

# รายงานภาพรวมพลังงานรายเดือน Monthly Energy Overview Report

เมษายน 2566  
April 2023



## รายงานภาพรวมพลังงาน

เดือนเมษายน

2566

“การจัดหาพลังงานขั้นต้น การนำเข้าพลังงานขั้นต้น และการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายลดลงเกือบทุกประเภท เช่นเดียวกับการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายที่ลดลง 3.7% โดยเฉพาะการใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์ในภาคอุตสาหกรรม ในส่วนของน้ำมันสำเร็จรูป มีสัดส่วนลดลงทั้งการผลิต การนำเข้า และการใช้ ในขณะที่การส่งออกมีปริมาณเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ การใช้น้ำมันเครื่องบินยังคงเพิ่มสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง ในเดือนเมษายนมีการใช้เพิ่มขึ้น 83.2% จากภาคการท่องเที่ยว ที่กลับเข้าสู่สภาวะปกติ และส่งผลต่อการใช้ไฟฟ้าในกิจกรรมทางเศรษฐกิจที่เพิ่มขึ้นจากนักท่องเที่ยว โดยเฉพาะการใช้ไฟฟ้าในภาคส่วนโรงแรมที่ใช้เพิ่มขึ้น 33.9% ราคาน้ำมันดิบตลาดโลกปรับตัวเพิ่มขึ้นหลังกลุ่ม โอเปคพลัสได้มีมติในการปรับลดกำลังการผลิตน้ำมันดิบลง อีกทั้ง การลดจำนวนแท่นขุดเจาะน้ำมันของสหรัฐฯ สำหรับการปล่อย CO<sub>2</sub> ของประเทศไทยลดลง 0.4% จากทุกภาคส่วน ยกเว้นสาขาผลิตไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น 14.6% สอดคล้องกับการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นในเดือนเมษายน 2566”

### 1. ภาพรวมพลังงาน

- **การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น** อยู่ที่ 674 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 7.7% จากการผลิตที่ลดลงทุกประเภท ยกเว้นลิกไนต์ โดยการผลิตน้ำมันดิบลดลงมากที่สุดที่ 10.7%

- **การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานขั้นต้น** อยู่ที่ 1,528 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 2.5% จากการนำเข้าพลังงานขั้นต้นลดลงเกือบทุกประเภท ยกเว้นน้ำดิบดิบ คอนเดนเสท NG และ LNG โดยการนำเข้าผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมลดลงมากที่สุด อยู่ที่ 130.8%

- **การใช้พลังงานขั้นต้น** อยู่ที่ 2,025 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 0.5% จากการใช้ที่ลดลงในทุกประเภทพลังงาน ยกเว้นการใช้ NG และ LNG โดยการใช้น้ำมัน/ไฟฟ้านำเข้าลดลงสูงสุดที่ 16.4%

- **การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย** อยู่ที่ 1,477 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 3.7% จากการใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์ ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม และ NG ในขณะที่การใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นที่ 7.0%

### 2. มูลค่าและราคาพลังงาน

- **มูลค่าการนำเข้าพลังงาน** อยู่ที่ 148.4 พันล้านบาท ลดลง 19.0% โดยมูลค่าการนำเข้าพลังงานที่สำคัญลดลงเกือบทุกประเภท ยกเว้นมูลค่าการนำเข้า LNG ที่สูงขึ้น

- **มูลค่าการส่งออกพลังงาน** อยู่ที่ 24.5 พันล้านบาท ลดลง 2.3% จากมูลค่าการส่งออกผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป ในขณะที่มูลค่าการส่งออกไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 114.2%

- **มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย** อยู่ที่ 225.0 พันล้านบาท เพิ่มขึ้น 8.3% จากการเพิ่มขึ้นของมูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป ไฟฟ้า และพลังงานทดแทน โดยมูลค่าการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นสูงสุดที่ 32.9%

