สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

Energy Policy and Planning Office
MINISTRY OF ENERGY

รายงานภาพรวมพลังงานรายเดือน
Monthly Energy Overview Report

มกราคม 2564

January 2021

ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
Information and Communication Technology Center

www.eppo.go.th
EPPO Thailand
EPPO Thailand

รายงานภาพรวมพลังงาน

เดือนมกราคม 2564

"การจัดหาพลังงานขั้นต้นที่สำคัญลดลงจากการผลิตที่ลดลงในทุกประเภทพลังงาน โดยการผลิตน้ำมันดิบลดลงมากที่สุด รองลงมาคือคอนเดนเสท ส่วนการนำเข้าพลังงานประเภทต่างๆ ได้แก่ ก๊าซธรรมชาติ น้ำมันดิบ และถ่านหินมีปริมาณลดลงเช่นกัน สอดคล้องกับการใช้พลังงานขั้นต้นที่ลดลง 10.4% จากการใช้ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป ก๊าซธรรมชาติ และ LNG ที่ลดลง ในส่วนของการผลิตและการใช้ไฟฟ้าในเดือนนี้มีปริมาณลดลง โดยภาคธุรกิจมีการใช้ไฟฟ้าที่ลดลงมากที่สุด ซึ่งสาเหตุหลักยังคงมาจากการระบาดของเชื้อไวรัส COVID-19 ที่ภาครัฐยังคงมีมาตรการจำกัดการดำเนินกิจกรรมต่างๆ ที่มีผลต่อการฟื้นตัวของเศรษฐกิจของประเทศ สำหรับราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกมีการปรับตัวสูงขึ้น เนื่องจากการผลิตน้ำมันดิบของกลุ่มโอเปกพลัสมีแนวโน้มลดลง หลังจากกลุ่มผู้ผลิตมีมติคงการลดกำลังการผลิตน้ำมันดิบที่ระดับ 7.2 ล้านบาร์เรลต่อวัน จนถึงเดือนมีนาคม รวมถึงความคาดหวังในการฟื้นตัวของเศรษฐกิจสหรัฐอเมริกาจากมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจมูลค่ากว่า 1.9 ล้านล้านเหรียญสหรัฐฯ ทั้งนี้การปล่อย CO_2 ของประเทศไทยลดลงร้อยละ 9.2 จากการปล่อย CO_2 ที่ลดลงในเกือบทุกสาขา ยกเว้นภาคอุตสาหกรรมที่มีการปล่อย CO_2 เพิ่มขึ้น 6.3% เมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อนหน้า"

1. ภาพรวมพลังงาน

- **การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น** อยู่ที่ 891 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 4.1% จากการผลิตที่ลดลงในทุกประเภทพลังงาน โดยการผลิตน้ำมันดิบลดลงมากที่สุด ที่ 17.4% รองลงมาคือคอนเดนเสทลดลง 12.7%

- **การนำเข้า(สุทธิ) พลังงานขั้นต้น** อยู่ที่ 1,327 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 9.2% โดยการนำเข้าพลังงานลดลงในเกือบทุกประเภท ยกเว้นการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปและไฟฟ้าที่มีมากขึ้น

- **การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย** อยู่ที่ 1,333 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 11.8% จากการใช้น้ำมันสำเร็จรูป ไฟฟ้า และก๊าซธรรมชาติที่ลดลง ในขณะที่การใช้ถ่านหินและลิกไนต์มีปริมาณเพิ่มขึ้น

2. มูลค่าและราคาพลังงาน

- **มูลค่าการนำเข้าพลังงาน** อยู่ที่ 67.6 พันล้านบาท ลดลง 33.3% โดยมูลค่าการนำเข้าพลังงานที่สำคัญลดลงเกือบทุกประเภท ยกเว้นการมูลค่าการนำเข้าไฟฟ้าที่มีค่าสูงขึ้น

- **มูลค่าการส่งออกพลังงาน** อยู่ที่ 14.1 พันล้านบาท ลดลง 25.4% จากมูลค่าการส่งออกที่ลดลงทุกประเภทพลังงาน

