

# รายงานภาพรวมพลังงานรายเดือน Monthly Energy Overview Report

กรกฎาคม 2563  
July 2020



## รายงานภาพรวมพลังงาน

เดือนกรกฎาคม  
2563

เศรษฐกิจไทยเริ่มปรับตัวดีขึ้นในช่วงเดือนกรกฎาคม ซึ่งเป็นผลมาจากการผ่อนคลายมาตรการปิดเมือง และการใช้จ่ายของภาครัฐ อย่างไรก็ตามยังคงมีมาตรการจำกัดการเดินทางเนื่องจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัส COVID-19 ทำให้ประเทศไทยไม่มีนักท่องเที่ยวต่อเนื่องเป็นเดือนที่ 4 แล้ว ซึ่งมีผลโดยตรงกับภาคธุรกิจที่เกี่ยวข้องที่ยังไม่สามารถกลับมาดำเนินการได้ นอกจากนี้บางหน่วยงานโดยเฉพาะภาคเอกชนยังคงมาตรการการทำงานจากที่บ้าน (Work from home) เพื่อป้องกันการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัส COVID-19 ซึ่งมีผลให้การจัดหาพลังงานขั้นต้นลดลงทุกประเภท เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเดือนเดียวกันของปีก่อน โดยในเดือนนี้การผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำลดลงมากที่สุดเป็นผลมาจากปริมาณน้ำฝนสะสมยังคงต่ำกว่าค่าปกติ ส่วนการนำเข้าพลังงานขั้นต้นลดลงจากปริมาณการนำเข้าน้ำมันดิบ และถ่านหินที่ลดลง ในขณะที่การนำเข้าไฟฟ้า NG และ LNG เพิ่มมากขึ้น สำหรับการใช้จ่ายพลังงานขั้นสุดท้ายลดลงในทุกประเภทพลังงาน โดยเฉพาะการใช้ถ่านหินลดลงมากที่สุดอยู่ที่ 88.6% และการใช้ไฟฟ้าในเดือนนี้ลดลงจากภาคธุรกิจ อุตสาหกรรมเป็นหลัก ในขณะที่ภาคครัวเรือนยังคงมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ในส่วนของราคา LNG น้ำมันดิบ น้ำมันสำเร็จรูป และราคา LPG ปรับตัวสูงขึ้นจากเดือนก่อน เนื่องจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัส COVID-19 ที่ดีขึ้นในหลายประเทศทั่วโลก เป็นผลให้ความต้องการใช้พลังงานสูงขึ้น และการปล่อย CO<sub>2</sub> ของประเทศไทยลดลง 13.2% จากทุกสาขา โดยภาคขนส่งลดลงมากที่สุดอยู่ที่ 18.8%

### 1. ภาพรวมพลังงาน

- การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น อยู่ที่ 790 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 16.6% จากการผลิตที่ลดลงในทุกประเภท โดยในเดือนนี้การผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำลดลงมากที่สุดอยู่ที่ 37.2% ซึ่งคาดว่าเกิดจากปริมาณน้ำฝนสะสมตั้งแต่เดือนมกราคมถึงกรกฎาคมที่ต่ำกว่าค่าปกติ
- การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานขั้นต้น อยู่ที่ 1,429 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 3.2% จากการนำเข้าน้ำมันดิบ ถ่านหิน และผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ในขณะที่การนำเข้า NG และ LNG และไฟฟ้าเพิ่มขึ้น
- การใช้จ่ายพลังงานขั้นสุดท้าย อยู่ที่ 1,347 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 10.1% จากการใช้ที่ลดลงในทุกประเภทพลังงาน โดยการใช้ลิแกนด์และก๊าซธรรมชาติลดลงมากที่สุด ที่ 88.6% และ 26.0% ตามลำดับ

### 2. มูลค่าและราคาพลังงาน

- มูลค่าการนำเข้าพลังงาน อยู่ที่ 64.7 พันล้านบาท ลดลง 30.8% โดยมูลค่าการนำเข้าพลังงานที่สำคัญลดลงทุกประเภท ยกเว้นไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น
- มูลค่าการส่งออกพลังงาน อยู่ที่ 10.9 พันล้านบาท ลดลง 29.3% จากมูลค่าการส่งออกผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป และไฟฟ้าที่ลดลง ในขณะที่มูลค่าการส่งออกน้ำมันดิบเพิ่มขึ้น
- มูลค่าการใช้จ่ายพลังงานขั้นสุดท้าย อยู่ที่ 133 พันล้านบาท ลดลง 25.1% จากการลดลงของมูลค่าการใช้จ่ายพลังงานขั้นสุดท้ายในทุกประเภทพลังงาน โดยเฉพาะอย่างยิ่งลิแกนด์มีมูลค่าการใช้ลดลงมากที่สุด 100%
- ราคาพลังงาน
  - **ราคาน้ำมันดิบดูไบ** เดือนกรกฎาคม เฉลี่ย อยู่ที่ 43.10 US\$/BBL ปรับตัวเพิ่มขึ้น เมื่อเทียบกับเดือนก่อน 40.65 US\$/BBL เนื่องจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัส COVID-19 ที่ดีขึ้นในหลายประเทศทั่วโลก เป็นผลให้ความต้องการใช้พลังงานสูงขึ้น รวมถึงข้อตกลงในการปรับลดกำลังการผลิตน้ำมันดิบของกลุ่ม

