



สำนักงานนโยบาย
และแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

รายงานภาพรวมพลังงาน เดือนสิงหาคม 2561



โดย ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน



รายงานภาพรวมพลังงาน

เดือนสิงหาคม

2561

“การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในเดือนนี้เพิ่มขึ้นตามการเติบโตทางเศรษฐกิจของประเทศ ทั้งจากการใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์ ก๊าซธรรมชาติ น้ำมันสำเร็จรูป ในขณะที่การใช้ไฟฟ้าลดลง ด้านการจัดหาพลังงานทั้งการจัดหาน้ำมันดิบและถ่านหิน/ลิกไนต์เพิ่มขึ้นเช่นกัน ในด้านราคาพลังงาน ราคาน้ำมันดิบตลาดโลกเดือนส.ค. มีแนวโน้มลดลงเล็กน้อยในขณะที่ราคาเบนซิน ดีเซล LPG นำเข้า และ LNG (Spot) เพิ่มขึ้น”

1. ภาพรวมพลังงาน

- การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น อยู่ที่ 911 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 5.3% โดยลดลงจากการผลิตน้ำมันดิบ ลิกไนต์ ก๊าซธรรมชาติ และคอนเดนเสท ในขณะที่การผลิตไฟฟ้าพลังน้ำเพิ่มขึ้น

- การนำเข้า(สุทธิ) พลังงานขั้นต้น อยู่ที่ 1,403 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 3.9% โดยการนำเข้าพลังงานเพิ่มขึ้นทุกชนิดทั้งจากการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป คอนเดนเสท ก๊าซธรรมชาติ ไฟฟ้า ถ่านหิน และน้ำมันดิบ

- การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย อยู่ที่ 1,510 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 1.8% โดยเพิ่มขึ้นทั้งจากการใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์ ก๊าซธรรมชาติ น้ำมันสำเร็จรูป ในขณะที่การใช้ไฟฟ้าลดลง

2. มูลค่าและราคาพลังงาน

- มูลค่าการนำเข้าพลังงาน อยู่ที่ 111 พันล้านบาท เพิ่มขึ้น 47.8% โดยมูลค่าการนำเข้าพลังงานเพิ่มขึ้นทุกชนิด ทั้งจากการนำเข้า LNG น้ำมันดิบ น้ำมันสำเร็จรูป ไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ และถ่านหิน

- ราคาพลังงาน

- ราคาน้ำมันดิบดูไบ เดือนสิงหาคม 2561 เฉลี่ยอยู่ที่ 72.5 US\$/BBL ปรับตัวลดลงจากเดือนก่อนหน้า 0.6 US\$/BBL เนื่องจากตลาดมีความกังวลเกี่ยวกับความขัดแย้งทางการค้าระหว่างสหรัฐฯ กับจีนหลังจีนประกาศจะเรียกเก็บภาษีการนำเข้าจากสหรัฐฯ เพิ่มโดยเฉพาะในส่วนของ การนำเข้าน้ำมันดิบ และน้ำมันสำเร็จรูป ซึ่งจะบังคับใช้ในวันที่ 23

สิงหาคม 2561 ซึ่งอาจจะส่งผลกระทบต่อการใช้ของเศรษฐกิจและความต้องการใช้น้ำมันของโลกได้ ในขณะที่นักวิเคราะห์ยังคงกังวลเกี่ยวกับสถานการณ์ที่ไม่แน่นอนของตลาดน้ำมันดิบทั้งความต้องการใช้ที่อาจจะปรับตัวลดลงจากสงครามการค้าระหว่างสหรัฐฯ และจีน รวมไปถึงการบังคับใช้มาตรการคว่ำบาตรอิหร่านครั้งใหม่ของสหรัฐฯ ที่จะส่งผลทำให้สหรัฐฯ และพันธมิตรยกเลิกการซื้อน้ำมันดิบจากอิหร่าน

- ราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูปในภูมิภาคอาเซียน เดือนสิงหาคม 2561 ราคาขายปลีกน้ำมันเบนซินและดีเซลในภูมิภาคอาเซียนส่วนใหญ่ปรับตัวเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ราคาน้ำมันเบนซินในภูมิภาคส่วนใหญ่ปรับตัวเพิ่มขึ้นเนื่องจากแรงหนุนจากอุปสงค์ในภูมิภาคที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับอุปทานในภูมิภาคตึงตัวมากขึ้นโดยเฉพาะจากอินเดีย เนื่องจากโรงกลั่นขนาดใหญ่มีการปิดซ่อมบำรุงหน่วยผลิตน้ำมันเบนซิน ส่วนราคาน้ำมันดีเซลในภูมิภาคปรับตัวเพิ่มขึ้นเนื่องจากในช่วงต้นเดือนสิงคโปร์มีปัญหาด้านการผลิตและในช่วงกลางเดือนตลาดกังวลต่ออุปทานที่ลดลงจากการปิดซ่อมบำรุงของโรงกลั่นในภูมิภาค

- ราคา LPG (CP) เดือนสิงหาคม 2561 อยู่ที่ 588 เหรียญสหรัฐฯ/ตัน เพิ่มขึ้นจากเดือนก่อนหน้า 25.00 เหรียญสหรัฐฯ/ตัน จากความต้องการในการสำรองสต็อกซึ่งเริ่มต้นขึ้นในเดือนนี้ เพื่อรองรับการใช้ที่จะมีขึ้นในช่วงฤดูหนาวปลายปี รวมถึงราคาน้ำมันดิบที่ยังทรงตัวอยู่ในระดับเหนือ 70 เหรียญสหรัฐฯ/บาร์เรล นอกจากนี้จีนได้ลดการนำเข้าก๊าซโพรเพนจากประเทศสหรัฐอเมริกาลงอย่างต่อเนื่อง จากความกังวลเรื่องสงครามการค้าที่จีนอาจจะเพิ่มภาษีนำเข้า LPG จากสหรัฐฯ สูงถึงร้อยละ 25

- **ราคา LNG ในตลาดโลก** ราคา Spot LNG เฉลี่ยเดือนสิงหาคม 2561 อยู่ที่ 10.9 US\$/MMBtu ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากเดือนก่อน 1.04 US\$/MMBtu จากความต้องการก๊าซ LNG ในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงเหนือสูงขึ้นเนื่องจากสภาพอากาศที่ร้อนมากในประเทศญี่ปุ่นและประเทศเกาหลีใต้ โดย Japan Meteorological Agency ออกมา รายงานพยากรณ์อากาศว่าประเทศญี่ปุ่นจะยังคงต้องอยู่กับอุณหภูมิที่สูงกว่าปกติในช่วงต้นเดือนสิงหาคมนี้ ประกอบกับความไม่แน่นอนของโครงการผลิต Bintulu LNG facility ของบริษัท PETRONAS ซึ่งทางบริษัทฯ รายงานว่า ในเดือนกรกฎาคมที่ผ่านมา ปริมาณสับจ่ายก๊าซฯ ลดลง และได้ทำการขอเลื่อนเที่ยวเรือสัญจรระยะยาวออกไปอีก

3. น้ำมันดิบ และน้ำมันสำเร็จรูป

- **น้ำมันดิบ** การจัดหาน้ำมันดิบอยู่ที่ 1,061 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้น 3.7% โดยการจัดหาน้ำมันดิบในประเทศเพิ่มขึ้นจากการนำเข้าจากต่างประเทศถึงสัดส่วนร้อยละ 89 ทั้งจากตะวันออกกลาง ตะวันออกไกล และแหล่งอื่นๆ ขณะที่การผลิตน้ำมันดิบในประเทศลดลง

