

รายงานภาพรวมพลังงาน เดือนตุลาคม 2560



โดย ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน



รายงานภาพรวมพลังงาน

เดือนตุลาคม
2560

เดือนตุลาคม 2560 มีการปิดซ่อมบำรุงแหล่งก๊าซธรรมชาติ JDA-A18 ในอ่าวไทยในช่วงกลางเดือนและปลายเดือน ซึ่งการปิดซ่อมแหล่งก๊าซดังกล่าวไม่ส่งผลต่อการจัดหาก๊าซธรรมชาติ ภาพรวมในเดือนนี้แหล่งก๊าซสำคัญในประเทศส่วนใหญ่มีการผลิตเพิ่มขึ้น เช่นเดียวกับการนำเข้า LNG ที่ยังคงเพิ่มขึ้นเช่นกัน ในด้านราคาพลังงานปรับตัวเพิ่มขึ้นในทิศทางเดียวกัน ทั้งราคาน้ำมันดิบ น้ำมันดีเซล ราคา LPG และ Spot LNG

1. ภาพรวมพลังงาน

- **การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น** อยู่ที่ 1,012 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 0.02% โดยเพิ่มขึ้นจากการผลิตคอนเดนเสทและพลังน้ำที่เพิ่มมากขึ้นจากปริมาณน้ำในเขื่อนมีมาก รวมทั้งการผลิตก๊าซธรรมชาติเพิ่มมากขึ้น ถึงแม้เดือนนี้จะมีการปิดซ่อมแหล่ง JDA-A18 ในอ่าวไทยในช่วงกลางเดือนและปลายเดือน แต่การจัดหาก๊าซธรรมชาติโดยรวมเพิ่มขึ้น

- **การนำเข้า(สุทธิ)พลังงานขั้นต้น** อยู่ที่ 1,295 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 1.3% จากการนำเข้าถ่านหินที่ลดลงมาก ขณะที่การนำเข้าพลังงานอื่นทั้งการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป น้ำมันดิบ ก๊าซธรรมชาติ และการนำเข้าไฟฟ้ายังคงเพิ่มขึ้น

- **การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย** อยู่ที่ 1,367 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 2.2% จากการใช้ไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติซึ่งคิดเป็นสัดส่วน 31% ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมด ในขณะที่การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์ และการใช้น้ำมันสำเร็จรูปยังคงมีแนวโน้มเพิ่มขึ้น

2. มูลค่าและราคาพลังงาน

- **มูลค่าการนำเข้าพลังงาน** อยู่ที่ 85 พันล้านบาท เพิ่มขึ้น 20.9% โดยมูลค่าการนำเข้าพลังงานเพิ่มขึ้นเกือบทุกชนิดตามปริมาณการนำเข้าที่เพิ่มขึ้น โดยเฉพาะมูลค่าการนำเข้า LNG น้ำมันดิบ น้ำมันสำเร็จรูป และ ก๊าซธรรมชาติ ยกเว้นมูลค่าการนำเข้าไฟฟ้า และถ่านหินลดลง

● ราคาพลังงาน

- **ราคาน้ำมันดิบดูไบ** เดือนตุลาคม 2560 เฉลี่ยอยู่ที่ 55.6 US\$/BBL เพิ่มขึ้นจากเดือนก่อน หลังจากซาอุดีอาระเบียและรัสเซียสนับสนุนการขยายเวลาปรับลดกำลังผลิตน้ำมันออกไปอีก 9 เดือนจนถึงสิ้นปี 2561 จากเดิมที่มีกำหนดจะสิ้นสุดในเดือนมีนาคม 2561 ประกอบกับปริมาณการส่งออกน้ำมันดิบของอิรักลดลง เนื่องจากปริมาณการขุดเจาะน้ำมันดิบที่แทนขุดเจาะ Kirkuk ทางตอนเหนือหยุดชะงักซึ่งส่งผลมาจากความขัดแย้งระหว่างรัฐบาลอิรักและชาวเคิร์ดในประเทศ

