



สำนักงานนโยบาย
และแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

รายงานภาพรวมพลังงาน

เดือนมกราคม 2562



โดย ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร

ในเดือนมกราคม การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายลดลงจากการใช้ถ่านหิน และก๊าซธรรมชาติ ในขณะที่ลิกไนต์ น้ำมันสำเร็จรูป และไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ทั้งนี้การจัดหาน้ำมันดิบของประเทศเพิ่มขึ้น จากการนำเข้าจากต่างประเทศ ในขณะที่การผลิตในประเทศลดลง ส่วนราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกเดือนมกราคมมีแนวโน้มเพิ่มขึ้น ส่งผลให้ราคาพลังงานทุกชนิด ได้แก่ เบนซิน ดีเซล และน้ำมันเตาเพิ่มขึ้นในทิศทางเดียวกัน

1. ภาพรวมพลังงาน

- การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น อยู่ที่ 881 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 10.9% โดยลดลงจากการผลิตน้ำมันดิบ ก๊าซธรรมชาติ คอนเดนเสท ในขณะที่การผลิตไฟฟ้าพลังน้ำและลิกไนต์เพิ่มขึ้น

- การนำเข้า(สุทธิ) พลังงานขั้นต้น อยู่ที่ 1,586 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 14.6% โดยการนำเข้าพลังงานเพิ่มขึ้นจากการนำเข้า ถ่านหิน ก๊าซธรรมชาติ และน้ำมันดิบ ในขณะที่การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป และไฟฟ้าลดลง

- การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย อยู่ที่ 1,503 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 1.6% โดยลดลงจากการใช้ถ่านหิน และก๊าซธรรมชาติ ในขณะที่ลิกไนต์ น้ำมันสำเร็จรูป และไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

2. มูลค่าและราคาพลังงาน

- **มูลค่าการนำเข้าพลังงาน** อยู่ที่ 99 พันล้านบาท เพิ่มขึ้น 0.5% โดยมูลค่าการนำเข้าพลังงานเพิ่มขึ้น ทั้งจากการนำเข้าก๊าซธรรมชาติ ถ่านหิน และ LNG ในขณะที่มูลค่าการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป น้ำมันดิบ และไฟฟ้าลดลง

- **ราคาพลังงาน**

- **ราคาน้ำมันดิบดูไบ** เดือนมกราคม เฉลี่ยอยู่ที่ 59.1 US\$/BBL ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากเดือนก่อน 5.5 US\$/BBL โดยราคาน้ำมันดิบปรับตัวเพิ่มขึ้นเนื่องจากจากแรงหนุนจากผู้ผลิตทั้งในและนอกโอเปกที่ปรับลดกำลังการผลิตน้ำมันดิบ ในปี 2562 ลง 1.2 ล้านบาร์เรล

ต่อวัน และสงครามการค้าระหว่างสหรัฐฯ และจีน มีแนวโน้มคลี่คลายลง หลังจีนเสนอที่จะเพิ่มการนำเข้าสินค้าสหรัฐฯ เป็นเวลา 6 ปี รวมมูลค่ามากกว่า 1 ล้านล้านดอลลาร์ ประกอบกับการลดกำลังการผลิตน้ำมันดิบของแคนาดา และปริมาณการผลิตน้ำมันดิบจากลิเบียยังไม่ปรับเพิ่ม เนื่องจากแหล่งผลิตน้ำมันดิบ El-Sharara ในลิเบียยังคงปิดทำการชั่วคราวอยู่ นอกจากนี้ สำนักงานพลังงานสากล (IEA) คาดการณ์ว่า ความต้องการใช้น้ำมันโลกปี 2562 จะยังคงเติบโตที่ 1.4 ล้านบาร์เรลต่อวัน ใกล้เคียงกับปีก่อนหน้า เนื่องจากคาดการณ์ว่าความต้องการใช้น้ำมันจะได้รับแรงหนุนจากราคาน้ำมันที่ปรับตัวลดลงในช่วงก่อนหน้า