- **มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย** อยู่ที่ 124.5 พันล้านบาท ลดลง 20.7% จากมูลค่าการใช้น้ำมันสำเร็จรูป ไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติที่ลดลง

- **ราคาพลังงาน**

- ราคาน้ำมันดิบดูไบ เดือนมกราคม เฉลี่ยอยู่ที่ 54.8 US$/BBL ปรับตัวสูงขึ้นเมื่อเทียบเดือนก่อน 3.85 US$/BBL เนื่องมาจากปัจจัยต่างๆ เช่น การผลิตน้ำมันดิบของกลุ่มโอเปกพลัสมีแนวโน้มลดลง หลังจากกลุ่มผู้ผลิตมีมติคงการลดกำลังการผลิตน้ำมันดิบที่ระดับ 7.2 ล้านบาร์เรลต่อวัน จนถึงเดือนมีนาคม 2564 รวมทั้งซาอุดิอาระเบียจะปรับลดกำลังการผลิตเพิ่มเติมอีก 1 ล้านบาร์เรลต่อวัน ในเดือนกุมภาพันธ์ถึงมีนาคม 2564 เพื่อรักษาปริมาณน้ำมันดิบให้อยู่ในระดับที่สมดุล และความคาดหวังในการฟื้นตัวของเศรษฐกิจสหรัฐอเมริกาจากมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจมูลค่ากว่า 1.9 ล้านล้านเหรียญสหรัฐฯ ภายหลังจากการเข้ารับตำแหน่งประธานาธิบดีของนายโจ ไบเดน

- ราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูปในภูมิภาคอาเซียน เดือนมกราคม 2562

- ราคาขายปลีกน้ำมันเบนซินในภูมิภาคอาเซียน ส่วนใหญ่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก ยกเว้นประเทศกัมพูชาและบรูไนที่ราคาปรับตัวลดลง ทั้งนี้ ประเทศไทยปรับราคาขายปลีกน้ำมันแก๊สโซฮอล 95E10 ขึ้น อยู่ที่ 24.25 บาท/ลิตร

- ราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลในภูมิภาคอาเซียน ส่วนใหญ่ปรับตัวเพิ่มขึ้นเช่นเดียวกัน ยกเว้นประเทศกัมพูชาและบรูไนที่ราคาปรับตัวลดลง ทั้งนี้ ประเทศไทยปรับราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลหมุนเร็วธรรมดาขึ้น อยู่ที่ 22.09 บาท/ลิตร

3. น้ำมันดิบ และน้ำมันสำเร็จรูป

- **น้ำมันดิบ** การจัดหาน้ำมันดิบอยู่ที่ 1,008 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลง 8.9% จากการนำเข้าน้ำมันดิบจากแหล่งตะวันออกกลางที่มีปริมาณลดลง ในขณะที่การผลิตภายในประเทศ รวมถึงการนำเข้าน้ำมันดิบจากแหล่งตะวันออกไกลและแหล่งอื่นๆ มีปริมาณเพิ่มขึ้น

- **น้ำมันสำเร็จรูป** การใช้น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ 115 ล้านลิตรต่อวัน ลดลง 20.9% จากการใช้น้ำมันเบนซิน น้ำมันเครื่องบิน น้ำมันก๊าด และน้ำมันกลุ่มดีเซล ในขณะที่การใช้น้ำมันเตา เพิ่มสูงขึ้น โดยการใช้น้ำมันเครื่องบินลดลงมากที่สุดที่ 81% เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนจากมาตรการปิดประเทศเนื่องจากการระบาดของเชื้อไวรัส Covid-19

- **LPG โพรเพน และบิวเทน** การใช้อยู่ที่ 483 พันตัน ลดลง 8.5% เนื่องจากปริมาณการใช้ในทุกเกือบทุกสาขาลดลง ยกเว้นภาคอุตสาหกรรมที่มีการใช้เพิ่มขึ้น โดยภาคขนส่งยังคงมีปริมาณการใช้ที่ลดลงมากที่สุด อยู่ที่ 35.8%

