



กรมพัฒนาพลังงานทดแทน
และอนุรักษ์พลังงาน
กระทรวงพลังงาน

รายงานสถานการณ์ พลังงานของประเทศไทย

มกราคม - กุมภาพันธ์ 2568 ^{เบื้องต้น}



ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
0 2223 0021 - 9 ต่อ 1195

สถานการณ์พลังงานในประเทศไทย

มกราคม - กุมภาพันธ์ 2568 ^{เบื้องต้น}

ข้อมูลได้มาจากตารางดุลยภาพพลังงานของประเทศไทย
กลุ่มสถิติและข้อมูลพลังงาน
ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร



หมายเหตุ: "0" หมายถึง ตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5

"ktoe" หมายถึง พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (10^3 ตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)

THAILAND ENERGY SITUATION

JANUARY - FEBRUARY 2025

1/P

Data from Thailand energy balance
Information & Communication
Technology Center

RENEWABLE ENERGY 4,964 ktoe

- solar 144 ktoe
- wind 58 ktoe
- small & large hydro power 131 ktoe
- geothermal 0 ktoe
- solid biomass 4,017 ktoe
- MSW 147 ktoe
- biogas 179 ktoe
- biofuels 288 ktoe

COMMERCIAL ENERGY 5,914 ktoe

- coal & its products 504 ktoe
- natural gas product 4,201 ktoe
- crude oil 673 ktoe
- condensate 536 ktoe

DOMESTIC PRODUCTION 11,568 ktoe

TRADITIONAL RENEWABLE ENERGY 684 ktoe (fuel wood, paddy husk & agricultural waste)

OTHER ENERGY 6 ktoe (residual gas)

COMMERCIAL ENERGY 13,737 ktoe

- coal & its products 2,113 ktoe
- natural gas product 2,336 ktoe
- crude oil 8,650 ktoe
- condensate 140 ktoe
- petroleum products 145 ktoe
- electricity 353 ktoe

IMPORTS 13,737 ktoe

STOCK CHANGE 341 ktoe

EXPORTS 1,380 ktoe

COMMERCIAL ENERGY 1,380 ktoe

- coal & its products 4 ktoe
- natural gas product 0 ktoe
- crude oil 108 ktoe
- NGL 3 ktoe
- petroleum products 1,213 ktoe
- electricity 52 ktoe

TRADITIONAL RENEWABLE ENERGY 0 ktoe

PRIMARY ENERGY SUPPLY 23,584 ktoe

TRANSFORMATION 5,649 ktoe

POWER PLANTS 3,864 ktoe

- steam thermal 2,000 ktoe
- gas turbine 33 ktoe
- combined cycle 1,775 ktoe
- diesel 2 ktoe
- gas engine 54 ktoe

PETROLEUM REFINERIES 1,501 ktoe

NG. PROCESSING PLANTS 157 ktoe

ORTHER CONVERSION 127 ktoe

OWN USE + LOSSES + STATISTICAL DIFFERENCES 1,297 ktoe

FINAL NON-ENERGY USES 1,569 ktoe

FINAL ENERGY CONSUMPTION 15,069 ktoe

CLASSIFIED BY ENERGY TYPE

COMMERCIAL ENERGY 12,096 ktoe

- coal & its products 1,084 ktoe
- natural gas product 1,220 ktoe
- petroleum products 6,977 ktoe
- electricity 2,815 ktoe

TRADITIONAL RENEWABLE ENERGY 497 ktoe (fuel wood + charcoal + paddy husk + agricultural waste)

RENEWABLE ENERGY (HEAT) 2,476 ktoe

- solar (heat) 1 ktoe
- solid biomass 2,326 ktoe
- MSW 32 ktoe
- biogas 117 ktoe

CLASSIFIED BY ECONOMIC SECTOR

INDUSTRY 6,399 ktoe

manufacturing
+mining+
construction

TRANSPORTATION 5,691 ktoe

- road 4,449 ktoe
- rail 21 ktoe
- air 958 ktoe
- waterway 263 ktoe

AGRICULTURE 383 ktoe

COMMERCIAL 1,119 ktoe

RESIDENTIAL 1,477 ktoe

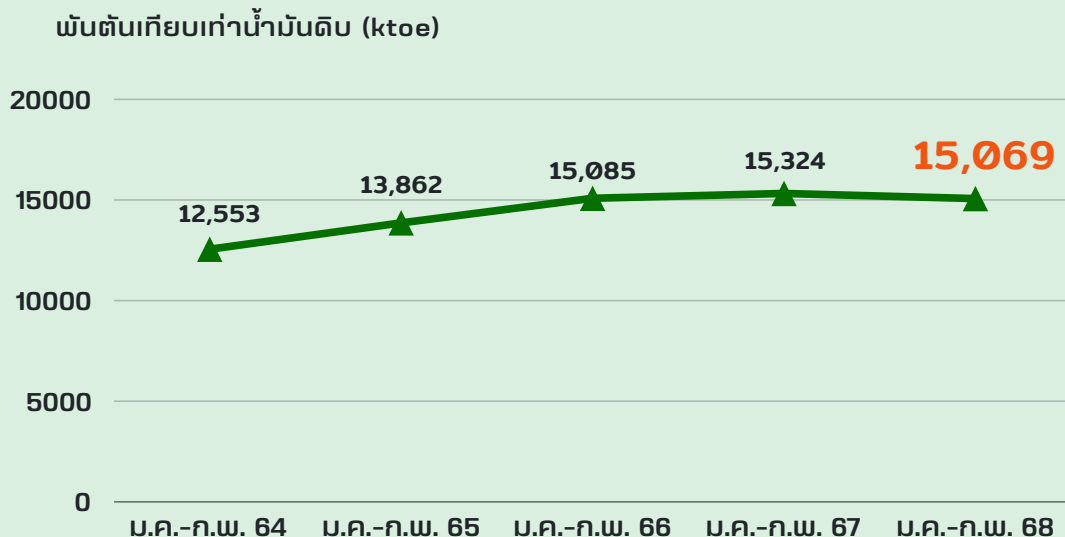
Notes: Data shown as "0" means figure is less than 0.5

