



สำนักงานนโยบาย
และแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

รายงานภาพรวมพลังงาน เดือนมีนาคม 2562



โดย ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร

“ในเดือนมีนาคม การจัดหาพลังงานที่สำคัญเพิ่มขึ้น ทั้งจากการจัดหาน้ำมันดิบและคอนเดนเสท ก๊าซธรรมชาติ และ ถ่านหินและลิกไนต์ ด้านการใช้ไฟฟ้าของประเทศเพิ่มขึ้น 2.1 % โดยการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ทั้งในสาขาครัวเรือน และธุรกิจ ซึ่งเป็นผลมาจากสภาพอากาศที่ร้อนขึ้น รวมทั้งการแข่งขันเพิ่มขึ้นในธุรกิจอพาร์ทเมนต์ให้เช่า สำหรับ ชาวต่างชาติในกรุงเทพฯ ส่วนการใช้ไฟฟ้าในกลุ่ม IPS ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนถึง 14% ของการใช้ไฟฟ้าทั้งประเทศ ในเดือนนี้มีอัตราการใช้ไฟฟ้าลดลง ส่วนราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกเดือน มี.ค. มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น เมื่อเทียบกับเดือนก่อนหน้า ส่งผลให้ราคาน้ำมันเพิ่มขึ้น ได้แก่ เบนซิน ดีเซล และน้ำมันเตา”

1. ภาพรวมพลังงาน

- **การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น** อยู่ที่ 1,001 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 7.3% โดยเพิ่มขึ้นจากการผลิตคอนเดนเสท ก๊าซธรรมชาติ น้ำมันดิบ ไฟฟ้าพลังน้ำ ในขณะที่การผลิต ลิกไนต์ลดลง

- **การนำเข้า(สุทธิ) พลังงานขั้นต้น** อยู่ที่ 1,445 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 12.5% โดยการนำเข้าพลังงานเพิ่มขึ้นจากการนำเข้า ถ่านหิน และน้ำมันดิบ ในขณะที่การนำเข้าน้ำมัน สำเร็จรูป ก๊าซธรรมชาติและไฟฟ้าลดลง

- **การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย** อยู่ที่ 1,578 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 3.3% โดยลดลงจากการใช้ถ่านหิน ก๊าซธรรมชาติ และน้ำมัน สำเร็จรูป ในขณะที่การใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

2. มูลค่าและราคาพลังงาน

- **มูลค่าการนำเข้าพลังงาน** อยู่ที่ 95 พันล้าน บาท เพิ่มขึ้น 11.2 % โดยมูลค่าการนำเข้าพลังงาน เพิ่มขึ้น ทั้งจากการนำเข้า น้ำมันสำเร็จรูป LNG ก๊าซ ธรรมชาติ น้ำมันดิบ และถ่านหิน ในขณะที่มูลค่าการ นำเข้าไฟฟ้าลดลง

- **ราคาพลังงาน**

- **ราคาน้ำมันดิบดูไบ** เดือนมีนาคม เฉลี่ยอยู่ที่ 66.9 US\$/BBL ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากเดือนก่อน 2.3 US\$/BBL เนื่องจากแรงหนุนของอุปทานจากกลุ่มผู้ผลิต ทั้งในและนอกกลุ่มโอเปกที่ปรับตัวลดลงอย่างต่อเนื่อง

ประกอบกับปริมาณน้ำมันดิบคงคลังสหรัฐฯ มีแนวโน้ม ปรับลดลง หลังโรงกลั่นในสหรัฐฯ เริ่มกลับมาจากการ ปิดซ่อมบำรุงตามฤดูกาล อย่างไรก็ตามราคาน้ำมันดิบ มีแนวโน้มขยับขึ้นในกรอบที่จำกัด