- **ราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูปในภูมิภาคอาเซียน** เดือนมกราคม 2562 **ราคาขายปลีกน้ำมันเบนซินในภูมิภาคอาเซียน** ส่วนใหญ่ลดลงเมื่อเทียบกับเดือนที่แล้ว เนื่องจากอุปสงค์ยังคงไม่มีแนวโน้มที่จะปรับตัวเพิ่มขึ้น และอุปทานน้ำมันเบนซินยังคงมีมากกว่าอุปสงค์โดยประเทศจีนมีแนวโน้มส่งออกน้ำมันเบนซินอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ประเทศไทยมีการเปลี่ยนแปลงราคาในเดือนมกราคมรวมทั้งสิ้นจำนวน 5 ครั้ง โดยสรุปเมื่อเทียบกับเดือนที่แล้วราคามีการปรับเพิ่มขึ้น 0.60 บาท/ลิตร มาอยู่ที่ 25.35 บาท/ลิตร ส่วน**ราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลในภูมิภาคอาเซียน** ส่วนใหญ่ลดลงเมื่อเทียบกับเดือนที่แล้ว เนื่องจากปริมาณน้ำมันดีเซลคงคลังสิงคโปร์ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นแตะระดับสูงสุดในรอบ 16 เดือน ขณะที่อุปทานและอุปสงค์ยังคงอยู่ในภาวะคงที่ ทั้งนี้ประเทศไทยมีการเปลี่ยนแปลงราคาในเดือนมกราคมรวมทั้งสิ้นจำนวน 5 ครั้ง โดยสรุปเมื่อเทียบกับเดือนที่แล้วราคามีการปรับเพิ่มขึ้น 0.90 บาท/ลิตร มาอยู่ที่ 25.69 บาท/ลิตร

3. น้ำมันดิบ และน้ำมันสำเร็จรูป

- **น้ำมันดิบ** การจัดหาน้ำมันดิบอยู่ที่ 1,189 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้น 0.5% โดยเพิ่มขึ้นจากการนำเข้าจากต่างประเทศ ในขณะที่การผลิตในประเทศลดลงทั้งจากแหล่งสงขลา มโนราห์ วาสนา เอราวัณ และอื่นๆ
- **น้ำมันสำเร็จรูป** การใช้น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ 148 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้น 2.2% โดยการใช้ น้ำมันดีเซล และกลุ่มเบนซินและแก๊สโซฮอล์ ซึ่งมีสัดส่วนรวมถึง 67% ของการใช้ น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้น 4.2% และ 3.9% ตามลำดับ ซึ่งส่วนหนึ่งเป็นผลจากจำนวนรถเบนซินและดีเซลที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง อีกทั้งในเดือนมกราคมมีเทศกาลวันหยุดต่อเนื่องกันหลายวันจึงส่งผลให้การใช้ น้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มมากขึ้น ส่วนการใช้ น้ำมันเครื่องบินอยู่ที่ 21 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้น 3.2% คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 15 ซึ่งสอดคล้องกับจำนวนนักท่องเที่ยวต่างประเทศที่เข้ามาท่องเที่ยวในประเทศไทยเพิ่มมากขึ้น ส่วนหนึ่งเนื่องจากเป็นช่วงของฤดูกาลท่องเที่ยว รวมถึงการที่รัฐบาลได้ออกมาตรการยกเว้นค่าธรรมเนียม Visa on Arrival (VOA) สำหรับนักท่องเที่ยวต่างชาติเดินทางเที่ยวไทย จนถึงวันที่ 30 เมษายน 2562
- **LPG โพรเพน และบิวเทน** การใช้อยู่ที่ 544 พันตัน ลดลง 4.3% โดยลดลงเกือบทุกภาคเศรษฐกิจทั้งในภาคขนส่ง ภาคครัวเรือน และภาคอุตสาหกรรม ส่วนการใช้ในภาคปิโตรเคมีมีการใช้เพิ่มขึ้น