- **ราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูปในภูมิภาคอาเซียน** เดือนตุลาคม 2560 ราคาขายปลีกน้ำมันเบนซินและดีเซลในภูมิภาคอาเซียนส่วนใหญ่ปรับตัวลดลงโดยราคาน้ำมันเบนซินในภูมิภาคปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก จากอัตรารากรถที่สูงขึ้นจากปีก่อนหน้า อย่างไรก็ตามตลาดยังได้รับแรงหนุนจากอุปสงค์ในภูมิภาคเอเชียที่ยังคงแข็งแกร่ง โดยเฉพาะจากทางอินโดนีเซีย ตะวันออกกลาง อินเดีย และศรีลังกา และราคาน้ำมันดีเซลในภูมิภาคปรับตัวลดลงจากอุปทานในภูมิภาคมีแนวโน้มปรับเพิ่มจากการที่โรงกลั่นในทวีปเอเชียยังคงอัตรารากรถในระดับสูง ประกอบกับแรงซื้อที่ยังคงเบาบางเนื่องจากความต้องการใช้อ่อนตัวลง

- **ราคา LPG (CP)** เดือนตุลาคม 2560 อยู่ที่ 578 US\$/ตัน เพิ่มขึ้นจากเดือนก่อน 88 US\$/ตัน โดยราคา LPG มีราคาเพิ่มขึ้นอย่างรวดเร็วเนื่องจากผลกระทบของพายุเฮอริเคนฮาร์วีทำให้การส่งออกก๊าซ LPG ของสหรัฐอเมริกาลดลงจากเดิมรวมถึงประเทศซาอุดีอาระเบียและคูเวตไม่มีแผนที่จะเสนอขายก๊าซ LPG ในตลาดจริงในช่วงที่เหลือของปีนี้

- **ราคา LNG ในตลาดโลก** ราคา Spot LNG เฉลี่ยเดือนตุลาคม 2560 อยู่ที่ 8.77 US\$/MMBtu ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากเดือนก่อน 1.55 US\$/MMBtu เนื่องจากในเดือนนี้ความต้องการซื้อของประเทศในภูมิภาคเอเชียเหนือที่ต้องการสำรอง LNG สำหรับฤดูหนาว และบริษัทผู้ซื้อ LNG จากประเทศอินเดีย ต่างออกประมูลซื้อเที่ยวเรือ Spot LNG กำหนดส่งมอบเดือนพฤศจิกายน-ธันวาคม เพื่อใช้ในภาคไฟฟ้าและอุตสาหกรรมภายในประเทศ รวมทั้งประเทศจีนได้กลับเข้ามาจัดหาเที่ยวเรือ Spot LNG หลังจากเทศกาลวันหยุดยาวในวันชาติของจีนสิ้นสุดลง

3. น้ำมันดิบ และน้ำมันสำเร็จรูป

- **น้ำมันดิบ** การจัดหาน้ำมันดิบอยู่ที่ 1,099 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้น 11.5% โดยเพิ่มขึ้นจากการนำเข้าน้ำมันดิบโดยเฉพาะจากตะวันออกไกลและแหล่งอื่นๆ ขณะที่การนำเข้าจากตะวันออกกลางลดลงตามข้อตกลงลดการผลิตและการส่งออกของกลุ่ม OPEC เช่นเดียวกับการผลิตในประเทศที่ลดลงต่อเนื่อง ทั้งนี้เดือนตุลาคมมีการใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่นอยู่ที่ 1,101 พันบาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วน 89% ของกำลังการกลั่นทั้งประเทศ ลดลงจากเดือนก่อนหน้าเล็กน้อยเนื่องจากโรงกลั่น SPRC หยุดซ่อมบำรุงฉุกเฉินระหว่างวันที่ 4-24 ตุลาคม 2560

- **น้ำมันสำเร็จรูป** การใช้น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ 132 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้น 3.2% โดยการใช้ **น้ำมันดีเซล และกลุ่มเบนซินและแก๊สโซฮอล์** ซึ่งมีสัดส่วนรวมถึง 67% ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้น 4.2% และ 7.1% ตามลำดับ **น้ำมันเครื่องบิน** ซึ่งคิดเป็นสัดส่วน 13% ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้น 3.9% สอดคล้องกับจำนวนนักท่องเที่ยวต่างประเทศที่เข้ามาท่องเที่ยวในประเทศไทยเพิ่มมากขึ้น

