

รายงานสถานการณ์ พลังงานของประเทศไทย

เบื้องต้น

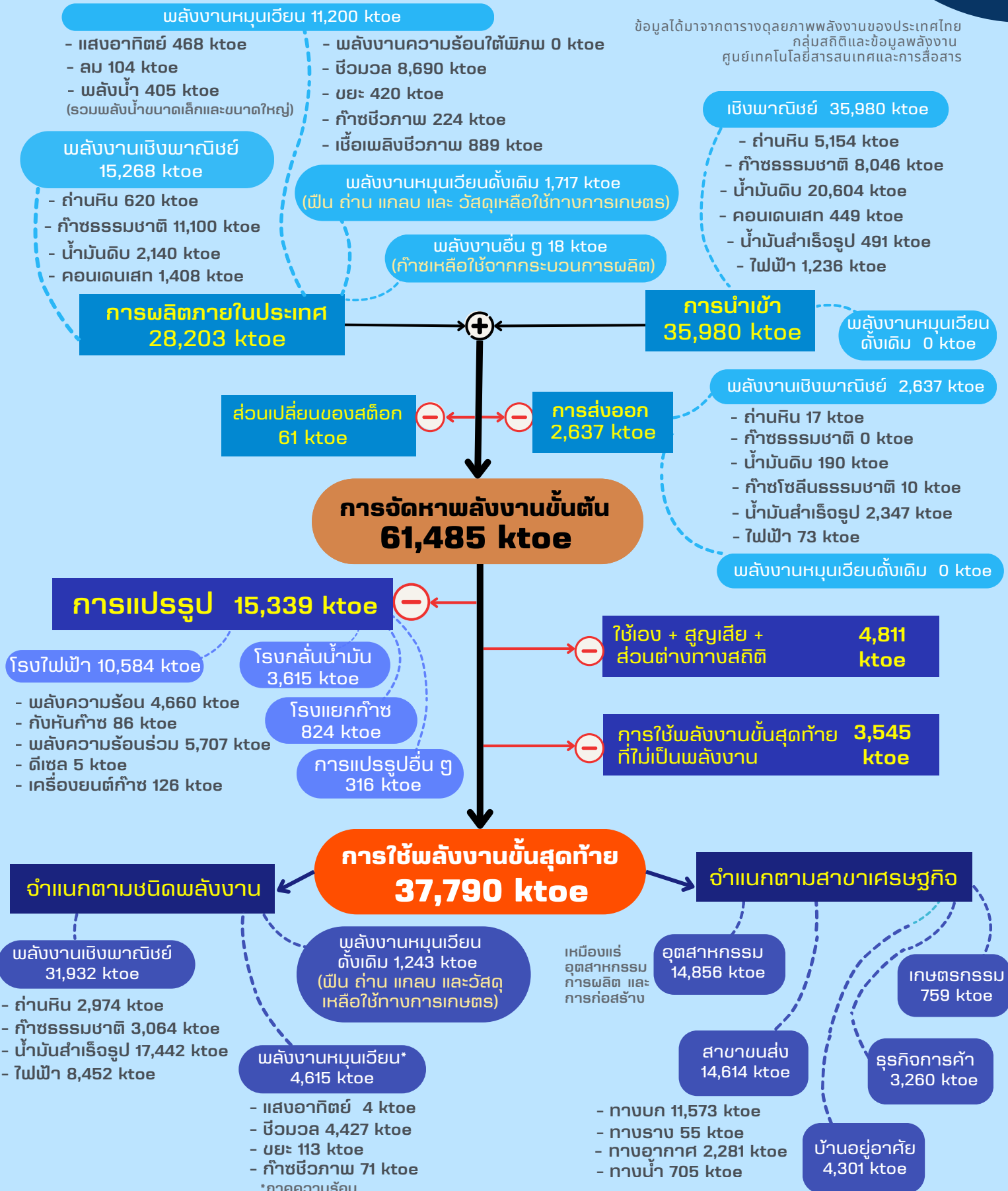
มกราคม - พฤษภาคม 2569



สถานการณ์พลังงานในประเทศไทย

มกราคม - พฤษภาคม 2569 ^{เบื้องต้น}

ข้อมูลได้มาจากตารางดุลยภาพพลังงานของประเทศไทย
กลุ่มสถิติและข้อมูลพลังงาน
ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร



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

THAILAND ENERGY SITUATION

JANUARY - MAY 2026^{1/P}

Data from Thailand energy balance
Information & Communication
Technology Center

RENEWABLE ENERGY 11,200 ktoe

- solar 468 ktoe
- wind 104 ktoe
- small & large hydro power 405 ktoe
- geothermal 0 ktoe
- solid biomass 8,690 ktoe
- MSW 420 ktoe
- biogas 224 ktoe
- biofuels 889 ktoe

COMMERCIAL ENERGY 15,268 ktoe

- coal & its products 620 ktoe
- natural gas product 11,100 ktoe
- crude oil 2,140 ktoe
- condensate 1,408 ktoe

TRADITIONAL RENEWABLE ENERGY 1,717 ktoe (fuel wood, charcoal, paddy husk & agricultural waste)

OTHER ENERGY 18 ktoe (residual gas)

DOMESTIC PRODUCTION 28,203 ktoe

COMMERCIAL ENERGY 35,980 ktoe

- coal & its products 5,154 ktoe
- natural gas product 8,046 ktoe
- crude oil 20,604 ktoe
- condensate 449 ktoe
- petroleum products 491 ktoe
- electricity 1,236 ktoe

IMPORTS 35,980 ktoe

TRADITIONAL RENEWABLE ENERGY 0 ktoe

STOCK CHANGE 61 ktoe

EXPORTS 2,637 ktoe

COMMERCIAL ENERGY 2,637 ktoe

- coal & its products 17 ktoe
- natural gas product 0 ktoe
- crude oil 190 ktoe
- NGL 10 ktoe
- petroleum products 2,347 ktoe
- electricity 73 ktoe

TRADITIONAL RENEWABLE ENERGY 0 ktoe

PRIMARY ENERGY SUPPLY 61,485 ktoe

TRANSFORMATION 15,339 ktoe

POWER PLANTS 10,584 ktoe

- steam thermal 4,660 ktoe
- gas turbine 86 ktoe
- combined cycle 5,707 ktoe
- diesel 5 ktoe
- gas engine 126 ktoe

