

รายงานภาพรวมพลังงาน เดือนกรกฎาคม 2560



โดย ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน



รายงานภาพรวมพลังงาน

เดือนกรกฎาคม
2560

“การผลิตพลังงานขั้นต้นในประเทศของเดือนกรกฎาคมยังคงลดลง โดยเฉพาะการผลิตน้ำมันดิบ และก๊าซธรรมชาติ เนื่องจากแหล่งผลิตที่สำคัญเกือบทุกแหล่งมีการผลิตลดลง ประกอบกับยังอยู่ในช่วงที่แหล่งก๊าซเจดีเอ เอ-18 หยุดจ่ายก๊าซชั่วคราวระหว่างวันที่ 24 มิถุนายน – 11 กรกฎาคม เนื่องจากเกิดเหตุขัดข้องบริเวณปล่องเผาก๊าซทิ้ง ส่งผลให้การใช้อุปกรณ์ผลิตลดลง โดยเฉพาะการใช้ในภาคการผลิตไฟฟ้า เนื่องจากโรงไฟฟ้าจะนะชุดที่ 1 ต้องเปลี่ยนไปใช้น้ำมันดีเซลเดินเครื่องแทน และโรงไฟฟ้าชุดที่ 2 ต้องหยุดเดินเครื่อง”

1. ภาพรวมพลังงาน

- **การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น** อยู่ที่ 899 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 13.3% โดยเฉพาะการผลิตน้ำมันดิบ และก๊าซธรรมชาติ ที่ลดลงถึง 15.3% และ 17.4% ตามลำดับ เนื่องจากแหล่งผลิตที่สำคัญเกือบทุกแห่งมีการผลิตลดลง ประกอบกับแหล่งก๊าซเจดีเอ เอ-18 หยุดจ่ายก๊าซชั่วคราวระหว่างวันที่ 24 มิถุนายน – 11 กรกฎาคม เนื่องจากเกิดเหตุขัดข้องบริเวณปล่องเผาก๊าซทิ้ง ขณะที่การผลิตพลังงานชนิดอื่นทั้งคอนเดนเสท ลิกไนต์ และพลังน้ำยังคงเพิ่มขึ้น

- **การนำเข้า(สุทธิ)พลังงานขั้นต้น** อยู่ที่ 1,407 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 16.1% ทั้งการนำเข้า (สุทธิ) น้ำมันดิบ และก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นเพื่อทดแทนการผลิตในประเทศที่ลดลง เช่นเดียวกับการนำเข้าถ่านหินที่เพิ่มขึ้นเพื่อรองรับความต้องการใช้ในประเทศ และการนำเข้าไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นจากการที่โรงไฟฟ้าทางสาจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบได้มากขึ้น รวมทั้งจากการซื้อไฟฟ้าจากมาเลเซียเพิ่มขึ้น เพื่อรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าของภาคใต้ ในช่วงที่แหล่งก๊าซเจดีเอ เอ-18 หยุดจ่ายก๊าซชั่วคราว

- **การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย** อยู่ที่ 1,442 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 1.4% จากการใช้น้ำมันสำเร็จรูป ไฟฟ้า และถ่านหิน ซึ่งเป็นพลังงานสำคัญคิดเป็นสัดส่วนรวม 88% ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมดที่เพิ่มขึ้น โดยการใช้้ำมันสำเร็จรูปยังคงมีแนวโน้มเพิ่มขึ้นเนื่องจากราคาน้ำมันตลาดโลกยังอยู่ในระดับต่ำ ด้านการใช้ไฟฟ้าและถ่านหินเพิ่มขึ้นตามการเติบโตทางเศรษฐกิจของประเทศ

2. มูลค่าและราคาพลังงาน

- **มูลค่าการนำเข้าพลังงาน** อยู่ที่ 80 พันล้านบาท เพิ่มขึ้น 17.9% โดยมูลค่าการนำเข้าพลังงานเพิ่มขึ้นทุกชนิดตามปริมาณการนำเข้าที่เพิ่มขึ้น โดยเฉพาะมูลค่าการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป ก๊าซธรรมชาติ ถ่านหิน และ LNG

