

# รายงานภาพรวมพลังงานรายเดือน

## Monthly Energy Overview Report

มกราคม 2563

January 2020



## รายงานภาพรวมพลังงาน

เดือนมกราคม  
2563

“การจัดการพลังงานขั้นต้นที่สำคัญเพิ่มขึ้นจากการผลิตก๊าซธรรมชาติ คอนเดนเสท และน้ำมันดิบภายในประเทศ ที่มากขึ้น ในขณะที่การนำเข้าพลังงานประเภทต่างๆ ได้แก่ ก๊าซธรรมชาติ น้ำมันดิบ และถ่านหินมีปริมาณลดลง สำหรับการใช้จ่ายพลังงานขั้นต้นมีปริมาณเพิ่มขึ้นจากการใช้ที่มากขึ้นของถ่านหินนำเข้า ไฟฟ้าจากพลังน้ำ ก๊าซธรรมชาติ และ LNG ในส่วนของพลังงานไฟฟ้าพบว่าการผลิตและการใช้ไฟฟ้าในเดือนนี้มีปริมาณเพิ่มขึ้น โดยสาเหตุหลักมาจากการใช้ไฟฟ้าที่มากขึ้นในภาคครัวเรือน ภาคธุรกิจ และภาคส่วนอื่นๆ ยกเว้น ในภาคอุตสาหกรรมที่มีการใช้ลดลง สำหรับราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกมีการปรับตัวลดลง เนื่องจากปริมาณน้ำมันดิบคงคลังของประเทศสหรัฐอเมริกาสูงกว่าการคาดการณ์ไว้ และความตึงเครียดในตะวันออกกลางระหว่าง ประเทศสหรัฐอเมริกาและประเทศอิหร่านที่ลดลง รวมถึงการที่รัฐบาลจีนออกมาตรการปิดเมืองต่างๆ ในประเทศ เพื่อป้องกันและลดการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด-19 ส่งผลให้ความต้องการน้ำมันดิบของโลกลดลง ทั้งนี้การปล่อย CO<sub>2</sub> ของประเทศไทยลดลงร้อยละ 2.2 จากการปล่อย CO<sub>2</sub> ที่ลดลงในเกือบทุกสาขา ยกเว้น ภาคการผลิตไฟฟ้าที่มีการปล่อย CO<sub>2</sub> เพิ่มขึ้น ซึ่งสอดคล้องกับปริมาณการผลิตไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นในเดือนมกราคมนี้”

### 1. ภาพรวมพลังงาน

- **การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น** อยู่ที่ 928 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 5.4% จากการผลิตก๊าซธรรมชาติ คอนเดนเสท และ น้ำมันดิบที่มากขึ้น ในขณะที่การผลิตลิกไนต์ และ ไฟฟ้าจากพลังน้ำลดลง
- **การนำเข้า(สุทธิ) พลังงานขั้นต้น** อยู่ที่ 1,439 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 9.2% โดยการนำเข้าพลังงานลดลงในเกือบทุก ประเภท ในขณะที่การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปและ ไฟฟ้ามีมากขึ้น
- **การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย** อยู่ที่ 1,505 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 0.7% จากการใช้ไฟฟ้า และถ่านหินที่มากขึ้น ในขณะที่ การใช้ลิกไนต์ น้ำมันสำเร็จรูป และก๊าซธรรมชาติ มีปริมาณลดลง

### 2. มูลค่าและราคาพลังงาน

- **มูลค่าการนำเข้าพลังงาน** อยู่ที่ 93.9 พันล้านบาท ลดลง 5.1% โดยมูลค่าการนำเข้าพลังงานที่สำคัญ ลดลงเกือบทุกประเภท ยกเว้นการมูลค่าการนำเข้า น้ำมันดิบ และไฟฟ้าที่มีค่าสูงขึ้น