- **LPG โพรเพน และบิวเทน** การใช้อยู่ที่ 579 พันตัน เพิ่มขึ้น 3.4% โดยเพิ่มขึ้นเกือบทุกภาคเศรษฐกิจยกเว้นการใช้ในรถยนต์ที่ลดลงเนื่องจากผู้ใช้รถยนต์บางส่วนหันไปใช้น้ำมันแทนเนื่องจากราคาขายปลีกน้ำมันในประเทศอยู่ในระดับที่ไม่สูง ประกอบกับการปรับราคาขายปลีก LPG ตามนโยบายปรับโครงสร้างราคาเชื้อเพลิงให้สะท้อนต้นทุนของรัฐบาล

4. ก๊าซธรรมชาติ

- **การจัดการก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 5,225 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้น 4.6% โดยเพิ่มขึ้นทั้งจากการผลิตของต่างประเทศที่เพิ่มขึ้นในส่วนของ การนำเข้า LNG ขณะที่การนำเข้าก๊าซจากเมียนมาลดลง

- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,773 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลง 0.9% การใช้ก๊าซธรรมชาติลดลงเกือบทุกสาขา ทั้งการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้าที่ลดลงเนื่องจากแหล่งก๊าซ JDA-A18 หยุดซ่อมบำรุงส่งผลต่อโรงไฟฟ้าจะนะ และกระบี่ เช่นเดียวกับการใช้ในโรงแยกก๊าซ ซึ่งลดลงเนื่องจากโรงแยกก๊าซหน่วยที่ 4 ของ ปตท. หยุดซ่อมบำรุง และการใช้ NGV ที่ยังคงลดลงต่อเนื่อง

5. ลิกไนต์/ถ่านหิน

- **การจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ 2,928 พันตัน ลดลง 20.7% โดยลดลงทั้งจากการนำเข้าถ่านหินจากต่างประเทศและการผลิตลิกไนต์ในประเทศ ซึ่งลดลงทั้งในด้านการผลิตจากเหมืองแม่เมาะและแหล่งอื่นๆ

- **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ 1,506 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น 4.0% โดยการใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์เพิ่มขึ้น โดยเพิ่มขึ้นจากการใช้ถ่านหินนำเข้า ขณะที่การใช้ลิกไนต์เพื่อผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าแม่เมาะลดลง

6. ไฟฟ้า

- **กำลังผลิตในระบบไฟฟ้าของ กฟผ.** สิ้นเดือนตุลาคม 2560 อยู่ที่ 42,163 MW (ไม่รวม VSPP) เพิ่มขึ้นจากเดือนก่อน 180 MW เนื่องจากมีผู้ผลิตไฟฟารายเล็ก (SPP) เข้าร่วมระบบเพิ่มขึ้น โดยมีสัดส่วนกำลังการผลิตของ กฟผ. 38% รองลงมาคือ IPP 36% SPP 17% และนำเข้า/แลกเปลี่ยนไฟฟ้าจากต่างประเทศ 9%

- **การผลิตไฟฟ้า** อยู่ที่ 16,838 GWh (รวม VSPP) เพิ่มขึ้น 0.2% โดยเพิ่มขึ้นจากการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน พลังน้ำ และไฟฟ้านำเข้าที่เพิ่มขึ้น เช่นเดียวกับการใช้น้ำมันในการผลิตไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น เพื่อทดแทนการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าจะนะ ที่ลดลงในช่วงที่แหล่งก๊าซ JDA-A18 หยุดซ่อมบำรุงช่วงกลางเดือน และปลายเดือน

