



กรมพัฒนาพลังงานทดแทน
และอนุรักษ์พลังงาน
กระทรวงพลังงาน

รายงานสถานการณ์ พลังงานของประเทศไทย

มกราคม - สิงหาคม 2568 ^{เบื้องต้น}



ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
0 2223 0021 - 9 ต่อ 1195

สถานการณ์พลังงานในประเทศไทย

มกราคม - สิงหาคม 2568

เบื้องต้น

ข้อมูลได้มาจากตารางดุลยภาพพลังงานของประเทศไทย
กลุ่มสถิติและข้อมูลพลังงาน
ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร



หมายเหตุ: "0" หมายถึง ตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5

"ktoe" หมายถึง พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (10³ ตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)

รายงานสถานการณ์พลังงานของประเทศไทย มกราคม - สิงหาคม 2568

กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

THAILAND ENERGY SITUATION

JANUARY - AUGUST 2025^{1/P}

Data from Thailand energy balance
Information & Communication
Technology Center

RENEWABLE ENERGY 14,938 ktoe

- solar 569 ktoe
- wind 205 ktoe
- small & large hydro power 449 ktoe
- geothermal 0 ktoe
- solid biomass 11,132 ktoe
- MSW 596 ktoe
- biogas 739 ktoe
- biofuels 1,248 ktoe

COMMERCIAL ENERGY 24,580 ktoe

- coal & its products 2,180 ktoe
- natural gas product 17,384 ktoe
- crude oil 2,667 ktoe
- condensate 2,349 ktoe

DOMESTIC PRODUCTION 42,259 ktoe

TRADITIONAL RENEWABLE ENERGY 2,719 ktoe
(fuel wood, paddy husk & agricultural waste)

OTHER ENERGY 22 ktoe
(residual gas)

COMMERCIAL ENERGY 54,250 ktoe

- coal & its products 7,872 ktoe
- natural gas product 9,543 ktoe
- crude oil 33,228 ktoe
- condensate 596 ktoe
- petroleum products 873 ktoe
- electricity 2,138 ktoe

IMPORTS 54,250 ktoe

TRADITIONAL RENEWABLE ENERGY 0 ktoe

STOCK CHANGE 208 ktoe

EXPORTS 5,288 ktoe

COMMERCIAL ENERGY 5,288 ktoe

- coal & its products 18 ktoe
- natural gas product 1 ktoe
- crude oil 406 ktoe
- NGL 10 ktoe
- petroleum products 4,700 ktoe
- electricity 153 ktoe

TRADITIONAL RENEWABLE ENERGY 0 ktoe

PRIMARY ENERGY SUPPLY 91,013 ktoe

TRANSFORMATION 23,904 ktoe

POWER PLANTS 16,529 ktoe

- steam thermal 8,281 ktoe
- gas turbine 127 ktoe
- combined cycle 7,860 ktoe
- diesel 6 ktoe
- gas engine 255 ktoe

PETROLEUM REFINERIES 6,299 ktoe

NG. PROCESSING PLANTS 576 ktoe

ORTHER CONVERSION 500 ktoe

OWN USE + LOSSES + STATISTICAL DIFFERNCES 3,038 ktoe

FINAL NON-ENERGY USES 6,734 ktoe

FINAL ENERGY CONSUMPTION 57,337 ktoe

CLASSIFIED BY ENERGY TYPE

COMMERCIAL ENERGY 50,076 ktoe

- coal & its products 4,815 ktoe
- natural gas product 4,905 ktoe
- petroleum products 27,499 ktoe
- electricity 12,857 ktoe

TRADITIONAL RENEWABLE ENERGY 1,973 ktoe
(fuel wood + charcoal + paddy husk + agricultural waste)

RENEWABLE ENERGY (HEAT) 5,288 ktoe

- solar (heat) 6 ktoe
- solid biomass 4,696 ktoe
- MSW 140 ktoe
- biogas 446 ktoe

CLASSIFIED BY ECONOMIC SECTOR

INDUSTRY 21,360 ktoe

manufacturing
+mining+
construction

TRANSPORTATION 22,966 ktoe

- road 18,437 ktoe
- rail 87 ktoe
- air 3,422 ktoe
- waterway 1,020 ktoe

AGRICULTURE 1,313 ktoe

COMMERCIAL 5,009 ktoe

RESIDENTIAL 6,689 ktoe

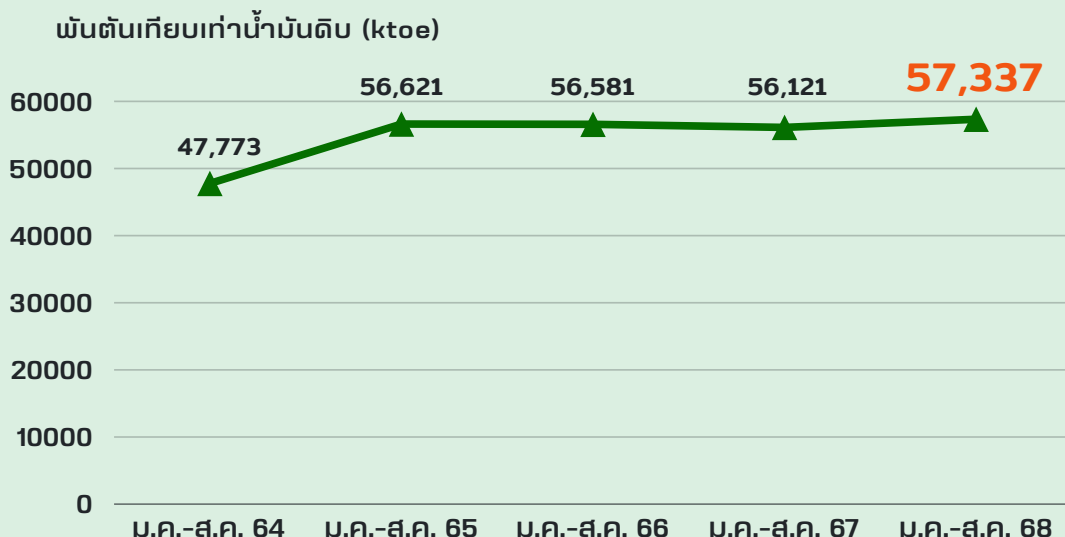
Notes: Data shown as "0" means figure is less than 0.5

"ktoe" means kilo ton of oil equivalent (10³ tons of oil equivalent).

