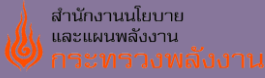


รายงานภาพรวมพลังงาน เดือนพฤษภาคม 2561



โดย ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน



รายงานภาพรวมพลังงาน

เดือนพฤษภาคม
2561

“เดือนพฤษภาคม 2561 การจัดหาพลังงานที่สำคัญเพิ่มขึ้น ทั้งการให้น้ำมันดิบ การจัดหาถ่านหิน/ลิกไนต์ มีเพียงการจัดหาก๊าซธรรมชาติที่ลดลง โดยลดลงทั้งจากการผลิตก๊าซธรรมชาติในประเทศ การนำก๊าซธรรมชาติจากเมียนมา และการนำเข้า LNG ในขณะที่การผลิตในประเทศยังคงลดลงอย่างต่อเนื่อง ส่วนในด้านราคาพลังงานทุกชนิดปรับตัวสูงขึ้น โดยเฉพาะราคาน้ำมันดิบตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้นแตะระดับเฉลี่ยสูงกว่า 70 เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล เนื่องจากได้รับแรงหนุนจากการที่ตลาดคาดว่าอิหร่านอาจต้องลดกำลังการผลิตและส่งออกล้างหลังสหรัฐถอนตัวจากข้อตกลงนิวเคลียร์”

1. ภาพรวมพลังงาน

- **การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น** อยู่ที่ 946 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 4.5% จากการผลิตลิกไนต์ น้ำมันดิบ ก๊าซธรรมชาติ และคอนเดนเสท ในขณะที่ไฟฟ้าพลังน้ำยังคงเพิ่มขึ้น
- **การนำเข้า(สุทธิ)พลังงานขั้นต้น** อยู่ที่ 1,419 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 5.6% โดยการนำเข้าพลังงานเพิ่มเกือบทุกชนิด ทั้งจากถ่านหินนำเข้า น้ำมันสำเร็จรูป น้ำมันดิบ ไฟฟ้า ขณะที่การนำเข้าก๊าซธรรมชาติลดลง
- **การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย** อยู่ที่ 1,475 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 1.0% โดยลดลงจากการใช้ลิกไนต์ ถ่านหิน และก๊าซธรรมชาติ ขณะที่การใช้ไฟฟ้าและน้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้น

2. มูลค่าและราคาพลังงาน

- **มูลค่าการนำเข้าพลังงาน** อยู่ที่ 102 พันล้านบาท เพิ่มขึ้น 24.8% โดยมูลค่าการนำเข้าพลังงานเพิ่มขึ้นเกือบทุกชนิด ทั้งจากน้ำมันดิบ LNG น้ำมันสำเร็จรูป ก๊าซธรรมชาติ และถ่านหิน ในขณะที่การนำเข้าไฟฟ้าลดลง
- **ราคาพลังงาน**
 - **ราคาน้ำมันดิบดูไบ** เดือนพฤษภาคม 2561 เฉลี่ยอยู่ที่ 74.4 US\$/BBL ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากเดือนก่อนหน้า 6.1 US\$/BBL เนื่องจากปัญหาวิกฤตเศรษฐกิจของประเทศเวเนซุเอลาที่กำลังการผลิตยังคงลดลงอย่างต่อเนื่อง และสหรัฐฯ มีแผนที่จะคว่ำบาตร

อิหร่านอีกครั้ง หลังจากที่ประธานาธิบดีของสหรัฐฯ ประกาศที่จะไม่สนับสนุนข้อตกลงเรื่องนิวเคลียร์ของอิหร่านอีกต่อไป ส่งผลให้นักวิเคราะห์คาดการณ์ราคาน้ำมันดิบจะปรับตัวเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีอุปทานลดลงจากการลดการส่งออกน้ำมันดิบของอิหร่านลง ประกอบนักวิเคราะห์ของสหรัฐฯ คาดการณ์ว่าการส่งออกน้ำมันดิบของอิหร่านจะเริ่มลดลงในอีก 2 - 3 เดือนข้างหน้า อย่างไรก็ตามมีสัญญาณว่าประเทศสมาชิกกลุ่มโอเปกจะเพิ่มกำลังการผลิตน้ำมันดิบเพื่อชดเชยปริมาณน้ำมันดิบที่ลดน้อยลงจากอิหร่านแทน