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

ภาพรวมการใช้พลังงาน

มกราคม - กุมภาพันธ์ 2568^{เบื้องต้น}

ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในช่วงเดือน ม.ค. - ก.พ. 2568 ปริมาณ 15,069 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 1.7 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยคิดเป็นมูลค่าการใช้พลังงาน รวมกว่า 298,257 ล้านบาท



การใช้พลังงาน
ขั้นสุดท้าย

ลดลงจาก
ช่วงเดียวกันของปีก่อน

1.7 %

ช่วงเดือน ม.ค.-ก.พ. 2568 ประเทศไทยมีการนำเข้าพลังงานคิดเป็นมูลค่ากว่า 231,009 ล้านบาท พบว่า มีการนำเข้าน้ำมันดิบมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 74.68 ของมูลค่าการนำเข้า พลังงานทั้งหมด และมีการส่งออกพลังงาน คิดเป็นมูลค่ากว่า 19,260 ล้านบาท พบว่า มีการส่งออก น้ำมันสำเร็จรูปมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 87.22 ของมูลค่าการส่งออกพลังงานทั้งหมด

รายงานสภาวะเศรษฐกิจไทย

เศรษฐกิจไทยในเดือนกุมภาพันธ์ ปี 2568 ชะลอลงจากเดือนก่อน จากภาคบริการที่เกี่ยวข้องกับท่องเที่ยว เนื่องจากจำนวนและรายรับนักท่องเที่ยวต่างชาติลดลง ประกอบกับการผลิตภาคอุตสาหกรรมลดลง

- ด้านการบริโภคภาคเอกชนเพิ่มขึ้นจากเดือนก่อน จากหมวดสินค้าไม่คงทนเป็นสำคัญ
- ด้านการลงทุนภาคเอกชนลดลงจากเดือนก่อนในทุกหมวดหลัก
- ด้านการส่งออกสินค้าเพิ่มขึ้นจากเดือนก่อน โดยเฉพาะหมวดยานยนต์ อิเล็กทรอนิกส์ และโลหะมีค่า
- ด้านการใช้จ่ายภาครัฐขยายตัวต่อเนื่องจากทั้งรายจ่ายประจำและรายจ่ายลงทุนของรัฐบาลกลาง

เสถียรภาพเศรษฐกิจ

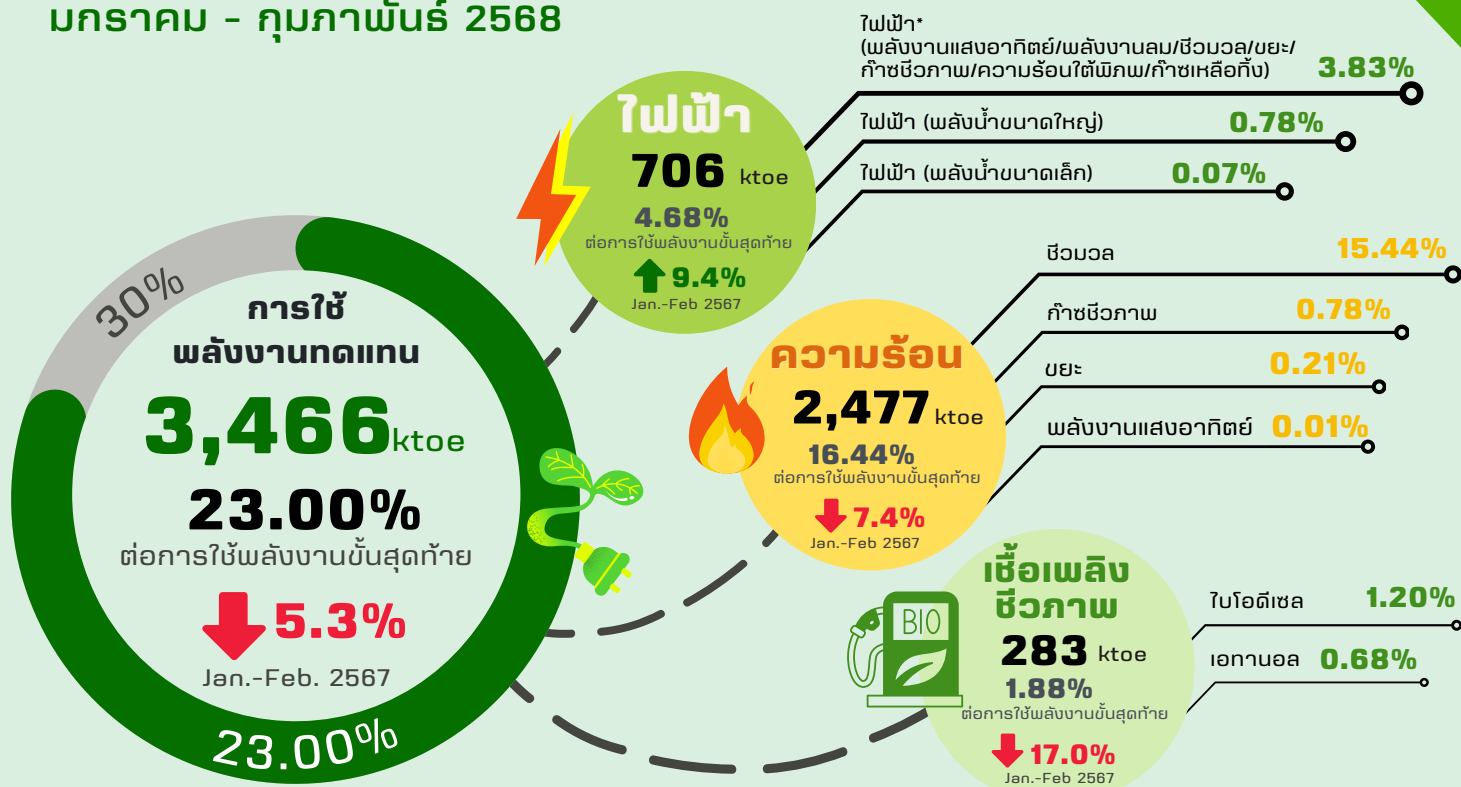
- อัตราเงินเฟ้อทั่วไปลดลงเล็กน้อยจากเดือนก่อนตามหมวดพลังงานเป็นสำคัญ
- อัตราเงินเฟ้อพื้นฐานเพิ่มขึ้นตามราคาอาหารสำเร็จรูป เครื่องประกอบอาหาร และค่าโดยสารสาธารณะ
- ด้านตลาดแรงงานโดยรวมปรับตัวขึ้นเล็กน้อยจากเดือนก่อน
- ดุลบัญชีเดินสะพัดเกินดุลเพิ่มขึ้นจากเดือนก่อน จากดุลการค้าเป็นสำคัญ ขณะที่ดุลบริการ รายได้ และเงินโอนเกินดุลลดลงตามรายรับภาคการท่องเที่ยว

