



กรมพัฒนาพลังงานทดแทน
และอนุรักษ์พลังงาน
กระทรวงพลังงาน

รายงานสถานการณ์ พลังงานของประเทศไทย

มกราคม - มิถุนายน 2568 ^{เบื้องต้น}



ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
0 2223 0021 - 9 ต่อ 1195

สถานการณ์พลังงานในประเทศไทย

มกราคม - มิถุนายน 2568^{เบื้องต้น}

ข้อมูลได้มาจากตารางดุลยภาพพลังงานของประเทศไทย
กลุ่มสถิติและข้อมูลพลังงาน
ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร



หมายเหตุ: "0" หมายถึง ตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5

"ktoe" หมายถึง พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (10^3 ตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)

THAILAND ENERGY SITUATION

1/P

JANUARY - JUNE 2025

Data from Thailand energy balance
Information & Communication
Technology Center

RENEWABLE ENERGY 11,859 ktoe

- solar 431 ktoe
- wind 138 ktoe
- small & large hydro power 347 ktoe
- geothermal 0 ktoe
- solid biomass 9,015 ktoe
- MSW 435 ktoe
- biogas 560 ktoe
- biofuels 933 ktoe

COMMERCIAL ENERGY 18,106 ktoe

- coal & its products 1,594 ktoe
- natural gas product 12,814 ktoe
- crude oil 1,973 ktoe
- condensate 1,725 ktoe

TRADITIONAL RENEWABLE ENERGY 2,043 ktoe (fuel wood, paddy husk & agricultural waste)

OTHER ENERGY 19 ktoe (residual gas)

DOMESTIC PRODUCTION 32,027 ktoe

COMMERCIAL ENERGY 40,820 ktoe

- coal & its products 5,808 ktoe
- natural gas product 7,543 ktoe
- crude oil 24,836 ktoe
- condensate 568 ktoe
- petroleum products 634 ktoe
- electricity 1,431 ktoe

TRADITIONAL RENEWABLE ENERGY 0 ktoe

IMPORTS 40,820 ktoe

STOCK CHANGE 277 ktoe

EXPORTS 4,064 ktoe

COMMERCIAL ENERGY 4,064 ktoe

- coal & its products 13 ktoe
- natural gas product 1 ktoe
- crude oil 313 ktoe
- NGL 7 ktoe
- petroleum products 3,580 ktoe
- electricity 150 ktoe

TRADITIONAL RENEWABLE ENERGY 0 ktoe

PRIMARY ENERGY SUPPLY 68,506 ktoe

TRANSFORMATION 18,110 ktoe

POWER PLANTS 12,415 ktoe

- steam thermal 6,151 ktoe
- gas turbine 91 ktoe
- combined cycle 5,979 ktoe
- diesel 5 ktoe
- gas engine 189 ktoe

PETROLEUM REFINERIES 4,879 ktoe

NG. PROCESSING PLANTS 440 ktoe

ORTHER CONVERSION 376 ktoe

OWN USE + LOSSES + STATISTICAL DIFFERENCES 1,707 ktoe

FINAL NON-ENERGY USES 5,051 ktoe

FINAL ENERGY CONSUMPTION 43,638 ktoe

CLASSIFIED BY ENERGY TYPE

COMMERCIAL ENERGY 37,553 ktoe

- coal & its products 3,578 ktoe
- natural gas product 3,633 ktoe
- petroleum products 20,840 ktoe
- electricity 9,502 ktoe

TRADITIONAL RENEWABLE ENERGY 1,483 ktoe (fuel wood + charcoal + paddy husk + agricultural waste)

RENEWABLE ENERGY (HEAT) 4,602 ktoe

- solar (heat) 4 ktoe
- solid biomass 4,158 ktoe
- MSW 98 ktoe
- biogas 342 ktoe

CLASSIFIED BY ECONOMIC SECTOR

INDUSTRY 16,729 ktoe

TRANSPORTATION 17,202 ktoe

- road 13,744 ktoe
- rail 65 ktoe
- air 2,623 ktoe
- waterway 770 ktoe

AGRICULTURE 1,062 ktoe

COMMERCIAL 3,692 ktoe

RESIDENTIAL 4,953 ktoe

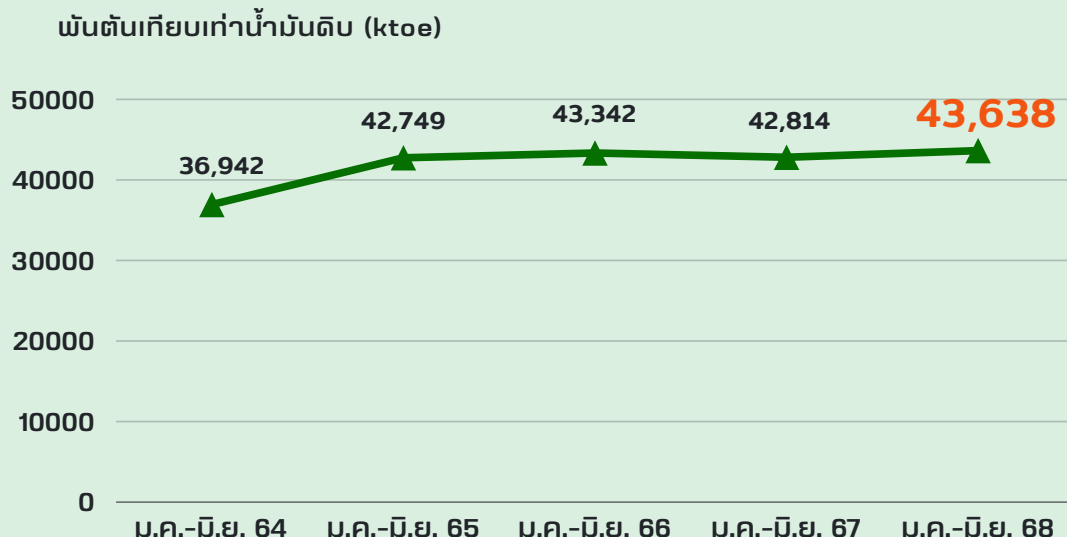
Notes: Data shown as "0" means figure is less than 0.5