- **ราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูปในภูมิภาคอาเซียน** เดือนพฤษภาคม 2561 ราคาขายปลีกน้ำมันเบนซินและดีเซลในภูมิภาคอาเซียนส่วนใหญ่ปรับตัวเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ราคาน้ำมันเบนซินในภูมิภาคปรับตัวเพิ่มขึ้นเนื่องจากปริมาณน้ำมันเบนซินคงคลังที่สิงคโปร์ปรับลดลง ประกอบกับการปิดซ่อมบำรุงของโรงกลั่นในญี่ปุ่น อีกทั้งแรงหนุนจากอุปสงค์ที่เพิ่มขึ้นจากอินโดนีเซียในช่วงเทศกาลรอมฎอน ส่วนราคาน้ำมันดีเซลในภูมิภาคปรับตัวเพิ่มขึ้นเนื่องจากอุปทานที่ตึงตัวในช่วงปิดซ่อมบำรุงโรงกลั่นตามฤดูกาลของเอเชีย และอุปสงค์ยังคงเติบโตในระดับสูงอย่างต่อเนื่อง โดยเฉพาะแรงหนุนที่แข็งแกร่งจากอินเดียและตะวันออกกลาง ประกอบกับปริมาณน้ำมันดีเซลคงคลังที่สิงคโปร์ปรับลดลง และปริมาณสต็อกดีเซลในประเทศญี่ปุ่นปรับตัวลดลง

- **ราคา LPG (CP)** เดือนพฤษภาคม 2561 อยู่ที่ 503 เหรียญสหรัฐ/ตัน เพิ่มขึ้นจากเดือนก่อนหน้า 30 เหรียญสหรัฐ/ตัน เนื่องด้วยราคาน้ำมันดิบตลาดโลกปรับตัวเพิ่มสูงขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ ส่งผลถึง

การใช้ LPG เป็นเชื้อเพลิงและวัตถุดิบทดแทนผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมประเภทอื่น โดยเฉพาะบริษัทจากประเทศไต้หวันและเกาหลีใต้ที่นำเข้า LPG สำหรับเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีทดแทนการใช้แก๊สเพิ่มมากขึ้น

- **ราคา LNG ในตลาดโลก** ราคา Spot LNG เฉลี่ยเดือนพฤษภาคม 2561 อยู่ที่ 8.72 US\$/MMBtu ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากเดือนก่อน 1.22 US\$/MMBtu เนื่องจากความต้องการซื้อ LNG จากประเทศจีนที่เพิ่มขึ้น ท่ามกลางการปรับตัวเพิ่มขึ้นของราคาน้ำมันดิบ และราคาก๊าซธรรมชาติในภูมิภาคยุโรปกลายเป็นปัจจัยบวกสำคัญต่อราคา Spot LNG ให้ปรับตัวเพิ่มขึ้นสูงสุดนับตั้งแต่เดือนกุมภาพันธ์ที่ผ่านมา โดยคาดว่าความต้องการซื้อ LNG ที่เพิ่มขึ้นนี้เกิดจากอุณหภูมิที่ปรับสูงขึ้นในฤดูร้อน และนโยบายของรัฐบาลจีนที่ต้องการให้บริษัทน้ำมันแห่งชาติเริ่มการสำรวจ LNG ในระบบล่วงหน้าก่อนที่ฤดูหนาวจะมาถึง

