



สำนักงานนโยบาย
และแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

รายงานภาพรวมพลังงาน

เดือนตุลาคม 2562



โดย ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร

“ในเดือนตุลาคม การจัดหาพลังงานที่สำคัญลดลงจากการผลิตน้ำมันดิบ และการผลิตไฟฟ้าทั้งจากพลังน้ำ และลิกไนต์ที่ลดลง สำหรับการให้น้ำมันดิบ ถ่านหินและลิกไนต์ มีปริมาณลดลงจากการลดลงของการผลิตภายในประเทศและการนำเข้า รวมทั้งการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายเกือบทุกประเภทลดลงเมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน ยกเว้นการใช้น้ำมันสำเร็จรูปที่เพิ่มมากขึ้น ในส่วนของการใช้ไฟฟ้าของทั้งประเทศ มีปริมาณการใช้ไฟฟ้านลดลงจากการใช้ไฟฟ้าในภาคอุตสาหกรรม และผู้ผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เอง และ/หรือขายตรง (IPS) ที่มีปริมาณลดลง สำหรับราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกเดือนตุลาคมมีการปรับตัวลดลง เนื่องจากการผลิตน้ำมันดิบในประเทศซาอุดีอาระเบียหลังเหตุการณ์โศกนาฏกรรมโรงกลั่นน้ำมันพันตัวเร็วกว่าที่คาดการณ์ไว้ โดยราคาเฉลี่ยกลับมาใกล้เคียงกับราคาในเดือนสิงหาคม ซึ่งอยู่ในช่วงก่อนเกิดเหตุการณ์ดังกล่าว และในส่วนของ การปล่อย CO₂ ลดลงร้อยละ 4.1 โดยมาจากการปล่อย CO₂ ที่ลดลงในเกือบทุกสาขา ยกเว้นภาคการผลิตไฟฟ้าที่มีการปล่อย CO₂ เพิ่มขึ้น”

1. ภาพรวมพลังงาน

- **การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น** อยู่ที่ 964 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 1.3% ซึ่งเป็นผลมาจากการผลิตน้ำมันดิบ รวมทั้งการผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำ และลิกไนต์ ที่ลดลง

- **การนำเข้า(สุทธิ) พลังงานขั้นต้น** อยู่ที่ 1,143 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 27.8 % เป็นผลจากการนำเข้าพลังงานในเดือนตุลาคมลดลงทุกประเภท

- **การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย** อยู่ที่ 1,480 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 1.3% เนื่องจากการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายเกือบทุกประเภทลดลง ในขณะที่น้ำมันสำเร็จรูป ได้แก่ น้ำมันเบนซิน น้ำมันดีเซล น้ำมันเครื่องบิน และน้ำมันก๊าด มีปริมาณการใช้ที่มากขึ้น

2. มูลค่าและราคาพลังงาน

- **มูลค่าการนำเข้าพลังงาน** อยู่ที่ 75.6 พันล้านบาท ลดลง 41.9% โดยมูลค่าการนำเข้าพลังงานที่สำคัญลดลงเกือบทุกประเภท ยกเว้นการมูลค่าการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปที่เพิ่มขึ้น

- **มูลค่าการส่งออกพลังงาน** อยู่ที่ 15.3 พันล้านบาท ลดลง 47.2% โดยมูลค่าส่งออกน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปมีค่าลดลง ในขณะที่มูลค่าการส่งออกไฟฟ้าที่มีค่าสูงขึ้น

- **มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย** อยู่ที่ 174.2 พันล้านบาท ลดลง 10.0% โดยมูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายลดลงเกือบทุกประเภท ยกเว้นการมูลค่าการใช้ไฟฟ้า และพลังงานทดแทนที่เพิ่มขึ้น