ที่มา : แลงข่าวเศรษฐกิจและการเงินเดือนกุมภาพันธ์ 2568

<https://www.bot.or.th/th/news-and-media/news/news-20250331-3.html>

สถานการณ์ด้านพลังงานทดแทน

มกราคม - กุมภาพันธ์ 2568



ประเทศไทยมีเป้าหมายในการเพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกต่อการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ที่ร้อยละ 30 ภายในปี พ.ศ. 2580 (AEDP2018) โดยในช่วง ม.ค.-ก.พ. ของปี 2568 ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 15,069 ktoe เป็นพลังงานทดแทนจำนวน 3,466 ktoe คิดเป็นสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน ร้อยละ 23.00 ต่อการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย โดยลดลงร้อยละ 5.3 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน

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

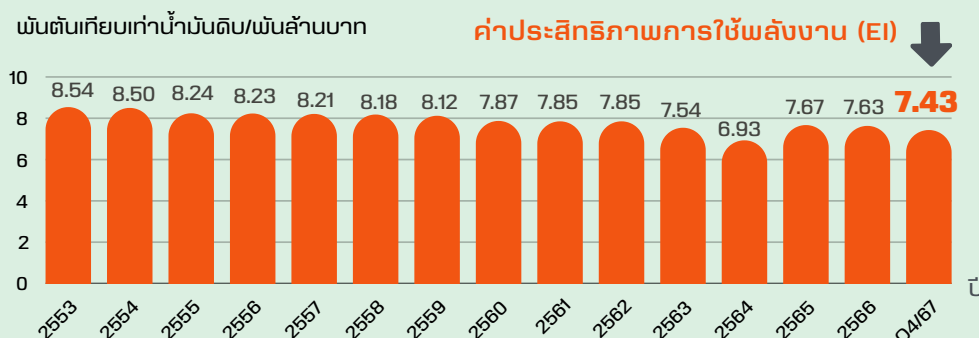
จากผลการดำเนินงานด้านพลังงานทดแทน พบว่า มีการใช้พลังงานทดแทนในการผลิตไฟฟ้าปริมาณ 706 ktoe การใช้พลังงานความร้อนจากพลังงานทดแทนปริมาณ 2,477 ktoe การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพจากพลังงานทดแทนปริมาณ 283 ktoe

สถานการณ์ด้านพลังงานทดแทน

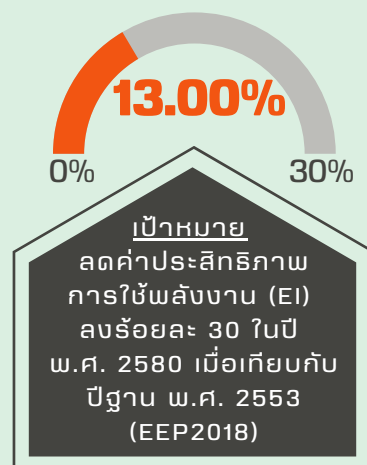
ไตรมาสที่ 1-4/2567

สถานการณ์การอนุรักษ์พลังงานของประเทศไทย ในไตรมาสที่ 1-4/2567 พบว่า มีการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 83,020 ktoe ขณะที่ผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศ (Gross Domestic Product : GDP) มีมูลค่า 11,177,772 ล้านบาท ส่งผลให้ค่าประสิทธิภาพการใช้พลังงาน (Energy Intensity : EI) มีค่าอยู่ที่ 7.43 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



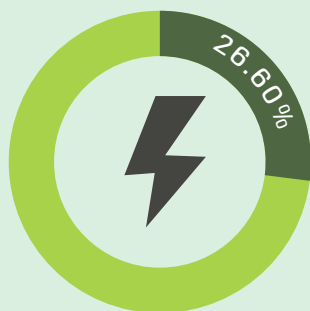
ที่มา : ผลการดำเนินงานด้านการอนุรักษ์พลังงาน ไตรมาสที่ 1-4/2567



สถานการณ์สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน

มกราคม - กุมภาพันธ์ 2568 ^{เบื้องต้น}

สัดส่วน
กำลังผลิตติดตั้งไฟฟ้า
จากพลังงานทดแทน



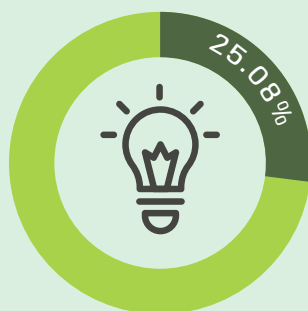
กำลังผลิตติดตั้งไฟฟ้า
จากพลังงานทดแทน

15,979.50 MW

กำลังผลิตติดตั้งไฟฟ้า (รวม)