PETROLEUM REFINERIES 3,615 ktoe

NG. PROCESSING PLANTS 824 ktoe

OTHER CONVERSION 316 ktoe

OWN USE + LOSSES + STATISTICAL DIFFERENCES 4,811 ktoe

FINAL NON-ENERGY USES 3,545 ktoe

FINAL ENERGY CONSUMPTION 37,790 ktoe

CLASSIFIED BY ENERGY TYPE

COMMERCIAL ENERGY 31,932 ktoe

- coal & its products 2,974 ktoe
- natural gas product 3,064 ktoe
- petroleum products 17,442 ktoe
- electricity 8,452 ktoe

TRADITIONAL RENEWABLE ENERGY 1,243 ktoe (fuel wood + charcoal + paddy husk + agricultural waste)

RENEWABLE ENERGY (HEAT) 4,615 ktoe

- solar (heat) 4 ktoe
- solid biomass 4,427 ktoe
- MSW 113 ktoe
- biogas 71 ktoe

CLASSIFIED BY ECONOMIC SECTOR

INDUSTRY 14,856 ktoe

manufacturing
+mining+
construction

TRANSPORTATION 14,614 ktoe

- road 11,573 ktoe
- rail 55 ktoe
- air 2,281 ktoe
- waterway 705 ktoe

AGRICULTURE 759 ktoe

COMMERCIAL 3,260 ktoe

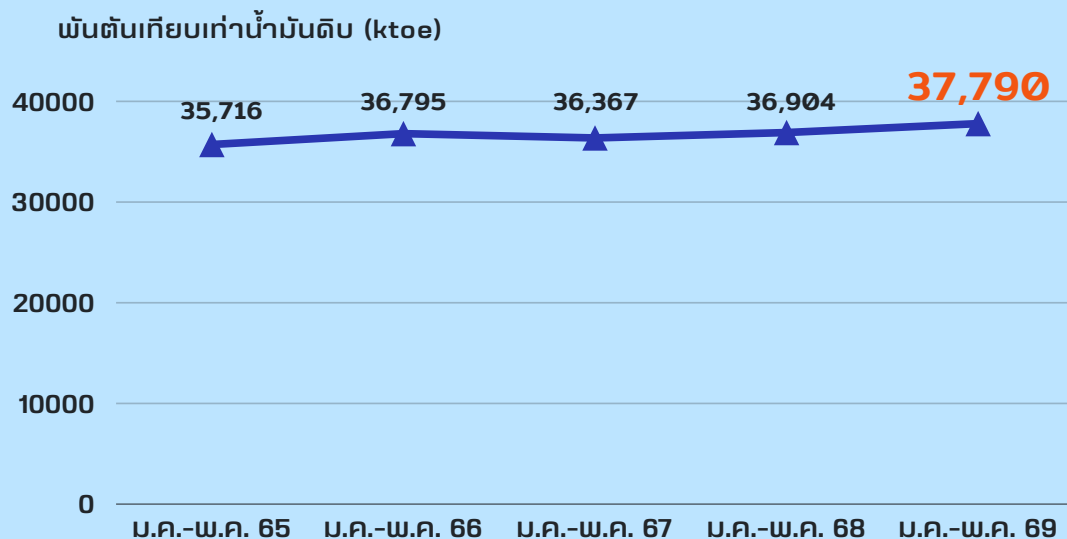
RESIDENTIAL 4,301 ktoe

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 - พฤษภาคม 2569 ^{เบื้องต้น}

ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในช่วงเดือน ม.ค.-พ.ค. 2569 ปริมาณ 37,790 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยคิดเป็นมูลค่าการใช้พลังงานรวมกว่า 829,774 ล้านบาท



การใช้พลังงาน
ขั้นสุดท้าย

เพิ่มขึ้นจาก
ช่วงเดียวกันของปีก่อน

 2.4 %

ช่วงเดือน ม.ค.-พ.ค. 2569 ประเทศไทยมีการนำเข้าพลังงานคิดเป็นมูลค่ากว่า 636,773 ล้านบาท พบว่า มีการนำเข้าน้ำมันดิบมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 73.53 ของมูลค่าการนำเข้าพลังงานทั้งหมด และมีการส่งออกพลังงานคิดเป็นมูลค่ากว่า 63,276 ล้านบาท พบว่า มีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 92.34 ของมูลค่าการส่งออกพลังงานทั้งหมด

รายงานสภาวะเศรษฐกิจไทย

เศรษฐกิจไทยในเดือนพฤษภาคม ปี 2569 โดยรวมทรงตัวจากเดือนก่อน

- ด้านการบริโภคภาคเอกชนเพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากเดือนก่อน จากหมวดสินค้าคงทนและสินค้าไม่คงทน
- ด้านการลงทุนภาคเอกชนเพิ่มขึ้นจากเดือนก่อน จากการลงทุนในหมวดยานพาหนะเป็นสำคัญ
- ด้านการใช้จ่ายภาครัฐขยายตัว จากทั้งรายจ่ายประจำและรายจ่ายลงทุนของรัฐบาลกลาง
- ด้านการส่งออกสินค้าลดลงเล็กน้อยจากเดือนก่อน จากชิ้นส่วนอิเล็กทรอนิกส์และเครื่องประดับ
- ด้านการนำเข้าสินค้าลดลงจากเดือนก่อน จากหมวดวัตถุดิบและสินค้าขั้นกลางที่ไม่รวมเชื้อเพลิง

