

รายงานสถานการณ์ พลังงานของประเทศไทย

เบื้องต้น

มกราคม - เมษายน 2569



สถานการณ์พลังงานในประเทศไทย

มกราคม - เมษายน 2569 ^{เบื้องต้น}

ข้อมูลได้มาจากตารางดุลยภาพพลังงานของประเทศไทย
กลุ่มสถิติและข้อมูลพลังงาน
ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร



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

THAILAND ENERGY SITUATION

JANUARY - APRIL 2026^{1/P}

Data from Thailand energy balance
Information & Communication
Technology Center

RENEWABLE ENERGY 9,564 ktoe

- solar 375 ktoe
- wind 90 ktoe
- small & large hydro power 340 ktoe
- geothermal 0 ktoe
- solid biomass 7,523 ktoe
- MSW 330 ktoe
- biogas 185 ktoe
- biofuels 721 ktoe

COMMERCIAL ENERGY 12,064 ktoe

- coal & its products 475 ktoe
- natural gas product 8,771 ktoe
- crude oil 1,701 ktoe
- condensate 1,117 ktoe

TRADITIONAL RENEWABLE ENERGY 1,378 ktoe (fuel wood, paddy husk & agricultural waste)

OTHER ENERGY 15 ktoe (residual gas)

DOMESTIC PRODUCTION 23,021 ktoe

COMMERCIAL ENERGY 27,754 ktoe

- coal & its products 4,108 ktoe
- natural gas product 6,105 ktoe
- crude oil 15,823 ktoe
- condensate 389 ktoe
- petroleum products 382 ktoe
- electricity 947 ktoe

IMPORTS 27,754 ktoe

TRADITIONAL RENEWABLE ENERGY 0 ktoe

STOCK CHANGE 126 ktoe

EXPORTS 2,156 ktoe

COMMERCIAL ENERGY 2,156 ktoe

- coal & its products 14 ktoe
- natural gas product 0 ktoe
- crude oil 190 ktoe
- NGL 10 ktoe
- petroleum products 1,883 ktoe
- electricity 59 ktoe

TRADITIONAL RENEWABLE ENERGY 0 ktoe

PRIMARY ENERGY SUPPLY 48,745 ktoe

TRANSFORMATION 11,913 ktoe

POWER PLANTS 8,279 ktoe

- steam thermal 3,610 ktoe
- gas turbine 69 ktoe
- combined cycle 4,493 ktoe
- diesel 4 ktoe
- gas engine 103 ktoe

PETROLEUM REFINERIES 2,739 ktoe

NG. PROCESSING PLANTS 640 ktoe

OTHER CONVERSION 255 ktoe

OWN USE + LOSSES + STATISTICAL DIFFERENCES 3,002 ktoe

FINAL NON-ENERGY USES 2,980 ktoe

FINAL ENERGY CONSUMPTION 30,850 ktoe

CLASSIFIED BY ENERGY TYPE

COMMERCIAL ENERGY 25,554 ktoe

- coal & its products 2,395 ktoe
- natural gas product 2,440 ktoe
- petroleum products 14,120 ktoe
- electricity 6,599 ktoe

TRADITIONAL RENEWABLE ENERGY 997 ktoe (fuel wood + charcoal + paddy husk + agricultural waste)

RENEWABLE ENERGY (HEAT) 4,299 ktoe

- solar (heat) 3 ktoe
- solid biomass 4,144 ktoe
- MSW 89 ktoe
- biogas 63 ktoe

CLASSIFIED BY ECONOMIC SECTOR

INDUSTRY 12,484 ktoe

manufacturing
+mining+
construction

TRANSPORTATION 11,838 ktoe

- road 9,325 ktoe
- rail 44 ktoe
- air 1,902 ktoe
- waterway 567 ktoe

AGRICULTURE 615 ktoe

COMMERCIAL 2,551 ktoe

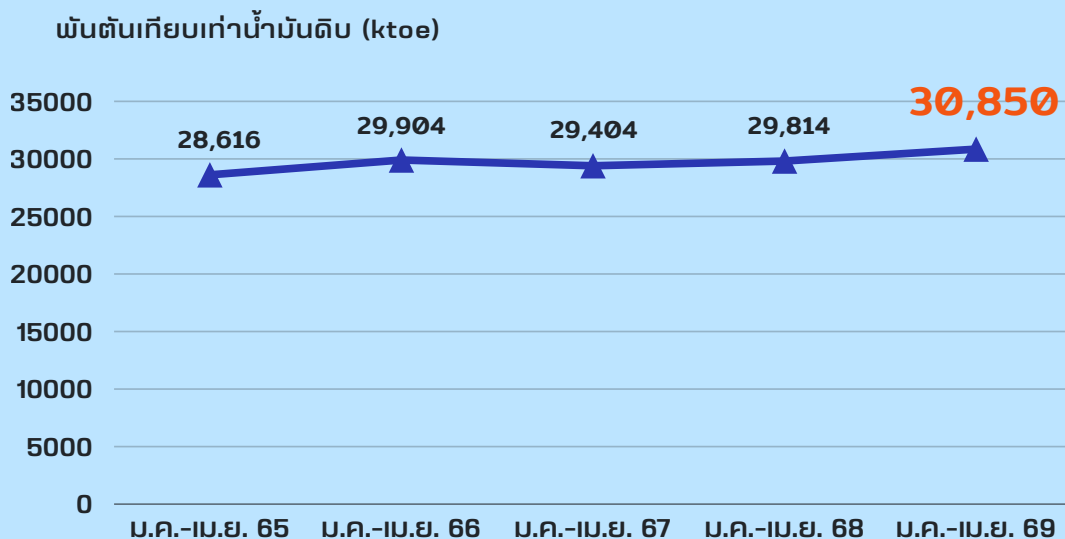
RESIDENTIAL 3,362 ktoe

Notes: Data shown as "0" means figure is less than 0.5
"ktoe" means kilo ton of oil equivalent (10 tons of oil equivalent).