#### ● ราคาพลังงาน

- **ราคาน้ำมันดิบดูไบ** เดือนเมษายน เฉลี่ยอยู่ที่ 83.41 US\$/BBL ปรับตัวเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับเดือนก่อน 78.49 US\$/BBL เนื่องจากราคาน้ำมันดิบปรับเพิ่มกว่าร้อยละ 6.0 จากความกังวลอุปทานตึงตัว หลังกลุ่มโอเปคพลัสได้มีมติในการปรับลดกำลังการผลิตน้ำมันดิบลงประมาณ 3.66 ล้านบาร์เรลต่อวัน อีกทั้งจะมีการลดจำนวนแท่นขุดเจาะน้ำมันลง 22 แท่น

- **ราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูปในภูมิภาคอาเซียน น้ำมันเบนซิน** ปรับตัวเพิ่มขึ้นในเกือบทุกประเทศ ยกเว้นประเทศลาว และกัมพูชาที่ปรับตัวลดลง ทั้งนี้ประเทศไทยปรับเพิ่มราคาขายปลีกน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95E10 อยู่ที่ 36.45 บาท/ลิตร **น้ำมันดีเซล** ปรับตัวลดลงเกือบทุกประเทศ ยกเว้นประเทศสิงคโปร์ มาเลเซีย และบรูไนที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ประเทศไทยปรับลดราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลหมุนเร็วธรรมดา อยู่ที่ 32.94 บาท/ลิตร

### 3. น้ำมันดิบ และน้ำมันสำเร็จรูป

- **น้ำมันดิบ** การจัดหาน้ำมันดิบอยู่ที่ 1,106 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้น 14.5% จากการนำเข้าจากต่างประเทศที่เพิ่มขึ้น ซึ่งในเดือนเมษายน 2566 มีสัดส่วนการนำเข้าน้ำมันดิบและผลิตในประเทศอยู่ที่ 93.8% และ 6.2% ตามลำดับโดยนำเข้าจากตะวันออกกลางสูงสุดที่ 48.8%

- **น้ำมันสำเร็จรูป** การใช้น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ 137.6 ล้านลิตรต่อวัน ลดลง 3.1% ซึ่งลดลงจากการใช้น้ำมันทุกประเภท ยกเว้นน้ำมันเครื่องบินที่มีการใช้เพิ่มขึ้นสูงถึง 83.2% เมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน ปัจจัยหลักมาจากภาคการท่องเที่ยวที่กลับเข้าสู่สภาวะปกติ โดยข้อมูลของกระทรวงการท่องเที่ยวและกีฬา ในเดือนเมษายน 2566 มีจำนวนผู้เยี่ยมชมทั่วประเทศที่เป็นชาวต่างชาติ (ผู้ที่เดินทางเพื่อการท่องเที่ยว และผู้ที่เดินทางเพื่อเยี่ยมเพื่อนหรือญาติที่พักค้างคืนและไม่พักค้างคืน) เพิ่มขึ้น 644% เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน โดยนักท่องเที่ยวสูงสุด 3 อันดับแรก มาจากประเทศมาเลเซีย จีน และอินเดีย

- **LPG โพรเพน และบิวเทน** การใช้ออยู่ที่ 539 พันตัน ลดลง 4.5% จากการใช้ในเกือบทุกสาขา โดยเฉพาะการใช้ในปิโตรเคมีซึ่งมีสัดส่วนสูงสุดที่ 46% มีการใช้ลดลง 9.3% ในขณะที่ภาคขนส่งมีการใช้เพิ่มขึ้นที่อยู่ที่ 7.0%

### 4. ก๊าซธรรมชาติ

- **การจัดหาก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,650 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้น 7.1% จากการนำเข้าจากเมียนมา

- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,698 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้น 8.6% โดยเฉพาะจากการผลิตไฟฟ้าที่มีสัดส่วนสูงสุด 65% มีการใช้เพิ่มขึ้น 22.6% ในขณะที่การใช้ในภาคอุตสาหกรรมและโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ลดลง