- **น้ำมันสำเร็จรูป** การใช้น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ 139 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้น 1.5% โดยการใช้ในดีเซล และกลุ่มเบนซินและแก๊สโซฮอล์ ซึ่งมีสัดส่วนรวมถึง 67% ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้น 1.2% และ 2.1% ตามลำดับ ซึ่งปัจจัยหลักของการใช้น้ำมันเพิ่มขึ้นส่วนหนึ่งเนื่องจากการใช้รถส่วนตัวเพิ่มมากขึ้น ทั้งนี้ ณ สิ้นเดือนสิงหาคม 2561 ประเทศไทยมีรถจดทะเบียนสะสมที่อยู่ในระบบทั้งสิ้นประมาณ 39.16 ล้านคัน โดยในช่วง 8 เดือนแรกของปี 2561 มีรถจดทะเบียนใหม่เฉลี่ยประมาณ 2.73 แสนคันต่อเดือน ส่วนการใช้น้ำมันเครื่องบินอยู่ที่ 18 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้น 1.8% คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 13 ซึ่งสอดคล้องกับจำนวนนักท่องเที่ยวต่างประเทศที่เข้ามาท่องเที่ยวในประเทศไทยเพิ่มมากขึ้น

LPG โพรเพน และบิวเทน การใช้อ้อยู่ที่ 566 พันตัน เพิ่มขึ้น 3.5% โดยเพิ่มขึ้นเกือบทุกภาคเศรษฐกิจ เว้นการใช้เป็นเชื้อเพลิง มีการใช้ลดลง 23.5% และ การใช้ในรถยนต์ซึ่งลดลง 11.7% โดยกระทรวงพลังงาน ยังคงนโยบายดูแลระดับราคาขายปลีกก๊าซ

ปิโตรเลียมเหลว (LPG) ภาคครัวเรือน ขนาดถัง 15 กิโลกรัม ไว้ที่ 363 บาทต่อเนื่อง หลังจากได้เริ่มมาตรการพยุงราคาตั้งแต่วันที่ 28 พฤษภาคม 2561

4. ก๊าซธรรมชาติ

- **การจัดการก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,909 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลง 0.1% โดยลดลงจากการผลิตในประเทศ ในขณะที่นำเข้าก๊าซธรรมชาติในรูปของ LNG เพิ่มขึ้น ส่วนการนำเข้าก๊าซธรรมชาติจากเมียนมาลดลง

การใช้ก๊าซธรรมชาติ อยู่ที่ 4,628 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลง 4.6% โดยลดลงทั้งจากการใช้ในภาคขนส่ง (NGV) และการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้า ขณะที่การใช้ในภาคอุตสาหกรรม และ การใช้ในโรงแยกก๊าซเพิ่มขึ้น

5. ลิกไนต์/ถ่านหิน

- **การจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ 3,657 พันตัน เพิ่มขึ้น 2.2% ทั้งนี้ การจัดหาถ่านหิน/ลิกไนต์เพิ่มขึ้นจากการนำเข้าถ่านหินจากต่างประเทศ ในขณะที่การผลิตในประเทศลดลง

- **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ 1,621 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น 6.2% โดยการใช้ถ่านหินนำเข้ายังคงเพิ่มขึ้น ขณะที่การใช้ลิกไนต์ในประเทศลดลง ทั้งการใช้ในโรงไฟฟ้าแม่เมาะและอื่นๆ

6. ไฟฟ้า

- **กำลังผลิตในระบบไฟฟ้าไทย** ณ สิ้นเดือนสิงหาคม 2561 อยู่ที่ 54,508 MW โดยสัดส่วนกำลังการผลิตของ กฟผ. 29% รองลงมาคือ IPP 27% IPS* 15% SPP 15% นำเข้า/แลกเปลี่ยนไฟฟ้าจากต่างประเทศ 7% VSPP 7% และ กฟภ. และ พพ. 0.1%

- **การผลิตไฟฟ้า** อยู่ที่ 20,191 GWh ลดลง 0.6%

- **ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (Peak) ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของประเทศ** เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 24 เมษายน 2561 เวลา 13.51 น. อยู่ที่ระดับ 34,317 MW เพิ่มขึ้น 0.6% จากปีก่อน