- **มูลค่าการส่งออกพลังงาน** อยู่ที่ 17.5 พันล้านบาท เพิ่มขึ้น 10.2% จากมูลค่าการส่งออกน้ำมัน สำเร็จรูป และไฟฟ้าที่เพิ่มมากขึ้น
- **มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย** อยู่ที่ 156.5 พันล้านบาท ลดลง 13.7% จากมูลค่าการใช้น้ำมัน สำเร็จรูปและก๊าซธรรมชาติที่ลดลง
- **ราคาพลังงาน**
  - **ราคาน้ำมันดิบดูไบ** เดือนมกราคม เฉลี่ยอยู่ที่ 64.6 US\$/BBL ปรับตัวสูงขึ้นเมื่อเทียบกับเดือนก่อน 0.9 US\$/BBL เนื่องจากปริมาณน้ำมันดิบคงคลังของ ประเทศสหรัฐอเมริกาที่เพิ่มสูงขึ้นกว่าที่นักวิเคราะห์ คาดการณ์ไว้ รวมถึงการตอบโต้ด้วยมาตรการด้าน เศรษฐกิจของประเทศสหรัฐอเมริกาต่อประเทศอิหร่าน ซึ่งช่วยลดความตึงเครียดในตะวันออกกลางลง และการชะลอตัวทางเศรษฐกิจในประเทศอินเดีย และ ประเทศเศรษฐกิจเกิดใหม่ นอกจากนี้มาตรการ ปิดเมืองอยู่ยั้ง รวมถึงเมืองอื่นๆ ในมณฑลหูเป่ย์ของ รัฐบาลจีน ในช่วงปลายเดือนมกราคม เพื่อควบคุมและ ลดการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด-19 ใหม่ ก็เป็นอีกปัจจัยหนึ่งที่ส่งผลให้ความต้องการใช้น้ำมันดิบ ของโลกลดลง
  - **ราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูปในภูมิภาค เอเชียตะวันออกเฉียงใต้** เดือนมกราคม 2562 **ราคาขายปลีกน้ำมัน เบนซินในภูมิภาคอาเซียน** ส่วนใหญ่ปรับตัวสูงขึ้น ยกเว้นไทย เวียดนาม และเมียนมาที่ปรับตัวลดลง

ทั้งนี้ประเทศไทยปรับราคาลดลง อยู่ที่ 25.65 บาท/ลิตร

- **ราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลในภูมิภาคอาเซียน** ส่วนใหญ่ปรับตัวเพิ่มขึ้น ยกเว้นเมียนมาที่ปรับตัวลดลง โดยปัจจัยที่ส่งผลให้ราคาน้ำมันดีเซลสูงขึ้นมาจากอุปสงค์ที่มากขึ้นในภูมิภาคอาเซียน จากมาตรการของ IMO ที่บังคับให้ใช้น้ำมันที่มีกำมะถันต่ำในการเดินเรือเดินสมุทร โดยเริ่มบังคับใช้ในวันที่ 1 มกราคม 2563 ที่ผ่านมามีราคาน้ำมันดีเซลในประเทศไทยมีราคาอยู่ที่ 26.49 บาท/ลิตร

### 3. น้ำมันดิบ และน้ำมันสำเร็จรูป

- **น้ำมันดิบ** การจัดหาน้ำมันดิบอยู่ที่ 1,107 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลง 6.9% จากการนำเข้าน้ำมันดิบจากแหล่งตะวันออกกลางที่มีปริมาณลดลง ในขณะที่การผลิตภายในประเทศ รวมถึงการนำเข้าน้ำมันดิบจากแหล่งตะวันออกไกลและแหล่งอื่นๆ มีปริมาณเพิ่มขึ้น

- **น้ำมันสำเร็จรูป** การใช้น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ 145 ล้านลิตรต่อวัน ลดลง 1.7% จากการลดลงของการใช้น้ำมันเตา น้ำมันก๊าด และน้ำมันกลุ่มดีเซล ในขณะที่การใช้น้ำมันสำเร็จรูปประเภทอื่นๆ ได้แก่ น้ำมันกลุ่มเบนซิน และน้ำมันเครื่องบินปรับตัวสูงขึ้น ซึ่งการใช้น้ำมันเตาในเดือนมกราคม ลดลงถึงร้อยละ 32.2 จากการเริ่มบังคับใช้มาตรการการใช้น้ำมันเดินเรือเดินสมุทรที่มีกำมะถันต่ำของ IMO ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2563

- **LPG โพรเพน และบิวเทน** การใช้อยู่ที่ 531 พันตัน ลดลง 3.5% เนื่องจากปริมาณการใช้ในทุกสาขาลดลง โดยเฉพาะภาคขนส่งยังคงมีปริมาณการใช้ที่ลดลงมากที่สุด อยู่ที่ 12.7%

### 4. ก๊าซธรรมชาติ

- **การจัดหาก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,862 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้น 4.2% เนื่องจากการผลิตภายในประเทศมีปริมาณมากขึ้น ในขณะที่การนำเข้ามีปริมาณลดลง

- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,403 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ใกล้เคียงกับเดือนเดียวกันของปีก่อน โดยมีการใช้เพิ่มขึ้นในโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ในขณะที่การใช้ในภาคขนส่งลดลงถึงร้อยละ 11

ส่วนการใช้ในภาคการผลิตไฟฟ้า และภาคอุตสาหกรรมลดลงเล็กน้อย

### 5. ถ่านหิน/ลิกไนต์

- **การจัดหาถ่านหิน/ลิกไนต์** อยู่ที่ 3,070 พันตัน ลดลง 12.3% ทั้งจากการผลิตในประเทศ และการนำเข้าจากต่างประเทศที่ลดลง 15.3% และ 10.5% ตามลำดับ

- **การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์** อยู่ที่ 1,505 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น 10.9% เนื่องจากการใช้ในภาคอุตสาหกรรม และภาคการผลิตไฟฟ้ามีมากขึ้น

