



สำนักงานนโยบาย
และแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

รายงานภาพรวมพลังงาน เดือนมีนาคม 2561



โดย ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน



รายงานภาพรวมพลังงาน

เดือนมีนาคม

2561

“เดือนมีนาคม 2561 แหล่งก๊าซธรรมชาติลิบริตี้หยุดจ่ายก๊าซสองครั้ง จากการหยุดซ่อมบำรุงประจำปี และหยุดฉุกเฉินเนื่องจากพบอุปสรรคในระบบผลิตชำรุด ส่งผลต่อการจ่ายก๊าซ NGV ในพื้นที่ช่วงครึ่งเดือนหลัง ด้านการผลิตและการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเพียงเล็กน้อยแม้ว่าจะเข้าสู่ช่วงฤดูร้อน ส่วนหนึ่งจากพายุฤดูร้อนที่เกิดขึ้นในหลายภูมิภาคตั้งแต่ช่วงต้นเดือน ส่งผลให้สภาพอากาศไม่ร้อนอบอ้าวมากนัก นอกจากนี้ยังส่งผลให้ความต้องการใช้ไฟฟ้าเพื่อสูบน้ำทางการเกษตรลดลงด้วย”

1. ภาพรวมพลังงาน

- การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น อยู่ที่ 932 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 7.3% โดยเฉพาะพลังงานที่สำคัญเกือบทุกชนิดลดลงทั้งจากการผลิตก๊าซธรรมชาติ น้ำมันดิบ ลิกไนต์ และคอนเดนเสท ในขณะที่การผลิตไฟฟ้าพลังน้ำเพิ่มขึ้น
- การนำเข้า(สุทธิ)พลังงานขั้นต้น อยู่ที่ 1,285 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 12.6% โดยการนำเข้าถ่านหินและก๊าซธรรมชาติลดลง ขณะที่การนำเข้าน้ำมันดิบและไฟฟ้าเพิ่มขึ้น
- การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย อยู่ที่ 1,587 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 1.6% โดยเพิ่มขึ้นเกือบทุกชนิดพลังงาน ทั้งจากการใช้น้ำมันสำเร็จรูป ถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ ขณะที่การใช้ไฟฟ้าและลิกไนต์ลดลง

2. มูลค่าและราคาพลังงาน

- มูลค่าการนำเข้าพลังงาน อยู่ที่ 85 พันล้านบาท ลดลง 1.4% โดยมูลค่าการนำเข้าพลังงานลดลงเกือบทุกชนิดโดยเฉพาะมูลค่า LNG น้ำมันสำเร็จรูป ถ่านหิน ไฟฟ้า ยกเว้นมูลค่าการนำเข้าก๊าซธรรมชาติและน้ำมันดิบที่เพิ่มขึ้น
- ราคาพลังงาน
 - **ราคาน้ำมันดิบดูไบ** เดือนมีนาคม 2561 เฉลี่ยอยู่ที่ 62.7 US\$/BBL โดยราคาน้ำมันดิบปรับตัวเพิ่มขึ้นแตะระดับสูงสุดตั้งแต่ปลายเดือนมกราคม 2561 หลังได้รับแรงหนุนจากรัฐมนตรีพลังงานซาอุดีอาระเบีย

กล่าวว่า กลุ่มโอเปกและผู้ผลิตนอกกลุ่มโอเปก ยังมีความจำเป็นในการปรับลดกำลังการผลิตต่อเนื่องจนถึงปีหน้า เพื่อลดปริมาณอุปทานน้ำมันส่วนเกินให้กลับมาอยู่ในระดับที่เหมาะสม ทั้งนี้กลุ่มผู้ผลิตจะมีการทบทวนระดับที่เหมาะสมในการปรับลดกำลังการผลิตสำหรับปีหน้าก่อนสิ้นปีนี้ ประกอบกับตลาดกังวลว่าสหรัฐฯ จะมีการออกมาตรการคว่ำบาตรอิหร่านครั้งใหม่และคาดส่งผลให้การผลิตและการส่งออกน้ำมันของอิหร่านปรับลดลงหลังประธานาธิบดีโดนัลด์ ทรัมป์ แต่งตั้งที่ปรึกษาความมั่นคงแห่งชาติคนใหม่ ซึ่งมีท่าทีต่อต้านอิหร่านมากกว่าที่ปรึกษาคนเดิม รวมทั้งสถานการณ์ความตึงเครียดในตะวันออกกลางที่ทวีความรุนแรงมากขึ้น