● ราคาพลังงาน

- **ราคาน้ำมันดิบดูไบ** เดือนกรกฎาคม 2560 เฉลี่ยอยู่ที่ 47.6 US\$/BBL ลดลงจากเดือนก่อน โดยกลุ่ม OPEC คาดว่ามีโอกาสน้อยที่ปีหน้าอุปสงค์และอุปทานของตลาดจะกลับสู่ภาวะสมดุลแม้กลุ่ม OPEC จะปรับลดกำลังการผลิตแล้วก็ตาม ขณะที่ราคาน้ำมันดิบเบรนท์ และเวสต์เท็กซัสปรับตัวเพิ่มขึ้นในทิศทางตรงข้าม เนื่องจากนักลงทุนยังคงมีความหวังว่าสถานการณ์อุปทานน้ำมันล้นตลาดจะคลี่คลายลงได้จากปริมาณน้ำมันดิบคงคลังของสหรัฐฯ ที่ปรับลดลงติดต่อกันหลายสัปดาห์ ประกอบกับแรงหนุนจากการที่ซาอุดีอาระเบียประกาศลดการส่งออกน้ำมันดิบในเดือนสิงหาคมเพิ่มขึ้น และวิกฤติการณ์ทางการเมืองในเวเนซุเอลาที่ยังคงทวีความรุนแรงจนอาจส่งผลกระทบต่อการผลิตน้ำมันในประเทศ

- **ราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูปในภูมิภาคอาเซียน** เดือนกรกฎาคม 2560 ราคาขายปลีกน้ำมันเบนซินและดีเซลในภูมิภาคปรับตัวเพิ่มขึ้นเกือบทุกประเทศตามราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก และแรงหนุนจากความต้องการน้ำมันเบนซินของอินโดนีเซีย เวียดนาม และไทย เช่นเดียวกับดีเซลที่ปรับเพิ่มขึ้นจากอุปสงค์ของจีนที่คาดว่าจะสูงขึ้นหลังสิ้นสุดฤดูกาลห้ามทำประมงในเดือนสิงหาคม และความต้องการ

นำเข้าดีเซลของอินเดียในช่วงที่โรงกลั่นน้ำมันของอินเดียปิดซ่อมบำรุง

- **ราคา LPG (CP)** เดือนกรกฎาคม 2560 อยู่ที่ 355 US\$/ตัน ลดลงจากเดือนก่อน 32.5 US\$/ตัน ปัจจัยกดดันจากอุปทานการส่งออกของอิหร่านที่เพิ่มสูงขึ้น และความต้องการก๊าซ LPG ของญี่ปุ่นที่น้อยลงหลังเข้าสู่ฤดูร้อน

- **ราคา LNG ในตลาดโลก** ราคา Spot LNG เฉลี่ยเดือนกรกฎาคม 2560 อยู่ที่ 5.54 US\$/MMBtu ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากเดือนก่อน 0.08 US\$/MMBtu เนื่องจากผู้ซื้อรายใหญ่ อาทิ จีน เกาหลีใต้ ญี่ปุ่น และไต้หวัน เผชิญอุณหภูมิที่สูงกว่าปกติในช่วงฤดูร้อน และคาดว่าจะต้องเผชิญคลื่นความร้อนดังกล่าวไปจนถึงปลายเดือนสิงหาคม ทำให้มีความต้องการใช้ LNG เพื่อการผลิตไฟฟ้ามากขึ้น ส่งผลให้บริษัทผู้ซื้อมีความต้องการซื้อ Spot LNG เพิ่มขึ้นเนื่องจากปริมาณสำรองอยู่ในระดับต่ำ และจำเป็นต้องสำรองไว้ใช้ในฤดูหนาวต่อไป

3. น้ำมันดิบ และน้ำมันสำเร็จรูป

● **น้ำมันดิบ** การจัดหาน้ำมันดิบอยู่ที่ 1,109 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้น 1.4% จากการนำเข้าจากต่างประเทศที่เพิ่มขึ้น 4.4% โดยเฉพาะจากตะวันออกไกล และแหล่งอื่นๆ เพื่อชดเชยการผลิตในประเทศที่ลดลง 15.3% ทั้งนี้เดือนกรกฎาคมมีการใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่นอยู่ที่ 1,167 พันบาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วน 94% ของกำลังการกลั่นทั้งประเทศ เพิ่มขึ้นจากเดือนก่อนหน้าเนื่องจากการซ่อมบำรุงหน่วยกลั่นของโรงกลั่นน้ำมันส่วนใหญ่ดำเนินการเสร็จสิ้นแล้ว