- **ราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูปในภูมิภาค เอเชียตะวันออกเฉียงใต้** เดือนมีนาคม 2562 **ราคาขายปลีกน้ำมัน เบนซินในภูมิภาคอาเซียน** ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับเดือนที่แล้ว เนื่องจากอุปทานที่ตึงตัว จากโรงกลั่น เข้าสู่ช่วงปิดซ่อมบำรุง ประกอบกับ ปริมาณน้ำมัน เบนซินคงคลังในสิงคโปร์ปรับลดลง ทั้งนี้ ประเทศไทย ปรับราคาเพิ่มขึ้น อยู่ที่ 29.25 บาท/ลิตร ส่วน**ราคา ขายปลีกน้ำมันดีเซลในภูมิภาคอาเซียน** ส่วนใหญ่ เพิ่มขึ้นทุกประเทศ ยกเว้นประเทศไทยที่ราคาคงเดิม เนื่องจากอุปทานปรับตัวลดลงในช่วงปิดซ่อมบำรุง โรงกลั่น และดีเซลคงคลังในสิงคโปร์ปรับตัวลดลง ขณะที่ความต้องการใช้ฝั่งเอเชียเหนือปรับตัวลดลง ทั้งนี้ ประเทศไทยราคาคงเดิม อยู่ที่ 27.29 บาท/ลิตร

3. น้ำมันดิบ และน้ำมันสำเร็จรูป

- **น้ำมันดิบ** การจัดหาน้ำมันดิบอยู่ที่ 1,058 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้น 4.6% โดยเพิ่มขึ้นทั้งจาก การผลิตในประเทศ และการนำเข้าจากต่างประเทศ ทั้งนี้ การผลิตน้ำมันดิบในประเทศเพิ่มขึ้นจากแหล่งสิริกิติ์ ทานตะวันและวาสนา

- **น้ำมันสำเร็จรูป** การใช้ น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ 150 ล้านลิตรต่อวัน ลดลงเล็กน้อย 0.04% โดยลดลง จากการใช้ น้ำมันก๊าด LPG และน้ำมันเตา ส่วนการใช้ น้ำมันดีเซล และกลุ่มเบนซินและแก๊สโซฮอล์ ซึ่งมี สัดส่วนรวมถึง 68% ของการใช้ น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด

มีการใช้เพิ่มขึ้น ซึ่งส่วนหนึ่งเป็นผลจากจำนวนรถเบนซินและดีเซลที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง อีกทั้งภาครัฐได้มีการขยายมาตรการอุดหนุนราคาจำหน่ายน้ำมัน B20 ให้ต่ำกว่าน้ำมันดีเซลปกติ 5 บาทต่อลิตร ต่อเนื่องไปจนถึงสิ้นเดือนพฤษภาคม 2562 ส่วนการใช้น้ำมันเครื่องบินอยู่ที่ 21 ล้านลิตร ต่อวัน เพิ่มขึ้น 1.5% คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 14 ซึ่งสอดคล้องกับจำนวนนักท่องเที่ยวต่างประเทศที่เข้ามาท่องเที่ยวในประเทศไทยเพิ่มมากขึ้น ส่วนหนึ่งเนื่องจากเป็นช่วงของฤดูกาลท่องเที่ยว รวมถึงการที่รัฐบาลได้ออกมาตรการยกเว้นค่าธรรมเนียม Visa on Arrival (VOA) สำหรับนักท่องเที่ยวต่างชาติเดินทางเที่ยวไทย จนถึงวันที่ 30 เมษายน 2562

- **LPG โพรเพน และบิวเทน** การใช้อยู่ที่ 566 พันตัน ลดลง 0.1% โดยลดลงทั้งในส่วนของภาคครัวเรือน ภาคอุตสาหกรรม และภาคขนส่ง

4. ก๊าซธรรมชาติ

- **การจัดหาก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 5,065 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้น 4.1% เนื่องจากการผลิตในประเทศเพิ่มขึ้น ทั้งจากแหล่งผลิตกูฮ่อม ลันตาน้ำพอง และอื่นๆ

- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,941 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้น 2.6% จากการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้า การใช้ในภาคอุตสาหกรรม และการใช้ในโรงแยกก๊าซ ส่วนการใช้ในภาคขนส่ง (NGV) ลดลง

5. ลิกไนต์/ถ่านหิน

- **การจัดหากลิไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ 3,324 พันตัน เพิ่มขึ้น 4.0% ทั้งนี้ เพิ่มขึ้นจากการนำเข้าจากต่างประเทศ ในขณะที่การผลิตในประเทศลดลง

- **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ 1,550 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง 15.0% โดยลดลงทั้งจากการใช้เพื่อการผลิตไฟฟ้า และใช้ในภาคอุตสาหกรรม

6. ไฟฟ้า

- **กำลังผลิตในระบบไฟฟ้าไทย** ณ สิ้นเดือนมีนาคม 2562 อยู่ที่ 55,344 MW โดยสัดส่วนกำลังการผลิตของ IPP 27% รองลงมาคือ กฟผ. 26% IPS* 16% SPP 16% นำเข้า/แลกเปลี่ยนไฟฟ้าจากต่างประเทศ 7% VSPP 7% และ กฟภ. และ พพ. 0.1%

- **การผลิตไฟฟ้า** อยู่ที่ 21,745 GWh เพิ่มขึ้น 2.4% โดยมีสัดส่วนการผลิตจากก๊าซธรรมชาติสูงสุดถึง 57%

- **ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (Peak)** *ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของประเทศ* เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 21 มีนาคม 2562 เวลา 15.30 น. อยู่ที่ระดับ 34,695 MW เพิ่มขึ้น 6.2% ทั้งนี้ คาดการณ์ว่ายังไม่ใช้ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของประเทศปี 2562

- **การใช้ไฟฟ้า** อยู่ที่ 19,864 GWh เพิ่มขึ้น 2.1% ทั้งนี้ ในเดือนมีนาคม การใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นทั้งในสาขาครัวเรือน และธุรกิจ ในขณะที่สาขาอุตสาหกรรมมีการใช้ไฟฟ้าลดลง ส่วนการใช้ไฟฟ้าในกลุ่ม IPS ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนถึง 14% ของการใช้ไฟฟ้าทั้งประเทศในเดือนนี้มีอัตราการใช้ไฟฟ้าลดลง

7. การปล่อย CO₂ จากการใช้พลังงาน

การปล่อย CO₂ จากการใช้พลังงาน อยู่ที่ 22.6 ล้านตัน CO₂ ลดลง 5.5% จากการปล่อย CO₂ ในสาขาขนส่ง อุตสาหกรรม และสาขาเศรษฐกิจอื่นๆ (ครัวเรือน เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ) ในขณะที่การปล่อย CO₂ ในสาขาการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

8. ดัชนีชี้วัดพลังงาน

ในช่วง เดือนมกราคม – มีนาคม 2562

- **อัตราส่วนการพึ่งพาตนเองในการจัดหาพลังงานขั้นต้น** อยู่ที่ 51% ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งอยู่ที่ 58% แสดงถึงการพึ่งพาตนเองในสัดส่วนที่ลดลงเมื่อเทียบกับการจัดหาพลังงานทั้งหมด

หมายเหตุ: อัตราการเติบโต (growth rate) เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน
*IPS (Independent Power Supply) คือ โรงไฟฟ้าที่ผลิตไฟฟ้า
เพื่อใช้เองหรือขายตรงที่เชื่อมต่อกับระบบของ 3 การไฟฟ้า

- ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล B100 อยู่ที่ 4.49 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ขณะที่ ปริมาณการผลิตเอทานอล อยู่ที่ 4.77 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน

- การปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงาน อยู่ที่ 1.92 พันตัน CO₂/ktoe ทั้งนี้ไทยปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย สหรัฐอเมริกา สหภาพยุโรป รวมทั้งจีน

ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
ข้อมูล ณ วันที่ 31 พฤษภาคม 2562



