

# รายงานภาพรวมพลังงาน เดือนมิถุนายน 2560



โดย ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน



## รายงานภาพรวมพลังงาน

เดือนมิถุนายน  
2560

“การผลิตพลังงานขั้นต้นในประเทศของเดือนมิถุนายนลดลง โดยเฉพาะการผลิตน้ำมันดิบ และก๊าซธรรมชาติ เนื่องจากผู้รับสัมปทานปิโตรเลียมบนบกในพื้นที่ ส.ป.ก. ต้องหยุดการผลิตชั่วคราวตามคำสั่งศาลปกครองสูงสุด ประกอบกับแหล่งก๊าซเจดีเอ เอ-18 หยุดจ่ายก๊าซชั่วคราวช่วงปลายเดือน เนื่องจากเกิดเหตุขัดข้อง บริเวณปล่องเผาก๊าซทิ้ง โดยช่วงที่แหล่งก๊าซเจดีเอ เอ-18 หยุดจ่ายก๊าซดังกล่าว โรงไฟฟ้าจะนะชุดที่ 2 ต้องหยุดเดินเครื่อง ส่วนโรงไฟฟ้าชุดที่ 1 เปลี่ยนมาใช้น้ำมันดีเซลเดินเครื่องแทน รวมทั้งต้องเดินเครื่อง โรงไฟฟ้ากระบี่ด้วยน้ำมันเตา และซื้อไฟฟ้าจากมาเลเซีย รวมทั้งรับไฟฟ้าจากภาคกลางเข้ามาเสริม”

### 1. ภาพรวมพลังงาน

- **การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น** อยู่ที่ 934 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 4.9% โดยเฉพาะการผลิตน้ำมันดิบ และก๊าซธรรมชาติ ที่ลดลงถึง 25.0% และ 3.7% ตามลำดับ เนื่องจากผู้รับสัมปทานปิโตรเลียมบนบกในพื้นที่ ส.ป.ก. ซึ่งส่วนใหญ่เป็นของ ปตท.สผ. ต้องหยุดการผลิตชั่วคราวระหว่างวันที่ 3 - 25 มิถุนายน ตามคำสั่งศาลปกครองสูงสุด ประกอบกับแหล่งก๊าซเจดีเอ เอ-18 หยุดจ่ายก๊าซชั่วคราวระหว่างวันที่ 24 มิถุนายน - 11 กรกฎาคม เนื่องจากเกิดเหตุขัดข้องบริเวณปล่องเผาก๊าซทิ้ง ขณะที่การผลิตพลังงานชนิดอื่นยังคงเพิ่มขึ้น

- **การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานขั้นต้น** อยู่ที่ 1,450 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 16.2% จากการนำเข้า (สุทธิ) น้ำมันดิบ และก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นเพื่อทดแทนการผลิตในประเทศที่ลดลง เช่นเดียวกับการนำเข้าไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นจากการที่โรงไฟฟ้าหงสาจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบได้มากขึ้น รวมทั้งส่วนหนึ่งจากการซื้อไฟฟ้าจากมาเลเซียเพิ่มขึ้น เพื่อรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าของภาคใต้ในช่วงที่แหล่งก๊าซเจดีเอ เอ-18 หยุดจ่ายก๊าซชั่วคราว

- **การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย** อยู่ที่ 1,532 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 5.1% จากการใช้น้ำมันสำเร็จรูป ไฟฟ้า และถ่านหิน ซึ่งเป็นพลังงานสำคัญคิดเป็นสัดส่วนรวม 89% ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมดที่เพิ่มขึ้น โดยการใช้้ำมันสำเร็จรูปยังคงมีแนวโน้มเพิ่มขึ้นเนื่องจากราคาน้ำมันตลาดโลกยังอยู่ในระดับต่ำ ด้านการใช้ไฟฟ้าและถ่านหินเพิ่มขึ้นตามการเติบโตทางเศรษฐกิจของประเทศ

### 2. มูลค่าและราคาพลังงาน

- **มูลค่าการนำเข้าพลังงาน** อยู่ที่ 76 พันล้านบาท เพิ่มขึ้น 21.3% โดยมูลค่าการนำเข้าพลังงานเพิ่มขึ้นเกือบทุกชนิดตามปริมาณการนำเข้าที่เพิ่มขึ้น โดยเฉพาะมูลค่าการนำเข้าน้ำมันดิบ ถ่านหิน และ LNG ยกเว้นมูลค่าการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปที่ลดลง