● **น้ำมันสำเร็จรูป** การใช้น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ 135 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้น 2.7% โดยการใช้ **น้ำมันดีเซล และกลุ่มเบนซินและแก๊สโซฮอล์** ซึ่งมีสัดส่วนรวมถึง 66% ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้น 4.0% และ 3.5% ตามลำดับ อย่างไรก็ตาม เป็นการเพิ่มในอัตราชะลอจากเดือนก่อนหน้า เนื่องจากช่วงปลายเดือนกรกฎาคม – เดือนสิงหาคม เกิดอุทกภัยในจังหวัดภาคอีสานจากอิทธิพลของพายุเซินกา รวมทั้งภาคใต้บางส่วน ซึ่งเป็นอุปสรรคต่อการเดินทาง

ส่งผลให้การใช้น้ำมันเบนซินและดีเซลเพื่อการผลิตคมนาคมขนส่งเพิ่มขึ้นไม่สูงมากนัก ด้านการใช้ **น้ำมันเครื่องบิน** ซึ่งคิดเป็นสัดส่วน 13% ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้น 0.9% สอดคล้องกับปริมาณการจราจรทางอากาศ และจำนวนนักท่องเที่ยวต่างประเทศที่เข้ามาท่องเที่ยวในประเทศไทยเดือนกรกฎาคมที่เพิ่มขึ้น

● **LPG โพรเพน และบิวเทน** การใช้อยู่ที่ 514 พันตัน เพิ่มขึ้น 2.4% โดยเพิ่มขึ้นทุกภาคเศรษฐกิจ ทั้งภาค **ครัวเรือน** เพิ่มขึ้น 2.6% เช่นเดียวกับการใช้เป็นวัตถุดิบใน **อุตสาหกรรมปิโตรเคมี** และการใช้ใน **อุตสาหกรรมอื่น** ซึ่งมีการใช้เพิ่มขึ้นตามการขยายตัวของภาคอุตสาหกรรมและการส่งออก ยกเว้นการใช้ใน **รถยนต์** ซึ่งคิดเป็นสัดส่วน 22% ของการใช้ทั้งหมด ลดลง 10.8% โดยลดลงต่อเนื่องตั้งแต่ปี 2558 จากการที่ผู้ใช้บางส่วนเปลี่ยนกลับไปใช้น้ำมันซึ่งมีราคาถูก

4. ก๊าซธรรมชาติ

● **การจัดการก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,675 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลง 7.9% จากแหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติสำคัญในประเทศ ทั้งแหล่งเอราวัณ บงกช และไพลิน มีการผลิตลดลง ประกอบกับแหล่งก๊าซเจดีเอ เอ-18 หยุดจ่ายก๊าซเนื่องจากเกิดเหตุขัดข้องบริเวณปล่องเผาก๊าซทิ้ง ทำให้ต้องนำเข้าจากต่างประเทศ ทั้งการนำเข้าจากเมียนมาและการนำเข้าในรูป LNG ที่เพิ่มขึ้นถึง 23.1%

● **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,376 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลง 7.3% โดยลดลงเกือบทุกภาคเศรษฐกิจ ทั้งการใช้ในภาคการผลิตไฟฟ้า ลดลง 6.1% เนื่องจากยังอยู่ในช่วงที่แหล่งก๊าซเจดีเอ เอ-18 หยุดจ่ายก๊าซ ส่งผลให้โรงไฟฟ้าจะนะชุดที่ 1 เปลี่ยนไปใช้น้ำมันดีเซลเดินเครื่องแทน และโรงไฟฟ้าชุดที่ 2 ต้องหยุดเดินเครื่อง เช่นเดียวกับการใช้ในโรงแยกก๊าซ และการใช้ NGV ที่ลดลง 16.6% และ 10.5% ตามลำดับ ยกเว้นการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในภาคอุตสาหกรรมที่ยังคงเพิ่มขึ้น 2.4%

5. ลิกไนต์/ถ่านหิน

- **การจัดหาลิกไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ 2,882 พันตัน เพิ่มขึ้น 12.2% โดยเพิ่มขึ้นทั้งการผลิตลิกไนต์ในประเทศ ซึ่งคิดเป็นสัดส่วน 49% ของการจัดหาทั้งหมด และการนำเข้าถ่านหิน ซึ่งคิดเป็นสัดส่วน 51% โดยเพิ่มขึ้น 5.6% และ 19.3% ตามลำดับ