โอเปคและกลุ่มพันธมิตรก็เป็นอีกปัจจัยหนึ่งซึ่งส่งผลให้ราคาน้ำมันดิบปรับตัวสูงขึ้น

- **ราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูปในภูมิภาค**

**อาเซียน**

- ราคาขายปลีกน้ำมันเบนซินในอาเซียน ส่วนใหญ่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก ยกเว้นประเทศฟิลิปปินส์และอินโดนีเซียที่ราคาปรับตัวลดลง ทั้งนี้ประเทศไทยมีราคาขายปลีกน้ำมันเบนซินคงที่อยู่ที่ 21.55 บาท/ลิตร
- ราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลในอาเซียน ส่วนใหญ่ปรับตัวเพิ่มขึ้น ยกเว้นประเทศฟิลิปปินส์และอินโดนีเซียที่ราคาปรับตัวลดลง ทั้งนี้ประเทศไทยปรับราคาขายปลีก**น้ำมันดีเซลเพิ่มขึ้นอยู่ที่ 22.59 บาท/ลิตร** โดยหลายประเทศเริ่มผ่อนคลายมาตรการล็อกดาวน์รวมทั้งรัฐบาลในหลายประเทศเริ่มส่งเสริมการลงทุนและจ้างงานมากขึ้นเพื่อกระตุ้นเศรษฐกิจซึ่งเป็นปัจจัยสนับสนุนให้ความต้องการใช้น้ำมันภายในประเทศเพิ่มมากขึ้นส่งผลให้ราคาน้ำมันในเดือนนี้ปรับตัวสูงขึ้น

### 3. น้ำมันดิบ และน้ำมันสำเร็จรูป

- **น้ำมันดิบ** การจัดหา**น้ำมันดิบ**อยู่ที่ 952 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลง 7.2% จากปริมาณการผลิตภายในประเทศ และการนำเข้าจากต่างประเทศที่ลดลง
- **น้ำมันสำเร็จรูป** การใช้น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ 125.2 ล้านลิตรต่อวัน ลดลง 11.4% ซึ่งลดลงจากปริมาณการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทุกประเภท โดยน้ำมันเครื่องบินยังคงมีการใช้ลดลงมากที่สุดถึง 79.2% จากการงดให้บริการของสายการบินทั้งในประเทศและต่างประเทศ นอกจากนี้มาตรการป้องกันการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัส COVID-19 หลายหน่วยงานยังคงการทำงานจากที่บ้าน จึงยังส่งผลต่อความต้องการใช้น้ำมันสำเร็จรูปที่ประเทศลดลง
- **LPG โพรเพน และบิวเทน** การใช้อ้อยอยู่ที่ 473.4 พันตัน ลดลง 20.2% จากการใช้ในเกือบทุกสาขาที่ลดลง ยกเว้นการใช้เองในโรงกลั่นน้ำมันที่เพิ่มขึ้น โดยการใช้ในส่วนของ Feedstock มีปริมาณการใช้ที่ลดลงมากที่สุดอยู่ที่ 32.7%

### 4. ก๊าซธรรมชาติ

- **การจัดการก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,698 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลง 5.3% จากการนำเข้าและการผลิตภายในประเทศมีปริมาณลดลง
- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,528 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลง 5.5% จากการใช้ที่ลดลงในทุกภาคส่วน ยกเว้นภาคอุตสาหกรรม โดยภาคขนส่งมีปริมาณการใช้ลดลงมากที่สุดถึง 52.6%

### 5. ถ่านหิน/ลิกไนต์

- **การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์** อยู่ที่ 2,618 พันตัน ลดลง 21.0% จากปริมาณการผลิตภายในประเทศ และการนำเข้าที่ลดลง
- **การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์** อยู่ที่ 1,318 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง 14.2% จากการใช้ทั้งในภาคการผลิตไฟฟ้า และอุตสาหกรรมที่ต่ำลง

### 6. ไฟฟ้า

- **กำลังผลิตในระบบ 3 การไฟฟ้า** ณ สิ้นเดือนกรกฎาคม 2563 อยู่ที่ 49,501 MW\* โดยสัดส่วนกำลังการผลิตสูงสุดคือ กฟผ. 31% รองลงมาคือ IPP 30% SPP 19% นำเข้า/แลกเปลี่ยนไฟฟ้าจากต่างประเทศ 11% VSPP 8% และ กฟภ. และ พพ. 0.1%
- **การผลิตไฟฟ้า** อยู่ที่ 17,575 GWh\* ลดลง 3.3% โดยยังคงมีสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติมากที่สุดอยู่ที่ 61%
- **ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (Peak) ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในระบบ 3 การไฟฟ้า** เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 13 มีนาคม 2563 เวลา 14.14 น. อยู่ที่ระดับ 30,342 MW\* ลดลง 6.0% เมื่อเทียบกับค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในระบบ 3 การไฟฟ้าของปีก่อน
- **การใช้ไฟฟ้า** อยู่ที่ 16,040 GWh\* ลดลง 3.6% จากการใช้ที่ลดลงในภาคธุรกิจ อุตสาหกรรม และภาคส่วนอื่นๆ โดยภาคธุรกิจยังคงมีการใช้ลดลงมากที่สุดอยู่ที่ 10.3% ในขณะที่ภาคครัวเรือนมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น อันเป็นผลมาจากมาตรการป้องกันการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัส COVID-19 ที่ยังมีผลต่อเนื่องจากต้นปี

