

รายงานภาพรวมพลังงาน

เดือนเมษายน 2562



โดย ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร

“ในเดือนเมษายน การจัดหาพลังงานที่สำคัญลดลงทั้งจากการจัดหาน้ำมันดิบและคอนเดนเสท การจัดหาถ่านหิน ลิกไนต์ และการจัดหา LPG ด้านการใช้ไฟฟ้าของประเทศเพิ่มขึ้น 10.7% โดยเพิ่มขึ้นทุกสาขาเศรษฐกิจ โดยเฉพาะในภาคครัวเรือนที่มีสัดส่วนการใช้พลังงานร้อยละ 24 ของการใช้พลังงานทั้งหมด มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 18.1 ซึ่งเป็นผลมาจากสภาพอากาศที่ร้อนในช่วงเดือนเมษายน ส่วนราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกเดือนเมษายน มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับเดือนก่อนหน้า ส่งผลให้ราคาน้ำมัน เบนซิน ดีเซล และน้ำมันเตา มีการปรับราคาเพิ่มขึ้น ส่วนการปล่อย CO₂ จากการใช้พลังงานลดลงร้อยละ 1.2 ซึ่งเป็นการลดลงของทุกภาคเศรษฐกิจ ยกเว้นภาคการผลิตไฟฟ้าที่มีการปล่อย CO₂ เพิ่มขึ้น”

1. ภาพรวมพลังงาน

- การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น อยู่ที่ 979 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 10.2% โดยเพิ่มขึ้นจากการผลิตคอนเดนเสท ก๊าซธรรมชาติ และน้ำมันดิบ ในขณะที่การผลิตลิกไนต์ลดลง

- การนำเข้า(สุทธิ) พลังงานขั้นต้น อยู่ที่ 1,410 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลงร้อยละ 13.5% ซึ่งเป็นการลดลงของการนำเข้าพลังงานเกือบทุกประเภท โดยการนำเข้าถ่านหินลดลงมากที่สุดถึงร้อยละ 17.7 รองลงมาคือการนำเข้าน้ำมันดิบ ในขณะที่การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้น

- การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย อยู่ที่ 1,539 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 0.7% โดยเพิ่มขึ้นตามการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มสูงตามสภาพอากาศที่ร้อนขึ้น และการใช้น้ำมันสำเร็จรูปที่เพิ่มขึ้นเนื่องจากในเดือนเมษายนมีวันหยุดติดต่อกันหลายวัน

2. มูลค่าและราคาพลังงาน

- มูลค่าการนำเข้าพลังงาน อยู่ที่ 96 พันล้านบาท ลดลง 6.7 % โดยมูลค่าการนำเข้าพลังงานลดลงจากการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป ถ่านหินและไฟฟ้า ในขณะที่การนำเข้าก๊าซธรรมชาติ และ LNG เพิ่มขึ้น

● ราคาพลังงาน

- **ราคาน้ำมันดิบดูไบ** เดือนเมษายน เฉลี่ยอยู่ที่ 70.9 US\$/BBL ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากเดือนก่อน 4.0 US\$/BBL เนื่องจากอุปทานน้ำมันดิบที่ปรับตัวลดลงอย่างต่อเนื่อง หลังกลุ่มผู้ผลิตทั้งในและนอกกลุ่มโอเปกร่วมมือกันปรับลดกำลังการผลิตน้ำมันดิบตั้งแต่ช่วงต้นปี 2562 อีกทั้งสหรัฐฯ ยังไม่มีแนวโน้มที่จะลดระดับมาตรการคว่ำบาตรอิหร่านและเวเนซุเอลา ส่งผลให้ราคาน้ำมันดิบปรับตัวสูงขึ้น

- **ราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูปในภูมิภาคอาเซียน** เดือนเมษายน 2562 **ราคาขายปลีกน้ำมันเบนซินในภูมิภาคอาเซียน** ส่วนใหญ่ปรับเพิ่มขึ้น ยกเว้นประเทศมาเลเซียและบรูไน ปัจจัยที่ทำให้ราคาเพิ่มขึ้น เนื่องจากอุปทานในภูมิภาคเอเชียยังคงตึงตัวจากโรงกลั่นเข้าสู่ช่วงปิดซ่อมบำรุง ประกอบกับอุปสงค์น้ำมันเบนซินจากอินโดนีเซียปรับตัวเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ประเทศไทยปรับราคาเพิ่มขึ้น อยู่ที่ 30.45 บาท/ลิตร

