



สำนักงานนโยบาย  
และแผนพลังงาน  
กระทรวงพลังงาน



# รายงานภาพรวมพลังงาน

## เดือนกุมภาพันธ์ 2560



จัดทำโดย

ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน

## รายงานภาพรวมพลังงานเดือนกุมภาพันธ์ 2560

“เดือนกุมภาพันธ์ 2560 มีการจัดหาน้ำมันดิบลดลง ทั้งการผลิตในประเทศและการนำเข้าจากความต้องการใช้ในโรงกลั่นที่ลดลง เนื่องจากมีการหยุดซ่อมบำรุงโรงกลั่นน้ำมันหลายแห่ง ส่งผลให้การใช้กำลังการกลั่นอยู่ที่ 84% ของกำลังการกลั่นทั้งประเทศ ความต้องการใช้น้ำมันสำเร็จรูปและไฟฟ้าเพิ่มขึ้นตามการขยายตัวของเศรษฐกิจ การใช้จ่ายภาคเอกชน และการส่งออกที่ขยายตัวดีขึ้น ราคาพลังงานส่วนใหญ่ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากเดือนก่อนจากอุปสงค์ที่เพิ่มขึ้นโดยเฉพาะในภูมิภาคเอเชีย ส่วนการปล่อย CO<sub>2</sub> จากการใช้พลังงานลดลงในทุกสาขาเมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน”

- **การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น** อยู่ที่ 978 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 6.8% โดยการผลิตก๊าซธรรมชาติลดลง 7.7% จากการผลิตที่ลดลงของแหล่งต่างๆ อาทิ แหล่งบงกช JDA และ เอราวัณ ส่วนการผลิตน้ำมันดิบลดลง 11.2% จากการผลิตที่ลดลงเช่นกัน อาทิ แหล่งเอราวัณ ทานตะวัน มโนราห์ และสงขลา ขณะที่การผลิตไฟฟ้าพลังน้ำเพิ่มขึ้นสูงจากฐานการผลิตที่ต่ำ (สภาวะภัยแล้ง) ในเดือนเดียวกันของปีก่อน

- **การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานขั้นต้น** อยู่ที่ 1,187 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 5.6% โดยการนำเข้า (สุทธิ) น้ำมันดิบและถ่านหินลดลง ขณะที่การนำเข้า (สุทธิ) ไฟฟ้า และก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น

- **การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย** อยู่ที่ 1,550 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 3.1% การใช้น้ำมันสำเร็จรูป ซึ่งมีสัดส่วน 55% ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีการใช้เพิ่มขึ้น 2.7% ส่วนการใช้ถ่านหินนำเข้าและไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเช่นกัน ขณะที่การใช้ก๊าซธรรมชาติและลิกไนต์ลดลง

- **มูลค่าการนำเข้าพลังงาน** อยู่ที่ 66 พันล้านบาท เพิ่มขึ้น 39.4% โดย 64% ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมดเป็นการนำเข้าน้ำมันดิบ ซึ่งในเดือนกุมภาพันธ์ 2560 ราคานำเข้าน้ำมันดิบของไทยเฉลี่ยอยู่ที่ 58.3 US\$/BBL เพิ่มขึ้นจากเดือนเดียวกันของปีก่อนถึง 25.4 US\$/BBL ทั้งนี้มูลค่าการนำเข้าพลังงานเพิ่มขึ้นเกือบทุกชนิด ยกเว้นมูลค่าการนำเข้าก๊าซธรรมชาติ

- **ราคาพลังงาน**

- **ราคาน้ำมันดิบดูไบ** เดือนกุมภาพันธ์ 2560 เฉลี่ยอยู่ที่ 54.6 US\$/BBL เพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากเดือนก่อน ทั้งนี้ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกมีความผันผวน คาดว่าเนื่องจากหลายปัจจัย อาทิ การบรรลุข้อตกลงปรับลดกำลังการผลิตของกลุ่มโอเปกและนอกกลุ่มโอเปก การปรับตัวเพิ่มขึ้นของแท่นขุดเจาะในสหรัฐฯ และความไม่ชัดเจนด้านนโยบายกระตุ้นเศรษฐกิจของประธานาธิบดีสหรัฐฯ