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

ภาพรวมการใช้พลังงาน

มกราคม - มิถุนายน 2568^{เบื้องต้น}

ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในช่วงเดือน ม.ค. - มิ.ย. 2568 ปริมาณ 43,638 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.9 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยคิดเป็นมูลค่าการใช้พลังงาน รวมกว่า 773,420 ล้านบาท



การใช้พลังงาน
ขั้นสุดท้าย

เพิ่มขึ้นจาก
ช่วงเดียวกันของปีก่อน

1.9 %

ช่วงเดือน ม.ค.-มิ.ย. 2568 ประเทศไทยมีการนำเข้าพลังงานคิดเป็นมูลค่ากว่า 647,516 ล้านบาท พบว่า มีการนำเข้าน้ำมันดิบมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 71.95 ของมูลค่าการนำเข้าพลังงานทั้งหมด และมีการส่งออกพลังงานคิดเป็นมูลค่ากว่า 73,696 ล้านบาท พบว่า มีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปมากที่สุด คิดเป็น สัดส่วนร้อยละ 90.94 ของมูลค่าการส่งออกพลังงานทั้งหมด

รายงานสภาวะเศรษฐกิจไทย

เศรษฐกิจไทยในเดือนมิถุนายน ปี 2568 ชะลอลงจากเดือนก่อน โดยการส่งออกสินค้าและการผลิตภาคอุตสาหกรรมลดลงหลังจากเร่งไปในช่วงก่อนหน้า

- ด้านการบริโภคภาคเอกชนลดลง จากจำนวนและรายรับนักท่องเที่ยวต่างชาติที่ลดลง รวมถึงความเชื่อมั่นของผู้บริโภคลดลงต่อเนื่อง
- ด้านการลงทุนภาคเอกชนขยายตัว ตามการลงทุนในหมวดเครื่องจักรและอุปกรณ์
- ด้านการใช้จ่ายภาครัฐขยายตัว จากการใช้จ่ายของรัฐบาลกลางและการลงทุนของรัฐวิสาหกิจ
- ด้านการส่งออกสินค้าลดลงจากเดือนก่อน ตามการส่งออกหมวดอิเล็กทรอนิกส์ ยานยนต์ และเกษตร
- ด้านการนำเข้าสินค้าลดลงเล็กน้อยจากเดือนก่อน จากหมวดสินค้าทุนไม่รวมเครื่องบิน

เสถียรภาพเศรษฐกิจ

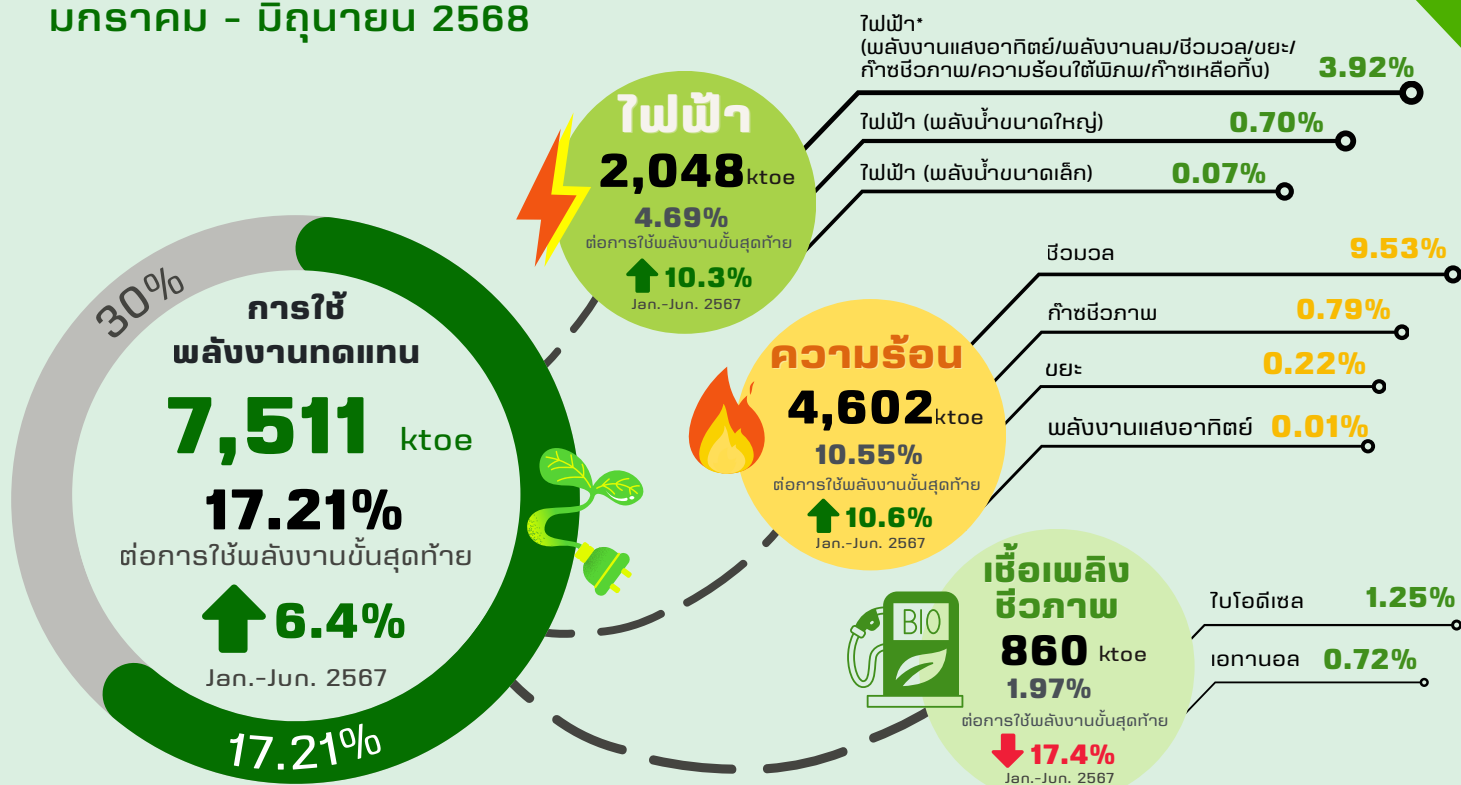
- อัตราเงินเฟ้อทั่วไปติดลบน้อยลงจากเดือนก่อน จากหมวดอาหารสด และหมวดพลังงาน
- อัตราเงินเฟ้อพื้นฐานทรงตัว
- ด้านตลาดแรงงานโดยรวมทรงตัวจากเดือนก่อน
- ดุลบัญชีเดินสะพัดกลับมาเกินดุลจากดุลบริการ รายได้ และเงินโอนที่ขาดดุลลดลง

