

รายงานภาพรวมพลังงาน

เดือนมกราคม 2561



โดย ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน

“เดือนมกราคม 2561” การผลิตพลังงานที่สำคัญของประเทศไทยยังคงลดลง ทั้งการผลิตก๊าซธรรมชาติ น้ำมันดิบ และ ลิกไนต์ ขณะที่การใช้พลังงานยังคงเพิ่มขึ้น ด้านการจัดการไฟฟ้า เดือนมกราคมกำลังผลิตในระบบไฟฟ้าลดลงจาก เดือนก่อน เนื่องจากโรงไฟฟ้าบางปะกงชุดที่ 4 ออกจากระบบ ส่งผลให้สัดส่วนกำลังผลิตไฟฟ้าของการไฟฟ้า ฝ่ายผลิตลดลงมาอยู่ที่ 37% ทั้งนี้ เดือนมกราคมราคาพลังงานเกือบทุกชนิดปรับตัวสูงขึ้นต่อเนื่อง ทั้งน้ำมันดิบ น้ำมันสำเร็จรูป และ Spot LNG โดยเฉพาะราคาน้ำมันดิบเบรนท์ และดูไบ ที่ไต่ขึ้นมาแตะระดับเฉลี่ยเกือบ 70 เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล

1. ภาพรวมพลังงาน

- การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น อยู่ที่ 976 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 4.6% โดยเฉพาะพลังงานที่สำคัญเกือบทุกชนิดลดลงทั้งจากการผลิตก๊าซธรรมชาติ น้ำมันดิบ และลิกไนต์ ในขณะที่การผลิตคอนเดนเสท และพลังน้ำเพิ่มขึ้น

- การนำเข้า(สุทธิ)พลังงานขั้นต้น อยู่ที่ 1,384 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 1.5% จากการนำเข้าน้ำมันดิบ ถ่านหิน และไฟฟ้านำเข้า ยกเว้นการนำเข้าคอนเดนเสท และก๊าซธรรมชาติ ลดลง

- การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย อยู่ที่ 1,505 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 4.1% โดยเพิ่มขึ้นโดยเพิ่มขึ้นเกือบทุกประเภท ยกเว้นการใช้ ลิกไนต์ที่ลดลง จากปริมาณการผลิตที่ลดลง

2. มูลค่าและราคาพลังงาน

- มูลค่าการนำเข้าพลังงาน อยู่ที่ 99 พันล้านบาท เพิ่มขึ้น 12.9% โดยมูลค่าการนำเข้าพลังงาน เพิ่มขึ้นเกือบทุกชนิดตามปริมาณการนำเข้าที่เพิ่มขึ้น โดยเฉพาะมูลค่าไฟฟ้า น้ำมันสำเร็จรูป น้ำมันดิบ และถ่านหิน ยกเว้นก๊าซธรรมชาติและ LNG ลดลง

● ราคาพลังงาน

- ราคาน้ำมันดิบดูไบ เดือนมกราคม 2561 เฉลี่ยอยู่ที่ 66.2 US\$/BBL เพิ่มขึ้นจากเดือนก่อน เนื่องจากเพิ่มขึ้น ปัจจัยหนุนจากข้อตกลงกำลังการผลิตของกลุ่ม OPEC และพันธมิตร รวมทั้งความต้องการใช้น้ำมันที่เพิ่มขึ้นจากภาวะอากาศหนาว เย็นผิดปกติหรือ Winter Storm

- ราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูปในภูมิภาค เอเชียตะวันออกเฉียงใต้ เดือนมกราคม 2561 ราคาขายปลีกน้ำมัน เบนซินและดีเซลในภูมิภาคอาเซียนส่วนใหญ่ปรับ ราคาเพิ่มขึ้น ยกเว้นบรูไนที่ราคาคงเดิม โดยราคา น้ำมันเบนซินและดีเซลปรับตัวเพิ่มขึ้นเนื่องจาก มีอุปสงค์จากภูมิภาคตะวันออกกลาง และได้รับแรง หนุนจากความต้องการซื้อจากศรีลังกา เวียดนาม อินโดนีเซีย และเคนยา ประกอบกับอุปทานที่มี แนวโน้มตึงตัว หลังจากโรงกลั่นในสหรัฐฯ หลายแห่ง บริเวณชายฝั่งต้องหยุดดำเนินการผลิตหลังเผชิญ ปัญหาสภาพอากาศที่หนาวเย็น นอกจากนี้ยังได้รับ แรงหนุนจากปริมาณน้ำมันเบนซินและดีเซลคงคลัง ที่สิงคโปร์ที่ปรับตัวลดลงติดต่อกัน