ภาพรวมการใช้พลังงาน

มกราคม - สิงหาคม 2568 ^{เบื้องต้น}

ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในช่วงเดือน ม.ค. - ส.ค. 2568 ปริมาณ 57,337 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.2 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยคิดเป็นมูลค่าการใช้พลังงาน รวมกว่า 1,001,964 ล้านบาท



การใช้พลังงาน
ขั้นสุดท้าย

เพิ่มขึ้นจาก
ช่วงเดียวกันของปีก่อน

 **2.2 %**

ช่วงเดือน ม.ค.-ส.ค. 2568 ประเทศไทยมีการนำเข้าพลังงานคิดเป็นมูลค่ากว่า 837,642 ล้านบาท พบว่า มีการนำเข้าน้ำมันดิบมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 72.57 ของมูลค่าการนำเข้าพลังงานทั้งหมด และมีการส่งออกพลังงานคิดเป็นมูลค่ากว่า 95,939 ล้านบาท พบว่า มีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 91.36 ของมูลค่าการส่งออกพลังงานทั้งหมด

รายงานสภาวะเศรษฐกิจไทย

เศรษฐกิจไทยในเดือนสิงหาคม ปี 2568 ชะลอลงจากเดือนก่อน จากผลผลิตเกษตร การผลิตภาคอุตสาหกรรม และภาคบริการที่เกี่ยวข้องเนื่องกับการผลิต เช่น การค้าและการขนส่งสินค้า

- ด้านการบริโภคภาคเอกชนทรงตัวจากเดือนก่อน
- ด้านการลงทุนภาคเอกชนทรงตัวจากเดือนก่อน
- ด้านการใช้จ่ายภาครัฐหดตัว จากรายจ่ายลงทุนของรัฐบาลกลางและรัฐวิสาหกิจ
- ด้านการส่งออกโดยรวมทรงตัว แต่การส่งออกสินค้าไปสหรัฐฯ ลดลงเป็นเดือนแรกนับตั้งแต่เริ่มเก็บภาษีนำเข้าสหรัฐฯ
- ด้านการนำเข้าสินค้าเพิ่มขึ้นจากเดือนก่อนในทุกหมวดสินค้า

เสถียรภาพเศรษฐกิจ

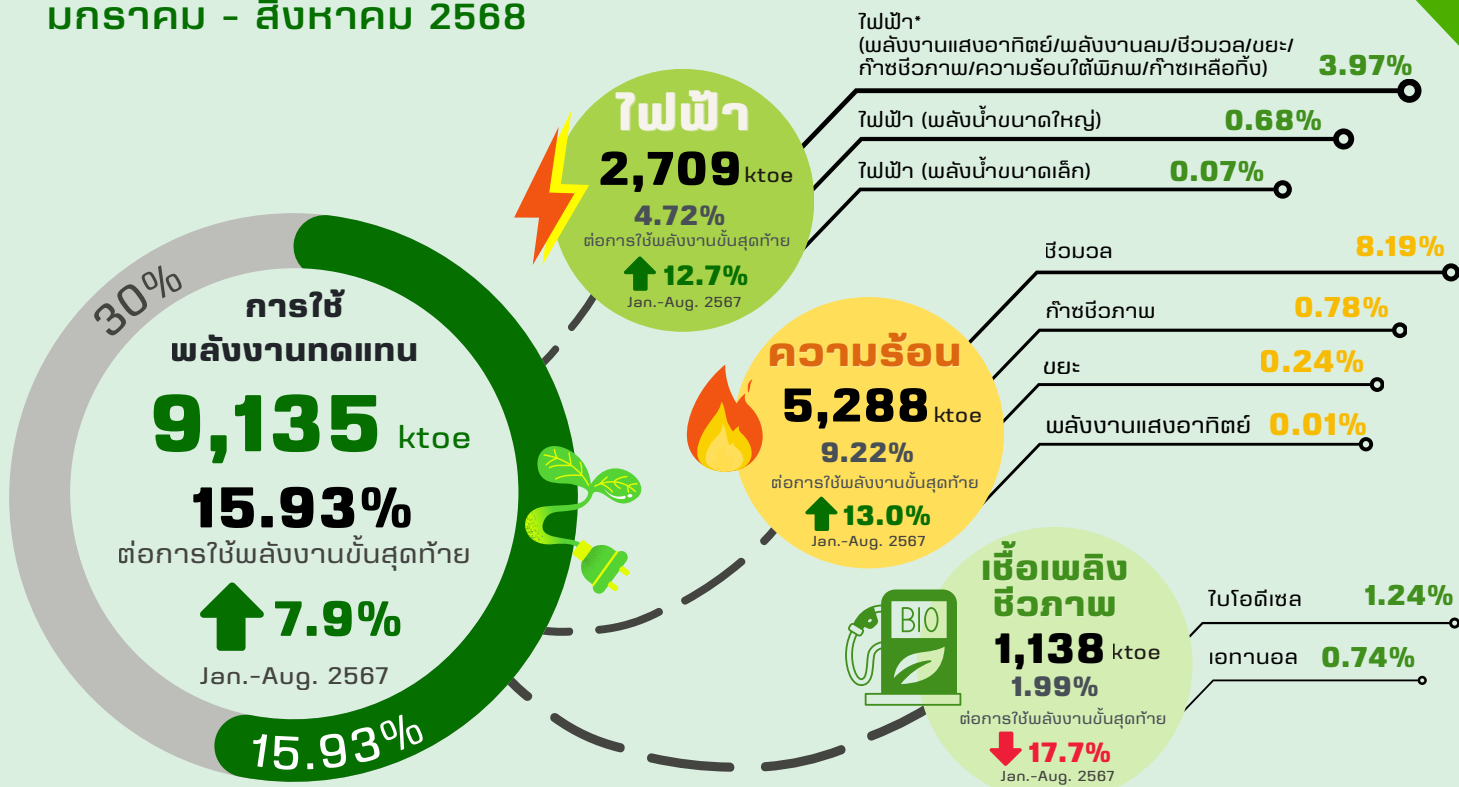
- อัตราเงินเฟ้อทั่วไปติดลบมากขึ้นเล็กน้อย จากอัตราเงินเฟ้อหมวดอาหารสด
- อัตราเงินเฟ้อพื้นฐานเป็นบวก
- ด้านตลาดแรงงานโดยรวมทรงตัว
- ดุลบัญชีเดินสะพัดขาดดุลตามดุลบริการ รายได้ และเงินโอนที่ขาดดุลตามการส่งกลับกำไรของบริษัทต่างชาติตามฤดูกาล