ที่มา : แถลงข่าวเศรษฐกิจและการเงินเดือนมิถุนายน 2568

<https://www.bot.or.th/th/news-and-media/news-20250731.html>

สถานการณ์ด้านพลังงานทดแทน

มกราคม - มิถุนายน 2568



ประเทศไทยมีเป้าหมายในการเพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกต่อการบริโภคพลังงานขั้นสุดท้าย ที่ร้อยละ 30 ภายในปี พ.ศ. 2580 (AEDP2018) โดยในช่วง ม.ค.-มิ.ย. ของปี 2568 ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 43,638 ktoe เป็นพลังงานทดแทนจำนวน 7,511 ktoe คิดเป็นสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน ร้อยละ 17.21 ต่อการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย โดยเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.4 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน

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

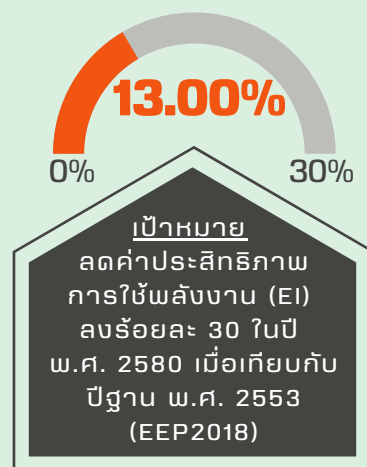
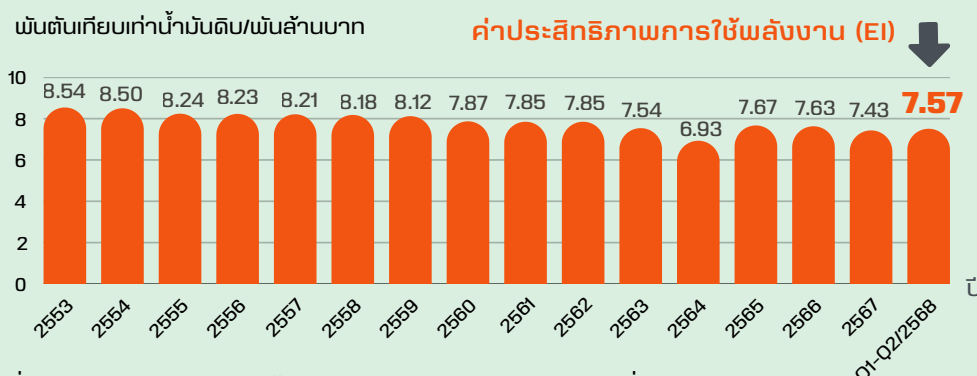
จากผลการดำเนินงานด้านพลังงานทดแทน พบว่า มีการใช้พลังงานทดแทนในการผลิตไฟฟ้าปริมาณ 2,048 ktoe การใช้พลังงานความร้อนจากพลังงานทดแทนปริมาณ 4,602 ktoe การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพจากพลังงานทดแทนปริมาณ 860 ktoe

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

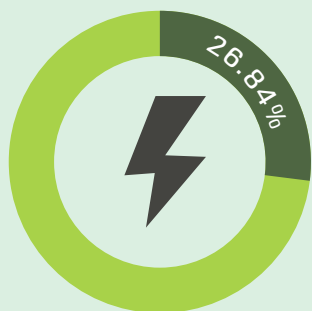


ที่มา : ผลการดำเนินงานด้านการอนุรักษ์พลังงาน ไตรมาสที่ 2/2568
<https://dede.go.th/articles?id=180968&type=dede-news>

สถานการณ์สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน

มกราคม - มิถุนายน 2568 ^{เบื้องต้น}

สัดส่วน
กำลังผลิตติดตั้งไฟฟ้า
จากพลังงานทดแทน



กำลังผลิตติดตั้งไฟฟ้า
จากพลังงานทดแทน

15,919.61 MW

กำลังผลิตติดตั้งไฟฟ้า (รวม)

59,304.81 MW

สัดส่วน
การใช้พลังงานทดแทน
ในการผลิตไฟฟ้า
ต่อการใช้ไฟฟ้ารวม



การใช้พลังงานทดแทน
ในการผลิตไฟฟ้า

2,048.43 ktoe

การใช้ไฟฟ้า (รวม)