- ราคา LPG (CP) เดือนมกราคม 2561 อยู่ที่ 580 เหรียญสหรัฐ/ตัน ไม่เปลี่ยนแปลงจาก เดือนธันวาคม 2560 โดยปัจจัยสนับสนุนราคาก๊าซ LPG ให้ทรงตัวอยู่ในระดับสูงมาจากราคาน้ำมันดิบ ที่ยังคงตึงตัวจากสถานการณ์ที่อ่อน้ำมันรั่วไหลในทะเล เหนือและเหตุการณ์ความไม่สงบในประเทศลิเบียและ อิหร่านรวมถึงความต้องการพลังงานสำหรับทำความ ร้อนที่เกิดขึ้นในช่วงฤดูหนาว นอกจากนี้คาดการณ์ว่า ประเทศจีนจะมีการนำเข้าโปรเพนเพิ่มขึ้นหลังจาก เสร็จสิ้นการปิดซ่อมบำรุงโรงงาน PDH ในเดือน พฤศจิกายน 2560 อย่างไรก็ตามปัจจัยกดดันราคา ก๊าซ LPG ตลาดโลกเกิดจากความต้องการบิวเทน สำหรับใช้ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีที่ลดลงในทวีป ยุโรปเนื่องด้วยราคาแนฟทาที่อยู่ในระดับต่ำ รวมถึงปริมาณสำรองคงคลัง LPG ของประเทศญี่ปุ่น

ในเดือนพฤศจิกายน 2560 ซึ่งทรงตัวเท่ากับในเดือน ตุลาคม 2560 ที่ 1.82 ล้านบาร์เรล มีได้ลดลงตามการ คาดการณ์

- **ราคา LNG ในตลาดโลก** ราคา Spot LNG เฉลี่ยเดือนมกราคม 2561 อยู่ที่ 10.85 US\$/MMBtu ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากเดือนก่อน 0.22 US\$/MMBtu จากระดับปริมาณสำรองที่อยู่ในระดับต่ำในประเทศ เกาหลีใต้และประเทศญี่ปุ่น หลังจากต้องเผชิญกับ สภาพอากาศที่หนาวเย็นต่อเนื่อง ส่งผลให้มีปริมาณ ความต้องการที่เร็ว Spot LNG เพิ่มสูงขึ้น อย่างไรก็ตาม ผู้ซื้อส่วนใหญ่ที่ต้องการเพิ่มปริมาณสำรองระบุว่า บริษัทฯ ต้องการเจรจากับบริษัทผู้ขายเพื่อเลื่อนกำหนด ส่งมอบเที่ยวเรือจากสัญญาระยะยาวก่อนที่จะเข้า จัดหาเที่ยวเรือ Spot LNG จากตลาดเนื่องจากราคามี แนวโน้มปรับลดลงในช่วงฤดูใบไม้ผลิและความกังวลต่อ ปัญหาด้านการผลิตของโครงการผลิต LNG ในประเทศ อินโดนีเซีย และประเทศกาตาร์

3. น้ำมันดิบ และน้ำมันสำเร็จรูป

- **น้ำมันดิบ** การจัดหาน้ำมันดิบอยู่ที่ 1,183 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้น 1.7% การจัดหาน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากการนำเข้าจากต่างประเทศ อาทิ รัสเซีย และแองโกลา ที่เพิ่มขึ้น ขณะที่การผลิตในประเทศ ตลอดจนการนำเข้าจากตะวันออกกลาง และ ตะวันออกไกลยังคงลดลง