60,071.87 MW

สัดส่วน
การใช้พลังงานทดแทน
ในการผลิตไฟฟ้า
ต่อการใช้ไฟฟ้ารวม



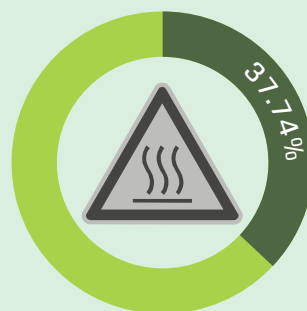
การใช้พลังงานทดแทน
ในการผลิตไฟฟ้า

705.96 ktoe

การใช้ไฟฟ้า (รวม)

2,815.00 ktoe

สัดส่วน
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน



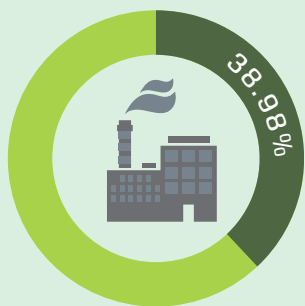
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน

2,476.94 ktoe

การใช้พลังงานความร้อน (รวม)

6,563.00 ktoe

สัดส่วน
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน
(อุตสาหกรรมการผลิต)



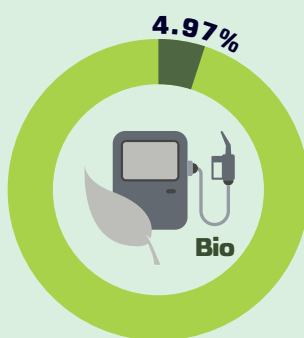
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน

2,476.94 ktoe

การใช้พลังงานความร้อน
ในภาคอุตสาหกรรมผลิต

6,355.00 ktoe

สัดส่วน
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ



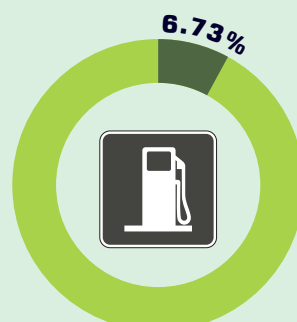
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ

283.03 ktoe

ใช้น้ำมันเชื้อเพลิง
ในภาคขนส่ง (รวม)

5,691.00 ktoe

สัดส่วน
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ
(เบนซินและดีเซล)



การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ

283.03 ktoe

ใช้น้ำมันเบนซินและดีเซล
ในภาคขนส่ง

4,205.00 ktoe

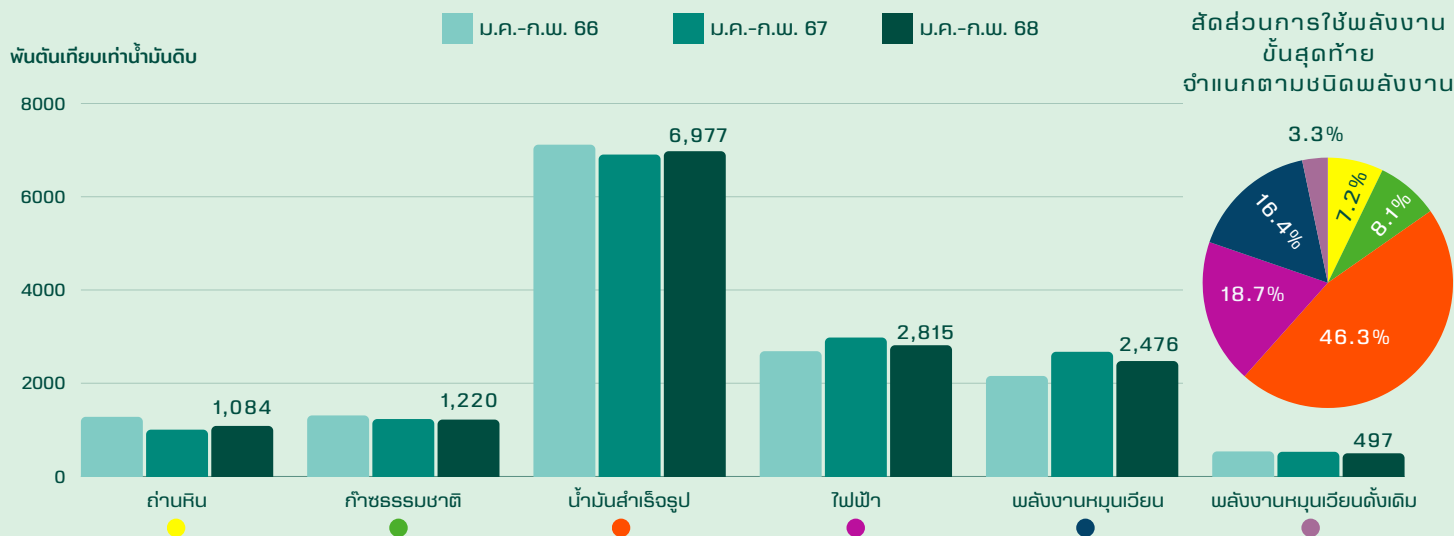
ที่มา : สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน กุมภาพันธ์ 2568

<https://dede.go.th/articles?id=17182&type=dede-news>

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (Final Energy Consumption : FEC)

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - กุมภาพันธ์ 2568 ^{เบื้องต้น}