- **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ 1,511 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น 5.7% โดยเพิ่มขึ้นจากการใช้ถ่านหินนำเข้า ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนถึง 78% ของการใช้ทั้งหมด ขณะที่การใช้ลิกไนต์ลดลงในส่วนของการใช้ในภาคอุตสาหกรรม ส่วนการใช้ในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าแม่เมาะอยู่ในระดับใกล้เคียงกับปีก่อน

6. ไฟฟ้า

- **กำลังผลิตในระบบไฟฟ้าของ กฟผ.** สิ้นเดือนกรกฎาคม 2560 อยู่ที่ 41,903 MW (ไม่รวม VSPP) โดยมีสัดส่วนกำลังการผลิตของ กฟผ. 38% รองลงมาคือ IPP 36% SPP 17% และนำเข้า/แลกเปลี่ยนไฟฟ้าจากต่างประเทศ 9%

- **การผลิตไฟฟ้า** อยู่ที่ 17,016 GWh (รวม VSPP) เพิ่มขึ้น 1.7% ตามความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น โดยการผลิตไฟฟ้าจากดีเซล และน้ำมันเตาในเดือนกรกฎาคมเพิ่มสูงขึ้นมาก ขณะที่การผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติลดลง เนื่องจากยังอยู่ในช่วงที่แหล่งก๊าซเจดีเอ เอ-18 หยุดจ่ายก๊าซ ทำให้โรงไฟฟ้าจะนะ ชุดที่ 1 ต้องเปลี่ยนมาใช้ น้ำมันดีเซลเดินเครื่องแทน รวมทั้งต้องเดินเครื่องโรงไฟฟ้ากระบี่ด้วยน้ำมันเตา

- **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**

กฟผ. เกิดขึ้นเมื่อวันและเวลาเดียวกันกับในระบบ 3 การไฟฟ้า ที่ระดับ 28,578 MW

- **การใช้ไฟฟ้า** อยู่ที่ 15,764 GWh เพิ่มขึ้น 2.8% โดยสาขาเศรษฐกิจที่สำคัญทั้งภาคอุตสาหกรรม ภาคธุรกิจ และภาคครัวเรือน ซึ่งมีการใช้ไฟฟ้าคิดเป็นสัดส่วนถึง 96% มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นตามการขยายตัวทางเศรษฐกิจของประเทศ ขณะที่ภาคเกษตรกรรมมีการใช้ไฟฟ้าลดลง เนื่องจากอยู่ในช่วงฤดูฝนทำให้มีการใช้ไฟฟ้าเพื่อสูบน้ำทางการเกษตรน้อยลง เช่นเดียวกับส่วนราชการและองค์กรไม่แสวงหากำไร รวมทั้งภาคเศรษฐกิจอื่นๆ ที่มีการใช้ไฟฟ้าลดลง

7. การปล่อย CO₂ จากการใช้พลังงาน

การปล่อย CO₂ จากการใช้พลังงานอยู่ที่ 21.2 ล้านตัน CO₂ เพิ่มขึ้น 0.9% จากการปล่อย CO₂ ในสาขาขนส่ง และสาขาเศรษฐกิจอื่นๆ (ครัวเรือน เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ) ที่เพิ่มขึ้น ขณะที่สาขาการผลิตไฟฟ้า และภาคอุตสาหกรรมมีการปล่อย CO₂ ลดลง

8. ดัชนีชี้วัดพลังงาน

ช่วง 7 เดือนแรกของปี 2560 (มกราคม – กรกฎาคม)

- **อัตราส่วนการพึ่งพาตนเองในการจัดหาพลังงานขั้นต้น** อยู่ที่ 59.3% เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งอยู่ที่ 58.7% แสดงถึงการพึ่งพาตนเอง (การผลิตพลังงานในประเทศ) ในสัดส่วนที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับการจัดหาพลังงานทั้งหมด

- **ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล B100** อยู่ที่ 3.74 ล้านลิตร/วัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ขณะที่ **ปริมาณการผลิตเอทานอล** อยู่ที่ 4.03 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน

- **การปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงาน** อยู่ที่ 1.83 พันตัน CO₂/ktoe ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อน แสดงถึงการใช้พลังงานโดยรวมของประเทศที่มีประสิทธิภาพและใช้พลังงานสะอาดมากขึ้น

ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน
ข้อมูล ณ วันที่ 26 กันยายน 2560



การผลิต

↓ 13.3%

899 พันบาร์เรลต่อวัน*

การผลิตพลังงานเดือน ก.ค. ลดลงจากการผลิตน้ำมันดิบ และก๊าซธรรมชาติ ซึ่งคิดเป็น 80% ของการผลิตพลังงานทั้งหมดในประเทศ มีการผลิตลดลง

พลังงานขั้นต้น

การนำเข้า (สุทธิ)

↑ 16.1%

1,407 พันบาร์เรลต่อวัน*

การนำเข้าพลังงานเพิ่มขึ้น โดยเฉพาะการนำเข้าน้ำมันดิบ และก๊าซธรรมชาติ เพื่อชดเชยการผลิตในประเทศที่ลดลง รวมทั้งการนำเข้าถ่านหิน เพื่อรองรับความต้องการใช้ในประเทศที่เพิ่มขึ้น



การใช้

↓ 1.2%

2,038 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานเดือน ก.ค. ลดลง โดยเฉพาะการใช้ก๊าซธรรมชาติ ซึ่งเป็นพลังงานหลัก ขณะที่น้ำมัน ถ่านหิน และพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า ยังมีการใช้เพิ่มขึ้น

พลังงานขั้นสุดท้าย

↑ 1.4%

1,442 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายเพิ่มขึ้นจากการใช้น้ำมันสำเร็จรูป ไฟฟ้า และถ่านหิน ซึ่งคิดเป็น 88% ของการใช้พลังงานทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้น ขณะที่ก๊าซธรรมชาติ มีการใช้ลดลง

น้ำมันสำเร็จรูป

54%

ไฟฟ้า

22%

NG

11%

ถ่านหิน

12%

0.3% ลิกไนต์

*เทียบเท่าน้ำมันดิบ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน



การจัดการน้ำมันดิบ

1,109 พันบาร์เรลต่อวัน  **1.4%**

 **ผลิตในประเทศ**

13%

140 พันบาร์เรลต่อวัน




 **15.3%**

 **นำเข้า**

87%

969 พันบาร์เรลต่อวัน

 **4.4**

-  ตะวันออกกลาง **51%**
-  ตะวันออกไกล **21%**
-  อื่นๆ **15%**

การจัดการน้ำมันดิบเดือน ก.ค. เพิ่มขึ้น จากการนำเข้าจากต่างประเทศ โดยเฉพาะจาก ตะวันออกไกล และแหล่งอื่นๆ ขณะที่การนำเข้าจากตะวันออกกลางมีแนวโน้มลดลง ตั้งแต่กลุ่มโอเปกปรับลดกำลังการผลิตเมื่อต้นปี เช่นเดียวกับการผลิตในประเทศที่ลดลงต่อเนื่อง



การผลิตคอนเดนเสท

การผลิตคอนเดนเสท

97 พันบาร์เรลต่อวัน

 **4.2%**

กำลังการกลั่น
1,235
พันบาร์เรลต่อวัน

ใช้น้ำมันในการกลั่น
1,167
พันบาร์เรลต่อวัน

การใช้กำลังการกลั่น

94%



กำลังการกลั่นในเดือน ก.ค. เพิ่มขึ้น เนื่องจากการซ่อมบำรุงหน่วยกลั่นของโรงกลั่นน้ำมันในเดือนก่อนหน้าดำเนินการเสร็จสิ้นแล้ว

