

รายงานสถานการณ์ พลังงานของประเทศไทย

มกราคม - กรกฎาคม 2568 ^{เบื้องต้น}



สถานการณ์พลังงานในประเทศไทย

มกราคม - กรกฎาคม 2568 ^{เบื้องต้น}

ข้อมูลได้มาจากตารางดุลยภาพพลังงานของประเทศไทย
กลุ่มสถิติและข้อมูลพลังงาน
ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร



หมายเหตุ: "0" หมายถึง ตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5
"ktoe" หมายถึง พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (10³ ตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)

THAILAND ENERGY SITUATION

1/P

JANUARY - JULY 2025

Data from Thailand energy balance
Information & Communication
Technology Center

RENEWABLE ENERGY 13,389 ktoe

- solar 497 ktoe
- wind 182 ktoe
- small & large hydro power 387 ktoe
- geothermal 0 ktoe
- solid biomass 10,080 ktoe
- MSW 515 ktoe
- biogas 651 ktoe
- biofuels 1,086 ktoe

COMMERCIAL ENERGY 21,353 ktoe

- coal & its products 1,891 ktoe
- natural gas product 15,111 ktoe
- crude oil 2,314 ktoe
- condensate 2,037 ktoe

DOMESTIC PRODUCTION 37,153 ktoe

TRADITIONAL RENEWABLE ENERGY 2,382 ktoe (fuel wood, paddy husk & agricultural waste)

OTHER ENERGY 20 ktoe (residual gas)

COMMERCIAL ENERGY 47,434 ktoe

- coal & its products 6,764 ktoe
- natural gas product 8,640 ktoe
- crude oil 28,943 ktoe
- condensate 585 ktoe
- petroleum products 738 ktoe
- electricity 1,764 ktoe

TRADITIONAL RENEWABLE ENERGY 0 ktoe

IMPORTS 47,434 ktoe

STOCK CHANGE 333 ktoe

EXPORTS 4,539 ktoe

COMMERCIAL ENERGY 4,539 ktoe

- coal & its products 15 ktoe
- natural gas product 1 ktoe
- crude oil 350 ktoe
- NGL 9 ktoe
- petroleum products 4,012 ktoe
- electricity 152 ktoe

TRADITIONAL RENEWABLE ENERGY 0 ktoe

PRIMARY ENERGY SUPPLY 79,715 ktoe

TRANSFORMATION 20,904 ktoe

POWER PLANTS 14,478 ktoe

- steam thermal 7,215 ktoe
- gas turbine 110 ktoe
- combined cycle 6,925 ktoe
- diesel 6 ktoe
- gas engine 222 ktoe

PETROLEUM REFINERIES 5,478 ktoe

NG. PROCESSING PLANTS 512 ktoe

ORTHER CONVERSION 436 ktoe

OWN USE + LOSSES + STATISTICAL DIFFERENCES 2,334 ktoe

FINAL NON-ENERGY USES 5,969 ktoe

FINAL ENERGY CONSUMPTION 50,508 ktoe

CLASSIFIED BY ENERGY TYPE

COMMERCIAL ENERGY 43,827 ktoe

- coal & its products 4,229 ktoe
- natural gas product 4,262 ktoe
- petroleum products 24,169 ktoe
- electricity 11,167 ktoe

TRADITIONAL RENEWABLE ENERGY 1,729 ktoe (fuel wood + charcoal + paddy husk + agricultural waste)

RENEWABLE ENERGY (HEAT) 4,952 ktoe

- solar (heat) 5 ktoe
- solid biomass 4,432 ktoe
- MSW 120 ktoe
- biogas 395 ktoe

CLASSIFIED BY ECONOMIC SECTOR

INDUSTRY 19,078 ktoe

manufacturing
+mining+
construction

TRANSPORTATION 20,087 ktoe

- road 16,102 ktoe
- rail 76 ktoe
- air 3,015 ktoe
- waterway 894 ktoe

AGRICULTURE 1,180 ktoe

COMMERCIAL 4,347 ktoe

RESIDENTIAL 5,816 ktoe

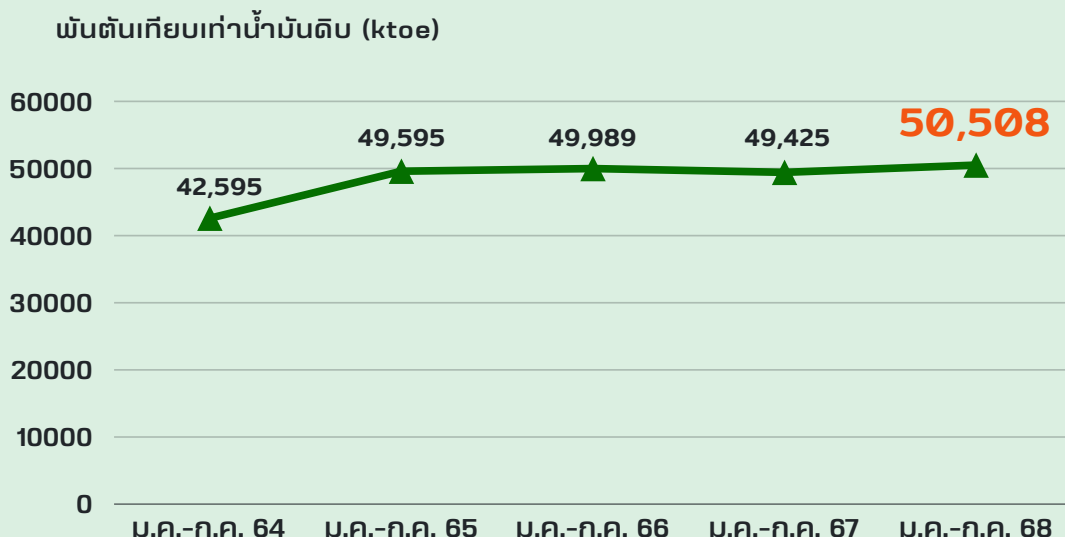
Notes: Data shown as "0" means figure is less than 0.5

"ktoe" means kilo ton of oil equivalent (10^3 tons of oil equivalent).

