



สำนักงานนโยบาย
และแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

รายงานภาพรวมพลังงาน เดือนกุมภาพันธ์ 2562



โดย ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร



รายงานภาพรวมพลังงาน

เดือนกุมภาพันธ์
2562

ในเดือนกุมภาพันธ์ การจัดหาพลังงานที่สำคัญลดลง ทั้งจากการจัดหาน้ำมันดิบ และการจัดหาถ่านหินและลิกไนต์ ด้านการใช้ไฟฟ้าของประเทศเพิ่มขึ้น 3.1 % เป็นผลมาจากสภาพอากาศที่ร้อนขึ้น ส่วนการใช้ไฟฟ้าในกลุ่ม IPS ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนถึง 14% ของการใช้ไฟฟ้าทั้งประเทศในเดือนนี้มีอัตราการใช้ไฟฟ้าลดลง ส่วนราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกเดือน ก.พ. มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น ส่งผลให้ราคาพลังงานทุกชนิด ได้แก่ เบนซิน ดีเซล และน้ำมันเตาเพิ่มขึ้นในทิศทางเดียวกัน

1. ภาพรวมพลังงาน

- **การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น** อยู่ที่ 929 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 4.3% โดยลดลงจากการผลิตน้ำมันดิบ ไฟฟ้าพลังน้ำ ก๊าซธรรมชาติ และคอนเดนเสท ในขณะที่การผลิตลิกไนต์เพิ่มขึ้น

- **การนำเข้า(สุทธิ) พลังงานขั้นต้น** อยู่ที่ 1,527 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 1.3% โดยการนำเข้าพลังงานเพิ่มขึ้นจากการนำเข้าก๊าซธรรมชาติ และไฟฟ้า ในขณะที่การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป ถ่านหิน และน้ำมันดิบลดลง

- **การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย** อยู่ที่ 1,538 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 3.0% โดยลดลงจากการใช้ถ่านหิน ลิกไนต์ ก๊าซธรรมชาติ และน้ำมันสำเร็จรูป ในขณะที่การใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

2. มูลค่าและราคาพลังงาน

- **มูลค่าการนำเข้าพลังงาน** อยู่ที่ 91 พันล้านบาท เพิ่มขึ้น 1.0 % โดยมูลค่าการนำเข้าพลังงานเพิ่มขึ้น ทั้งจากการนำเข้า LNG ก๊าซธรรมชาติ ไฟฟ้า และน้ำมันสำเร็จรูป ในขณะที่มูลค่าการนำเข้าถ่านหิน และ น้ำมันดิบลดลง

- **ราคาพลังงาน**
 - **ราคาน้ำมันดิบดูไบ** เดือนกุมภาพันธ์ เฉลี่ยอยู่ที่ 64.6 US\$/BBL ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากเดือนก่อน 5.5 US\$/BBL เนื่องจากการปรับลดกำลังการผลิตน้ำมันดิบของผู้ผลิตทั้งในและนอกกลุ่มโอเปกในช่วงครึ่งปีแรก

ของปี 2562 ประกอบกับประเทศซาอุดีอาระเบียมีแผนที่จะปรับลดกำลังการผลิตมากกว่าที่ได้ตกลงไว้กับกลุ่มโอเปก และตลาดน้ำมันดิบยังคงได้รับแรงหนุนจากการคว่ำบาตรเวเนซุเอลาโดยสหรัฐฯ ซึ่งมีแนวโน้มส่งผลให้เวเนซุเอลาต้องลดกำลังการผลิต นอกจากนี้การเจรจาการค้าระหว่างสหรัฐฯ และจีนมีแนวโน้มที่จะลุล่วงไปด้วยดี และส่งสัญญาณดีต่อเศรษฐกิจและความต้องการใช้น้ำมันโลก