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

น้ำมันสำเร็จรูป



การผลิต

↑ 2.7%

181 ล้านลิตรต่อวัน

การนำเข้า

↑ 193.1%

13 ล้านลิตรต่อวัน

การใช้

↑ 2.7%

135 ล้านลิตรต่อวัน

การส่งออก

↑ 4.1%

30 ล้านลิตรต่อวัน

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน



LPG

การจัดหา

574 พันตัน ↑ 15.4%



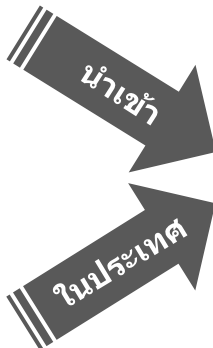
นำเข้า
16%



โรงกลั่นน้ำมัน
33%



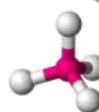
โรงแยกก๊าซ
51%



ครัวเรือน
35%



ปิโตรเคมี
29%



ขนส่ง
22%



อุตสาหกรรม
11%



ใช้เอง
3%

การใช้

514 พันตัน ↑ 2.4%

การจัดการก๊าซธรรมชาติ

4,675 MMSCFD  7.9%

ผลิตในประเทศ

69%

3,213 MMSCFD

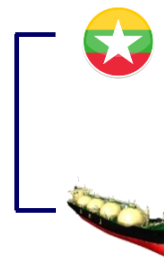
 17.4%

นำเข้า

31%

1,462 MMSCFD

 23.1%



เมียนมา 20%

- ยาดานา 10%
- เยตากุน 5%
- ซอติกา 5%

LNG 11%

การจัดการก๊าซธรรมชาติลดลงจากแหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติสำคัญในประเทศที่มีการผลิตลดลง ทั้งแหล่งเอราวัณ บงกช ไพหลิน ประกอบกับแหล่งเจดีเอ-เอ 18 หยุดจ่ายก๊าซเนื่องจากเกิดเหตุขัดข้อง ส่งผลให้ต้องนำเข้าก๊าซธรรมชาติจากเมียนมาและในรูปแบบ LNG เพิ่มขึ้น

4,376 MMSCFD  7.3%

การใช้ก๊าซธรรมชาติ

1 ภาพ = 400 MMSCFD

การใช้ก๊าซธรรมชาติในเดือน ก.ค. ลดลง โดยลดลงเกือบทุกสาขาเศรษฐกิจ ทั้งการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้า การใช้ในโรงแยกก๊าซ และ การใช้ NGV อุตสาหกรรมที่ยังคงเพิ่มขึ้น

NGV



5%

อุตสาหกรรม



16%

โรงแยกก๊าซ



20%

ผลิตไฟฟ้า



59%

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์

2,882 พันตัน



12.2%

ผลิตในประเทศ

49%

1,408 พันตัน

↑ 5.6%



แม่เมาะ

47%



อื่นๆ

2%

นำเข้า

51%

1,474 พันตัน

↑ 19.3%

การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์
เดือน ก.ค. เพิ่มขึ้น ทั้งจาก
การผลิตลิกไนต์ในประเทศ
และการนำเข้าถ่านหินจาก
ต่างประเทศ



1,511 KTOE



5.7%

การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์

1 ภาพ = 200 KTOE



การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์
เพิ่มขึ้น จากการใช้
ถ่านหินนำเข้า ขณะที่การใช้
ลิกไนต์ลดลงในส่วนของ
การใช้ในภาคอุตสาหกรรม

ถ่านหินนำเข้า



78%

ลิกไนต์



22%

การจัดการไฟฟ้า

กำลังผลิตในระบบ

41,903 MW

ณ เดือน ก.ค. 2560

- EGAT 38%
- IPP 36%
- SPP 17%
- Import 9%

ไม่รวมผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)

การผลิตไฟฟ้า

↑ 1.7%

17,016 GWh

รวมผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)

การผลิตไฟฟ้าในเดือน ก.ค. เพิ่มขึ้นตามความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น โดยเฉพาะการผลิตไฟฟ้าจากดีเซลและน้ำมันเตา ขณะที่การผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติลดลง เนื่องจากช่วงที่แหล่งก๊าซเจดีเอ เอ-18 หยุดจ่ายก๊าซระหว่าง 24 มิ.ย. – 11 ก.ค. 2560 ต้องเปลี่ยนมาเดินเครื่องโรงไฟฟ้าจะนะ ชุดที่ 1 ด้วยดีเซลแทน รวมทั้งเดินเครื่องโรงไฟฟ้ากระบี่ด้วยน้ำมันเตา

Peak

ในระบบ 3 การไฟฟ้า

30,303 MW

ณ วันที่ 4 พ.ค. 2560
เวลา 14:20 น.
รวม Peak ของ VSPP

↓ 2.2%

ในระบบ กฟผ.