ภาพรวมการใช้พลังงาน

มกราคม - กรกฎาคม 2568^{เบื้องต้น}

ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในช่วงเดือน ม.ค. - ก.ค. 2568 ปริมาณ 50,508 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.2 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยคิดเป็นมูลค่าการใช้พลังงาน รวมกว่า 889,388 ล้านบาท



การใช้พลังงาน
ขั้นสุดท้าย

เพิ่มขึ้นจาก
ช่วงเดียวกันของปีก่อน

2.2 %

ช่วงเดือน ม.ค.-ก.ค. 2568 ประเทศไทยมีการนำเข้าพลังงานคิดเป็นมูลค่ากว่า 738,469 ล้านบาท พบว่า มีการนำเข้าน้ำมันดิบมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 72.26 ของมูลค่าการนำเข้าพลังงานทั้งหมด และมีการส่งออกพลังงานคิดเป็นมูลค่ากว่า 82,712 ล้านบาท พบว่า มีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 91.15 ของมูลค่าการส่งออกพลังงานทั้งหมด

รายงานสภาวะเศรษฐกิจไทย

เศรษฐกิจไทยในเดือนกรกฎาคม ปี 2568 ชะลอลงจากเดือนก่อน จากทั้งภาคบริการที่ลดลงตามกิจกรรม ในภาคการท่องเที่ยว และการผลิตภาคอุตสาหกรรมที่ลดลงจากปัจจัยชั่วคราว

- ด้านการบริโภคภาคเอกชนทรงตัวจากเดือนก่อน แต่แนวโน้มข้างหน้ายังถูกกดดันจากความเชื่อมั่น ผู้บริโภคที่ลดลง
- ด้านการลงทุนภาคเอกชนลดลงจากเดือนก่อน จากหมวดเครื่องจักรและอุปกรณ์
- ด้านการใช้จ่ายภาครัฐขยายตัว จากการใช้จ่ายของรัฐบาลกลางและรายจ่ายลงทุนของรัฐวิสาหกิจ
- ด้านการส่งออกสินค้าเพิ่มขึ้นเล็กน้อย จากหมวดอิเล็กทรอนิกส์ สินค้าเกษตร และเครื่องใช้ไฟฟ้า
- ด้านการนำเข้าสินค้าลดลงจากเดือนก่อน จากหมวดสินค้าทุนไม่รวมเครื่องบิน สินค้าอุปโภคบริโภค

เสถียรภาพเศรษฐกิจ

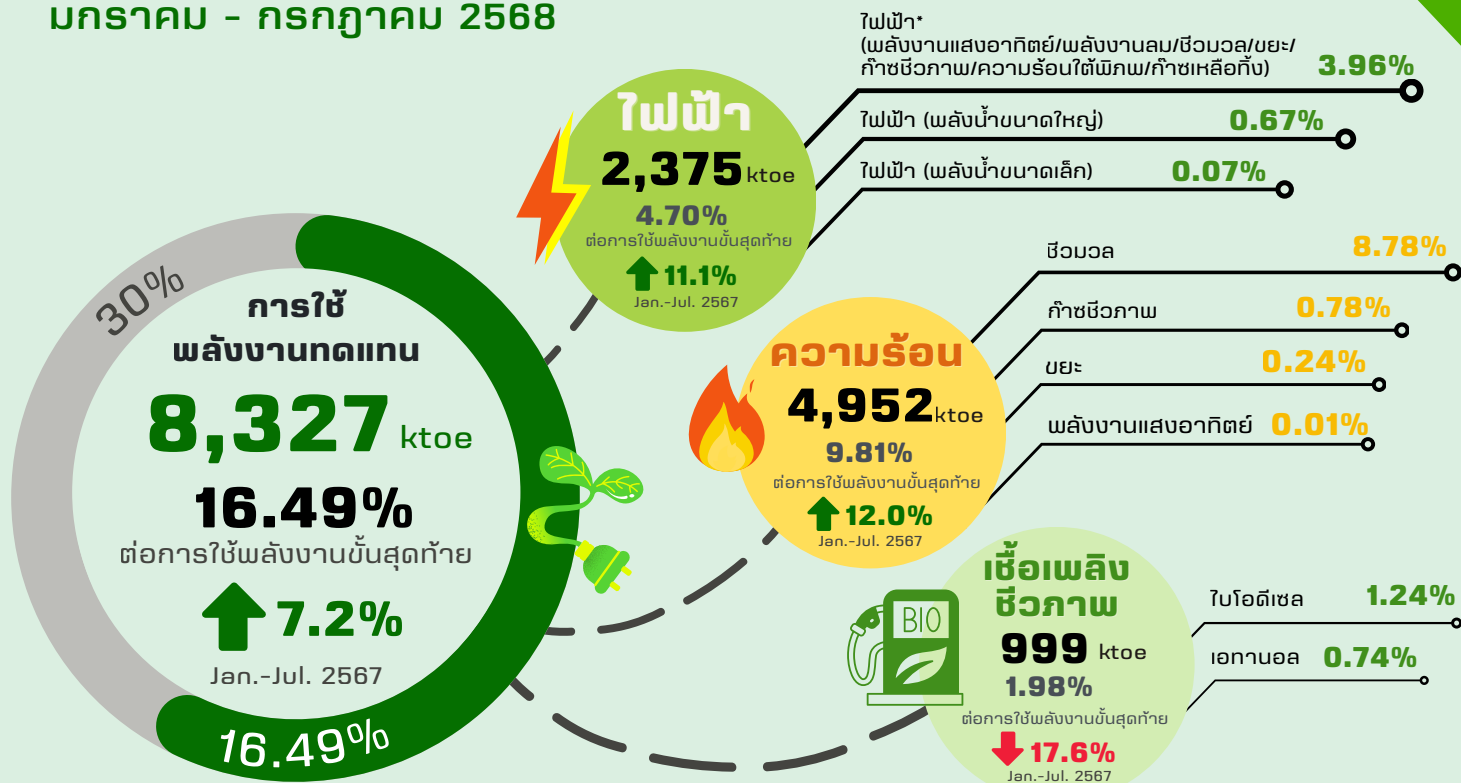
- อัตราเงินเฟ้อทั่วไปติดลบมากขึ้นจากเดือนก่อน จากหมวดอาหารสด และหมวดพลังงาน
- อัตราเงินเฟ้อพื้นฐานชะลอตัวลง จากราคาอาหารสำเร็จรูปและของใช้ส่วนตัว
- ด้านตลาดแรงงานโดยรวมทรงตัวจากเดือนก่อน
- ดุลบัญชีเดินสะพัดลดลงเล็กน้อย จากดุลการค้าที่ลดลงเป็นสำคัญ