ภาพรวมการใช้พลังงาน

มกราคม - เมษายน 2569 ^{เบื้องต้น}

ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในช่วงเดือน ม.ค.-เม.ย. 2569 ปริมาณ 30,850 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.5 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยคิดเป็นมูลค่าการใช้พลังงานรวมกว่า 657,039 ล้านบาท



การใช้พลังงาน
ขั้นสุดท้าย

เพิ่มขึ้นจาก
ช่วงเดียวกันของปีก่อน

3.5 %

ช่วงเดือน ม.ค.-เม.ย. 2569 ประเทศไทยมีการนำเข้าพลังงานคิดเป็นมูลค่ากว่า 448,857 ล้านบาท พบว่า มีการนำเข้าน้ำมันดิบมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 72.87 ของมูลค่าการนำเข้าพลังงานทั้งหมด และมีการส่งออกพลังงานคิดเป็นมูลค่ากว่า 50,502 ล้านบาท พบว่า มีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 90.45 ของมูลค่าการส่งออกพลังงานทั้งหมด

รายงานสภาวะเศรษฐกิจไทย

เศรษฐกิจไทยในเดือนเมษายน ปี 2569 โดยรวมชะลอตัวจากเดือนก่อน โดยเฉพาะภาคท่องเที่ยวและการบริโภคภาคเอกชน

- ด้านการบริโภคภาคเอกชนปรับลดลง ในหมวดสินค้าอุปโภคบริโภคและน้ำมันเชื้อเพลิง
- ด้านการลงทุนภาคเอกชนลดลงหลังเร่งไปในช่วงก่อน
- ด้านการใช้จ่ายภาครัฐขยายตัว จากทั้งรายจ่ายประจำและรายจ่ายลงทุนของรัฐบาลกลาง
- ด้านการส่งออกสินค้าเพิ่มขึ้น จากกลุ่มสินค้าเทคโนโลยีที่โตได้ดีต่อเนื่องและหมวดยานยนต์
- ด้านการนำเข้าสินค้าเพิ่มขึ้นมากจากเดือนก่อน จากทุกหมวดสินค้าหลัก เช่น หมวดเชื้อเพลิง

เสถียรภาพเศรษฐกิจ

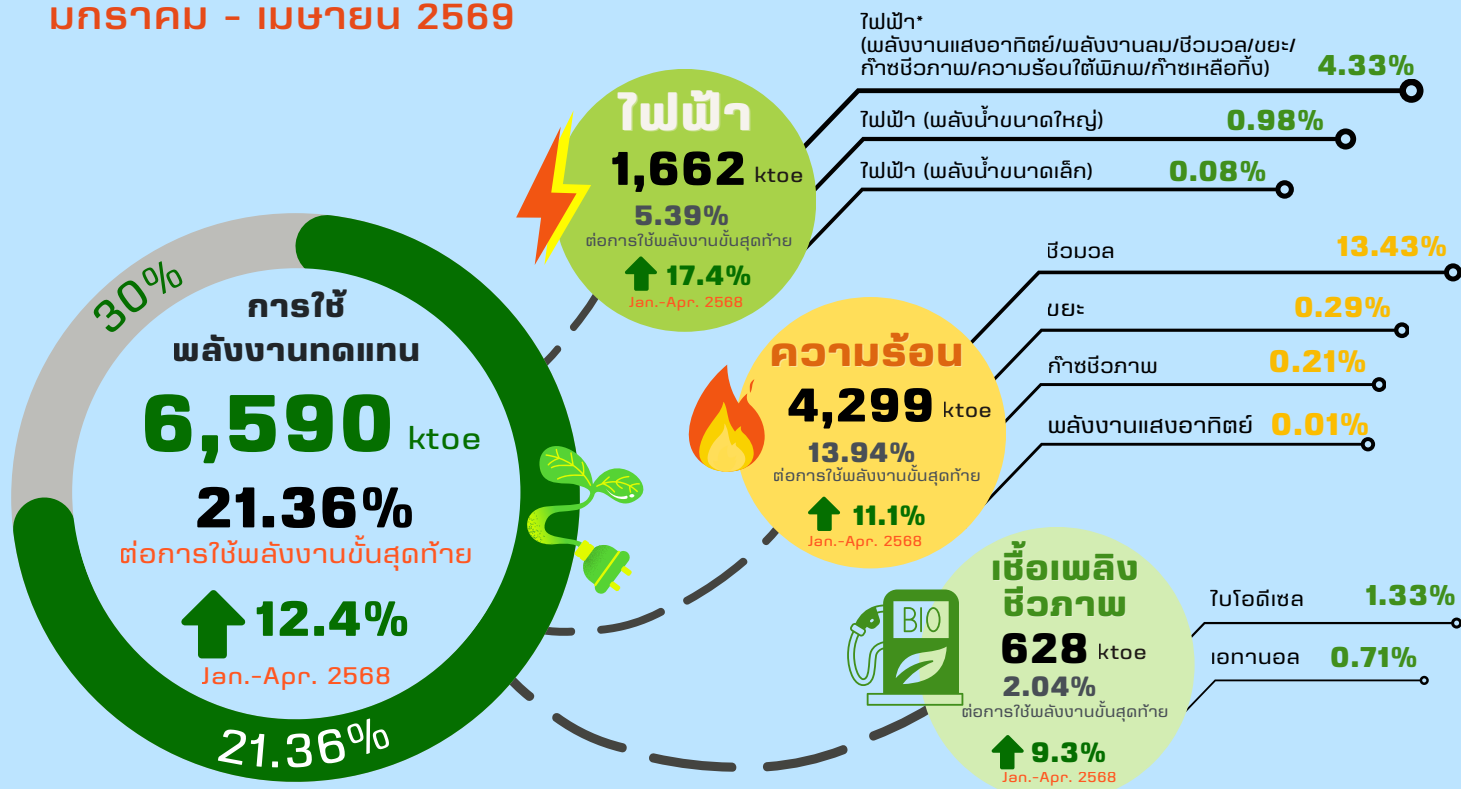
- อัตราเงินเฟ้อทั่วไปปรับสูงขึ้นมากจากเดือนก่อน โดยเฉพาะในหมวดพลังงานตามราคาน้ำมัน
- อัตราเงินเฟ้อพื้นฐานเพิ่มขึ้นจากเดือนก่อน ในหมวดอาหารสำเร็จรูปและค่าโดยสารสาธารณะตามการส่งผ่านต้นทุนราคาพลังงาน
- ด้านตลาดแรงงานโดยรวมปรับดีขึ้น
- ดุลบัญชีเดินสะพัดขาดดุลสูงจากดุลการค้าเป็นสำคัญ ตามมูลค่าการนำเข้าที่เร่งขึ้นมาก