หมายเหตุ: อัตราการเติบโต (Growth rate) เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

\* ไม่รวมข้อมูลของผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)

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

การปล่อย CO<sub>2</sub> จากการใช้พลังงาน อยู่ที่ 18.5 ล้านตัน CO<sub>2</sub> ลดลง 13.3% จากการปล่อย CO<sub>2</sub> ที่ลดลงในทุกสาขา โดยเฉพาะภาคขนส่งที่มีอัตราการปล่อย CO<sub>2</sub> ลดลงมากที่สุดถึง 18.74%

## 8. ดัชนีชี้วัดพลังงาน

ในช่วง เดือนกรกฎาคม 2563

- อัตราส่วนการพึ่งพาตนเองในการจัดหาพลังงานขั้นต้น อยู่ที่ 51% น้อยกว่าช่วงเดียวกันของปีที่ผ่านมา ซึ่งแสดงให้เห็นถึงการพึ่งพาตนเองที่ลดลงเมื่อเทียบกับช่วงเดือนเดียวกันของปีก่อน

- ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล B100 อยู่ที่ 5.11 ล้านลิตร/วัน ลดลง 1.2% เมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

- ปริมาณการผลิตเอทานอล อยู่ที่ 4.30 ล้านลิตร/วัน ลดลง 5.7% เมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

- การปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อการใช้พลังงาน อยู่ที่ 1.86 พันตัน CO<sub>2</sub>/ktoe ทั้งนี้ไทยปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย จีน อินเดีย สหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป

---

ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร  
ข้อมูล ณ วันที่ 20 กันยายน 2563



## พลังงานขั้นต้น



การผลิต

**790** พันบาร์เรลต่อวัน\*

การผลิตพลังงานขั้นต้นลดลงในทุกประเภท โดยการ  
ผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำลดลงมากที่สุดถึง 37.2%

↓ **16.6%**

การนำเข้า  
(สุทธิ)

**1,429** พันบาร์เรลต่อวัน\*

การนำเข้าพลังงานขั้นต้นลดลงจากการนำเข้า  
น้ำมันดิบ ถ่านหิน และผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม  
ในขณะที่การนำเข้า NG LNG และไฟฟ้า เพิ่มขึ้น

↓ **3.2%**

การใช้

**1,936** พันบาร์เรลต่อวัน\*

การใช้พลังงานขั้นต้นลดลงทุกชนิด โดยถ่านหินนำเข้า  
ลดลงมากที่สุดที่ 30.3% รองลงมาคือผลิตภัณฑ์  
ปิโตรเลียมลดลง 11.5%