- **ราคา LPG (CP)** เดือนมีนาคม 2561 อยู่ที่ 473 เหรียญสหรัฐฯ/ตัน ปรับตัวลดลงจากเดือนก่อนหน้า 42.5 เหรียญสหรัฐฯ/ตัน และลดลงต่อเนื่องเป็นเดือนที่สอง ปัจจัยกดดันราคา LPG ยังคงเกิดจากราคาน้ำมันดิบที่อ่อนตัวลง และความต้องการก๊าซ LPG ที่ลดต่ำลงหลังผ่านพ้นฤดูหนาว รวมถึงซาอุดีอาระเบียที่อาจจะมีการส่งออกโพรเพนเพิ่มขึ้น หลังโรงงานปิโตรเคมีในประเทศจะมีการปิดซ่อมบำรุง ในขณะที่ญี่ปุ่นและเกาหลีใต้ลดการนำเข้าลงร้อยละ 8 และ 19 ตามลำดับ เนื่องด้วยราคาแนฟทาที่อยู่ในระดับต่ำอย่างต่อเนื่องทำให้อุตสาหกรรมปิโตรเคมีเปลี่ยนไปใช้แนฟทาแทน LPG อย่างไรก็ตามประเทศจีนมีการนำเข้า LPG เพิ่มขึ้นจากโรงงาน PDH ที่เร่งกำลังการผลิตหลังเสร็จสิ้นการปิดซ่อมบำรุงในเดือนกุมภาพันธ์

- **ราคา LNG ในตลาดโลก** ราคา Spot LNG เฉลี่ยเดือนมีนาคม 2560 อยู่ที่ 7.89 US\$/MMBtu

ปรับตัวลดลงจากเดือนก่อน 1.65 US\$/MMBtu จากผู้ซื้อรายใหญ่จากประเทศในภูมิภาคเอเชียเหนือน้อยยังคงมีความต้องการจัดหาเที่ยวเรือ Spot LNG อย่างจำกัดจากสภาพอากาศที่เย็นสบายในฤดูใบไม้ผลิ ประกอบกับบริษัท Kansai Electric และ Kyushu Electric ประเทศญี่ปุ่นได้เริ่มดำเนินการผลิตโรงไฟฟ้านิวเคลียร์ Ohi No. 3 และ Genkai No.3 เป็นที่เรียบร้อยแล้ว ในขณะที่รัฐบาลประเทศไต้หวันอนุมัติการกลับมาเดินเครื่องโรงไฟฟ้านิวเคลียร์ Kuosheng No.2 เมื่อสัปดาห์ที่แล้ว และคาดว่าจะสามารถกลับมาเดินเครื่องได้ตามปกติภายในต้นเดือนเมษายนนี้ ประกอบกับตลาด Spot LNG มีอุปทานเพิ่มขึ้นจากโครงการ Sakhalin LNG ประเทศรัสเซีย โครงการ APLNG ประเทศออสเตรเลีย และโครงการ NLNG ประเทศไนจีเรีย