- **ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (Peak)**

ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในระบบ 3 การไฟฟ้า หรือ System Peak (รวม Peak ของ VSPP) ของปี 2560 เกิดขึ้นเมื่อวันพฤหัสบดีที่ 4 พฤษภาคม 2560 เวลา 14.20 น. อยู่ที่ระดับ 30,303 MW ลดลงจากปีก่อน 2.2% ส่วน**ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิในระบบ กฟผ.** เกิดขึ้นเมื่อวันและเวลาเดียวกันกับ Peak ในระบบ 3 การไฟฟ้า ที่ระดับ 28,578 MW ซึ่งปีนี้ลดลงตามอุณหภูมิที่ลดลงเนื่องจากปัจจัยสภาพอากาศมีลมพัดผ่านทำให้ฝนตกเร็วกว่าฤดูกาลปกติ ประกอบกับ ประชาชนปรับเปลี่ยนพฤติกรรมมาใช้ไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพมากขึ้นตามมาตรการณรงค์ของภาครัฐ

- **การใช้ไฟฟ้า** อยู่ที่ 15,551 GWh เพิ่มขึ้น 0.5% การใช้ไฟฟ้าของภาคธุรกิจ และภาคครัวเรือน ซึ่งเป็นสาขาเศรษฐกิจหลักในเดือนตุลาคมเพิ่มขึ้น เช่นเดียวกับไฟไม่คิดมูลค่า ขณะที่การใช้ไฟฟ้าในภาคอุตสาหกรรม ส่วนราชการ ภาคเกษตรกรรม และภาคอื่นๆ มีการใช้ไฟฟ้าน้อยลง

หมายเหตุ: อัตราการเติบโต (growth rate) เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

7. การปล่อย CO₂ จากการใช้พลังงาน

การปล่อย CO₂ จากการใช้พลังงานอยู่ที่ 21.3 ล้านตัน CO₂ เพิ่มขึ้น 1.7% จากการปล่อย CO₂ ในสาขาขนส่ง อุตสาหกรรม และสาขาเศรษฐกิจอื่นๆ (ครัวเรือน เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ) ที่เพิ่มขึ้น ขณะที่สาขาการผลิตไฟฟ้ามีการปล่อย CO₂ ลดลง

8. ดัชนีชี้วัดพลังงาน

ช่วง 10 เดือนแรกของปี 2560 (มกราคม – ตุลาคม)

- **อัตราส่วนการพึ่งพาตนเองในการจัดหาพลังงานขั้นต้น** อยู่ที่ 58% ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งอยู่ที่ 59% แสดงถึงการพึ่งพาตนเอง (การผลิตพลังงานในประเทศ) ในสัดส่วนที่ลดลง เมื่อเทียบกับการจัดหาพลังงานทั้งหมด

- **ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล B100** อยู่ที่ 3.84 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ขณะที่ **ปริมาณการผลิตเอทานอล** อยู่ที่ 4.03 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน

- **การปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงาน** อยู่ที่ 1.92 พันตัน CO₂/ktoe ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อน แสดงถึงการใช้พลังงานโดยรวมของประเทศที่มีประสิทธิภาพและใช้พลังงานสะอาดมากขึ้น

ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน
ข้อมูล ณ วันที่ 25 ธันวาคม 2560



การผลิต

↑ 0.02%

1,012 พันบาร์เรลต่อวัน*

การผลิตพลังงานเดือน ต.ค. เพิ่มขึ้นจากการผลิตคอนเดนเสท และพลังน้ำที่เพิ่มขึ้นจากปริมาณน้ำในเขื่อนมีมาก รวมทั้งการผลิตก๊าซธรรมชาติ ที่แม่เดือนนี้จะปิดซ่อมบำรุงแหล่ง JDA-A18 ถึงสองครั้ง แต่การผลิตก๊าซธรรมชาติโดยรวมยังเพิ่มขึ้น

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายเดือน ต.ค. ลดลง จากการใช้ไฟฟ้าซึ่งคิดเป็น 18% ของการใช้พลังงานทั้งหมด มีการใช้ลดลงในภาคอุตสาหกรรม ส่วนราชการและองค์กรไม่แสวงหากำไร และการใช้สูบน้ำทางการเกษตร

พลังงานขั้นต้น

การนำเข้า (สุทธิ)