เสถียรภาพเศรษฐกิจ

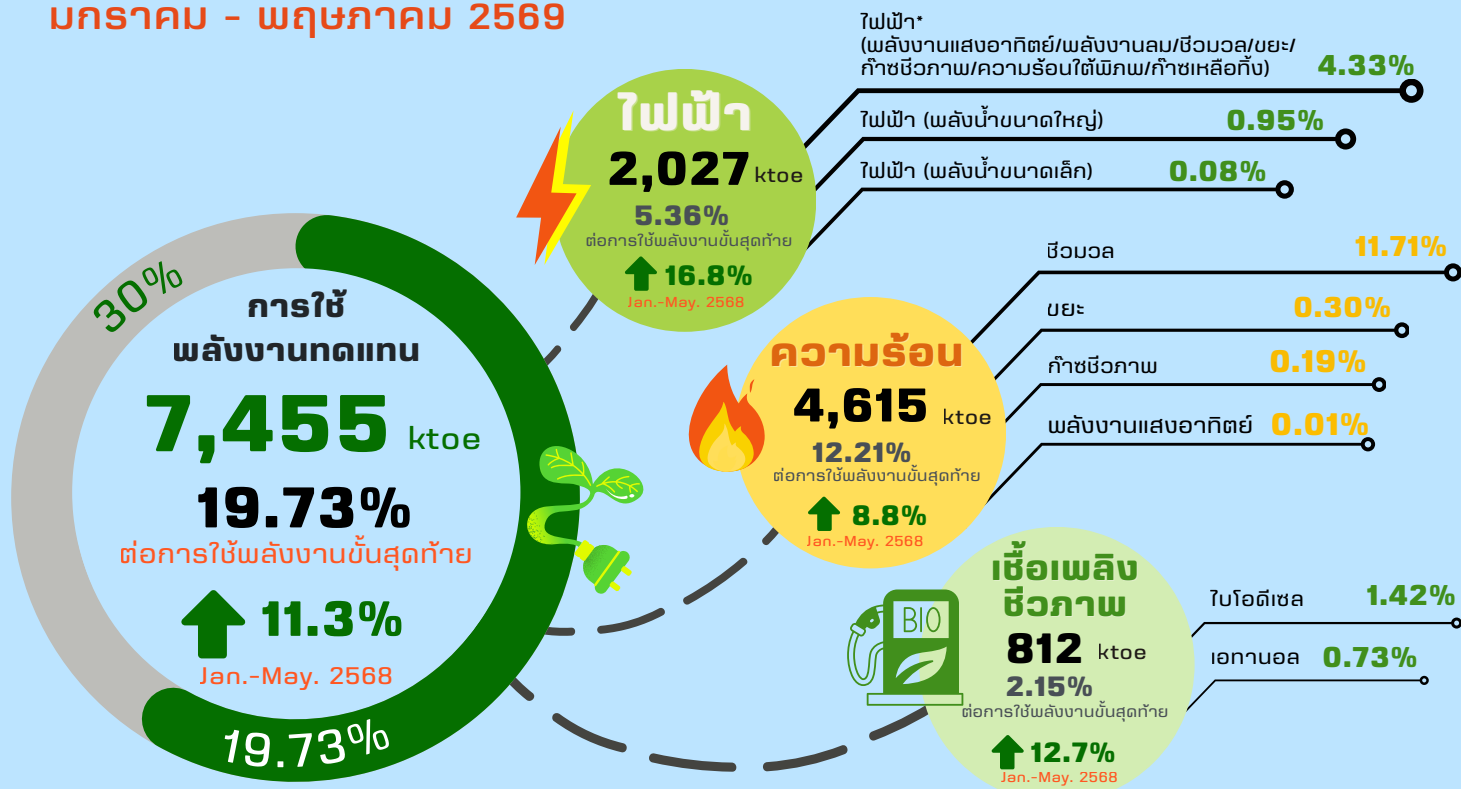
- อัตราเงินเฟ้อทั่วไปทรงตัวในระดับสูงใกล้เคียงกับเดือนก่อน โดยหมวดพลังงานลดลงเล็กน้อยตามราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก
- อัตราเงินเฟ้อพื้นฐานเพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากเดือนก่อน
- ด้านตลาดแรงงานโดยรวมทรงตัว
- ดุลบัญชีเดินสะพัดขาดดุลลดลงจากเดือนก่อน จากดุลการค้าที่ขาดดุลลดลงตามปริมาณการนำเข้าพลังงานที่น้อยลง

ที่มา : แอลงข่าวและรายงานเศรษฐกิจและการเงินเดือนพฤษภาคม ปี 2569

<https://www.bot.or.th/th/news-and-media/news/news-20260630.html>

สถานการณ์ด้านพลังงานทดแทน

มกราคม - พฤษภาคม 2569 เบื้องต้น



ประเทศไทยมีเป้าหมายในการเพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกต่อการบริโภคพลังงานขั้นสุดท้าย ที่ร้อยละ 30 ภายในปี พ.ศ. 2580 (AEDP2018) โดยในช่วง ม.ค.-พ.ค. ของปี 2569 ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 37,790 ktoe เป็นพลังงานทดแทนจำนวน 7,455 ktoe คิดเป็นสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน ร้อยละ 19.73 ต่อการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย โดยเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.3 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน

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

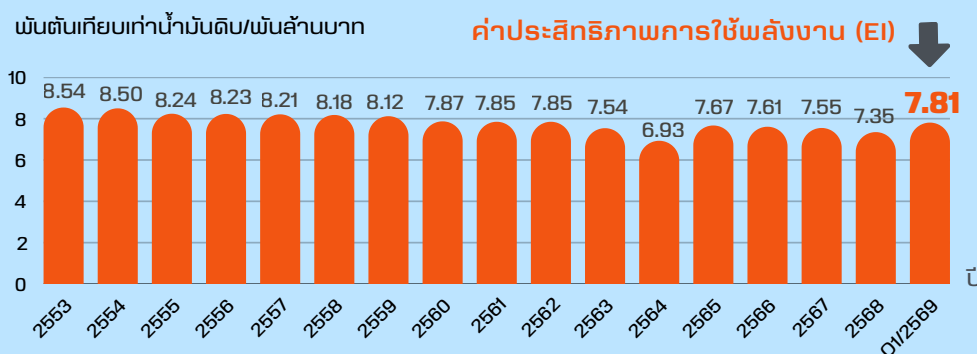
จากผลการดำเนินงานด้านพลังงานทดแทน พบว่า มีการใช้พลังงานทดแทนในการผลิตไฟฟ้าปริมาณ 2,027 ktoe การใช้พลังงานความร้อนจากพลังงานทดแทนปริมาณ 4,615 ktoe การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพจากพลังงานทดแทนปริมาณ 812 ktoe

สถานการณ์ด้านการอนุรักษ์พลังงาน

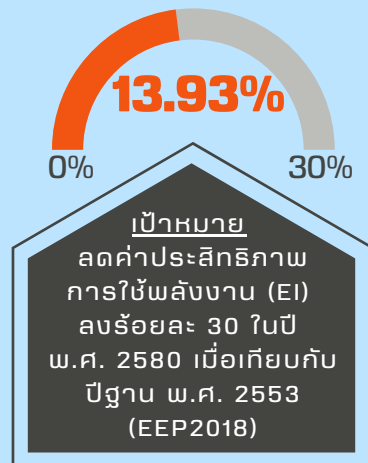
ไตรมาสที่ 1/2569 เบื้องต้น

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



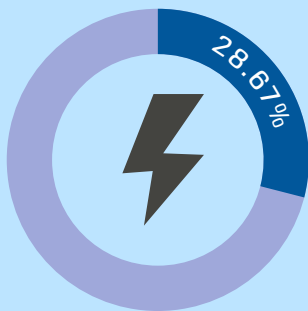
ที่มา : ผลการดำเนินงานด้านการอนุรักษ์พลังงาน ไตรมาสที่ 1/2569
<https://dede.go.th/articles?id=199998&type=dede-news>