3. น้ำมันดิบ และน้ำมันสำเร็จรูป

- **น้ำมันดิบ** การจัดการน้ำมันดิบอยู่ที่ 1,011 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้น 1.7% จากการนำเข้าจากต่างประเทศ โดยเฉพาะจากตะวันออกกลางและแหล่งอื่นๆ ขณะที่การผลิตในประเทศยังคงมีแนวโน้มลดลง
- **น้ำมันสำเร็จรูป** การใช้น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ 150 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้น 2.6% โดยเพิ่มขึ้นจากการใช้น้ำมันเบนซิน ดีเซล ซึ่งคิดเป็นสัดส่วน 67% ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมดมีการใช้เพิ่มขึ้น 2.4% และ 1.9% ตามลำดับ ทั้งนี้ปัจจัยหลักของการใช้น้ำมันดีเซลเพิ่มขึ้น เนื่องจากการขนส่งผลผลิตทางการเกษตร อีกทั้งผลผลิตปาล์มน้ำมันที่มากขึ้นจึงมีการผลิต B100 เพิ่มขึ้น โดยกระทรวงพลังงานมีนโยบายสนับสนุนการใช้ B10 และ B20 ส่วนการใช้น้ำมันเบนซินเพิ่มขึ้นในช่วงเดือนมีนาคมส่วนหนึ่ง เกิดจากการใช้รถส่วนตัวเดินทางมากขึ้นเนื่องจากราคาน้ำมันมออยู่ในระดับที่ไม่สูงมากนัก โดยราคาขายปลีก น้ำมันกลุ่มเบนซินเฉลี่ยอยู่ที่ 27.35 บาทต่อลิตร ส่วนการใช้ **น้ำมันเครื่องบิน** อยู่ที่ 21 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้น 12% คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 14 ซึ่งสอดคล้องกับจำนวนนักท่องเที่ยวต่างประเทศที่เข้ามาท่องเที่ยวในประเทศไทยเพิ่มมากขึ้น

- **LPG โพรเพน และบิวเทน** การใช้อยู่ที่ 567 พันตัน เพิ่มขึ้น 9.5% โดยเพิ่มขึ้นเกือบทุกภาค เศรษฐกิจยกเว้นการใช้ในรถยนต์ที่ลดลงเนื่องจากผู้ใช้รถยนต์บางส่วนหันไปใช้น้ำมันแทนเนื่องจากราคาขายปลีกน้ำมันในประเทศอยู่ในระดับที่ไม่สูง ประกอบกับการปรับราคาขายปลีก LPG ตามนโยบายปรับโครงสร้างราคาเชื้อเพลิงให้สะท้อนต้นทุนของรัฐบาล

4. ก๊าซธรรมชาติ

- **การจัดการก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,864 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลง 6.4% โดยการผลิตของแหล่งก๊าซสำคัญในประเทศเกือบทุกแหล่งลดลง โดยเฉพาะแหล่งสิริกิติ์ที่หยุดซ่อมบำรุงในเดือนนี้ สองครั้ง เช่นเดียวกับการนำเข้า LNG ที่ลดลง
- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,815 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลง 0.4% โดยการใช้ก๊าซธรรมชาติเพื่อผลิตไฟฟ้า และการใช้ในภาคขนส่ง (NGV) ลดลงขณะที่การใช้ในภาคอุตสาหกรรม และ การใช้ในโรงแยกก๊าซยังคงเพิ่มขึ้น

5. ลิกไนต์/ถ่านหิน

- **การจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ 3,187 พันตัน ลดลง 14.3% การจัดการลดลงทั้งจากการผลิตลิกไนต์ในประเทศที่ยังคงลดลงต่อเนื่อง และการนำเข้าถ่านหินที่ลดลงเช่นกัน
- **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ 1,644 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น 2.0% โดยการใช้เพิ่มขึ้นจากการใช้ถ่านหินนำเข้า ขณะที่การใช้ลิกไนต์ลดลงทั้งการใช้ในโรงไฟฟ้าแม่เมาะและอื่นๆ

6. ไฟฟ้า

- **กำลังผลิตในระบบไฟฟ้าของ กฟผ.** ลีนเดือนมีนาคม 2561 อยู่ที่ 42,449 MW (ไม่รวม VSPP) เพิ่มขึ้นจากเดือนก่อน 150 MW โดยสัดส่วนกำลังการผลิตของ กฟผ. 37% รองลงมาคือ IPP 35% SPP 19% และนำเข้า/แลกเปลี่ยนไฟฟ้าจากต่างประเทศ 9%

- **การผลิตไฟฟ้า** อยู่ที่ 18,056 GWh (รวม VSPP) เพิ่มขึ้น 0.1% การผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเล็กน้อยโดยใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเกือบทุกประเภทยกเว้นการผลิตไฟฟ้าจากน้ำมันและก๊าซธรรมชาติที่ลดลงตามปริมาณการผลิตที่ลดลง