### 5. ถ่านหิน/ลิกไนต์

- **การจัดหาถ่านหิน/ลิกไนต์** อยู่ที่ 2,221 พันตัน ลดลง 29.4% จากปริมาณการนำเข้าที่ลดลงถึง 45.5% ในขณะที่การผลิตในประเทศมีปริมาณเพิ่มขึ้น 0.9%

- **การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์** อยู่ที่ 1,308 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง 6.2% จากการใช้ในภาคการอุตสาหกรรม 13% ในขณะที่การใช้ในภาคการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

### 6. ไฟฟ้า

- **กำลังผลิตในระบบ 3 การไฟฟ้า** ณ สิ้นเดือน มีนาคม 2566 อยู่ที่ 54,173 MW\* โดยสัดส่วนกำลังการผลิตสูงสุดคือ IPP 32% รองลงมาคือ กฟผ. 31% SPP 17% นำเข้า/แลกเปลี่ยนไฟฟ้าจากต่างประเทศ 12% VSPP 8% และ กฟภ. และ พพ. 0.1%

- **การผลิตไฟฟ้า** อยู่ที่ 19,754 GWh\* เพิ่มขึ้น 7.9% โดยยังคงมีสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติมากที่สุดอยู่ที่ 60% ซึ่งมีการใช้ก๊าซธรรมชาติผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 19.4%

- **ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (Peak) ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในระบบ 3 การไฟฟ้า** เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 25 เมษายน 2566 เวลา 14.28 น. อยู่ที่ระดับ 33,623 MW\* เพิ่มขึ้น 1.3% เมื่อเทียบกับค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในระบบ 3 การไฟฟ้าของปีก่อน

- **การใช้ไฟฟ้า** อยู่ที่ 17,797 GWh\* เพิ่มขึ้น 7.2% จากการใช้ที่เพิ่มขึ้นทุกภาคส่วน ยกเว้นในภาคอุตสาหกรรมที่มีการใช้ไฟฟาลดลงที่ 4.0% โดยในภาคส่วนครัวเรือนเพิ่มขึ้นสูงสุดที่ 16.7% ซึ่งเป็นผลมาจากความต้องการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากอากาศร้อนจัด และปรากฏการณ์ดวงอาทิตย์ตั้งฉากกับพื้นโลก ทำให้ประเทศไทยได้รับพลังงานจากดวงอาทิตย์อย่างเต็มที่ในช่วงเดือน เม.ย. - พ.ค. 2566

หมายเหตุ: อัตราการเติบโต (Growth rate) เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

\* ไม่รวมข้อมูลของผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)

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

การปล่อย CO<sub>2</sub> จากการใช้พลังงาน อยู่ที่ 21.0 ล้านตัน CO<sub>2</sub> ลดลง 0.4% จากการปล่อย CO<sub>2</sub> ที่ลดลงในทุกสาขา ในขณะที่สาขาการผลิตไฟฟ้ามีอัตราการปล่อย CO<sub>2</sub> เพิ่มขึ้น 14.6% สอดคล้องกับปริมาณการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

## 8. ดัชนีชี้วัดพลังงาน

ในช่วง เดือนเมษายน 2566

- อัตราส่วนการพึ่งพาตนเองในการจัดหาพลังงานขั้นต้น อยู่ที่ 49% มากกว่าช่วงเดียวกันของปีที่ผ่านมา ซึ่งแสดงให้เห็นถึงการพึ่งพาตนเองในการจัดหาพลังงานขั้นต้นที่ดีขึ้น

- ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล B100 อยู่ที่ 4.25 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้น 19.9% เมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

- ปริมาณการผลิตเอทานอล อยู่ที่ 3.53 ล้านลิตร/วัน ลดลง 15.17% เมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

- การปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อการใช้พลังงาน ในช่วงเดือนมกราคม – เมษายน 2566 อยู่ที่ 1.91 พันตัน CO<sub>2</sub>/ktoe ทั้งนี้ไทยปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย จีน อินเดีย สหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป

---

ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร  
ข้อมูล ณ วันที่ 26 มิถุนายน 2566