- **ราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูปในภูมิภาคอาเซียน** เดือนกุมภาพันธ์ 2560 ราคาขายปลีกน้ำมันเบนซินในภูมิภาคส่วนใหญ่ปรับตัวเพิ่มขึ้นมากกว่าราคาน้ำมันดิบดูไบ เนื่องจากได้รับแรงหนุนจากอุปสงค์ที่สูงของภูมิภาคเอเชียและตะวันออกกลาง เช่นเดียวกับราคาน้ำมันดีเซลในภูมิภาคที่ส่วนใหญ่ปรับตัวเพิ่มขึ้นมากกว่าราคาน้ำมันดิบดูไบ จากการที่ประเทศญี่ปุ่นและเกาหลีได้ส่งออกน้ำมันดีเซลลดลง เนื่องจากโรงกลั่นน้ำมันเข้าสู่ช่วงปิดซ่อมบำรุง

- **ราคา LPG (CP)** เดือนกุมภาพันธ์ 2560 อยู่ที่ 555 US\$/ตัน เพิ่มขึ้นจากเดือนก่อน 90 US\$/ตัน จากสภาพอากาศที่หนาวเย็นกว่าปกติ ประกอบกับความต้องการ LPG ในภูมิภาคเอเชียยังมีปริมาณมาก

- **ราคา LNG ในตลาดโลก** ราคา Spot LNG เฉลี่ยเดือนกุมภาพันธ์ 2560 อยู่ที่ 6.86 US\$/MMBtu ปรับลดลงจากเดือนก่อน 1.85 US\$/MMBtu เนื่องจากความต้องการซื้อเที่ยวเรือ LNG มีอยู่อย่างจำกัดจากกลุ่มผู้ซื้อในภูมิภาคเอเชีย โดยผู้ซื้อส่วนใหญ่ยังคงชะลอการจัดหาเที่ยวเรือ Spot LNG เนื่องจากคาดการณ์ว่าราคามีแนวโน้มลดลงจากอุปทานเที่ยวเรือที่เพิ่มขึ้น

- **น้ำมันดิบ** การจัดหา น้ำมันดิบอยู่ที่ 882 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลง 8.6% การผลิตในประเทศ คิดเป็นสัดส่วน 17% และเป็น การนำเข้ามา 83% โดยส่วนใหญ่ นำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกกลาง ส่วนกำลังการกลั่นทั้งประเทศอยู่ที่ 1,235 พันบาร์เรลต่อวัน ทั้งนี้ การใช้ น้ำมันดิบเพื่อการกลั่นอยู่ที่ 1,033 พันบาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนเพียง 84% ของ กำลังการกลั่นทั้งประเทศ เนื่องจากมีการหยุดซ่อมบำรุงของโรงกลั่นน้ำมันหลายแห่ง ดังนี้คือ โรงกลั่นน้ำมัน สตาร์ ปีโตรเลียม รีไฟน์นิง ในช่วง 1-4 กุมภาพันธ์ 2560 PTTGC ในช่วง 1-14 กุมภาพันธ์ 2560 บางจากในช่วง 5-12 กุมภาพันธ์ 2560 และ ไออาร์พีซีในช่วง 2-28 กุมภาพันธ์ 2560

- **น้ำมันสำเร็จรูป** การใช้น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ 146 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.3

- **การใช้น้ำมันดีเซล** อยู่ที่ 68.1 ล้านลิตรต่อวัน คิดเป็นสัดส่วน 47% ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้น 3.2% ส่วนหนึ่งเป็นผลมาจากการใช้เพื่อการขนส่งที่เพิ่มขึ้น โดยเฉพาะในภาคการเกษตรซึ่งสอดคล้องกับข้อมูลปริมาณผลผลิตทางการเกษตรที่เพิ่มขึ้น ได้แก่ ข้าว ข้าวโพด ปาล์มน้ำมัน และไม้ผล

- **การใช้น้ำมันเบนซินและแก๊สโซฮอล์** อยู่ที่ 29.4 ล้านลิตรต่อวัน คิดเป็นสัดส่วน 20% ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด การใช้เพิ่มขึ้น 1.9% ปัจจัยหลักมาจากราคาขายปลีกที่อยู่ในระดับต่ำ ส่งผลให้มีการใช้รถยนต์ส่วนตัวเพื่อเดินทางมากขึ้น ประกอบกับผู้ไ้รถยนต์ LPG และ NGV เปลี่ยนมาใช้ น้ำมันมากขึ้น