สถานการณ์สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน

มกราคม - พฤษภาคม 2569^{เบื้องต้น}

สัดส่วน
กำลังผลิตติดตั้งไฟฟ้า
จากพลังงานทดแทน



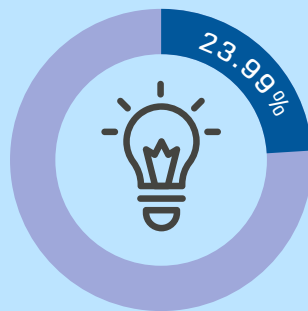
กำลังผลิตติดตั้งไฟฟ้า
จากพลังงานทดแทน

17,127.41 MW

กำลังผลิตติดตั้งไฟฟ้า (รวม)

59,743.27 MW

สัดส่วน
การใช้พลังงานทดแทน
ในการผลิตไฟฟ้า
ต่อการใช้ไฟฟ้ารวม



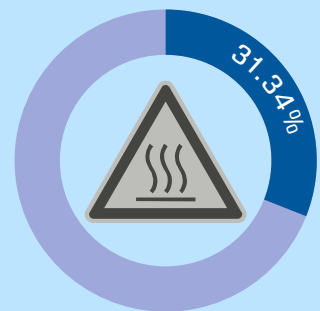
การใช้พลังงานทดแทน
ในการผลิตไฟฟ้า

2,027.41 ktoe

การใช้ไฟฟ้า (รวม)

8,452.00 ktoe

สัดส่วน
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน



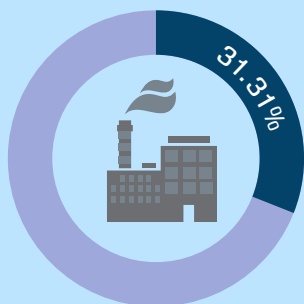
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน

4,615.11 ktoe

การใช้พลังงานความร้อน (รวม)

14,723.71 ktoe

สัดส่วน
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน
(อุตสาหกรรมการผลิต)



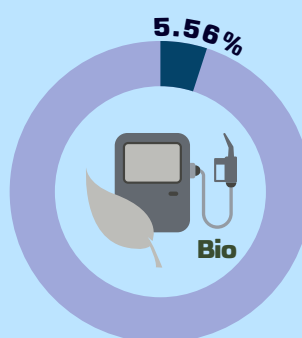
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน

4,615.11 ktoe

การใช้พลังงานความร้อน
ในภาคอุตสาหกรรมผลิต

14,739.00 ktoe

สัดส่วน
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ



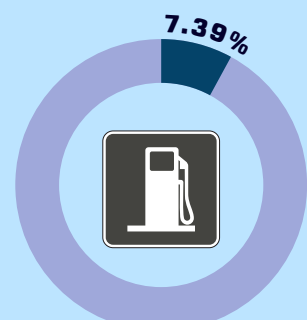
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ

812.20 ktoe

การใช้น้ำมันเชื้อเพลิง
ในภาคขนส่ง (รวม)

14,614.00 ktoe

สัดส่วน
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ
(เบนซินและดีเซล)



การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ

812.20 ktoe

การใช้น้ำมันเบนซินและดีเซล
ในภาคขนส่ง

10,997.00 ktoe

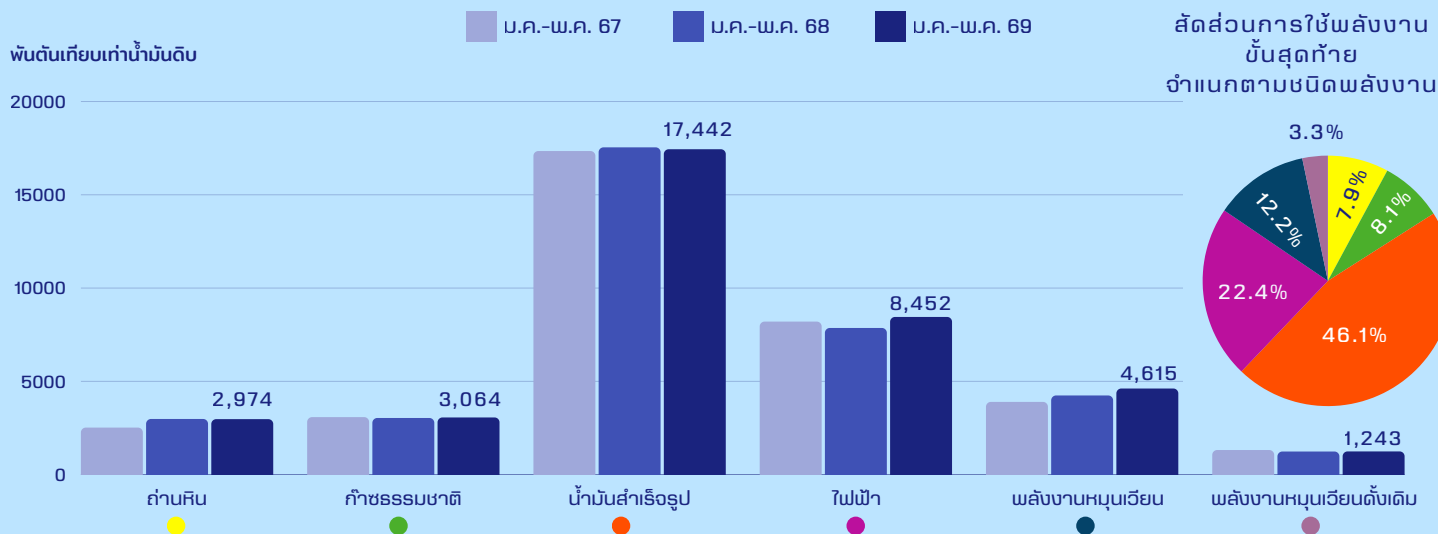
ที่มา : สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน พฤษภาคม 2569