- **น้ำมันสำเร็จรูป** การใช้น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ 144 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้น 4.5% โดยเพิ่มขึ้นจากการ ใช้น้ำมันสำเร็จรูปเกือบทุกชนิด โดยการใช้ **น้ำมัน ดีเซลและกลุ่มเบนซินและแก๊สโซฮอล์** ซึ่งมีสัดส่วนถึง 66% ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมดมีการใช้เพิ่มขึ้น 6.1% และ 4.7% ตามลำดับ ทั้งนี้การใช้น้ำมัน สำเร็จรูปทั้งหมดเพิ่มขึ้นมาจากในเดือนมกราคมมี เทศกาลวันหยุดต่อเนื่องกันหลายวัน ประกอบกับผู้ใช้ รถยนต์ LPG และ NGV เปลี่ยนมาใช้ น้ำมันมากขึ้น **ส่วนการใช้น้ำมันเครื่องบิน** อยู่ที่ 21 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้น 3.8% คิดเป็นสัดส่วน 15% ของการใช้น้ำมัน สำเร็จรูปทั้งหมด ปัจจัยหลักมาจากจำนวนนักท่องเที่ยว ที่เดินทางเข้ามาท่องเที่ยวในประเทศไทย เดือนมกราคม

2561 มีจำนวนถึง 3.5 ล้านคน ทั้งนี้ นักท่องเที่ยวที่มี จำนวนมากที่สุด 10 อันดับแรก ประกอบด้วย จีน มาเลเซีย รัสเซีย เกาหลี ลาว ญี่ปุ่น อินเดีย สหรัฐอเมริกา เยอรมนี และสหราชอาณาจักร ตามลำดับ

- **LPG โพรเพน และบิวเทน** การใช้อยู่ที่ 592 พันตัน เพิ่มขึ้น 10.4% โดยเพิ่มขึ้นเกือบทุกภาค เศรษฐกิจยกเว้นการใช้ในรถยนต์ที่ลดลงเนื่องจากผู้ใช้ รถยนต์บางส่วนหันไปใช้น้ำมันแทนเนื่องจากราคา ขายปลีกน้ำมันในประเทศอยู่ในระดับที่ไม่สูง ประกอบ กับการปรับราคาขายปลีก LPG ตามนโยบายปรับ โครงสร้างราคาเชื้อเพลิงให้สะท้อนต้นทุนของรัฐบาล

4. ก๊าซธรรมชาติ

- **การจัดหาก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,800 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลง 7.1% ทั้งจากการผลิต ก๊าซธรรมชาติของแหล่งก๊าซสำคัญในประเทศที่ลดลง เกือบทุกแหล่ง อาทิ แหล่งเอราวัณ บงกช และ ทานตะวัน เช่นเดียวกับการนำเข้าที่ลดลง ทั้งการ นำเข้าจากเมียนมา และการนำเข้าในรูปของ LNG

- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,445 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลง 2.0% โดยลดลงจาก การใช้เพื่อผลิตไฟฟ้าและการใช้ในภาคขนส่ง (NGV) ขณะที่การใช้ในภาคอุตสาหกรรมและการใช้ในโรง แยกก๊าซยังคงเพิ่มขึ้น

5. ลิกไนต์/ถ่านหิน

- **การจัดหากลิไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ 2,852 พันตัน เพิ่มขึ้น 3.9% จากการนำเข้าถ่านหินที่เพิ่มขึ้น ขณะที่การผลิตลิไนต์ในประเทศลดลง ทั้งการผลิต จากเหมืองแม่เมาะ และแหล่งอื่นๆ

- **การใช้ลิไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ 1,580 พันตัน เทียบเท่า น้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น 7.8% โดยเพิ่มขึ้นจากการ ใช้ถ่านหิน ทั้งในภาคการผลิตไฟฟ้า และภาค อุตสาหกรรม ขณะที่การใช้ลิไนต์ลดลง

6. ไฟฟ้า

- **กำลังผลิตในระบบไฟฟ้าของ กฟผ.** สิ้นเดือนมกราคม 2561 อยู่ที่ 42,209 MW (ไม่รวม VSPP) ลดลงจากเดือนก่อน 224 MW โดยสัดส่วนกำลังการผลิตของ กฟผ. 37% รองลงมาคือ IPP 36% SPP 18% และนำเข้า/แลกเปลี่ยนไฟฟ้าจากต่างประเทศ 9%

- **การผลิตไฟฟ้า** อยู่ที่ 16,000 GWh (รวม VSPP) เพิ่มขึ้น 3.2% การผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากปีก่อน โดยเพิ่มขึ้นเกือบทุกประเภทเชื้อเพลิง ยกเว้นการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติที่ลดลง