- **ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (Peak)**
ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในระบบ 3 การไฟฟ้า หรือ System Peak (รวม Peak ของ VSPP) เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 20 มีนาคม 2561 เวลา 14.47 น. อยู่ที่ระดับ 28,400 MW (คาดว่ายังไม่ใช่ Peak ของปี)

- **การใช้ไฟฟ้า** อยู่ที่ 16,371 GWh เพิ่มขึ้น 0.5% การใช้ไฟฟ้าภาคครัวเรือนและภาคธุรกิจเพิ่มขึ้นตามการใช้จ่ายภาคครัวเรือนและเอกชนรวมทั้งการท่องเที่ยวที่ขยายตัวดีขึ้น ขณะที่การใช้ไฟฟ้าในภาคอุตสาหกรรมลดลง ส่วนหนึ่งมาจากการผลิตเพื่อส่งออกของอุตสาหกรรมที่ลดลงเช่นเดียวกับการใช้ไฟฟ้าในภาคเกษตรกรรมที่ลดลงเนื่องจากปีนี้ไม่มีฝนตกตั้งแต่เดือนมีนาคม ทำให้ความต้องการใช้ไฟฟ้าเพื่อสูบน้ำทางการเกษตรลดลง

หมายเหตุ: อัตราการเติบโต (growth rate) เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

7. การปล่อย CO₂ จากการใช้พลังงาน

การปล่อย CO₂ จากการใช้พลังงานอยู่ที่ 23.1 ล้านตัน CO₂ เพิ่มขึ้น 0.6% จากการปล่อย CO₂ ในทุกสาขาทั้งการผลิตไฟฟ้า ขนส่ง อุตสาหกรรม และสาขาเศรษฐกิจอื่นๆ (ครัวเรือน เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ)

8. ดัชนีชี้วัดพลังงาน

ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2561 (มกราคม – มีนาคม 2561)

- **อัตราส่วนการพึ่งพาตนเองในการจัดหาพลังงานขั้นต้น** อยู่ที่ 57% ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งอยู่ที่ 59% แสดงถึงการพึ่งพาตนเอง (การผลิตพลังงานในประเทศ) ในสัดส่วนที่ลดลงเมื่อเทียบกับการจัดหาพลังงานทั้งหมด

- **ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล B100** อยู่ที่ 4.83 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ขณะที่ **ปริมาณการผลิตเอทานอล** อยู่ที่ 4.59 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน

- **การปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงาน** อยู่ที่ 1.96 พันตัน CO₂/ktoe ทั้งนี้ไทยปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย สหรัฐอเมริกา สหภาพยุโรป รวมทั้งจีน

ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน
ข้อมูล ณ วันที่ 25 พฤษภาคม 2561



การผลิต

7.3%

932 พันบาร์เรลต่อวัน*

การผลิตพลังงานเกือบทุกชนิดลดลง ทั้งการผลิตก๊าซธรรมชาติ น้ำมันดิบ ลิกไนต์ และคอนเดนเสท ยกเว้นการผลิตไฟฟ้าพลังน้ำที่เพิ่มขึ้นเนื่องจากมีน้ำมาก

พลังงานขั้นต้น

การนำเข้า (สุทธิ)

12.6%

1,285 พันบาร์เรลต่อวัน*

การนำเข้าถ่านหิน และก๊าซธรรมชาติลดลง ขณะที่การนำเข้าน้ำมันดิบ และไฟฟ้าเพิ่มขึ้น



การใช้

1.1%

2,201 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้ก๊าซธรรมชาติลดลงตามการจัดหาที่ลดลง ทั้งจากการผลิตในประเทศและนำเข้า เช่นเดียวกับลิกไนต์ที่มีการใช้น้อยลงจากการผลิตที่ลดลง ขณะที่การใช้น้ำมัน ถ่านหิน และพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้าเพิ่มขึ้น

พลังงานขั้นสุดท้าย

1.6%

1,587 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายเพิ่มขึ้นจากการใช้น้ำมันสำเร็จรูป ถ่านหิน และก๊าซธรรมชาติ ขณะที่การใช้ไฟฟ้า และลิกไนต์ในเดือนนี้ลดลง