3. น้ำมันดิบ และน้ำมันสำเร็จรูป

- **น้ำมันดิบ** การจัดหาน้ำมันดิบอยู่ที่ 1,020 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้น 2.9% โดยการจัดหาน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นจากการนำเข้าจากต่างประเทศทั้งจากตะวันออกกลาง ตะวันออกไกล และแหล่งอื่นๆ ขณะที่การผลิตในประเทศลดลง ทั้งนี้เดือนพฤษภาคมมีการใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่นอยู่ที่ 1,001 พันบาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วน 81% ของกำลังการกลั่นทั้งประเทศลดลงจากเดือนก่อน เนื่องจากโรงกลั่นบางจากปิดซ่อมบำรุงฉุกเฉิน 45 วัน ตั้งแต่วันที่ 30 เมษายน-13 มิถุนายน 2561

- **น้ำมันสำเร็จรูป** การใช้น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ 140 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้น 0.5% โดยเพิ่มขึ้นจากการกลุ่มการใช้**น้ำมันเบนซินและแก๊สโซฮอล์** ซึ่งคิดเป็นสัดส่วน 68% ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด ทั้งนี้ปัจจัยหลักของการใช้น้ำมันเบนซินเพิ่มขึ้นส่วนหนึ่งเนื่องจากการใช้รถส่วนตัวเพิ่มมากขึ้น โดยเฉพาะอย่างยิ่งในช่วงเทศกาลวันหยุด อาจทำให้มีการใช้น้ำมันในการเดินทางท่องเที่ยวเพิ่มขึ้น ส่วนการใช้น้ำมันดีเซลลดลงเล็กน้อย เนื่องจากสภาพอากาศที่มีฝนตกหนักในหลายพื้นที่ของประเทศอย่างต่อเนื่องซึ่งเป็นอุปสรรคต่อการเดินทาง ส่งผลให้มีการใช้น้ำมันดีเซลในกลุ่มการขนส่งพืชผลทางการเกษตรลดลง **ส่วนการ**

ใช้น้ำมันเครื่องบิน อยู่ที่ 18 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้น 8.2% คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 13 ซึ่งสอดคล้องกับจำนวนนักท่องเที่ยวต่างประเทศที่เข้ามาท่องเที่ยวในประเทศไทยเพิ่มมากขึ้น โดยในเดือนพฤษภาคมมีนักท่องเที่ยวชาวต่างชาติจำนวน 2.8 ล้านคน ในจำนวนนี้เป็นนักท่องเที่ยวจากภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ออกมากที่สุด รองลงมา ได้แก่ นักท่องเที่ยวภูมิภาคยุโรป เอเชียใต้ อเมริกา โอเชียเนีย ตะวันออกกลาง และแอฟริกา ตามลำดับ

- **LPG โพรเพน และบิวเทน** การใช้อยู่ที่ 561 พันตัน เพิ่มขึ้น 1.2% โดยเพิ่มขึ้นเกือบทุกภาค เศรษฐกิจยกเว้นการใช้ในรถยนต์ซึ่งคิดเป็นสัดส่วน 17% ของการใช้ทั้งหมด ลดลง 13.3% และการใช้ในภาคครัวเรือนซึ่งคิดเป็นสัดส่วน 32% ของการใช้ทั้งหมด ลดลง 0.4% ทั้งนี้สาเหตุที่การใช้ LPG ในภาคครัวเรือนลดลงเนื่องจากราคา LPG ในตลาดโลกก็มีแนวโน้มปรับขึ้นตามราคาน้ำมัน ส่งผลให้ราคา LPG ถึงครัวเรือนขนาด 15 กิโลกรัม ปรับขึ้นที่ถังละ 395 บาท ซึ่งมีผลตั้งแต่วันที่ 22 พฤษภาคม 2561

4. ก๊าซธรรมชาติ

- **การจัดหาก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 5,033 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลง 3.8% โดยลดลงทั้งจากการผลิตก๊าซธรรมชาติในประเทศ การนำเข้าก๊าซธรรมชาติจากเมียนมา และการนำเข้า LNG

- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,842 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้น 0.5% โดยเพิ่มขึ้นจากการใช้ก๊าซธรรมชาติเพื่อผลิตไฟฟ้า ภาคอุตสาหกรรม และโรงแยกก๊าซ มีเพียงการใช้ในภาคขนส่ง (NGV) ที่ยังคงลดลงต่อเนื่อง

5. ลิกไนต์/ถ่านหิน

- **การจัดหากลิกไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ 3,323 พันตัน เพิ่มขึ้น 5.3% ทั้งนี้การนำเข้าถ่านหินเพิ่มขึ้น ขณะที่การผลิตลิกไนต์ในประเทศยังคงลดลงต่อเนื่อง

- **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ 1,439 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง 5.6% โดยการใช้ลิกไนต์ในประเทศลดลง ทั้งการใช้ในโรงไฟฟ้าแม่เมาะ และอื่นๆ ขณะที่การใช้ถ่านหินนำเข้ายังคงเพิ่มขึ้น

6. ไฟฟ้า

- **กำลังผลิตในระบบไฟฟ้าไทย** สิ้นเดือนพฤษภาคม 2561 อยู่ที่ 54,097 MW โดยสัดส่วนกำลังการผลิตของ กฟผ. 29% รองลงมา คือ IPP 28% IPS* 14% SPP 15% นำเข้า/แลกเปลี่ยน ไฟฟ้าจากต่างประเทศ 7% และ กฟภ. และ พพ. 0.1%

- **การผลิตไฟฟ้า** อยู่ที่ 20,414 GWh เพิ่มขึ้น 0.2%

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

- **การใช้ไฟฟ้า** อยู่ที่ 18,989 GWh ลดลง 0.1% การใช้ไฟฟาลดลงเล็กน้อย โดยสาขาเศรษฐกิจที่สำคัญทั้งภาคอุตสาหกรรมและภาคครัวเรือน มีการใช้ไฟฟาลดลงเนื่องจากมีฝนตกทั่วทุกภาคของประเทศ รวมทั้งภาครัฐได้มีมาตรการรณรงค์ลดการใช้ไฟฟ้า ทำให้ปริมาณความต้องการใช้ไฟฟาลดลง ส่วนการใช้ไฟฟ้าของกลุ่ม IPS คิดเป็นสัดส่วนถึง 13% ของการใช้ไฟฟ้าทั้งประเทศ

หมายเหตุ: อัตราการเติบโต (growth rate) เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

*IPS (Independent Power Supply) คือ โรงไฟฟ้าที่ผลิตไฟฟ้า
เพื่อใช้เอง

7. การปล่อย CO₂ จากการใช้พลังงาน

การปล่อย CO₂ จากการใช้พลังงานอยู่ที่ 21.8 ล้านตัน CO₂ ลดลง 1.9% จากการปล่อย CO₂ ในทุกสาขาทั้งอุตสาหกรรมขนส่ง การผลิตไฟฟ้าและสาขาเศรษฐกิจอื่นๆ (ครัวเรือน เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ)

8. ดัชนีชี้วัดพลังงาน

ช่วง 5 เดือนแรกของปี 2561 (มกราคม- พฤษภาคม 2561)

- **อัตราส่วนการพึ่งพาตนเองในการจัดหาพลังงานขั้นต้น** อยู่ที่ 55% เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งอยู่ที่ 50% แสดงถึงการพึ่งพาตนเอง (การผลิตพลังงานในประเทศ) ในสัดส่วนที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับการจัดหาพลังงานทั้งหมด

- **ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล B100** อยู่ที่ 4.64 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ขณะที่ **ปริมาณการผลิตเอทานอล** อยู่ที่ 4.18 ล้านลิตร/วัน เท่ากับช่วงเดียวกันของปีก่อน