#### ● ราคาพลังงาน

- **ราคาน้ำมันดิบดูไบ** เดือนมิถุนายน 2560 เฉลี่ยอยู่ที่ 47.9 US\$/BBL ลดลงจากเดือนก่อน เนื่องจากนักลงทุนมีความกังวลต่ออุปทานน้ำมันดิบที่ยังคงเพิ่มขึ้นและล้นตลาด จากการผลิต Shale oil ของสหรัฐอเมริกา รวมทั้งการผลิตน้ำมันดิบจากแหล่ง Sharara ของลิเบีย และแหล่ง Forcados ของไนจีเรียที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากได้รับการยกเว้นจากข้อตกลงลดกำลังการผลิตกลุ่มผู้ผลิตน้ำมันทั้งในและนอกกลุ่ม OPEC ประกอบกับปริมาณน้ำมันดิบคงคลังของสหรัฐฯ และยุโรปที่ Amsterdam-Rotterdam-Antwerp (ARA) ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น เป็นอีกสัญญาณบ่งบอกว่าการปรับลดกำลังการผลิตของกลุ่ม OPEC ปัจจุบันอาจไม่เพียงพอที่จะทำให้ปริมาณน้ำมันดิบคงคลังโลกปรับลดลงอย่างที่คาดการณ์ไว้

- **ราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูปในภูมิภาคอาเซียน** เดือนมิถุนายน 2560 ราคาขายปลีกน้ำมันเบนซินและดีเซลมีการปรับราคาลดลงเกือบทุกประเทศทั่วทั้งภูมิภาคตามราคาน้ำมันดิบ นอกจากนี้ราคาเบนซินยังปรับลดลงเนื่องจากได้รับแรงกดดันจากอุปทานฝั่งยุโรปและสหรัฐฯ ที่ยังคงล้นตลาด และส่งผลกระทบต่อตลาดเอเชีย เช่นเดียวกับราคาดีเซลที่ปรับลดลงจากแรงกดดันของอุปสงค์จากจีนที่ลดลง

จากการห้ามทำประมงในทะเลจีนใต้ และอุปสงค์จากอินเดียที่เบาบางลงในช่วงฤดูมรสุม

- **ราคา LPG (CP)** เดือนมิถุนายน 2560 อยู่ที่ 388 US\$/ตัน คงที่จากเดือนก่อนหน้า โดยปัจจัยด้านลบต่อราคา LPG มาจากการเริ่มเข้าสู่ฤดูร้อนทำให้ความต้องการใช้ LPG ลดลงตามฤดูกาล อย่างไรก็ตามปัจจัยบวกด้านราคาอยู่บ้าง จากการที่อินโดนีเซียมีการเปลี่ยนจากการใช้น้ำมันก๊าดมาใช้ LPG เพิ่มขึ้น แต่ไม่ได้ส่งผลมากนัก

- **ราคา LNG ในตลาดโลก** ราคา Spot LNG เฉลี่ยเดือนมิถุนายน 2560 อยู่ที่ 5.46 US\$/MMBtu ปรับตัวลดลงจากเดือนก่อน 0.13 US\$/MMBtu เนื่องจากตลาดมีความต้องการซื้อ Spot LNG ค่อนข้างเบาบาง โดยเฉพาะผู้ซื้อรายใหญ่ อาทิ ญี่ปุ่น และอินเดีย เนื่องจากปริมาณ LNG สำรองยังคงเพียงพอต่อความต้องการใช้ ประกอบกับญี่ปุ่นมีการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทางเลือกเพิ่มสูงขึ้น ทำให้มีความต้องการใช้ LNG ลดลง

### 3. น้ำมันดิบ และน้ำมันสำเร็จรูป

● **น้ำมันดิบ** การจัดหาน้ำมันดิบอยู่ที่ 1,033 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้น 14.4% โดยการนำเข้าจากต่างประเทศเพิ่มขึ้นถึง 23.2% เพื่อชดเชยการผลิตในประเทศที่ลดลง 25.0% เนื่องจากผู้รับสัมปทานปิโตรเลียมบนบกในพื้นที่ ส.ป.ก. ต้องหยุดการผลิตชั่วคราวในเดือนมิถุนายนตามคำสั่งศาลปกครองสูงสุด ทั้งนี้เดือนมิถุนายนมีการใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่นอยู่ที่ 1,072 พันบาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วน 87% ของกำลังการกลั่นทั้งประเทศ ลดลงจากเดือนก่อนหน้า เนื่องจากโรงกลั่นน้ำมันบางจาก และ ESSO หยุดเดินเครื่องบางหน่วยกลั่น และโรงกลั่นน้ำมัน SPRC หยุดซ่อมบำรุงหน่วยกลั่นน้ำมันดิบ