ที่มา : แถลงข่าวเศรษฐกิจและการเงินเดือนสิงหาคม 2568

<https://www.bot.or.th/th/news-and-media/news-20250930-2.html>

สถานการณ์ด้านพลังงานทดแทน

มกราคม - สิงหาคม 2568



ประเทศไทยมีเป้าหมายในการเพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกต่อการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ที่ร้อยละ 30 ภายในปี พ.ศ. 2580 (AEDP2018) โดยในช่วง ม.ค.-ส.ค. ของปี 2568 ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 57,337 ktoe เป็นพลังงานทดแทนจำนวน 9,135 ktoe คิดเป็นสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน ร้อยละ 15.93 ต่อการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย โดยเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.9 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน

หมายเหตุ : * รวมการผลิตไฟฟ้านอกกริด (Off Grid)
 ที่มา : ผลการดำเนินงานด้านพลังงานทดแทน ม.ค.-ส.ค. 2568

จากผลการดำเนินงานด้านพลังงานทดแทน พบว่า มีการใช้พลังงานทดแทนในการผลิตไฟฟ้าปริมาณ 2,709 ktoe การใช้พลังงานความร้อนจากพลังงานทดแทนปริมาณ 5,288 ktoe การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพจากพลังงานทดแทนปริมาณ 1,138 ktoe

สถานการณ์ด้านการอนุรักษ์พลังงาน

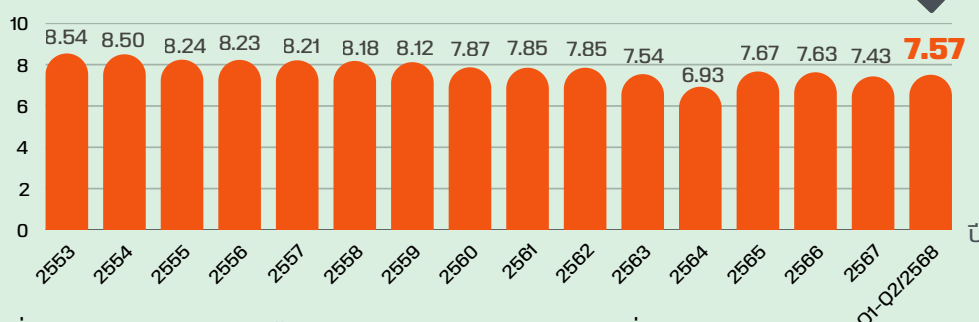
ไตรมาสที่ 1-2/2568

สถานการณ์การอนุรักษ์พลังงานของประเทศไทย ในไตรมาสที่ 1-2/2568 พบว่า มีการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 43,638 ktoe ขณะที่ผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศ (Gross Domestic Product : GDP) มีมูลค่า 5,761,857 ล้านบาท ส่งผลให้ค่าประสิทธิภาพการใช้พลังงาน (Energy Intensity : EI) มีค่าอยู่ที่ 7.57 ktoe/พันล้านบาท

ด้านผลการประหยัดพลังงาน ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2554 - 2567 พบว่า ดัชนีชี้วัดประสิทธิภาพการใช้พลังงานปี 2567 อยู่ที่ 7.43 ktoe/พันล้านบาท ซึ่งลดลงร้อยละ 13.00 เมื่อเทียบกับปีฐาน พ.ศ. 2553 คิดเป็นผลการประหยัดพลังงาน 12,385 ktoe

พินต้นเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พันล้านบาท

ค่าประสิทธิภาพการใช้พลังงาน (EI)



ที่มา : ผลการดำเนินงานด้านการอนุรักษ์พลังงาน ไตรมาสที่ 2/2568
<https://dede.go.th/articles?id=180968&type=dede-news>

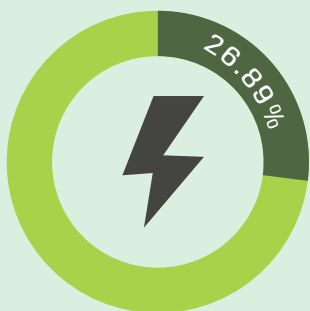


เป้าหมาย
 ลดค่าประสิทธิภาพการใช้พลังงาน (EI) ลงร้อยละ 30 ในปี พ.ศ. 2580 เมื่อเทียบกับปีฐาน พ.ศ. 2553 (EEP2018)

สถานการณ์สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน

มกราคม - สิงหาคม 2568 ^{เบื้องต้น}

สัดส่วน
กำลังผลิตติดตั้งไฟฟ้า
จากพลังงานทดแทน



กำลังผลิตติดตั้งไฟฟ้า
จากพลังงานทดแทน

15,990.04 MW

กำลังผลิตติดตั้งไฟฟ้า (รวม)

59,465.91 MW

สัดส่วน
การใช้พลังงานทดแทน
ในการผลิตไฟฟ้า
ต่อการใช้ไฟฟ้ารวม



การใช้พลังงานทดแทน
ในการผลิตไฟฟ้า

2,708.65 ktoe

การใช้ไฟฟ้า (รวม)

12,857.00 ktoe

สัดส่วน
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน



การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน

5,288.44 ktoe

การใช้พลังงานความร้อน (รวม)

21,513.97 ktoe

สัดส่วน
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน
(อุตสาหกรรมการผลิต)



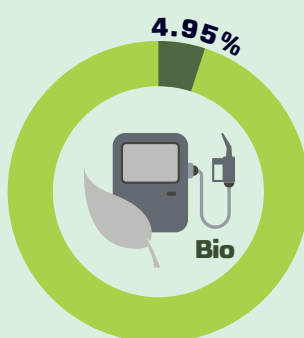
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน

5,288.44 ktoe

การใช้พลังงานความร้อน
ในภาคอุตสาหกรรมผลิต

21,178.00 ktoe

สัดส่วน
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ



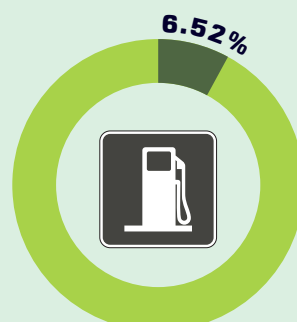
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ

1,137.95 ktoe

ใช้น้ำมันเชื้อเพลิง
ในภาคขนส่ง (รวม)