การผลิต

↑ 7.3%

1,001 พันบาร์เรลต่อวัน*

การผลิตพลังงานเพิ่มขึ้นจากการผลิตคอนเดนเสท ก๊าซธรรมชาติ น้ำมันดิบ ไฟฟ้าพลังน้ำ ในขณะที่การผลิตลิกไนต์ลดลง

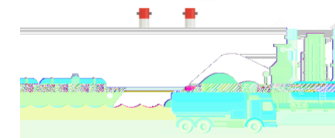
พลังงานขั้นต้น

การนำเข้า (สุทธิ)

↑ 12.5%

1,445 พันบาร์เรลต่อวัน*

การนำเข้าพลังงานเพิ่มขึ้นจากการนำเข้าถ่านหิน และน้ำมันดิบ ในขณะที่การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป ก๊าซธรรมชาติและไฟฟ้าลดลง



การใช้

↓ 1.3%

2,215 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นต้นลดลง จากการใช้ถ่านหินนำเข้า และการใช้พลังงาน/ไฟฟ้านำเข้า ในขณะที่การใช้ก๊าซธรรมชาติ ลิกไนต์ และน้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้น

พลังงานขั้นสุดท้าย

↓ 3.3%

1,578 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายลดลงจากการใช้ถ่านหิน ก๊าซธรรมชาติ และน้ำมันสำเร็จรูป ในขณะที่การใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

น้ำมันสำเร็จรูป

55%

ไฟฟ้า

22%

NG

11%

ถ่านหิน

12%

0.2%

ลิกไนต์

*เทียบเท่าน้ำมันดิบ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน



การจัดการน้ำมันดิบ

1,058 พันบาร์เรลต่อวัน  4.6%

ผลิตในประเทศ

12%

132 พันบาร์เรลต่อวัน

 4.9%

นำเข้า

88%

926 พันบาร์เรลต่อวัน

 4.6%

ตะวันออกกลาง

 59%

ตะวันออกไกล

 11%

 อื่นๆ
18%

การจัดการน้ำมันดิบของประเทศเพิ่มขึ้นทั้งจากการผลิตในประเทศและการนำเข้าจากต่างประเทศ ทั้งนี้การผลิตน้ำมันดิบในประเทศเพิ่มขึ้นจากแหล่งสิริกิติ์ ทานตะวัน และวาสนา

การผลิตคอนเดนเสท

110 พันบาร์เรลต่อวัน

 18.0%

กำลังการกลั่น

1,235

พันบาร์เรลต่อวัน

ใช้น้ำมันในการกลั่น

1,099

พันบาร์เรลต่อวัน

การใช้กำลังการกลั่น

89%

น้ำมันสำเร็จรูป



หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

การผลิต

↓ 1.7%

191 ล้านลิตรต่อวัน

การนำเข้า

↑ 4.3%

11 ล้านลิตรต่อวัน

การใช้

↓ 0.04%

150 ล้านลิตรต่อวัน

การส่งออก

↓ 22.8%

26 ล้านลิตรต่อวัน



LPG

การจัดการ

612 พันตัน **↓ 2.7%**



นำเข้า
7%



โรงกลั่นน้ำมัน
32%



โรงแยกก๊าซ
61%

นำเข้า

ในประเทศ

ขนส่ง
16%



ครัวเรือน
32%

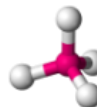


อุตสาหกรรม
10%



ใช้เอง
1%

ปิโตรเคมี
41%



การใช้

566 พันตัน **↓ 0.1%**

การจัดการก๊าซธรรมชาติ

5,065 MMSCFD  4.1%

ผลิตในประเทศ

75%

3,798 MMSCFD

 7.9%

นำเข้า

25%

1,267 MMSCFD

 5.6%



เมียนมา 16%
• ยาดานา 9%
• เยตากุน 2%
• ซอดีกา 5%



LNG 9%

การจัดการก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น
เนื่องจากการผลิตในประเทศเพิ่มขึ้น
ทั้งจากแหล่งผลิตก๊าซอ้อม ลันดา
น้ำพอง และอื่นๆ