4. ก๊าซธรรมชาติ

- **การจัดหาก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,666 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลง 3.8% เนื่องจากการผลิตในประเทศลดลง ส่วนการนำเข้าจากต่างประเทศเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ การนำเข้าในรูปแบบของ LNG เพิ่มสูงขึ้นถึงร้อยละ 62
- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,301 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลง 3.2% ทั้งจากการใช้ในภาคขนส่ง (NGV) และการใช้ในโรงแยกก๊าซ ในขณะที่การใช้เพื่อผลิตไฟฟ้า และ การใช้ในภาคอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น

5. ลิกไนต์/ถ่านหิน

- **การจัดหากลิไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ 3,535 พันตัน เพิ่มขึ้น 22.1% ทั้งนี้ การจัดหาถ่านหิน/ลิกไนต์ เพิ่มขึ้นทั้งจากการผลิตในประเทศ และนำเข้าจากต่างประเทศ
- **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ 1,372 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง 18.1% โดยลดลงทั้งจากการใช้เพื่อการผลิตไฟฟ้า และ การใช้ในภาคอุตสาหกรรม

6. ไฟฟ้า

- **กำลังผลิตในระบบไฟฟ้าไทย** ณ สิ้นเดือนมกราคม 2562 อยู่ที่ 56,034 MW โดยสัดส่วนกำลังการผลิตของ กฟผ. 28% รองลงมาคือ IPP 27% IPS* 15% SPP 16% นำเข้า/แลกเปลี่ยนไฟฟ้าจากต่างประเทศ 7% VSPP 7% และ กฟภ. และ พพ. 0.1%
- **การผลิตไฟฟ้า** อยู่ที่ 18,939 GWh ลดลง 0.3% โดยมีสัดส่วนการผลิตจากก๊าซธรรมชาติสูงสุดถึง 57%
- **ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (Peak) ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของประเทศ** เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 14 มกราคม 2562 เวลา 18.52 น. อยู่ที่ระดับ 31,171 MW เพิ่มขึ้น 2.4% ทั้งนี้ คาดการณ์ว่า ยังไม่ใช้ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของประเทศ ปี 2562
- **การใช้ไฟฟ้า** อยู่ที่ 17,600 GWh เพิ่มขึ้น 1.6% ทั้งนี้ ในเดือนมกราคมการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นในสาขาเศรษฐกิจสำคัญทั้งบ้านอยู่อาศัยและภาคธุรกิจ ในขณะที่สาขาอุตสาหกรรมมีการใช้ไฟฟ้าลดลง ส่วนการใช้ไฟฟ้าในกลุ่ม IPS ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนถึง 15% ของการใช้ไฟฟ้าทั้งประเทศในเดือนนี้มีอัตราการการใช้ไฟฟ้าลดลง

7. การปล่อย CO₂ จากการใช้พลังงาน

- **การปล่อย CO₂ จากการใช้พลังงาน** อยู่ที่ 20.9 ล้านตัน CO₂ ลดลง 5.9% จากการปล่อย CO₂ ในสาขาการผลิตไฟฟ้าขนส่ง และสาขาเศรษฐกิจอื่นๆ (ครัวเรือน เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ)

หมายเหตุ: อัตราการเติบโต (growth rate) เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

*IPS (Independent Power Supply) คือ โรงไฟฟ้าที่ผลิตไฟฟ้า

เพื่อใช้เองหรือขายตรงที่เชื่อมต่อกับระบบของ 3 การไฟฟ้า

8. ดัชนีชี้วัดพลังงาน

ในช่วง เดือนมกราคม 2562

- **อัตราส่วนการพึ่งพาตนเองในการจัดหาพลังงานขั้นต้น** อยู่ที่ 48% ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งอยู่ที่ 56% แสดงถึงการพึ่งพาตนเองในสัดส่วนที่ลดลงเมื่อเทียบกับการจัดหาพลังงานทั้งหมด

- **ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล B100** อยู่ที่ 4.63 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ขณะที่ **ปริมาณการผลิตเอทานอล** อยู่ที่ 4.63 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน

- **การปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงาน** อยู่ที่ 1.90 พันตัน CO₂/ktoe ทั้งนี้ไทยปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย สหรัฐอเมริกา สหภาพยุโรป รวมทั้งจีน

ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
ข้อมูล ณ วันที่ 1 เมษายน 2562



การผลิต

↓ 10.9%

881 พันบาร์เรลต่อวัน*

การผลิตพลังงานขั้นต้นลดลงจากการผลิตน้ำมันดิบ ก๊าซธรรมชาติ คอนเดนเสท ในขณะที่การผลิตไฟฟ้าพลังน้ำและลิกไนต์เพิ่มขึ้น

พลังงานขั้นต้น

การนำเข้า (สุทธิ)

↑ 14.6%

1,586 พันบาร์เรลต่อวัน*

การนำเข้าพลังงานเพิ่มขึ้นจากการนำเข้าถ่านหิน ก๊าซธรรมชาติ และน้ำมันดิบในขณะที่การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป และไฟฟ้าลดลง



การใช้

↓ 4.0%

2,076 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นต้นลดลงจากการใช้ถ่านหินนำเข้า ก๊าซธรรมชาติและการใช้พลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า ในขณะที่การใช้ลิกไนต์และน้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้น

พลังงานขั้นสุดท้าย

↓ 1.6%

1,503 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายลดลงจากการใช้ถ่านหิน และก๊าซธรรมชาติ ในขณะที่ลิกไนต์ น้ำมันสำเร็จรูป และไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

น้ำมันสำเร็จรูป

58%

ไฟฟ้า

20%

NG

11%

ถ่านหิน

11%

0.2%

ลิกไนต์

*เทียบเท่าน้ำมันดิบ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน



การจัดการน้ำมันดิบ

1,189 พันบาร์เรลต่อวัน

↑ 0.5%

ผลิตในประเทศ

10%

117 พันบาร์เรลต่อวัน

↓ 16.4%

นำเข้า

89%

1,072 พันบาร์เรลต่อวัน

↑ 2.8%

ตะวันออกกลาง **62%**
ตะวันออกไกล **9%**
อื่นๆ **18%**

การจัดการน้ำมันดิบของประเทศเพิ่มขึ้นจากการนำเข้าจากต่างประเทศ ในขณะที่การผลิตในประเทศลดลงทั้งจากแหล่งสงขลา มโนราห์ วาสนา เอราวัณ และอื่นๆ

