



กรมพัฒนาพลังงานทดแทน
และอนุรักษ์พลังงาน
กระทรวงพลังงาน

รายงานสถานการณ์ พลังงานของประเทศไทย

เบื้องต้น

มกราคม 2568



ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
0 2223 0021 - 9 ต่อ 1195

สถานการณ์พลังงานในประเทศไทย

มกราคม 2568 ^{เบื้องต้น}

ข้อมูลได้มาจากตารางดุลยภาพพลังงานของประเทศไทย
กลุ่มสถิติและข้อมูลพลังงาน
ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร



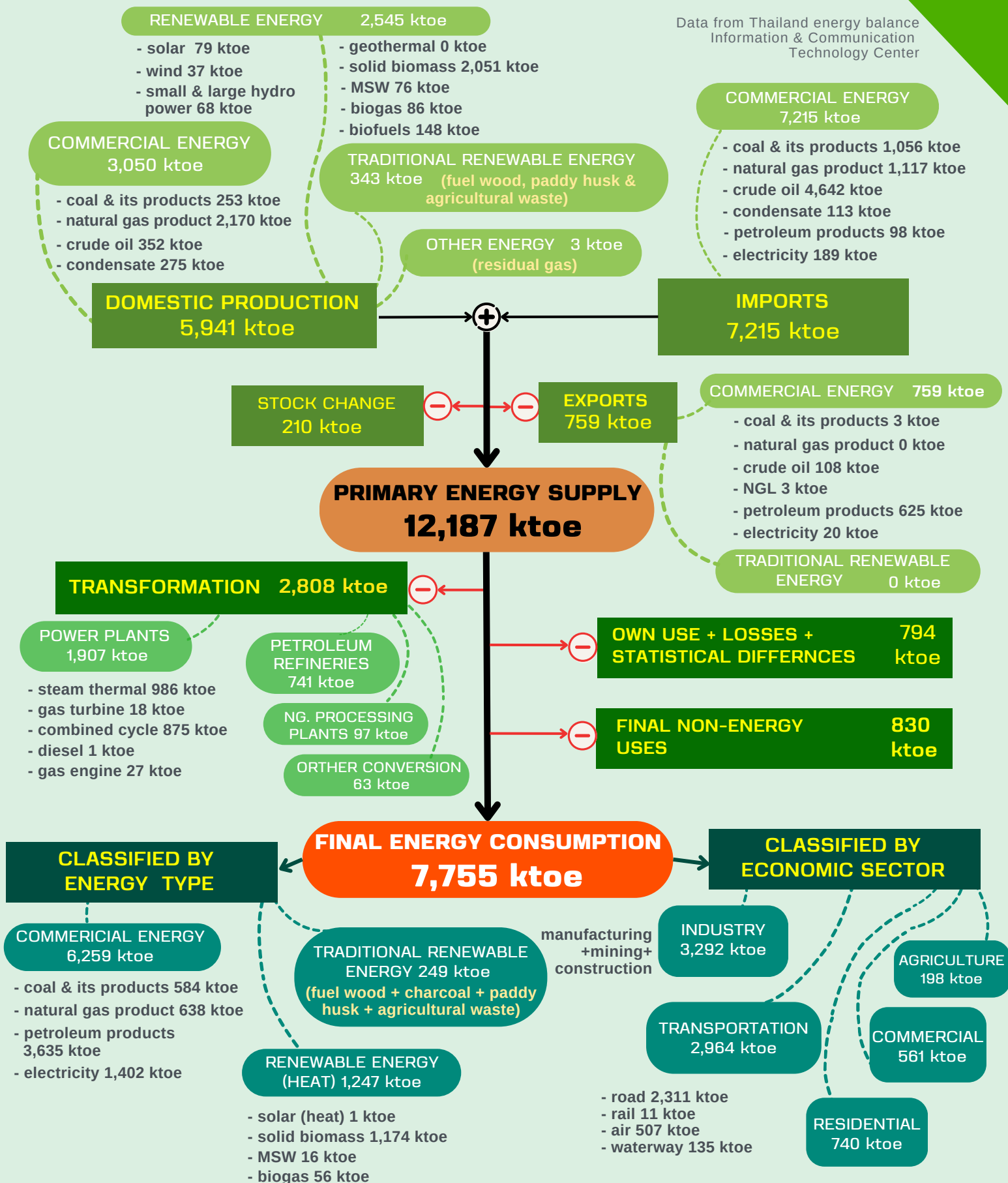
หมายเหตุ: "0" หมายถึง ตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5
"ktoe" หมายถึง พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (10³ ตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)