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ก.พ. 66	ม.ค.-ก.พ. 67	เบื้องต้น ม.ค.-ก.พ. 68	ม.ค.-ก.พ. 67 เทียบกับ ม.ค.-ก.พ. 66	ม.ค.-ก.พ. 68 เทียบกับ ม.ค.-ก.พ. 67
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (รวม)	15,085	15,324	15,069	1.6	(1.7)
- เิิงพาณิชย์	12,392	12,121	12,096	(2.2)	(0.2)
ถ่านหิน	1,279	1,004	1,084	(21.5)	8.0
ก๊าซธรรมชาติ	1,309	1,232	1,220	(5.9)	(1.0)
น้ำมันสำเร็จรูป	7,117	6,905	6,977	(3.0)	1.0
ไฟฟ้า	2,687	2,980	2,815	10.9	(5.5)
- พลังงานหมุนเวียน ^{1/}	2,156	2,674	2,476	24.0	(7.4)
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ^{2/}	537	529	497	(1.5)	(6.0)



การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายมีปริมาณ 15,069 ktoe มีอัตราลดลงร้อยละ 1.7 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน แบ่งเป็น การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ 12,096 ktoe คิดเป็นสัดส่วนหลักร้อยละ 80.3 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราลดลง ร้อยละ 0.2 ประกอบด้วย ถ่านหิน 1,084 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.2 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.0 ก๊าซธรรมชาติ 1,220 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.1 มีอัตราลดลงร้อยละ 1.0 น้ำมันสำเร็จรูปมีปริมาณการใช้พลังงานมากที่สุด 6,977 ktoe คิดเป็น สัดส่วนร้อยละ 46.3 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.0 และไฟฟ้า 2,815 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 18.7 มีอัตราลดลงร้อยละ 5.5 ส่วนการใช้พลังงานหมุนเวียน 2,476 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 16.4 มีอัตราลดลงร้อยละ 7.4 และการใช้พลังงานหมุนเวียน ดั้งเดิม 497 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.3 มีอัตราลดลงร้อยละ 6.0

หมายเหตุ

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

2/ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ประกอบด้วย ฟืน ถ่าน แกลบ และวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ที่ใช้ในบ้านอยู่อาศัยและอุตสาหกรรมครัวเรือน

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (Final Energy Consumption : FEC)

เบื้องต้น
จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ มกราคม - กุมภาพันธ์ 2568

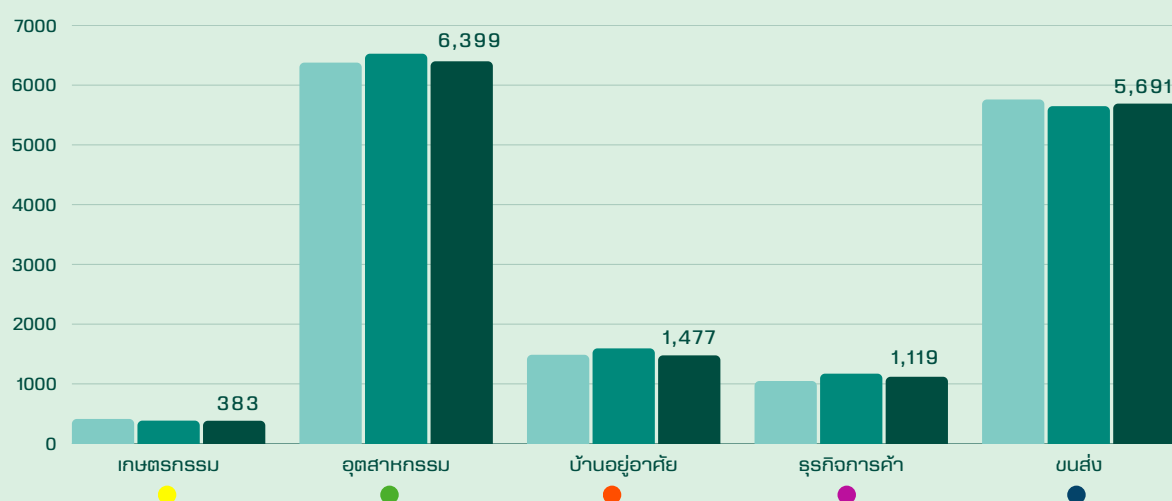
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ก.พ. 66	ม.ค.-ก.พ. 67	เบื้องต้น ม.ค.-ก.พ. 68	ม.ค.-ก.พ. 67 เทียบกับ ม.ค.-ก.พ. 66	ม.ค.-ก.พ. 68 เทียบกับ ม.ค.-ก.พ. 67
1. สาขาเกษตรกรรม	413	385	383	(6.8)	(0.5)
2. สาขาอุตสาหกรรม ^{3/}	6,377	6,526	6,399	2.3	(1.9)
3. สาขาบ้านอยู่อาศัย	1,487	1,594	1,477	7.2	(7.3)
4. สาขารุขกิจการค้า	1,048	1,171	1,119	11.8	(4.4)
5. สาขายขนส่ง	5,760	5,648	5,691	(1.9)	0.8
รวม	15,085	15,324	15,069	1.6	(1.7)

ม.ค.-ก.พ. 66

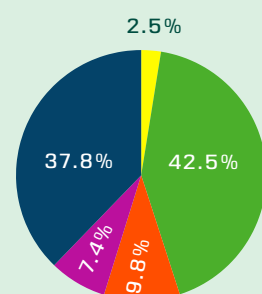
ม.ค.-ก.พ. 67

ม.ค.-ก.พ. 68

พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ



สัดส่วนการใช้พลังงาน
ขั้นสุดท้าย
จำแนกตามสาขา
เศรษฐกิจ



การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 15,069 ktoe มีอัตราลดลงร้อยละ 1.7 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในสาขาเกษตรกรรม 383 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.5 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราลดลงร้อยละ 0.5 สาขาอุตสาหกรรมมีปริมาณการใช้พลังงานมากที่สุด 6,399 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 42.5 มีอัตราลดลงร้อยละ 1.9 สาขาบ้านอยู่อาศัย 1,477 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.8 มีอัตราลดลงร้อยละ 7.3 สาขารุขกิจการค้า 1,119 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.4 มีอัตราลดลงร้อยละ 4.4 และสาขายขนส่ง 5,691 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 37.8 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.8