- **การปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงาน** อยู่ที่ 1.95 พันตัน CO₂/ktoe ทั้งนี้ไทยปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย สหรัฐอเมริกา สหภาพยุโรป รวมทั้งจีน

ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน
ข้อมูล ณ วันที่ 25 กรกฎาคม 2561



การผลิต

↓ 4.5%

946 พันบาร์เรลต่อวัน*

การผลิตพลังงานลดลงเกือบทุกชนิด จากการผลิตลิแกนด์ น้ำมันดิบ ก๊าซธรรมชาติ และคอนเดนเสท ในขณะที่ไฟฟ้าพลังน้ำยังคงเพิ่มขึ้น

พลังงานขั้นต้น

การนำเข้า (สุทธิ)

↑ 5.6%

1,419 พันบาร์เรลต่อวัน*

การนำเข้าพลังงานเพิ่มขึ้นเกือบทุกชนิด ทั้งจากถ่านหินนำเข้า น้ำมันสำเร็จรูป น้ำมันดิบ ไฟฟ้า ขณะที่การนำเข้าก๊าซธรรมชาติลดลง



การใช้

↓ 2.1%

2,120 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นต้นลดลงเกือบทุกชนิด ทั้งจากลิแกนด์ ก๊าซธรรมชาติ ถ่านหิน ขณะที่พลังน้ำและการใช้น้ำมันเพิ่มขึ้น

พลังงานขั้นสุดท้าย

↓ 1.0%

1,475 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายลดลงจากการใช้ลิแกนด์ ถ่านหิน และก๊าซธรรมชาติ ขณะที่การใช้ไฟฟ้าและน้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้น

น้ำมันสำเร็จรูป

55%

ไฟฟ้า

23%

NG

12%

ถ่านหิน

10%

0.2%

ลิแกนด์

*เทียบเท่าน้ำมันดิบ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน



การจัดการน้ำมันดิบ

1,020 พันบาร์เรลต่อวัน

↑ 2.9%

ผลิตในประเทศ

13%

133 พันบาร์เรลต่อวัน

↓ 6.7%

นำเข้า

86%

887 พันบาร์เรลต่อวัน

↑ 4.4%

ตะวันออกกลาง 53%

ตะวันออกไกล 13%

อื่นๆ 25%

การจัดการน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นจากการนำเข้าจากต่างประเทศ ทั้งจากตะวันออกกลาง ตะวันออกไกล และแหล่งอื่นๆ ขณะที่การผลิตในประเทศลดลง

+

การผลิตคอนเดนเสท

96 พันบาร์เรลต่อวัน

↓ 3.2%

กำลังการกลั่น

1,235

พันบาร์เรลต่อวัน

ใช้น้ำมันในการกลั่น

1,001

พันบาร์เรลต่อวัน

การใช้กำลังการกลั่น

81%

กำลังการกลั่นลดลงจากเดือนก่อนเล็กน้อย เนื่องจากโรงกลั่นน้ำมันบางจากหยุดซ่อมบำรุงฉุกเฉิน ระหว่างวันที่ 30 เม.ย. - 13 มิ.ย. 2561