- **ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (Peak)**
ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในระบบ 3 การไฟฟ้า หรือ System Peak (รวม Peak ของ VSPP) เกิดขึ้นเมื่อวันจันทร์ที่ 29 มกราคม 2561 เวลา 13.49 น. อยู่ที่ระดับ 26,248 MW ส่วน**ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิในระบบ กฟผ.** เกิดขึ้นเมื่อวันจันทร์ที่ 29 มกราคม 2561 เวลา 19.00 น. อยู่ที่ระดับ 25,677 MW

- **การใช้ไฟฟ้า** อยู่ที่ 14,330 GWh เพิ่มขึ้น 0.9% โดยการใช้ไฟฟ้าการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเล็กน้อย โดยเพิ่มขึ้นในภาคอุตสาหกรรม และภาคธุรกิจ ซึ่งเป็นสาขาเศรษฐกิจหลักที่มีสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าสูง เช่นเดียวกับการใช้ไฟไม่คิดมูลค่าที่ยังคงเพิ่มขึ้น ขณะที่การใช้ไฟฟ้าในภาคเศรษฐกิจอื่น ทั้งภาคครัวเรือน องค์กรไม่แสวงหากำไร ภาคเกษตรกรรม และภาคเศรษฐกิจอื่นๆ มีการใช้ไฟฟ้าลดลง

หมายเหตุ: อัตราการเติบโต (growth rate) เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

7. การปล่อย CO₂ จากการใช้พลังงาน

การปล่อย CO₂ จากการใช้พลังงานอยู่ที่ 21.7 ล้านตัน CO₂ เพิ่มขึ้น 2.7% จากการปล่อย CO₂ ในสาขาขนส่ง อุตสาหกรรม และสาขาเศรษฐกิจอื่นๆ (ครัวเรือน เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ) ในขณะที่สาขาการผลิตไฟฟ้าลดลงเล็กน้อย

8. ดัชนีชี้วัดพลังงาน

เดือนมกราคม ปี 2560

- **อัตราส่วนการพึ่งพาตนเองในการจัดหาพลังงานขั้นต้น** อยู่ที่ 53% ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งอยู่ที่ 58% แสดงถึงการพึ่งพาตนเอง (การผลิตพลังงานในประเทศ) ในสัดส่วนที่ลดลง เมื่อเทียบกับการจัดหาพลังงานทั้งหมด

- **ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล B100** อยู่ที่ 4.26 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ขณะที่ **ปริมาณการผลิตเอทานอล** อยู่ที่ 4.67 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน

- **การปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงาน** อยู่ที่ 2.06 พันตัน CO₂/ktoe ทั้งนี้ไทยปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย สหรัฐอเมริกา สหภาพยุโรป รวมทั้งจีน

ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน
ข้อมูล ณ วันที่ 23 มีนาคม 2561



การผลิต

↓ 4.6%

976 พันบาร์เรลต่อวัน*

การผลิตพลังงานที่สำคัญ ทั้งก๊าซธรรมชาติ น้ำมันดิบ และลิกไนต์ลดลง ขณะที่การผลิต คอนเดนเสท และไฟฟ้าพลังน้ำ เพิ่มขึ้น

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายเพิ่มขึ้น โดยเพิ่มขึ้นเกือบทุกประเภท ยกเว้นการใช้ลิกไนต์ที่ลดลง จากปริมาณการผลิตที่ลดลง น้ำมันสำเร็จรูปมีส่วนการใช้สูงสุด 56% รองลงมาคือการใช้ไฟฟ้า สัดส่วน 19%

พลังงานขั้นต้น

การนำเข้า (สุทธิ)

↑ 1.5%

1,384 พันบาร์เรลต่อวัน*

การนำเข้าพลังงานเกือบทุกชนิด เพิ่มขึ้น ทั้งการนำเข้าน้ำมันดิบ ถ่านหิน และไฟฟ้า ยกเว้นก๊าซธรรมชาติ และคอนเดนเสท ที่มีการนำเข้าลดลง



การใช้

↑ 0.9%

2,131 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานเพิ่มขึ้น จากการใช้ น้ำมัน ถ่านหิน และพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า ที่เพิ่มขึ้น ขณะที่การใช้ก๊าซธรรมชาติ ลดลง ตามการเจ้าหน้าที่ลดลงทั้งจาก การผลิตในประเทศและนำเข้าจาก ต่างประเทศ เช่นเดียวกับลิกไนต์ ที่มีการใช้น้อยลงจากการผลิตที่ลดลง