- **ราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูปในภูมิภาคอาเซียน** เดือนกุมภาพันธ์ 2562 **ราคาขายปลีกน้ำมันเบนซินในภูมิภาคอาเซียน** ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับเดือนที่แล้ว เนื่องจากแรงหนุนจากอุปสงค์จากประเทศอินโดนีเซีย และอุทานที่ปรับตัวลดลงจากการปิดซ่อมบำรุงโรงกลั่นในภูมิภาคเอเชียเหนือ ทั้งนี้ประเทศไทยปรับราคาเพิ่มขึ้น อยู่ที่ 27.55 บาท/ลิตร ส่วน**ราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลในภูมิภาคอาเซียน** ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับเดือนที่แล้ว เนื่องจากอุทานมีแนวโน้มตึงตัว หลังโรงกลั่นเริ่มทยอยปิดซ่อมบำรุงในไตรมาส 2 อย่างไรก็ตาม ตลาดน้ำมันดีเซลยังถูกกดดันจากการส่งออกของจีนที่อยู่ในระดับสูง ทั้งประเทศไทยปรับราคาเพิ่มขึ้นอยู่ที่ 27.29 บาท/ลิตร

3. น้ำมันดิบ และน้ำมันสำเร็จรูป

- **น้ำมันดิบ** การจัดหาน้ำมันดิบอยู่ที่ 1,091 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลง 5.2% โดยลดลงทั้งจากการผลิตในประเทศ และการนำเข้าจากต่างประเทศ ทั้งนี้การผลิตน้ำมันดิบในประเทศลดลงจากแหล่งเอราวัณ นาสุนุ่น วาสนา สงขลา และอื่นๆ

- **น้ำมันสำเร็จรูป** การใช้น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ 151 ล้านลิตรต่อวัน ลดลงเล็กน้อย 0.3% โดยลดลงจากการใช้น้ำมันก๊าด LPG และน้ำมันเตา ส่วนการใช้น้ำมันดีเซล และกลุ่มเบนซินและแก๊สโซฮอล์ ซึ่งมีสัดส่วนรวมถึง 68% ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้น ซึ่งส่วนหนึ่งเป็นผลจากจำนวนรถเบนซินและดีเซลที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง อีกทั้งภาครัฐได้มีการขยายมาตรการอุดหนุนราคาจำหน่ายน้ำมัน B20 ให้ต่ำกว่าน้ำมันดีเซลปกติ 5 บาทต่อลิตร ต่อเนื่องไปจนถึงสิ้นเดือนพฤษภาคม 2562 ส่วนการใช้น้ำมันเครื่องบินอยู่ที่ 22 ล้านลิตร ต่อวัน เพิ่มขึ้น 2.0% คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 15 ซึ่งสอดคล้องกับจำนวนนักท่องเที่ยวต่างประเทศที่เข้ามาท่องเที่ยวในประเทศไทยเพิ่มขึ้น ส่วนหนึ่งเนื่องจากเป็นช่วงของฤดูกาลท่องเที่ยว รวมถึงการที่รัฐบาลได้ออกมาตรการยกเว้นค่าธรรมเนียม Visa on Arrival (VOA) สำหรับนักท่องเที่ยวต่างชาติเดินทางเที่ยวไทย จนถึงวันที่ 30 เมษายน 2562

- **LPG โพรเพน และบิวเทน** การใช้อยู่ที่ 532 พันตัน เพิ่มขึ้น 6.9% โดยเพิ่มขึ้นในส่วนของภาคปิโตรเคมี ส่วนภาคขนส่ง ภาคครัวเรือน และภาคอุตสาหกรรม มีการใช้ลดลง

4. ก๊าซธรรมชาติ

- **การจัดหาก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 5,073 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้น 4.5% เนื่องจากการนำเข้าจากต่างประเทศเพิ่มขึ้น ทั้งการนำเข้าจากพม่า และการนำเข้ารูปของ LNG

- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,792 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้น 5.3% จากการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้า และการใช้ในภาคอุตสาหกรรมส่วนการใช้ในภาคขนส่ง (NGV) และการใช้ในโรงแยกก๊าซลดลง

5. ลิกไนต์/ถ่านหิน

- **การจัดหากลิกไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ 3,045 พันตัน ลดลง 5.6% ทั้งนี้ การจัดหากถ่านหิน/ลิกไนต์ลดลงจากการนำเข้าจากต่างประเทศ ในขณะที่การผลิตในประเทศเพิ่มขึ้น

- **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ 1,195 พันตัน เทียบเท่ากับน้ำมันดิบ ลดลง 20.3% โดยลดลงทั้งจากการใช้เพื่อการผลิตไฟฟ้า และการใช้ในภาคอุตสาหกรรม