ที่มา : แดลงข่าวและรายงานเศรษฐกิจและการเงินเดือนเมษายน ปี 2569

<https://www.bot.or.th/th/news-and-media/news/news-20260529.html>

สถานการณ์ด้านพลังงานทดแทน

มกราคม - เมษายน 2569 เบื้องต้น



ประเทศไทยมีเป้าหมายในการเพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกต่อการใช้น้ำมันขั้นสุดท้าย ที่ร้อยละ 30 ภายในปี พ.ศ. 2580 (AEDP2018) โดยในช่วง ม.ค.-เม.ย. ของปี 2569 ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 30,850 ktoe เป็นพลังงานทดแทนจำนวน 6,590 ktoe คิดเป็นสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน ร้อยละ 21.36 ต่อการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย โดยเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.4 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน

หมายเหตุ : * รวมการผลิตไฟฟ้านอกกริด (Off Grid)
 ที่มา : ผลการดำเนินงานด้านพลังงานทดแทน ม.ค.-เม.ย. 2569

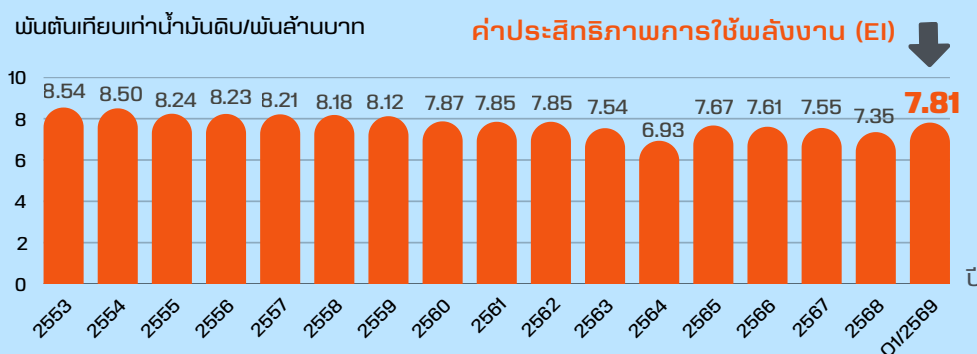
จากผลการดำเนินงานด้านพลังงานทดแทน พบว่า มีการใช้พลังงานทดแทนในการผลิตไฟฟ้าปริมาณ 1,662 ktoe การใช้พลังงานความร้อนจากพลังงานทดแทนปริมาณ 4,299 ktoe การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพจากพลังงานทดแทนปริมาณ 628 ktoe

สถานการณ์ด้านการอนุรักษ์พลังงาน

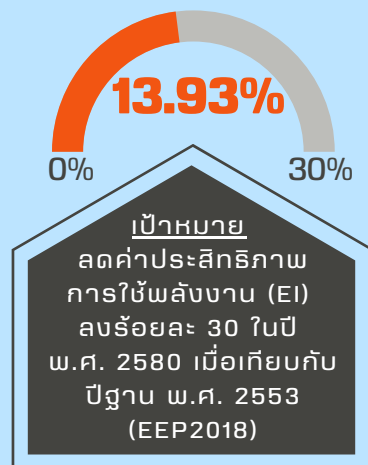
ไตรมาสที่ 1/2569 เบื้องต้น

สถานการณ์การอนุรักษ์พลังงานของประเทศไทย ในไตรมาสที่ 1/2569 พบว่า มีการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 24,162 ktoe ขณะที่ผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศ (Gross Domestic Product : GDP) มีมูลค่า 3,094,951 ล้านบาท ส่งผลให้ค่าประสิทธิภาพการใช้พลังงาน (Energy Intensity : EI) มีค่าอยู่ที่ 7.81 ktoe/ล้านบาท

ด้านผลการประหยัดพลังงาน ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2554 - 2568 พบว่า ดัชนีชี้วัดประสิทธิภาพการใช้พลังงานปี 2568 อยู่ที่ 7.35 ktoe/ล้านบาท ซึ่งลดลงร้อยละ 13.93 เมื่อเทียบกับปีฐาน พ.ศ. 2553 คิดเป็นผลการประหยัดพลังงาน 13,655 ktoe



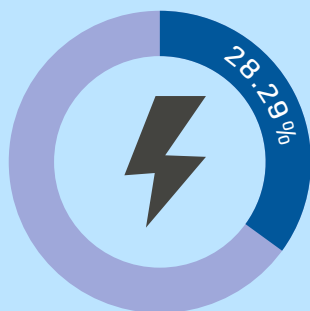
ที่มา : ผลการดำเนินงานด้านการอนุรักษ์พลังงาน ไตรมาสที่ 1/2569
<https://dede.go.th/articles?id=199998&type=dede-news>



สถานการณ์สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน

มกราคม - เมษายน 2569^{เบื้องต้น}

สัดส่วน
กำลังผลิตติดตั้งไฟฟ้า
จากพลังงานทดแทน



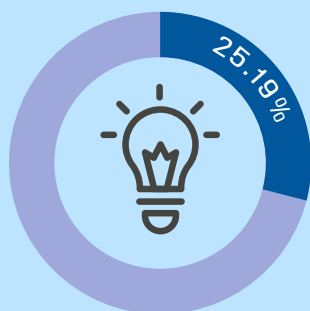
กำลังผลิตติดตั้งไฟฟ้า
จากพลังงานทดแทน

17,087.36 MW

กำลังผลิตติดตั้งไฟฟ้า (รวม)