- **การใช้ไฟฟ้า** อยู่ที่ 18,896 GWh ลดลง 0.1% ทั้งนี้สาขาเศรษฐกิจสำคัญทั้งภาคครัวเรือน ธุรกิจ และอุตสาหกรรมมีการใช้ไฟฟ้าลดลง ซึ่งสาเหตุที่ใช้ไฟฟ้าลดลงเนื่องจากสภาพอากาศที่ไม่ร้อนจัด เนื่องจากในเดือนนี้ประเทศไทยยังคงมีฝนตกชุกหนาแน่นหลายพื้นที่ ส่วนการใช้ไฟฟ้าในกลุ่ม IPS ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนถึง 14% ของการใช้ไฟฟ้าทั่วประเทศ มีอัตราการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

7. การปล่อย CO₂ จากการใช้พลังงาน

การปล่อย CO₂ จากการใช้พลังงานอยู่ที่ 22.0 ล้านตัน CO₂ เพิ่มขึ้น 0.1% จากการปล่อย CO₂ ในสาขาขนส่ง อุตสาหกรรม และสาขาเศรษฐกิจอื่นๆ (ครัวเรือน เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ) ในขณะที่สาขาการผลิตไฟฟ้ามีอัตราการปล่อย CO₂ ลดลง

หมายเหตุ: อัตราการเติบโต (growth rate) เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน
*IPS (Independent Power Supply) คือ โรงไฟฟ้าที่ผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เอง

8. ดัชนีชี้วัดพลังงาน

ช่วง 8 เดือนแรกของปี 2561 (มกราคม– สิงหาคม 2561)

- **อัตราส่วนการพึ่งพาตนเองในการจัดหาพลังงานขั้นต้น** อยู่ที่ 54% ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งอยู่ที่ 56% แสดงถึงการพึ่งพาตนเอง (การผลิตพลังงานในประเทศ) ในสัดส่วนที่ลดลงเมื่อเทียบกับการจัดหาพลังงานทั้งหมด

- **ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล B100** อยู่ที่ 4.39 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนขณะที่ **ปริมาณการผลิตเอทานอล** อยู่ที่ 4.15 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน

- **การปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงาน** อยู่ที่ 1.98 พันตัน CO₂/ktoe ทั้งนี้ไทยปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย สหรัฐอเมริกา สหภาพยุโรป รวมทั้งจีน

ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน
ข้อมูล ณ วันที่ 25 ตุลาคม 2561



การผลิต



911 พันบาร์เรลต่อวัน*

การผลิตพลังงานขั้นต้นลดลงจาก
การผลิตน้ำมันดิบ ลิกไนต์ ก๊าซ
ธรรมชาติ และคอนเดนเสท
ในขณะที่การผลิตไฟฟ้าพลังน้ำ
เพิ่มขึ้น

พลังงานขั้นต้น

การนำเข้า (สุทธิ)



1,403 พันบาร์เรลต่อวัน*

การนำเข้าพลังงานเพิ่มขึ้นทุกชนิด
ทั้งจากการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป
คอนเดนเสท ก๊าซธรรมชาติ
ไฟฟ้า ถ่านหิน และน้ำมันดิบ



การใช้



2,143 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นต้นเพิ่มขึ้น จาก
การนำเข้าถ่านหิน การใช้พลังน้ำ
น้ำมันสำเร็จรูป ในขณะที่การใช้
ลิกไนต์และก๊าซธรรมชาติลดลง

พลังงานขั้นสุดท้าย



1,510 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายเพิ่มขึ้น
ทั้งจากการใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์ ก๊าซ
ธรรมชาติ น้ำมันสำเร็จรูป ในขณะที่
การใช้ไฟฟาลดลง

น้ำมันสำเร็จรูป

53%

ไฟฟ้า

22%

NG

12%

ถ่านหิน

13%

0.2%

ลิกไนต์

*เทียบเท่าน้ำมันดิบ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน



การจัดการน้ำมันดิบ

1,061 พันบาร์เรลต่อวัน  **3.7%**

 **ผลิตในประเทศ**

12%

124 พันบาร์เรลต่อวัน

 **11.3%**

 **นำเข้า**

89%

937 พันบาร์เรลต่อวัน

 **6.1%**

 **ตะวันออกกลาง**

55%

 **ตะวันออกไกล**

12%

 **อื่นๆ**

22%

การจัดการน้ำมันดิบของประเทศเพิ่มขึ้นจากการนำเข้าจากต่างประเทศซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 89 ทั้งจากตะวันออกกลาง ตะวันออกไกล และแหล่งอื่นๆ ขณะที่การผลิตน้ำมันดิบในประเทศลดลง