↓ 1.3%

1,295 พันบาร์เรลต่อวัน*

การนำเข้าพลังงานในเดือนนี้ลดลงจากการนำเข้าถ่านหินที่ลดลงมาก ขณะที่การนำเข้าพลังงานอื่น ทั้งการนำเข้าน้ำมันดิบ ก๊าซธรรมชาติ และการนำเข้าไฟฟ้ายังคงเพิ่มขึ้น



การใช้

↑ 4.1%

2,110 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นต้นเพิ่มขึ้นเกือบทุกชนิด ทั้งการใช้น้ำมัน ถ่านหิน ก๊าซธรรมชาติ และพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้าที่เพิ่มขึ้น มีเพียงการใช้ลิกไนต์ในการผลิตไฟฟ้าที่ลดลง

พลังงานขั้นสุดท้าย

↓ 2.2%

1,367 พันบาร์เรลต่อวัน*

น้ำมันสำเร็จรูป

56%

ไฟฟ้า

18%

NG

13%

ถ่านหิน

13%

0.2%

ลิกไนต์

*เทียบเท่าน้ำมันดิบ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน



การจัดการน้ำมันดิบ

1,099 พันบาร์เรลต่อวัน

↑ 11.5%

ผลิตในประเทศ

13%

140 พันบาร์เรลต่อวัน

↓ 11.8%

นำเข้า

87%

960 พันบาร์เรลต่อวัน

↑ 16.0

ตะวันออกกลาง 46%
ตะวันออกไกล 17%
อื่นๆ 24%

การจัดการน้ำมันดิบเดือน ต.ค. เพิ่มขึ้น จากการนำเข้าที่เพิ่มขึ้น โดยเฉพาะจากตะวันออกไกล และแหล่งอื่นๆ ขณะที่การนำเข้าจากตะวันออกกลางลดลง ตามข้อตกลงลดการผลิตและการส่งออกของกลุ่ม OPEC เช่นเดียวกับ การผลิตในประเทศที่ลดลงต่อเนื่อง

+

การผลิตคอนเดนเสท

104 พันบาร์เรลต่อวัน

↑ 10.9%

กำลังการกลั่น

1,235

พันบาร์เรลต่อวัน

ใช้น้ำมันในการกลั่น

1,101

พันบาร์เรลต่อวัน

การใช้กำลังการกลั่น

89%

กำลังการกลั่นในเดือน ต.ค. ลดลงจากเดือนก่อนหน้าเล็กน้อย เนื่องจากโรงกลั่น SPRC หยุดซ่อมบำรุงฉุกเฉิน ระหว่างวันที่ 4-24 ต.ค. 2560

น้ำมันสำเร็จรูป



การผลิต

↑ 1.5%

184 ล้านลิตรต่อวัน

การนำเข้า

↑ 28.7%

10 ล้านลิตรต่อวัน

การใช้

↑ 3.2%

132 ล้านลิตรต่อวัน

การส่งออก

↑ 41.1%

40 ล้านลิตรต่อวัน

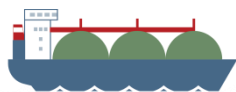
หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน



LPG

การจัดการ

579 พันตัน **↑ 3.4%**



นำเข้า
9%



โรงกลั่นน้ำมัน
33%



โรงแยกก๊าซ
58%

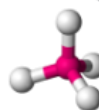
นำเข้า

ในประเทศ

ครัวเรือน
32%



ปิโตรเคมี
37%



ขนส่ง
19%



อุตสาหกรรม
10%



ใช้เอง
2%

การใช้

554 พันตัน **↑ 7.2%**

การจัดการก๊าซธรรมชาติ

5,225 MMSCFD  4.6%

ผลิตในประเทศ

74%

3,862 MMSCFD

 2.9%

นำเข้า

26%

1,363 MMSCFD

 9.6%



เมียนมา

16%

- ยาดานา 8%
- ยะตาอูน 4%
- ชอติกา 4%



LNG
10%

การจัดการก๊าซธรรมชาติ
เดือน ต.ค. เพิ่มขึ้น โดยเพิ่มขึ้น
ทั้งจากการผลิตของแหล่งก๊าซ
สำคัญในประเทศ รวมทั้ง
การนำเข้าจากต่างประเทศ
ที่เพิ่มขึ้นในส่วนของ การนำเข้า
LNG ขณะที่การนำเข้าก๊าซ
จากเมียนมาลดลง