### 6. ไฟฟ้า

- **กำลังผลิตในระบบ 3 การไฟฟ้า** ณ สิ้นเดือนมกราคม 2563 อยู่ที่ 49,066 MW\* โดยสัดส่วนกำลังการผลิตสูงสุดคือ IPP 31% รองลงมาคือ กฟผ. 30% SPP 19% นำเข้า/แลกเปลี่ยนไฟฟ้าจากต่างประเทศ 12% VSPP 8% และ กฟภ. และ พพ. 0.1%

- **การผลิตไฟฟ้า** อยู่ที่ 17,311 GWh\* เพิ่มขึ้น 5.7% โดยมีสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติสูงสุดถึง 56.8%

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

- **การใช้ไฟฟ้า** อยู่ที่ 15,506 GWh\* เพิ่มขึ้น 3.4% สาเหตุหลักมาจากปริมาณการใช้ไฟฟ้าที่มากขึ้นในสาขาครัวเรือน ธุรกิจ และอื่นๆ ที่รวมกันแล้วมีส่วนการใช้ไฟฟ้ามากถึง 56% ของการใช้ไฟฟ้าของทั้งประเทศ ในขณะที่ภาคอุตสาหกรรมที่มีการใช้ไฟฟาลดลง

### 7. การปล่อย CO<sub>2</sub> จากการใช้พลังงาน

**การปล่อย CO<sub>2</sub> จากการใช้พลังงาน** อยู่ที่ 20.6 ล้านตัน CO<sub>2</sub> ลดลง 2.2% โดยการปล่อย CO<sub>2</sub> ลดลงในเกือบทุกสาขา ยกเว้นในภาคการผลิตไฟฟ้าที่มีปริมาณการปล่อย CO<sub>2</sub> เพิ่มขึ้น ซึ่งสอดคล้องกับปริมาณการผลิตไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นในเดือนมกราคมนี้

หมายเหตุ: - อัตราการเติบโต (Growth rate) เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

- กำลังผลิตของ VSPP เป็นข้อมูล ณ เมษายน 2562

\* ไม่รวมข้อมูลของผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)

## 8. ดัชนีชี้วัดพลังงาน

ในช่วง เดือนมกราคม 2563

- อัตราส่วนการพึ่งพาตนเองในการจัดหาพลังงานขั้นต้น อยู่ที่ 52% เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งอยู่ที่ 48% โดยแสดงให้เห็นถึงการพึ่งพาตนเองที่มากขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดือนเดียวกันของปีก่อน

- ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล B100 อยู่ที่ 5.14 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้น 12.7% เมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

- ปริมาณการผลิตเอทานอล อยู่ที่ 4.62 ล้านลิตร/วัน ลดลง 5.1% เมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

- การปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อการใช้พลังงาน อยู่ที่ 1.83 พันตัน CO<sub>2</sub>/ktoe ทั้งนี้ไทยปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย จีน อินเดีย สหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป

---

ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร  
ข้อมูล ณ วันที่ 20 มีนาคม 2563



## พลังงานขั้นต้น



### การผลิต

↑ 5.4%

**928** พันบาร์เรลต่อวัน\*

การผลิตพลังงานขั้นต้นเพิ่มขึ้น จากการผลิต ก๊าซธรรมชาติ คอนเดนเสท และน้ำมันดิบที่มากขึ้น ในขณะที่การผลิตลิกไนต์ และไฟฟ้าจากพลังน้ำลดลง

### การนำเข้า (สุทธิ)

↓ 9.2%

**1,439** พันบาร์เรลต่อวัน\*

การนำเข้าพลังงานขั้นต้นลดลงในเกือบทุกประเภท ในขณะที่การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปและไฟฟ้า มีมากขึ้น

### การใช้

↑ 2.7%

**2,127** พันบาร์เรลต่อวัน\*

การใช้พลังงานขั้นต้นเพิ่มขึ้น เป็นผลมาจากการใช้ ถ่านหินนำเข้า ไฟฟ้าจากพลังน้ำ/นำเข้า ก๊าซธรรมชาติ และ LNG ที่มากขึ้น ในขณะที่การใช้ลิกไนต์ และ น้ำมันสำเร็จรูปลดลง

## พลังงานขั้นสุดท้าย

สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย

น้ำมันสำเร็จรูป 56%

ไฟฟ้า 20%

ถ่านหิน 12%

NG 11%

ลิกไนต์ 0.1%

การใช้  
↑ 0.7%

**1,505** พันบาร์เรลต่อวัน\*

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายมีปริมาณเพิ่มขึ้น จากการใช้ไฟฟ้า และถ่านหินที่มากขึ้น ในขณะที่การใช้ลิกไนต์ น้ำมันสำเร็จรูป และก๊าซธรรมชาติ มีปริมาณลดลง