น้ำมันสำเร็จรูป



หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

การผลิต

↑ 3.7%

181 ล้านลิตรต่อวัน

การนำเข้า

↑ 13.8%

16 ล้านลิตรต่อวัน

การใช้

↑ 0.5%

140 ล้านลิตรต่อวัน

การส่งออก

↓ 9.8%

28 ล้านลิตรต่อวัน



LPG

การจัดการ

621 พันตัน **↑ 14.3%**



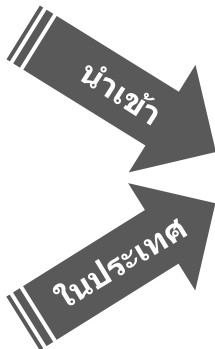
นำเข้า
7%



โรงกลั่นน้ำมัน
31%



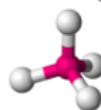
โรงแยกก๊าซ
62%



ครัวเรือน
32%



ปิโตรเคมี
39%



ขนส่ง
17%



อุตสาหกรรม
10%



ใช้เอง
2%

การใช้

561 พันตัน **↑ 1.2%**

การจัดการก๊าซธรรมชาติ

5,033 MMSCFD  **3.8%**

ผลิตในประเทศ

71%

3,549 MMSCFD

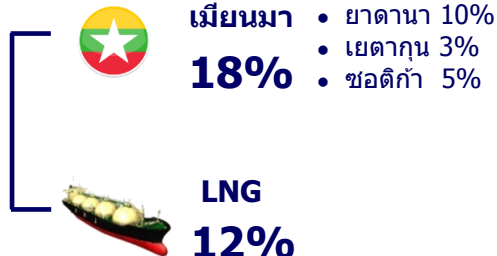
 **3.9%**

นำเข้า

29%

1,484 MMSCFD

 **3.6%**



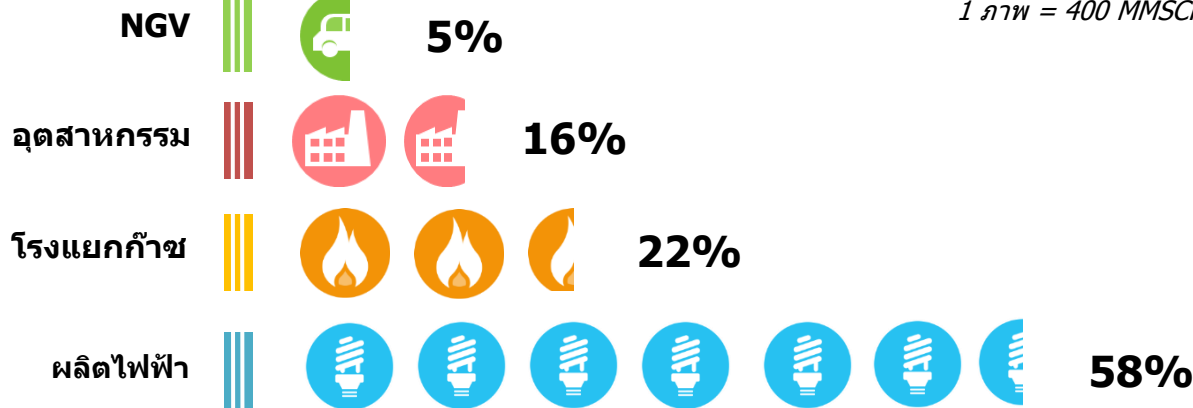
การจัดการก๊าซธรรมชาติลดลง
ทั้งจากการผลิตก๊าซธรรมชาติ
ในประเทศ การนำเข้าก๊าซจาก
เมียนมา และการนำเข้า LNG
ก็ลดลงเช่นเดียวกัน

4,842 MMSCFD  **0.5%**

การใช้ก๊าซธรรมชาติ

1 ภาพ = 400 MMSCFD

การใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น
เกือบทุกสาขา ทั้งการใช้
เพื่อผลิตไฟฟ้า การใช้ใน
ภาคอุตสาหกรรม และการใช้
ในโรงแยกก๊าซ มีเพียง
การใช้ในภาคขนส่ง (NGV)
ที่ยังคงลดลงต่อเนื่อง



การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์

3,323 พันตัน  5.3%

ผลิตในประเทศ

38%

1,269 พันตัน

 11.2%



แม่เมาะ

37%



อื่นๆ

1%

นำเข้า

62%

2,054 พันตัน

 19.0%

การจัดการเพิ่มขึ้นจากการนำเข้าถ่านหินที่เพิ่มขึ้น ขณะที่การผลิตลิกไนต์ในประเทศยังคงลดลงต่อเนื่อง