- **ราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลในภูมิภาคอาเซียน** ส่วนใหญ่ปรับเพิ่มขึ้น ยกเว้นประเทศลาว มาเลเซีย และบรูไน ปัจจัยที่ทำให้ราคาเพิ่มขึ้น เนื่องจากอุปทานในเอเชียปรับตัวลดลง จากโรงกลั่นน้ำมันที่ยังอยู่ในช่วงฤดูกาลปิดซ่อมบำรุง นอกจากนี้ตลาดยังได้รับแรงหนุนจากอุปสงค์ที่ปรับเพิ่มขึ้นจากเวียดนาม ทั้งนี้ประเทศไทยราคาเพิ่มขึ้น อยู่ที่ 28.49 บาท/ลิตร

3. น้ำมันดิบ และน้ำมันสำเร็จรูป

- **น้ำมันดิบ** การจัดหา**น้ำมันดิบ**อยู่ที่ 1,077 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลง 8.4% โดยลดลงจากการนำเข้า**น้ำมันดิบ**จากตะวันออกกลางลดลงถึงร้อยละ 16.5 สำหรับการผลิต**น้ำมันดิบ**ในประเทศเพิ่มขึ้นจากแหล่งผลิตหลายแหล่ง อาทิ แหล่งทานตะวัน แหล่งสิริกิติ์ และแหล่งวาสนา

- **น้ำมันสำเร็จรูป** การใช้น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ 146 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้น 1.3% โดยเพิ่มขึ้นจากการใช้น้ำมันกลุ่มเบนซิน ดีเซล และการใช้น้ำมันเตา โดยการใช้**น้ำมันดีเซล** และกลุ่มเบนซินและแก๊สโซฮอล์มีสัดส่วนรวมถึง 61% ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้น ซึ่งส่วนหนึ่งเป็นผลจากจำนวนรถเบนซินและดีเซลที่จดทะเบียนใหม่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง อีกทั้งภาครัฐได้มีการขยายมาตรการอุดหนุนราคาจำหน่าย**น้ำมัน B20** ให้ต่ำกว่า**น้ำมันดีเซลปกติ** 5 บาทต่อลิตร ต่อเนื่องไปจนถึงสิ้นเดือนกรกฎาคม 2562 ส่วนการใช้**น้ำมันเครื่องบิน** ลดลงเล็กน้อย 0.1 ซึ่งสอดคล้องกับจำนวนเที่ยวบินที่ลดลงร้อยละ 0.9 เมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

- **LPG โพรเพน และบิวเทน** การใช้อยู่ที่ 547 พันตัน เพิ่มขึ้น 2.6% โดยเพิ่มขึ้นจากการนำไปใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี (Feedstock) ที่เพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 22.8 สอดคล้องกับการขยายตัวของดัชนีผลผลิตอุตสาหกรรมปิโตรเคมี และพลาสติก ในขณะที่การใช้ภาคครัวเรือน ภาคอุตสาหกรรม และภาคขนส่งลดลง

4. ก๊าซธรรมชาติ

- **การจัดหาก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 5,069 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้น 4.7% เนื่องจากการผลิตในประเทศเพิ่มขึ้นหลายแหล่ง เช่น แหล่งเอราวัณ บงกช อาทิตย เป็นต้น

- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,984 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้น 7.0% สอดคล้องกับการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่การใช้ก๊าซธรรมชาติในภาคอุตสาหกรรม การใช้ในโรงแยกก๊าซ และการใช้ในภาคขนส่ง (NGV) ลดลง

5. ลิกไนต์/ถ่านหิน

- **การจัดหากลิกไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ 3,071 พันตัน ลดลง 12.2% ทั้งจากการผลิตในประเทศและการนำเข้าจากต่างประเทศลดลง สอดคล้องกับปริมาณความต้องการใช้ในภาคการผลิตไฟฟ้า และภาคอุตสาหกรรมที่ลดลง

- **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ 1,475 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง 6.7% โดยลดลงทั้งจากการใช้เพื่อการผลิตไฟฟ้า และการใช้ในภาคอุตสาหกรรม

6. ไฟฟ้า

- **กำลังผลิตในระบบไฟฟ้าไทย** ณ สิ้นเดือนเมษายน 2562 อยู่ที่ 55,753 MW โดยสัดส่วนกำลังการผลิตของ IPP 27% รองลงมาคือ กฟผ. 26% SPP 17% IPS* 16% นำเข้า/แลกเปลี่ยนไฟฟ้าจากต่างประเทศ 7% VSPP 7% และ กฟภ. และ พพ. 0.1%

- **การผลิตไฟฟ้า** อยู่ที่ 21,817 GWh เพิ่มขึ้น 8.8% โดยมีสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติสูงสุดถึง 59%