● ราคาพลังงาน

- **ราคาน้ำมันดิบดูไบ** เดือนตุลาคม เฉลี่ยอยู่ที่ 59.3 US\$/BBL ปรับตัวลดลงจากเดือนก่อน 1.82 US\$/BBL ซึ่งมาจากการผลิตน้ำมันดิบในประเทศซาอุดีอาระเบียหลังเหตุการณ์โศกนาฏกรรมโรงกลั่นน้ำมันพันตัวเร็วกว่าที่คาดการณ์ไว้ เป็นผลให้ราคาน้ำมันดิบปรับตัวลดลง โดยราคาเฉลี่ยกลับมาใกล้เคียงกับราคาในเดือนสิงหาคม ซึ่งอยู่ในช่วงก่อนเกิดเหตุการณ์ดังกล่าว

- **ราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูปในภูมิภาคอาเซียน** เดือนตุลาคม 2562 **ราคาขายปลีกน้ำมันเบนซินในภูมิภาคอาเซียน** ส่วนใหญ่ปรับตัวเพิ่มขึ้น ยกเว้นไทย มาเลเซีย และฟิลิปปินส์ ที่ปรับตัวลดลง โดยราคาที่ลดลงมีปัจจัยมาจากราคาน้ำมันดิบที่ปรับตัวลดลง รวมทั้งความต้องการน้ำมันที่ลดลง เนื่องจากเศรษฐกิจโลกที่ชะลอตัว ทั้งนี้ ประเทศไทยปรับราคาลดลง อยู่ที่ 26.55 บาท/ลิตร

- **ราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลในภูมิภาคอาเซียน** ส่วนใหญ่ปรับเพิ่มขึ้น ยกเว้นไทย มาเลเซีย ฟิลิปปินส์ กัมพูชา และเวียดนาม ที่ปรับตัวลดลง ซึ่งราคาที่ลดลงเป็นผลมาจากการปรับตัวของการผลิตน้ำมันดิบในประเทศซาอุดีอาระเบีย และปริมาณน้ำมันดีเซลคงคลังที่ประเทศสิงคโปร์ที่เพิ่มขึ้น ทั้งนี้ ประเทศไทยปรับราคาเพิ่มขึ้นอยู่ที่ 25.89 บาท/ลิตร

3. น้ำมันดิบ และน้ำมันสำเร็จรูป

- **น้ำมันดิบ** การจัดหา**น้ำมันดิบ**อยู่ที่ 728 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลง 40.5% เนื่องจากปริมาณการผลิต**น้ำมันดิบ**จากแหล่งผลิตในประเทศ และปริมาณการนำเข้าน้ำมันดิบจากตะวันออกกลางลดลง
- **น้ำมันสำเร็จรูป** การใช้น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ 140 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้น 3.1% โดยเพิ่มขึ้นจากการใช้น้ำมันกลุ่มเบนซิน และดีเซล โดยการใช้**น้ำมัน**กลุ่มเบนซิน และดีเซล มีสัดส่วนรวมถึง 69.8% ของการใช้**น้ำมัน**สำเร็จรูปทั้งหมด ส่วนหนึ่งมาจากราคาเฉลี่ยขายปลีก**น้ำมัน**ดีเซล กลุ่มเบนซินและแก๊สโซฮอล์มีราคาต่ำกว่าปีก่อน อีกทั้งมีการส่งเสริมการใช้**น้ำมัน**ดีเซลหมุนเร็ว B10 ซึ่งกำหนดราคาจำหน่าย**น้ำมัน** B10 และ B20 ให้ต่ำกว่า**น้ำมัน**ดีเซลธรรมดา B7 อยู่ที่ 2 และ 5 บาทต่อลิตร ตามลำดับ โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม และการใช้น้ำมันเครื่องบิน เพิ่มขึ้น 2.0% ซึ่งสอดคล้องกับจำนวนเที่ยวบินที่เพิ่มขึ้น 4.2% เมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน
- **LPG โพรเพน และบิวเทน** การใช้อ้อยที่ 542 พันตัน ลดลง 5.4% เนื่องจากปริมาณการใช้ในทุกสาขาลดลง โดยเฉพาะภาคขนส่งมีปริมาณการใช้ลดลงมากที่สุด อยู่ที่ 14.2%