การผลิตคอนเดนเสท

91 พันบาร์เรลต่อวัน

↓ 11.9%

กำลังการกลั่น

1,235

พันบาร์เรลต่อวัน

ใช้น้ำมันในการกลั่น

1,093

พันบาร์เรลต่อวัน

การใช้กำลังการกลั่น

89%

น้ำมันสำเร็จรูป



การผลิต

↓ 4.2%

179 ล้านลิตรต่อวัน

การนำเข้า

↑ 15.4%

12 ล้านลิตรต่อวัน

การใช้

↑ 2.2%

148 ล้านลิตรต่อวัน

การส่งออก

↓ 13.0%

28 ล้านลิตรต่อวัน

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน



LPG

การจัดการ

596 พันตัน **↑ 0.6%**



นำเข้า
17%



โรงกลั่นน้ำมัน
33%



โรงแยกก๊าซ
50%



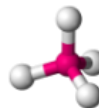
นำเข้า

ในประเทศ

ครัวเรือน
34%



ปิโตรเคมี
38%



ขนส่ง
17%



อุตสาหกรรม
10%



ใช้เอง
2%

การใช้


544 พันตัน **↓ 4.3%**




การจัดการก๊าซธรรมชาติ


4,666 MMSCFD  **3.8%**

ผลิตในประเทศ


70%
3,275 MMSCFD
 **11.5%**

นำเข้า

30%
1,391 MMSCFD
 **20.9%**

 **เมียนมา 14%**

- ยาดานา 8%
- เยตากุน 2%
- ซอติกา 3%

 **LNG 16%**

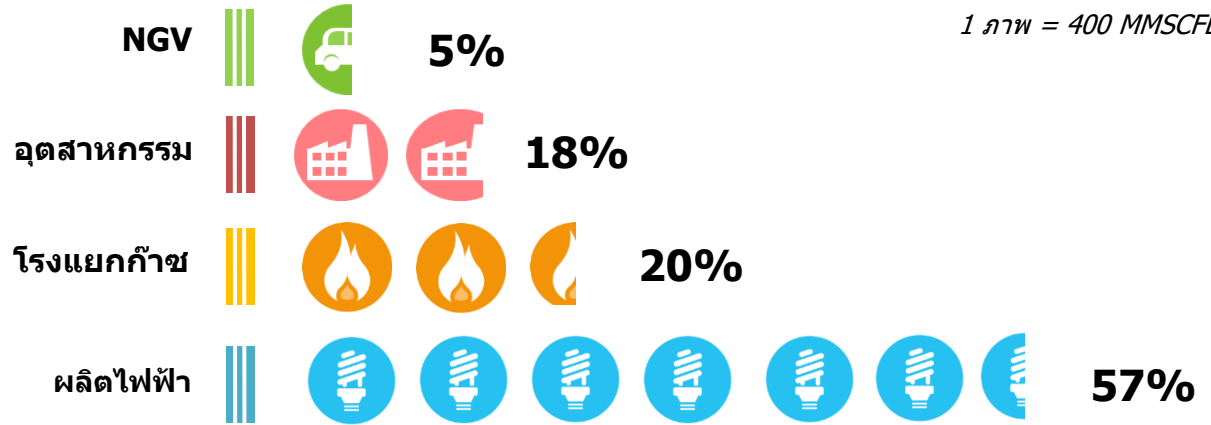
การจัดการก๊าซธรรมชาติลดลง
เนื่องจากการผลิตในประเทศ
ที่ลดลง ส่วนการนำเข้าจาก
ต่างประเทศเพิ่มขึ้น ทั้งนี้การ
นำเข้าในรูปแบบของ LNG เพิ่มขึ้น
ถึงร้อยละ 62

4,301 MMSCFD  **3.2%**

การใช้ก๊าซธรรมชาติ

1 ภาพ = 400 MMSCFD

การใช้ก๊าซธรรมชาติลดลง
จากการใช้ในภาคขนส่ง
(NGV) และการใช้ในโรงแยก
ก๊าซ ในขณะที่การใช้เพื่อผลิต
ไฟฟ้า และการใช้ใน
ภาคอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น



หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์

3,535 พันตัน

↑ 22.1%

ผลิตในประเทศ

38%

1,341 พันตัน

↑ 3.5%



แม่เมาะ

37%



อื่นๆ

0.9%

นำเข้า

62%

2,194 พันตัน

↑ 37.1%

การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์
เพิ่มขึ้นทั้งจากการผลิต
ในประเทศ และนำเข้า
จากต่างประเทศ



1,372 KTOE ↓ 18.1%

การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์

1 ภาพ = 200 KTOE



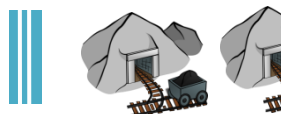
การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์
ลดลง โดยลดลงทั้งจากการ
ใช้เพื่อการผลิตไฟฟ้าและ
การใช้ในภาคอุตสาหกรรม

ถ่านหินนำเข้า



76%

ลิกไนต์



24%

การจัดการไฟฟ้า

กำลังผลิตในระบบไฟฟ้าไทย

56,034 MW

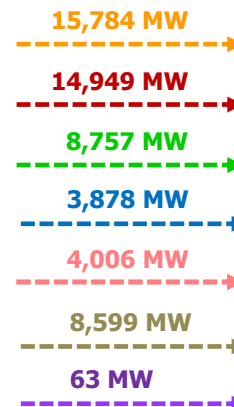
ณ สิ้นเดือน ม.ค. 2562

(Contract Capacity* 47,436 MW
+ IPS** 8,599 MW)