น้ำมันสำเร็จรูป

56%

ไฟฟ้า

21%

NG

11%

ถ่านหิน

12%

0.2%

ลิกไนต์

*เทียบเท่าน้ำมันดิบ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน



การจัดการน้ำมันดิบ

1,011 พันบาร์เรลต่อวัน

↑ 1.7%

ผลิตในประเทศ

12%

126 พันบาร์เรลต่อวัน

↓ 14.4%

นำเข้า

88%

885 พันบาร์เรลต่อวัน

↑ 4.5%

ตะวันออกกลาง 56%

ตะวันออกไกล 15%

อื่นๆ 17%

การจัดการน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นจากการนำเข้าจากตะวันออกกลาง และแหล่งอื่นๆ ขณะที่การผลิตในประเทศยังคงมีแนวโน้มลดลง

การผลิตคอนเดนเสท

93 พันบาร์เรลต่อวัน

↓ 2.2%

กำลังการกลั่น

1,235

พันบาร์เรลต่อวัน

ใช้น้ำมันในการกลั่น

1,118

พันบาร์เรลต่อวัน

การใช้กำลังการกลั่น

91%

กำลังการกลั่นเพิ่มขึ้นจากเดือนก่อนเล็กน้อยเนื่องจากไม่มีโรงกลั่นปิดซ่อมบำรุงในเดือน มี.ค.

น้ำมันสำเร็จรูป



การผลิต

↑ 13.0%

194 ล้านลิตรต่อวัน

การนำเข้า

↓ 35.3%

10 ล้านลิตรต่อวัน

การใช้

↑ 2.6%

150 ล้านลิตรต่อวัน

การส่งออก

↑ 61.5%

34 ล้านลิตรต่อวัน

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน



LPG

การจัดการ

629 พันตัน **↑ 15.6%**



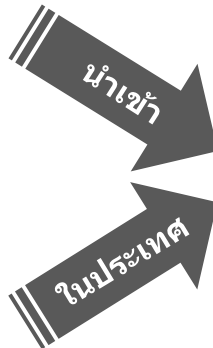
นำเข้า
14%



โรงกลั่นน้ำมัน
33%



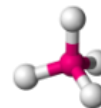
โรงแยกก๊าซ
53%



ครัวเรือน
33%



ปิโตรเคมี
36%



ขนส่ง
18%



อุตสาหกรรม
11%



ใช้เอง
2%

การใช้

567 พันตัน **↑ 9.5%**

การจัดการก๊าซธรรมชาติ

4,864 MMSCFD ↓ 6.4%

ผลิตในประเทศ

72%

3,521 MMSCFD

↓ 7.0%

นำเข้า

28%

1,343 MMSCFD

↓ 4.9%



เมียนมา

19%

- ยาดานา 10%
- เยตากูน 4%
- ซอติกา 5%



LNG

9%

การผลิตของแหล่งก๊าซสำคัญ
ในประเทศเกือบทุกแหล่ง
ลดลง โดยเฉพาะแหล่งสิริกิติ์
ที่หยุดซ่อมบำรุงในเดือนนี้
สองครั้ง เช่นเดียวกับการ
นำเข้า LNG ที่ลดลง

4,815 MMSCFD ↓ 0.4%

การใช้ก๊าซธรรมชาติ

การใช้ก๊าซธรรมชาติ
เพื่อผลิตไฟฟ้า และการใช้
ในภาคขนส่ง (NGV) ลดลง
ขณะที่การใช้ในภาค
อุตสาหกรรม และการใช้ใน
โรงแยกก๊าซยังคงเพิ่มขึ้น

NGV



5%

อุตสาหกรรม



16%

โรงแยกก๊าซ



21%

ผลิตไฟฟ้า



58%

1 ภาพ = 400 MMSCFD

การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์

3,187 พันตัน **↓ 14.3%**

ผลิตในประเทศ

39%

1,229 พันตัน

↓ 9.6%



แม่เมาะ

37%



อื่นๆ

2%

นำเข้า

61%

1,958 พันตัน

↓ 17.0%

การจัดการลดลง ทั้งจาก
การผลิตลิกไนต์ในประเทศ
ที่ยังคงลดลงต่อเนื่อง
และการนำเข้าถ่านหิน
ที่ลดลงเช่นกัน