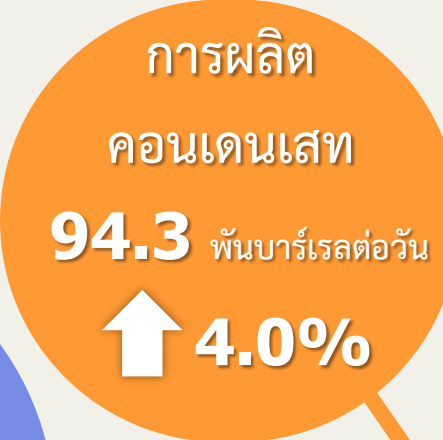


\*เทียบเท่าน้ำมันดิบ

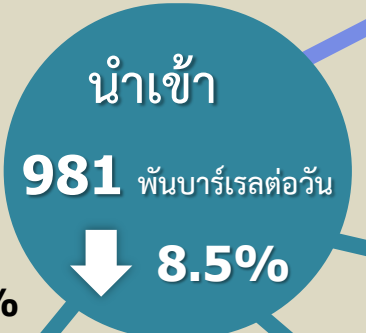
หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)



**11.4%**



การจัดการน้ำมันดิบของประเทศลดลง จาก การนำเข้าน้ำมันดิบจากแหล่งตะวันออก กลางที่มีปริมาณลดลง ในขณะที่การผลิต ภายในประเทศ รวมถึงการนำเข้าน้ำมันดิบ จากแหล่งตะวันออกไกลและแหล่งอื่นๆ มีปริมาณเพิ่มขึ้น