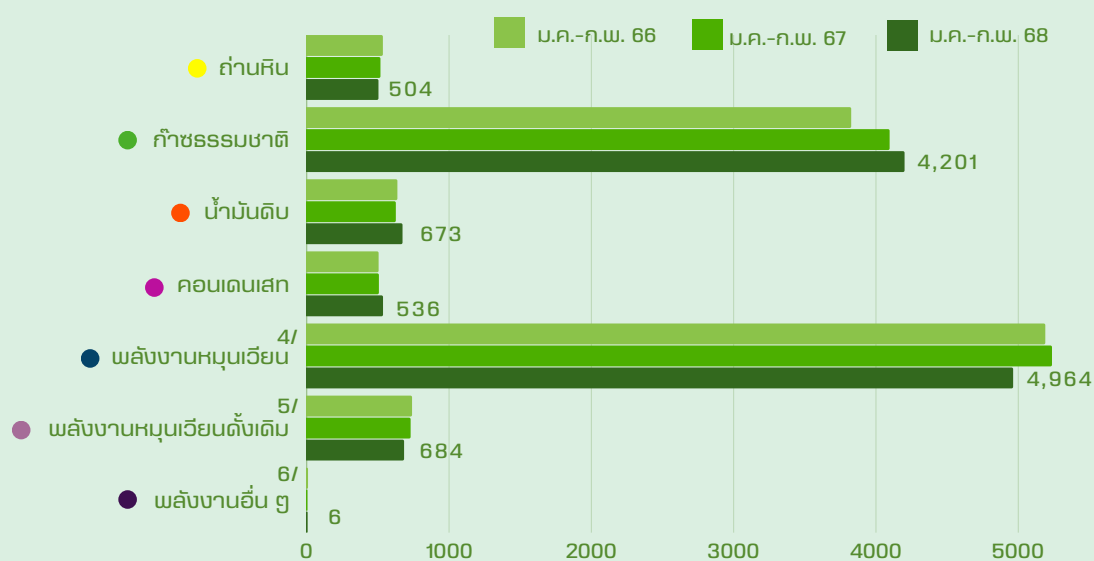
หมายเหตุ

3/ สาขาอุตสาหกรรม ประกอบด้วย อุตสาหกรรมการผลิต 6,355 ktoe เหมืองแร่ 22 ktoe และก่อสร้าง 22 ktoe

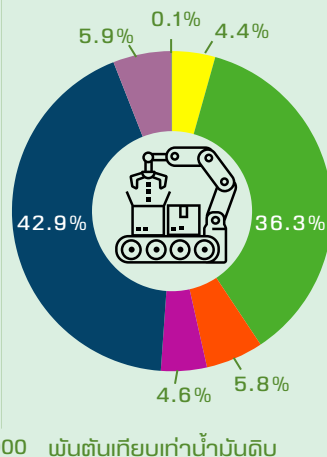
การผลิตพลังงาน (Domestic Product : DP)

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - กุมภาพันธ์ 2568 ^{เบื้องต้น}

การผลิตพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ก.พ. 66	ม.ค.-ก.พ. 67	เบื้องต้น ม.ค.-ก.พ. 68	ม.ค.-ก.พ. 67 เทียบกับ ม.ค.-ก.พ. 66	ม.ค.-ก.พ. 68 เทียบกับ ม.ค.-ก.พ. 67
การผลิตพลังงาน (รวม)	11,442	11,719	11,568	2.4	(1.3)
- เติงพาณิชย์	5,503	5,747	5,914	4.4	2.9
ถ่านหิน	535	518	504	(3.2)	(2.7)
ก๊าซธรรมชาติ	3,826	4,096	4,201	7.1	2.6
น้ำมันดิบ	637	626	673	(1.7)	7.5
คอนเดนเสท	505	507	536	0.4	5.7
- พลังงานหมุนเวียน ^{4/}	5,190	5,237	4,964	0.9	(5.2)
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ^{5/}	740	730	684	(1.4)	(6.3)
- พลังงานอื่น ๆ ^{6/}	9	5	6	(44.4)	20.0



สัดส่วนการผลิตพลังงาน
จำแนกตามชนิดพลังงาน



การผลิตพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 11,568 ktoe มีอัตราลดลงร้อยละ 1.3 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ปริมาณ 5,914 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 51.1 ของการผลิตพลังงานทั้งหมด มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.9 ประกอบด้วย ถ่านหิน 504 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4.4 มีอัตราลดลงร้อยละ 2.7 ก๊าซธรรมชาติ 4,201 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 36.3 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.6 น้ำมันดิบ 673 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.8 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.5 คอนเดนเสท 536 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4.6 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.7 มีการผลิตพลังงานหมุนเวียนมากที่สุด 4,964 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 42.9 มีอัตราลดลงร้อยละ 5.2 มีการผลิตพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม 684 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.9 มีอัตราลดลงร้อยละ 6.3 และมีการผลิตพลังงานอื่น ๆ ปริมาณ 6 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 20.0