60,403.21 MW

สัดส่วน
การใช้พลังงานทดแทน
ในการผลิตไฟฟ้า
ต่อการใช้ไฟฟ้ารวม



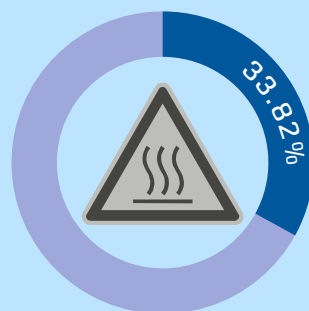
การใช้พลังงานทดแทน
ในการผลิตไฟฟ้า

1,662.33 ktoe

การใช้ไฟฟ้า (รวม)

6,599.00 ktoe

สัดส่วน
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน



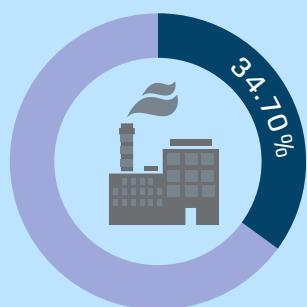
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน

4,299.07 ktoe

การใช้พลังงานความร้อน (รวม)

12,712.95 ktoe

สัดส่วน
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน
(อุตสาหกรรมการผลิต)



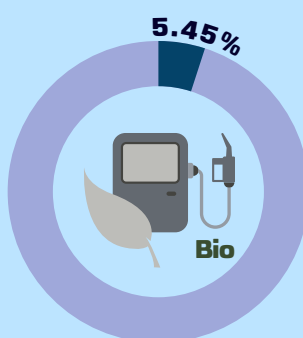
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน

4,299.07 ktoe

การใช้พลังงานความร้อน
ในภาคอุตสาหกรรมผลิต

12,391.00 ktoe

สัดส่วน
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ



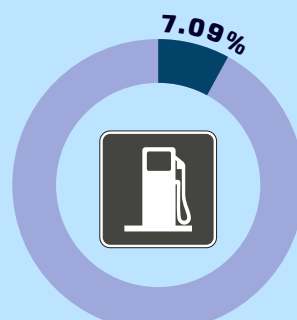
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ

628.48 ktoe

การใช้น้ำมันเชื้อเพลิง
ในภาคขนส่ง (รวม)

11,838.00 ktoe

สัดส่วน
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ
(เบนซินและดีเซล)



การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ

628.48 ktoe

การใช้น้ำมันเบนซินและดีเซล
ในภาคขนส่ง

8,869.00 ktoe

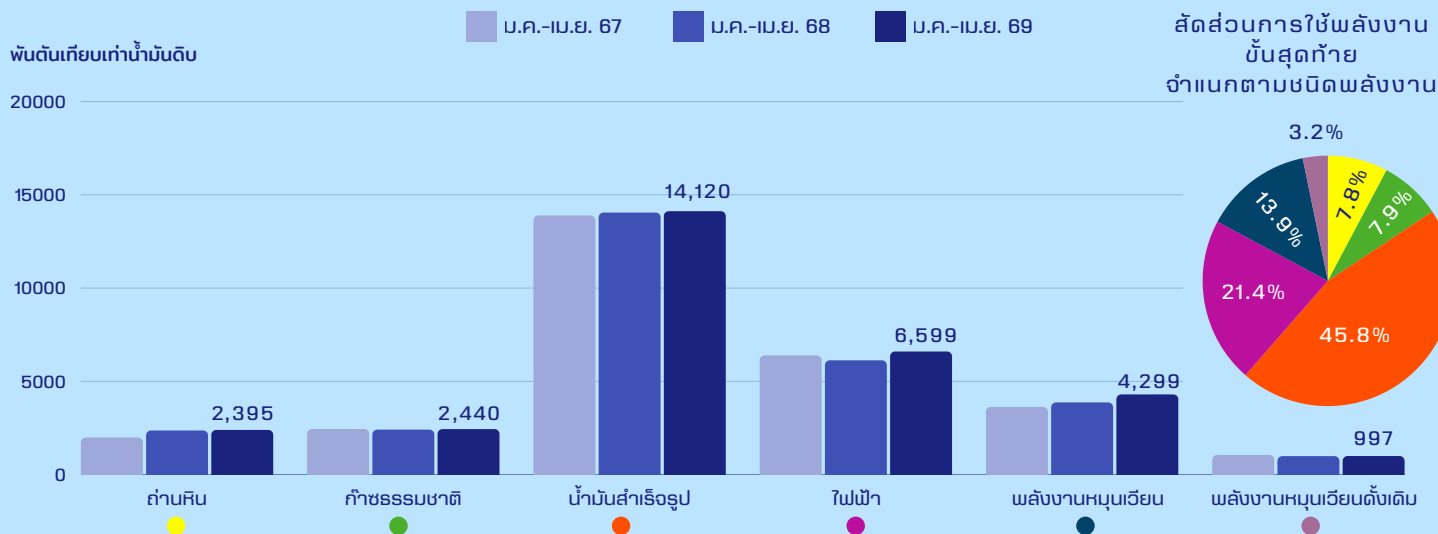
ที่มา : สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน เมษายน 2569

<https://dede.go.th/articles?id=19796&type=dede-news>

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (Final Energy Consumption : FEC)

จำแนกตามชนิดพลังงาน **มกราคม - เมษายน 2569** เบื้องต้น

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-เม.ย. 67	ม.ค.-เม.ย. 68	เบื้องต้น ม.ค.-เม.ย. 69	ม.ค.-เม.ย. 68 เทียบกับ ม.ค.-เม.ย. 67	ม.ค.-เม.ย. 69 เทียบกับ ม.ค.-เม.ย. 68
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (รวม)	29,404	29,814	30,850	1.4	3.5
- เิิงพาณิชย์	24,719	24,952	25,554	0.9	2.4
ถ่านหิน	1,991	2,366	2,395	18.8	1.2
ก๊าซธรรมชาติ	2,445	2,412	2,440	(1.3)	1.2
น้ำมันสำเร็จรูป	13,893	14,047	14,120	1.1	0.5
ไฟฟ้า	6,390	6,127	6,599	(4.1)	7.7
- พลังงานหมุนเวียน ^{1/}	3,630	3,870	4,299	6.6	11.1
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ^{2/}	1,055	992	997	(6.0)	0.5



การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายมีปริมาณ 30,850 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.5 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน แบ่งเป็นการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ 25,554 ktoe คิดเป็นสัดส่วนหลักร้อยละ 82.9 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4 ประกอบด้วย ถ่านหิน 2,395 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.8 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.2 ก๊าซธรรมชาติ 2,440 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.9 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.2 น้ำมันสำเร็จรูปมีปริมาณการใช้พลังงานมากที่สุด 14,120 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 45.8 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.5 และไฟฟ้า 6,599 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 21.4 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.7 ส่วนการใช้พลังงานหมุนเวียน 4,299 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 13.9 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.1 และการใช้พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม 997 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.2 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.5

หมายเหตุ

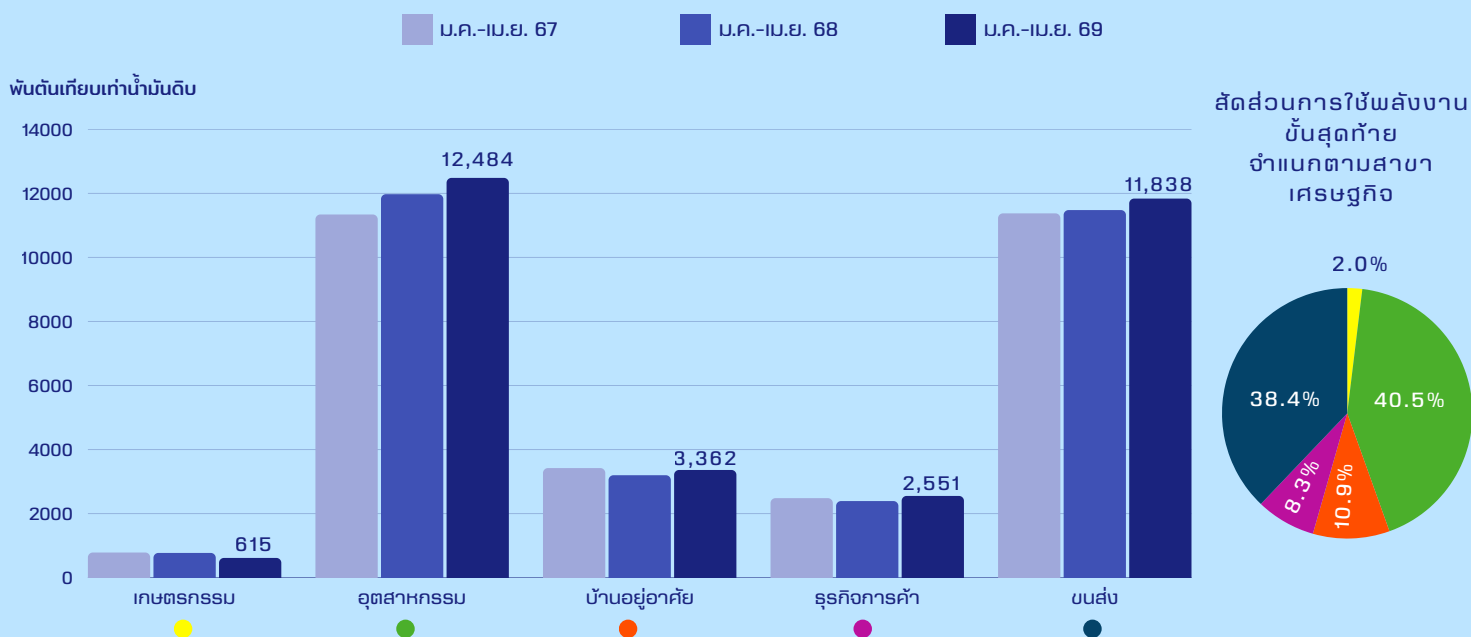
1/ พลังงานหมุนเวียน ประกอบด้วย พลังงานแสงอาทิตย์ (ความร้อน) ชีวมวล (ฟืน แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร) ยาง และก๊าซชีวภาพ

2/ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ประกอบด้วย ฟืน ถ่าน แกลบ และวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ที่ใช้ในบ้านอยู่อาศัยและอุตสาหกรรมครัวเรือน

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (Final Energy Consumption : FEC)

จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ **มกราคม - เมษายน 2569** เบื้องต้น

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-เม.ย. 67	ม.ค.-เม.ย. 68	เบื้องต้น ม.ค.-เม.ย. 69	ม.ค.-เม.ย. 68 เทียบกับ ม.ค.-เม.ย. 67	ม.ค.-เม.ย. 69 เทียบกับ ม.ค.-เม.ย. 68
1. สาขาเกษตรกรรม	784	771	615	(1.7)	(20.2)
2. สาขาอุตสาหกรรม ^{3/}	11,341	11,975	12,484	5.6	4.3
3. สาขาบ้านอยู่อาศัย	3,421	3,198	3,362	(6.5)	5.1
4. สาขารุขกิจการค้า	2,482	2,391	2,551	(3.7)	6.7
5. สาขายขนส่ง	11,376	11,479	11,838	0.9	3.1
รวม	29,404	29,814	30,850	1.4	3.5



การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 30,850 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.5 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในสาขาเกษตรกรรม 615 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.0 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราลดลงร้อยละ 20.2 สาขาอุตสาหกรรมมีปริมาณการใช้พลังงานมากที่สุด 12,484 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 40.5 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.3 สาขาบ้านอยู่อาศัย 3,362 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10.9 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.1 สาขารุขกิจการค้า 2,551 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.3 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.7 และสาขายขนส่ง 11,838 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 38.4 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.1