↓ **9.2%**

## พลังงานขั้นสุดท้าย

สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย

น้ำมันสำเร็จรูป **54%**

ไฟฟ้า **24%**

ถ่านหิน **12%**

NG **10**

ลิกไนต์ **0.1%**

การใช้

↓ **10.1%**

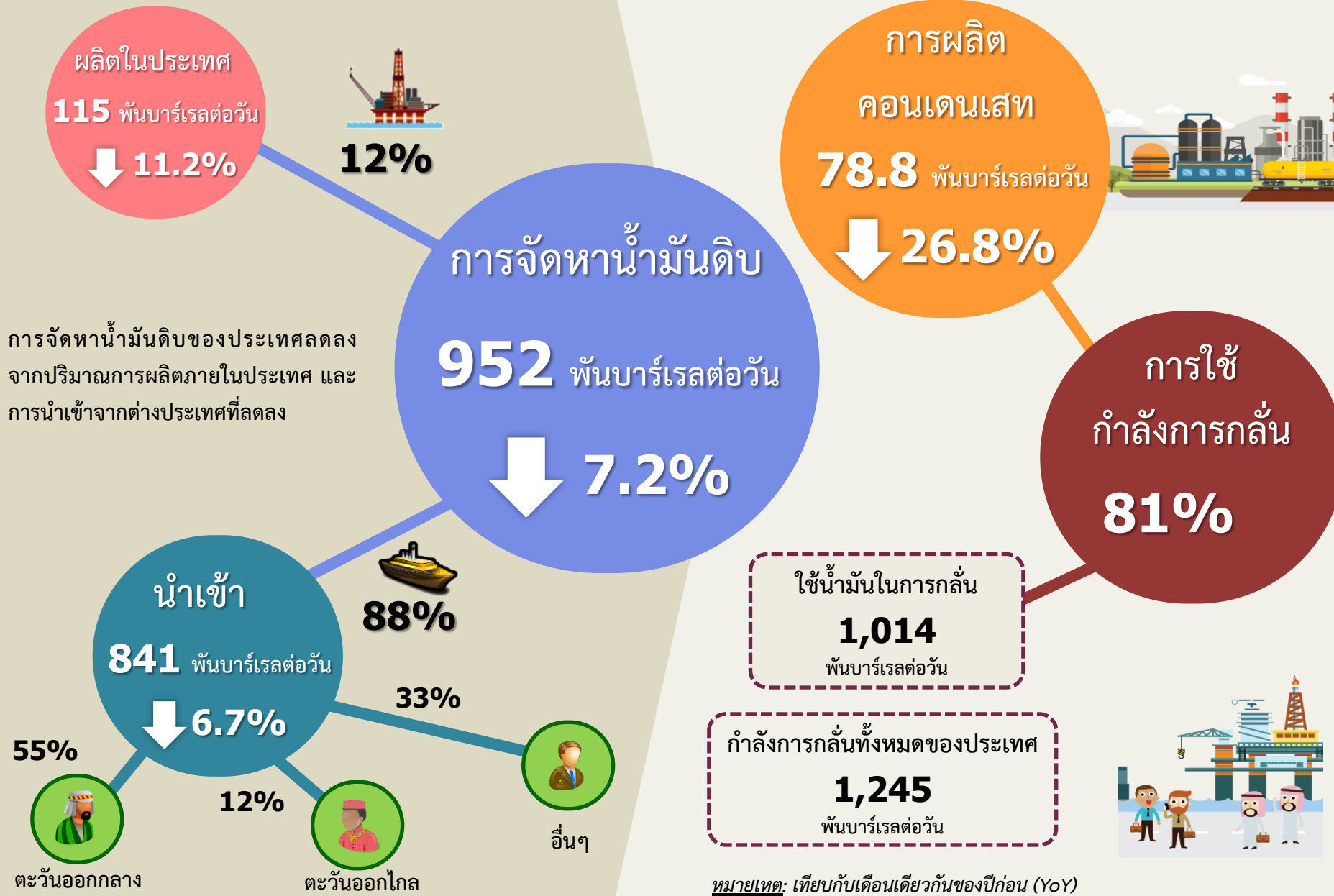
**1,347** พันบาร์เรลต่อวัน\*

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายลดลงในทุกประเภท  
พลังงาน โดยการใช้ลิกไนต์ และก๊าซธรรมชาติ  
ลดลงมากที่สุดอยู่ที่ 88.6% และ 26.0%  
ตามลำดับ



\*เทียบเท่าน้ำมันดิบ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)