- **ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (Peak) ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของประเทศ** เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 25 เมษายน 2562 เวลา 13.37 น. อยู่ที่ระดับ 36,676 MW เพิ่มขึ้น 6.9% ทั้งนี้ คาดการณ์ว่ายังไม่ใช้ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของประเทศปี 2562

- **การใช้ไฟฟ้า** อยู่ที่ 19,889 GWh เพิ่มขึ้น 10.7% ทั้งนี้ในเดือนเมษายนการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นทุกสาขาเศรษฐกิจ โดยเฉพาะในสาขาครัวเรือนมีสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าร้อยละ 24 ของการใช้ไฟฟ้าทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 18.1 คาดว่าเกิดจากอุณหภูมิที่เพิ่มสูงขึ้นในช่วงเมษายน 2562 ทำให้การใช้ไฟฟ้าสูงขึ้น

หมายเหตุ: อัตราการเติบโต (growth rate) เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

*IPS (Independent Power Supply) คือ โรงไฟฟ้าที่ผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เองหรือขายตรงที่เชื่อมต่อกับระบบของ 3 การไฟฟ้า

7. การปล่อย CO₂ จากการใช้พลังงาน

การปล่อย CO₂ จากการใช้พลังงาน อยู่ที่ 21.4 ล้านตัน CO₂ ลดลง 1.2% จากการปล่อย CO₂ ในสาขาขนส่ง อุตสาหกรรม และสาขาเศรษฐกิจอื่นๆ (ครัวเรือน เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ) ในขณะที่การปล่อย CO₂ ในสาขาการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

8. ดัชนีชี้วัดพลังงาน

ในช่วง เดือนมกราคม – เมษายน 2562

- อัตราส่วนการพึ่งพาตนเองในการจัดหาพลังงานขั้นต้น อยู่ที่ 53% ลดลงจากช่วงเดียวกัน

ของปีก่อนซึ่งอยู่ที่ 56% แสดงถึงการพึ่งพาตนเอง ในสัดส่วนที่ลดลงเมื่อเทียบกับการจัดหาพลังงานทั้งหมด

- **ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล B100** อยู่ที่ 4.92 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน และ **ปริมาณการผลิตเอทานอล** อยู่ที่ 4.12 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน

- **การปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงาน** อยู่ที่ 1.86 พันตัน CO₂/ktoe ทั้งนี้ไทยปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย สหรัฐอเมริกา สหภาพยุโรป รวมทั้งจีน

ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
ข้อมูล ณ วันที่ 22 กรกฎาคม 2562



การผลิต

↑ 10.2%

979 พันบาร์เรลต่อวัน*

การผลิตพลังงานเพิ่มขึ้นจากการผลิตคอนเดนเสท ก๊าซธรรมชาติ และน้ำมันดิบ ในขณะที่การผลิตลิแกนด์ลดลง

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายเพิ่มขึ้นจากการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นตามอุณหภูมิที่สูงและการใช้น้ำมันสำเร็จรูปที่เพิ่มขึ้นเนื่องจากในเดือนเมษายน มีวันหยุดติดต่อกันหลายวัน

พลังงานขั้นต้น

การนำเข้า (สุทธิ)

↓ 13.5%

1,410 พันบาร์เรลต่อวัน*

การนำเข้าพลังงานลดลงเกือบทุกประเภท โดยการนำเข้าถ่านหินลดลงมากที่สุด ถึงร้อยละ 17.7 รองลงมาคือการนำเข้าน้ำมันดิบ ในขณะที่การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้น



การใช้

↑ 1.2%

2,178 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นต้นเพิ่มขึ้นเกือบทุกประเภท ยกเว้นการใช้ถ่านหินนำเข้าและการใช้พลังน้ำ/ไฟฟ้าลดลง

พลังงานขั้นสุดท้าย

↑ 0.7%

1,539 พันบาร์เรลต่อวัน*

น้ำมันสำเร็จรูป

55%

ไฟฟ้า

23%

NG

11%

ถ่านหิน

11%

0.2%

ลิแกนด์

*เทียบเท่าน้ำมันดิบ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน



การจัดการน้ำมันดิบ

1,077 พันบาร์เรลต่อวัน

↓ 8.4%

ผลิตในประเทศ

12%

132 พันบาร์เรลต่อวัน

↑ 16.4%

นำเข้า

88%

945 พันบาร์เรลต่อวัน

↓ 11.1%

ตะวันออกกลาง 53%
ตะวันออกไกล 14%
อื่นๆ 21%

การจัดการน้ำมันดิบของประเทศลดลงจากการนำเข้าน้ำมันดิบจากตะวันออกกลางลดลงถึงร้อยละ 16.5 สำหรับการผลิตในประเทศเพิ่มขึ้นจากแหล่งผลิต อาทิ แหล่งทานตะวัน แหล่งสิริกิติ์ และแหล่งวาสนา