**88.6%**



ตะวันออกกลาง



ตะวันออกไกล



อื่นๆ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

# น้ำมันสำเร็จรูป



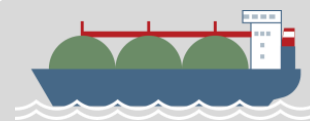
# LPG

การผลิต

189

ล้านลิตรต่อวัน

↑ 4.6%



การนำเข้า

4

ล้านลิตรต่อวัน

↓ 63.6%

1% นำเข้า

การจัดการ LPG

481 พันตัน

↓ 14.3%

การใช้

145

ล้านลิตรต่อวัน

↓ 1.7%

62%

โรงแยกก๊าซธรรมชาติ

การส่งออก

↓ 2.1%

27

ล้านลิตรต่อวัน

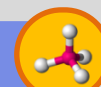


การใช้ LPG

531 พันตัน

↓ 3.5%

39% บีโตร์เคมี



35% คริวเรือน



15% ขนส่ง



10% อุตสาหกรรม

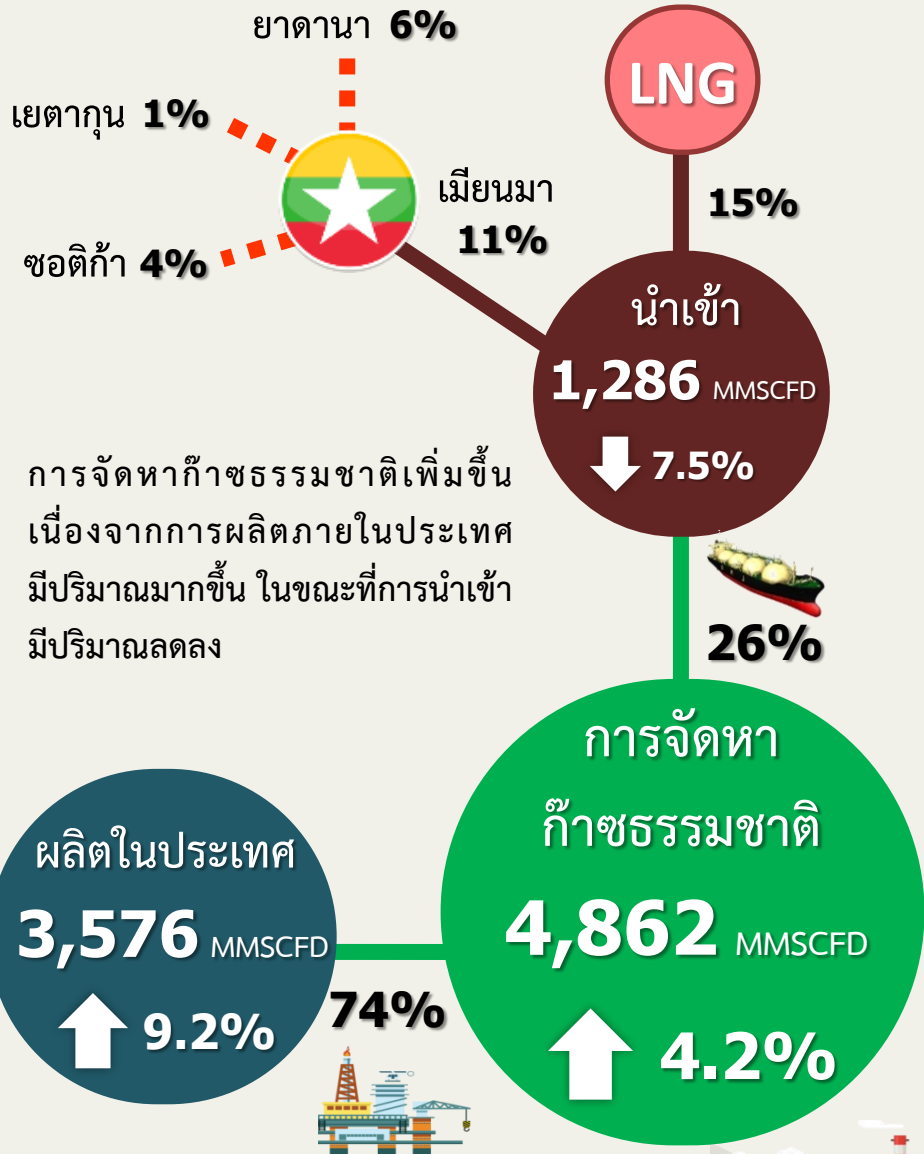


1% ใช้เอง



หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)



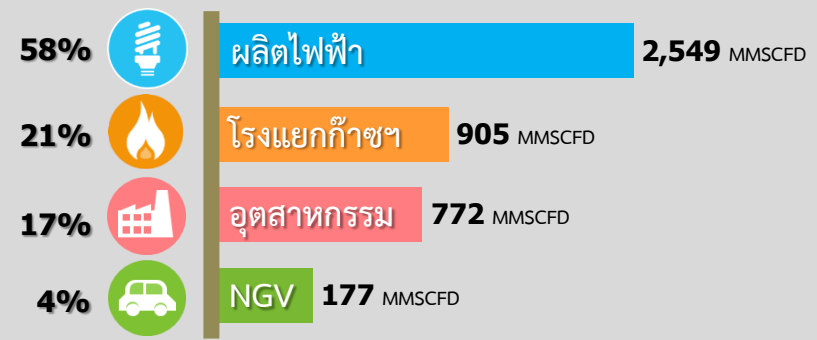


การจัดการก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น  
เนื่องจากการผลิตภายในประเทศ  
มีปริมาณมากขึ้น ในขณะที่การนำเข้า  
มีปริมาณลดลง



การใช้ก๊าซธรรมชาติใกล้เคียง  
กับเดือนเดียวกันของปีก่อน  
โดยมีการใช้เพิ่มขึ้นในโรงแยก  
ก๊าซธรรมชาติ ในขณะที่การใช้  
ในภาคขนส่งลดลงถึงร้อยละ  
11 ส่วนการใช้ในภาคการผลิต  
ไฟฟ้า และภาคอุตสาหกรรม  
ลดลงเล็กน้อย

สัดส่วนการใช้  
ก๊าซธรรมชาติ



หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)