4,773 MMSCFD  0.9%

การใช้ก๊าซธรรมชาติ

การใช้ก๊าซธรรมชาติลดลง
เกือบทุกสาขา ทั้งการใช้เพื่อผลิต
ไฟฟ้า ที่ลดลงเนื่องจากแหล่งก๊าซ
JDA-A18 หยุดซ่อมบำรุง ส่งผลต่อ
โรงไฟฟ้าจะนะ และกระบี่ เช่นเดียวกับ
การใช้ในโรงแยกก๊าซ ซึ่งลดลง
เนื่องจากโรงแยกก๊าซหน่วยที่ 4
ของ ปตท. หยุดซ่อมบำรุง และการใช้
NGV ที่ยังคงลดลงต่อเนื่อง

NGV



5%

อุตสาหกรรม



15%

โรงแยกก๊าซ



22%

ผลิตไฟฟ้า



58%

1 ภาพ = 400 MMSCFD

การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์

2,928 พันตัน  20.7%

ผลิตในประเทศ

46%

1,337 พันตัน

 9.0%



แม่เมาะ

46%



อื่นๆ

0.1%

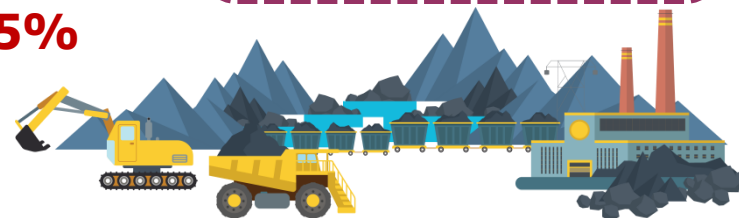
นำเข้า

54%

1,591 พันตัน

 28.5%

การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์
เดือน ต.ค. ลดลง ทั้งจากการ
นำเข้าถ่านหินจากต่างประเทศ
และการผลิตลิกไนต์ในประเทศ
ซึ่งลดลงทั้งในส่วนของการผลิต
จากเหมืองแม่เมาะ และแหล่งอื่นๆ



1,506 KTOE  4.0%

การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์

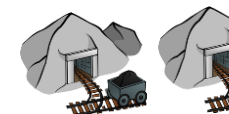
1 ภาพ = 200 KTOE

ถ่านหินนำเข้า



77%

ลิกไนต์



23%

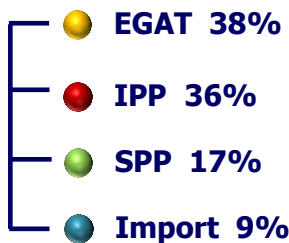
การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์ เพิ่มขึ้น
โดยเพิ่มขึ้นจากการใช้ถ่านหิน
นำเข้า ขณะที่การใช้ลิกไนต์
เพื่อผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า
แม่เมาะลดลง

การจัดการไฟฟ้า

กำลังผลิตในระบบ

42,163 MW

ณ เดือน ต.ค. 2560



ไม่รวมผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)

การผลิตไฟฟ้า

↑ 0.2%

16,835 GWh

รวมผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)

การผลิตไฟฟ้าเดือน ต.ค. เพิ่มขึ้นจากการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน พลังน้ำ และไฟฟ้านำเข้าที่เพิ่มขึ้น เช่นเดียวกับการใช้น้ำมันในการผลิตไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น เพื่อทดแทนการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าจะนะ ที่ลดลงในช่วงที่แหล่งก๊าซ JDA-A18 หยุดขอมบำรุงช่วงกลางเดือนและปลายเดือน

การใช้ไฟฟ้า

Peak

ในระบบ 3 การไฟฟ้า

30,303 MW

ณ วันที่ 4 พ.ค. 2560
เวลา 14:20 น.

รวม Peak ของ VSPP

↓ 2.2%

ในระบบ กฟผ.