การผลิตคอนเดนเสท

101 พันบาร์เรลต่อวัน

 **0.4%**

กำลังการกลั่น

1,235

พันบาร์เรลต่อวัน

ใช้น้ำมันในการกลั่น

1,071

พันบาร์เรลต่อวัน

การใช้กำลังการกลั่น

87%

น้ำมันสำเร็จรูป



หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

การผลิต

↓ 1.7%

187 ล้านลิตรต่อวัน

การนำเข้า

↓ 41.9%

7 ล้านลิตรต่อวัน

การใช้

↑ 1.5%

139 ล้านลิตรต่อวัน

การส่งออก

↑ 11.2%

41 ล้านลิตรต่อวัน



LPG

การจัดการ

587 พันตัน **↓ 4.4%**



นำเข้า
8%



โรงกลั่นน้ำมัน
34%



โรงแยกก๊าซ
58%

นำเข้า

ในประเทศ

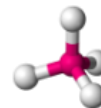
ขนส่ง
17%



ครัวเรือน
33%



ปิโตรเคมี
38%



อุตสาหกรรม
11%



ใช้เอง
1%

การใช้

566 พันตัน **↑ 3.5%**



การจัดการก๊าซธรรมชาติ

4,909 MMSCFD  0.1%

ผลิตในประเทศ

69%

3,375 MMSCFD

 6.1%

นำเข้า

31%

1,534 MMSCFD

 16.5%



เมียนมา
17%

- ยาดานา 9%
- เยตากูน 3%
- ซอดีกา 5%



LNG
14%

การจัดการก๊าซธรรมชาติลดลงเล็กน้อยจากการผลิตในประเทศ ในขณะที่การนำเข้าก๊าซธรรมชาติในรูปของ LNG เพิ่มขึ้น ส่วนการนำเข้าก๊าซธรรมชาติจากเมียนมาลดลง

4,628 MMSCFD  4.6%

การใช้ก๊าซธรรมชาติ

1 ภาพ = 400 MMSCFD

การใช้ก๊าซธรรมชาติลดลงทั้งจากการใช้ในภาคขนส่ง (NGV) และการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้า ขณะที่การใช้ในภาคอุตสาหกรรม และการใช้ในโรงแยกก๊าซเพิ่มขึ้น

NGV



5%

อุตสาหกรรม



17%

โรงแยกก๊าซ



22%

ผลิตไฟฟ้า



56%

การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์

3,657 พันตัน  2.2%

ผลิตในประเทศ

32%

1,188 พันตัน

 7.3%



แม่เมาะ

31%



อื่นๆ

1.1%

นำเข้า

68%

2,469 พันตัน

 7.4%

การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์
เพิ่มขึ้นจากการนำเข้าถ่านหิน
จากต่างประเทศ ในขณะที่
การผลิตในประเทศลดลง



1,621 KTOE  6.2%

การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์

1 ภาพ = 200 KTOE



การใช้ถ่านหินนำเข้า
ยังคงเพิ่มขึ้น ขณะที่การใช้
ลิกไนต์ในประเทศลดลง ทั้ง
การใช้ในโรงไฟฟ้าแม่เมาะ
และอื่นๆ

ถ่านหินนำเข้า



ลิกไนต์



18%

การจัดการไฟฟ้า

กำลังผลิตในระบบไฟฟ้าไทย

54,508 MW

ณ สิ้นเดือน ส.ค. 2561

(Contract Capacity* 46,594 MW
+ IPS** 7,914 MW)