MMSCFD = ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน



36% แม่เมาะ  
0% อื่นๆ

ผลิตในประเทศ 36%

นำเข้า 64%

↓ 10.5%  
1,961 พันตัน

↓ 15.3%  
1,109 พันตัน

การจัดการ

3,070 พันตัน

↓ 12.3%



หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

↑ 10.9%

1,505 ktoe

การใช้

1,202 ktoe

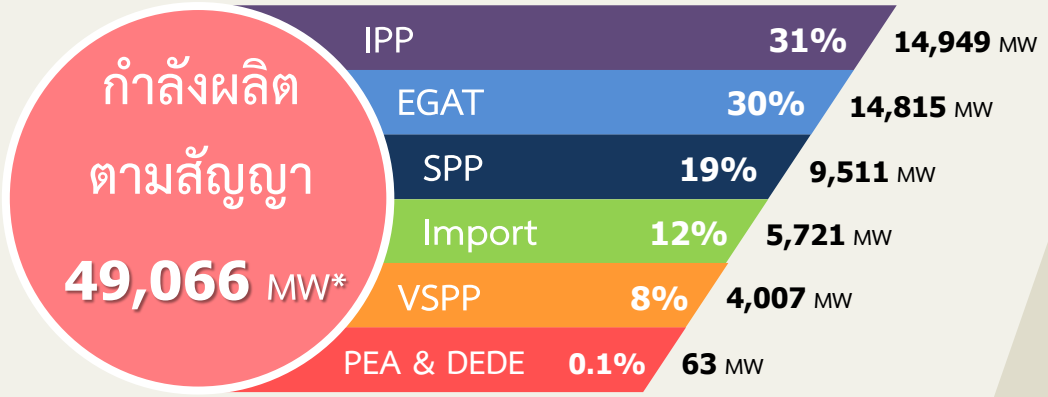
303 ktoe

ลิกไนต์ 20%

ถ่านหินนำเข้า 80%

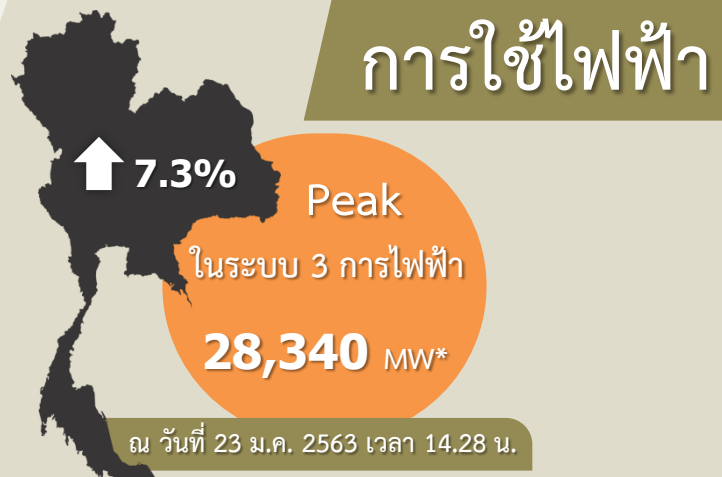
การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์ลดลง โดยมีสาเหตุมาจากการผลิตในประเทศ และการนำเข้าจากต่างประเทศมีปริมาณลดลง

การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์เพิ่มขึ้น เนื่องจากการใช้ในภาคอุตสาหกรรม และภาคการผลิตไฟฟ้ามีมากขึ้น



กำลังผลิต  
ตามสัญญา  
**49,066 MW\***

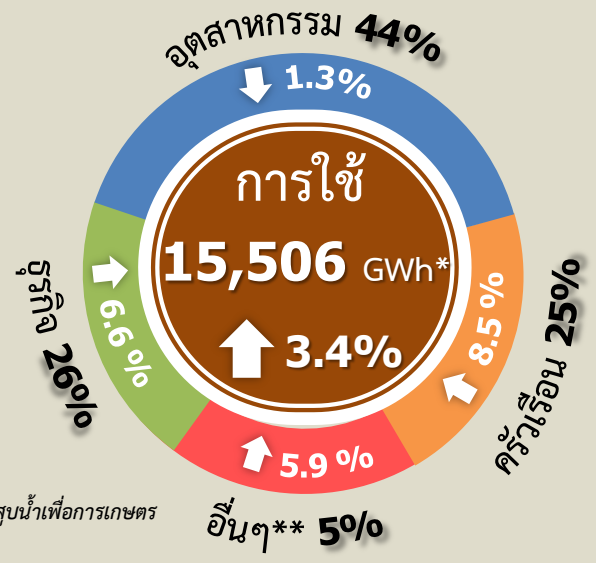
\* ไม่รวมข้อมูลของผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)



## การจัดการไฟฟ้า



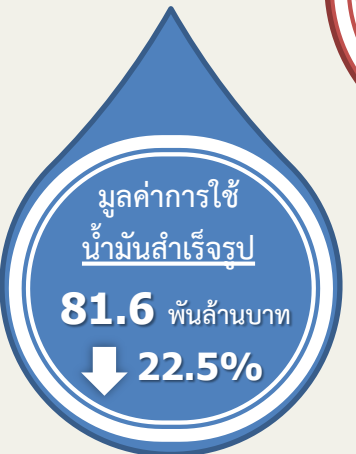
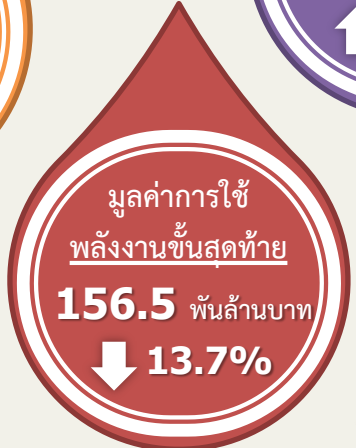
\*\* อื่นๆ ได้แก่ องค์การที่ไม่แสวงหากำไร สุนัขน้ำเพื่อการเกษตร ไฟสาธารณะ และไฟชั่วคราว



หมายเหตุ: - เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)  
- กำลังผลิตของ VSPP เป็นข้อมูล ณ เมษายน 2562

การใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากภาคธุรกิจ ครัวเรือน และภาคส่วนอื่นๆ มีการใช้ไฟฟ้าที่มากขึ้น ในขณะที่การใช้ไฟฟ้าในภาคอุตสาหกรรม มีปริมาณลดลง

## มูลค่าพลังงาน



มูลค่าพลังงานในเดือนมกราคม 2563 มีค่าลดลงเกือบทุกประเภท ยกเว้นมูลค่าการส่งออกพลังงานที่มีค่ามากขึ้น