น้ำมันสำเร็จรูป

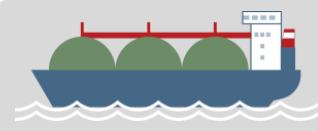


LPG

การผลิต

188  
ล้านลิตรต่อวัน

↑ 4.5%



การนำเข้า

6.2 ล้านลิตรต่อวัน

↓ 51.1%

10% นำเข้า

35% โรงกลั่นน้ำมัน

การจัดการ LPG  
489 พันตัน  
↓ 8.6%

การใช้

125  
ล้านลิตรต่อวัน

↓ 11.4%

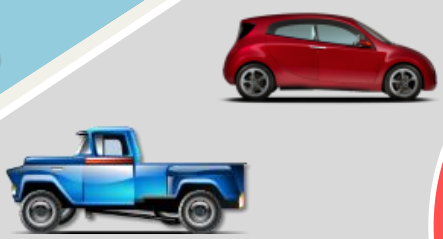
55%  
โรงแยกก๊าซธรรมชาติ

โรงแยกก๊าซธรรมชาติ

การส่งออก

↑ 3.1%

25.7  
ล้านลิตรต่อวัน

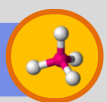


การใช้ LPG

473.4 พันตัน

↓ 20.2%

36% ปิโตรเคมี



38% คร่าวเรือ



15% ขนส่ง



10% อุตสาหกรรม

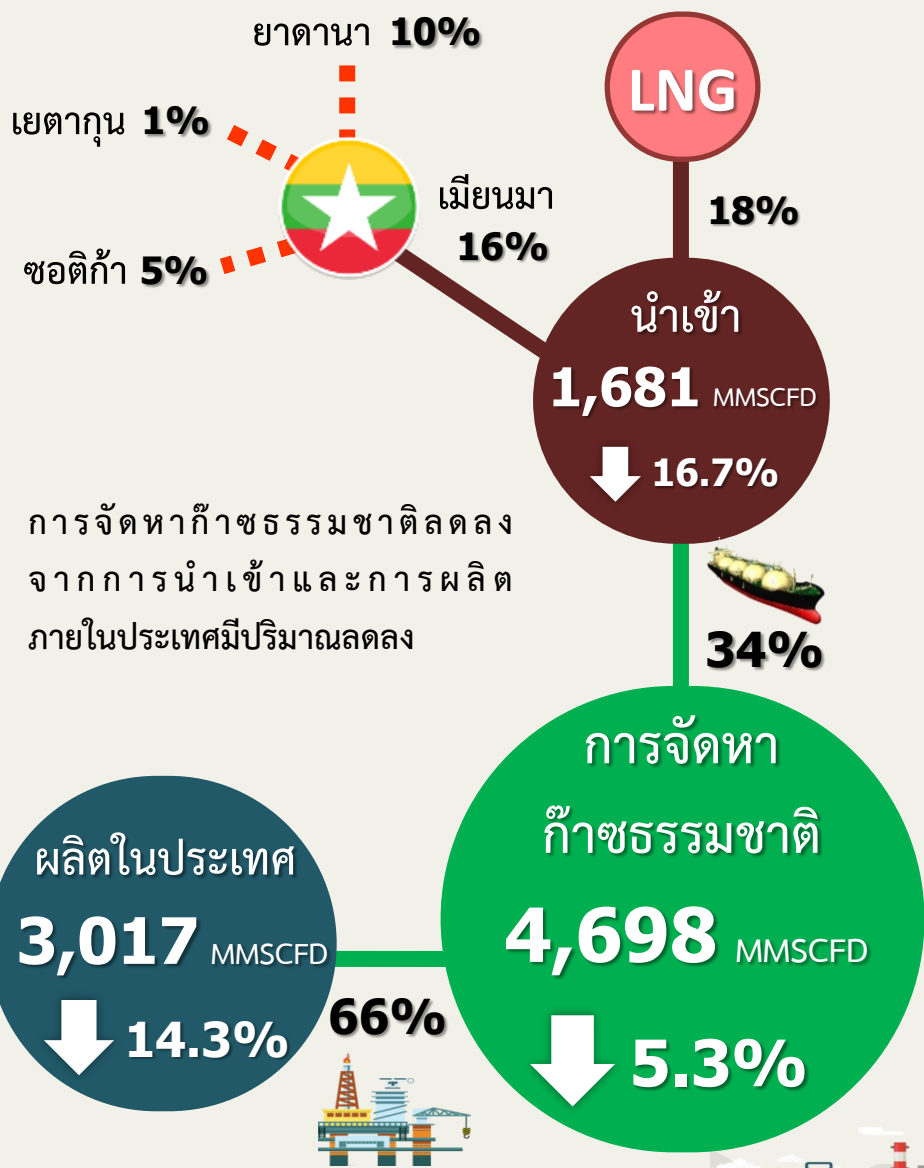


1% ใช้เอง



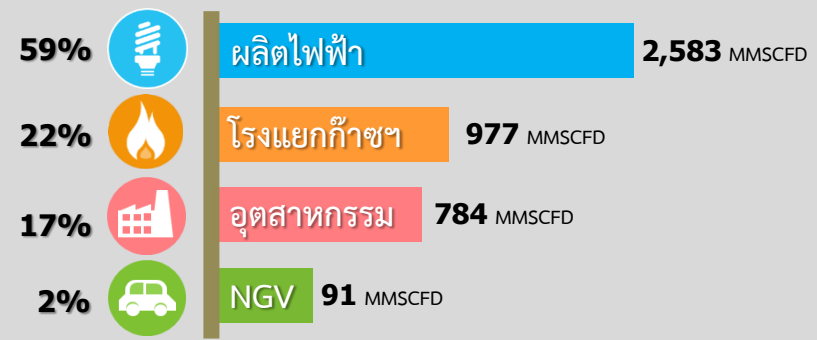
หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)





การใช้ก๊าซธรรมชาติลดลงในทุกภาคส่วน ยกเว้นภาคอุตสาหกรรม โดยภาคขนส่งมีการใช้ลดลงมากที่สุดถึง 52.6%

สัดส่วนการใช้ก๊าซธรรมชาติ



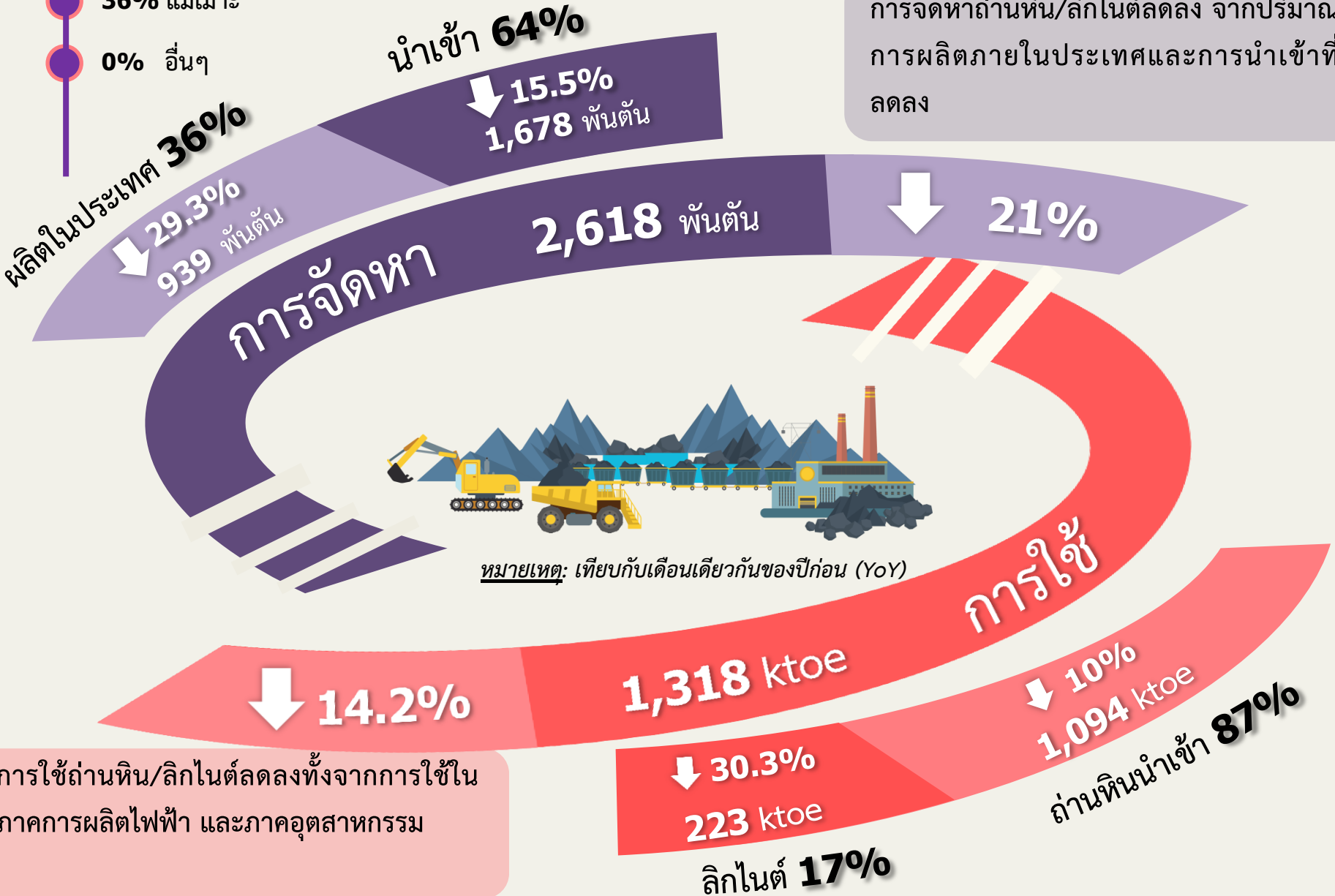
หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