- **การใช้น้ำมันเครื่องบิน** อยู่ที่ 20.5 ล้านลิตรต่อวัน คิดเป็นสัดส่วน 14% ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด การใช้เพิ่มขึ้นถึง 10.7% ปัจจัยหลักมาจากการเดินทางโดยใช้บริการเครื่องบิน โดยเฉพาะอย่างยิ่งสายการบินราคาประหยัด (low cost) ที่เพิ่มขึ้นเนื่องจากมีความสะดวกและรวดเร็ว ประกอบกับการเลือกมาท่องเที่ยวในประเทศไทยของนักท่องเที่ยวต่างชาติ โดยในเดือนกุมภาพันธ์ 2560 มีนักท่องเที่ยวต่างชาติเข้ามาประมาณ 3 ล้านคน

- **การใช้ LPG โพรเพน และบิวเทน** อยู่ที่ 443 พันตัน การใช้ใน *ครัวเรือน* มีสัดส่วนการใช้มากที่สุดอยู่ที่ 38% การใช้ต่อวันเพิ่มขึ้นเล็กน้อย เป็นการใช้ที่ปรับตัวเข้าสู่สภาวะปกติภายหลังจากที่มีการปรับโครงสร้างราคาขายปลีก LPG ในปี 2556 ทั้งนี้ รัฐบาลยังคงดำเนินนโยบายบรรเทาผลกระทบจากการขึ้นราคา LPG ให้กับผู้มีรายได้น้อย และร้านค้า หาบเร่ แผงลอยอาหาร ต่อไปอีก 1 ปี การใช้ใน *อุตสาหกรรมปิโตรเคมี (ใช้เป็นวัตถุดิบ)* มีสัดส่วน 25% ขณะที่การใช้ใน *อุตสาหกรรมอื่น* มีสัดส่วน 12% ส่วนการใช้ใน *รถยนต์* มีสัดส่วน 24% การใช้ต่อวันลดลง 8.6% ซึ่งลดลงอย่างต่อเนื่องตั้งแต่ปี 2558 จากการที่ผู้ใช้บางส่วนเปลี่ยนกลับไปใช้น้ำมันซึ่งมีราคาถูกจากราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกที่ยังอยู่ในระดับต่ำ

- **ก๊าซธรรมชาติ**

- **การจัดหาก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,929 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลง 0.9% โดย 73% เป็นการผลิตจากแหล่งภายในประเทศ ซึ่งลดลง 7.7% ส่งผลให้มีการนำเข้าเพิ่มขึ้น 24.0% โดยการนำเข้าในรูปแบบ LNG และนำเข้าจากแหล่งเขตนอกประเทศเพิ่มขึ้น ขณะที่การนำเข้าจากแหล่งยาดานาและซอติกา ลดลง

- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,662 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้น 2.6% โดย 57% ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า มีการใช้เพิ่มขึ้น 0.5% ส่วนการใช้ในภาคอุตสาหกรรมและการใช้ในโรงแยกก๊าซเพิ่มขึ้น 4.4% และ 12.1% ตามลำดับ ขณะที่การใช้ NGV ลดลง 12.8% ซึ่งลดลงอย่างต่อเนื่องตั้งแต่ปี 2558 เช่นเดียวกับการใช้ LPG ในรถยนต์

- **ลิกไนต์/ถ่านหิน**

- **การจัดหากลิกไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ 3,081 พันตัน ลดลง 3.0% โดยการผลิตลิกไนต์ในประเทศ คิดเป็น 40% ของการจัดหาทั้งหมด ส่วนที่เหลือ 60% เป็นการนำเข้าถ่านหิน **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ 1,471 KTOE ลดลง 2.8% ซึ่งส่วนใหญ่ 79% เป็นการใช้ถ่านหินนำเข้า

- **ไฟฟ้า**

- **กำลังผลิตในระบบไฟฟ้าของ กฟผ.**  
ณ สิ้นเดือนกุมภาพันธ์ 2560 อยู่ที่ 41,332 MW (ไม่รวม VSPP) โดย กฟผ. มีกำลังการผลิตในสัดส่วน 39% รองลงมาคือ IPP 36% SPP 16% และนำเข้า/แลกเปลี่ยนไฟฟ้าจากต่างประเทศ 9%

