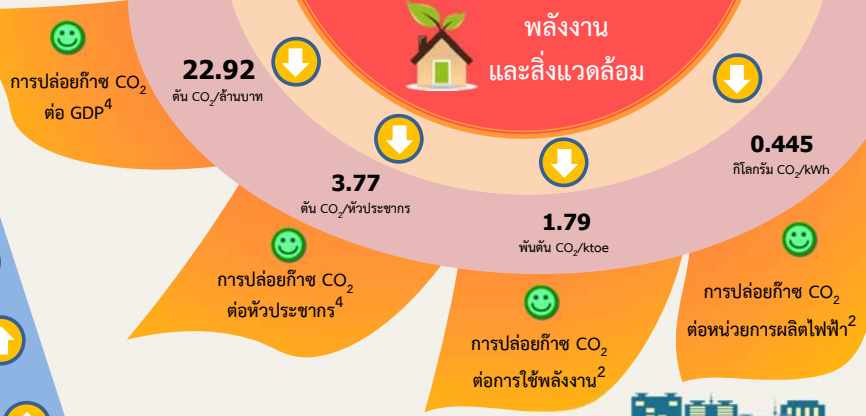
ความมั่นคง
ด้านพลังงาน



หมายเหตุ:

- ข้อมูลในช่วงเดือนที่กำหนด ณ ปี พ.ศ. 2561 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (พ.ศ. 2560)
- ข้อมูลในช่วงเดือนที่กำหนด ณ ปีปัจจุบัน เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน
- ข้อมูล ณ เดือนปัจจุบัน เปรียบเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)
- ข้อมูล ณ ปี พ.ศ. 2562 เปรียบเทียบกับปีก่อน (พ.ศ. 2561)
- ข้อมูลในช่วงปีที่กำหนด (ปี พ.ศ. 2553-2562) เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐาน :
ค่าต่ำกว่า 0.95 = ดี / ค่าอยู่ระหว่าง 0.95 - 1.05 = ปกติ / ค่ามากกว่า 1.05 = แย่

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



ประสิทธิภาพการใช้พลังงาน