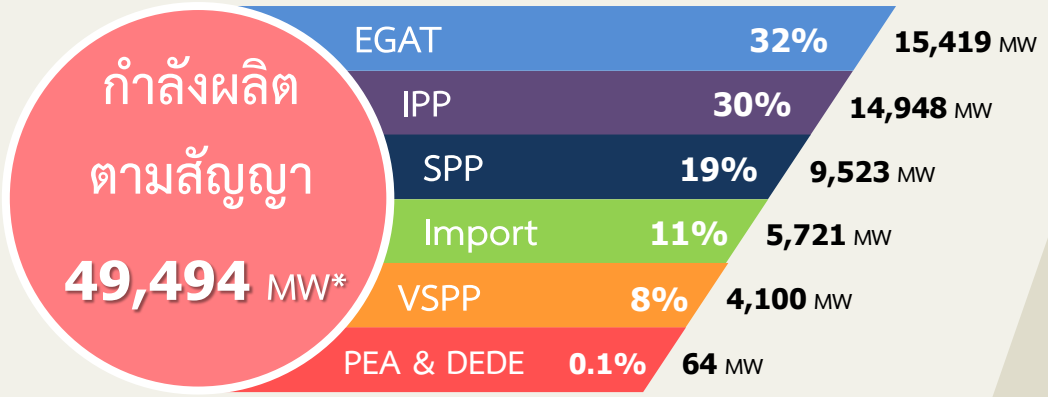
MMSCFD = ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน





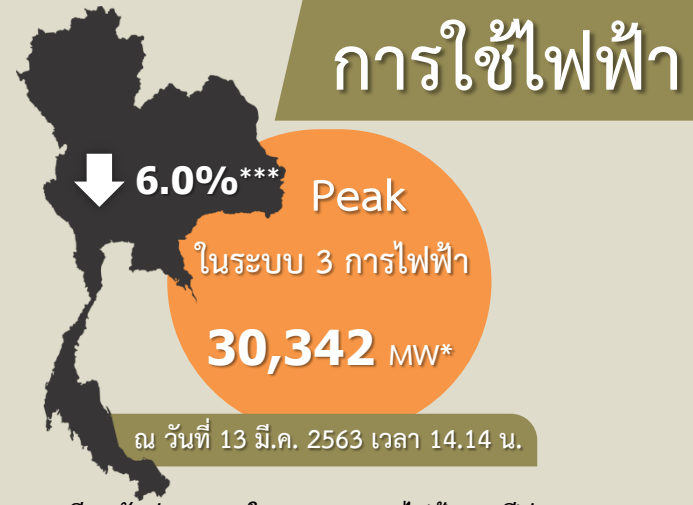
- 36% แม่เมาะ
- 0% อื่นๆ





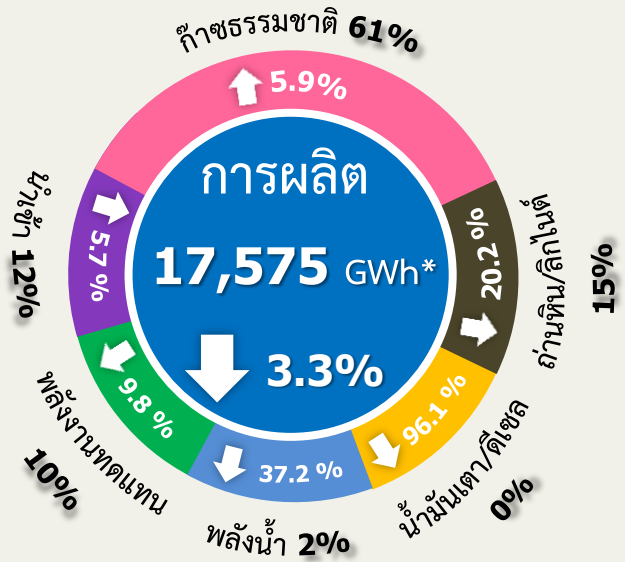
กำลังผลิต  
ตามสัญญา  
**49,494 MW\***

\* ไม่รวมข้อมูลของผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)