* Contract Capacity ครอบคลุมโครงการ Solar Rooftop และโซลาร์ที่จัดตั้งแยกแยะ
** IPS (Independent Power Supply) คือ โรงไฟฟ้าที่ผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เอง
และ/หรือขายตรง ที่เชื่อมต่อกับระบบของ 3 การไฟฟ้า

Peak ประเทศ

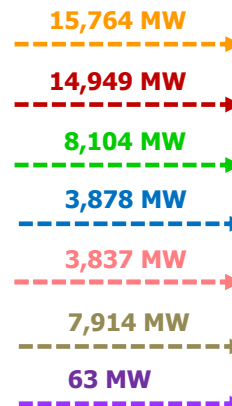
34,317 MW

▲ **0.6%**

ณ วันที่ 24 เม.ย. 2561 เวลา 13:51 น.

ในเดือนสิงหาคม การใช้ไฟฟ้าลดลงเล็กน้อย ทั้งนี้สาขาเศรษฐกิจสำคัญ
ทั้งภาคครัวเรือน ธุรกิจ และอุตสาหกรรมมีการใช้ไฟฟ้าลดลง
ในขณะที่การใช้ไฟฟ้าในกลุ่ม IPS ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนถึง 14% ของการใช้
ไฟฟ้าทั้งประเทศในเดือนนี้มีอัตราการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

- EGAT 29%
- IPP 27%
- SPP 15%
- Import 7%
- VSPP 7%
- IPS 15%
- PEA & DEDE 0.1%



การผลิตไฟฟ้า

▼ **0.6%**

20,191 GWh

การใช้ไฟฟ้า

▼ **0.1%**

18,896 GWh

การใช้ไฟฟ้า

ประเภท	Growth (%)	Share (%)
อุตสาหกรรม	▼ 0.8	40
ธุรกิจ	▼ 0.2	21
ครัวเรือน	▼ 1.3	21
IPS	▲ 2.6	14
อื่นๆ**	▲ 4.3	4

**อื่นๆ ได้แก่ องค์การที่ไม่แสวงหากำไร สนับสนุนเพื่อการเกษตร ไฟสาธารณะ และไฟชั่วคราว

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

มูลค่าพลังงาน

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

มูลค่าการนำเข้าพลังงาน

↑ 47.8%

111 พันล้านบาท

มูลค่าการส่งออกพลังงาน

↑ 59.5%

30 พันล้านบาท

มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย

↑ 2.2%

193 พันล้านบาท

มูลค่าการใช้น้ำมันสำเร็จรูป

↑ 15.2%

113 พันล้านบาท

- มูลค่าพลังงานทุกประเภทเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันดิบตลาดโลกที่ทรงตัวอยู่ในระดับสูง
- ราคาน้ำมันดิบตลาดโลกเดือนส.ค. มีแนวโน้มลดลงเล็กน้อย ในขณะที่ราคาเบนซิน ดีเซล LPG นำเข้า และ LNG (Spot) เพิ่มขึ้น



ราคาพลังงาน

ราคานำเข้า LPG

CP

588 ↑

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน

ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดสิงคโปร์

เบนซิน

84.8 ↑

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล

ดีเซล

87.9 ↑

น้ำมันเตา

68.1 ↓

ราคา LNG

Spot

10.9 ↑

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/MMBtu

ราคาน้ำมันดิบตลาดโลก

ดูไบ

72.5 ↓

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล

เบรนท์

73.7 ↓

เวสเท็กซัส

68.0 ↓

หมายเหตุ : ราคาเฉลี่ยเดือนส.ค.2561

พลังงานกับเศรษฐกิจ

ปี 2560



การใช้พลังงาน
ขั้นสุดท้าย

87,068 KTOE



การใช้น้ำมันสำเร็จรูป

40,667 KTOE



การใช้ไฟฟ้า

185,124 GWh



รายได้ประชาชาติ
(GDP)

10,207 พันล้านบาท



ประชากร

66,189 พันคน

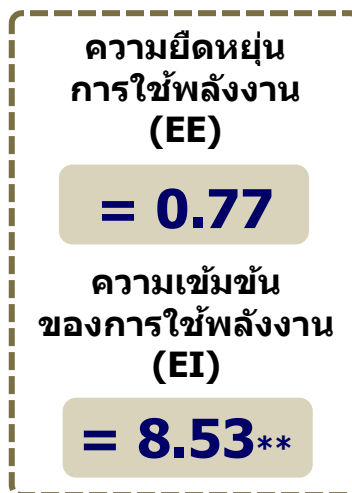
ไตรมาส 2 ปี 2561 (ม.ค. - มิ.ย.)

