

# รายงานภาพรวมพลังงาน เดือนกันยายน 2561



โดย ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน



## รายงานภาพรวมพลังงาน

เดือนกันยายน

2561

“การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในเดือนนี้ลดลงทั้งจากการใช้ก๊าซธรรมชาติ น้ำมันสำเร็จรูป และไฟฟ้า ในขณะที่การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์เพิ่มขึ้น ส่วนด้านราคาพลังงาน ในเดือนนี้ราคาน้ำมันดิบตลาดโลก มีแนวโน้มเพิ่มสูงขึ้นทุกชนิด ซึ่งเป็นผลจากนโยบายคว่ำบาตรการส่งออกน้ำมันดิบจากอิหร่าน”

### 1. ภาพรวมพลังงาน

- การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น อยู่ที่ 858 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 11.0% โดยลดลงจากการผลิตลิกไนต์ ก๊าซธรรมชาติ คอนเดนเสท และน้ำมันดิบ ในขณะที่การผลิตไฟฟ้าพลังน้ำเพิ่มขึ้น

- การนำเข้า(สุทธิ) พลังงานขั้นต้น อยู่ที่ 1,353 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 1.3% โดยการนำเข้าพลังงานเพิ่มขึ้นเกือบทุกชนิด ทั้งจากการนำเข้าถ่านหิน คอนเดนเสท ไฟฟ้า และก๊าซธรรมชาติ ในขณะที่การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป และน้ำมันดิบลดลง

- การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย อยู่ที่ 1,478 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 1.9% โดยลดลงทั้งจากการใช้ก๊าซธรรมชาติ น้ำมันสำเร็จรูป และไฟฟ้า ในขณะที่การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์เพิ่มขึ้น

### 2. มูลค่าและราคาพลังงาน

- มูลค่าการนำเข้าพลังงาน อยู่ที่ 104 พันล้านบาท เพิ่มขึ้น 32.6% โดยมูลค่าการนำเข้าพลังงานเพิ่มขึ้นทุกชนิด ทั้งจากการนำเข้า LNG น้ำมันสำเร็จรูป น้ำมันดิบ ไฟฟ้า ถ่านหิน และก๊าซธรรมชาติ

- **ราคาพลังงาน**

- **ราคาน้ำมันดิบดูไบ** เดือนกันยายน 2561 เฉลี่ยอยู่ที่ 77.1 US\$/BBL ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากเดือนก่อนหน้า 4.6 US\$/BBL เนื่องจากตลาดกังวลกับการปรับลดกำลังการผลิตและกำลังการส่งออกน้ำมันดิบของอิหร่านที่จะ ทำให้อุปทานน้ำมันดิบโลกตึงตัว หลังการคว่ำบาตรอิหร่านโดยสหรัฐฯ จะเริ่มต้นขึ้น

ในวันที่ 4 พฤศจิกายน 2561 รวมทั้งตลาดยังคงกังวลต่อสงครามการค้าระหว่างสหรัฐฯกับจีน โดยสหรัฐฯมีท่าทีที่จะเพิ่มรายการปรับเพิ่มภาษีที่นำเข้าจากจีนเพิ่มขึ้น ซึ่งสงครามครั้งนี้อาจส่งผลกระทบต่อการเติบโตทางเศรษฐกิจโลกและความต้องการใช้น้ำมัน

- **ราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูปในภูมิภาคอาเซียน** เดือนกันยายน 2561 ราคาขายปลีกน้ำมันเบนซินและดีเซลในภูมิภาคอาเซียนส่วนใหญ่ปรับตัวเพิ่มขึ้น ทั้งนี้**ราคาน้ำมันเบนซินในภูมิภาค**ส่วนใหญ่ปรับตัวเพิ่มขึ้นเนื่องจากแรงหนุนจากแรงซื้อในภูมิภาคที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น โดยเฉพาะจากอินโดนีเซียและตะวันออกกลาง ขณะที่อุปทานยังคงตึงตัวโดยเฉพาะในภูมิภาคตะวันออกกลาง เนื่องจากอุปสงค์ที่แข็งแกร่งในอิรัก ปากีสถาน และอินโดนีเซีย ประกอบกับตลาดเบนซินในเอเชียแข็งแกร่งจากอุปสงค์ในภูมิภาคตะวันออกกลางและ อินเดียเพิ่มขึ้น หลังหมดฤดูมรสุม ส่วน**ราคาน้ำมันดีเซลในภูมิภาค**ส่วนใหญ่ปรับตัวเพิ่มขึ้นเนื่องจากอุปสงค์ในภูมิภาคที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น ประกอบกับอุปทานตึงตัวมากขึ้นจากการส่งออกน้ำมันดีเซลของจีนที่ปรับลดลง หลังโควตาส่งออกดีเซลของจีนเริ่มจำกัดมากขึ้น