ที่มา : แถลงข่าวเศรษฐกิจและการเงินเดือนกรกฎาคม 2568

<https://www.bot.or.th/th/news-and-media/news/news-20250829-2.html>

สถานการณ์ด้านพลังงานทดแทน

มกราคม - กรกฎาคม 2568



ประเทศไทยมีเป้าหมายในการเพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกต่อการบริโภคพลังงานขั้นสุดท้าย ที่ร้อยละ 30 ภายในปี พ.ศ. 2580 (AEDP2018) โดยในช่วง ม.ค.-ก.ค. ของปี 2568 ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 50,508 ktoe เป็นพลังงานทดแทนจำนวน 8,327 ktoe คิดเป็นสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน ร้อยละ 16.49 ต่อการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย โดยเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.2 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน

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

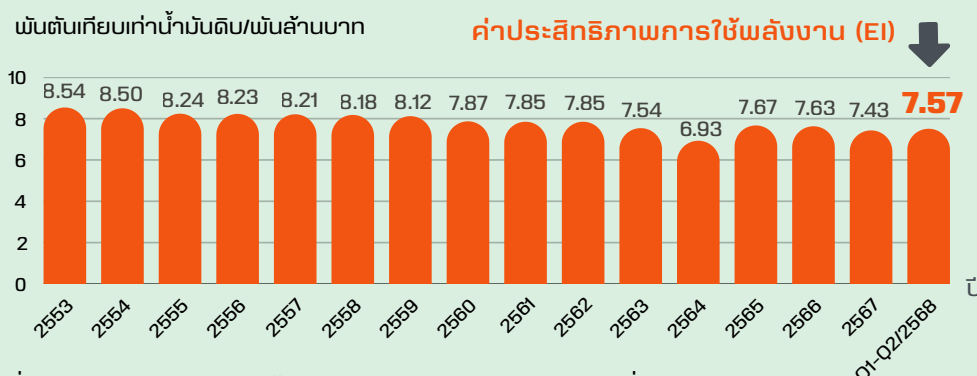
จากผลการดำเนินงานด้านพลังงานทดแทน พบว่า มีการใช้พลังงานทดแทนในการผลิตไฟฟ้าปริมาณ 2,375 ktoe การใช้พลังงานความร้อนจากพลังงานทดแทนปริมาณ 4,952 ktoe การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพจากพลังงานทดแทนปริมาณ 999 ktoe

สถานการณ์ด้านการอนุรักษ์พลังงาน

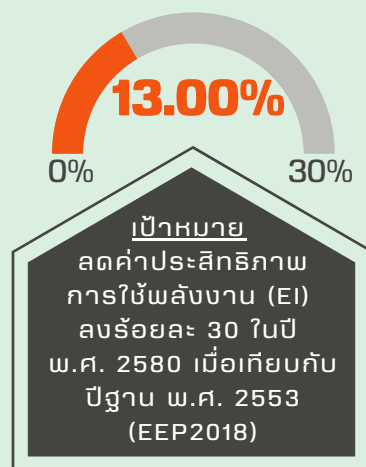
ไตรมาสที่ 1-2/2568

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

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



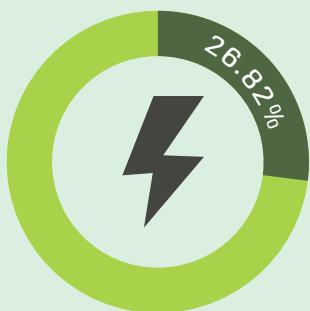
ที่มา : ผลการดำเนินงานด้านการอนุรักษ์พลังงาน ไตรมาสที่ 2/2568
<https://dede.go.th/articles?id=180968&type=dede-news>