พลังงานขั้นสุดท้าย

↑ 4.1%

1,505 พันบาร์เรลต่อวัน*

น้ำมันสำเร็จรูป

56%

ไฟฟ้า

19%

NG

12%

ถ่านหิน

13%

0.1% ลิกไนต์

*เทียบเท่าน้ำมันดิบ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

การจัดการน้ำมันดิบ

1,183 พันบาร์เรลต่อวัน

↑ 1.7%

ผลิตในประเทศ

12%

140 พันบาร์เรลต่อวัน

↓ 9.1%

นำเข้า

88%

1,043 พันบาร์เรลต่อวัน

↑ 3.3%

ตะวันออกกลาง 51%

ตะวันออกไกล 16%

อื่นๆ 21%

การจัดการน้ำมันดิบเพิ่มขึ้น
จากการนำเข้าจาก
ต่างประเทศแหล่งอื่นๆ
อาทิ สหพันธรัฐรัสเซีย
และแองโกลา ขณะที่การผลิต
ในประเทศยังคงลดลง

+

การผลิตคอนเดนเสท

103 พันบาร์เรลต่อวัน

↑ 7.3%

กำลังการกลั่น

1,235

พันบาร์เรลต่อวัน

ใช้น้ำมันในการกลั่น

1,099

พันบาร์เรลต่อวัน

การใช้กำลังการกลั่น

89%

กำลังการกลั่นในเดือน ม.ค. ลดลงจากเดือนก่อนหน้า

น้ำมันสำเร็จรูป



การผลิต

↑ 4.3%

186 ล้านลิตรต่อวัน

การนำเข้า

↑ 56.2%

10 ล้านลิตรต่อวัน

การใช้

↑ 4.5%

144 ล้านลิตรต่อวัน

การส่งออก

↑ 25.3%

32 ล้านลิตรต่อวัน

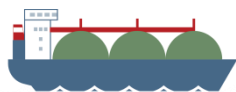
หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน



LPG

การจัดการ

592 พันตัน **↑ 10.4%**



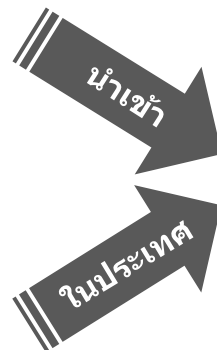
นำเข้า
7%



โรงกลั่นน้ำมัน
35%



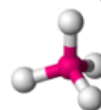
โรงแยกก๊าซ
58%



ครัวเรือน
33%



ปิโตรเคมี
37%



ขนส่ง
19%



อุตสาหกรรม
10%



ใช้เอง
1%

การใช้

569 พันตัน **↑ 9.2%**

การจัดการก๊าซธรรมชาติ

4,800 MMSCFD ↓ 7.1%

ผลิตในประเทศ

76%

3,650 MMSCFD

↓ 4.3%

นำเข้า

24%

1,150 MMSCFD

↓ 14.8%



เมียนมา
14%

- ยาดานา 7%
- ยะตากุน 3%
- ซอติกา 4%



LNG
10%

การจัดการก๊าซธรรมชาติลดลง
ทั้งจากการผลิตก๊าซธรรมชาติ
ของแหล่งก๊าซสำคัญ
ในประเทศที่ลดลงเกือบ
ทุกแหล่ง อาทิ แหล่งเอราวัณ
บงกช และทานตะวัน
เช่นเดียวกับการนำเข้าที่ลดลง
ทั้งการนำเข้าจากเมียนมา
และการนำเข้าในรูปของ LNG

4,445 MMSCFD ↓ 2.0%

การใช้ก๊าซธรรมชาติ

1 ภาพ = 400 MMSCFD

การใช้ก๊าซธรรมชาติลดลง
จากการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้า
และการใช้ในภาคขนส่ง
(NGV) ขณะที่การใช้
ในภาคอุตสาหกรรม
และการใช้ในโรงแยกก๊าซ
ยังคงเพิ่มขึ้น

NGV



5%

อุตสาหกรรม



17%

โรงแยกก๊าซ



23%

ผลิตไฟฟ้า



55%

การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์

2,852 พันตัน

↑ 3.9%

ผลิตในประเทศ

44%

1,252 พันตัน

↓ 11.8%



แม่เมาะ

44%



อื่นๆ

0.2%

นำเข้า

56%

1,600 พันตัน

↑ 20.8%

การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์เพิ่มขึ้น จากการนำเข้าถ่านหินที่เพิ่มขึ้น ขณะที่การผลิตลิกไนต์ในประเทศลดลง ทั้งการผลิตจากเหมืองแม่เมาะและแหล่งอื่นๆ