- **ราคา LPG (CP)** เดือนกันยายน 2561 อยู่ที่ 617.5 เหรียญสหรัฐฯ/ตัน เพิ่มขึ้นจากเดือนก่อนหน้า 30.0 เหรียญสหรัฐฯ/ตัน จากความต้องการในการสำรองสต็อกสำหรับเตรียมการรองรับการใช้ที่จะมีขึ้นในช่วงฤดูหนาวปลายปี ประกอบกับผู้ประกอบการจีนหลีกเลี่ยงการนำเข้าจากสหรัฐฯ จากมาตรการเพิ่มภาษีนำเข้า LPG และหันมานำเข้าจากตะวันออกกลางแทน ซึ่งส่งผลบวกต่อราคา CP โดยในช่วงไตรมาส 2 ปีนี้ จีนลดการนำเข้าจากสหรัฐฯ ลงไปแล้วถึง 45%

### 3. น้ำมันดิบ และน้ำมันสำเร็จรูป

- **น้ำมันดิบ** การจัดหาน้ำมันดิบอยู่ที่ 978 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลง 11.2% โดยการจัดหา น้ำมันดิบของประเทศลดลงทั้งจากการผลิตในประเทศ และการนำเข้าจากตะวันออกกลาง ตะวันออกไกล และแหล่งอื่นๆ

- **น้ำมันสำเร็จรูป** การใช้น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ 133 ล้านลิตรต่อวัน ลดลง 2.5% โดยการใช้ น้ำมันในดีเซล และกลุ่มเบนซินและแก๊สโซฮอล์ ซึ่งมีสัดส่วน รวมถึง 66% ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด มีการ ใช้ลดลง 4.3% และ 1.0% ตามลำดับ ซึ่งปัจจัยหลัก ของการใช้น้ำมันลดลงส่วนหนึ่งเนื่องจากสภาพอากาศ ที่มีฝนตกหนักในหลายพื้นที่ของประเทศอย่างต่อเนื่อง ซึ่งเป็นอุปสรรคต่อการเดินทาง ส่วนการใช้น้ำมัน เครื่องบินอยู่ที่ 18 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้น 2.5% คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 13 ซึ่งสอดคล้องกับจำนวน นักท่องเที่ยวต่างประเทศที่เข้ามาท่องเที่ยวในประเทศไทย เพิ่มขึ้นมากขึ้น ทั้งนี้ในเดือนกันยายนมีจำนวน นักท่องเที่ยวต่างชาติเดินทางมาท่องเที่ยวในประเทศไทย จำนวน 2.65 ล้านคน เพิ่มขึ้น 2.1% เทียบกับ เดือนกันยายนของปีก่อนหน้า ในจำนวนนี้เป็น นักท่องเที่ยวจากเอเชียตะวันออกมากที่สุด 1.9 ล้านคน

**LPG โพรเพน และบิวเทน** การใช้อยู่ที่ 540 พันตัน ลดลง 4.7% โดยลดลงเกือบทุกภาคเศรษฐกิจ ยกเว้นการใช้ในปิโตรเคมี ที่มีการใช้เพิ่มขึ้น 17.2% ทั้งนี้ กระทรวงพลังงานยังคงนโยบายดูแลระดับราคาขายปลีก ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) ภาคครัวเรือน ขนาดถัง 15 กิโลกรัม ไว้ที่ 363 บาทต่อเนื่อง หลังจากได้เริ่มมาตรการ พยุงราคาตั้งแต่วันที่ 28 พฤษภาคม 2561