1,644 KTOE **↑ 2.0%**

การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์

1 ภาพ = 200 KTOE



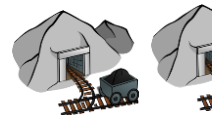
การใช้เพิ่มขึ้นจากการใช้
ถ่านหินนำเข้า ขณะที่การใช้
ลิกไนต์ลดลง ทั้งการใช้
ในโรงไฟฟ้าแม่เมาะและอื่นๆ

ถ่านหินนำเข้า



81%

ลิกไนต์



19%

การจัดการไฟฟ้า

กำลังผลิตในระบบ

42,449 MW

ณ เดือน มี.ค. 2561

- EGAT 37%
- IPP 35%
- SPP 19%
- Import 9%

ไม่รวมผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)

การผลิตไฟฟ้า

↑ 0.1%

18,056 GWh

รวมผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)

การผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเล็กน้อย โดยใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเกือบทุกประเภท ยกเว้นการผลิตไฟฟ้าจากน้ำมัน และก๊าซธรรมชาติที่ลดลง ตามปริมาณการนำเข้าที่ลดลง



Peak ในระบบ 3 การไฟฟ้า

28,400 MW

ณ วันที่ 20 มี.ค. 2561 เวลา 14:47 น.

รวม Peak ของ VSPP

↓ 0.7%

ยังไม่ใช้ Peak ของปี

การใช้ไฟฟ้า

↑ 0.5%

16,371 GWh

การใช้ไฟฟ้า

ประเภท	Growth (%)	Share (%)
ครัวเรือน	▲ 1.3	23
ธุรกิจ	▲ 2.1	25
อุตสาหกรรม	▼ 0.5	48
องค์กรไม่แสวงหากำไร	▼ 1.5	0.1
เกษตรกรรม	▼ 12.0	0.3
อื่นๆ (คือ ไฟฟ้าชั่วคราว และอื่นๆ)	▼ 5.0	2
ไฟไม่คิดมูลค่า	▲ 4.3	2

การใช้ไฟฟ้าภาคครัวเรือน และภาคธุรกิจเพิ่มขึ้น ตามการใช้จ่ายภาคครัวเรือน และเอกชนที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งการท่องเที่ยวที่ขยายตัวดี ขณะที่การใช้ไฟฟ้าภาคอุตสาหกรรมลดลง ส่วนหนึ่งจากการผลิตเพื่อส่งออกของบางอุตสาหกรรมที่ลดลง เช่นเดียวกับการใช้ไฟฟ้าภาคเกษตรกรรมที่ลดลงเนื่องจากปีนี้มีฝนตกตั้งแต่เดือน มี.ค. ทำให้ความต้องการใช้ไฟฟ้าเพื่อสูบน้ำทางการเกษตรลดลง

มูลค่าพลังงาน

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

มูลค่าการนำเข้าพลังงาน

 **1.4%**

85 พันล้านบาท

มูลค่าการส่งออกพลังงาน

 **54.6%**

22 พันล้านบาท

มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย

 **6.3%**

193 พันล้านบาท

มูลค่าการใช้น้ำมันสำเร็จรูป

 **6.0%**

113 พันล้านบาท

- มูลค่าพลังงานเกือบทุกประเภทเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันดิบตลาดโลกซึ่งเพิ่มสูงขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน
- ราคาน้ำมันดิบ และน้ำมันสำเร็จรูปตลาดโลกเดือน มี.ค. มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นหลังจากปรับตัวลดลงในเดือนก่อนหน้า ขณะที่ราคา LPG และ LNG (Spot) ยังคงลดลงต่อเนื่องจากเดือนก่อน