22,966.00 ktoe

สัดส่วน
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ
(เบนซินและดีเซล)



การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ

1,137.95 ktoe

ใช้น้ำมันเบนซินและดีเซล
ในภาคขนส่ง

17,464.00 ktoe

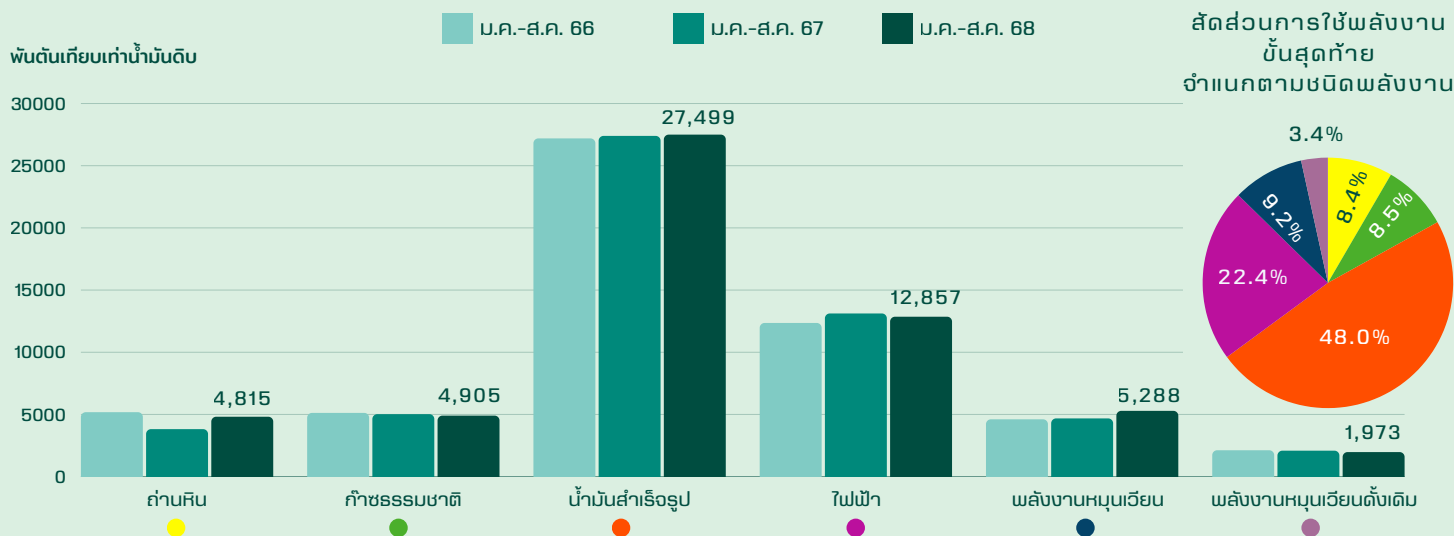
ที่มา : สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน สิงหาคม 2568

<https://dede.go.th/articles?id=185218type=dede-news>

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (Final Energy Consumption : FEC)

เบื้องต้น
จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - สิงหาคม 2568

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ส.ค. 66	ม.ค.-ส.ค. 67	เบื้องต้น ม.ค.-ส.ค. 68	ม.ค.-ส.ค. 67 เทียบกับ ม.ค.-ส.ค. 66	ม.ค.-ส.ค. 68 เทียบกับ ม.ค.-ส.ค. 67
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (รวม)	56,581	56,121	57,337	(0.8)	2.2
- เิิงพาณิชย์	49,853	49,355	50,076	(1.0)	1.5
ถ่านหิน	5,181	3,818	4,815	(26.3)	26.1
ก๊าซธรรมชาติ	5,123	5,023	4,905	(2.0)	(2.3)
น้ำมันสำเร็จรูป	27,194	27,396	27,499	0.7	0.4
ไฟฟ้า	12,355	13,118	12,857	6.2	(2.0)
- พลังงานหมุนเวียน ^{1/}	4,608	4,680	5,288	1.6	13.0
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ^{2/}	2,120	2,086	1,973	(1.6)	(5.4)



การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายมีปริมาณ 57,337 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.2 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน แบ่งเป็น การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ 50,076 ktoe คิดเป็นสัดส่วนหลักร้อยละ 87.3 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.5 ประกอบด้วย ถ่านหิน 4,815 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.4 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 26.1 ก๊าซธรรมชาติ 4,905 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.5 มีอัตราลดลงร้อยละ 2.3 น้ำมันสำเร็จรูปมีปริมาณการใช้พลังงานมากที่สุด 27,499 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 48.0 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.4 และไฟฟ้า 12,857 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 22.4 มีอัตราลดลงร้อยละ 2.0 ส่วนการใช้พลังงานหมุนเวียน 5,288 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.2 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.0 และมีการใช้พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม 1,973 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.4 มีอัตราลดลงร้อยละ 5.4

หมายเหตุ

^{1/} พลังงานหมุนเวียน ประกอบด้วย พลังงานแสงอาทิตย์ (ความร้อน) ชีวมวล (ฟืน แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร) ยะ และก๊าซชีวภาพ

^{2/} พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ประกอบด้วย ฟืน ถ่าน แกลบ และวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ที่ใช้ในบ้านอยู่อาศัยและอุตสาหกรรมครัวเรือน

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (Final Energy Consumption : FEC)

เบื้องต้น
จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ มกราคม - สิงหาคม 2568