* Contract Capacity solar rooftop solar ไซ้เองไม่ขายเข้าระบบขนาดน้อยกว่า 1 MW

**IPS (Independent Power Supply) คือ โรงไฟฟ้าที่ผลิตไฟฟ้าเพื่อไซ้เอง
และ/หรือขายตรง ที่เชื่อมต่อกับระบบของ 3 การไฟฟ้า

- EGAT 28%
- IPP 27%
- SPP 16%
- Import 7%
- VSPP 7%
- IPS 15%
- PEA & DEDE 0.1%



การผลิตไฟฟ้า



0.3%

18,939 GWh

Peak ประเทศ

31,171 MW

↑ **2.4%**

ณ วันที่ 14 ม.ค.2562 เวลา 18.52 น.
ซึ่งขณะนี้คาดการณ์ว่ายังไม่ไซ้ Peak
ประเทศของปี 2562

การใช้ไฟฟ้า

↑ **1.6%**

17,600 GWh

การใช้ไฟฟ้า

ประเภท	Growth (%)	Share (%)
อุตสาหกรรม	▼ 1.1	40
ธุรกิจ	▲ 7.3	22
ครัวเรือน	▲ 14.6	20
IPS	▼ 13.2	15
อื่นๆ**	▲ 5.3	4

ในเดือนมกราคม การใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นในสาขาเศรษฐกิจสำคัญทั้งบ้านอยู่อาศัย
และภาคธุรกิจ ในขณะที่สาขาอุตสาหกรรมมีการใช้ไฟฟ้าลดลง ส่วนการใช้ไฟฟ้า
ในกลุ่ม IPS ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนถึง 15% ของการใช้ไฟฟ้าทั้งประเทศในเดือนนี้
มีอัตราการใช้ไฟฟ้าลดลง

**อื่นๆ ได้แก่ องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร สุนัขน้ำเพื่อการเกษตร ไฟสาธารณะ และไฟชั่วคราว

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

มูลค่าพลังงาน

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

มูลค่าการนำเข้าพลังงาน

↑ 0.5%
99 พันล้านบาท

มูลค่าการส่งออกพลังงาน

↓ 48.3%
16 พันล้านบาท

มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย

↓ 1.6%
182 พันล้านบาท

มูลค่าการใช้น้ำมันสำเร็จรูป

↓ 5.0%
105 พันล้านบาท

- มูลค่าการนำเข้าพลังงานเพิ่มขึ้น ในขณะที่มูลค่าการส่งออกพลังงาน มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย และมูลค่าการใช้น้ำมันสำเร็จรูปลดลง
- ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกเดือน ม.ค. มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น ส่งผลให้ราคาพลังงานทุกชนิด ได้แก่ เบนซิน ดีเซล และน้ำมันเตา เพิ่มขึ้นในทิศทางเดียวกัน

ราคาพลังงาน



ราคานำเข้า LPG

CP

425 ↓

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน

ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดสิงคโปร์

เบนซิน

61.1 ↑

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล

ดีเซล

72.0 ↑

น้ำมันเตา

57.0 ↑

ราคา LNG

Spot

8.1 ↓

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/MMBtu

ราคาน้ำมันดิบตลาดโลก

ดูไบ

59.1 ↓

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล

เบรนท์

60.2 ↑

เวสเท็กซัส

51.5 ↑

หมายเหตุ : ราคาเฉลี่ยเดือนม.ค.62

การปล่อย CO₂ รายสาขา

20.9 ล้านตัน CO₂  **5.9%**

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

ผลิตไฟฟ้า
35%

7.2 ล้านตัน CO₂ 

ขนส่ง
28%

5.8 ล้านตัน CO₂ 

อุตสาหกรรม
31%

6.5 ล้านตัน CO₂ 

อื่นๆ*
7%

1.4 ล้านตัน CO₂ 

*ภาคอื่นๆ หมายถึง ภาคครัวเรือน
เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ



การปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงาน

1.90

พันตัน CO₂/KTOE

ข้อมูลช่วงเดือน ม.ค.62

ไทยปล่อย CO₂ ต่อการใช้
พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก
ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย
สหรัฐอเมริกา จีน และสหภาพ
ยุโรป