สถานการณ์สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน

มกราคม - กรกฎาคม 2568 ^{เบื้องต้น}

สัดส่วน
กำลังผลิตติดตั้งไฟฟ้า
จากพลังงานทดแทน



กำลังผลิตติดตั้งไฟฟ้า
จากพลังงานทดแทน

15,934.14 MW

กำลังผลิตติดตั้งไฟฟ้า (รวม)

59,410.06 MW

สัดส่วน
การใช้พลังงานทดแทน
ในการผลิตไฟฟ้า
ต่อการใช้ไฟฟ้ารวม



การใช้พลังงานทดแทน
ในการผลิตไฟฟ้า

2,375.35 ktoe

การใช้ไฟฟ้า (รวม)

11,167.00 ktoe

สัดส่วน
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน



การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน

4,952.42 ktoe

การใช้พลังงานความร้อน (รวม)

19,254.21 ktoe

สัดส่วน
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน
(อุตสาหกรรมการผลิต)



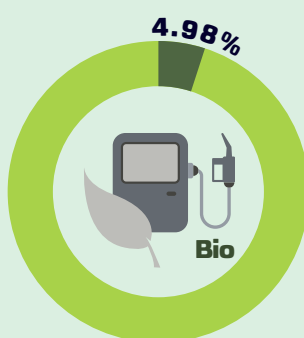
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน

4,952.42 ktoe

การใช้พลังงานความร้อน
ในภาคอุตสาหกรรมผลิต

18,919.00 ktoe

สัดส่วน
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ



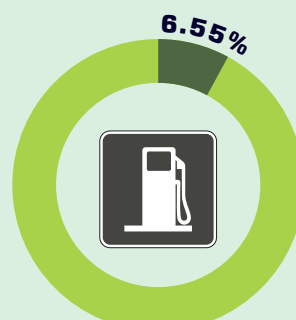
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ

999.44 ktoe

การใช้น้ำมันเชื้อเพลิง
ในภาคขนส่ง (รวม)

20,087.00 ktoe

สัดส่วน
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ
(เบนซินและดีเซล)



การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ

999.44 ktoe

การใช้น้ำมันเบนซินและดีเซล
ในภาคขนส่ง

15,249.00 ktoe

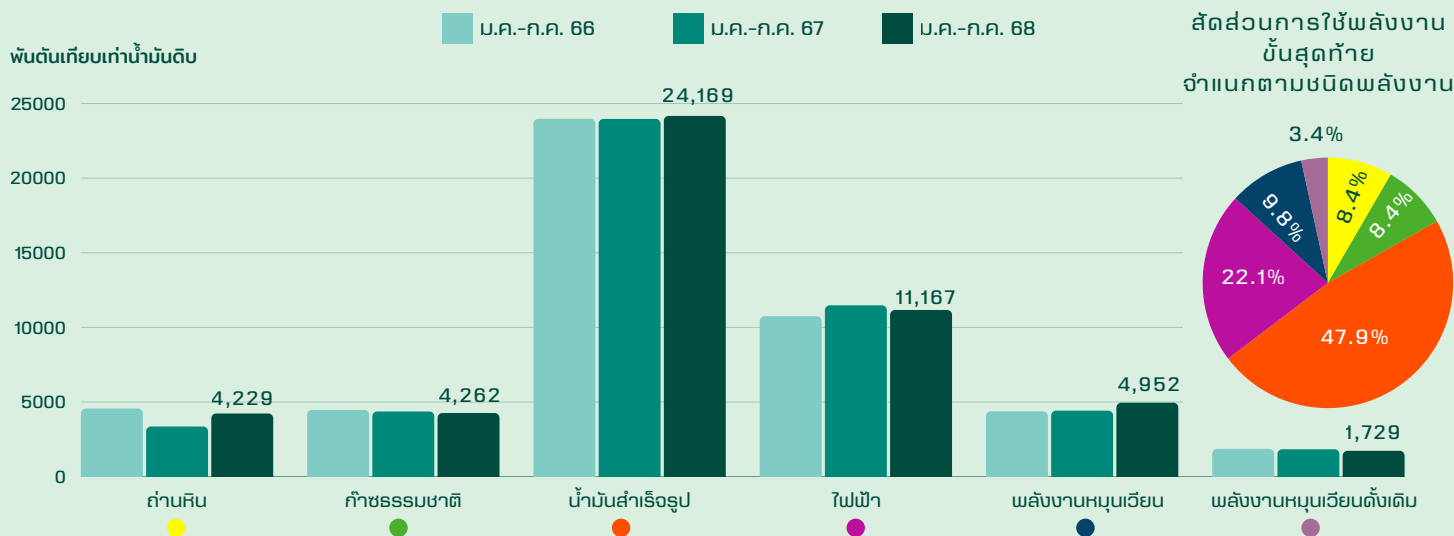
ที่มา : สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน กรกฎาคม 2568

<https://dede.go.th/articles?id=18298&type=dede-news>

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (Final Energy Consumption : FEC)