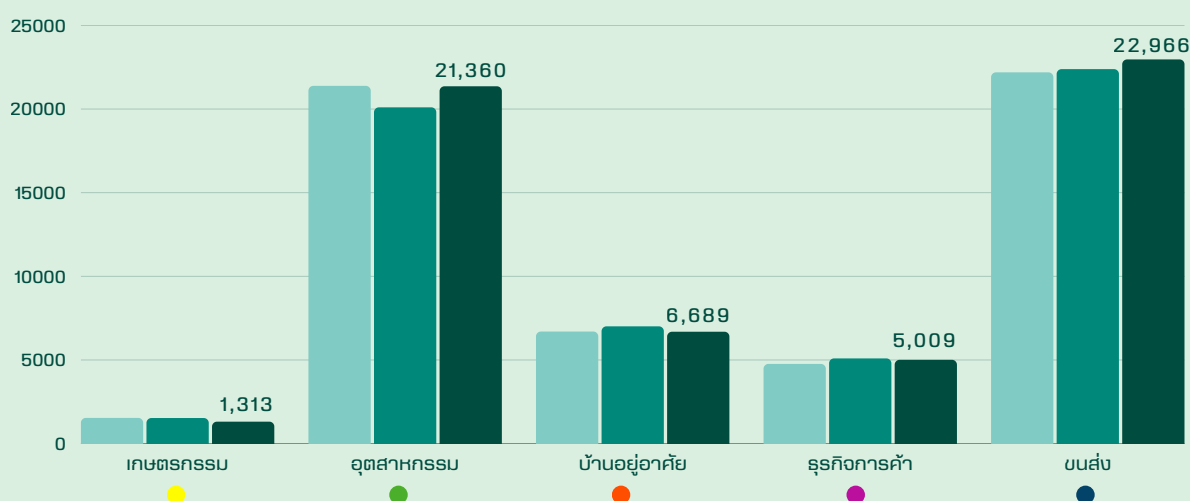
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ส.ค. 66	ม.ค.-ส.ค. 67	เบื้องต้น ม.ค.-ส.ค. 68	ม.ค.-ส.ค. 67 เทียบกับ ม.ค.-ส.ค. 66	ม.ค.-ส.ค. 68 เทียบกับ ม.ค.-ส.ค. 67
1. สาขาเกษตรกรรม	1,537	1,530	1,313	(0.5)	(14.2)
2. สาขาอุตสาหกรรม ^{3/}	21,386	20,101	21,360	(6.0)	6.3
3. สาขาบ้านอยู่อาศัย	6,700	7,011	6,689	4.6	(4.6)
4. สาขารุขกิจการค้า	4,765	5,093	5,009	6.9	(1.6)
5. สาขายขนส่ง	22,193	22,386	22,966	0.9	2.6
รวม	56,581	56,121	57,337	(0.8)	2.2

ม.ค.-ส.ค. 66

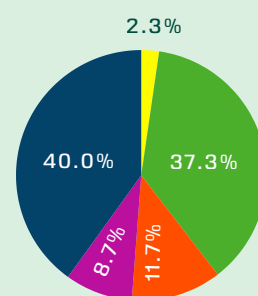
ม.ค.-ส.ค. 67

ม.ค.-ส.ค. 68

พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ



สัดส่วนการใช้พลังงาน
ขั้นสุดท้าย
จำแนกตามสาขา
เศรษฐกิจ



การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 57,337 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.2 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในสาขาเกษตรกรรม 1,313 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.3 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราลดลงร้อยละ 14.2 สาขาอุตสาหกรรม 21,360 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 37.3 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.3 สาขาบ้านอยู่อาศัย 6,689 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 11.7 มีอัตราลดลงร้อยละ 4.6 สาขารุขกิจการค้า 5,009 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.7 มีอัตราลดลงร้อยละ 1.6 และสาขายขนส่งมีปริมาณการใช้พลังงานมากที่สุด 22,966 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 40.0 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.6

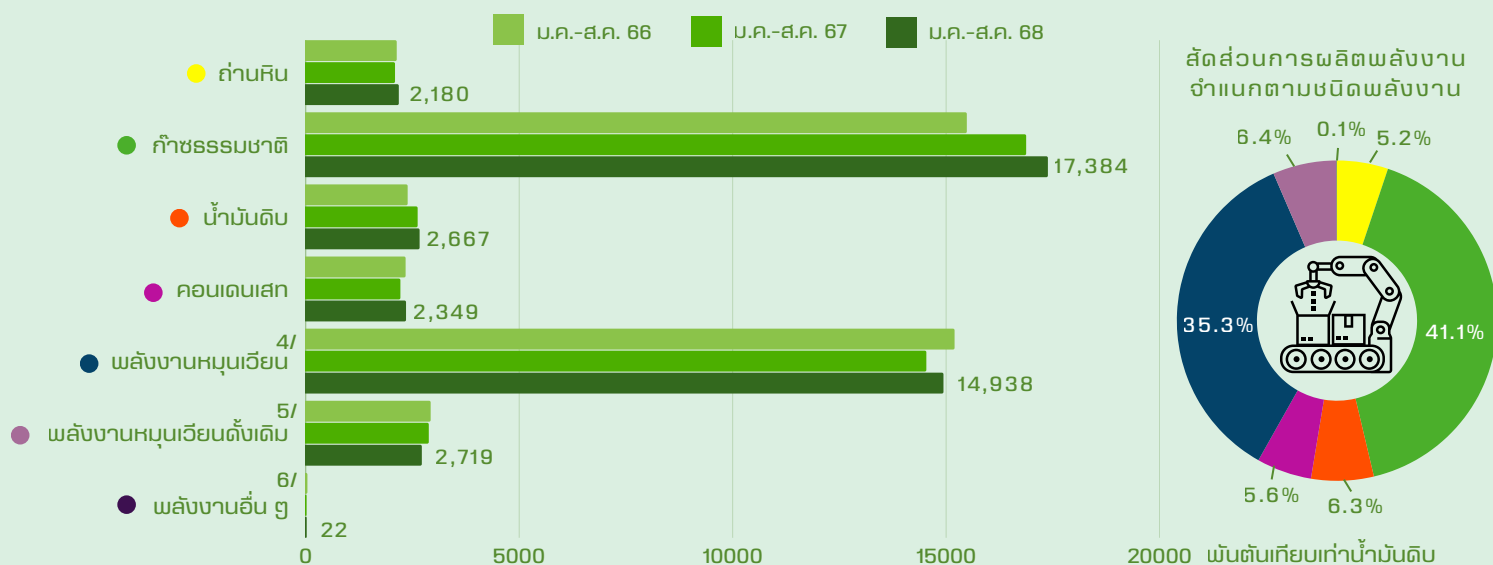
หมายเหตุ

3/ สาขาอุตสาหกรรม ประกอบด้วย อุตสาหกรรมการผลิต 21,178 ktoe เหมืองแร่ 92 ktoe และก่อสร้าง 90 ktoe

การผลิตพลังงาน (Domestic Product : DP)