การใช้พลังงาน หมายถึงการใช้พลังงานขั้นต้น
รวมถึงการใช้พลังงานทดแทน

การปล่อย CO₂ ต่อหัวประชากร

3.92

ตัน CO₂/หัวประชากร

ข้อมูล ณ ปี 2561

ไทยปล่อย CO₂ ต่อหัว ต่ำกว่า
ค่าเฉลี่ยโลก สหรัฐอเมริกา
สหภาพยุโรป และจีน
แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ยของประเทศ
ในเอเชีย

การปล่อย CO₂ ต่อ GDP

0.61

กิโลกรัม CO₂/เหรียญสหรัฐ
ณ ปีฐาน ค.ศ. 2005

ข้อมูล ณ ปี 2560

ไทยปล่อย CO₂ ต่อ GDP
ต่ำกว่าจีน และค่าเฉลี่ยของ
ประเทศในเอเชีย แต่สูงกว่า
ค่าเฉลี่ยโลก สหรัฐอเมริกา
และสหภาพยุโรป



การปล่อย CO₂ ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า

0.441

กิโลกรัม CO₂/kWh

ข้อมูลช่วงเดือน ม.ค.62

ไทยปล่อย CO₂ ต่อหน่วยการผลิต
ไฟฟ้า ต่ำกว่าจีน และค่าเฉลี่ยของ
ประเทศในเอเชีย แต่สูงกว่าสหภาพ
ยุโรป และประเทศพัฒนาแล้ว
ในทวีปอเมริกา



ความมั่นคงด้านพลังงาน

R/P ratio***

- น้ำมันดิบ (ปี)
- ก๊าซธรรมชาติ (ปี)

3 😐

5 😐

อัตราส่วนการพึ่งพาตนเอง
ในการจัดหาพลังงาน
ขั้นต้น* (%)

48 😞

ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล
B100* (ล้านลิตร/วัน)

4.63 😊

ปริมาณการผลิตเอทานอล*
(ล้านลิตร/วัน)

4.63 😊

สัดส่วนมูลค่าพลังงาน**

- มูลค่าการนำเข้า
พลังงานต่อมูลค่า
การนำเข้าทั้งหมด (%)
- มูลค่าการส่งออก
พลังงานต่อมูลค่า
การส่งออกทั้งหมด (%)

15.1 😞

3.5 😊



ประสิทธิภาพการใช้พลังงาน

ความยืดหยุ่นการใช้
พลังงาน (EE)
(พ.ศ. 2551-2561)

0.8562 😊

ความยืดหยุ่นการใช้
ไฟฟ้า (พ.ศ. 2551-2561)

1.0584 😞

ความเข้มข้นของการใช้
พลังงาน (EI)**
(TOE/ล้านบาท)

8.3 😊

การใช้ไฟฟ้าต่อ GDP**
(GWh/พันล้านบาท)

17.6 😊

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย
ต่อหัวประชากร**
(TOE/หัวประชากร)

1.33 😞

การใช้ไฟฟ้า
ต่อหัวประชากร**
(kWh/หัวประชากร)

2,821 😞



พลังงานและสิ่งแวดล้อม

การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อการใช้พลังงาน*
(พันตัน CO₂/KTOE)

1.90 😊

การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อหัวประชากร**
(ตัน CO₂/หัวประชากร)

3.92 😞

การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อ GDP**
(ตัน CO₂/ล้านบาท)

24.42 😊

การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า*
(กิโลกรัม CO₂/kWh)

0.441 😊

😊 = ดี 😐 = ปกติ 😞 = ควรปรับปรุง

เปรียบเทียบกับค่าดัชนีชี้วัดพลังงานช่วงเดียวกัน
ของปีก่อนหน้า ยกเว้น ความยืดหยุ่นการใช้พลังงาน
และความยืดหยุ่นการใช้ไฟฟ้า เปรียบเทียบกับค่า 1.0

* คือข้อมูลเดือน ม.ค.ปี 2562

** คือข้อมูล ปี 2561

*** คือข้อมูล ปี 2560