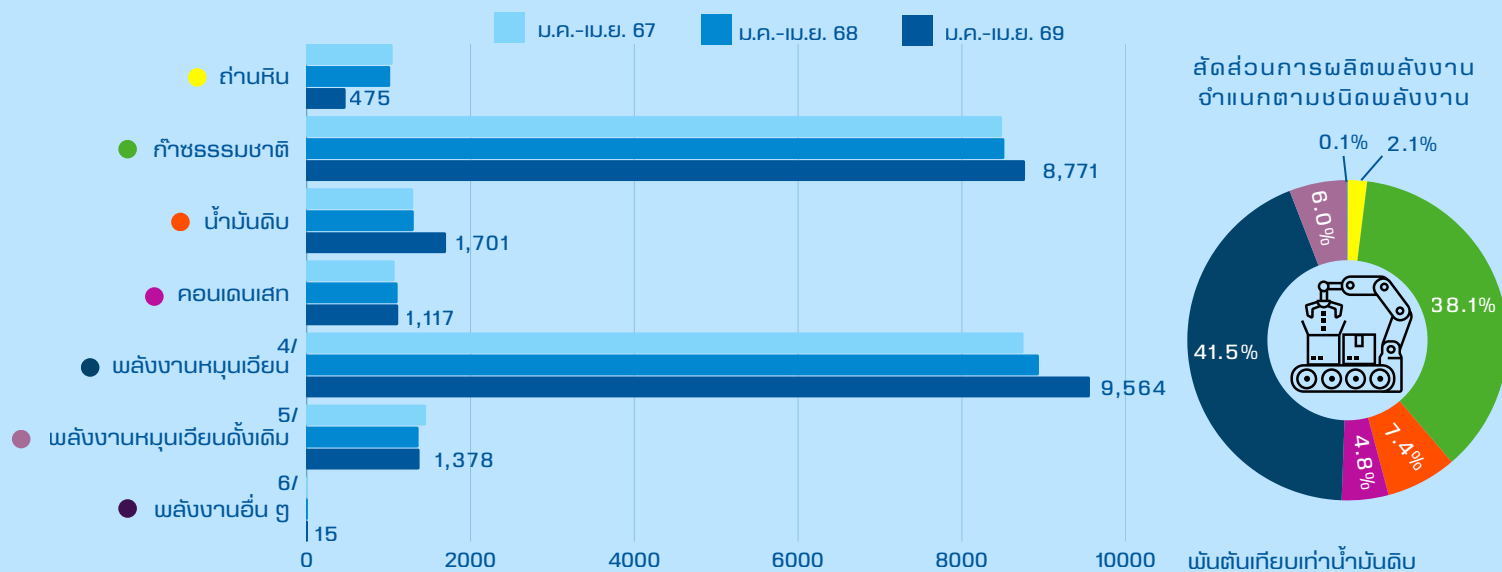
หมายเหตุ

3/ สาขาอุตสาหกรรม ประกอบด้วย อุตสาหกรรมการผลิต 12,391 ktoe ก่อสร้าง 47 ktoe และเหมืองแร่ 46 ktoe

การผลิตพลังงาน (Domestic Product : DP)

จำแนกตามชนิดพลังงาน **มกราคม - เมษายน 2569** ^{เบื้องต้น}

การผลิตพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-เม.ย. 67	ม.ค.-เม.ย. 68	เบื้องต้น ม.ค.-เม.ย. 69	ม.ค.-เม.ย. 68 เทียบกับ ม.ค.-เม.ย. 67	ม.ค.-เม.ย. 69 เทียบกับ ม.ค.-เม.ย. 68
การผลิตพลังงาน (รวม)	22,134	22,276	23,021	0.6	3.3
- เติ่งพาณิชย์	11,913	11,955	12,064	0.4	0.9
ถ่านหิน	1,049	1,019	475	(2.9)	(53.4)
ก๊าซธรรมชาติ	8,491	8,519	8,771	0.3	3.0
น้ำมันดิบ	1,300	1,307	1,701	0.5	30.1
คอนเดนเสท	1,073	1,110	1,117	3.4	0.6
- พลังงานหมุนเวียน ^{4/}	8,753	8,941	9,564	2.1	7.0
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ^{5/}	1,457	1,366	1,378	(6.2)	0.9
- พลังงานอื่น ๆ ^{6/}	11	14	15	27.3	7.1



การผลิตพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 23,021 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.3 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ปริมาณ 12,064 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 52.4 ของการผลิตพลังงานทั้งหมด มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.9 ประกอบด้วย ถ่านหิน 475 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.1 มีอัตราลดลงร้อยละ 53.4 ก๊าซธรรมชาติ 8,771 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 38.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.0 น้ำมันดิบ 1,701 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.4 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 30.1 คอนเดนเสท 1,117 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4.8 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.6 มีการผลิตพลังงานหมุนเวียนมากที่สุด 9,564 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 41.5 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.0 มีการผลิตพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม 1,378 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6.0 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.9 และมีการผลิตพลังงานอื่น ๆ ปริมาณ 15 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.1

หมายเหตุ

4/ พลังงานหมุนเวียน ประกอบด้วย พลังงานหมุนเวียน (พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังน้ำขนาดเล็ก พลังน้ำขนาดใหญ่ พลังงานความร้อนใต้พิภพ ชีวมวล (ฟืน แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร และแบบลิกไนต์) ชยะ ก๊าซชีวภาพ เชื้อเพลิงชีวภาพ (เอทานอลและไบโอดีเซล))