หมายเหตุ

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

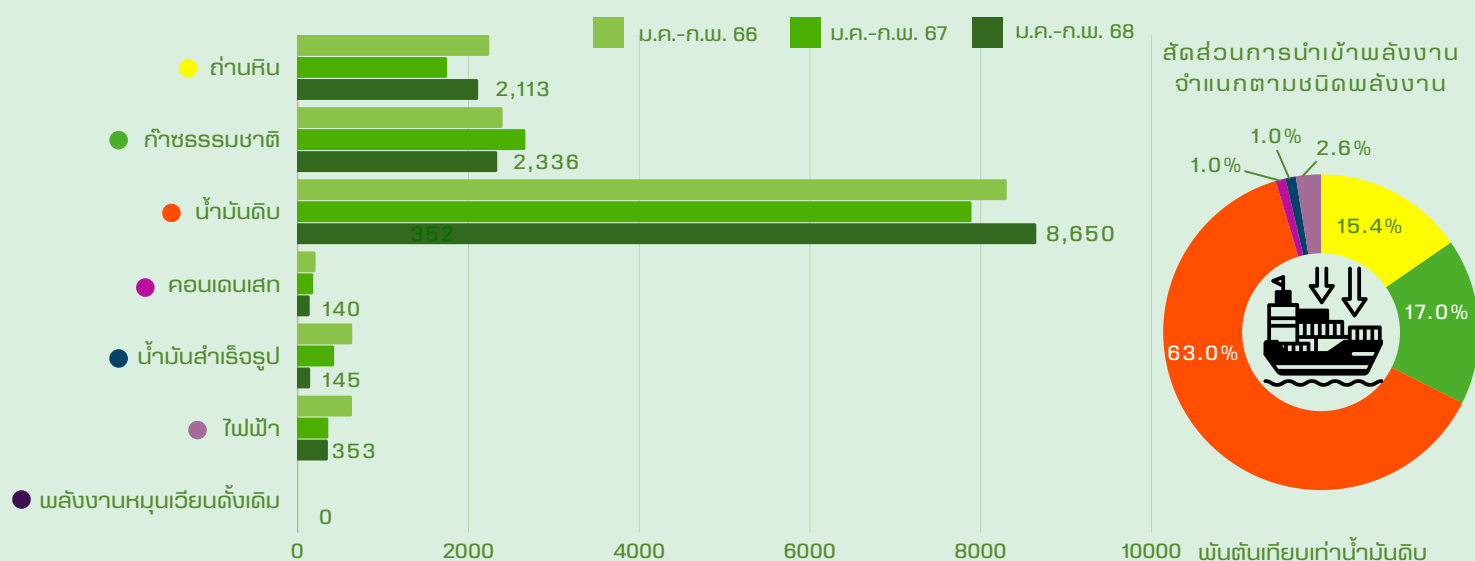
5/ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ประกอบด้วย ฟืน ถ่าน แกลบ และวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร

6/ พลังงานอื่น ๆ ประกอบด้วย ก๊าซเหลือใช้จากกระบวนการผลิต

การนำเข้าพลังงาน (Imports)

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - กุมภาพันธ์ 2568 เบื้องต้น

การนำเข้าพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ก.พ. 66	ม.ค.-ก.พ. 67	เบื้องต้น ม.ค.-ก.พ. 68	ม.ค.-ก.พ. 67 เทียบกับ ม.ค.-ก.พ. 66	ม.ค.-ก.พ. 68 เทียบกับ ม.ค.-ก.พ. 67
การนำเข้าพลังงาน (รวม)	14,158	13,270	13,737	(6.3)	3.5
- เติ่งพาณิชย์	14,158	13,270	13,737	(6.3)	3.5
ถ่านหิน	2,243	1,748	2,113	(22.1)	20.9
ก๊าซธรรมชาติ	2,399	2,666	2,336	11.1	(12.4)
น้ำมันดิบ	8,304	7,891	8,650	(5.0)	9.6
คอนเดนเสท	209	181	140	(13.4)	(22.7)
น้ำมันสำเร็จรูป	638	426	145	(33.2)	(66.0)
ไฟฟ้า	365	358	353	(1.9)	(1.4)
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	-	-	0	-	0



การนำเข้าพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 13,737 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.5 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยเป็นการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด ประกอบด้วย ถ่านหิน 2,113 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 15.4 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 20.9 ก๊าซธรรมชาติ 2,336 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 17.0 มีอัตราลดลงร้อยละ 12.4 น้ำมันดิบมีปริมาณการนำเข้ามากที่สุด 8,650 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 63.0 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.6 คอนเดนเสท 140 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.0 มีอัตราลดลงร้อยละ 22.7 น้ำมันสำเร็จรูป 145 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.0 มีอัตราลดลงร้อยละ 66.0 และไฟฟ้า 353 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.6 มีอัตราลดลงร้อยละ 1.4 และมีการนำเข้าพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิมน้อยกว่า 0.5 ktoe

หมายเหตุ

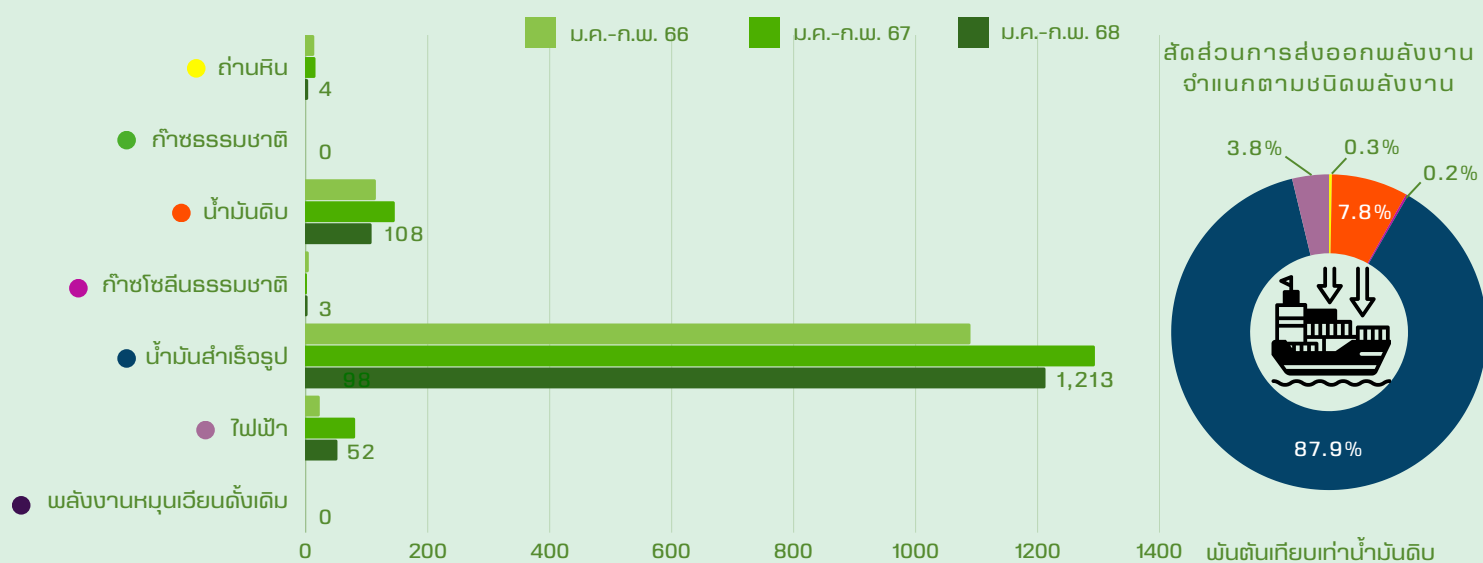
"0" หมายถึง ตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5