9,502.00 ktoe

สัดส่วน
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน



การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน

4,602.43 ktoe

การใช้พลังงานความร้อน (รวม)

16,934.45 ktoe

สัดส่วน
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน
(อุตสาหกรรมการผลิต)



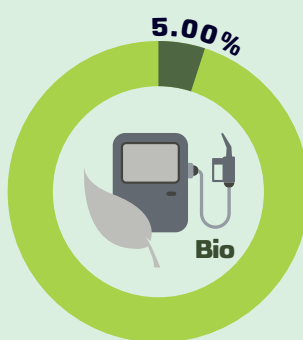
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน

4,602.43 ktoe

การใช้พลังงานความร้อน
ในภาคอุตสาหกรรมผลิต

16,593.00 ktoe

สัดส่วน
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ



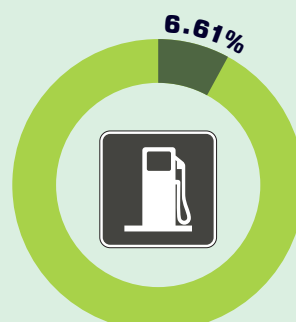
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ

860.26 ktoe

การใช้น้ำมันเชื้อเพลิง
ในภาคขนส่ง (รวม)

17,202.00 ktoe

สัดส่วน
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ
(เบนซินและดีเซล)



การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ

860.26 ktoe

การใช้น้ำมันเบนซินและดีเซล
ในภาคขนส่ง

13,012.00 ktoe

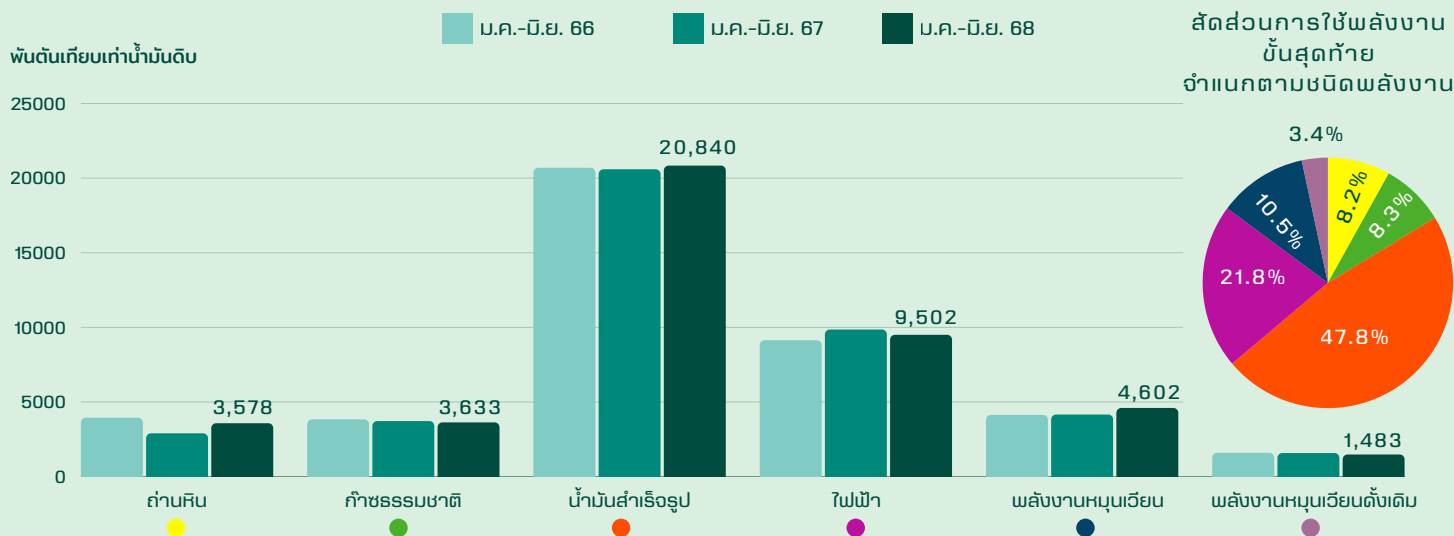
ที่มา : สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน มิถุนายน 2568

<https://dede.go.th/articles?id=18097&type=dede-news>

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (Final Energy Consumption : FEC)

จำแนกตามชนิดพลังงาน **มกราคม - มิถุนายน 2568** เบื้องต้น

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-มิ.ย. 66	ม.ค.-มิ.ย. 67	เบื้องต้น ม.ค.-มิ.ย. 68	ม.ค.-มิ.ย. 67 เทียบกับ ม.ค.-มิ.ย. 66	ม.ค.-มิ.ย. 68 เทียบกับ ม.ค.-มิ.ย. 67
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (รวม)	43,342	42,814	43,638	(1.2)	1.9
- เิิงพาณิชย์	37,609	37,074	37,553	(1.4)	1.3
ถ่านหิน	3,945	2,901	3,578	(26.5)	23.3
ก๊าซธรรมชาติ	3,833	3,722	3,633	(2.9)	(2.4)
น้ำมันสำเร็จรูป	20,693	20,595	20,840	(0.5)	1.2
ไฟฟ้า	9,138	9,856	9,502	7.9	(3.6)
- พลังงานหมุนเวียน ^{1/}	4,136	4,160	4,602	0.6	10.6
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ^{2/}	1,597	1,580	1,483	(1.1)	(6.1)



การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายมีปริมาณ 43,638 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.9 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน แบ่งเป็นการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ 37,553 ktoe คิดเป็นสัดส่วนหลักร้อยละ 86.1 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.3 ประกอบด้วย ถ่านหิน 3,578 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.2 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 23.3 ก๊าซธรรมชาติ 3,633 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.3 มีอัตราลดลงร้อยละ 2.4 น้ำมันสำเร็จรูปมีปริมาณการใช้พลังงานมากที่สุด 20,840 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 47.8 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.2 และไฟฟ้า 9,502 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 21.8 มีอัตราลดลงร้อยละ 3.6 ส่วนการใช้พลังงานหมุนเวียน 4,602 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10.5 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.6 และมีการใช้พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม 1,483 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.4 มีอัตราลดลงร้อยละ 6.1

หมายเหตุ

1/ พลังงานหมุนเวียน ประกอบด้วย พลังงานแสงอาทิตย์ (ความร้อน) ชีวมวล (ฟืน แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร) ยาง และก๊าซชีวภาพ

2/ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ประกอบด้วย ฟืน ถ่าน แกลบ และวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ที่ใช้ในบ้านอยู่อาศัยและอุตสาหกรรมครัวเรือน

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (Final Energy Consumption : FEC)

เมืองต้น
จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ มกราคม - มิถุนายน 2568

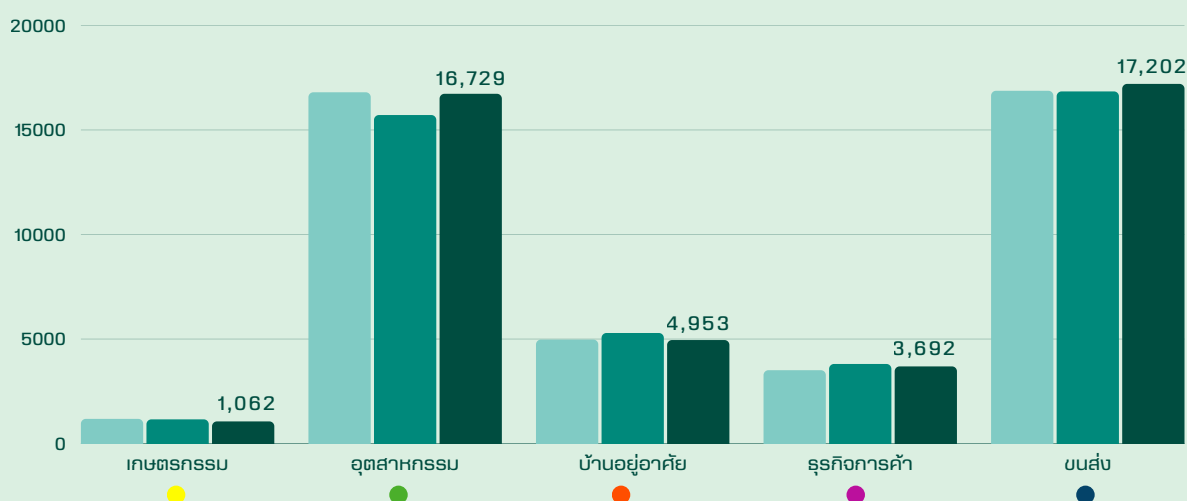
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-มิ.ย. 66	ม.ค.-มิ.ย. 67	เมืองต้น ม.ค.-มิ.ย. 68	ม.ค.-มิ.ย. 67 เทียบกับ ม.ค.-มิ.ย. 66	ม.ค.-มิ.ย. 68 เทียบกับ ม.ค.-มิ.ย. 67
1. สาขาเกษตรกรรม	1,183	1,160	1,062	(1.9)	(8.4)
2. สาขาอุตสาหกรรม ^{3/}	16,801	15,713	16,729	(6.5)	6.5
3. สาขาบ้านอยู่อาศัย	4,975	5,290	4,953	6.3	(6.4)
4. สาขารุขกิจการค้า	3,511	3,809	3,692	8.5	(3.1)
5. สาขายขนส่ง	16,872	16,842	17,202	(0.2)	2.1
รวม	43,342	42,814	43,638	(1.2)	1.9

ม.ค.-มิ.ย. 66

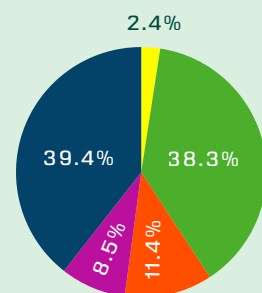
ม.ค.-มิ.ย. 67

ม.ค.-มิ.ย. 68

พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ



สัดส่วนการใช้พลังงาน
ขั้นสุดท้าย
จำแนกตามสาขา
เศรษฐกิจ



การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 43,638 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.9 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในสาขาเกษตรกรรม 1,062 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.4 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราลดลงร้อยละ 8.4 สาขาอุตสาหกรรม 16,729 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 38.3 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.5 สาขาบ้านอยู่อาศัย 4,953 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 11.4 มีอัตราลดลงร้อยละ 6.4 สาขารุขกิจการค้า 3,692 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.5 มีอัตราลดลงร้อยละ 3.1 และสาขายขนส่งมีปริมาณการใช้พลังงานมากที่สุด 17,202 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 39.4 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.1