เบื้องต้น
จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - กรกฎาคม 2568

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ก.ค. 66	ม.ค.-ก.ค. 67	เบื้องต้น ม.ค.-ก.ค. 68	ม.ค.-ก.ค. 67 เทียบกับ ม.ค.-ก.ค. 66	ม.ค.-ก.ค. 68 เทียบกับ ม.ค.-ก.ค. 67
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (รวม)	49,989	49,425	50,508	(1.1)	2.2
- เิิงพาณิชย์	43,755	43,170	43,827	(1.3)	1.5
ถ่านหิน	4,564	3,358	4,229	(26.4)	25.9
ก๊าซธรรมชาติ	4,469	4,366	4,262	(2.3)	(2.4)
น้ำมันสำเร็จรูป	23,974	23,968	24,169	(0)	0.8
ไฟฟ้า	10,748	11,478	11,167	6.8	(2.7)
- พลังงานหมุนเวียน ^{1/}	4,375	4,420	4,952	1.0	12.0
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ^{2/}	1,859	1,835	1,729	(1.3)	(5.8)



การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายมีปริมาณ 50,508 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.2 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน แบ่งเป็น การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ 43,827 ktoe คิดเป็นสัดส่วนหลักร้อยละ 86.8 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราเพิ่มขึ้น ร้อยละ 1.5 ประกอบด้วย ถ่านหิน 4,229 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.4 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 25.9 ก๊าซธรรมชาติ 4,262 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.4 มีอัตราลดลงร้อยละ 2.4 น้ำมันสำเร็จรูปมีปริมาณการใช้พลังงานมากที่สุด 24,169 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 47.9 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.8 และไฟฟ้า 11,167 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 22.1 มีอัตราลดลงร้อยละ 2.7 ส่วนการใช้พลังงานหมุนเวียน 4,952 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.8 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.0 และมีการใช้พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม 1,729 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.4 มีอัตราลดลงร้อยละ 5.8

หมายเหตุ

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

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

"0" หมายถึง ตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (Final Energy Consumption : FEC)

เบื้องต้น
จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ มกราคม - กรกฎาคม 2568

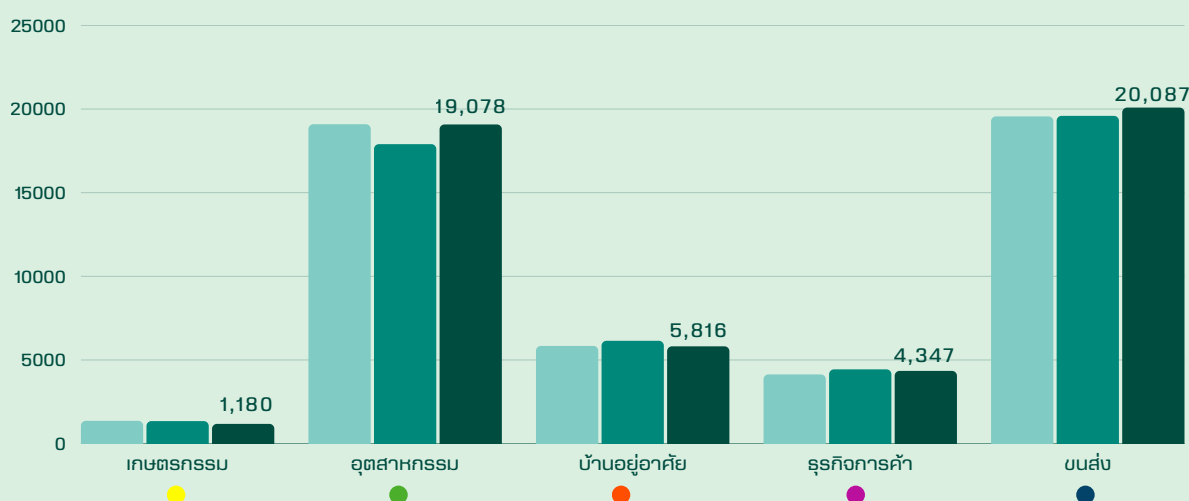
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ก.ค. 66	ม.ค.-ก.ค. 67	เบื้องต้น ม.ค.-ก.ค. 68	ม.ค.-ก.ค. 67 เทียบกับ ม.ค.-ก.ค. 66	ม.ค.-ก.ค. 68 เทียบกับ ม.ค.-ก.ค. 67
1. สาขาเกษตรกรรม	1,361	1,346	1,180	(1.1)	(12.3)
2. สาขาอุตสาหกรรม ^{3/}	19,092	17,901	19,078	(6.2)	6.6
3. สาขาบ้านอยู่อาศัย	5,840	6,147	5,816	5.3	(5.4)
4. สาขารุขกิจการค้า	4,136	4,439	4,347	7.3	(2.1)
5. สาขาทนส่ง	19,560	19,592	20,087	0.2	2.5
รวม	49,989	49,425	50,508	(1.1)	2.2

ม.ค.-ก.ค. 66

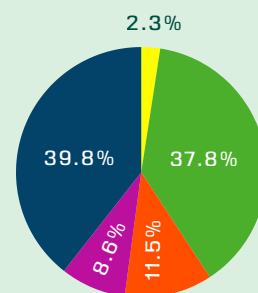
ม.ค.-ก.ค. 67

ม.ค.-ก.ค. 68

พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ



สัดส่วนการใช้พลังงาน
ขั้นสุดท้าย
จำแนกตามสาขา
เศรษฐกิจ



การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 50,508 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.2 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในสาขาเกษตรกรรม 1,180 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.3 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราลดลงร้อยละ 12.3 สาขาอุตสาหกรรม 19,078 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 37.8 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.6 สาขาบ้านอยู่อาศัย 5,816 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 11.5 มีอัตราลดลงร้อยละ 5.4 สาขารุขกิจการค้า 4,347 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.6 มีอัตราลดลงร้อยละ 2.1 และสาขาทนส่งมีปริมาณการใช้พลังงานมากที่สุด 20,087 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 39.8 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.5