"0" หมายถึง ไม่สามารถหาค่าได้

การส่งออกพลังงาน (Exports)

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - กุมภาพันธ์ 2568 เบื้องต้น

การส่งออกพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ก.พ. 66	ม.ค.-ก.พ. 67	เบื้องต้น ม.ค.-ก.พ. 68	ม.ค.-ก.พ. 67 เทียบกับ ม.ค.-ก.พ. 66	ม.ค.-ก.พ. 68 เทียบกับ ม.ค.-ก.พ. 67
การส่งออกพลังงาน (รวม)	1,247	1,539	1,380	23.4	(10.3)
- เติ่งพาณิชย์	1,247	1,539	1,380	23.4	(10.3)
ถ่านหิน	14	16	4	14.3	(75.0)
ก๊าซธรรมชาติ	-	-	0	-	0
น้ำมันดิบ	115	146	108	27.0	(26.0)
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	5	2	3	(60.0)	50.0
น้ำมันสำเร็จรูป	1,090	1,294	1,213	18.7	(6.3)
ไฟฟ้า	23	81	52	252.2	(35.8)
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	0	0	0	0	(0)

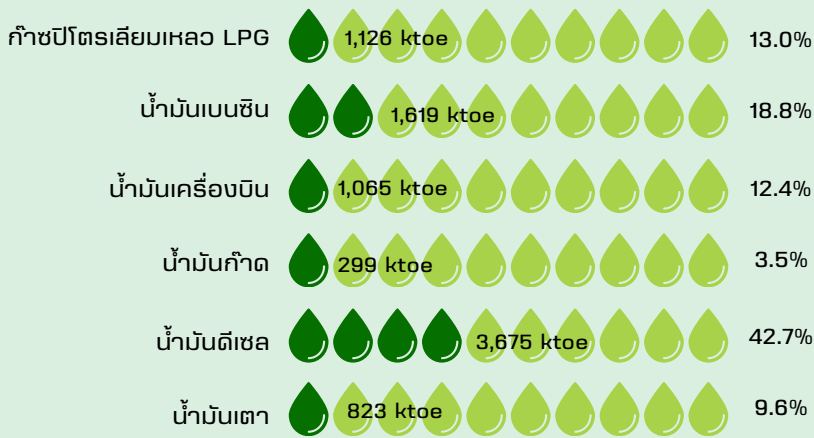


การส่งออกพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 1,380 ktoe มีอัตราลดลงร้อยละ 10.3 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยเป็นการส่งออกพลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด ประกอบด้วย ถ่านหิน 4 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.3 มีอัตราลดลงร้อยละ 75.0 การส่งออกก๊าซธรรมชาติน้อยกว่า 0.5 ktoe น้ำมันดิบ 108 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.8 มีอัตราลดลงร้อยละ 26.0 ก๊าซโซลีนธรรมชาติ 3 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.2 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 50.0 น้ำมันสำเร็จรูปมีปริมาณการส่งออกมากที่สุด 1,213 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 87.9 มีอัตราลดลงร้อยละ 6.3 และไฟฟ้า 52 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.8 มีอัตราลดลงร้อยละ 35.8 และมีการส่งออกพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม น้อยกว่า 0.5 ktoe

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

การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป

มกราคม - กุมภาพันธ์ 2568 ^{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 1,126 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 13.0 ของการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด น้ำมันเบนซิน 1,619 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 18.8 น้ำมันเครื่องบิน 1,065 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 12.4 น้ำมันก๊าด 299 ktoe คิดเป็นสัดส่วน ร้อยละ 3.5 น้ำมันดีเซลมีปริมาณการผลิตมากที่สุด 3,675 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 42.7 และน้ำมันเตา 823 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.6

การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า

มกราคม - กุมภาพันธ์ 2568 ^{เบื้องต้น}



การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน 935 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 14.2 ของการใช้เชื้อเพลิงในการผลิต ไฟฟ้าทั้งหมด ก๊าซธรรมชาติมีปริมาณการใช้มากที่สุด 3,450 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 52.3 น้ำมันดีเซลและน้ำมันเตา 5 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1 พลังงานหมุนเวียน 2,200 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 33.3 และพลังงานอื่น ๆ 6 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 / 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			
6. โปรเพน (กก.)	11,256	1,115.34	47.11	44.67			
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. 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 กิโลกรัมของฝุ่น (KG. OF FUEL WOOD)	= 1	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