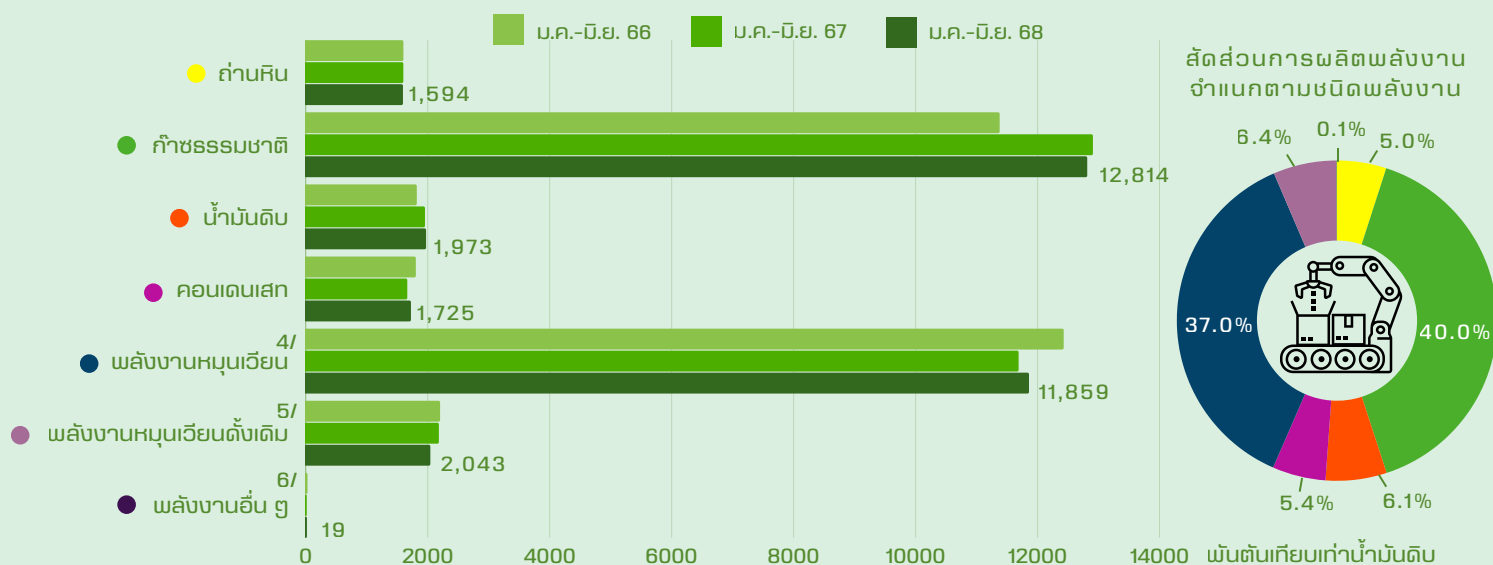
หมายเหตุ

3/ สาขาอุตสาหกรรม ประกอบด้วย อุตสาหกรรมการผลิต 16,593 ktoe เหมืองแร่ 68 ktoe และก่อสร้าง 68 ktoe

การผลิตพลังงาน (Domestic Product : DP)

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - มิถุนายน 2568 ^{เบื้องต้น}

การผลิตพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-มิ.ย. 66	ม.ค.-มิ.ย. 67	เบื้องต้น ม.ค.-มิ.ย. 68	ม.ค.-มิ.ย. 67 เทียบกับ ม.ค.-มิ.ย. 66	ม.ค.-มิ.ย. 68 เทียบกับ ม.ค.-มิ.ย. 67
การผลิตพลังงาน (รวม)	31,265	32,015	32,027	2.4	0
- เติงพาณิชย์	16,605	18,127	18,106	9.2	(0.1)
ถ่านหิน	1,601	1,600	1,594	(0.1)	(0.4)
ก๊าซธรรมชาติ	11,378	12,907	12,814	13.4	(0.7)
น้ำมันดิบ	1,821	1,955	1,973	7.4	0.9
คอนเดนเสท	1,805	1,665	1,725	(7.8)	3.6
- พลังงานหมุนเวียน ^{4/}	12,428	11,689	11,859	(5.9)	1.5
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ^{5/}	2,203	2,183	2,043	(0.9)	(6.4)
- พลังงานอื่น ๆ ^{6/}	29	16	19	(44.8)	18.8



การผลิตพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 32,027 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนเพียงเล็กน้อย โดยมี การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ปริมาณ 18,106 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 56.5 ของการผลิตพลังงานทั้งหมด มีอัตรา ลดลงร้อยละ 0.1 ประกอบด้วย ถ่านหิน 1,594 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.0 มีอัตราลดลงร้อยละ 0.4 มีการผลิต ก๊าซธรรมชาติมากที่สุด 12,814 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 40.0 มีอัตราลดลงร้อยละ 0.7 น้ำมันดิบ 1,973 ktoe คิดเป็น สัดส่วนร้อยละ 6.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.9 คอนเดนเสท 1,725 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.4 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.6 มีการผลิตพลังงานหมุนเวียน 11,859 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 37.0 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.5 มีการผลิต พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม 2,043 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6.4 มีอัตราลดลงร้อยละ 6.4 และมีการผลิตพลังงานอื่น ๆ ปริมาณ 19 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 18.8

หมายเหตุ

4/ พลังงานหมุนเวียน ประกอบด้วย พลังงานลม พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานน้ำขนาดเล็ก พลังงานน้ำขนาดใหญ่ พลังงานความร้อนใต้พิภพ ชีวมวล (เป็น แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร และแบล็กลิค) ขยะ ก๊าซชีวภาพ เชื้อเพลิงชีวภาพ (เอทานอลและไบโอดีเซล)

5/ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ประกอบด้วย ฟืน ถ่าน แกลบ และวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร

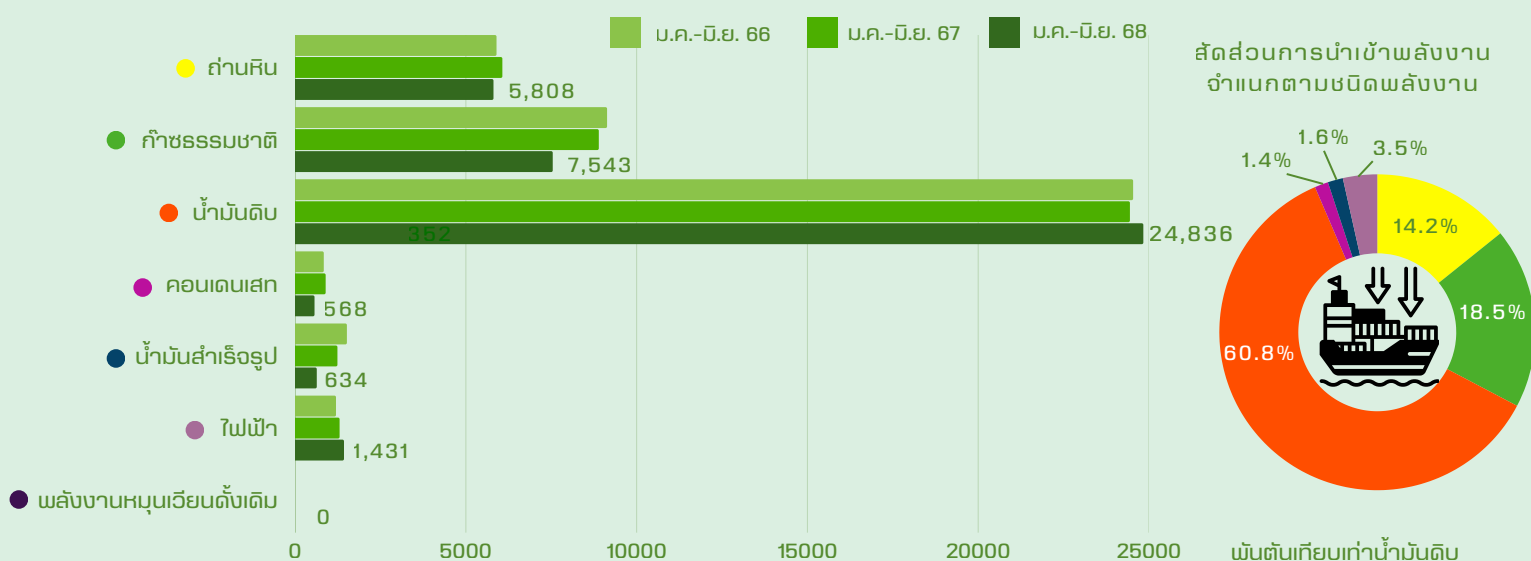
6/ พลังงานอื่น ๆ ประกอบด้วย ก๊าซเหลือใช้จากกระบวนการผลิต

"0" หมายถึง ตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5

การนำเข้าพลังงาน (Imports)

เบื้องต้น
จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - มิถุนายน 2568

การนำเข้าพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-มิ.ย. 66	ม.ค.-มิ.ย. 67	เบื้องต้น ม.ค.-มิ.ย. 68	ม.ค.-มิ.ย. 67 เทียบกับ ม.ค.-มิ.ย. 66	ม.ค.-มิ.ย. 68 เทียบกับ ม.ค.-มิ.ย. 67
การนำเข้าพลังงาน (รวม)	43,120	42,838	40,820	(0.7)	(4.7)
- เติงพาณิชย์	43,120	42,838	40,820	(0.7)	(4.7)
ถ่านหิน	5,897	6,068	5,808	2.9	(4.3)
ก๊าซธรรมชาติ	9,134	8,892	7,543	(2.6)	(15.2)
น้ำมันดิบ	24,537	24,443	24,836	(0.4)	1.6
คอนเดนเสท	839	894	568	6.6	(36.5)
น้ำมันสำเร็จรูป	1,516	1,239	634	(18.3)	(48.8)
ไฟฟ้า	1,197	1,302	1,431	8.8	9.9
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	-	-	0	-	0



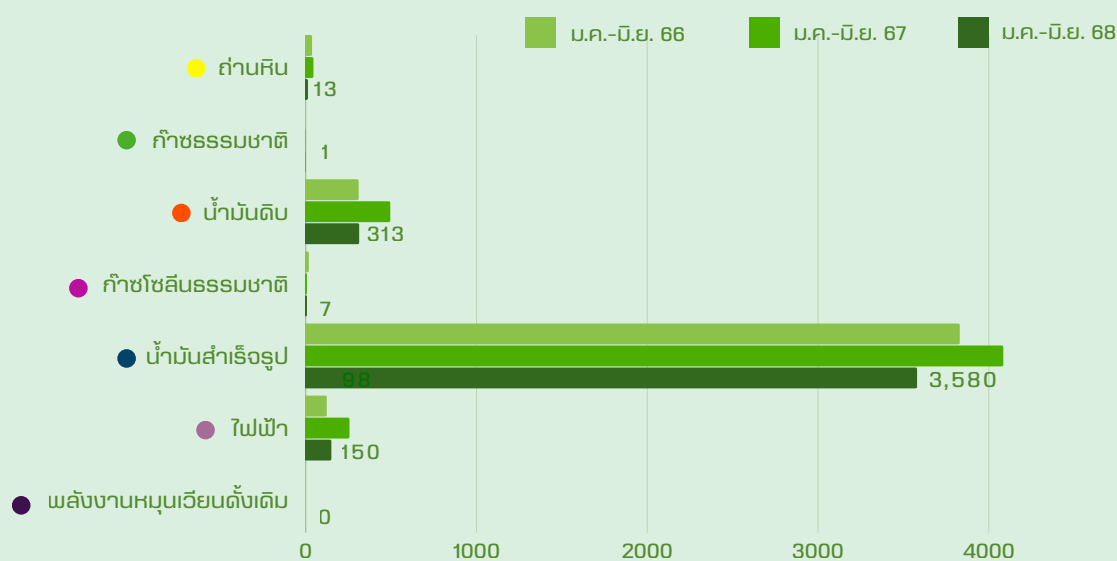
การนำเข้าพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 40,820 ktoe มีอัตราลดลงร้อยละ 4.7 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยเป็นการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด ประกอบด้วย ถ่านหิน 5,808 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 14.2 มีอัตราลดลงร้อยละ 4.3 ก๊าซธรรมชาติ 7,543 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 18.5 มีอัตราลดลงร้อยละ 15.2 น้ำมันดิบมีปริมาณการนำเข้ามากที่สุด 24,836 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 60.8 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.6 คอนเดนเสท 568 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.4 มีอัตราลดลงร้อยละ 36.5 น้ำมันสำเร็จรูป 634 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.6 มีอัตราลดลงร้อยละ 48.8 และไฟฟ้า 1,431 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.5 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.9 และมีการนำเข้าพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิมน้อยกว่า 0.5 ktoe