6. ไฟฟ้า

- **กำลังผลิตในระบบไฟฟ้าไทย** ณ สิ้นเดือนกุมภาพันธ์ 2562 อยู่ที่ 55,258 MW โดยสัดส่วนกำลังการผลิตของ IPP 27% รองลงมาคือ กฟผ. 26% IPS* 16% SPP 16% นำเข้า/แลกเปลี่ยนไฟฟ้าจากต่างประเทศ 7% VSPP 7% และ กฟภ. และ พพ. 0.1%

- **การผลิตไฟฟ้า** อยู่ที่ 18,720 GWh เพิ่มขึ้น 5.1% โดยมีสัดส่วนการผลิตจากก๊าซธรรมชาติสูงสุดถึง 57%

- **ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (Peak)** ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของประเทศ เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2562 เวลา 19.08 น. อยู่ที่ระดับ 32,807 MW เพิ่มขึ้น 6.0% ทั้งนี้ คาดการณ์ว่ายังไม่ใช้ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของประเทศ ปี 2562

- **การใช้ไฟฟ้า** อยู่ที่ 17,160 GWh เพิ่มขึ้น 3.1% ทั้งนี้ ในเดือนกุมภาพันธ์ การใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นทั้งในสาขาครัวเรือน ธุรกิจ และอุตสาหกรรม ส่วนการใช้ไฟฟ้าในกลุ่ม IPS ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนถึง 14% ของการใช้ไฟฟ้าทั้งประเทศในเดือนนี้มีอัตราการใช้ไฟฟ้าลดลง

7. การปล่อย CO₂ จากการใช้พลังงาน

การปล่อย CO₂ จากการใช้พลังงาน อยู่ที่ 19.4 ล้านตัน CO₂ ลดลง 5.9% จากการปล่อย CO₂ ในสาขาขนส่ง อุตสาหกรรม และสาขาเศรษฐกิจอื่นๆ (ครัวเรือน เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ) ในขณะที่การปล่อย CO₂ ในสาขาการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

หมายเหตุ: อัตราการเติบโต (growth rate) เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

*IPS (Independent Power Supply) คือ โรงไฟฟ้าที่ผลิตไฟฟ้า

เพื่อใช้เองหรือขายตรงที่เชื่อมต่อกับระบบของ 3 การไฟฟ้า

8. ดัชนีชี้วัดพลังงาน

ในช่วง เดือนมกราคม - กุมภาพันธ์ 2562

- อัตราส่วนการพึ่งพาตนเองในการจัดหาพลังงานขั้นต้น อยู่ที่ 50% ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งอยู่ที่ 55% แสดงถึงการพึ่งพาตนเองในสัดส่วนที่ลดลงเมื่อเทียบกับการจัดหาพลังงานทั้งหมด

- ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล B100 อยู่ที่ 4.17 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ขณะที่ ปริมาณการผลิตเอทานอล อยู่ที่ 5.40 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน

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

ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
ข้อมูล ณ วันที่ 29 เมษายน 2562



การผลิต

4.3%

929 พันบาร์เรลต่อวัน*

การผลิตพลังงานขั้นต้นลดลงจาก
การผลิตน้ำมันดิบ ไฟฟ้าพลังน้ำ
ก๊าซธรรมชาติ และคอนเดนเสท
ในขณะที่การผลิตลิกไนต์เพิ่มขึ้น

พลังงานขั้นต้น

การนำเข้า (สุทธิ)

1.3%

1,527 พันบาร์เรลต่อวัน*

การนำเข้าพลังงานเพิ่มขึ้นจากการ
นำเข้าก๊าซธรรมชาติและไฟฟ้า
ในขณะที่การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป
ถ่านหิน และน้ำมันดิบลดลง



การใช้

1.8%

2,162 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นต้นลดลง จากการใช้ถ่านหินนำเข้า ลิกไนต์ และน้ำมัน
สำเร็จรูป ในขณะที่ก๊าซธรรมชาติ
และการใช้พลังงานน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า
เพิ่มขึ้น

พลังงานขั้นสุดท้าย

3.0%

1,538 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายลดลง
จากการใช้ถ่านหิน ลิกไนต์ ก๊าซ
ธรรมชาติ และน้ำมันสำเร็จรูป
ในขณะที่การใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