28,578 MW

ณ วันที่ 4 พ.ค. 2560
เวลา 14:20 น.
ไม่รวม Peak ของ VSPP

↓ 3.5%

การใช้ไฟฟ้า

↑ 2.8%

15,764 GWh

การใช้ไฟฟ้าของภาคเศรษฐกิจหลักในเดือน ก.ค. ทั้งภาคอุตสาหกรรม ภาคธุรกิจ และภาคครัวเรือน มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นตามการขยายตัวทางเศรษฐกิจของประเทศ ขณะที่ภาคเกษตรกรรมมีการใช้ไฟฟ้าลดลง เนื่องจากอยู่ในช่วงฤดูฝนทำให้มีการใช้ไฟฟ้าเพื่อสูบน้ำทางการเกษตรน้อยลง เช่นเดียวกับส่วนราชการและองค์กรไม่แสวงหากำไร และภาคเศรษฐกิจอื่นๆ ที่มีการใช้ไฟฟ้าลดลง

การใช้ไฟฟ้า

ประเภท	Growth (%)	Share (%)
ครัวเรือน	▲ 3.7	24
ธุรกิจ	▲ 2.8	25
อุตสาหกรรม	▲ 2.5	47
ส่วนราชการและองค์กรไม่แสวงหากำไร	▼ 2.2	0.1
เกษตรกรรม	▼ 13.9	0.1
อื่นๆ (คือ ไฟฟ้าชั่วคราว และอื่นๆ)	▼ 0.2	2
ไฟไม่คิดมูลค่า	▲ 7.5	2

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

มูลค่าพลังงาน

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

มูลค่าการนำเข้าพลังงาน

↑ 17.9%

80 พันล้านบาท

มูลค่าการส่งออกพลังงาน

↑ 2.7%

15 พันล้านบาท

มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย

↑ 5.1%

169 พันล้านบาท

มูลค่าการใช้น้ำมันสำเร็จรูป

↑ 5.7%

94 พันล้านบาท

- มูลค่าการนำเข้า การส่งออก พลังงาน รวมทั้งมูลค่าการใช้ พลังงานและน้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้น ตามราคาน้ำมันดิบตลาดโลกปีนี้ ที่อยู่ในระดับสูงกว่าปีก่อน
- ราคาเฉลี่ยน้ำมันสำเร็จรูป น้ำมันดิบ และราคา Spot LNG ของเดือน ก.ค. ส่วนใหญ่มีทิศทาง เพิ่มขึ้น ขณะที่ราคา LPG ปรับ ลดลงจากเดือนก่อนหน้า



ราคาพลังงาน

ราคานำเข้า LPG

CP

355 ↓

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน

ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดสิงคโปร์

เบนซิน

61.6 ↑

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล

ดีเซล

61.0 ↑

น้ำมันเตา

45.5 ↑

ราคา LNG

Spot

5.54 ↑

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/MMBtu

ราคาน้ำมันดิบตลาดโลก

ดูไบ

47.6 ↓

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล

เบรนท์

49.3 ↑

เวสเท็กซัส

46.6 ↑

หมายเหตุ : ราคาเฉลี่ยเดือน ก.ค. 2560

พลังงานกับเศรษฐกิจ

ณ ปี 2559



การใช้พลังงาน
ขั้นสุดท้าย

85,600 KTOE



การใช้น้ำมันสำเร็จรูป

39,816 KTOE



การใช้ไฟฟ้า

182,620 GWh



รายได้ประชาชาติ
(GDP)

9,809 พันล้านบาท



ประชากร

65,932 พันคน

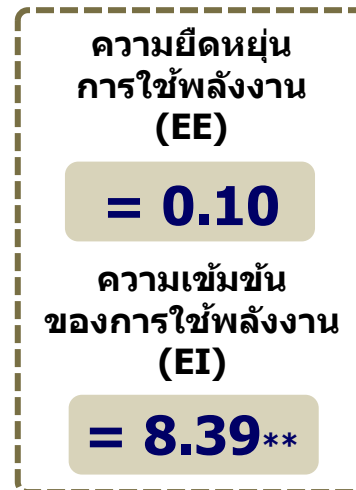
ณ ไตรมาส 1 ปี 2560 (ม.ค. - มี.ค.)