28,578 MW

ณ วันที่ 4 พ.ค. 2560
เวลา 14:20 น.

ไม่รวม Peak ของ VSPP

↓ 3.5%

การใช้ไฟฟ้า

↑ 0.5%

15,551 GWh



NGO



ประเภท	Growth (%)	Share (%)
ครัวเรือน	▲ 3.7	24
ธุรกิจ	▲ 0.9	24
อุตสาหกรรม	▼ 1.0	48
ส่วนราชการและองค์กรไม่แสวงหากำไร	▼ 12.3	0.1
เกษตรกรรม	▼ 61.2	0.04
อื่นๆ (คือ ไฟฟ้าชั่วคราว และอื่นๆ)	▼ 2.4	2
ไฟไม่คิดมูลค่า	▲ 4.8	2

การใช้ไฟฟ้าของภาคธุรกิจ และภาคครัวเรือน ซึ่งเป็นสาขาเศรษฐกิจหลักในเดือน ต.ค. เพิ่มขึ้น เช่นเดียวกับไฟไม่คิดมูลค่า ขณะที่การใช้ไฟฟ้าในภาคอุตสาหกรรม ส่วนราชการ ภาคเกษตรกรรม และภาคอื่นๆ มีการใช้ไฟฟ้าลดลง

มูลค่าพลังงาน

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

มูลค่าการนำเข้าพลังงาน

↑ 20.9%

85 พันล้านบาท

มูลค่าการส่งออกพลังงาน

↑ 46.5%

22 พันล้านบาท

มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย

↑ 6.1%

170 พันล้านบาท

มูลค่าการใช้น้ำมันสำเร็จรูป

↑ 10.1%

97 พันล้านบาท

- มูลค่าพลังงานทุกประเภทเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันดิบตลาดโลกเดือนนี้ที่ปรับตัวสูงขึ้น
- ราคาพลังงานเกือบทุกประเภทปรับตัวสูงขึ้นในทิศทางเดียวกัน ทั้งราคาน้ำมันดิบ น้ำมันดีเซล ราคา LPG และ Spot LNG เนื่องจากตลาดมีความกังวลเกี่ยวกับอุปทานจากปัญหาความไม่สงบของประเทศผู้ผลิตน้ำมันรายใหญ่ในวันออกกลาง



ราคาพลังงาน

ราคานำเข้า LPG

CP

578 ↑

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน

ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดสิงคโปร์

เบนซิน

70.1 ↓

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล

ดีเซล

68.6 ↑

น้ำมันเตา

51.2 ↑

ราคา LNG

Spot

8.77 ↑

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/MMBtu

ราคาน้ำมันดิบตลาดโลก

ดูไบ

55.6 ↑

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล

เบรนท์

57.5 ↑

เวสเท็กซัส

51.6 ↑

หมายเหตุ : ราคาเฉลี่ยเดือน ต.ค. 2560

พลังงานกับเศรษฐกิจ

ปี 2559



การใช้พลังงาน
ขั้นสุดท้าย

85,598 KTOE



การใช้น้ำมันสำเร็จรูป

39,816 KTOE



การใช้ไฟฟ้า

182,620 GWh



รายได้ประชาชาติ
(GDP)

9,809 พันล้านบาท



ประชากร

65,930 พันคน

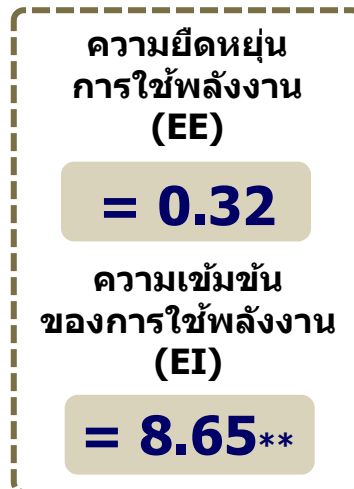
ไตรมาส 1-3 ปี 2560 (ม.ค. - ก.ย.)