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

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (Final Energy Consumption : FEC)

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - พฤษภาคม 2569 ^{เบื้องต้น}

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-พ.ค. 67	ม.ค.-พ.ค. 68	เบื้องต้น ม.ค.-พ.ค. 69	ม.ค.-พ.ค. 68 เทียบกับ ม.ค.-พ.ค. 67	ม.ค.-พ.ค. 69 เทียบกับ ม.ค.-พ.ค. 68
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (รวม)	36,367	36,904	37,790	1.5	2.4
- เิิงพาณิชย์	31,151	31,423	31,932	0.9	1.6
ถ่านหิน	2,521	2,983	2,974	18.3	(0.3)
ก๊าซธรรมชาติ	3,082	3,036	3,064	(1.5)	0.9
น้ำมันสำเร็จรูป	17,345	17,543	17,442	1.1	(0.6)
ไฟฟ้า	8,203	7,861	8,452	(4.2)	7.5
- พลังงานหมุนเวียน ^{1/}	3,898	4,243	4,615	8.9	8.8
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ^{2/}	1,318	1,238	1,243	(6.1)	0.4



การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายมีปริมาณ 37,790 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน แบ่งเป็นการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ 31,932 ktoe คิดเป็นสัดส่วนหลักร้อยละ 84.5 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.6 ประกอบด้วย ถ่านหิน 2,974 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.9 มีอัตราลดลงร้อยละ 0.3 ก๊าซธรรมชาติ 3,064 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.9 น้ำมันสำเร็จรูปมีปริมาณการใช้พลังงานมากที่สุด 17,442 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 46.1 มีอัตราลดลงร้อยละ 0.6 และไฟฟ้า 8,452 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 22.4 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.5 ส่วนการใช้พลังงานหมุนเวียน 4,615 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 12.2 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.8 และการใช้พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม 1,243 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.3 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.4

หมายเหตุ

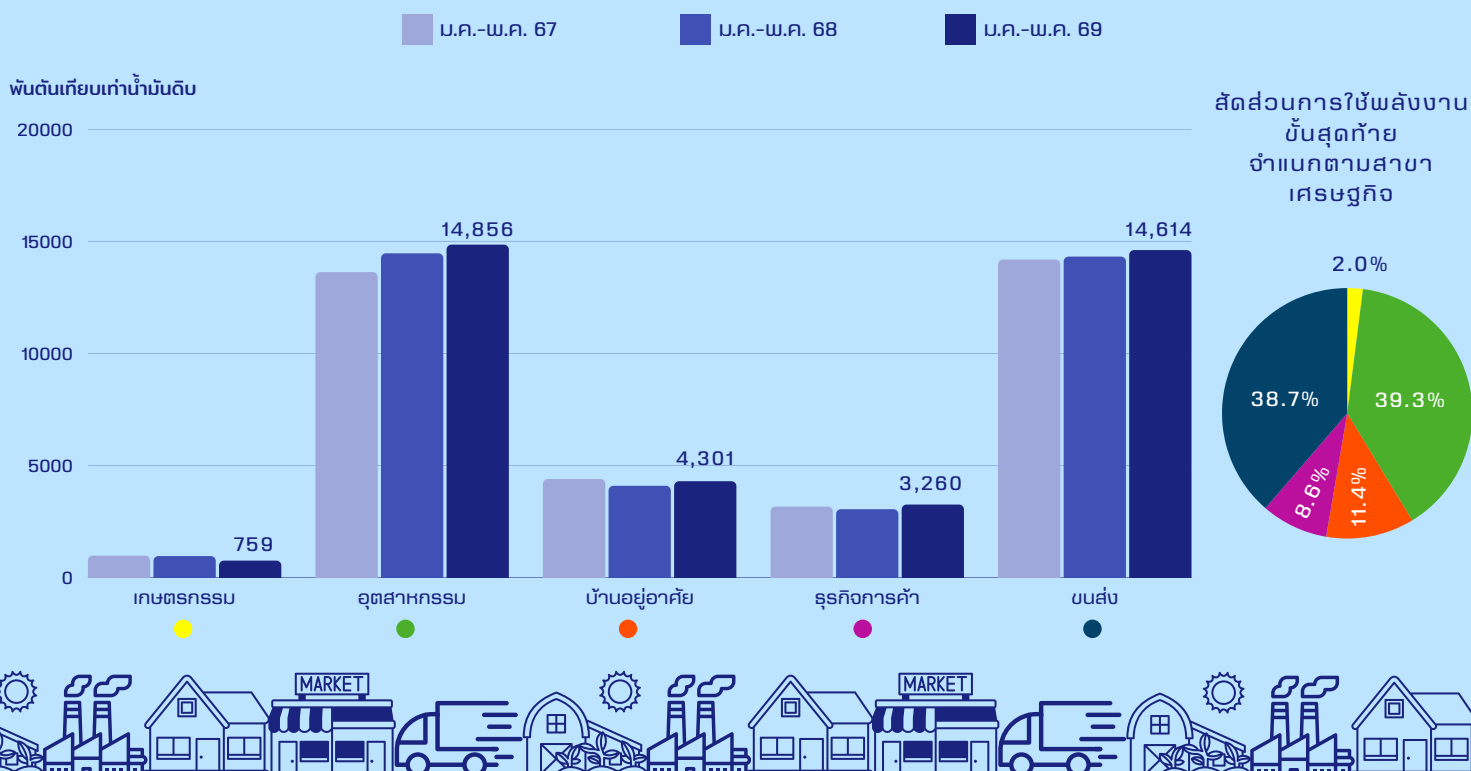
1/ พลังงานหมุนเวียน ประกอบด้วย พลังงานแสงอาทิตย์ (ความร้อน) ชีวมวล (ฟืน แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร) ยาง และก๊าซชีวภาพ

2/ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ประกอบด้วย ฟืน ถ่าน แกลบ และวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ที่ใช้ในบ้านอยู่อาศัยและอุตสาหกรรมครัวเรือน

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (Final Energy Consumption : FEC)

จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ **มกราคม - พฤษภาคม 2569** เบื้องต้น