4. ก๊าซธรรมชาติ

- **การจัดหาก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,947 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลง 2.7% ซึ่งเป็นผลมาจากการนำเข้าน้ำมัน LNG ที่ลดลงถึง 11.7%
- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,778 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้น 1.4% ตามการใช้ในภาคการผลิตไฟฟ้า และโรงแยกก๊าซที่มากขึ้น ในขณะที่ปริมาณการใช้ในภาคอุตสาหกรรม และ NGV ในภาคการขนส่งลดลง

5. ลิกไนต์/ถ่านหิน

- **การจัดหากลิกไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ 2,395 พันตัน ลดลง 32.1% ทั้งจากการผลิตในประเทศ และการนำเข้าน้ำมันจากต่างประเทศ ที่ลดลง 16.5% และ 41.0% ตามลำดับ

- **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ 1,457 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง 5.6% เนื่องจากการใช้ในภาคอุตสาหกรรมที่ลดลงถึง 13.1%

6. ไฟฟ้า

- **กำลังผลิตในระบบ** ณ สิ้นเดือนตุลาคม 2562 อยู่ที่ 57,576 MW* โดยสัดส่วนกำลังการผลิตสูงสุดคือ IPP 26% รองลงมาคือ กฟผ. 25% SPP 17% IPS 16% นำเข้า/แลกเปลี่ยนไฟฟ้าจากต่างประเทศ 9% และ VSPP 7% กฟภ. และ พพ. 0.1%
- **การผลิตไฟฟ้า** อยู่ที่ 20,951 GWh เพิ่มขึ้น 4.1% โดยมีสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติสูงสุดถึง 57.1%
- **ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (Peak) ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของประเทศไทย** เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 3 พฤษภาคม 2562 เวลา 14.27 น. อยู่ที่ระดับ 37,312 MW เพิ่มขึ้น 8.7%
- **การใช้ไฟฟ้า** อยู่ที่ 19,003 GWh ลดลง 0.4% สาเหตุหลักมาจากการใช้ไฟฟ้าที่ลดลงของภาคอุตสาหกรรม และผู้ผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เอง และ/หรือ ขายตรง (IPS) ซึ่งมีสัดส่วนของการใช้ไฟฟ้าของทั้งประเทศรวมกันแล้วมากถึง 52% ในขณะที่การใช้ไฟฟ้าในสาขาครัวเรือน ธุรกิจ และอื่นๆ มีปริมาณมีปริมาณการใช้ไฟฟ้ามากขึ้น

7. การปล่อย CO₂ จากการใช้พลังงาน

- **การปล่อย CO₂ จากการใช้พลังงาน** อยู่ที่ 20.8 ล้านตัน CO₂ ลดลง 4.1% โดยการปล่อย CO₂ ลดลงเกือบทุกสาขา โดยเฉพาะภาคอุตสาหกรรมที่ลดการปล่อย CO₂ มากที่สุด รองลงมาคือ ภาคขนส่ง และสาขาเศรษฐกิจอื่นๆ (ครัวเรือน เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ) ตามลำดับ ในทางกลับกันภาคการผลิตไฟฟ้ามีการปล่อย CO₂ เพิ่มขึ้น ซึ่งสอดคล้องกับการผลิตไฟฟ้าที่สูงขึ้นในเดือนตุลาคม

หมายเหตุ: อัตราการเติบโต (growth rate) เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

* ข้อมูล VSPP และ IPS เป็นข้อมูล ณ เดือน เม.ย. 2562

8. ดัชนีชี้วัดพลังงาน

ในช่วง เดือนมกราคม – ตุลาคม 2562

- **อัตราส่วนการพึ่งพาตนเองในการจัดหาพลังงานขั้นต้น** อยู่ที่ 55.2% เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งอยู่ที่ 53.3% แสดงให้เห็นถึงการพึ่งพาตนเองที่มากขึ้น โดยสัดส่วนการจัดหาพลังงานทั้งหมดยังใกล้เคียงกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

- **ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล B100** อยู่ที่ 5.48 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้น 34.88% เมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน และ **ปริมาณการผลิตเอทานอล**