4. ก๊าซธรรมชาติ

- **การจัดหาก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,600 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลง 5.1% เนื่องจากการผลิตภายในประเทศและนำเข้ามีปริมาณลดลง

- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,143 ลดลง 6.3% จากการใช้ที่ลดลงในภาคการผลิตไฟฟ้า อุตสาหกรรม และขนส่ง ในขณะที่มีการใช้เพิ่มขึ้นในโรงแยกก๊าซธรรมชาติ

5. ถ่านหิน/ลิกไนต์

- **การจัดหาถ่านหิน/ลิกไนต์** อยู่ที่ 3,007 พันตัน ลดลง 6.7% ทั้งจากการผลิตในประเทศ และการนำเข้าจากต่างประเทศที่ลดลง 0.2% และ 10.6% ตามลำดับ

- **การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์** อยู่ที่ 1,523 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง 0.3% เนื่องจากการใช้ในภาคอุตสาหกรรมลดลง ในขณะที่การใช้ในภาคการผลิตไฟฟ้ามีมากขึ้น

6. ไฟฟ้า

- **กำลังผลิตในระบบ 3 การไฟฟ้า** ณ สิ้นเดือนมกราคม 2564 อยู่ที่ 49,589 MW* โดยสัดส่วนกำลังการผลิตสูงสุดคือ กฟผ. 31% รองลงมาคือ IPP 30% SPP 19% นำเข้า/แลกเปลี่ยนไฟฟ้าจากต่างประเทศ 11% VSPP 8% และ กฟภ. และ พพ. 0.1%

- **การผลิตไฟฟ้า** อยู่ที่ 15,383 GWh* ลดลง 11.5% โดยมีสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติสูงสุดถึง 54.0%

- **ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (Peak)** ***ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในระบบ 3 การไฟฟ้า*** เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 23 มกราคม 2563 เวลา 14.28 น. อยู่ที่ระดับ 28,340 MW* เพิ่มขึ้น 7.3%

- **การใช้ไฟฟ้า** อยู่ที่ 13,951 GWh* ลดลง 10.1% สาเหตุหลักมาจากปริมาณการใช้ไฟฟ้าลดลงในทุกสาขา โดยภาคธุรกิจมีการใช้ที่ลดลงมากที่สุดที่ 26.1%