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-พ.ค. 67	ม.ค.-พ.ค. 68	เบื้องต้น ม.ค.-พ.ค. 69	ม.ค.-พ.ค. 68 เทียบกับ ม.ค.-พ.ค. 67	ม.ค.-พ.ค. 69 เทียบกับ ม.ค.-พ.ค. 68
1. สาขาเกษตรกรรม	980	962	759	(1.8)	(21.1)
2. สาขาอุตสาหกรรม ^{3/}	13,630	14,469	14,856	6.2	2.7
3. สาขาบ้านอยู่อาศัย	4,400	4,097	4,301	(6.9)	5.0
4. สาขารุขกิจการค้า	3,167	3,053	3,260	(3.6)	6.8
5. สาขายขนส่ง	14,190	14,323	14,614	0.9	2.0
รวม	36,367	36,904	37,790	1.5	2.4



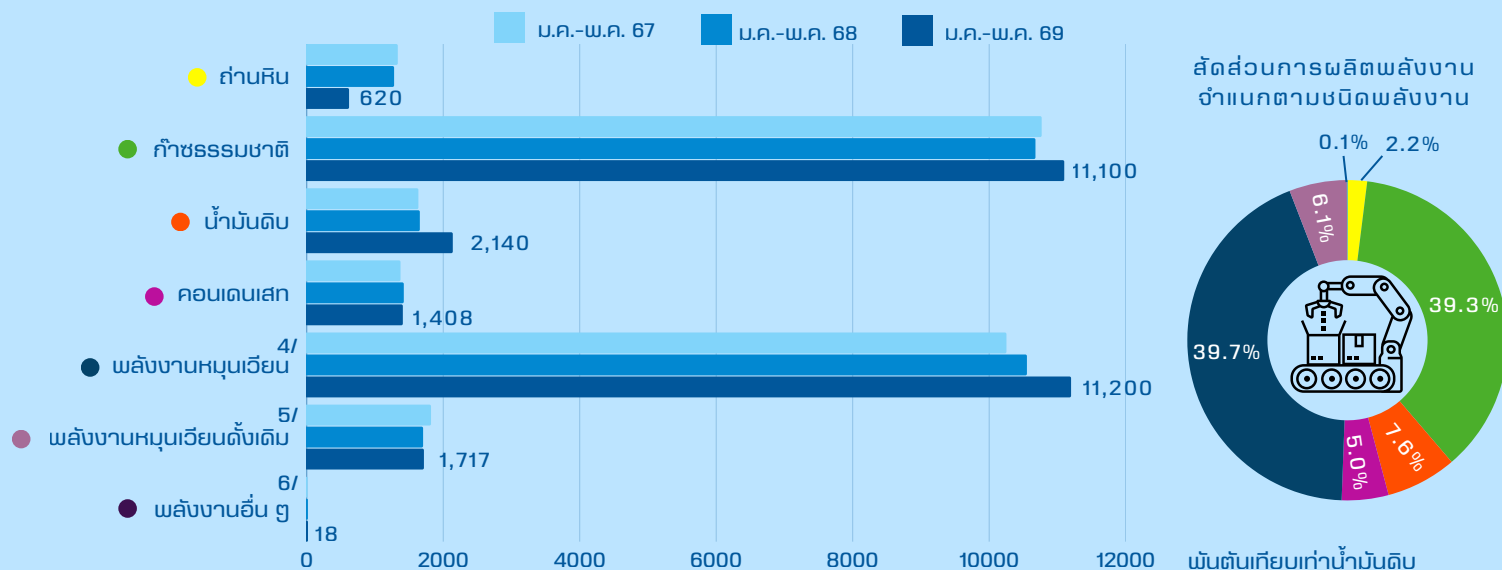
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 37,790 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในสาขาเกษตรกรรม 759 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.0 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราลดลงร้อยละ 21.1 สาขาอุตสาหกรรมมีปริมาณการใช้พลังงานมากที่สุด 14,856 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 39.3 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.7 สาขาบ้านอยู่อาศัย 4,301 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 11.4 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.0 สาขารุขกิจการค้า 3,260 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.6 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.8 และสาขายขนส่ง 14,614 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 38.7 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.0

หมายเหตุ
3/ สาขาอุตสาหกรรม ประกอบด้วย อุตสาหกรรมการผลิต 14,739 ktoe ก่อสร้าง 59 ktoe และเหมืองแร่ 58 ktoe

การผลิตพลังงาน (Domestic Product : DP)

จำแนกตามชนิดพลังงาน **มกราคม - พฤษภาคม 2569** เบื้องต้น

การผลิตพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-พ.ค. 67	ม.ค.-พ.ค. 68	เบื้องต้น ม.ค.-พ.ค. 69	ม.ค.-พ.ค. 68 เทียบกับ ม.ค.-พ.ค. 67	ม.ค.-พ.ค. 69 เทียบกับ ม.ค.-พ.ค. 68
การผลิตพลังงาน (รวม)	27,200	27,312	28,203	0.4	3.3
- เติ่งพาณิชย์	15,113	15,037	15,268	(0.5)	1.5
ถ่านหิน	1,334	1,280	620	(4.0)	(51.6)
ก๊าซธรรมชาติ	10,769	10,678	11,100	(0.8)	4.0
น้ำมันดิบ	1,636	1,657	2,140	1.3	29.1
คอนเดนเสท	1,374	1,422	1,408	3.5	(1.0)
- พลังงานหมุนเวียน ^{4/}	10,253	10,553	11,200	2.9	6.1
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ^{5/}	1,821	1,705	1,717	(6.4)	0.7
- พลังงานอื่น ๆ ^{6/}	13	17	18	30.8	5.9



การผลิตพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 28,203 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.3 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ปริมาณ 15,268 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 54.1 ของการผลิตพลังงานทั้งหมด มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.5 ประกอบด้วย ถ่านหิน 620 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.2 มีอัตราลดลงร้อยละ 51.6 ก๊าซธรรมชาติ 11,100 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 39.3 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.0 น้ำมันดิบ 2,140 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.6 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 29.1 คอนเดนเสท 1,408 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.0 มีอัตราลดลงร้อยละ 1.0 มีการผลิตพลังงานหมุนเวียนมากที่สุด 11,200 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 39.7 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.1 มีการผลิตพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม 1,717 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.7 และมีการผลิตพลังงานอื่น ๆ ปริมาณ 18 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.9