### 4. ก๊าซธรรมชาติ

- **การจัดหาก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,647 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลง 7.0% โดยลดลงจาก การผลิตในประเทศ ในขณะที่นำเข้าก๊าซธรรมชาติ ในรูปของ LNG และก๊าซธรรมชาติจากเมียนมาเพิ่มขึ้น

- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,534 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลง 5.7% ทั้งจากการใช้ใน ภาคขนส่ง (NGV) การใช้เพื่อผลิตไฟฟ้า การใช้ในโรง แยกก๊าซ และการใช้ภาคอุตสาหกรรม

### 5. ลิกไนต์/ถ่านหิน

- **การจัดหากลิกไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ 3,173 พันตัน เพิ่มขึ้น 1.9% ทั้งนี้ การจัดหาถ่านหิน/ลิกไนต์ เพิ่มขึ้นจากการนำเข้าถ่านหินจากต่างประเทศ ในขณะที่การผลิตในประเทศลดลง

- **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ 1,508 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น 3.5% โดยการใช้ถ่านหิน นำเข้ายังคงเพิ่มขึ้น ขณะที่การใช้ลิกไนต์ในประเทศ ลดลง ทั้งการใช้ในโรงไฟฟ้าแม่เมาะและอื่นๆ

### 6. ไฟฟ้า

- **กำลังผลิตในระบบไฟฟ้าไทย** ณ สิ้นเดือน กันยายน 2561 อยู่ที่ 55,117 MW โดยสัดส่วนกำลัง การผลิตของ กฟผ. 29% รองลงมาคือ IPP 27% IPS\* 15% SPP 15% นำเข้า/แลกเปลี่ยนไฟฟ้าจาก ต่างประเทศ 7% VSPP 7% และ กฟภ. และ พพ. 0.1%

- **การผลิตไฟฟ้า** อยู่ที่ 19,631 GWh ลดลง 1.8%

- **ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (Peak) ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของประเทศ** เกิดขึ้น เมื่อวันที่ 24 เมษายน 2561 เวลา 13.51 น. อยู่ที่ ระดับ 34,317 MW เพิ่มขึ้น 0.6% จากปีก่อน

- **การใช้ไฟฟ้า** อยู่ที่ 18,348 GWh ลดลง 1.4% ทั้งนี้การใช้ไฟฟ้าลดลงจากสาขาเศรษฐกิจสำคัญ ทั้งภาคครัวเรือน และอุตสาหกรรม ส่วนภาคธุรกิจ มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ในขณะที่การใช้ไฟฟ้าในกลุ่ม IPS ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนถึง 14% ของการใช้ไฟฟ้าทั้งประเทศ ในเดือนนี้มีอัตราการใช้ไฟฟ้าลดลง

### 7. การปล่อย CO<sub>2</sub> จากการใช้พลังงาน

**การปล่อย CO<sub>2</sub> จากการใช้พลังงาน** อยู่ที่ 20.6 ล้านตัน CO<sub>2</sub> ลดลง 3.2% จากการปล่อย CO<sub>2</sub> ในสาขา การผลิตไฟฟ้าขนส่ง และสาขาเศรษฐกิจอื่นๆ (ครัวเรือน เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ) ในขณะที่สาขา อุตสาหกรรมมีอัตราการปล่อย CO<sub>2</sub> เพิ่มขึ้น

หมายเหตุ: อัตราการเติบโต (growth rate) เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

\*IPS (Independent Power Supply) คือ โรงไฟฟ้าที่ผลิตไฟฟ้า

เพื่อใช้เอง

## 8. ดัชนีชี้วัดพลังงาน

ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2561 (มกราคม- กันยายน 2561)

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

- **ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล B100** อยู่ที่ 4.31 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ขณะที่ **ปริมาณการผลิตเอทานอล** อยู่ที่ 4.14 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน

- **การปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อการใช้พลังงาน** อยู่ที่ 1.98 พันตัน CO<sub>2</sub>/ktoe ทั้งนี้ไทยปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย สหรัฐอเมริกา สหภาพยุโรป รวมทั้งจีน