สัดส่วนพลังงานกับเศรษฐกิจ

ณ ปี 2559



*GDP ณ ราคาตลาด



**หน่วย KTOE/พันล้านบาท



หมายเหตุ: 1. เทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน
2. น้ำมัน หมายถึง น้ำมันดิบ และน้ำมันสำเร็จรูป

การปล่อย CO₂ รายสาขา

21.2 ล้านตัน CO₂  0.9%

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

ผลิตไฟฟ้า
38%

8.0 ล้านตัน CO₂ 

ขนส่ง
28%

6.0 ล้านตัน CO₂ 

อุตสาหกรรม
26%

5.6 ล้านตัน CO₂ 

อื่นๆ*
8%

1.6 ล้านตัน CO₂ 

*ภาคอื่นๆ หมายถึง
ภาคครัวเรือน เกษตรกรรม
พาณิชย์กรรม และอื่นๆ



การปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงาน

1.83

พันตัน CO₂/KTOE

ข้อมูลช่วงเดือน ม.ค.-ก.ค. 2560

ไทยปล่อย CO₂ ต่อการใช้
พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก
ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย
สหรัฐอเมริกา สหภาพยุโรป
รวมทั้งจีน



การใช้พลังงาน หมายถึงการใช้พลังงานขั้นต้น
รวมถึงการใช้พลังงานทดแทน

การปล่อย CO₂ ต่อหัวประชากร

3.91

ตัน CO₂/หัวประชากร

ข้อมูล ณ ปี 2559

ไทยปล่อย CO₂ ต่อหัว ต่ำกว่า
ค่าเฉลี่ยโลก สหรัฐอเมริกา
สหภาพยุโรป และจีน
แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ยของประเทศ
ในเอเชีย

การปล่อย CO₂ ต่อ GDP

0.64

กิโลกรัม CO₂/เหรียญสหรัฐ
ณ ปีฐาน ค.ศ. 2005

ข้อมูล ณ ปี 2559

ไทยปล่อย CO₂ ต่อ GDP
ต่ำกว่าจีน และค่าเฉลี่ยของ
ประเทศในเอเชีย แต่สูงกว่า
ค่าเฉลี่ยโลก สหรัฐอเมริกา
และสหภาพยุโรป



การปล่อย CO₂ ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า

0.478

กิโลกรัม CO₂/ kWh

ข้อมูลช่วงเดือน ม.ค.-ก.ค. 2560

ไทยปล่อย CO₂ ต่อหน่วยการผลิต
ไฟฟ้า ต่ำกว่าจีน และค่าเฉลี่ยของ
ประเทศในเอเชีย แต่สูงกว่าสหภาพ
ยุโรป และประเทศพัฒนาแล้ว
ในทวีปอเมริกา

ความมั่นคงด้านพลังงาน

R/P ratio**

- น้ำมันดิบ (ปี)
- ก๊าซธรรมชาติ (ปี)

3



5



อัตราส่วนการพึ่งพาตนเอง
ในการจัดหาพลังงาน
ขั้นต้น* (%)

59



ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล
B100* (ล้านลิตร/วัน)

3.74



ปริมาณการผลิตเอทานอล
* (ล้านลิตร/วัน)

4.03



สัดส่วนมูลค่าพลังงาน**

- มูลค่าการนำเข้า
พลังงานต่อมูลค่า
การนำเข้าทั้งหมด (%)
- มูลค่าการส่งออก
พลังงานต่อมูลค่า
การส่งออกทั้งหมด (%)

11.1



2.2



ประสิทธิภาพการใช้พลังงาน

ความยืดหยุ่นการใช้
พลังงาน (EE)
(พ.ศ. 2550-2559)

1.0124



ความยืดหยุ่นการใช้
ไฟฟ้า (พ.ศ. 2550-2559)

1.1931



ความเข้มข้นของการใช้
พลังงาน (EI)**
(TOE/ล้านบาท)

8.7



การใช้ไฟฟ้าต่อ GDP**
(GWh/ล้านบาท)

18.6



การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย
ต่อหัวประชากร**
(TOE/หัวประชากร)

1.30



การใช้ไฟฟ้า
ต่อหัวประชากร**
(kWh/หัวประชากร)

2,770



พลังงานและสิ่งแวดล้อม

การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อการใช้พลังงาน*
(พินตัน CO₂/KTOE)

1.83



การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อหัวประชากร**
(ตัน CO₂/หัวประชากร)

3.91



การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อ GDP**
(ตัน CO₂/ล้านบาท)

26.30



การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า*
(กิโลกรัม CO₂/kWh)

0.478



= ดี



= ปกติ



= ควรปรับปรุง

* คือข้อมูลช่วงเดือน ม.ค.-ก.ค. 2560

** คือข้อมูล ปี 2559