หมายเหตุ

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

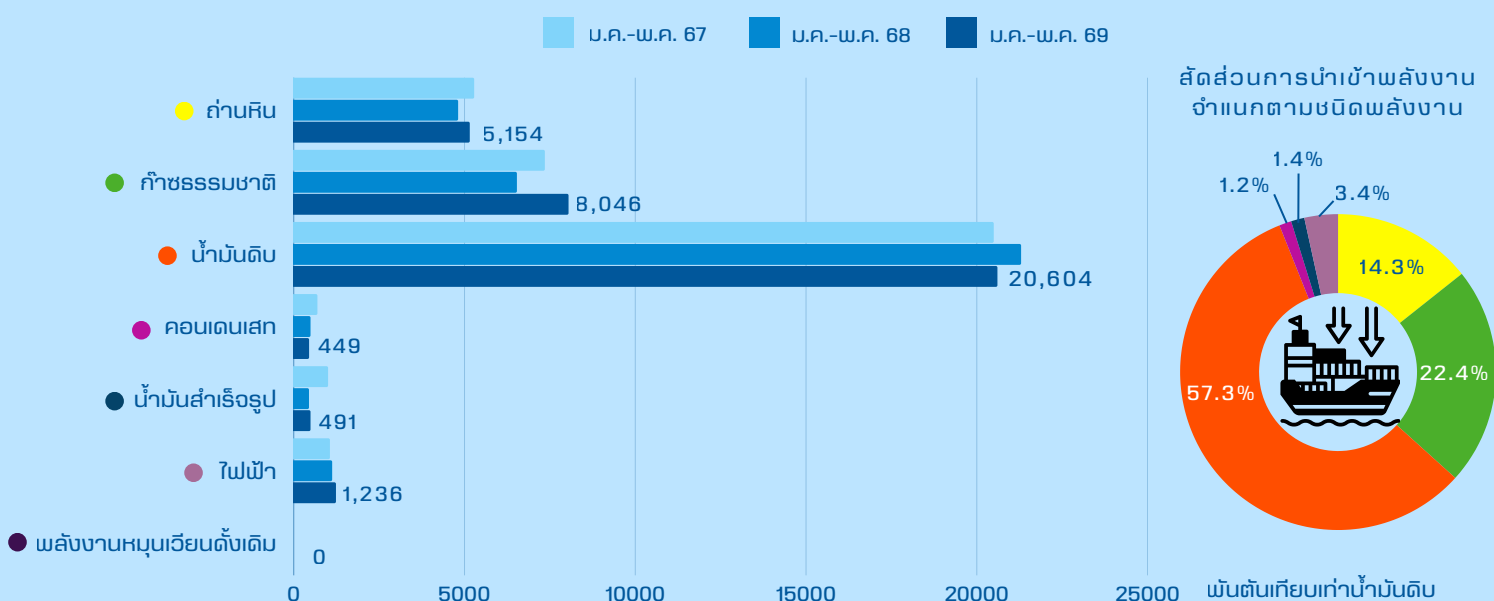
5/ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ประกอบด้วย ฟืน ถ่าน แกลบ และวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร

6/ พลังงานอื่น ๆ ประกอบด้วย ก๊าซเหลือใช้จากกระบวนการผลิต

การนำเข้าพลังงาน (Imports)

จำแนกตามชนิดพลังงาน **มกราคม - พฤษภาคม 2569** เบื้องต้น

การนำเข้าพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-พ.ค. 67	ม.ค.-พ.ค. 68	เบื้องต้น ม.ค.-พ.ค. 69	ม.ค.-พ.ค. 68 เทียบกับ ม.ค.-พ.ค. 67	ม.ค.-พ.ค. 69 เทียบกับ ม.ค.-พ.ค. 68
การนำเข้าพลังงาน (รวม)	35,888	34,706	35,980	(3.3)	3.7
- เติ่งพาณิชย์	35,888	34,706	35,980	(3.3)	3.7
ถ่านหิน	5,283	4,813	5,154	(8.9)	7.1
ก๊าซธรรมชาติ	7,352	6,534	8,046	(11.1)	23.1
น้ำมันดิบ	20,496	21,297	20,604	3.9	(3.3)
คอนเดนเสท	693	491	449	(29.1)	(8.6)
น้ำมันสำเร็จรูป	1,005	446	491	(55.6)	10.1
ไฟฟ้า	1,059	1,125	1,236	6.2	9.9
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	-	0	0	0	(0)



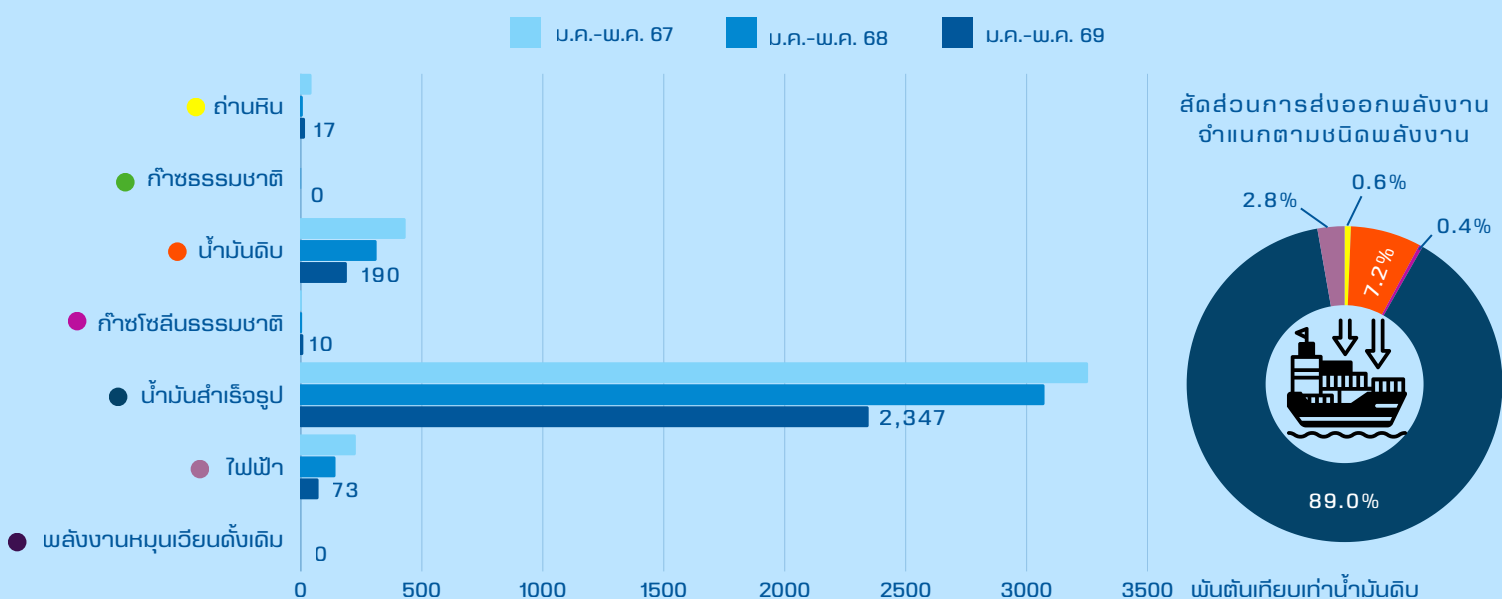
การนำเข้าพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 35,980 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.7 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยเป็นการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด ประกอบด้วย ถ่านหิน 5,154 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 14.3 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.1 ก๊าซธรรมชาติ 8,046 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 22.4 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 23.1 น้ำมันดิบมีปริมาณการนำเข้ามากที่สุด 20,604 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 57.3 มีอัตราลดลงร้อยละ 3.3 คอนเดนเสท 449 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.2 มีอัตราลดลงร้อยละ 8.6 น้ำมันสำเร็จรูป 491 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.4 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.1 และไฟฟ้า 1,236 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.4 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.9 และมีการนำเข้าพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิมน้อยกว่า 0.5 ktoe