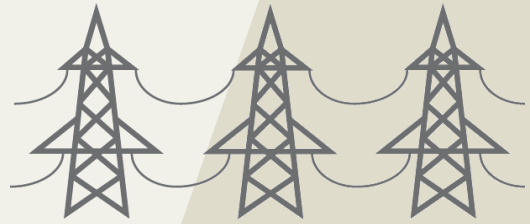


\*\*\* เทียบกับค่า Peak ในระบบ 3 การไฟฟ้าของปีก่อน

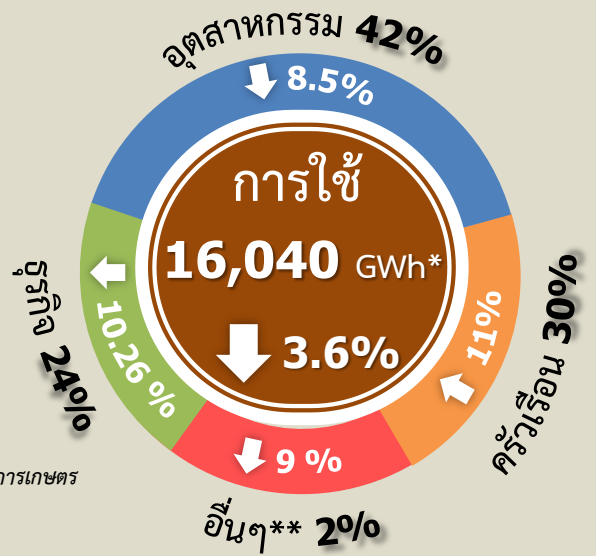
## การจัดการไฟฟ้า



หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

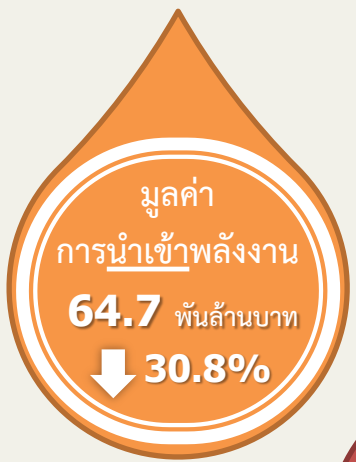


\*\* อื่นๆ ได้แก่ องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร สูบน้ำเพื่อการเกษตร ไฟสาธารณะ และไฟชั่วคราว



การใช้ไฟฟ้าลดลงจากภาคธุรกิจ อุตสาหกรรม และภาคส่วนอื่นๆ โดยภาคธุรกิจมีการใช้ไฟฟ้าลดลงมากที่สุดอยู่ที่ 10.26% ในขณะที่ภาคครัวเรือนมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

## มูลค่าพลังงาน



มูลค่าพลังงานทุกประเภท ในเดือน  
กรกฎาคม 2563 มีค่าลดลง

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)



ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดสิงคโปร์  
ราคา LPG และราคา LNG ปรับตัวสูงขึ้น โดยที่ราคาน้ำมันเบนซิน  
ปรับตัวลดลงเล็กน้อยเมื่อเทียบกับเดือนก่อนหน้า

### ราคาน้ำมันดิบ ตลาดโลก

- ↑ ดูไบ **43.10** USD/bbl
- ↑ เบรนท์ **42.63** USD/bbl
- ↑ เวสเท็กซัส **39.92** USD/bbl

### ราคานำเข้า LPG

- ↑ CP **350** USD/ton

### ราคา LNG

- ↑ Spot **2.38** USD/MMBTU

### ราคาน้ำมันสำเร็จรูป ตลาดสิงคโปร์

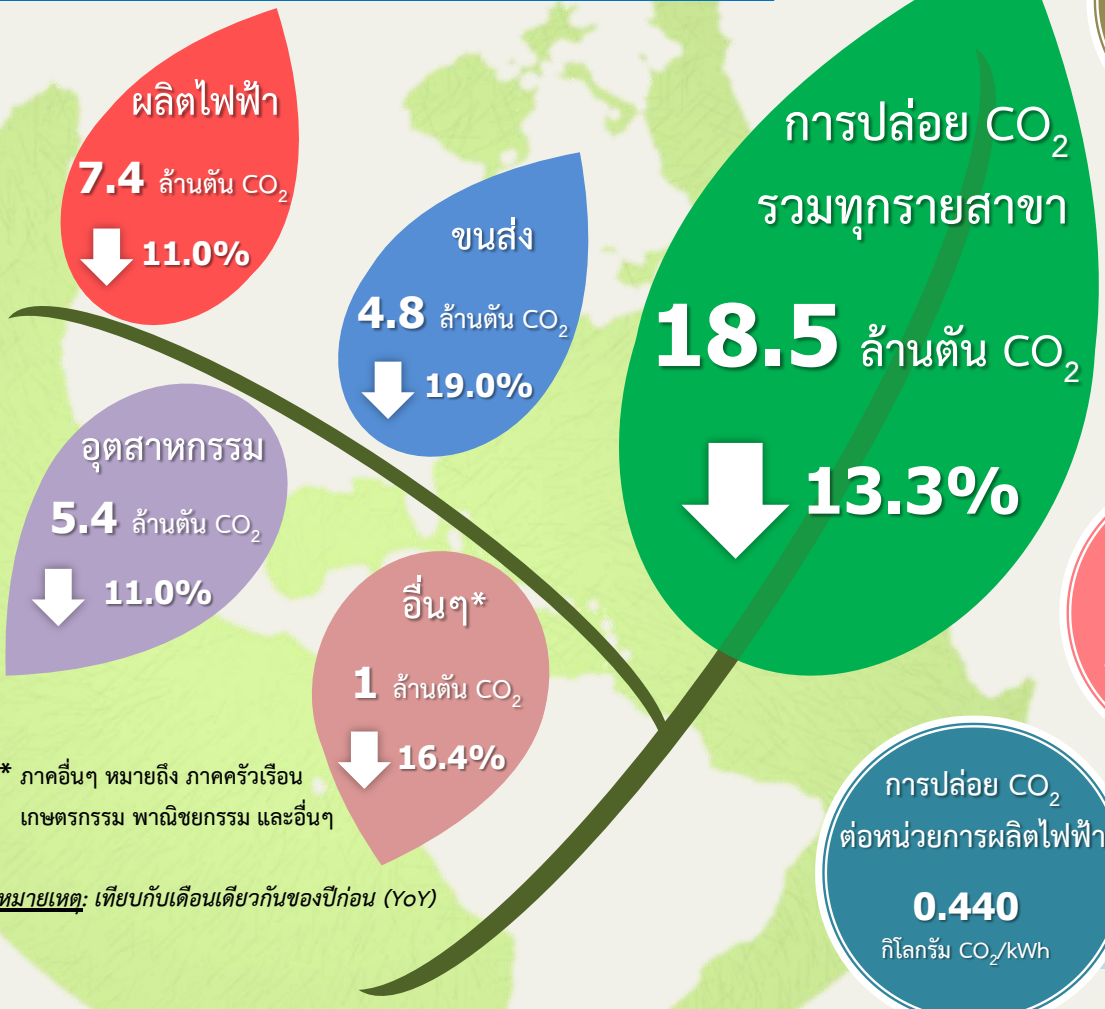
- ↓ เบนซิน **44.55** USD/bbl
- ↑ ดีเซล **49.26** USD/bbl
- ↑ น้ำมันเตา **40.48** USD/bbl