อยู่ที่ 6.25 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้น 68.15% เมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

- **การปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงาน** อยู่ที่ 1.91 พันตัน CO₂/ktoe ทั้งนี้ไทยปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย สหรัฐอเมริกา สหภาพยุโรป และจีน

ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
ข้อมูล ณ วันที่ 19 ธันวาคม 2562



พลังงานขั้นต้น



การผลิต

↓ **1.3%**

964 พันบาร์เรลต่อวัน*

การผลิตพลังงานลดลง ซึ่งเป็นผลมาจากปริมาณการผลิตน้ำมันดิบ การผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำ และลิกไนต์ที่ลดลง

การนำเข้า (สุทธิ)

↓ **27.8 %**

1,143 พันบาร์เรลต่อวัน*

การนำเข้าพลังงานทุกประเภทลดลง

การใช้

↓ **1.6%**

2,102 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นต้นเกือบทุกประเภทลดลง ยกเว้นการใช้ น้ำมันสำเร็จรูปที่เพิ่มขึ้น 3.3%

พลังงานขั้นสุดท้าย

การใช้

↓ **1.3%**

1,480 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายมีปริมาณลดลงเกือบทุกประเภท ยกเว้นการใช้ น้ำมันสำเร็จรูป ได้แก่ น้ำมันเบนซิน น้ำมันดีเซล น้ำมันเครื่องบิน และน้ำมันก๊าด ที่สูงขึ้น



*เทียบเท่าน้ำมันดิบ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน



การจัดการน้ำมันดิบ

728 พันบาร์เรลต่อวัน

↓ 40.5%

ผลิตในประเทศ

18%

130 พันบาร์เรลต่อวัน

↓ 2.4%

นำเข้า

82%

598 พันบาร์เรลต่อวัน

↓ 45.1%

ตะวันออกกลาง 54.2%

ตะวันออกไกล 11.5%

อื่นๆ 16.3%

การจัดการน้ำมันดิบของประเทศลดลง
เนื่องจากปริมาณการผลิตน้ำมันดิบทั้ง
จากแหล่งผลิตในประเทศ และการ
นำเข้าน้ำมันดิบจากทุกแหล่งลดลง

การผลิตคอนเดนเสท

105 พันบาร์เรลต่อวัน

↑ 1.5%

กำลังการกลั่น

1,235

พันบาร์เรลต่อวัน

ใช้น้ำมันในการกลั่น

753

พันบาร์เรลต่อวัน

การใช้กำลังการกลั่น

61%

น้ำมันสำเร็จรูป



หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

การผลิต



การนำเข้า



การใช้



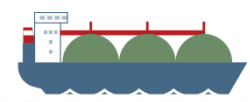
การส่งออก



LPG

การจัดการ

553 พันตัน



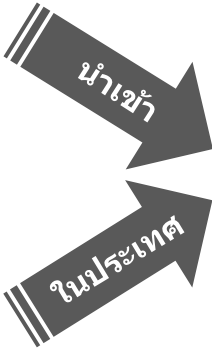
นำเข้า
13%



โรงกลั่นน้ำมัน
28%



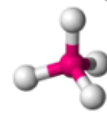
โรงแยกก๊าซ
59%



ครัวเรือน
33%



ปิโตรเคมี
41%



การใช้

ขนส่ง
15%



อุตสาหกรรม
10%



ใช้เอง
1%

542 พันตัน



การจัดการก๊าซธรรมชาติ

4,947 MMSCFD

↓ 2.7%

ผลิตในประเทศ

75%

3,718 MMSCFD

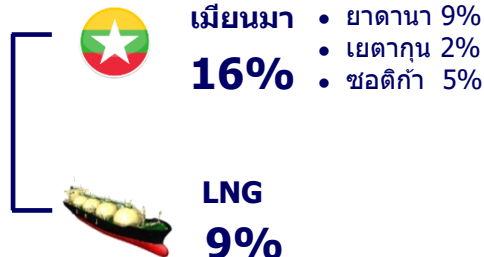
↑ 0.7%

นำเข้า

25%

1,228 MMSCFD

↓ 11.7%



การจัดการก๊าซธรรมชาติลดลง อันเป็นผลมาจากการนำเข้า LNG ที่ลดลง อย่างไรก็ตามการผลิตก๊าซธรรมชาติจากแหล่งผลิตภายในประเทศมีปริมาณการผลิตที่มากขึ้น