น้ำมันสำเร็จรูป

57%

ไฟฟ้า

21%

NG

11%

ถ่านหิน

10%

0.2%

ลิกไนต์

*เทียบเท่าน้ำมันดิบ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน



การจัดการน้ำมันดิบ

1,091 พันบาร์เรลต่อวัน  5.2%

 ผลิตในประเทศ

10%

111 พันบาร์เรลต่อวัน


 20.1%

 นำเข้า

89%

981 พันบาร์เรลต่อวัน

 3.1%

-  ตะวันออกกลาง 49%
-  ตะวันออกไกล 14%
-  อื่นๆ 26%

การจัดการน้ำมันดิบของประเทศ
ลดลงทั้งจากการผลิตในประเทศ
และการนำเข้าจากต่างประเทศ
ทั้งนี้การผลิตน้ำมันดิบในประเทศ
ลดลงจากแหล่งเอราวัณ นาสุ่น
วาสนา สงขลา และอื่นๆ



การผลิตคอนเดนเสท

104 พันบาร์เรลต่อวัน

 1.6%

กำลังการกลั่น

1,235

พันบาร์เรลต่อวัน

ใช้น้ำมันในการกลั่น

1,112

พันบาร์เรลต่อวัน

การใช้กำลังการกลั่น

90%

น้ำมันสำเร็จรูป



การผลิต

↓ 4.1%

182 ล้านลิตรต่อวัน

การนำเข้า

↑ 71.1%

18 ล้านลิตรต่อวัน

การใช้

↓ 0.3%

151 ล้านลิตรต่อวัน

การส่งออก

↑ 14.9%

32 ล้านลิตรต่อวัน

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน



LPG

การจัดการ

603 พันตัน

↑ 15.6%



นำเข้า
16%



โรงกลั่นน้ำมัน
30%



โรงแยกก๊าซ
54%

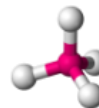
นำเข้า

ในประเทศ

ครัวเรือน
32%



ปิโตรเคมี
42%



ขนส่ง
16%



อุตสาหกรรม
10%



ใช้เอง
1%

การใช้

532 พันตัน **↑ 6.9%**

การจัดการก๊าซธรรมชาติ

5,073 MMSCFD **4.5%**

ผลิตในประเทศ

69%

3,502 MMSCFD

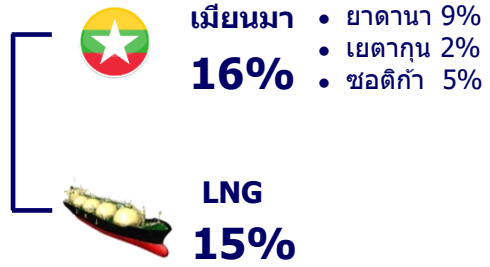
2.6%

นำเข้า

31%

1,571 MMSCFD

24.8%



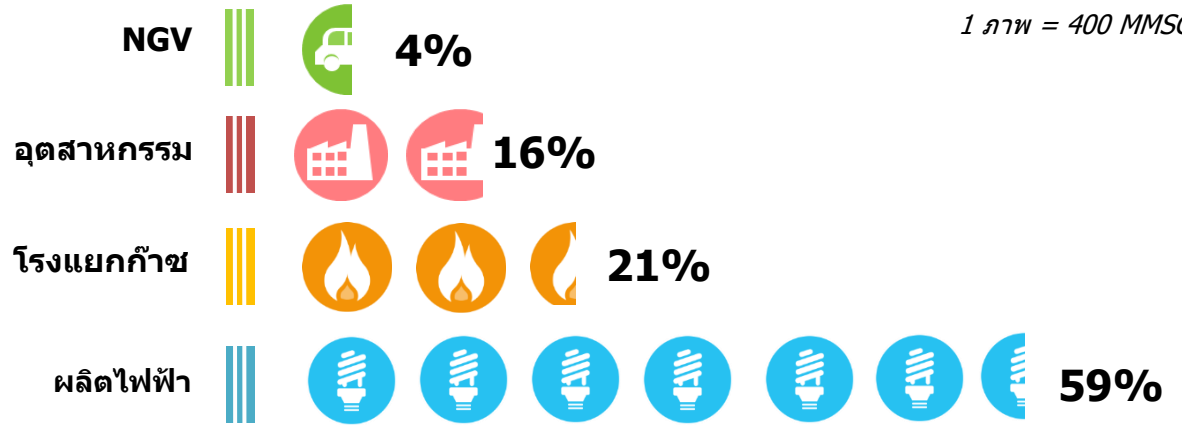
การจัดการก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น
เนื่องจากการนำเข้าจากต่างประเทศ
เพิ่มขึ้น ทั้งการนำเข้าจากพม่าและ
การนำเข้ารูปของ LNG