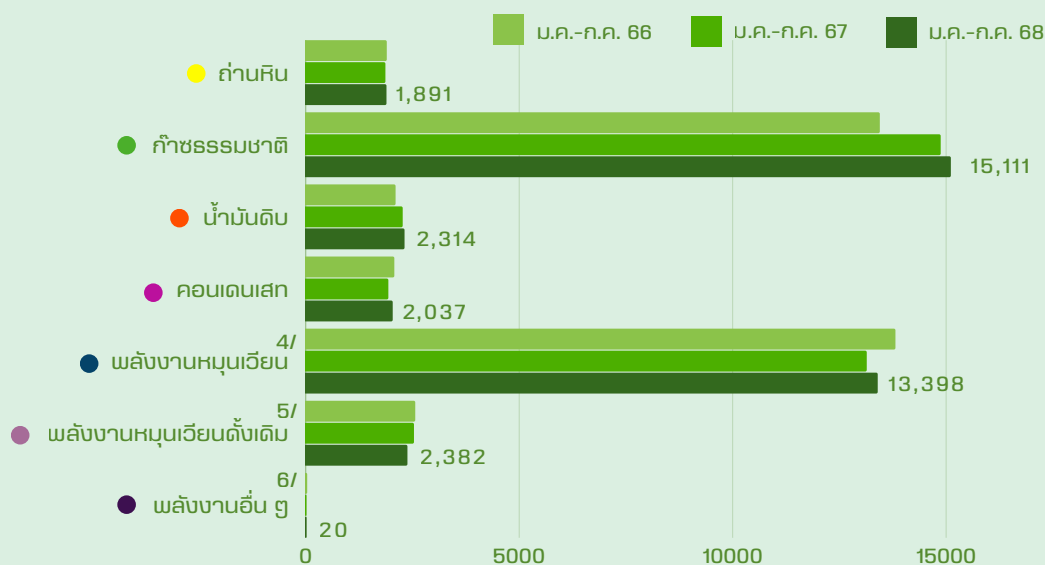
หมายเหตุ

3/ สาขาอุตสาหกรรม ประกอบด้วย อุตสาหกรรมการผลิต 18,919 ktoe เหมืองแร่ 80 ktoe และก่อสร้าง 79 ktoe

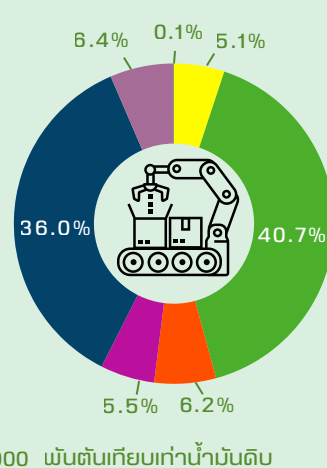
การผลิตพลังงาน (Domestic Product : DP)

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - กรกฎาคม 2568 ^{เบื้องต้น}

การผลิตพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ก.ค. 66	ม.ค.-ก.ค. 67	เบื้องต้น ม.ค.-ก.ค. 68	ม.ค.-ก.ค. 67 เทียบกับ ม.ค.-ก.ค. 66	ม.ค.-ก.ค. 68 เทียบกับ ม.ค.-ก.ค. 67
การผลิตพลังงาน (รวม)	35,936	36,639	37,153	2.0	1.4
- เติ่งพาณิชย์	19,524	20,945	21,353	7.3	1.9
ถ่านหิน	1,898	1,866	1,891	(1.7)	1.3
ก๊าซธรรมชาติ	13,447	14,873	15,111	10.6	1.6
น้ำมันดิบ	2,104	2,271	2,314	7.9	1.9
คอนเดนเสท	2,075	1,935	2,037	(6.7)	5.3
- พลังงานหมุนเวียน ^{4/}	13,813	13,141	13,398	(4.9)	2.0
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ^{5/}	2,565	2,535	2,382	(1.2)	(6.0)
- พลังงานอื่น ๆ ^{6/}	34	18	20	(47.1)	11.1



สัดส่วนการผลิตพลังงาน
จำแนกตามชนิดพลังงาน



การผลิตพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 37,153 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.4 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ปริมาณ 21,353 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 57.5 ของการผลิตพลังงานทั้งหมด มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.9 ประกอบด้วย ถ่านหิน 1,891 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.3 มีการผลิตก๊าซธรรมชาติมากที่สุด 15,111 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 40.7 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.6 น้ำมันดิบ 2,314 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6.2 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.9 คอนเดนเสท 2,037 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.5 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.3 มีการผลิตพลังงานหมุนเวียน 13,398 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 36.0 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.0 มีการผลิตพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม 2,382 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6.4 มีอัตราลดลงร้อยละ 6.0 และมีการผลิตพลังงานอื่น ๆ ปริมาณ 20 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.1