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกเดือน ม.ค. ปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับเดือนก่อนหน้า ในส่วนของราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดสิงคโปร์พบว่าราคาน้ำมันเบนซินและดีเซลปรับตัวลดลง ในขณะที่ราคาน้ำมันเตาปรับตัวสูงขึ้น

### ราคาน้ำมันดิบ ตลาดโลก

- ↓ คูไบ **64.6** USD/bbl
- ↓ เบรนท์ **64.0** USD/bbl
- ↓ เวสเท็กซัส **57.8** USD/bbl

### ราคานำเข้า LPG

- ↑ CP **577.5** USD/ton

### ราคา LNG

- ↓ Spot **4.6** USD/MMBTU

### ราคาน้ำมันสำเร็จรูป ตลาดสิงคโปร์

- ↓ เบนซิน **71.5** USD/bbl
- ↓ ดีเซล **76.4** USD/bbl
- ↑ น้ำมันเตา **50.3** USD/bbl

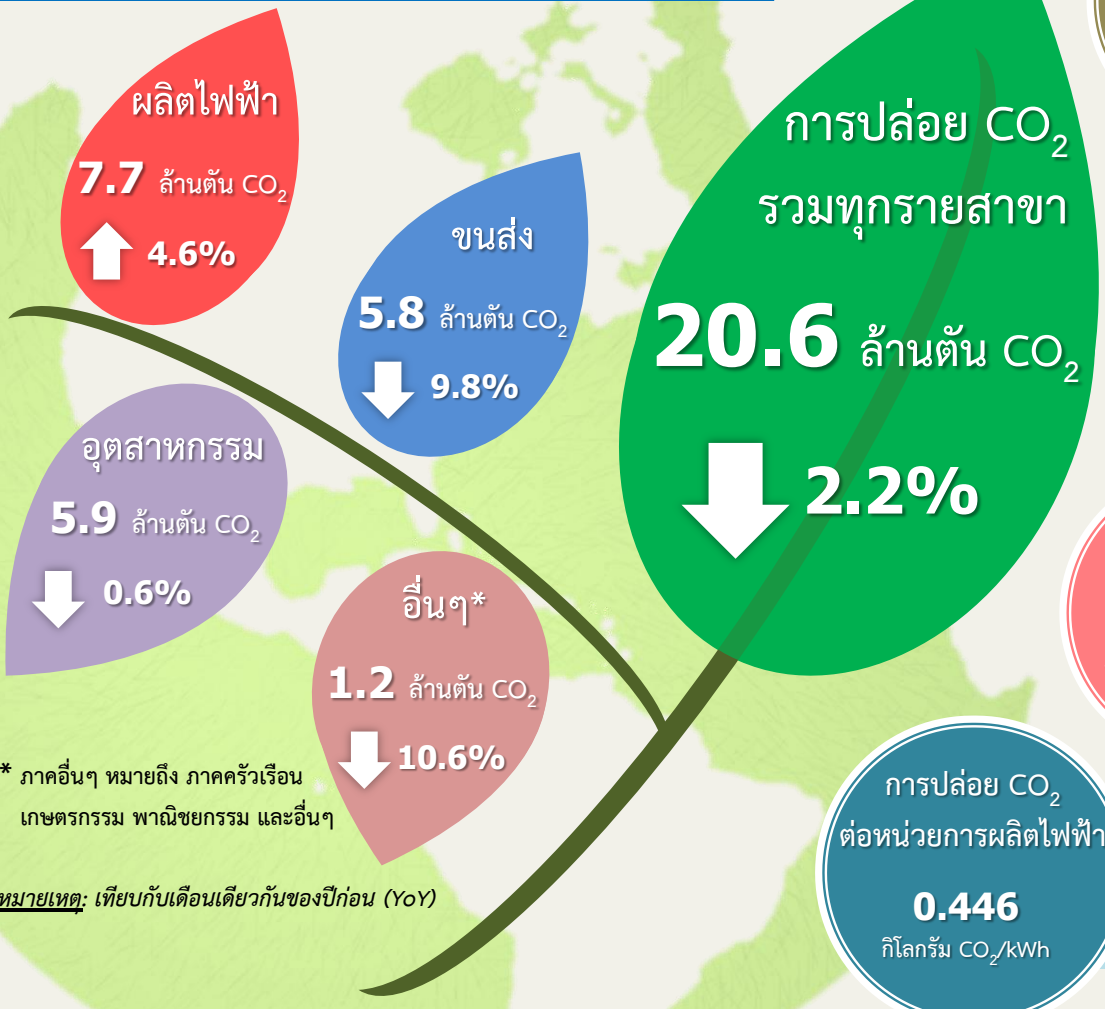
USD/bbl = เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล  
USD/ton = เหรียญสหรัฐต่อตัน  
USD/MMBTU = เหรียญสหรัฐต่อล้านบีทียู