7. การปล่อย CO_2 จากการใช้พลังงาน

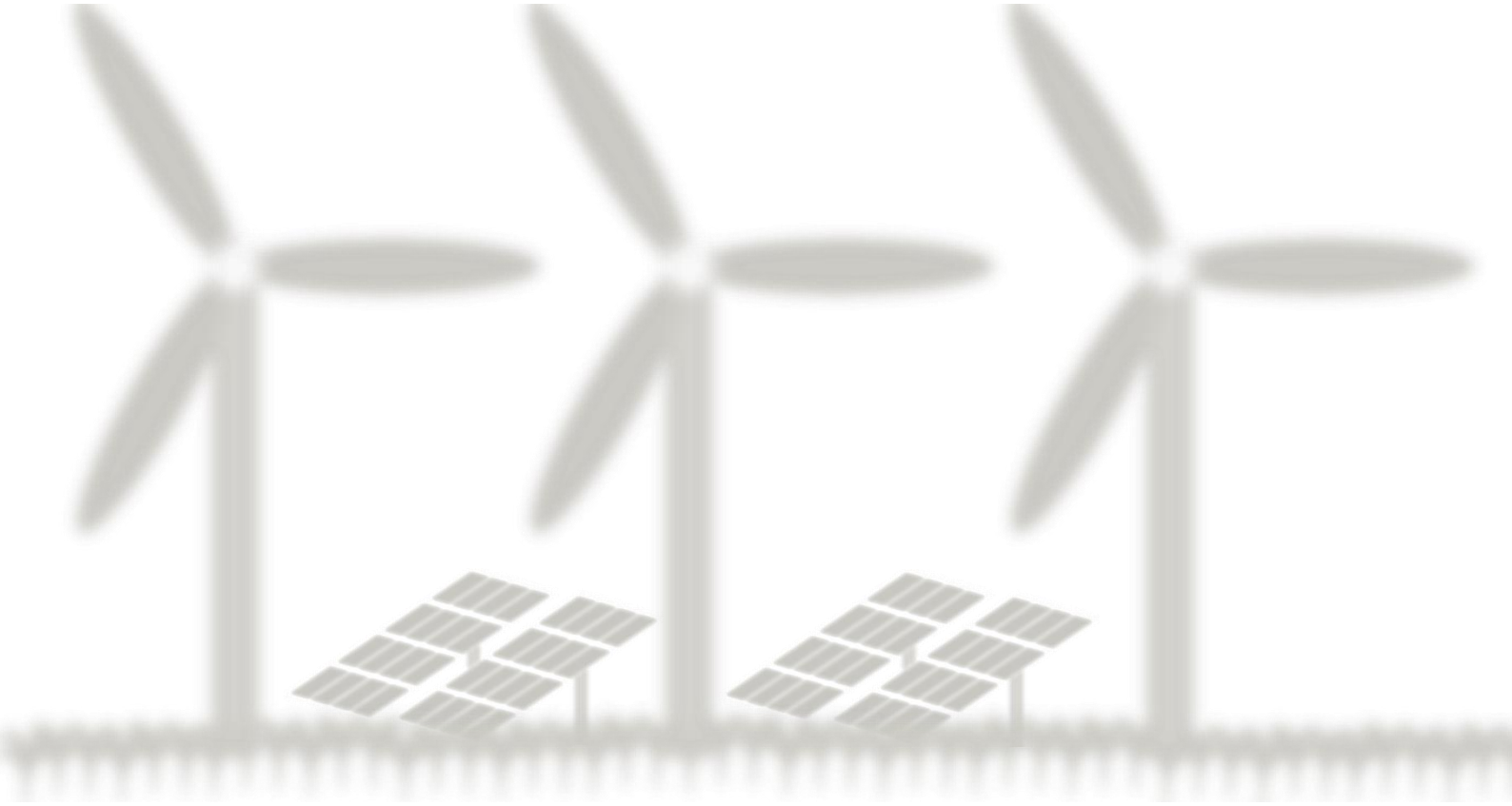
การปล่อย CO_2 จากการใช้พลังงาน อยู่ที่ 19.6 ล้านตัน CO_2 ลดลง 9.3% โดยการปล่อย CO_2 ลดลงในเกือบทุกสาขา ยกเว้นในภาคอุตสาหกรรมที่มีปริมาณการปล่อย CO_2 เพิ่มขึ้น

หมายเหตุ: - อัตราการเติบโต (Growth rate) เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน
- กำลังผลิตของ VSPP เป็นข้อมูล ณ เมษายน 2562
** ไม่รวมข้อมูลของผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)*

8. ดัชนีชี้วัดพลังงาน

- **อัตราส่วนการพึ่งพาตนเองในการจัดหาพลังงานขั้นต้น** อยู่ที่ 51% เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนแสดงให้เห็นถึงการพึ่งพาตนเองที่มากขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดือนเดียวกันของปีก่อน
- **ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล B100** อยู่ที่ 4.40 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้น 12.7% เมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน
- **ปริมาณการผลิตเอทานอล** อยู่ที่ 4.62 ล้านลิตร/วัน ลดลง 5.1% เมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน
- **การปล่อย CO_2 ต่อการใช้พลังงาน** อยู่ที่ 2.07 พันตัน CO_2/ktoe ทั้งนี้ไทยปล่อย CO_2 ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย จีน อินเดีย สหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป

ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
ข้อมูล ณ วันที่ 20 มีนาคม 2564



สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

ภาพรวมพลังงาน

เดือน ม.ค. 2564

พลังงานขั้นต้น

การผลิต
4.1%

891 พันบาร์เรลต่อวัน*

การผลิตพลังงานขั้นต้นลดลงในทุกประเภทพลังงาน โดยการผลิตน้ำมันดิบลดลงมากที่สุดที่ 17.4% รองลงมาคือคอนเดนเสทลดลง 12.7%