---

ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน  
ข้อมูล ณ วันที่ 28 พฤศจิกายน 2561



## การผลิต

**↓ 11.0%**

**858** พันบาร์เรลต่อวัน\*

การผลิตพลังงานขั้นต้นลดลงจากการผลิตลิกไนต์ ก๊าซธรรมชาติ คอนเดนเสท และน้ำมันดิบ ในขณะที่การผลิตไฟฟ้าพลังน้ำเพิ่มขึ้น

## พลังงานขั้นต้น

### การนำเข้า (สุทธิ)

**↑ 1.3%**

**1,353** พันบาร์เรลต่อวัน\*

การนำเข้าพลังงานเพิ่มขึ้นเกือบทุกชนิด ทั้งจากการนำเข้าถ่านหิน คอนเดนเสท ไฟฟ้า และก๊าซธรรมชาติ ในขณะที่การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป และน้ำมันดิบลดลง



### การใช้

**↓ 2.5%**

**2,054** พันบาร์เรลต่อวัน\*

การใช้พลังงานขั้นต้นลดลงเกือบทุกชนิด ทั้งจากการใช้ลิกไนต์ ก๊าซธรรมชาติ และน้ำมันสำเร็จรูป ในขณะที่การใช้พลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า และถ่านหินเพิ่มขึ้น

## พลังงานขั้นสุดท้าย

**↓ 1.9%**

**1,478** พันบาร์เรลต่อวัน\*

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายลดลงทั้งจากการใช้ก๊าซธรรมชาติ น้ำมันสำเร็จรูป และไฟฟ้า ในขณะที่การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์เพิ่มขึ้น

น้ำมันสำเร็จรูป

53%

ไฟฟ้า

22%

NG

11%

ถ่านหิน

14%

0.2%

ลิกไนต์

\*เทียบเท่าน้ำมันดิบ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน





## การจัดการน้ำมันดิบ

**978** พันบาร์เรลต่อวัน  **11.2%**

 **ผลิตในประเทศ**

**13%**

**126** พันบาร์เรลต่อวัน



 **9.3%**

 **นำเข้า**

**87%**

**852** พันบาร์เรลต่อวัน

 **11.4%**

-  ตะวันออกกลาง **49%**
-  ตะวันออกไกล **15%**
-  อื่นๆ **24%**

การจัดการน้ำมันดิบของประเทศ  
ลดลงทั้งจากการผลิตในประเทศ  
และการนำเข้าจากตะวันออก  
กลาง ตะวันออกไกล และแหล่ง  
อื่นๆ