ราคาพลังงาน

ราคานำเข้า LPG

CP

473



หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน

ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดสิงคโปร์

เบนซิน

77.1



หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล

ดีเซล

77.7



น้ำมันเตา

56.1



ราคา LNG

Spot

7.89



หน่วย : เหรียญสหรัฐ/MMBtu

ราคาน้ำมันดิบตลาดโลก

ดูไบ

62.7



หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล

เบรนท์

66.7



เวสเท็กซัส

62.8



หมายเหตุ : ราคาเฉลี่ยเดือน มี.ค. 2561



พลังงานกับเศรษฐกิจ

ปี 2560



การใช้พลังงาน
ขั้นสุดท้าย

87,149 KTOE



การใช้น้ำมันสำเร็จรูป

40,667 KTOE



การใช้ไฟฟ้า

185,066 GWh



รายได้ประชาชาติ
(GDP)

10,207 พันล้านบาท



ประชากร

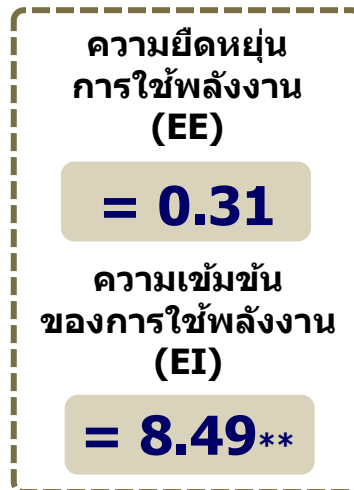
66,189 พันคน

ปี 2560

สัดส่วนพลังงานกับเศรษฐกิจ



*GDP ณ ราคาตลาด



**หน่วย KTOE/พันล้านบาท

ปี 2560



การปล่อย CO₂ รายสาขา

23.1 ล้านตัน CO₂

↑ 0.6%

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

ผลิตไฟฟ้า
37%

8.5 ล้านตัน CO₂



ขนส่ง
29%

6.7 ล้านตัน CO₂



อุตสาหกรรม
27%

6.2 ล้านตัน CO₂



อื่นๆ*
8%

1.9 ล้านตัน CO₂



*ภาคอื่นๆ หมายถึง ภาคครัวเรือน
เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ



การปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงาน

1.96

พันตัน CO₂/KTOE

ข้อมูลช่วงเดือน ม.ค.-มี.ค. 2561

ไทยปล่อย CO₂ ต่อการใช้
พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก
ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย
สหรัฐอเมริกา และจีน
แต่สูงกว่าสหภาพยุโรป



การใช้พลังงาน หมายถึงการใช้พลังงานขั้นต้น
รวมถึงการใช้พลังงานทดแทน



การปล่อย CO₂ ต่อหัวประชากร

3.89

ตัน CO₂/หัวประชากร

ข้อมูล ณ ปี 2560

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

0.472

กิโลกรัม CO₂/kWh

ข้อมูลช่วงเดือน ม.ค.-มี.ค. 2561

ไทยปล่อย CO₂ ต่อหน่วยการผลิต
ไฟฟ้า ต่ำกว่าจีน และค่าเฉลี่ยของ
ประเทศในเอเชีย แต่สูงกว่าสหภาพ
ยุโรป และประเทศพัฒนาแล้ว
ในทวีปอเมริกา

ความมั่นคงด้านพลังงาน

R/P ratio***

- น้ำมันดิบ (ปี)
- ก๊าซธรรมชาติ (ปี)

3



5



อัตราส่วนการพึ่งพาตนเอง
ในการจัดหาพลังงาน
ขั้นต้น* (%)

57



ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล
B100* (ล้านลิตร/วัน)

4.83



ปริมาณการผลิตเอทานอล*
(ล้านลิตร/วัน)

4.59



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*
(พินตัน CO₂/KTOE)

1.96



การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อหัวประชากร**
(ตัน CO₂/หัวประชากร)

3.89



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

25.21



การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า*
(กิโลกรัม CO₂/kWh)

0.472



= ดี



= ปกติ



= ควรปรับปรุง

* คือข้อมูลช่วงเดือน ม.ค.-มี.ค. 2561

** คือข้อมูล ปี 2560

*** คือข้อมูล ปี 2559