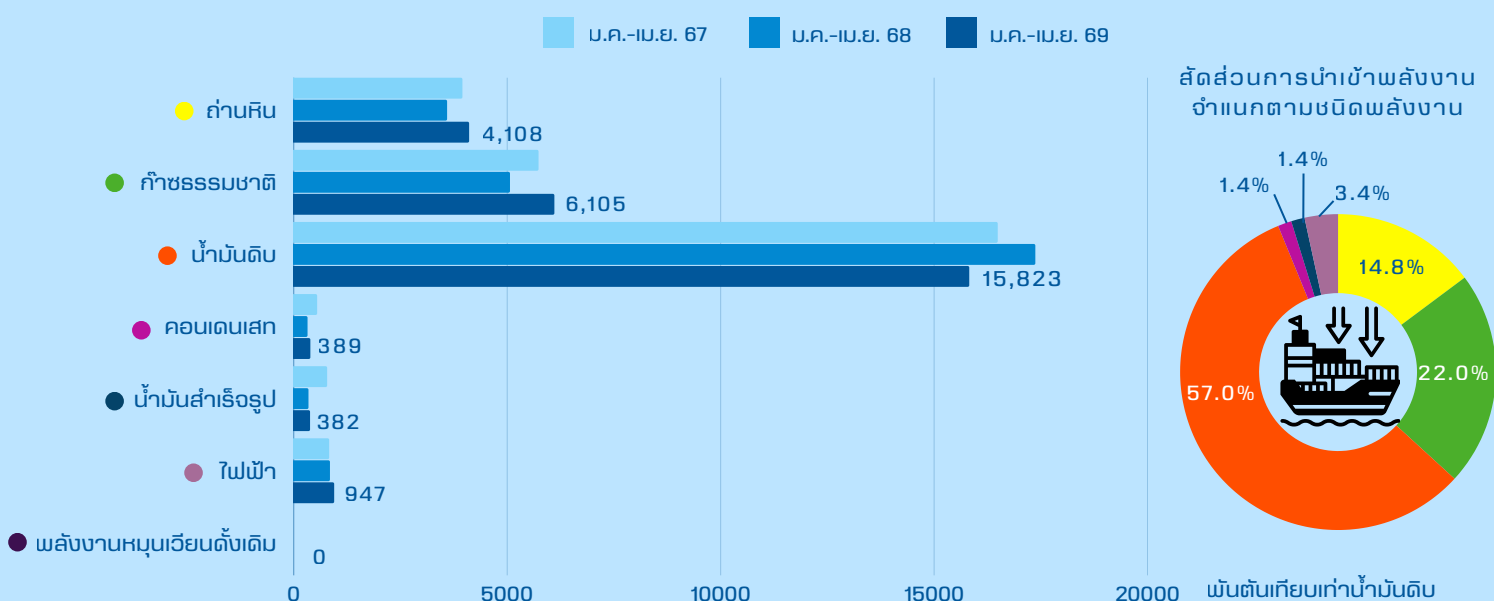
5/ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ประกอบด้วย ฟืน ถ่าน แกลบ และวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร

6/ พลังงานอื่น ๆ ประกอบด้วย ก๊าซเหลือใช้จากกระบวนการผลิต

การนำเข้าพลังงาน (Imports)

จำแนกตามชนิดพลังงาน **มกราคม - เมษายน 2569** เบื้องต้น

การนำเข้าพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-เม.ย. 67	ม.ค.-เม.ย. 68	เบื้องต้น ม.ค.-เม.ย. 69	ม.ค.-เม.ย. 68 เทียบกับ ม.ค.-เม.ย. 67	ม.ค.-เม.ย. 69 เทียบกับ ม.ค.-เม.ย. 68
การนำเข้าพลังงาน (รวม)	28,335	27,544	27,754	(2.8)	0.8
- เติ่งพาณิชย์	28,335	27,544	27,754	(2.8)	0.8
ถ่านหิน	3,951	3,592	4,108	(9.1)	14.4
ก๊าซธรรมชาติ	5,734	5,065	6,105	(11.7)	20.5
น้ำมันดิบ	16,490	17,371	15,823	5.3	(8.9)
คอนเดนเสท	548	323	389	(41.1)	20.4
น้ำมันสำเร็จรูป	782	345	382	(55.9)	10.7
ไฟฟ้า	830	848	947	2.2	11.7
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	-	0	0	0	(0)



การนำเข้าพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 27,754 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.8 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยเป็นการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด ประกอบด้วย ถ่านหิน 4,108 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 14.8 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.4 ก๊าซธรรมชาติ 6,105 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 22.0 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 20.5 น้ำมันดิบมีปริมาณการนำเข้ามากที่สุด 15,823 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 57.0 มีอัตราลดลงร้อยละ 8.9 คอนเดนเสท 389 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.4 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 20.4 น้ำมันสำเร็จรูป 382 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.4 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.7 และไฟฟ้า 947 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.4 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.7 และมีการนำเข้าพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิมน้อยกว่า 0.5 ktoe

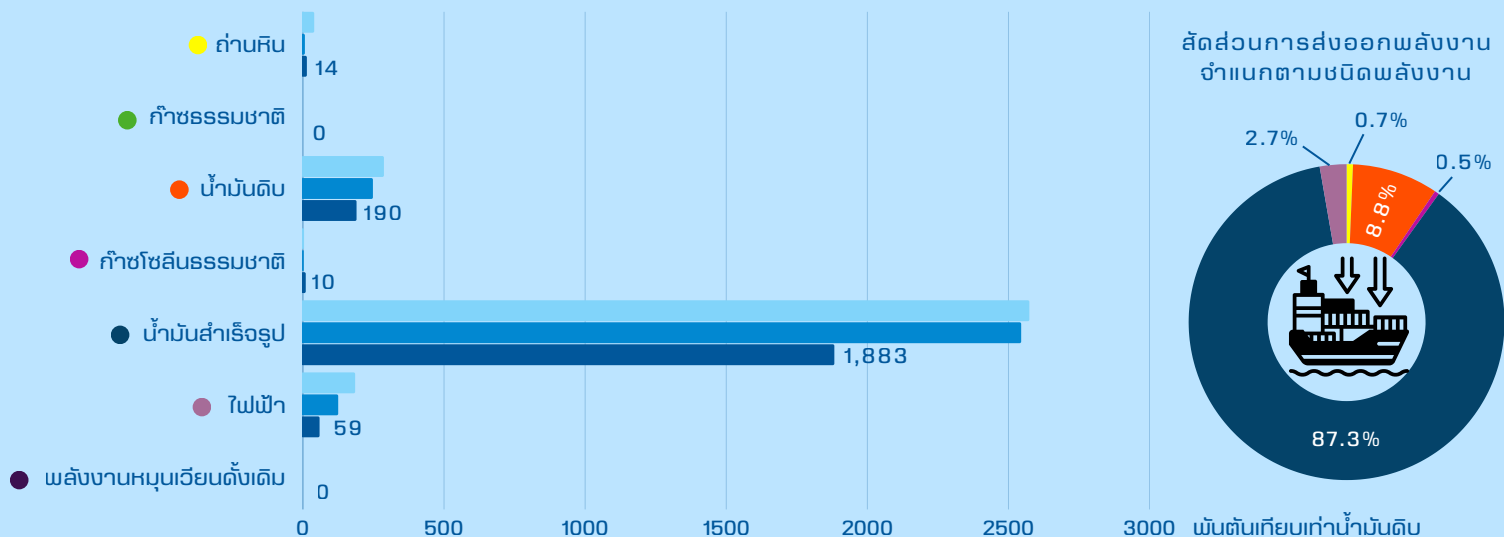
หมายเหตุ
 "0" หมายถึง ตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5
 "0" หมายถึง ไม่สามารถหาค่าได้