● **น้ำมันสำเร็จรูป** การใช้น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ 141 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้น 5.3% โดยการใช้ **น้ำมันดีเซล และกลุ่มเบนซินและแก๊สโซฮอล์** ซึ่งมีสัดส่วนรวมถึง 68% ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้น 9.1% และ 5.0% ตามลำดับ เนื่องจากราคาขายปลีกน้ำมันในประเทศยังคงมีแนวโน้มลดลง

ต่อเนื่องจากเดือนพฤษภาคม ทำให้ผู้ใช้รถยนต์มีความต้องการใช้น้ำมันเบนซินและดีเซลเพื่อการคมนาคมขนส่งเพิ่มขึ้น เช่นเดียวกับการใช้ **น้ำมันเครื่องบิน** ซึ่งคิดเป็นสัดส่วน 12% ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้น 5.1% สอดคล้องกับปริมาณการจราจรทางอากาศในเดือนมิถุนายนที่เพิ่มขึ้น 5.4% และจำนวนนักท่องเที่ยวต่างประเทศที่เข้ามาท่องเที่ยวในประเทศไทยเพิ่มขึ้นถึง 11.4%

● **LPG โพรเพน และบิวเทน** การใช้อยู่ที่ 507 พันตัน เพิ่มขึ้น 4.9% โดยเพิ่มขึ้นทุกภาคเศรษฐกิจเว้นการใช้ใน **รถยนต์** ซึ่งคิดเป็นสัดส่วน 21% ของการใช้ทั้งหมด ลดลง 10.1% โดยลดลงต่อเนื่องตั้งแต่ปี 2558 จากการที่ผู้ใช้บางส่วนเปลี่ยนกลับไปใช้น้ำมันซึ่งมีราคาถูกลง ขณะที่ภาค **ครัวเรือน** สัดส่วนการใช้ 34% เพิ่มขึ้น 2.6% เช่นเดียวกับการใช้เป็นตัวดูดซับใน **อุตสาหกรรมปิโตรเคมี** และการใช้ใน **อุตสาหกรรมอื่น** ซึ่งมีสัดส่วน 31% และ 11% ตามลำดับ มีการใช้เพิ่มขึ้นตามการขยายตัวของภาคอุตสาหกรรมและการส่งออก

### 4. ก๊าซธรรมชาติ

● **การจัดหาก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 5,035 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้น 2.3% จากการนำเข้าจากต่างประเทศ ทั้งการนำเข้าจากเมียนมาและการนำเข้าในรูปแบบ LNG ขณะที่การผลิตในประเทศของเดือนมิถุนายนลดลงเนื่องจากเหตุขัดข้องบริเวณปล่องเผาก๊าซทิ้งของแหล่งก๊าซเจดีเอ เอ-18 ประกอบกับ ปตท.สผ. หยุดการผลิตแหล่งสิริกิติ์ โครงการเอส 1 ในพื้นที่ ส.ป.ก. ชั่วคราวตามคำสั่งศาลปกครองสูงสุด

● **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,777 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้น 0.4% จากการใช้ในภาคอุตสาหกรรม และการใช้ในโรงแยกก๊าซที่ยังคงเพิ่มขึ้น ขณะที่การใช้ในภาคการผลิตไฟฟ้าลดลง 4.3% เนื่องจากโรงไฟฟ้าจะนะชุดที่ 1 เปลี่ยนไปใช้น้ำมันดีเซลเดินเครื่องแทน และโรงไฟฟ้าชุดที่ 2 ต้องหยุดเดินเครื่องระหว่างที่แหล่งก๊าซเจดีเอ เอ-18 หยุดจ่ายก๊าซ เช่นเดียวกับการใช้ NGV ที่ลดลง 12.2% โดยลดลงต่อเนื่องตั้งแต่ปี 2558 เช่นเดียวกับการใช้ LPG ในรถยนต์



## 5. ลิกไนต์/ถ่านหิน

- **การจัดหาลิกไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ 3,890 พันตัน เพิ่มขึ้น 19.1% โดยเพิ่มขึ้นทั้งการผลิตลิกไนต์ในประเทศ ซึ่งคิดเป็นสัดส่วน 39% ของการจัดหาทั้งหมด และการนำเข้าถ่านหิน ซึ่งคิดเป็นสัดส่วน 61% โดยเพิ่มขึ้น 5.1% และ 30.1% ตามลำดับ
- **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ 1,597 พันตัน เทียบเท่ากับน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น 9.7% โดยเพิ่มขึ้นทั้งจากการใช้ถ่านหินนำเข้า ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนถึง 76% ของการใช้ทั้งหมด และ การใช้ลิกไนต์ ซึ่งส่วนใหญ่ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าแม่เมาะ