การนำเข้า (สุทธิ)
9.2%

1,327 พันบาร์เรลต่อวัน*

การนำเข้าพลังงานขั้นต้นลดลงในเกือบทุกประเภท ในขณะที่การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปและไฟฟ้ามีมากขึ้น

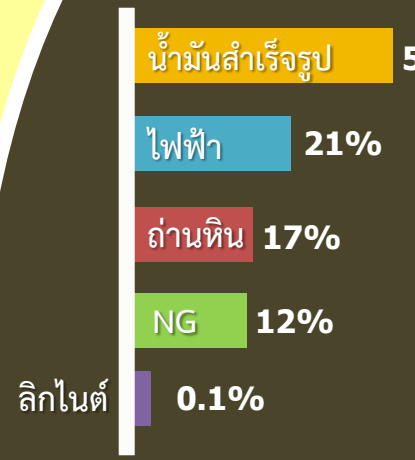
การใช้
10.4%

1,907 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นต้นโดยรวมลดลงจากการใช้น้ำมันสำเร็จรูป ก๊าซธรรมชาติและ LNG ที่ลดลง ในขณะที่การใช้ลิกไนต์ และไฟฟ้าจากพลังน้ำเพิ่มขึ้น 6.0% และ 1.2% ตามลำดับ

พลังงานขั้นสุดท้าย

สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย



การใช้
11.8%

1,333 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายมีปริมาณลดลงจากการใช้น้ำมันสำเร็จรูป ไฟฟ้า และ ก๊าซธรรมชาติที่ลดลง ในขณะที่การใช้ลิกไนต์เพิ่มขึ้น 24.7%

*เทียบเท่าน้ำมันดิบ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

น้ำมันดิบและคอนเดนเสท

เดือน ม.ค. 2564

การจัดหาน้ำมันดิบ

1,008 พันบาร์เรลต่อวัน ↓ 8.9%

การจัดหาน้ำมันดิบของประเทศลดลง จากการนำเข้าน้ำมันดิบจากแหล่งตะวันออกกลางที่มีปริมาณลดลง ในขณะที่การผลิตภายในประเทศ รวมถึงการนำเข้าน้ำมันดิบจากแหล่งตะวันออกไกลและแหล่งอื่นๆ มีปริมาณเพิ่มขึ้น