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - สิงหาคม 2568 ^{เบื้องต้น}

การผลิตพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ส.ค. 66	ม.ค.-ส.ค. 67	เบื้องต้น ม.ค.-ส.ค. 68	ม.ค.-ส.ค. 67 เทียบกับ ม.ค.-ส.ค. 66	ม.ค.-ส.ค. 68 เทียบกับ ม.ค.-ส.ค. 67
การผลิตพลังงาน (รวม)	40,505	41,242	42,259	1.8	2.5
- เติ่งพาณิชย์	22,342	23,804	24,580	6.5	3.3
ถ่านหิน	2,131	2,091	2,180	(1.9)	4.3
ก๊าซธรรมชาติ	15,485	16,875	17,384	9.0	3.0
น้ำมันดิบ	2,387	2,621	2,667	9.8	1.8
คอนเดนเสท	2,339	2,217	2,349	(5.2)	6.0
- พลังงานหมุนเวียน ^{4/}	15,198	14,537	14,938	(4.4)	2.8
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ^{5/}	2,926	2,882	2,719	(1.5)	(5.7)
- พลังงานอื่น ๆ ^{6/}	39	19	22	(51.3)	15.8



การผลิตพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 42,259 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.5 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ปริมาณ 24,580 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 58.2 ของการผลิตพลังงานทั้งหมด มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.3 ประกอบด้วย ถ่านหิน 2,180 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.2 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.3 มีการผลิตก๊าซธรรมชาติมากที่สุด 17,384 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 41.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.0 น้ำมันดิบ 2,667 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6.3 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.8 คอนเดนเสท 2,349 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.6 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.0 มีการผลิตพลังงานหมุนเวียน 14,938 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 35.3 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.8 มีการผลิตพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม 2,719 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6.4 มีอัตราลดลงร้อยละ 5.7 และมีการผลิตพลังงานอื่น ๆ ปริมาณ 22 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 15.8

หมายเหตุ

4/ พลังงานหมุนเวียน ประกอบด้วย พลังงานลม พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานน้ำขนาดเล็ก พลังงานน้ำขนาดใหญ่ พลังงานความร้อนใต้พิภพ ชีวมวล (ฟืน แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร และแบล็กลิคโค) ยะ ก๊าซชีวภาพ เชื้อเพลิงชีวภาพ (เอทานอลและไบโอดีเซล)

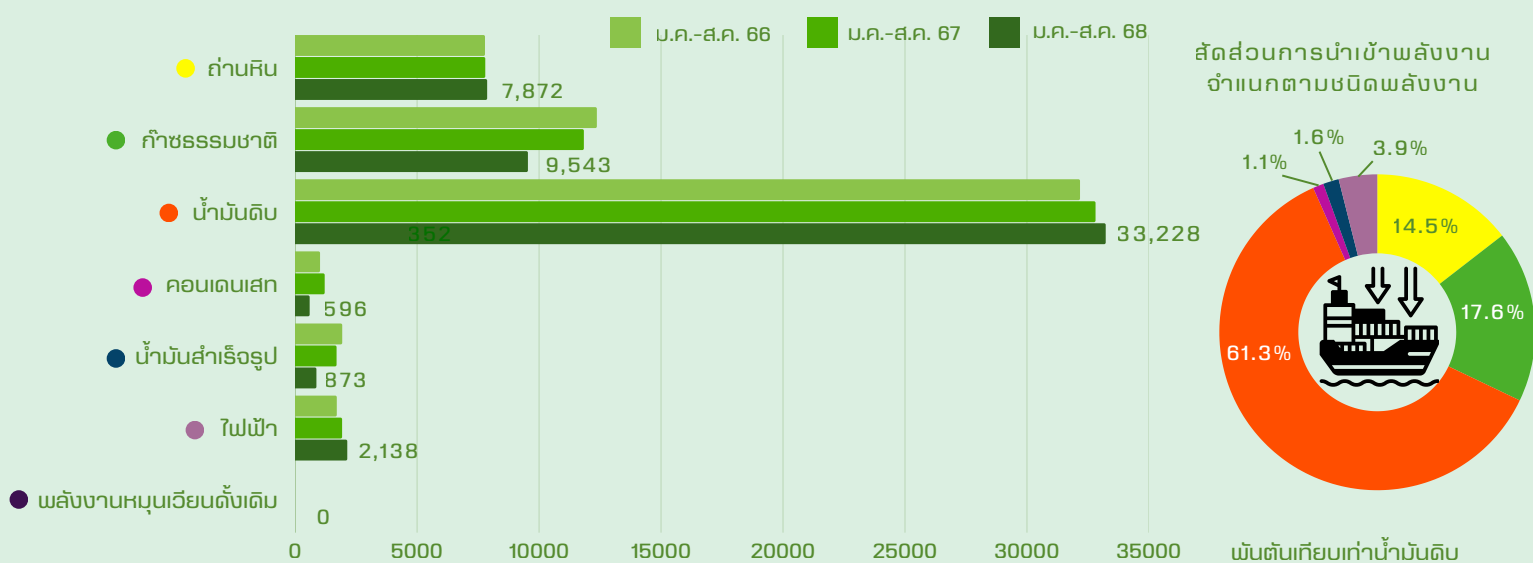
5/ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ประกอบด้วย ฟืน ถ่าน แกลบ และวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร

6/ พลังงานอื่น ๆ ประกอบด้วย ก๊าซเหลือใช้จากกระบวนการผลิต

การนำเข้าพลังงาน (Imports)

เบื้องต้น
จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - สิงหาคม 2568

การนำเข้าพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ส.ค. 66	ม.ค.-ส.ค. 67	เบื้องต้น ม.ค.-ส.ค. 68	ม.ค.-ส.ค. 67 เทียบกับ ม.ค.-ส.ค. 66	ม.ค.-ส.ค. 68 เทียบกับ ม.ค.-ส.ค. 67
การนำเข้าพลังงาน (รวม)	56,988	57,279	54,250	0.5	(5.3)
- เติงพาณิชย์	56,988	57,279	54,250	0.5	(5.3)
ถ่านหิน	7,783	7,795	7,872	0.2	1.0
ก๊าซธรรมชาติ	12,369	11,836	9,543	(4.3)	(19.4)
น้ำมันดิบ	32,175	32,811	33,228	2.0	1.3
คอนเดนเสท	1,022	1,212	596	18.6	(50.8)
น้ำมันสำเร็จรูป	1,931	1,699	873	(12.0)	(48.6)
ไฟฟ้า	1,708	1,926	2,138	12.8	11.0
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	-	-	0	-	0