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

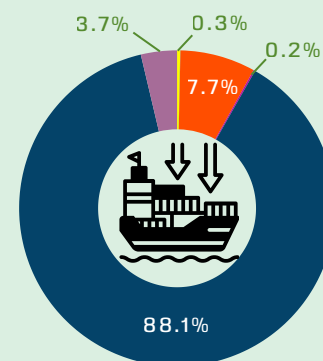
การส่งออกพลังงาน (Exports)

เบื้องต้น
จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - มิถุนายน 2568

การส่งออกพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-มิ.ย. 66	ม.ค.-มิ.ย. 67	เบื้องต้น ม.ค.-มิ.ย. 68	ม.ค.-มิ.ย. 67 เทียบกับ ม.ค.-มิ.ย. 66	ม.ค.-มิ.ย. 68 เทียบกับ ม.ค.-มิ.ย. 67
การส่งออกพลังงาน (รวม)	4,318	4,889	4,064	13.2	(16.9)
- เติงพาณิชย์	4,318	4,889	4,064	13.2	(16.9)
ถ่านหิน	37	45	13	21.6	(71.1)
ก๊าซธรรมชาติ	-	0	1	0	69.4
น้ำมันดิบ	310	495	313	59.7	(36.8)
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	18	7	7	(61.1)	2.4
น้ำมันสำเร็จรูป	3,830	4,085	3,580	6.7	(12.4)
ไฟฟ้า	123	256	150	108.1	(41.4)
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	0	0	0	0	(0)



สัดส่วนการส่งออกพลังงาน
จำแนกตามชนิดพลังงาน



พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

การส่งออกพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 4,064 ktoe มีอัตราลดลงร้อยละ 16.9 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยเป็นการส่งออกพลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด ประกอบด้วย ถ่านหิน 13 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.3 มีอัตราลดลงร้อยละ 71.1 มีการส่งออกก๊าซธรรมชาติ 1 ktoe น้ำมันดิบ 313 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.7 มีอัตราลดลงร้อยละ 36.8 ก๊าซโซลีนธรรมชาติ 7 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.2 มีอัตราเพิ่มขึ้น 2.4 น้ำมันสำเร็จรูปมีปริมาณการส่งออกรวมมากที่สุด 3,580 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 88.1 มีอัตราลดลงร้อยละ 12.4 และไฟฟ้า 150 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.7 มีอัตราลดลงร้อยละ 41.4 และมีการส่งออกพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม น้อยกว่า 0.5 ktoe

หมายเหตุ

"0" หมายถึง ตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5

"0" หมายถึง ไม่สามารถหาค่าได้

การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป

มกราคม - มิถุนายน 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 3,567 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 13.7 ของการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด น้ำมันเบนซิน 4,929 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 18.9 น้ำมันเครื่องบิน 2,932 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 11.3 น้ำมันก๊าด 951 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.6 น้ำมันดีเซลมีปริมาณการผลิตมากที่สุด 11,445 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 43.9 และน้ำมันเตา 2,239 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.6

การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า

มกราคม - มิถุนายน 2568^{เบื้องต้น}



การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน 3,293 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 15.5 ของการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด ก๊าซธรรมชาติมีปริมาณการใช้มากที่สุด 11,605 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 54.6 น้ำมันดีเซลและน้ำมันเตา 13 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1 พลังงานหมุนเวียน 6,324 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 29.7 และพลังงานอื่น ๆ 19 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 พ.ศ. BAHT/US\$	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			
3. ก๊าซโซลีนธรรมชาติ (ลิตร)	7,900	782.72	33.07	31.35	ม.ค.	34.43	JAN
4. ก๊าซธรรมชาติ (ลูกบาศก์ฟุต)	244	24.18	1.02	0.97	ก.พ.	34.18	FEB
5. อีเทน (กก.)	11,203	1,110.05	46.89	44.45	มี.ค.	34.12	MAR
6. โพรเพน (กก.)	11,256	1,115.34	47.11	44.67	เม.ย.	34.07	APR
7. ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม					พ.ค.	33.87	MAY
7.1 ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (ลิตร)	6,360	630.14	26.62	25.24	มิ.ย.	33.69	JUN
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. เือกานอล (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)
	= 3.968	บีทียู (BTU)
1 ต้นเทียบเท่า น้ำมันดิบ (TOE)	= 10.093	จิกะแคลอรี (GCAL)
	= 42.244	จิกะจูล (GJ)
	= 40.047 X 10 ⁶	บีทียู (BTU)
1 บาร์เรล (BARREL)	= 158.99	ลิตร (LITRES)
1 ลูกบาศก์เมตรของไม้ (CU.M. OF SOLID WOOD)	= 600	กิโลกรัม (KG.)
1 ลูกบาศก์เมตรของถ่าน (CU.M. OF CHARCOAL)	= 250	กิโลกรัม (KG.)
5 กิโลกรัมของฝุ่น (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