4,792 MMSCFD **5.3%**

การใช้ก๊าซธรรมชาติ

1 ภาพ = 400 MMSCFD

การใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น
จากการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้า
และการใช้ในภาคอุตสาหกรรม
ส่วนการใช้ในภาคขนส่ง
(NGV) และการใช้ในโรงแยก
ก๊าซลดลง



หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์

3,045 พันตัน  5.6%

ผลิตในประเทศ

41%

1,180 พันตัน

 5.7%



แม่เมาะ

39%



อื่นๆ

2.1%

นำเข้า

59%

1,695 พันตัน

 12.2%

การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์
ลดลงจากการนำเข้าจาก
ต่างประเทศ ในขณะที่การ
ผลิตในประเทศเพิ่มขึ้น



1,195 KTOE  20.3%

การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์

1 ภาพ = 200 KTOE



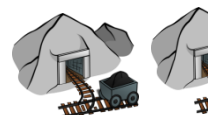
การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์
ลดลง โดยลดลงทั้งจากการ
ใช้เพื่อการผลิตไฟฟ้าและ
การใช้ในภาคอุตสาหกรรม

ถ่านหินนำเข้า



77%

ลิกไนต์



23%

การจัดการไฟฟ้า

กำลังผลิตในระบบไฟฟ้าไทย

55,258 MW

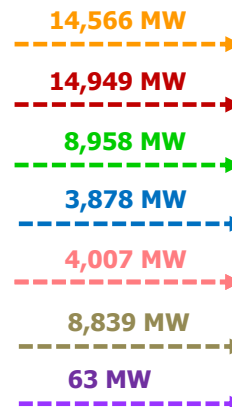
ณ สิ้นเดือน ก.พ. 2562

(Contract Capacity* 46,419MW
+ IPS** 8,839 MW)

* Contract Capacity solar rooftop solar ใช้อย่างน้อยเข้าระบบขนาดน้อยกว่า 1 MW

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

- EGAT 26%
- IPP 27%
- SPP 16%
- Import 7%
- VSPP 7%
- IPS 16%
- PEA & DEDE 0.1%



การผลิตไฟฟ้า

5.1%

18,720 GWh

Peak ประเทศ

32,807 MW

6.0%

ณ วันที่ 21 ก.พ. 2562 เวลา 19.08 น.
ซึ่งขณะนี้คาดการณ์ว่ายังไม่ใช่ Peak
ประเทศของปี 2562

การใช้ไฟฟ้า

3.1%

17,160 GWh

การใช้ไฟฟ้า

ประเภท	Growth (%)	Share (%)
อุตสาหกรรม	0.1	39
ธุรกิจ	10.5	22
ครัวเรือน	12.8	21
IPS	10.7	14
อื่นๆ**	6.1	4

ในเดือนกุมภาพันธ์ การใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นทั้งในสาขาครัวเรือน ธุรกิจ และ
อุตสาหกรรม ส่วนการใช้ไฟฟ้าในกลุ่ม IPS ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนถึง 14%
ของการใช้ไฟฟ้าทั้งประเทศในเดือนนี้มีอัตราการใช้ไฟฟ้าลดลง