ผลิตในประเทศ

105 พันบาร์เรลต่อวัน ↓ 17.4%

10.0%

นำเข้า

903 พันบาร์เรลต่อวัน ↓ 7.8%

90.0%

- **47.5%** ตะวันออกกลาง
- **13.4%** ตะวันออกไกล
- **28.7%** อื่นๆ

การผลิตคอนเดนเสท

82.3 พันบาร์เรลต่อวัน ↓ 12.7%

การใช้กำลังการกลั่น

83%

ใช้น้ำมันในการกลั่น
1,037
พันบาร์เรลต่อวัน

กำลังการกลั่นทั้งหมดของประเทศ
1,245
พันบาร์เรลต่อวัน

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

น้ำมันสำเร็จรูป และ LPG

เดือน ม.ค. 2564

น้ำมันสำเร็จรูป

การผลิต 195 ล้านลิตรต่อวัน ↑ 11.7%

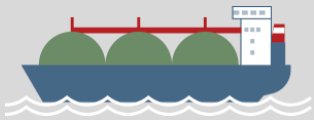
การนำเข้า 3.4 ล้านลิตรต่อวัน ↓ 51.2%

การใช้ 115 ล้านลิตรต่อวัน ↓ 20.9%

การส่งออก 24 ล้านลิตรต่อวัน ↓ 11.2%

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

LPG



การจัดหา LPG 433 พันตัน ↓ 16.0%

- 1% นำเข้า
- 45% โรงกลั่นน้ำมัน
- 54% โรงแยกก๊าซธรรมชาติ

การใช้ LPG 483 พันตัน ↓ 8.5%

- 40% ปิโตรเคมี
- 36% ครัวเรือน
- 11% ขนส่ง
- 12% อุตสาหกรรม
- 1% ใช้เอง

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

ก๊าซธรรมชาติ

เดือน ม.ค. 2564

ยาดานา **8%**

เยตากุน **0.3%**

ซอติก้า **5%**

เมียนมา **13%**

LNG **11%**

นำเข้า
1,088 MMSCFD
15.4%

การจัดหาก๊าซธรรมชาติลดลง จากปริมาณการผลิตภายในประเทศ และการนำเข้าที่ลดลง

24%

การจัดหาก๊าซธรรมชาติ
4,600 MMSCFD
5.1%

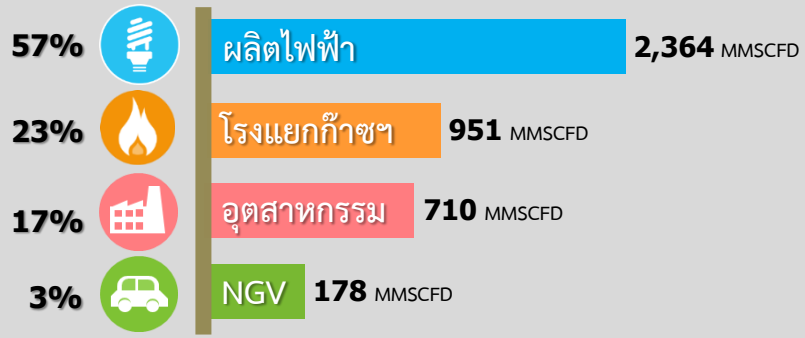
76%

ผลิตในประเทศ
3,513 MMSCFD
1.4%

การใช้ก๊าซธรรมชาติ
4,143 MMSCFD
6.3%

การใช้ก๊าซธรรมชาติลดลง 6.3% เมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน โดยมีการใช้ที่ลดลงในภาคการผลิตไฟฟ้า ภาคอุตสาหกรรม และภาคขนส่ง ในขณะที่การใช้ในโรงแยกก๊าซธรรมชาติ เพิ่มขึ้น

สัดส่วนการใช้ก๊าซธรรมชาติ



MMSCFD = ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

ถ่านหิน/ลิกไนต์

เดือน ม.ค. 2564

การจัดหาถ่านหิน/ลิกไนต์มีปริมาณลดลงจากการผลิตในประเทศ และการนำเข้าที่ลดลง

การจัดหา 3,007 พันตัน ↓ 6.7%

- ผลิตในประเทศ 41% ↓ 0.2% 1,224 พันตัน
- นำเข้า 59% ↓ 10.6% 1,783 พันตัน
  - 36% แม่เมาะ
  - 0% อื่นๆ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

การใช้ 1,523 ktoe ↓ 0.3%

- ถ่านหินนำเข้า 79% 1,201 ktoe
- ลิกไนต์ 21% 322 ktoe

การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์ลดลงจากการใช้ในภาคการผลิตไฟฟ้า ในขณะที่ภาคอุตสาหกรรมมีการใช้ที่มากขึ้น