1,580 KTOE

↑ 7.8%

การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์

1 ภาพ = 200 KTOE



การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์เพิ่มขึ้น โดยเพิ่มขึ้นจากการใช้ถ่านหินทั้งในภาคการผลิตไฟฟ้าและภาคอุตสาหกรรม ขณะที่การใช้ลิกไนต์ลดลง

ถ่านหินนำเข้า



80%

ลิกไนต์



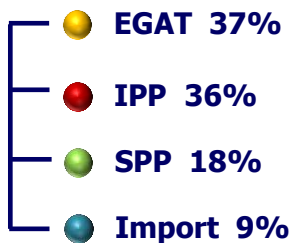
20%

การจัดการไฟฟ้า

กำลังผลิตในระบบ

42,209 MW

ณ เดือน ม.ค. 2561



ไม่รวมผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)

การผลิตไฟฟ้า

▲ 3.2%

16,000 GWh

รวมผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)

การผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้น
จากปีก่อน โดยเพิ่มขึ้น
เกือบทุกประเภทเชื้อเพลิง
ยกเว้นการผลิตไฟฟ้า
จากก๊าซธรรมชาติ
ที่ลดลง

Peak

ในระบบ 3 การไฟฟ้า

26,248 MW

ณ วันที่ 29 ม.ค. 2561
เวลา 13:49 น.

รวม Peak ของ VSPP

ในระบบ กฟผ.

25,677 MW

ณ วันที่ 29 ม.ค. 2561
เวลา 19:00 น.

ไม่รวม Peak ของ VSPP

คาดว่าจะไม่ใช่ Peak ของปี

การใช้ไฟฟ้า

▲ 0.9%

14,330 GWh

การใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเล็กน้อย โดยเพิ่มขึ้นในภาคอุตสาหกรรม และภาคธุรกิจ
ซึ่งเป็นสาขาเศรษฐกิจหลักที่มีสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าสูง เช่นเดียวกับ
การใช้ไฟไม่คิดมูลค่าที่ยังคงเพิ่มขึ้น ขณะที่การใช้ไฟฟ้าในภาคเศรษฐกิจอื่น
ทั้งภาคครัวเรือน องค์การไม่แสวงหากำไร ภาคเกษตรกรรม
และภาคเศรษฐกิจอื่นๆ มีการใช้ไฟฟ้าลดลง

การใช้ไฟฟ้า

ประเภท	Growth (%)	Share (%)
ครัวเรือน	▼ 4.4	22
ธุรกิจ	▲ 2.4	25
อุตสาหกรรม	▲ 3.2	49
องค์กรไม่แสวงหากำไร	▼ 1.9	0.1
เกษตรกรรม	▼ 1.3	0.3
อื่นๆ (คือ ไฟฟ้าชั่วคราว และอื่นๆ)	▼ 11.9	2
ไฟไม่คิดมูลค่า	▲ 4.6	2

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

มูลค่าพลังงาน

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

มูลค่าการนำเข้าพลังงาน

↑ 12.9%

99 พันล้านบาท

มูลค่าการส่งออกพลังงาน

↑ 81.9%

31 พันล้านบาท

มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย

↑ 6.7%

183 พันล้านบาท

มูลค่าการใช้น้ำมันสำเร็จรูป

↑ 8.4%

111 พันล้านบาท

- มูลค่าพลังงานทุกประเภทเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันดิบตลาดโลกซึ่งมีแนวโน้มเพิ่มสูงขึ้น
- เดือน ม.ค. ราคาพลังงานทุกชนิดปรับตัวสูงขึ้นต่อเนื่อง โดยเฉพาะน้ำมันดิบเบรนท์ และดูไบ ที่ได้ขึ้นมาแตะระดับเฉลี่ยเกือบ 70 เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล



ราคาพลังงาน

ราคานำเข้า LPG

CP

580



หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน

ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดสิงคโปร์

เบนซิน

78.7



หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล

ดีเซล

80.8



น้ำมันเตา

58.0



ราคา LNG

Spot

10.85



หน่วย : เหรียญสหรัฐ/MMBtu

ราคาน้ำมันดิบตลาดโลก

ดูไบ

66.2



หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล

เบรนท์

69.0



เวสเท็กซัส

63.7



หมายเหตุ : ราคาเฉลี่ยเดือน ม.ค. 2561



พลังงานกับเศรษฐกิจ

ปี 2560



การใช้พลังงาน
ขั้นสุดท้าย

86,640 KTOE



การใช้น้ำมันสำเร็จรูป

40,667 KTOE



การใช้ไฟฟ้า

185,087 GWh



รายได้ประชาชาติ
(GDP)

10,207 พันล้าน
บาท



ประชากร

65,930 พันคน

ปี 2560

สัดส่วนพลังงานกับเศรษฐกิจ



มูลค่าการ
นำเข้าน้ำมัน
ต่อมูลค่า
การนำเข้า
สินค้า
ทั้งหมด



มูลค่า
การนำเข้า
พลังงาน
ต่อ GDP*



มูลค่า
การใช้
พลังงาน
ต่อ GDP*

*GDP ณ ราคาตลาด

ความยืดหยุ่น
การใช้พลังงาน
(EE)

= 0.31

ความเข้มข้น
ของการใช้พลังงาน
(EI)

= 8.49**

**หน่วย KTOE/พันล้านบาท

ปี 2560




มูลค่าการ
นำเข้าพลังงาน
ต่อมูลค่า
การนำเข้า
สินค้าทั้งหมด



มูลค่าการ
นำเข้าน้ำมัน
ต่อมูลค่า
การนำเข้า
สินค้าทั้งหมด

การปล่อย CO₂ รายสาขา

21.7 ล้านตัน CO₂  **2.7%**

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

ผลิตไฟฟ้า
35%

7.6 ล้านตัน CO₂ 

ขนส่ง
29%

6.3 ล้านตัน CO₂ 

อุตสาหกรรม
28%

6.0 ล้านตัน CO₂ 

อื่นๆ*
8%

1.8 ล้านตัน CO₂ 

*ภาคอื่นๆ หมายถึง ภาคครัวเรือน
เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ



การปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงาน

2.06

พันตัน CO₂/KTOE

การปล่อย CO₂ ต่อหัวประชากร

3.93

ตัน CO₂/หัวประชากร

การปล่อย CO₂ ต่อ GDP

0.61

กิโลกรัม CO₂/เหรียญสหรัฐ
ณ ปีฐาน ค.ศ. 2005

การปล่อย CO₂ ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า

0.476

กิโลกรัม CO₂/ kWh

ไทยปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย สหรัฐอเมริกา และจีน แต่สูงกว่าสหภาพยุโรป

ไทยปล่อย CO₂ ต่อหัว ต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก สหรัฐอเมริกา สหภาพยุโรป และจีน แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย

ไทยปล่อย CO₂ ต่อ GDP ต่ำกว่าจีน และค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ยโลก สหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป

ไทยปล่อย CO₂ ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า ต่ำกว่าจีน และค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย แต่สูงกว่าสหภาพยุโรป และประเทศพัฒนาแล้ว ในทวีปอเมริกา

การใช้พลังงาน หมายถึงการใช้พลังงานขั้นต้น รวมถึงการใช้พลังงานทดแทน

ข้อมูล ณ ปี 2560

ความมั่นคงด้านพลังงาน

R/P ratio**

- น้ำมันดิบ (ปี)
- ก๊าซธรรมชาติ (ปี)

3 

5 

อัตราส่วนการพึ่งพาตนเอง
ในการจัดหาพลังงาน
ขั้นต้น* (%)

53 

ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล
B100* (ล้านลิตร/วัน)

4.26 

ปริมาณการผลิตเอทานอล*
(ล้านลิตร/วัน)

4.67 

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)

2,807 



พลังงานและสิ่งแวดล้อม

การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อการใช้พลังงาน*
(พีดัน CO₂/KTOE)

2.06 

การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อหัวประชากร**
(ตัน CO₂/หัวประชากร)

3.93 

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

25.36 

การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า*
(กิโลกรัม CO₂/kWh)

0.476 

 = ดี  = ปกติ  = ควรปรับปรุง

* คือข้อมูล เดือน ม.ค. 2561

** คือข้อมูล ปี 2560