## 6. ไฟฟ้า

- **กำลังผลิตในระบบไฟฟ้าของ กฟผ.** สิ้นเดือนมิถุนายน 2560 อยู่ที่ 41,723 MW (ไม่รวม VSPP) โดยมีสัดส่วนกำลังการผลิตของ กฟผ. 39% รองลงมาคือ IPP 36% SPP 16% และนำเข้า/แลกเปลี่ยนไฟฟ้าจากต่างประเทศ 9%
- **การผลิตไฟฟ้า** อยู่ที่ 17,222 GWh (รวม VSPP) เพิ่มขึ้น 2.9% ตามความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น โดยการผลิตไฟฟ้าจากดีเซล และน้ำมันเตาในเดือนมิถุนายนเพิ่มสูงขึ้นมาก ขณะที่การผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติลดลง เนื่องจากช่วงที่แหล่งก๊าซเจดีเอ-18 หยุดจ่ายก๊าซ โรงไฟฟ้าจะนะชุดที่ 1 ต้องเปลี่ยนมาใช้น้ำมันดีเซลเดินเครื่องแทน รวมทั้งต้องเดินเครื่องโรงไฟฟ้ากระบี่ด้วยน้ำมันเตาด้วย

● **ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (Peak)**  
**ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในระบบ 3 การไฟฟ้า** หรือ System Peak (รวม Peak ของ VSPP) ของปี 2560 เกิดขึ้นเมื่อวันพฤหัสบดีที่ 4 พฤษภาคม 2560 เวลา 14.20 น. ที่ระดับ 30,303 MW ลดลงจากปีก่อน 2.2% จากปัจจัยสภาพอากาศปีนี้ที่มีมรสุมพัดผ่านทำให้ฝนตกเร็วกว่าฤดูกาลปกติ ประกอบกับประชาชนปรับเปลี่ยนพฤติกรรมมาใช้ไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพมากขึ้นตามมาตรการณรงค์ของภาครัฐ ทั้งนี้ **ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิในระบบ**

หมายเหตุ: อัตราการเติบโต (growth rate) เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

**กฟผ.** เกิดขึ้นเมื่อวันและเวลาเดียวกัน ที่ระดับ 28,578 MW

- **การใช้ไฟฟ้า** อยู่ที่ 15,885 GWh เพิ่มขึ้น 1.8% โดยสาขาเศรษฐกิจที่สำคัญทั้งภาคอุตสาหกรรม ภาคธุรกิจ และภาคครัวเรือน ซึ่งมีการใช้ไฟฟ้าคิดเป็นสัดส่วนถึง 96% ของการใช้ไฟฟ้าทั้งหมด มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นตามการขยายตัวทางเศรษฐกิจของประเทศ โดยเฉพาะกลุ่มธุรกิจภาคบริการ เนื่องจากมีปริมาณนักท่องเที่ยวต่างประเทศเข้ามาท่องเที่ยวในประเทศไทยเพิ่มขึ้นมาก

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

การปล่อย CO<sub>2</sub> จากการใช้พลังงานอยู่ที่ 21.9 ล้านตัน CO<sub>2</sub> เพิ่มขึ้น 3.2% จากการปล่อย CO<sub>2</sub> ในสาขาขนส่ง อุตสาหกรรม และสาขาเศรษฐกิจอื่นๆ (ครัวเรือน เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ) ที่เพิ่มขึ้น ขณะที่สาขาการผลิตไฟฟ้ามีการปล่อย CO<sub>2</sub> ลดลง 1.9% โดยลดลงต่อเนื่องมาตั้งแต่ช่วงปีที่ผ่านมา

## 8. ดัชนีชี้วัดพลังงาน

ช่วงครึ่งปีแรกของปี 2560 (มกราคม – มิถุนายน)

- **อัตราส่วนการพึ่งพาตนเองในการจัดหาพลังงานขั้นต้น** อยู่ที่ 60.4% เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งอยู่ที่ 58.2% แสดงถึงการพึ่งพาตนเอง (การผลิตพลังงานในประเทศ) ในสัดส่วนที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับการจัดหาพลังงานทั้งหมด

● **ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล B100** อยู่ที่ 3.67 ล้านลิตร/วัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ขณะที่ **ปริมาณการผลิตเอทานอล** อยู่ที่ 4.09 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน

- **การปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อการใช้พลังงาน** อยู่ที่ 1.81 พันตัน CO<sub>2</sub>/ktoe ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อน แสดงถึงการใช้พลังงานโดยรวมของประเทศที่มีประสิทธิภาพและใช้พลังงานสะอาดมากขึ้น

ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน  
ข้อมูล ณ วันที่ 26 สิงหาคม 2560