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

ไฟฟ้า

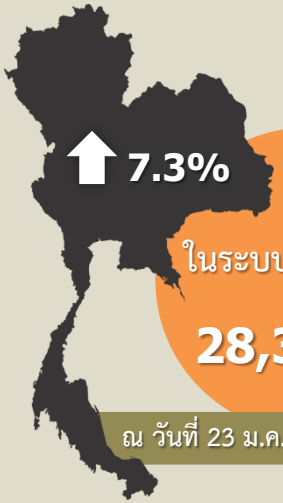
เดือน ม.ค. 2564

กำลังผลิตตามสัญญา 49,589 MW*

IPP	30%	14,948 MW
EGAT	31%	15,425 MW
SPP	19%	9,602 MW
Import	11%	5,421 MW
VSPP	8%	4,124 MW
PEA & DEDE	0.1%	69 MW

** ไม่รวมข้อมูลของผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)*

การใช้ไฟฟ้า

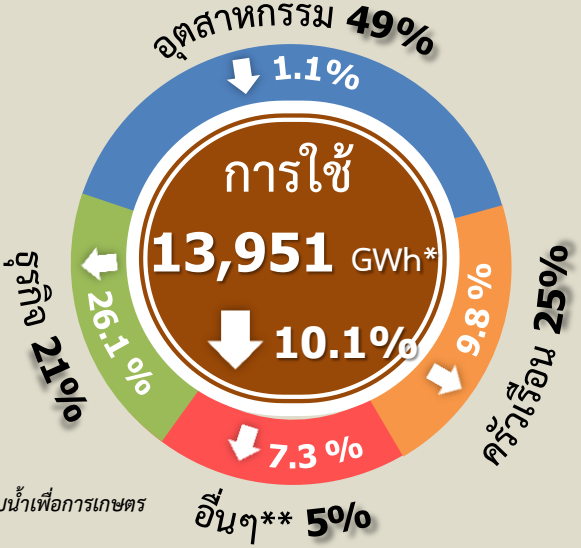


Peak ในระบบ 3 การไฟฟ้า 28,340 MW*

ณ วันที่ 23 ม.ค. 2563 เวลา 14.28 น.

การจัดหาไฟฟ้า

การผลิต 15,383 GWh* ↓ 11.5%



*** อื่นๆ ได้แก่ องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร สูบน้ำเพื่อการเกษตร ไฟสาธารณะ และไฟชั่วคราว*

การใช้ไฟฟ้าลดลงในทุกภาคส่วนของการใช้ โดยการใช้ในภาคธุรกิจลดลงมากที่สุด 26.1%

หมายเหตุ: *- เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)*
- กำลังผลิตของ VSPP เป็นข้อมูล ณ เมษายน 2562

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

มูลค่า และราคาพลังงาน

เดือน ม.ค. 2564

มูลค่าพลังงาน

มูลค่าการนำเข้าพลังงาน
67.6 พันล้านบาท
33.3%

มูลค่าการส่งออกพลังงาน
14.1 พันล้านบาท
25.4%

มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย
124.5 พันล้านบาท
20.7%

มูลค่าการใช้น้ำมันสำเร็จรูป
56.6 พันล้านบาท
30.3%

มูลค่าพลังงานในเดือนมกราคม 2564 มีค่าลดลงทุกประเภท โดยมูลค่าการนำเข้าพลังงานลดลงมากที่สุดที่ 33.3%

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก และราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดสิงคโปร์ รวมทั้งราคานำเข้า LPG และ LNG ในเดือน ม.ค. ปรับตัวสูงขึ้นเมื่อเทียบกับเดือนก่อน

ราคาน้ำมันดิบตลาดโลก

- ดูไบ **54.8** USD/bbl
- เบรนท์ **55.7** USD/bbl
- เวสเท็กซัส **52.3** USD/bbl

ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดสิงคโปร์

- เบนซิน **60.8** USD/bbl
- ดีเซล **59.4** USD/bbl
- น้ำมันเตา **51.7** USD/bbl

ราคานำเข้า LPG

- CP **540.0** USD/ton

ราคา LNG

- Spot **16.9** USD/MMBTU

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

หมายเหตุ: ราคาเฉลี่ยเดือน ม.ค. เทียบกับเดือนก่อนหน้า (MoM)

ราคาพลังงาน

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

การปล่อย CO_2 จากการใช้พลังงาน เดือน ม.ค. 2564

การปล่อย CO_2 รายสาขา

การปล่อย CO_2 รวมทุกรายสาขา
19.6 ล้านตัน CO_2
9.3%

ผลิตไฟฟ้า
6.6 ล้านตัน CO_2
15.0%

ขนส่ง
5.3 ล้านตัน CO_2
17.3%

อุตสาหกรรม
6.5 ล้านตัน CO_2
6.3%

อื่นๆ*
1.2 ล้านตัน CO_2
8.7%

* ภาคอื่นๆ หมายถึง ภาคครัวเรือน เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