1,439 KTOE  5.6%

การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์

1 ภาพ = 200 KTOE



การใช้ลิกไนต์ในประเทศลดลง ทั้งการใช้ในโรงไฟฟ้าแม่เมาะ และอื่นๆ ขณะที่การใช้ถ่านหินนำเข้ายังคงเพิ่มขึ้น

ถ่านหินนำเข้า



ลิกไนต์



22%

การจัดการไฟฟ้า

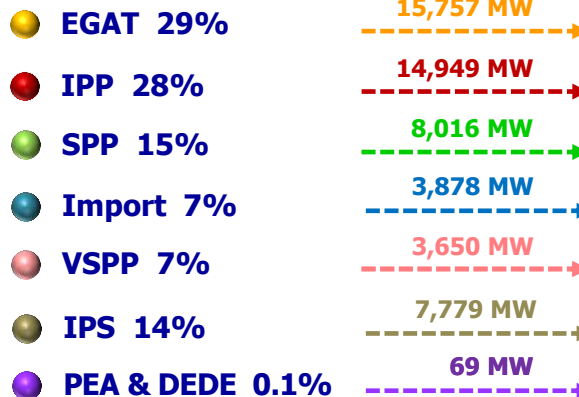
กำลังผลิตในระบบไฟฟ้าไทย

54,097 MW

ณ สิ้นเดือน พ.ค. 2561

(Contract Capacity 46,318 MW
+ IPS* 7,779 MW)

*IPS (Independent Power Supply) คือ โรงไฟฟ้าที่ผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เอง
และ/หรือขายตรง ที่เชื่อมต่อกับระบบของ 3 การไฟฟ้า



การผลิตไฟฟ้า

↑ 0.2%

20,414 GWh

Peak ประเทศ

34,317 MW

↑ 0.6%

ณ วันที่ 24 เม.ย. 2561 เวลา 13:51 น.

การใช้ไฟฟ้า

↓ 0.1%

18,989 GWh

การใช้ไฟฟ้า

ประเภท	Growth (%)	Share (%)
อุตสาหกรรม	▼ 0.8	40
ธุรกิจ	▲ 1.8	22
ครัวเรือน	▼ 1.0	22
IPS	▲ 0.6	13
อื่นๆ**	▼ 1.1	4

**อื่นๆ ได้แก่ องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร สุนัขน้ำเพื่อการเกษตร ไฟสาธารณะ และไฟชั่วคราว

การใช้ไฟฟ้าลดลงเล็กน้อย โดยสาขาเศรษฐกิจที่สำคัญทั้งภาคอุตสาหกรรมและภาคครัวเรือน มีการใช้ไฟฟ้าลดลงเนื่องจากมีฝนตกทั่วทุกภาคของประเทศ รวมทั้งภาครัฐได้มีมาตรการรณรงค์ลดการใช้ไฟฟ้า ทำให้ปริมาณความต้องการใช้ไฟฟ้าลดลง ส่วนการใช้ไฟฟ้าของกลุ่ม IPS คิดเป็นสัดส่วนถึง 13% ของการใช้ไฟฟ้าทั้งประเทศ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

มูลค่าพลังงาน

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

มูลค่าการนำเข้าพลังงาน

↑ 24.8%

102 พันล้านบาท

มูลค่าการส่งออกพลังงาน

↑ 27.5%

22 พันล้านบาท

มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย

↑ 7.9%

192 พันล้านบาท

มูลค่าการใช้น้ำมันสำเร็จรูป

↑ 12.7%

113 พันล้านบาท

- มูลค่าพลังงานเกือบทุกประเภทเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันดิบตลาดโลกซึ่งเพิ่มสูงขึ้นเมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน
- ราคาพลังงานเพิ่มขึ้นทุกชนิดจากเดือนก่อนหน้าทั้งจากราคาน้ำมันดิบ ราคาน้ำมันสำเร็จรูป ราคา LPG และราคา LNG (Spot) เนื่องจากเหตุการณ์ความตึงเครียดในตะวันออกกลาง