การส่งออกพลังงาน (Exports)

จำแนกตามชนิดพลังงาน **มกราคม - เมษายน 2569** เบื้องต้น

การส่งออกพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-เม.ย. 67	ม.ค.-เม.ย. 68	เบื้องต้น ม.ค.-เม.ย. 69	ม.ค.-เม.ย. 68 เทียบกับ ม.ค.-เม.ย. 67	ม.ค.-เม.ย. 69 เทียบกับ ม.ค.-เม.ย. 68
การส่งออกพลังงาน (รวม)	3,090	2,928	2,156	(5.2)	(26.4)
- เติ่งพาณิชย์	3,090	2,928	2,156	(5.2)	(26.4)
ถ่านหิน	40	7	14	(82.5)	100.0
ก๊าซธรรมชาติ	0	0	0	0	(0)
น้ำมันดิบ	287	248	190	(13.6)	(23.4)
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	4	3	10	(25.0)	233.3
น้ำมันสำเร็จรูป	2,574	2,545	1,883	(1.1)	(26.0)
ไฟฟ้า	185	125	59	(32.4)	(52.8)
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	0	0	0	(0)	(0)

■ ม.ค.-เม.ย. 67 ■ ม.ค.-เม.ย. 68 ■ ม.ค.-เม.ย. 69

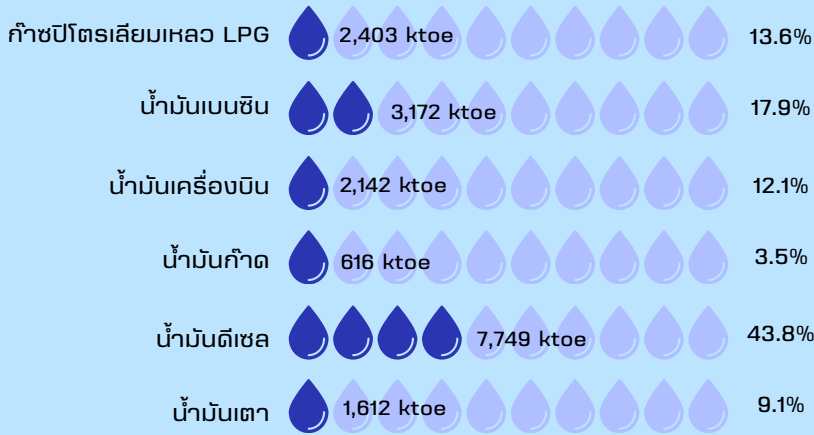


การส่งออกพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 2,156 ktoe มีอัตราลดลงร้อยละ 26.4 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยเป็นการส่งออกพลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด ประกอบด้วย ถ่านหิน 14 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.7 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 100.0 มีการส่งออกก๊าซธรรมชาติน้อยกว่า 0.5 ktoe น้ำมันดิบ 190 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.8 มีอัตราลดลงร้อยละ 23.4 ก๊าซโซลีนธรรมชาติ 10 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.5 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 233.3 น้ำมันสำเร็จรูปมีปริมาณการส่งออกรวมมากที่สุด 1,883 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 87.3 มีอัตราลดลงร้อยละ 26.0 และไฟฟ้า 59 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.7 มีอัตราลดลงร้อยละ 52.8 และมีการส่งออกพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิมน้อยกว่า 0.5 ktoe

หมายเหตุ
"0" หมายถึง ตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5

การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป

มกราคม - เมษายน 2569 ^{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 2,403 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 13.6 ของการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด น้ำมันเบนซิน 3,172 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 17.9 น้ำมันเครื่องบิน 2,142 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 12.1 น้ำมันก๊าด 616 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.5 น้ำมันดีเซลมีปริมาณการผลิตมากที่สุด 7,749 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 43.8 และน้ำมันเตา 1,612 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.1

การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า

มกราคม - เมษายน 2569 ^{เบื้องต้น}



การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน 1,333 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.2 ของการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด ก๊าซธรรมชาติมีปริมาณการใช้มากที่สุด 8,577 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 59.2 น้ำมันดีเซลและน้ำมันเตา 17 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1 พลังงานหมุนเวียน 4,544 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 31.4 และพลังงานอื่น 15 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1

หมายเหตุ

7/ พลังงานหมุนเวียน ประกอบด้วย พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังน้ำ พลังงานความร้อนใต้พิภพ ชีวมวล ชยะ และก๊าซชีวภาพ

8/ พลังงานอื่น 15 ktoe 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	2569	2026	
2. คอนเดนเสท (ลิตร)	7,900	782.72	33.07	31.35			
3. ก๊าซโซลีนธรรมชาติ (ลิตร)	7,900	782.72	33.07	31.35	ม.ค.	31.43	JAN
4. ก๊าซธรรมชาติ (ลูกบาศก์ฟุต)	244	24.18	1.02	0.97	ก.พ.	31.43	FEB
5. อีเทน (กก.)	11,203	1,110.05	46.89	44.45	มี.ค.	31.76	MAR
6. โพรเพน (กก.)	11,256	1,115.34	47.11	44.67	เม.ย.	31.95	APR
7. ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม							
7.1 ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (ลิตร)	6,360	630.14	26.62	25.24			
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. ถ่านหินน้ำเต้า (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. วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร (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