4,778 MMSCFD

↑ 1.4%

การใช้ก๊าซธรรมชาติ

1 ภาพ = 400 MMSCFD

NGV



อุตสาหกรรม



โรงแยกก๊าซ



ผลิตไฟฟ้า



การใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น จากภาคการผลิตไฟฟ้า และโรงแยกก๊าซ ในขณะที่ภาคอุตสาหกรรม และ NGV ในภาคการขนส่งมีการใช้ลดลง

การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์

2,395 พันตัน



32.1%

ผลิตในประเทศ

44%

1,065 พันตัน

16.5%



แม่เมาะ

44%



อื่นๆ

0%

นำเข้า

56%

1,329 พันตัน

41.0%

การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์ ลดลง
ซึ่งเป็นผลมาจากการผลิตในประเทศ
และการนำเข้าจากต่างประเทศมี
ปริมาณลดลง



1,457 KTOE



5.6%

การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์

1 ภาพ = 200 KTOE



การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์ลดลง โดยเป็นผลมา
จากการใช้ในภาคอุตสาหกรรมมีปริมาณ
ลดลงถึง 13.1%

ถ่านหินนำเข้า



81%

ลิกไนต์



19%

การจัดการไฟฟ้า

กำลังผลิตตามสัญญา

57,576 MW

ณ สิ้นเดือน ต.ค. 2562

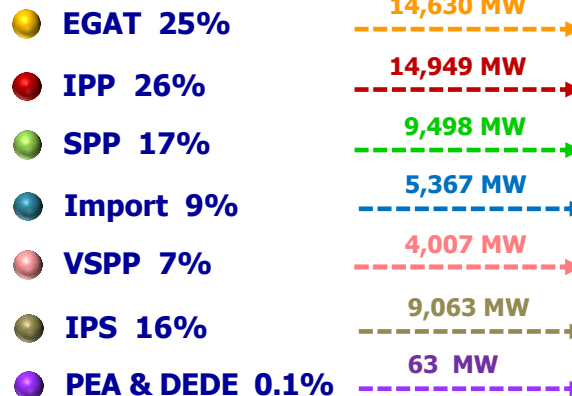
Peak ประเทศ

37,312 MW

↑ 8.7%

ณ วันที่ 3 พ.ค. 2562 เวลา 14.27 น.

การใช้ไฟฟ้านลดลงเนื่องจากภาคอุตสาหกรรม และผู้ผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เอง และ/หรือขายตรง (IPS) มีการใช้ไฟฟ้าที่ลดลง ในขณะที่การใช้ไฟฟ้าในภาคครัวเรือน ธุรกิจ และอื่นๆ มีปริมาณมากขึ้น



การผลิตไฟฟ้า

↑ 4.1%

20,951 GWh

การใช้ไฟฟ้า

↓ 0.4%

19,003 GWh

การใช้ไฟฟ้า

ประเภท	Growth (%)	Share (%)
อุตสาหกรรม	▼ 4.1	38
ธุรกิจ	▲ 3.7	22
ครัวเรือน	▲ 3.3	22
IPS	▼ 3.7	14
อื่นๆ*	▲ 7.7	4

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน
กำลังผลิตของ VSP และ IPS เป็นข้อมูล ณ เม.ย. 62
* อื่นๆ ได้แก่ องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร สุนัขน้ำเพื่อการเกษตร ไฟสาธารณะ และไฟชั่วคราว