**อื่นๆ ได้แก่ องค์การที่ไมแสวงหากำไร สนับสนุนเพื่อการเกษตร ไฟสาธารณะ และไฟชั่วคราว

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

มูลค่าพลังงาน

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

มูลค่าการนำเข้าพลังงาน

 **1.0%**

91 พันล้านบาท

มูลค่าการส่งออกพลังงาน

 **2.3%**


17 พันล้านบาท

มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย

 **2.1%**

178 พันล้านบาท

มูลค่าการใช้น้ำมันสำเร็จรูป

 **2.3%**

105 พันล้านบาท

- มูลค่าพลังงานเพิ่มขึ้นทุกชนิด ทั้งมูลค่าการนำเข้าพลังงาน มูลค่าการส่งออกพลังงาน มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย และมูลค่าการใช้้ำมันสำเร็จรูป
- ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกเดือน ก.พ. มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น ส่งผลให้ราคาน้ำมันเพิ่มขึ้น ได้แก่ เบนซิน ดีเซล และน้ำมันเตา

ราคาพลังงาน



ราคานำเข้า LPG

CP

455 

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน


ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดสิงคโปร์

เบนซิน


66.2 

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล

ดีเซล


78.4 

น้ำมันเตา

63.0 

ราคา LNG

Spot

6.4 

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/MMBtu

ราคาน้ำมันดิบตลาดโลก

ดูไบ

64.6 

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล

เบรนท์

64.4 

เวสเท็กซัส


55.0 


หมายเหตุ : ราคาเฉลี่ยเดือน ก.พ.62

การปล่อย CO₂ รายสาขา

19.4 ล้านตัน CO₂  **5.9%**

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

ผลิตไฟฟ้า
37%
7.1 ล้านตัน CO₂ 

ขนส่ง
27%
5.3 ล้านตัน CO₂ 

อุตสาหกรรม
29%
5.7 ล้านตัน CO₂ 

อื่นๆ*
7%
1.3 ล้านตัน CO₂ 

*ภาคอื่นๆ หมายถึง ภาคครัวเรือน
เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ



การปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงาน

1.90

พันตัน CO₂/KTOE

ข้อมูลช่วงเดือน ก.พ..62

ไทยปล่อย CO₂ ต่อการใช้
พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก
ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย
สหรัฐอเมริกา จีน และสหภาพ
ยุโรป



การใช้พลังงาน หมายถึงการใช้พลังงานขั้นต้น
รวมถึงการใช้พลังงานทดแทน

การปล่อย CO₂ ต่อหัวประชากร

3.96

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

0.444

กิโลกรัม CO₂/kWh

ข้อมูลช่วงเดือน ก.พ.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* (%)

50



ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล
B100* (ล้านลิตร/วัน)

4.17



ปริมาณการผลิตเอทานอล*
(ล้านลิตร/วัน)

5.40



สัดส่วนมูลค่าพลังงาน**

- มูลค่าการนำเข้าพลังงานต่อมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด (%)
- มูลค่าการส่งออกพลังงานต่อมูลค่าการส่งออกทั้งหมด (%)

15.1



3.5



ประสิทธิภาพการใช้พลังงาน

ความยืดหยุ่นการใช้พลังงาน (EE)
(พ.ศ. 2551-2561)

0.8562



ความยืดหยุ่นการใช้ไฟฟ้า (พ.ศ. 2551-2561)

1.0584



ความเข้มข้นของการใช้พลังงาน (EI)**
(TOE/ล้านบาท)

8.4



การใช้ไฟฟ้าต่อ GDP**
(GWh/พันล้านบาท)

17.6



การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายต่อหัวประชากร**
(TOE/หัวประชากร)

1.34



การใช้ไฟฟ้าต่อหัวประชากร**
(kWh/หัวประชากร)

2,821



พลังงานและสิ่งแวดล้อม

การปล่อยก๊าซ CO₂ ต่อการใช้พลังงาน*
(พันตัน CO₂/KTOE)

1.90



การปล่อยก๊าซ CO₂ ต่อหัวประชากร**
(ตัน CO₂/หัวประชากร)

3.96



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

24.68



การปล่อยก๊าซ CO₂ ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า*
(กิโลกรัม CO₂/kWh)

0.444



= ดี = ปกติ = ควรปรับปรุง

เปรียบเทียบกับค่าดัชนีชี้วัดพลังงานช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า ยกเว้น ความยืดหยุ่นการใช้พลังงาน และความยืดหยุ่นการใช้ไฟฟ้า เปรียบเทียบกับค่า 1.0

* คือข้อมูลเดือน ม.ค.-ก.พ.ปี 2562

** คือข้อมูล ปี 2561

*** คือข้อมูล ปี 2560