## การผลิตคอนเดนเสท

**91** พันบาร์เรลต่อวัน

 **9.8%**

กำลังการกลั่น

**1,235**

พันบาร์เรลต่อวัน

ใช้น้ำมันในการกลั่น

**1,095**

พันบาร์เรลต่อวัน

## การใช้กำลังการกลั่น

**89%**

## น้ำมันสำเร็จรูป



### การผลิต

**↓ 0.4%**

**186** ล้านลิตรต่อวัน

### การนำเข้า

**↑ 13.2%**

**6** ล้านลิตรต่อวัน

### การใช้

**↓ 2.5%**

**133** ล้านลิตรต่อวัน

### การส่งออก

**↓ 18.8%**

**34** ล้านลิตรต่อวัน

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน



## LPG

### การจัดการ

**541** พันตัน **↓ 7.9%**



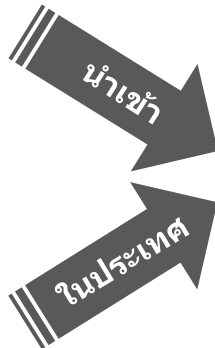
นำเข้า  
**10%**



โรงกลั่นน้ำมัน  
**34%**



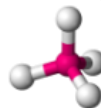
โรงแยกก๊าซ  
**57%**



ครัวเรือน  
**33%**



ปิโตรเคมี  
**37%**



ขนส่ง  
**18%**



อุตสาหกรรม  
**10%**



ใช้เอง  
**2%**

### การใช้

**540** พันตัน **↓ 4.7%**

## การจัดการก๊าซธรรมชาติ

4,647 MMSCFD  7.0%

### ผลิตในประเทศ

67%

3,115 MMSCFD

 12.9%

### นำเข้า

33%

1,532 MMSCFD

 8.1%



เมียนมา • ยาดานา 10%  
• เยตากุน 3%  
• ซอติกา 5%

LNG  
15%



การจัดการก๊าซธรรมชาติลดลงจากการผลิตในประเทศ ในขณะที่การนำเข้าก๊าซธรรมชาติในรูปแบบของ LNG และก๊าซธรรมชาติจากเมียนมาเพิ่มขึ้น

4,534 MMSCFD  5.7%

## การใช้ก๊าซธรรมชาติ

1 ภาพ = 400 MMSCFD

การใช้ก๊าซธรรมชาติลดลงทุกสาขาทั้งจากการใช้ในภาคขนส่ง (NGV) การใช้เพื่อผลิตไฟฟ้า การใช้ในโรงแยกก๊าซ และการใช้ภาคอุตสาหกรรม

NGV



5%

อุตสาหกรรม



16%

โรงแยกก๊าซ



20%

ผลิตไฟฟ้า



59%

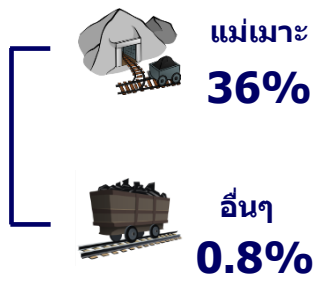


## การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์

3,173 พันตัน  1.9%

### ผลิตในประเทศ

**37%**  
1,162 พันตัน  
 **12.9%**



### นำเข้า

**63%**  
2,011 พันตัน  
 **13.0%**

การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์  
เพิ่มขึ้นจากการนำเข้าถ่านหิน  
จากต่างประเทศ ในขณะที่  
การผลิตในประเทศลดลง



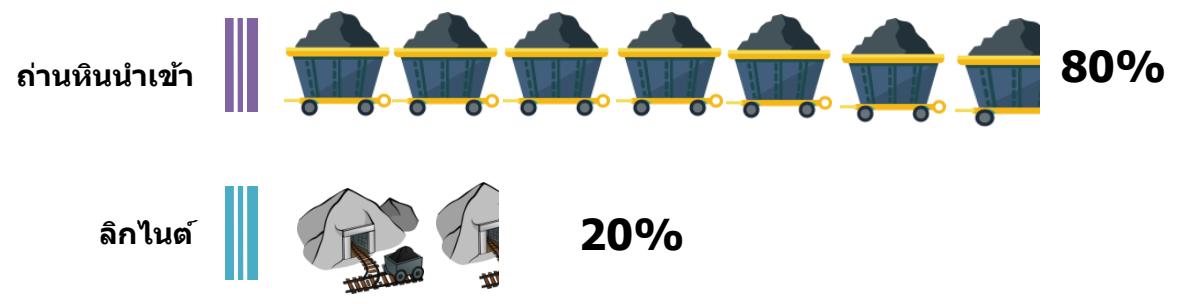
**1,508 KTOE**  **3.5%**

## การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์

1 ภาพ = 200 KTOE



การใช้ถ่านหินนำเข้า  
ยังคงเพิ่มขึ้น ขณะที่การใช้  
ลิกไนต์ในประเทศลดลงจาก  
การใช้ในโรงไฟฟ้าแม่เมาะ  
ในขณะที่การใช้อื่นๆเพิ่มขึ้น



หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

## การจัดการไฟฟ้า

### กำลังผลิตในระบบไฟฟ้าไทย

# 55,117 MW

ณ สิ้นเดือน ก.ย. 2561

(Contract Capacity\* 46,906 MW  
+ IPS\*\* 8,211 MW)

\* Contract Capacity solar rooftop solar ไซ้เองไม่ขายเข้าระบบขนาดน้อยกว่า 1 MW

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

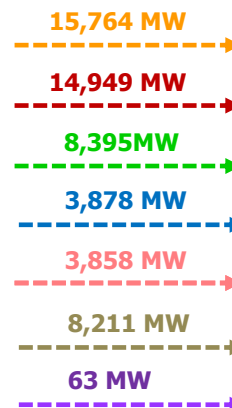
### Peak ประเทศ

# 34,317 MW

↑ **0.6%**

ณ วันที่ 24 เม.ย. 2561 เวลา 13:51 น.