USD/bbl = เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล  
USD/ton = เหรียญสหรัฐต่อตัน  
USD/MMBTU = เหรียญสหรัฐต่อล้านบีทียู

หมายเหตุ: ราคาเฉลี่ยเดือน ก.ค.  
เทียบกับเดือนก่อนหน้า (MoM)

## ราคาพลังงาน

# การปล่อย CO<sub>2</sub> รายสาขา



\* ภาคอื่นๆ หมายถึง ภาคครัวเรือน เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

การปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อการใช้พลังงาน\*\*  
**1.86**  
พันตัน CO<sub>2</sub>/ktoe

ไทยปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย จีน อินเดีย สหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป

ข้อมูลช่วงเดือน ม.ค. - ก.ค. 2563

\*\* การใช้พลังงาน หมายถึงการใช้พลังงานขั้นต้น รวมถึงการใช้พลังงานทดแทน

การปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อหัวประชากร  
**3.77**  
ตัน CO<sub>2</sub>/หัวประชากร

ไทยปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อหัวประชากรต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก กว่าค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย สหรัฐอเมริกา สหภาพยุโรป และจีน แต่สูงกว่าอินเดีย

ข้อมูล ณ ปี 2562



การปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อ GDP  
**0.56**  
กิโลกรัม CO<sub>2</sub>/เหรียญสหรัฐ  
ณ ปีฐาน ค.ศ. 2010

ไทยปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อ GDP ต่ำกว่าจีน อินเดีย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย สหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป

ข้อมูล ณ ปี 2562



การปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า  
**0.440**  
กิโลกรัม CO<sub>2</sub>/kWh

ไทยปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้าต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย แต่สูงกว่าสหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป

ข้อมูลช่วงเดือน ม.ค. - ก.ค. 2563



## ความมั่นคง ด้านพลังงาน



😊 การปล่อยก๊าซ CO<sub>2</sub>  
ต่อ GDP<sup>4</sup>

**22.94**  
ตัน CO<sub>2</sub>/ล้านบาท



พลังงาน  
และสิ่งแวดล้อม



**3.77**  
ตัน CO<sub>2</sub>/หัวประชากร



😊 การปล่อยก๊าซ CO<sub>2</sub>  
ต่อหัวประชากร<sup>4</sup>

**1.86**  
พอนด์ CO<sub>2</sub>/ktoe



😊 การปล่อยก๊าซ CO<sub>2</sub>  
ต่อการใช้พลังงาน<sup>2</sup>

**0.440**  
กิโลกรัม CO<sub>2</sub>/kWh



😊 การปล่อยก๊าซ CO<sub>2</sub>  
ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า<sup>2</sup>

## ประสิทธิภาพการใช้พลังงาน



**หมายเหตุ:**  
<sup>1</sup> ข้อมูลในช่วงเดือนที่กำหนด ณ ปี พ.ศ. 2561 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (พ.ศ. 2560)  
<sup>2</sup> ข้อมูลในช่วงเดือนที่กำหนด ณ ปีปัจจุบัน เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน  
<sup>3</sup> ข้อมูล ณ เดือนปัจจุบัน เปรียบเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)  
<sup>4</sup> ข้อมูล ณ ปี พ.ศ. 2562 เปรียบเทียบกับปีก่อน (พ.ศ. 2561)  
<sup>5</sup> ข้อมูลในช่วงปีที่กำหนด (ปี พ.ศ. 2553- 2562) เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐาน :  
 ค่าต่ำกว่า 0.95 = ดี / ค่าอยู่ระหว่าง 0.95 - 1.05 = ปกติ / ค่ามากกว่า 1.05 = แย่

😊 ดีกว่าปีเปรียบเทียบ / ดี  
 😐 เท่ากับปีเปรียบเทียบ / ปกติ  
 😞 แย่กว่าปีเปรียบเทียบ / แย่