การปล่อย CO_2 ต่อการใช้พลังงาน**
2.07
พันตัน CO_2/ktoe

ไทยปล่อย CO_2 ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย จีน อินเดีย สหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป

ข้อมูลช่วงเดือน ม.ค. 2564

** การใช้พลังงาน หมายถึงการใช้พลังงานขั้นต้น รวมถึงการใช้พลังงานทดแทน

การปล่อย CO_2 ต่อหัวประชากร
3.68
ตัน CO_2/หัวประชากร

ไทยปล่อย CO_2 ต่อหัวประชากรต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก กว่าค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย สหรัฐอเมริกา สหภาพยุโรป และจีน แต่สูงกว่าอินเดีย

ข้อมูล ณ ปี 2563

การปล่อย CO_2 ต่อ GDP
0.56
กิโลกรัม CO_2/เหรียญสหรัฐ ณ ปีฐาน ค.ศ. 2010

ไทยปล่อย CO_2 ต่อ GDP ต่ำกว่าจีน อินเดีย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย สหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป

ข้อมูล ณ ปี 2562

การปล่อย CO_2 ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า
0.428
กิโลกรัม CO_2/kWh

ไทยปล่อย CO_2 ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า ต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย แต่สูงกว่าสหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป

ข้อมูลช่วงเดือน ม.ค. 2564

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

ดัชนีชี้วัดพลังงาน

เดือน ม.ค. 2564

ความมั่นคงด้านพลังงาน

R/P ratio น้ำมันดิบ [1]	3 ปี
R/P ratio ก๊าซธรรมชาติ [1]	3 ปี
อัตราส่วนการพึ่งพาตนเองในการจัดหาพลังงานขั้นต้น [2]	51 %
ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล [3]	4.40 ล้านลิตร/วัน
ปริมาณการผลิตเอทานอล [3]	5.14 ล้านลิตร/วัน
สัดส่วนมูลค่าการนำเข้าพลังงานต่อมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด [4]	12.0 %
สัดส่วนมูลค่าการส่งออกพลังงานต่อมูลค่าการส่งออกทั้งหมด [4]	2.2 %

พลังงานและสิ่งแวดล้อม

การปล่อยก๊าซ CO_2 ต่อ GDP [4]	23.85 ตัน CO_2/ล้านบาท
การปล่อยก๊าซ CO_2 ต่อหัวประชากร [4]	3.68 ตัน CO_2/หัวประชากร
การปล่อยก๊าซ CO_2 ต่อการใช้พลังงาน [2]	2.07 พันตัน CO_2/ktoe
การปล่อยก๊าซ CO_2 ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า [2]	0.428 กิโลกรัม CO_2/kWh

ประสิทธิภาพการใช้พลังงาน

ความยืดหยุ่นการใช้พลังงาน (EE) [5] (พ.ศ. 2552-2562)	0.8383
ความยืดหยุ่นการใช้ไฟฟ้า [5] (พ.ศ. 2552-2562)	0.9191
ความเข้มข้นของการใช้พลังงาน (EI) [4]	7.7 toe/ล้านบาท
การใช้ไฟฟ้าต่อ GDP [4]	18.2 GWh/พันล้านบาท
การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายต่อหัวประชากร [4]	1.19 toe/หัวประชากร
การใช้ไฟฟ้าต่อหัวประชากร [4]	2,812 kWh/หัวประชากร

หมายเหตุ:

[1] ข้อมูลในช่วงเดือนที่กำหนด ณ ปี พ.ศ. 2561 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (พ.ศ. 2560)

[2] ข้อมูลในช่วงเดือนที่กำหนด ณ ปีปัจจุบัน เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

[3] ข้อมูล ณ เดือนปัจจุบัน เปรียบเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

[4] ข้อมูล ณ ปี พ.ศ. 2562 เปรียบเทียบกับปีก่อน (พ.ศ. 2561)

[5] 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