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



### การผลิตไฟฟ้า

↓ **1.8%**

# 19,631 GWh

### การใช้ไฟฟ้า

↓ **1.4%**

# 18,348 GWh

### การใช้ไฟฟ้า

ประเภท	Growth (%)	Share (%)
อุตสาหกรรม	▼ 2.4	41
ธุรกิจ	▲ 0.7	22
ครัวเรือน	▼ 3.2	20
IPS	▼ 0.6	14
อื่นๆ**	▲ 4.0	4

\*\*อื่นๆ ได้แก่ องค์การที่ไม่แสวงหากำไร สุนัขน้ำเพื่อการเกษตร ไฟสาธารณะ และไฟชั่วคราว

ในเดือนกันยายน การใช้ไฟฟ้าลดลง ทั้งนี้สาขาเศรษฐกิจสำคัญ ทั้งภาคครัวเรือน และอุตสาหกรรมมีการใช้ไฟฟ้าลดลง ส่วนภาคธุรกิจมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ในขณะที่การใช้ไฟฟ้าในกลุ่ม IPS ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนถึง 14% ของการใช้ไฟฟ้าทั้งประเทศในเดือนนี้มีอัตราการใช้ไฟฟ้าลดลง

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

## มูลค่าพลังงาน

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

### มูลค่าการนำเข้าพลังงาน

**↑ 32.6%**

**104** พันล้านบาท

### มูลค่าการส่งออกพลังงาน

**↑ 26.9%**

**26** พันล้านบาท

### มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย

**↑ 7.3%**

**184** พันล้านบาท

### มูลค่าการใช้น้ำมันสำเร็จรูป

**↑ 9.5%**

**105** พันล้านบาท

- มูลค่าพลังงานทุกประเภทเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันดิบตลาดโลกที่ทรงตัวอยู่ในระดับสูง
- ราคาน้ำมันดิบตลาดโลกเดือนก.ย. มีแนวโน้มเพิ่มสูงขึ้นทุกชนิด



## ราคาพลังงาน

### ราคานำเข้า LPG

CP

**618** ↑

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน

### ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดสิงคโปร์

เบนซิน

**89.4** ↑

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล

ดีเซล

**93.3** ↑

น้ำมันเตา

**69.6** ↑

### ราคา LNG

Spot

**11.5** ↑

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/MMBtu

### ราคาน้ำมันดิบตลาดโลก

ดูไบ

**77.1** ↑

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล

เบรนท์

**79.0** ↑

เวสเท็กซัส

**70.1** ↑

หมายเหตุ : ราคาเฉลี่ยเดือนก.ย.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. - ก.ย.)

สัดส่วนพลังงานกับเศรษฐกิจ

ปี 2560

**11%**

มูลค่าการ  
นำเข้าน้ำมัน  
ต่อมูลค่า  
การนำเข้า  
สินค้า

**8%**

มูลค่า  
การนำเข้า  
พลังงาน  
ต่อ GDP\*

**14%**

มูลค่า  
การใช้  
พลังงาน  
ต่อ GDP\*

\*GDP ณ ราคาตลาด

ความยืดหยุ่น  
การใช้พลังงาน  
(EE)

**= 0.77**

ความเข้มข้น  
ของการใช้พลังงาน  
(EI)