4,941 MMSCFD  2.6%

การใช้ก๊าซธรรมชาติ

1 ภาพ = 400 MMSCFD

NGV



4%

อุตสาหกรรม



16%

โรงแยกก๊าซ



21%

ผลิตไฟฟ้า



59%

การใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น
จากการผลิตไฟฟ้า การใช้ใน
ภาคอุตสาหกรรม และโรงแยก
ก๊าซ ส่วนภาคขนส่ง (NGV)
ลดลง

การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์

3,324 พันตัน  4.0%

ผลิตในประเทศ

36%

1,212 พันตัน

 2.2%



แม่เมาะ

35%



อื่นๆ

1.0%

นำเข้า

64%

2,112 พันตัน

 7.8%

การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์
เพิ่มขึ้นจากการนำเข้าจาก
ต่างประเทศ ในขณะที่การ
ผลิตในประเทศลดลง



1,550 KTOE  15.0%

การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์

1 ภาพ = 200 KTOE



การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์
ลดลง โดยลดลงทั้งจากการ
ใช้เพื่อการผลิตไฟฟ้าและ
การใช้ในภาคอุตสาหกรรม

ถ่านหินนำเข้า



80%

ลิกไนต์



20%

การจัดการไฟฟ้า

กำลังผลิตในระบบไฟฟ้าไทย

55,344 MW

ณ สิ้นเดือน มี.ค. 2562

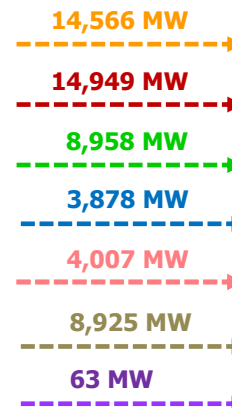
Peak ประเทศ

34,695 MW

↑ **6.2%**

ณ วันที่ 21 มี.ค. 2562 เวลา 15.30 น.
ซึ่งทั้งนี้คาดการณ์ว่ายังไม่ใช่ Peak
ประเทศของปี 2562

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



การผลิตไฟฟ้า

↑ **2.4%**

21,745 GWh

การใช้ไฟฟ้า

↑ **2.1%**

19,864 GWh

การใช้ไฟฟ้า

ประเภท	Growth (%)	Share (%)
อุตสาหกรรม	▼ 0.3	39
ธุรกิจ	▲ 6.2	22
ครัวเรือน	▲ 10.6	21
IPS*	▼ 8.9	14
อื่นๆ**	▲ 7.3	4

ในเดือนมีนาคม การใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นทั้งในสาขาครัวเรือน และธุรกิจ ในขณะที่สาขาอุตสาหกรรมมีการใช้ไฟฟ้าลดลง ส่วนการใช้ไฟฟ้าในกลุ่ม IPS ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนถึง 14% ของการใช้ไฟฟ้าทั้งประเทศในเดือนนี้ มีอัตราการใช้ไฟฟ้าลดลง

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

**อื่นๆ ได้แก่ องค์กรณ์ไม่แสวงหากำไร สุนัขน้ำเพื่อการเกษตร ไฟสาธารณะ และไฟชั่วคราว

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

มูลค่าพลังงาน

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

มูลค่าการนำเข้าพลังงาน

↑ 11.2%

95 พันล้านบาท

มูลค่าการส่งออกพลังงาน

↓ 20.4%

18 พันล้านบาท

มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย

↑ 0.6%

196 พันล้านบาท

มูลค่าการใช้น้ำมันสำเร็จรูป

↓ 0.8%

112 พันล้านบาท

- มูลค่าการนำเข้าพลังงาน และมูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายเพิ่มขึ้น ในขณะที่มูลค่าการส่งออกพลังงาน และมูลค่าการใช้น้ำมันสำเร็จรูปลดลง
- ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกเดือน มี.ค. มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับเดือนก่อนหน้า ส่งผลให้ราคาน้ำมันเพิ่มขึ้น ได้แก่ เบนซิน ดีเซล และน้ำมันเตา