THAILAND ENERGY SITUATION

1/P

JANUARY 2025

Data from Thailand energy balance
Information & Communication
Technology Center



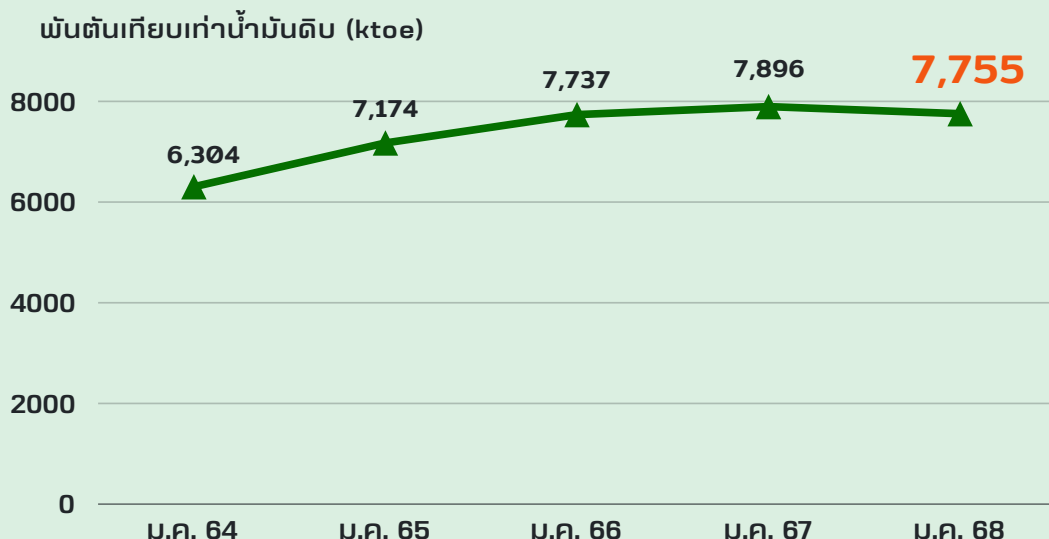
Notes: Data shown as "0" means figure is less than 0.5

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

ภาพรวมการใช้พลังงาน

เบื้องต้น
มกราคม 2568

ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในช่วงเดือน ม.ค. 2568 ปริมาณ 7,755 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 1.8 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยคิดเป็นมูลค่าการใช้พลังงาน รวมกว่า 157,018 ล้านบาท



การใช้พลังงาน
ขั้นสุดท้าย

ลดลงจาก
ช่วงเดียวกันของปีก่อน

1.8 %

ช่วงเดือน ม.ค. 2568 ประเทศไทยมีการนำเข้าพลังงานคิดเป็นมูลค่ากว่า 122,616 ล้านบาท พบว่า มีการนำเข้าน้ำมันดิบมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 75.02 ของมูลค่าการนำเข้าพลังงาน ทั้งหมด และมีการส่งออกพลังงาน คิดเป็นมูลค่ากว่า 10,988 ล้านบาท พบว่า มีการส่งออก น้ำมันสำเร็จรูปมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 78.39 ของมูลค่าการส่งออกพลังงานทั้งหมด

รายงานสภาวะเศรษฐกิจไทย

เศรษฐกิจไทยในเดือนมกราคม ปี 2568 ปรับดีขึ้นจากเดือนก่อนตามภาคการท่องเที่ยวที่ปรับดีขึ้นต่อเนื่อง ทั้งจำนวนและรายรับนักท่องเที่ยวต่างชาติ

- ด้านการบริโภคภาคเอกชนปรับเพิ่มขึ้น ส่วนหนึ่งได้รับผลดีจากมาตรการภาครัฐ สอดคล้องกับ กิจกรรมการค้า
- ด้านการลงทุนภาคเอกชนเพิ่มขึ้นจากเดือนก่อน จากหมวดเครื่องจักรและอุปกรณ์
- ด้านการส่งออกสินค้าเพิ่มขึ้นจากเดือนก่อน แต่ยังคงชะงักตัวในบางหมวด
- ด้านการใช้จ่ายภาครัฐขยายตัวต่อเนื่องจากทั้งรายจ่ายลงทุนและรายจ่ายประจำ