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

การส่งออกพลังงาน (Exports)

จำแนกตามชนิดพลังงาน **มกราคม - พฤษภาคม 2569** เบื้องต้น

การส่งออกพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-พ.ค. 67	ม.ค.-พ.ค. 68	เบื้องต้น ม.ค.-พ.ค. 69	ม.ค.-พ.ค. 68 เทียบกับ ม.ค.-พ.ค. 67	ม.ค.-พ.ค. 69 เทียบกับ ม.ค.-พ.ค. 68
การส่งออกพลังงาน (รวม)	3,962	3,544	2,637	(10.6)	(25.6)
- เติ่งพาณิชย์	3,962	3,544	2,637	(10.6)	(25.6)
ถ่านหิน	44	8	17	(81.8)	112.5
ก๊าซธรรมชาติ	1	1	0	57.5	(98.0)
น้ำมันดิบ	433	313	190	(27.7)	(39.3)
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	4	5	10	25.0	100.0
น้ำมันสำเร็จรูป	3,254	3,074	2,347	(5.5)	(23.6)
ไฟฟ้า	227	143	73	(37.0)	(49.0)
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	0	0	0	(0)	(0)

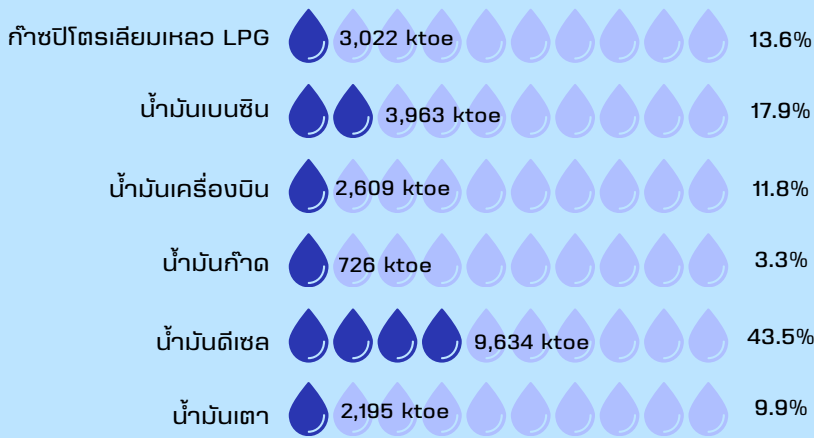


การส่งออกพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 2,637 ktoe มีอัตราลดลงร้อยละ 25.6 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยเป็นการส่งออกพลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด ประกอบด้วย ถ่านหิน 17 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.6 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 112.5 มีการส่งออกก๊าซธรรมชาติน้อยกว่า 0.5 ktoe น้ำมันดิบ 190 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.2 มีอัตราลดลงร้อยละ 39.3 ก๊าซโซลีนธรรมชาติ 10 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.4 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 100.0 น้ำมันสำเร็จรูปมีปริมาณการส่งออกมากที่สุด 2,347 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 89.0 มีอัตราลดลงร้อยละ 23.6 และไฟฟ้า 73 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.8 มีอัตราลดลงร้อยละ 49.0 และมีการส่งออกพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิมน้อยกว่า 0.5 ktoe

หมายเหตุ
"0" หมายถึง ตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5

การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป

มกราคม - พฤษภาคม 2569 ^{เบื้องต้น}



ปัจจุบันประเทศไทยมีโรงกลั่นน้ำมันรวม 7 โรง มีกำลังการกลั่นรวมทั้งสิ้น 1,241,500 บาร์เรลต่อวัน นอกจากนี้ยังมี โรงแยกก๊าซธรรมชาติ 6 โรง มีขนาดกำลังการผลิตรวม 2,870 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และโรงแยกก๊าซ ปตท. สผ.สยาม ซึ่งทำการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลวเป็นหลักอีก 1 โรง มีขนาด 163.3 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยพบว่า มีการผลิต ก๊าซปิโตรเลียมเหลว 3,022 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 13.6 ของการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด น้ำมันเบนซิน 3,963 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 17.9 น้ำมันเครื่องบิน 2,609 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 11.8 น้ำมันก๊าด 726 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.3 น้ำมันดีเซลมีปริมาณการผลิตมากที่สุด 9,634 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 43.5 และน้ำมันเตา 2,195 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.9

การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า

มกราคม - พฤษภาคม 2569 ^{เบื้องต้น}



การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน 1,794 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.7 ของการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด ก๊าซธรรมชาติมีปริมาณการใช้มากที่สุด 10,939 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 59.2 น้ำมันดีเซลและน้ำมันเตา 20 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1 พลังงานหมุนเวียน 5,696 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 30.8 และพลังงานอื่น ๆ 18 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1

หมายเหตุ

7/ พลังงานหมุนเวียน ประกอบด้วย พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังน้ำ พลังงานความร้อนใต้พิภพ ชีวมวล ชยะ 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	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					พ.ค.	32.09	MAY
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. วัสดุเหลือใช้จากการเกษตร (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 ต้นเทียบเท่าน้ำมันดิบ (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