การผลิตคอนเดนเสท

110 พันบาร์เรลต่อวัน

↑ 20.7%

กำลังการกลั่น

1,235

พันบาร์เรลต่อวัน

ใช้น้ำมันในการกลั่น

1,119

พันบาร์เรลต่อวัน

การใช้กำลังการกลั่น

91%

น้ำมันสำเร็จรูป



หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

การผลิต

↑ 1.0%

192 ล้านลิตรต่อวัน

การนำเข้า

↑ 15.8%

12 ล้านลิตรต่อวัน

การใช้

↑ 1.3%

146 ล้านลิตรต่อวัน

การส่งออก

↓ 13.8%

27 ล้านลิตรต่อวัน



LPG

การจัดหา

562 พันตัน **↓ 2.6%**



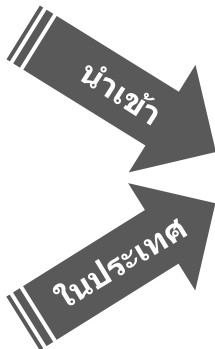
นำเข้า
9%



โรงกลั่นน้ำมัน
34%



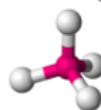
โรงแยกก๊าซ
57%



ครัวเรือน
30%



ปิโตรเคมี
44%



ขนส่ง
16%



อุตสาหกรรม
9%



ใช้เอง
1%

การใช้

547 พันตัน **↑ 2.6%**



การจัดการก๊าซธรรมชาติ

5,069 MMSCFD  4.7%

ผลิตในประเทศ

73%

3,691 MMSCFD

 9.1%

นำเข้า

27%

1,378 MMSCFD

 5.6%



เมียนมา 15%

- ยาดานา 8%
- เยตากุน 2%
- ซอติกา 5%



LNG 12%

การจัดการก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น
เนื่องจากการผลิตในประเทศเพิ่มขึ้น
หลายแหล่ง เช่น แหล่งเอราวัณ
บงกช อาทิตย์ เป็นต้น

4,984 MMSCFD  7.0%

การใช้ก๊าซธรรมชาติ

1 ภาพ = 400 MMSCFD

การใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นจาก
การใช้ในภาคการผลิตไฟฟ้า
ในขณะที่ภาคอุตสาหกรรม การ
ใช้ในโรงแยกก๊าซ และการใช้ใน
ภาคขนส่ง (NGV) ลดลง

NGV



4%

อุตสาหกรรม



15%

โรงแยกก๊าซ



21%

ผลิตไฟฟ้า



60%

การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์

3,071 พันตัน  **12.2%**

ผลิตในประเทศ

38%

1,157 พันตัน

 **1.3%**



แม่เมาะ

37%



อื่นๆ

1.0%

นำเข้า

62%

1,914 พันตัน

 **17.7%**

การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์ลดลง
จากทั้งการผลิตในประเทศและ
การนำเข้าจากต่างประเทศ ตาม
ปริมาณการใช้ที่ลดลง ทั้งภาคการ
ผลิตไฟฟ้า และภาคอุตสาหกรรม



1,475 KTOE  **6.7%**

การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์

1 ภาพ = 200 KTOE



การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์
ลดลง โดยลดลงทั้งจากการใช้
เพื่อการผลิตไฟฟ้าและการใช้
ในภาคอุตสาหกรรม

ถ่านหินนำเข้า



ลิกไนต์



21%

การจัดการไฟฟ้า

กำลังผลิตในระบบไฟฟ้าไทย

55,753 MW

ณ สิ้นเดือน เม.ย. 2562

Peak ประเทศ

36,676 MW

↑ **6.9%**

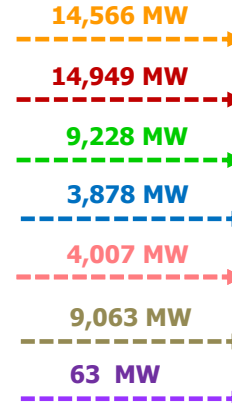
ณ วันที่ 25 เม.ย. 2562 เวลา 13.37 น.