สัดส่วนพลังงานกับเศรษฐกิจ

ปี 2559



*GDP ณ ราคาตลาด



**หน่วย KTOE/พันล้านบาท



หมายเหตุ: เทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

การปล่อย CO₂ รายสาขา

21.3 ล้านตัน CO₂  **1.7%**

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

ผลิตไฟฟ้า
38%

8.1 ล้านตัน CO₂ 

ขนส่ง
27%

5.8 ล้านตัน CO₂ 

อุตสาหกรรม
27%

5.8 ล้านตัน CO₂ 

อื่นๆ*
8%

1.6 ล้านตัน CO₂ 

*ภาคอื่นๆ หมายถึง
ภาคครัวเรือน เกษตรกรรม
พาณิชย์กรรม และอื่นๆ



การปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงาน

1.92

พันตัน CO₂/KTOE

ข้อมูลช่วงเดือน ม.ค.-ต.ค. 2560

ไทยปล่อย CO₂ ต่อการใช้
พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก
ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย
สหรัฐอเมริกา สหภาพยุโรป
รวมทั้งจีน



การใช้พลังงาน หมายถึงการใช้พลังงานขั้นต้น
รวมถึงการใช้พลังงานทดแทน

การปล่อย CO₂ ต่อหัวประชากร

3.91

ตัน CO₂/หัวประชากร

ข้อมูล ณ ปี 2559

ไทยปล่อย CO₂ ต่อหัว ต่ำกว่า
ค่าเฉลี่ยโลก สหรัฐอเมริกา
สหภาพยุโรป และจีน
แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ยของประเทศ
ในเอเชีย

การปล่อย CO₂ ต่อ GDP

0.64

กิโลกรัม CO₂/เหรียญสหรัฐ
ณ ปีฐาน ค.ศ. 2005

ข้อมูล ณ ปี 2559

ไทยปล่อย CO₂ ต่อ GDP
ต่ำกว่าจีน และค่าเฉลี่ยของ
ประเทศในเอเชีย แต่สูงกว่า
ค่าเฉลี่ยโลก สหรัฐอเมริกา
และสหภาพยุโรป



การปล่อย CO₂ ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า

0.476

กิโลกรัม CO₂/ kWh

ข้อมูลช่วงเดือน ม.ค.-ต.ค. 2560

ไทยปล่อย CO₂ ต่อหน่วยการผลิต
ไฟฟ้า ต่ำกว่าจีน และค่าเฉลี่ยของ
ประเทศในเอเชีย แต่สูงกว่าสหภาพ
ยุโรป และประเทศพัฒนาแล้ว
ในทวีปอเมริกา



ความมั่นคงด้านพลังงาน

R/P ratio**

- น้ำมันดิบ (ปี)
- ก๊าซธรรมชาติ (ปี)

3



5



อัตราส่วนการพึ่งพาตนเอง
ในการจัดหาพลังงาน
ขั้นต้น* (%)

58



ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล
B100* (ล้านลิตร/วัน)

3.84



ปริมาณการผลิตเอทานอล
* (ล้านลิตร/วัน)

4.03



สัดส่วนมูลค่าพลังงาน**

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

11.1



2.2



ประสิทธิภาพการใช้พลังงาน

ความยืดหยุ่นการใช้
พลังงาน (EE)
(พ.ศ. 2550-2559)

1.0124



ความยืดหยุ่นการใช้
ไฟฟ้า (พ.ศ. 2550-2559)

1.1931



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

8.7



การใช้ไฟฟ้าต่อ GDP**
(GWh/ล้านบาท)

18.6



การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย
ต่อหัวประชากร**
(TOE/หัวประชากร)

1.30



การใช้ไฟฟ้า
ต่อหัวประชากร**
(kWh/หัวประชากร)

2,770



พลังงานและสิ่งแวดล้อม

การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อการใช้พลังงาน*
(พีดัน CO₂/KTOE)

1.92



การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อหัวประชากร**
(ตัน CO₂/หัวประชากร)

3.91



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

26.30



การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า*
(กิโลกรัม CO₂/kWh)

0.476



= ดี



= ปกติ



= ควรปรับปรุง

* คือข้อมูลช่วงเดือน ม.ค.-ต.ค. 2560

** คือข้อมูล ปี 2559