หมายเหตุ

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

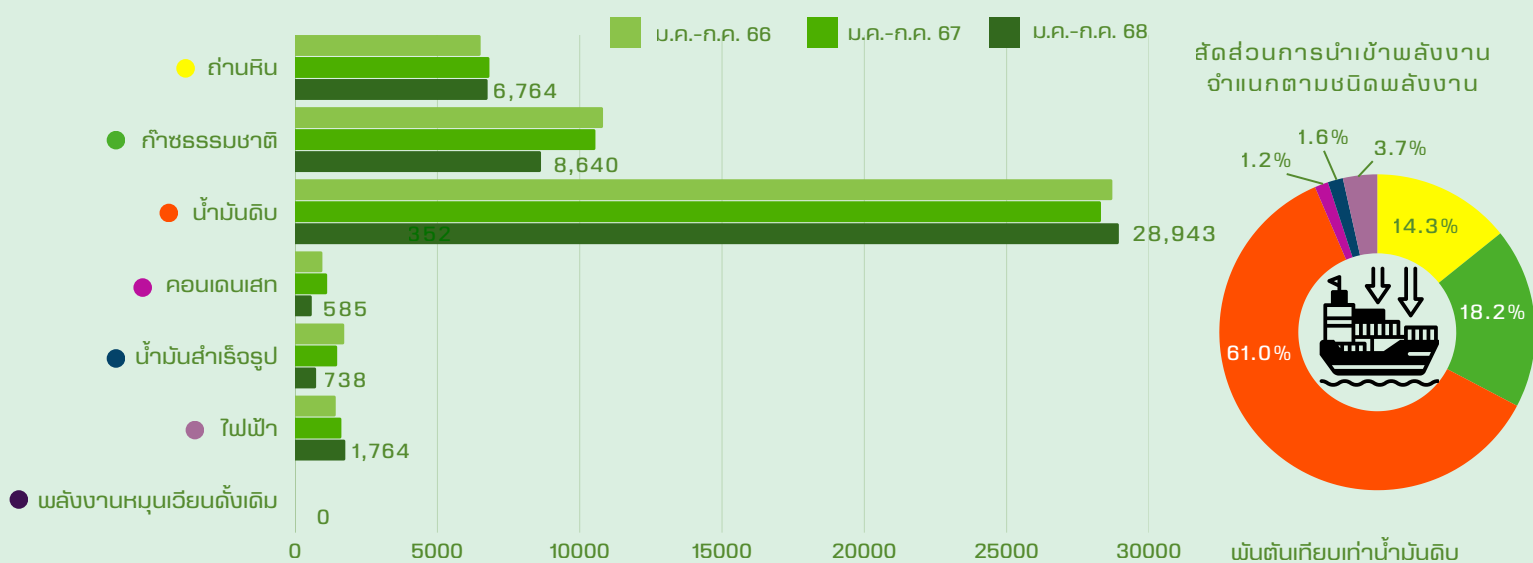
5/ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ประกอบด้วย ฟืน ถ่าน แกลบ และวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร

6/ พลังงานอื่น ๆ ประกอบด้วย ก๊าซเหลือใช้จากกระบวนการผลิต

การนำเข้าพลังงาน (Imports)

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - กรกฎาคม 2568 เบื้องต้น

การนำเข้าพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ก.ค. 66	ม.ค.-ก.ค. 67	เบื้องต้น ม.ค.-ก.ค. 68	ม.ค.-ก.ค. 67 เทียบกับ ม.ค.-ก.ค. 66	ม.ค.-ก.ค. 68 เทียบกับ ม.ค.-ก.ค. 67
การนำเข้าพลังงาน (รวม)	50,165	49,925	47,434	(0.5)	(5.0)
- เติ่งพาณิชย์	50,165	49,925	47,434	(0.5)	(5.0)
ถ่านหิน	6,519	6,828	6,764	4.7	(0.9)
ก๊าซธรรมชาติ	10,819	10,552	8,640	(2.5)	(18.1)
น้ำมันดิบ	28,715	28,315	28,943	(1.4)	2.2
คอนเดนเสท	959	1,126	585	17.4	(48.0)
น้ำมันสำเร็จรูป	1,726	1,478	738	(14.4)	(50.1)
ไฟฟ้า	1,427	1,626	1,764	13.9	8.5
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	-	-	0	-	0