ราคาพลังงาน



ราคานำเข้า LPG

CP

505 ↑

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน

ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดสิงคโปร์

เบนซิน

74.4 ↑

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล

ดีเซล

80.6 ↑

น้ำมันเตา

65.2 ↑

ราคา LNG

Spot

5.2 ↓

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/MMBtu

ราคาน้ำมันดิบตลาดโลก

ดูไบ

66.9 ↑

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล

เบรนท์

66.9 ↑

เวสเท็กซัส


58.1 ↑


หมายเหตุ : ราคาเฉลี่ยเดือน มี.ค.62

การปล่อย CO₂ รายสาขา


22.6 ล้านตัน CO₂  **5.5%**

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

ผลิตไฟฟ้า
37%
8.4 ล้านตัน CO₂ 

ขนส่ง
26%
5.9 ล้านตัน CO₂ 

อุตสาหกรรม
31%
6.9 ล้านตัน CO₂ 

อื่นๆ*
6%
1.4 ล้านตัน CO₂ 

*ภาคอื่นๆ หมายถึง ภาคครัวเรือน เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ



การปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงาน

1.92

พันตัน CO₂/KTOE

ข้อมูลช่วงเดือนม.ค.-มี.ค..62

ไทยปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย สหรัฐอเมริกา จีน และสหภาพยุโรป



การใช้พลังงาน หมายถึงการใช้พลังงานขั้นต้น รวมถึงการใช้พลังงานทดแทน

การปล่อย CO₂ ต่อหัวประชากร

3.96

ตัน CO₂/หัวประชากร

ข้อมูล ณ ปี 2561

ไทยปล่อย CO₂ ต่อหัว ต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก สหรัฐอเมริกา สหภาพยุโรป และจีน แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย

การปล่อย CO₂ ต่อ GDP

0.61

กิโลกรัม CO₂/เหรียญสหรัฐ ณ ปีฐาน ค.ศ. 2005

ข้อมูล ณ ปี 2560

ไทยปล่อย CO₂ ต่อ GDP ต่ำกว่าจีน และค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ยโลก สหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป



การปล่อย CO₂ ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า

0.448

กิโลกรัม CO₂/kWh

ข้อมูลช่วงเดือนม.ค.-มี.ค..62

ไทยปล่อย CO₂ ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า ต่ำกว่าจีน และค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย แต่สูงกว่าสหภาพยุโรป และประเทศพัฒนาแล้ว ในทวีปอเมริกา



ความมั่นคงด้านพลังงาน

R/P ratio***

- น้ำมันดิบ (ปี)
- ก๊าซธรรมชาติ (ปี)

3



5



อัตราส่วนการพึ่งพาตนเอง
ในการจัดหาพลังงาน
ขั้นต้น* (%)

51



ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล
B100* (ล้านลิตร/วัน)

4.49



ปริมาณการผลิตเอทานอล*
(ล้านลิตร/วัน)

4.77



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)

1.92



การปล่อยก๊าซ CO₂ ต่อหัวประชากร**
(ตัน CO₂/หัวประชากร)

3.96



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

24.68



การปล่อยก๊าซ CO₂ ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า*
(กิโลกรัม CO₂/kWh)

0.448



= ดี



= ปกติ



= ควรปรับปรุง

เปรียบเทียบกับค่าดัชนีชี้วัดพลังงานช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า ยกเว้น ความยืดหยุ่นการใช้พลังงาน และความยืดหยุ่นการใช้ไฟฟ้า เปรียบเทียบกับค่า 1.0

* คือข้อมูลเดือน ม.ค.-มี.ค.ปี 2562

** คือข้อมูล ปี 2561

*** คือข้อมูล ปี 2560