หมายเหตุ: ราคาเฉลี่ยเดือน ม.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\*\*

**1.83**  
พันตัน CO<sub>2</sub>/ktoe

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

ข้อมูลช่วงเดือน ม.ค. 2563

\*\* การใช้พลังงาน หมายถึงการใช้พลังงานขั้นต้น รวมถึง  
การใช้พลังงานทดแทน

การปล่อย CO<sub>2</sub>  
ต่อหัวประชากร

**3.76**  
ตัน CO<sub>2</sub>/หัวประชากร

ไทยปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อหัวประชากร  
ต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก กว่าค่าเฉลี่ยของ  
ประเทศในเอเชีย 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 ค่าเฉลี่ยของประเทศใน  
เอเชีย สหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป

ข้อมูล ณ ปี 2562



การปล่อย CO<sub>2</sub>  
ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า

**0.446**  
กิโลกรัม CO<sub>2</sub>/kWh

ไทยปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า ต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก  
ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย แต่สูงกว่าสหรัฐอเมริกา และ  
สหภาพยุโรป

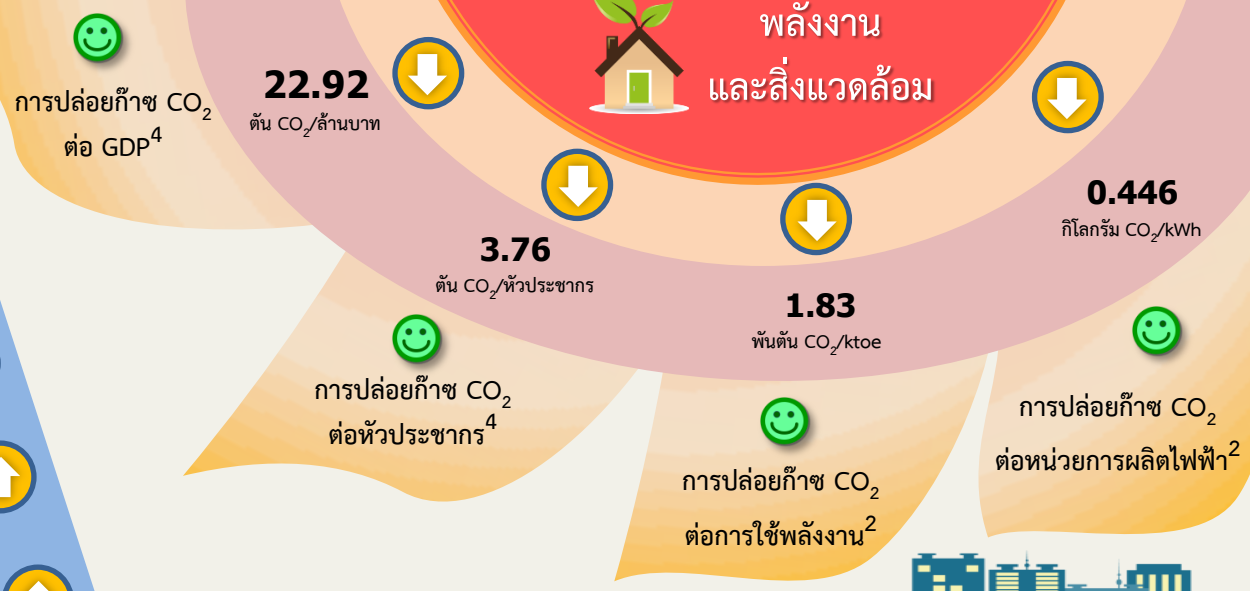
ข้อมูลช่วงเดือน ม.ค. 2563



## ความมั่นคง ด้านพลังงาน



**หมายเหตุ:**  
<sup>1</sup> ข้อมูลในช่วงเดือนที่กำหนด ณ ปี พ.ศ. 2561 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (พ.ศ. 2560)  
<sup>2</sup> ข้อมูลในช่วงเดือนที่กำหนด ณ ปีปัจจุบัน เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน  
<sup>3</sup> ข้อมูล ณ เดือนปัจจุบัน เปรียบเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)  
<sup>4</sup> ข้อมูล ณ ปี พ.ศ. 2562 เปรียบเทียบกับปีก่อน (พ.ศ. 2561)  
<sup>5</sup> ข้อมูลในช่วงปีที่กำหนด (ปี พ.ศ. 2553- 2562) เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐาน :  
 ค่าต่ำกว่า 0.95 = ดี / ค่าอยู่ระหว่าง 0.95 - 1.05 = ปกติ / ค่ามากกว่า 1.05 = แย่



## ประสิทธิภาพการใช้พลังงาน



ดีกว่าปีเปรียบเทียบ / ดี  
 เท่ากับปีเปรียบเทียบ / ปกติ  
 แย่กว่าปีเปรียบเทียบ / แย่