มูลค่าพลังงาน

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

มูลค่าการนำเข้าพลังงาน

↓ 41.9%
75.6 พันล้านบาท

มูลค่าการส่งออกพลังงาน

↓ 47.2%
15.3 พันล้านบาท

มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย

↓ 10.0%
174.2 พันล้านบาท

มูลค่าการใช้น้ำมันสำเร็จรูป

↓ 16.4%
94.7 พันล้านบาท

- มูลค่าพลังงานทั้งหมดในเดือน ต.ค. ได้แก่ มูลค่าการนำเข้า มูลค่าการส่งออก มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย และมูลค่าการใช้น้ำมันสำเร็จรูป มีค่าลดลง
- ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกเดือน ต.ค. มีค่าลดลงเมื่อเทียบกับเดือนก่อนหน้า เป็นผลให้ราคาน้ำมันสำเร็จรูป เช่น น้ำมันดีเซล น้ำมันเบนซิน และน้ำมันเตา ปรับตัวลดลง

ราคาพลังงาน*



ราคานำเข้า LPG

CP

427.5 ↑

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน

ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดสิงคโปร์

เบนซิน

73.8 ↓

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล

ดีเซล

75.6 ↓

น้ำมันเตา

45.5 ↓

ราคา LNG

Spot

6.2 ↑

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/MMBtu

ราคาน้ำมันดิบตลาดโลก

ดูไบ

59.3 ↓

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล

เบรนท์

59.6 ↓

เวสเท็กซัส

53.9 ↓

หมายเหตุ : ราคาเฉลี่ยเดือน ต.ค. เทียบกับเดือนก่อนหน้า

การปล่อย CO₂ รายสาขา

20.8 ล้านตัน CO₂  **4.1%**

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

ผลิตไฟฟ้า
39%

8.2 ล้านตัน CO₂ 

ขนส่ง
25%

5.3 ล้านตัน CO₂ 

อุตสาหกรรม
30%

6.1 ล้านตัน CO₂ 

อื่นๆ*
6%

1.3 ล้านตัน CO₂ 

*ภาคอื่นๆ หมายถึง ภาคครัวเรือน
เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ



การปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงาน

1.91

พันตัน CO₂/KTOE

ข้อมูลช่วงเดือน ต.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

0.60

กิโลกรัม CO₂/เหรียญสหรัฐ ณ ปีฐาน ค.ศ. 2010

ข้อมูล ณ ปี 2561

ไทยปล่อย CO₂ ต่อ GDP ต่ำกว่าจีน และค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ยโลก สหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป



การปล่อย CO₂ ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า

0.447

กิโลกรัม CO₂/kWh

ข้อมูลช่วงเดือน ต.ค. 62

ไทยปล่อย CO₂ ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า ต่ำกว่าจีน และค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย แต่สูงกว่าสหภาพยุโรป และประเทศพัฒนาแล้ว ในทวีปอเมริกา



ความมั่นคงด้านพลังงาน

R/P ratio****

- น้ำมันดิบ (ปี)
- ก๊าซธรรมชาติ (ปี)

3



5



อัตราส่วนการพึ่งพาตนเอง
ในการจัดหาพลังงาน
ขั้นต้น** (%)

55



ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล
B100* (ล้านลิตร/วัน)

5.48



ปริมาณการผลิตเอทานอล*
(ล้านลิตร/วัน)

6.25



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



หมายเหตุ :

- * คือข้อมูล ณ เดือน ต.ค.ปี 2562
- ** คือข้อมูล ณ เดือน ม.ค.-ต.ค.ปี 2562
- *** คือข้อมูล ปี 2561
- **** คือข้อมูล ปี 2560



พลังงานและสิ่งแวดล้อม

การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อการใช้พลังงาน**
(พันตัน CO₂/KTOE)

1.91



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

3.96



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

24.68



การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า**
(กิโลกรัม CO₂/kWh)

0.447



= ดี



= ปกติ



= ควรปรับปรุง

เปรียบเทียบกับค่าดัชนีชี้วัดพลังงานช่วงเดียวกัน
ของปีก่อนหน้า ยกเว้น ความยืดหยุ่นการใช้พลังงาน
และความยืดหยุ่นการใช้ไฟฟ้า เปรียบเทียบกับค่า 1.0