สัดส่วนพลังงานกับเศรษฐกิจ

ปี 2560



*GDP ณ ราคาตลาด



**หน่วย KTOE/พันล้านบาท



หมายเหตุ: เทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

การปล่อย CO₂ รายสาขา

22.0 ล้านตัน CO₂  **0.1%**

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

ผลิตไฟฟ้า
36%

7.9 ล้านตัน CO₂ 

ขนส่ง
26%

5.6 ล้านตัน CO₂ 

อุตสาหกรรม
32%

7.0 ล้านตัน CO₂ 

อื่นๆ*
6%

1.4 ล้านตัน CO₂ 

*ภาคอื่นๆ หมายถึง ภาคครัวเรือน เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ



การปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงาน

1.98

พันตัน CO₂/KTOE

ข้อมูลช่วงเดือน ม.ค.-ส.ค. 2561

ไทยปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย สหรัฐอเมริกา จีน และสหภาพยุโรป



การใช้พลังงาน หมายถึงการใช้พลังงานขั้นต้น รวมถึงการใช้พลังงานทดแทน



การปล่อย CO₂ ต่อหัวประชากร

3.90

ตัน CO₂/หัวประชากร

ข้อมูล ณ ปี 2560

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

0.468

กิโลกรัม CO₂/kWh

ข้อมูลช่วงเดือน ม.ค.-ส.ค. 2561

ไทยปล่อย CO₂ ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า ต่ำกว่าจีน และค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย แต่สูงกว่าสหภาพยุโรป และประเทศพัฒนาแล้ว ในทวีปอเมริกา



ความมั่นคงด้านพลังงาน

R/P ratio**

- น้ำมันดิบ (ปี)
- ก๊าซธรรมชาติ (ปี)

3



5



อัตราส่วนการพึ่งพาตนเอง
ในการจัดหาพลังงาน
ขั้นต้น* (%)

54



ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล
B100* (ล้านลิตร/วัน)

4.39



ปริมาณการผลิตเอทานอล*
(ล้านลิตร/วัน)

4.15



สัดส่วนมูลค่าพลังงาน**

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

13.3



2.7



ประสิทธิภาพการใช้พลังงาน

ความยืดหยุ่นการใช้
พลังงาน (EE)
(พ.ศ. 2551-2560)

0.9155



ความยืดหยุ่นการใช้
ไฟฟ้า (พ.ศ. 2551-2560)

1.1408



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

8.5



การใช้ไฟฟ้าต่อ GDP**
(GWh/ล้านบาท)

18.1



การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย
ต่อหัวประชากร**
(TOE/หัวประชากร)

1.32



การใช้ไฟฟ้า
ต่อหัวประชากร**
(kWh/หัวประชากร)

2,796



พลังงานและสิ่งแวดล้อม

การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อการใช้พลังงาน*
(พีดัน CO₂/KTOE)

1.98



การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อหัวประชากร**
(ตัน CO₂/หัวประชากร)

3.90



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

25.29



การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า*
(กิโลกรัม CO₂/kWh)

0.468



= ดี



= ปกติ



= ควรปรับปรุง

* คือข้อมูลช่วงเดือน ม.ค.-ส.ค.2561

** คือข้อมูล ปี 2560

เปรียบเทียบกับค่าดัชนีชี้วัดพลังงานช่วงเดียวกัน
ของปีก่อนหน้า ยกเว้น ความยืดหยุ่นการใช้พลังงาน
และความยืดหยุ่นการใช้ไฟฟ้า เปรียบเทียบกับค่า 1.0