ราคาพลังงาน

ราคานำเข้า LPG

CP

503 ↑

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน

ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดสิงคโปร์

เบนซิน

87.6 ↑

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล

ดีเซล

90.2 ↑

น้ำมันเตา

67.1 ↑

ราคา LNG

Spot

8.72 ↑

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/MMBtu

ราคาน้ำมันดิบตลาดโลก

ดูไบ

74.4 ↑

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล

เบรนท์

77.0 ↑

เวสเท็กซัส

70.0 ↑

หมายเหตุ : ราคาเฉลี่ยเดือน พ.ค. 2561



พลังงานกับเศรษฐกิจ

ปี 2560



การใช้พลังงาน
ขั้นสุดท้าย

87,068 KTOE



การใช้น้ำมันสำเร็จรูป

40,667 KTOE



การใช้ไฟฟ้า

185,066 GWh



รายได้ประชาชาติ
(GDP)

10,207 พันล้านบาท



ประชากร

66,189 พันคน

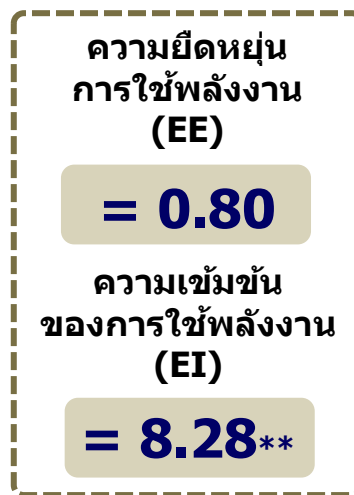
ไตรมาส 1 ปี 2561 (ม.ค. - มี.ค.)

สัดส่วนพลังงานกับเศรษฐกิจ

ปี 2560



*GDP ณ ราคาตลาด



**หน่วย KTOE/พันล้านบาท



การปล่อย CO₂ รายสาขา

21.8 ล้านตัน CO₂  **1.9%**

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

ผลิตไฟฟ้า
39%

0.2 ล้านตัน CO₂ 

ขนส่ง
26%

0.6 ล้านตัน CO₂ 

อุตสาหกรรม
28%

5.7 ล้านตัน CO₂ 

อื่นๆ*
6%

0.2 ล้านตัน CO₂ 

*ภาคอื่นๆ หมายถึง ภาคครัวเรือน
เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ

การปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงาน

1.95

พันตัน CO₂/KTOE

ข้อมูลช่วงเดือน ม.ค.-พ.ค. 2561

ไทยปล่อย CO₂ ต่อการใช้
พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก
ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย
สหรัฐอเมริกา จีน และสหภาพ
ยุโรป



การใช้พลังงาน หมายถึงการใช้พลังงานขั้นต้น
รวมถึงการใช้พลังงานทดแทน

การปล่อย CO₂ ต่อหัวประชากร

3.90

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

0.469

กิโลกรัม CO₂/kWh

ข้อมูลช่วงเดือน ม.ค.-พ.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* (%)

55



ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล
B100* (ล้านลิตร/วัน)

4.64



ปริมาณการผลิตเอทานอล*
(ล้านลิตร/วัน)

4.18



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)

1.95



การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อหัวประชากร**
(ตัน CO₂/หัวประชากร)

3.90



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

25.29



การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า*
(กิโลกรัม CO₂/kWh)

0.469



= ดี



= ปกติ



= ควรปรับปรุง

* คือข้อมูลช่วงเดือน ม.ค.-พ.ค. 2561

** คือข้อมูล ปี 2560

เปรียบเทียบกับค่าดัชนีชี้วัดพลังงานช่วงเดียวกัน
ของปีก่อนหน้า ยกเว้น ความยืดหยุ่นการใช้พลังงาน
และความยืดหยุ่นการใช้ไฟฟ้า เปรียบเทียบกับค่า 1.0