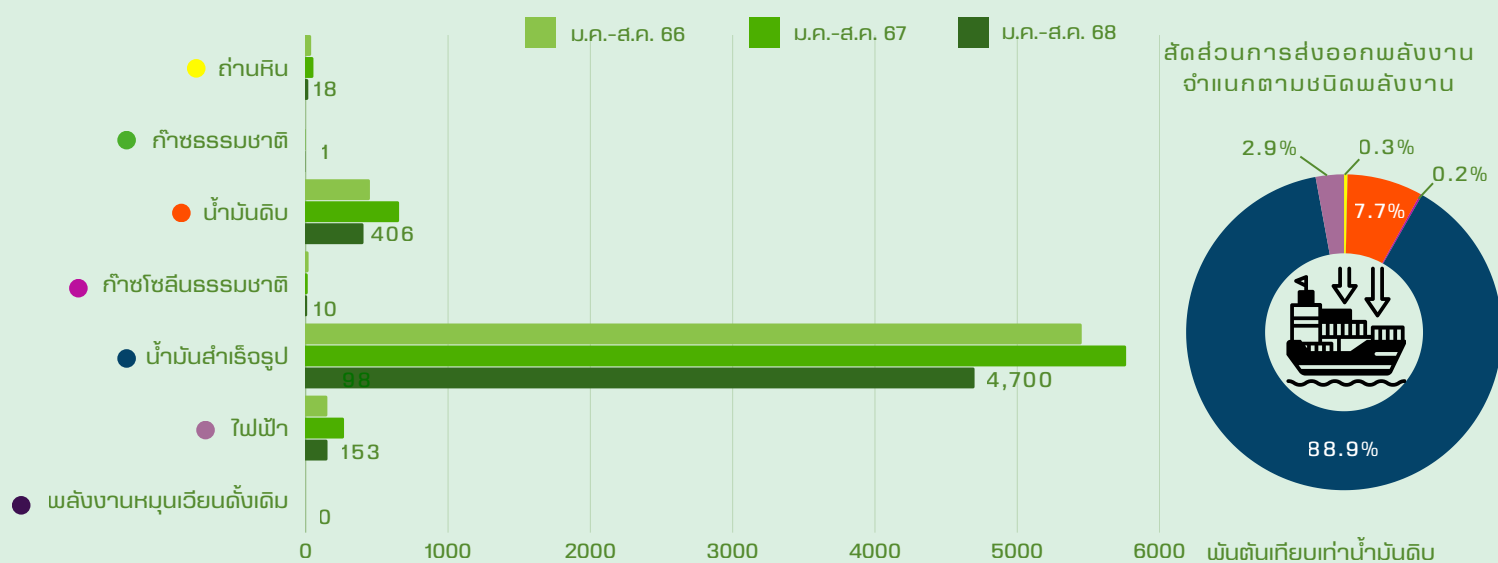
การนำเข้าพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 54,250 ktoe มีอัตราลดลงร้อยละ 5.3 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยเป็นการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด ประกอบด้วย ถ่านหิน 7,872 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 14.5 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.0 ก๊าซธรรมชาติ 9,543 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 17.6 มีอัตราลดลงร้อยละ 19.4 น้ำมันดิบมีปริมาณการนำเข้ามากที่สุด 33,228 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 61.3 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.3 คอนเดนเสท 596 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.1 มีอัตราลดลงร้อยละ 50.8 น้ำมันสำเร็จรูป 873 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.6 มีอัตราลดลงร้อยละ 48.6 และไฟฟ้า 2,138 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.9 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.0 และมีการนำเข้าพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิมน้อยกว่า 0.5 ktoe

หมายเหตุ
"0" หมายถึง ตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5
"0" หมายถึง ไม่สามารถหาค่าได้

การส่งออกพลังงาน (Exports)

เบื้องต้น
จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - สิงหาคม 2568

การส่งออกพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ส.ค. 66	ม.ค.-ส.ค. 67	เบื้องต้น ม.ค.-ส.ค. 68	ม.ค.-ส.ค. 67 เทียบกับ ม.ค.-ส.ค. 66	ม.ค.-ส.ค. 68 เทียบกับ ม.ค.-ส.ค. 67
การส่งออกพลังงาน (รวม)	6,114	6,759	5,288	10.5	(21.8)
- เติงพาณิชย์	6,114	6,759	5,288	10.5	(21.8)
ถ่านหิน	38	54	18	42.1	(66.7)
ก๊าซธรรมชาติ	-	1	1	0	(0)
น้ำมันดิบ	451	656	406	45.5	(38.1)
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	20	14	10	(30.0)	(28.6)
น้ำมันสำเร็จรูป	5,453	5,765	4,700	5.7	(18.5)
ไฟฟ้า	152	269	153	77.0	(43.1)
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	0	0	0	0	(0)



การส่งออกพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 5,288 ktoe มีอัตราลดลงร้อยละ 21.8 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยเป็นการส่งออกพลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด ประกอบด้วย ถ่านหิน 18 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.3 มีอัตราลดลงร้อยละ 66.7 มีการส่งออกก๊าซธรรมชาติ 1 ktoe น้ำมันดิบ 406 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.7 มีอัตราลดลงร้อยละ 38.1 ก๊าซโซลีนธรรมชาติ 10 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.2 มีอัตราลดลงร้อยละ 28.6 น้ำมันสำเร็จรูป มีปริมาณการส่งออกมากที่สุด 4,700 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 88.9 มีอัตราลดลงร้อยละ 18.5 และไฟฟ้า 153 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.9 มีอัตราลดลงร้อยละ 43.1 และมีการส่งออกพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิมน้อยกว่า 0.5 ktoe

หมายเหตุ
"0" หมายถึง ตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5
"0" หมายถึง ไม่สามารถหาค่าได้

การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป

มกราคม - สิงหาคม 2568 ^{เบื้องต้น}



ปัจจุบันประเทศไทยมีโรงกลั่นน้ำมันรวม 7 โรง มีกำลังการกลั่นรวมทั้งสิ้น 1,241,500 บาร์เรลต่อวัน นอกจากนี้ยังมีโรงแยกก๊าซธรรมชาติ 6 โรง มีขนาดกำลังการผลิตรวม 2,870 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และโรงแยกก๊าซ ปตท. สผ.สยาม ซึ่งทำการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลวเป็นหลักอีก 1 โรง มีขนาด 163.3 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยพบว่า มีการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลว 4,782 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 13.9 ของการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด น้ำมันเบนซิน 6,490 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 19.0 น้ำมันเครื่องบิน 3,685 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10.7 น้ำมันก๊าด 1,196 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.5 น้ำมันดีเซลมีปริมาณการผลิตมากที่สุด 15,208 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 44.2 และน้ำมันเตา 3,001 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.7

การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า

มกราคม - สิงหาคม 2568 ^{เบื้องต้น}



การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน 4,546 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 16.1 ของการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด ก๊าซธรรมชาติมีปริมาณการใช้มากที่สุด 15,243 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 54.0 น้ำมันดีเซลและน้ำมันเตา 18 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1 พลังงานหมุนเวียน 8,402 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 29.7 และพลังงานอื่น ๆ 22 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1

หมายเหตุ

7/ พลังงานหมุนเวียน ประกอบด้วย พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังน้ำ พลังงานความร้อนใต้พิภพ ชีวมวล ยยะ และก๊าซชีวภาพ

8/ พลังงานอื่น ๆ คือ ก๊าซเหลือใช้จากกระบวนการผลิต (Residual Gas)

ปริมาณพลังงานของเชื้อเพลิง (ค่าความร้อนสุทธิ)

Energy content of fuel (Net Calorific value)

ประเภท	กิโล-แคลอรี / หน่วย (KCAL / UNIT)	ต้นเทียบเท่า น้ำมันดิบ / ล้านหน่วย (TOE / 10 ⁶ UNIT)	เมกะจูล / หน่วย (MJ / UNIT)	พันบีทียู / หน่วย (10 ³ BTU / UNIT)	อัตราแลกเปลี่ยน (ราคาขาย) EXCHANGE RATE (SELLING)		
					บาท / เหรียญ สหรัฐ BAHT/US\$	ปี	YEAR
1. น้ำมันดิบ (ลิตร)	8,680	860.00	36.33	34.44	2568	2025	
2. คอนเดนเสท (ลิตร)	7,900	782.72	33.07	31.35	ม.ค.	34.43	JAN
3. ก๊าซโซลีนธรรมชาติ (ลิตร)	7,900	782.72	33.07	31.35	ก.พ.	34.18	FEB
4. ก๊าซธรรมชาติ (ลูกบาศก์ฟุต)	244	24.18	1.02	0.97	มี.ค.	34.12	MAR
5. อีเทน (กก.)	11,203	1,110.05	46.89	44.45	เม.ย.	34.07	APR
6. โพรเพน (กก.)	11,256	1,115.34	47.11	44.67	พ.ค.	33.87	MAY
7. ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม					มิ.ย.	33.69	JUN
7.1 ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (ลิตร)	6,360	630.14	26.62	25.24	ก.ค.	33.54	JUL
7.2 น้ำมันเบนซิน (ลิตร)	7,520	745.07	31.48	29.84	ส.ค.	33.42	AUG
7.3 น้ำมันเครื่องบิน (ลิตร)	8,250	817.40	34.53	32.74			
7.4 น้ำมันก๊าด (ลิตร)	8,250	817.40	34.53	32.74			
7.5 น้ำมันดีเซล (ลิตร)	8,700	861.98	36.42	34.52			
7.6 น้ำมันเตา (ลิตร)	9,500	941.24	39.77	37.70			
7.7 ยางมะตอย (ลิตร)	9,840	974.93	41.19	39.05			
7.8 ปิโตรเลียมโค้ก (กก.)	8,400	832.26	35.16	33.33			
8. ไฟฟ้า (กิโลวัตต์ชั่วโมง)	860	85.21	3.60	3.41			
9. ถ่านหินนำเข้า (กก.)	6,300	624.19	26.37	25.00			
10. ถ่านโค้ก (กก.)	6,600	653.92	27.63	26.19			
11. แอนทราไซต์ (กก.)	7,500	743.09	31.40	29.76			
12. ลิกไนต์ แม่เมาะ (กก.)	2,500	247.70	10.47	9.92			
13. ฝืน (กก.)	3,820	378.48	15.99	15.16			
14. ถ่านไม้ (กก.)	6,900	683.64	28.88	27.38			
15. แกลบ (กก.)	3,440	340.83	14.40	13.65			
16. กากอ้อย (กก.)	1,800	178.34	7.53	7.14			
17. ยะ (กก.)	1,160	114.93	4.86	4.60			
18. ปี้เลื่อย (กก.)	2,600	257.60	10.88	10.32			
19. วัสดุเหลือใช้ ทางการเกษตร (กก.)	3,030	300.21	12.68	12.02			
20. ก๊าซชีวภาพ (ลูกบาศก์เมตร)	5,000	495.39	20.93	19.84			
21. เอทานอล (ลิตร)	5,147	510.00	21.54	20.42			
22. ไบโอดีเซล (ลิตร)	8,700	861.98	36.42	34.52			

หน่วยทั่วไป GENERAL		
1 กิโลแคลอรี (KCAL)	= 4,186	จูล (JOULES)
1 ต้นเทียบเท่าน้ำมันดิบ (TOE)	= 3.968	บีทียู (BTU)
1 บาร์เรล (BARREL)	= 10.093	จิกะแคลอรี (GCAL)
1 ลูกบาศก์เมตรของไม้ (CU.M. OF SOLID WOOD)	= 42.244	จิกะจูล (GJ)
1 บาร์เรล (BARREL)	= 40.047 X 10 ⁶	บีทียู (BTU)
1 ลูกบาศก์เมตรของถ่าน (CU.M. OF CHARCOAL)	= 158.99	ลิตร (LITRES)
1 กิโลกรัมของฝืน (KG. OF FUEL WOOD)	= 1	กิโลกรัม (KG.)
1 กิโลกรัมของถ่าน (KG. OF CHARCOAL)	= 250	กิโลกรัม (KG.)
5 กิโลกรัมของฝืน (KG. OF FUEL WOOD)	= 1	กิโลกรัมของถ่าน (KG. OF CHARCOAL PRODUCT)
1 ลิตรของก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LITRE OF LPG)	= 0.54	กิโลกรัม (KG.)



กรมพัฒนาพลังงานทดแทน
และอนุรักษ์พลังงาน
กระทรวงพลังงาน

รายงานสถานการณ์พลังงานของประเทศไทยฉบับนี้
รวบรวมและจัดทำโดย
กลุ่มบริการสารสนเทศและภูมิสารสนเทศ
ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
กระทรวงพลังงาน

ติดต่อ

กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

เลขที่ 17 ถนนพระรามที่ 1

เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร 10330

0-2223-0021-9 ต่อ 1195

WWW.DEDE.GO.TH



เยี่ยมชมเว็บไซต์