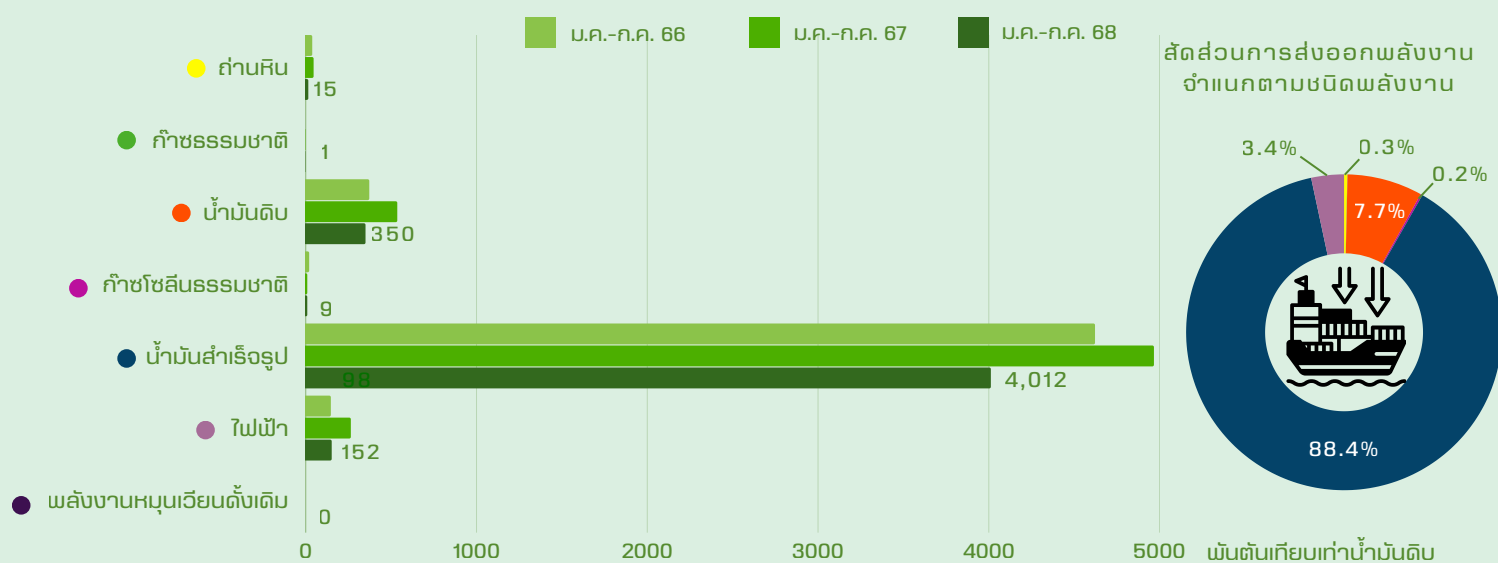
การนำเข้าพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 47,434 ktoe มีอัตราลดลงร้อยละ 5.0 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยเป็นการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด ประกอบด้วย ถ่านหิน 6,764 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 14.3 มีอัตราลดลงร้อยละ 0.9 ก๊าซธรรมชาติ 8,640 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 18.2 มีอัตราลดลงร้อยละ 18.1 น้ำมันดิบมีปริมาณการนำเข้ามากที่สุด 28,943 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 61.0 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.2 คอนเดนเสท 585 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.2 มีอัตราลดลงร้อยละ 48.0 น้ำมันสำเร็จรูป 738 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.6 มีอัตราลดลงร้อยละ 50.1 และไฟฟ้า 1,764 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.7 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.5 และมีการนำเข้าพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิมน้อยกว่า 0.5 ktoe

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

การส่งออกพลังงาน (Exports)

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - กรกฎาคม 2568 เบื้องต้น

การส่งออกพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ก.ค. 66	ม.ค.-ก.ค. 67	เบื้องต้น ม.ค.-ก.ค. 68	ม.ค.-ก.ค. 67 เทียบกับ ม.ค.-ก.ค. 66	ม.ค.-ก.ค. 68 เทียบกับ ม.ค.-ก.ค. 67
การส่งออกพลังงาน (รวม)	5,199	5,823	4,539	12.0	(22.1)
- เติ่งพาณิชย์	5,199	5,823	4,539	12.0	(22.1)
ถ่านหิน	38	46	15	21.1	(67.4)
ก๊าซธรรมชาติ	-	1	1	0	0
น้ำมันดิบ	372	536	350	44.1	(34.7)
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	20	8	8	(62.2)	(0)
น้ำมันสำเร็จรูป	4,622	4,967	4,012	7.5	(19.2)
ไฟฟ้า	147	264	152	79.6	(42.4)
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	0	0	0	0	(0)



การส่งออกพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 4,539 ktoe มีอัตราลดลงร้อยละ 22.1 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยเป็นการส่งออกพลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด ประกอบด้วย ถ่านหิน 15 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.3 มีอัตราลดลงร้อยละ 67.4 มีการส่งออกก๊าซธรรมชาติ 1 ktoe น้ำมันดิบ 350 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.7 มีอัตราลดลงร้อยละ 34.7 ก๊าซโซลีนธรรมชาติ 8 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.2 น้ำมันสำเร็จรูปมีปริมาณการส่งออกมากที่สุด 4,012 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 88.4 มีอัตราลดลงร้อยละ 19.2 และไฟฟ้า 152 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.4 มีอัตราลดลงร้อยละ 42.4 และมีการส่งออกพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิมน้อยกว่า 0.5 ktoe

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

การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป

มกราคม - กรกฎาคม 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 4,167 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 13.9 ของการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด น้ำมันเบนซิน 5,725 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 19.1 น้ำมันเครื่องบิน 3,259 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10.9 น้ำมันก๊าด 1,046 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.5 น้ำมันดีเซลมีปริมาณการผลิตมากที่สุด 13,213 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 44.0 และน้ำมันเตา 2,589 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.6

การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า

มกราคม - กรกฎาคม 2568 ^{เบื้องต้น}



การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน 3,913 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 15.8 ของการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด ก๊าซธรรมชาติมีปริมาณการใช้มากที่สุด 13,445 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 54.3 น้ำมันดีเซลและน้ำมันเตา 16 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1 พลังงานหมุนเวียน 7,360 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 29.7 และพลังงานอื่น ๆ 20 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 / เหรียญสหรัฐ 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			
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. ฝุ่น (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)
5 กิโลกรัมของฝุ่น (KG. OF FUEL WOOD)	= 1	กิโลกรัม (KG.)
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