- **การผลิตไฟฟ้า** อยู่ที่ 14,907 GWh (รวม VSPP) เพิ่มขึ้น 1.8% โดยก๊าซธรรมชาติยังเป็นเชื้อเพลิงหลักที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า คิดเป็นสัดส่วน 60% ของการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด รองลงมาคือถ่านหิน/ลิกไนต์ ไฟฟ้านำเข้า พลังงานหมุนเวียน ไฟฟ้าพลังน้ำ และน้ำมัน ตามลำดับ ทั้งนี้ การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพิ่มขึ้น 17.3% มีสัดส่วนอยู่ที่ 8% ของการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด

- **ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิในระบบ กฟผ. (net peak)** เกิดขึ้นเมื่อวันพฤหัสบดีที่ 23 กุมภาพันธ์ 2560 เวลา 19.09 น. ที่ระดับ 26,240 MW ทั้งนี้ peak ดังกล่าวยังไม่รวมในส่วนของ VSPP

- **การใช้ไฟฟ้า** อยู่ที่ 13,713 GWh เพิ่มขึ้น 2.1% โดยเพิ่มขึ้นทุกสาขาเศรษฐกิจตามเศรษฐกิจที่ขยายตัว การใช้ไฟฟ้าในภาคอุตสาหกรรมซึ่งมีสัดส่วนการใช้สูงที่สุดคิดเป็น 49% ของการใช้ไฟฟ้าทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้น 1.1% ตามการส่งออกที่ขยายตัวดีขึ้น โดยเฉพาะอย่างยิ่งในกลุ่มอิเล็กทรอนิกส์ รวมทั้งการผลิตเหล็กที่เพิ่มขึ้นเพื่อรองรับความต้องการในโครงการก่อสร้างของภาครัฐ ส่วนภาคธุรกิจซึ่งมีสัดส่วนการใช้ 24% มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 1.6% โดยเฉพาะอย่างยิ่งการใช้ในอพาร์ทเมนต์และเกสเฮ้าส์ ภัตตาคาร และธุรกิจขายส่ง และภาคครัวเรือนมีการใช้เพิ่มขึ้น 3.3% เนื่องจากอุณหภูมิที่เพิ่มสูงกว่าเดือนเดียวกันของปีก่อน ส่งผลให้มีการใช้ไฟฟ้าในอุปกรณ์ทำความเย็นมากขึ้น โดยเฉพาะอย่างยิ่งการใช้เครื่องปรับอากาศ

- **การปล่อย CO<sub>2</sub> จากการใช้พลังงาน**

การปล่อย CO<sub>2</sub> จากการใช้พลังงานอยู่ที่ 20.4 ล้านตัน CO<sub>2</sub> ลดลง 2.9% การปล่อย CO<sub>2</sub> ลดลงทุกสาขา ได้แก่ การผลิตไฟฟ้า ขนส่ง อุตสาหกรรม และสาขาอื่นๆ (ครัวเรือน เกษตรกรรม และพาณิชย์กรรม) ลดลง 5.3% 2.6% 0.7% และ 1.3% ตามลำดับ

- **ดัชนีชี้วัดพลังงานในช่วง 2 เดือนแรกของปี 2560 (มกราคม – กุมภาพันธ์)**

- **อัตราส่วนการพึ่งพาตนเองในการจัดหาพลังงานขั้นต้น** อยู่ที่ 63% เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งอยู่ที่ 60% แสดงถึงการพึ่งพาตนเอง (การผลิตพลังงานในประเทศ) ในสัดส่วนที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับการจัดหาพลังงานทั้งหมด

- **ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล B100** อยู่ที่ 3.30 ล้านลิตร/วัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ขณะที่ **ปริมาณการผลิตเอทานอล** อยู่ที่ 4.10 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน

- **การปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อการใช้พลังงาน** อยู่ที่ 1.78 พันตัน CO<sub>2</sub>/ktoe ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อน

ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน  
ข้อมูล ณ วันที่ 17 พฤษภาคม 2560