**= 8.53\*\***

\*\*หน่วย KTOE/พันล้านบาท

**13%**

มูลค่าการ  
นำเข้าพลังงาน  
ต่อมูลค่า  
การนำเข้า  
สินค้าทั้งหมด

**11%**

มูลค่าการ  
นำเข้าน้ำมัน  
ต่อมูลค่า  
การนำเข้า  
สินค้าทั้งหมด

## การปล่อย CO<sub>2</sub> รายสาขา

**20.6** ล้านตัน CO<sub>2</sub>  **3.2%**

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

ผลิตไฟฟ้า  
**36%**

7.5 ล้านตัน CO<sub>2</sub> 

ขนส่ง  
**25%**

5.1 ล้านตัน CO<sub>2</sub> 

อุตสาหกรรม  
**32%**

6.7 ล้านตัน CO<sub>2</sub> 

อื่นๆ\*  
**6%**

1.3 ล้านตัน CO<sub>2</sub> 

\*ภาคอื่นๆ หมายถึง ภาคครัวเรือน  
เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ



## การปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อการใช้พลังงาน

**1.98**

พันตัน CO<sub>2</sub>/KTOE

ข้อมูลช่วงเดือน ม.ค.-ก.ย. 2561

ไทยปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อการใช้  
พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก  
ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย  
สหรัฐอเมริกา จีน และสหภาพ  
ยุโรป



การใช้พลังงาน หมายถึงการใช้พลังงานขั้นต้น  
รวมถึงการใช้พลังงานทดแทน

## การปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อหัวประชากร

**3.90**

ตัน CO<sub>2</sub>/หัวประชากร

ข้อมูล ณ ปี 2560

ไทยปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อหัว ต่ำกว่า  
ค่าเฉลี่ยโลก สหรัฐอเมริกา  
สหภาพยุโรป และจีน  
แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ยของประเทศ  
ในเอเชีย

## การปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อ GDP

**0.61**

กิโลกรัม CO<sub>2</sub>/เหรียญสหรัฐ  
ณ ปีฐาน ค.ศ. 2005

ข้อมูล ณ ปี 2560

ไทยปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อ GDP  
ต่ำกว่าจีน และค่าเฉลี่ยของ  
ประเทศในเอเชีย แต่สูงกว่า  
ค่าเฉลี่ยโลก สหรัฐอเมริกา  
และสหภาพยุโรป



## การปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า

**0.465**

กิโลกรัม CO<sub>2</sub>/kWh

ข้อมูลช่วงเดือน ม.ค.-ก.ย. 2561

ไทยปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อหน่วยการผลิต  
ไฟฟ้า ต่ำกว่าจีน และค่าเฉลี่ยของ  
ประเทศในเอเชีย แต่สูงกว่าสหภาพ  
ยุโรป และประเทศพัฒนาแล้ว  
ในทวีปอเมริกา



## ความมั่นคงด้านพลังงาน

### R/P ratio\*\*

- น้ำมันดิบ (ปี)
- ก๊าซธรรมชาติ (ปี)

3



5



อัตราส่วนการพึ่งพาตนเอง  
ในการจัดหาพลังงาน  
ขั้นต้น\* (%)

54



ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล  
B100\* (ล้านลิตร/วัน)

4.31



ปริมาณการผลิตเอทานอล\*  
(ล้านลิตร/วัน)

4.14



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 CO<sub>2</sub>  
ต่อการใช้พลังงาน\*  
(พีดัน CO<sub>2</sub>/KTOE)

1.98



การปล่อยก๊าซ CO<sub>2</sub>  
ต่อหัวประชากร\*\*  
(ตัน CO<sub>2</sub>/หัวประชากร)

3.90



การปล่อยก๊าซ CO<sub>2</sub>  
ต่อ GDP\*\*  
(ตัน CO<sub>2</sub>/ล้านบาท)

25.29



การปล่อยก๊าซ CO<sub>2</sub>  
ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า\*  
(กิโลกรัม CO<sub>2</sub>/kWh)

0.465



= ดี



= ปกติ



= ควรปรับปรุง

\* คือข้อมูลช่วงเดือน ม.ค.-ก.ย.2561

\*\* คือข้อมูล ปี 2560

เปรียบเทียบกับค่าดัชนีชี้วัดพลังงานช่วงเดียวกัน  
ของปีก่อนหน้า ยกเว้น ความยืดหยุ่นการใช้พลังงาน  
และความยืดหยุ่นการใช้ไฟฟ้า เปรียบเทียบกับค่า 1.0