ซึ่งทั้งนี้คาดการณ์ว่ายังไม่ใช่ Peak

ประเทศของปี 2562

ในเดือนเมษายน การใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นทุกสาขาเศรษฐกิจ โดยเฉพาะในสาขาครัวเรือนที่มีสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าร้อยละ 24 มีการใช้เพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 18.1 คาดว่าเกิดจากอุณหภูมิที่เพิ่มสูงขึ้นในช่วงเมษายน 62 ทำให้การใช้ไฟฟ้าสูงขึ้น

- EGAT 26%
- IPP 27%
- SPP 17%
- Import 7%
- VSPP 7%
- IPS 16%
- PEA & DEDE 0.1%



การผลิตไฟฟ้า

↑ **8.8%**

21,817 GWh

การใช้ไฟฟ้า

↑ **10.7%**

19,889 GWh

การใช้ไฟฟ้า

ประเภท	Growth (%)	Share (%)
อุตสาหกรรม	▲ 1.9	35
ธุรกิจ	▲ 13.0	22
ครัวเรือน	▲ 18.1	24
IPS	▲ 18.8	16
อื่นๆ**	▲ 9.8	4

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

**อื่นๆ ได้แก่ องค์การที่ไม่แสวงหากำไร สุนัขนำเพื่อการเกษตร ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟชั่วคราว

หมายเหตุ: เปรียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

มูลค่าพลังงาน

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

มูลค่าการนำเข้าพลังงาน

 **6.7%**

96 พันล้านบาท

มูลค่าการส่งออกพลังงาน

 **0.8%**

20 พันล้านบาท

มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย

 **2.1%**

189 พันล้านบาท

มูลค่าการใช้น้ำมันสำเร็จรูป

 **0.2%**

107 พันล้านบาท

- มูลค่าการนำเข้าพลังงานลดลง ในขณะที่มูลค่าการส่งออก มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย และมูลค่าการใช้น้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้น
- ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกเดือน เม.ย. มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับเดือนก่อนหน้า ส่งผลให้ราคาน้ำมันได้แก่ เบนซิน ดีเซล และน้ำมันเตาเพิ่มขึ้น

ราคาพลังงาน*



ราคานำเข้า LPG


CP

525 

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน


ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดสิงคโปร์

เบนซิน


80.8 

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล

ดีเซล


83.1 

น้ำมันเตา

65.8 

ราคา LNG

Spot

5.2 

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/MMBtu

ราคาน้ำมันดิบตลาดโลก

ดูไบ

70.9 

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล

เบรนท์

71.5 

เวสเท็กซัส


63.9 


หมายเหตุ : ราคาเฉลี่ยเดือน เม.ย.62 เทียบกับเดือนก่อนหน้า

การปล่อย CO₂ รายสาขา


21.4 ล้านตัน CO₂  **1.2%**

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

ผลิตไฟฟ้า
38%
8.2 ล้านตัน CO₂ 

ขนส่ง
26%
5.6 ล้านตัน CO₂ 

อุตสาหกรรม
30%
6.4 ล้านตัน CO₂ 

อื่นๆ*
6%
1.3 ล้านตัน CO₂ 

*ภาคอื่นๆ หมายถึง ภาคครัวเรือน
เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ



การปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงาน

1.96

พันตัน CO₂/KTOE

ข้อมูลช่วงเดือน เม.ย. 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

0.446

กิโลกรัม CO₂/kWh

ข้อมูลช่วงเดือน เม.ย. 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** (%)

53



ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล
B100* (ล้านลิตร/วัน)

4.92



ปริมาณการผลิตเอทานอล*
(ล้านลิตร/วัน)

4.12



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)

8.4



การใช้ไฟฟ้าต่อ GDP***
(GWh/พันล้านบาท)

17.6



การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย
ต่อหัวประชากร***
(TOE/หัวประชากร)

1.35



การใช้ไฟฟ้า
ต่อหัวประชากร***
(kWh/หัวประชากร)

2,821



พลังงานและสิ่งแวดล้อม

การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อการใช้พลังงาน**
(พันตัน CO₂/KTOE)

1.86



การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อหัวประชากร***
(ตัน CO₂/หัวประชากร)

3.96



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

24.68



การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า**
(กิโลกรัม CO₂/kWh)

0.446



หมายเหตุ :

* คือข้อมูล ณ เดือน เม.ย.ปี 2562

** คือข้อมูล ณ เดือน ม.ค.-เม.ย.ปี 2562

*** คือข้อมูล ปี 2561

**** คือข้อมูล ปี 2560



= ดี



= ปกติ



= ควรปรับปรุง

เปรียบเทียบกับค่าดัชนีชี้วัดพลังงานช่วงเดียวกัน
ของปีก่อนหน้า ยกเว้น ความยืดหยุ่นการใช้พลังงาน
และความยืดหยุ่นการใช้ไฟฟ้า เปรียบเทียบกับค่า 1.0