เสถียรภาพเศรษฐกิจ

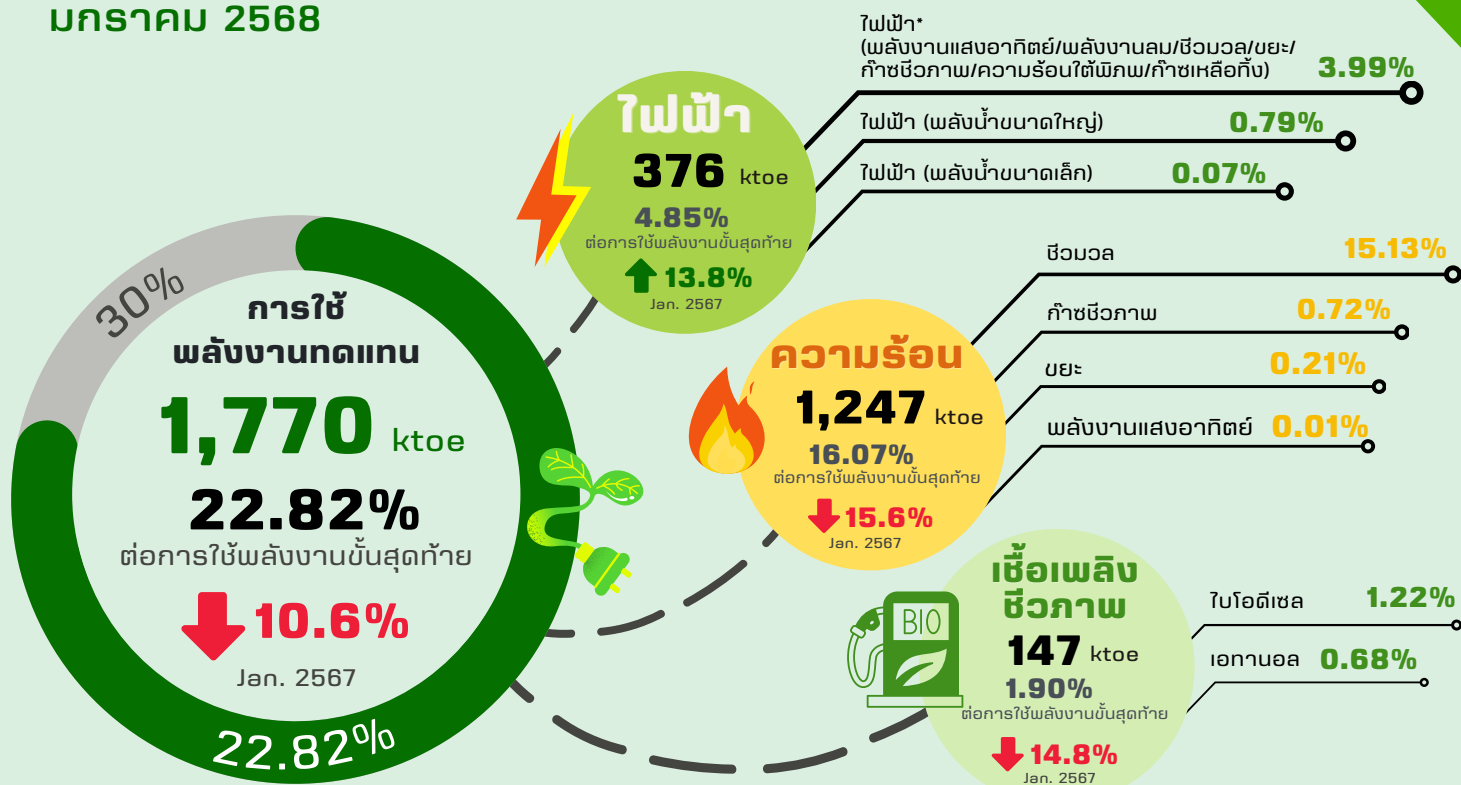
- อัตราเงินเฟ้อทั่วไปเพิ่มขึ้นจากเดือนก่อนตามหมวดอาหารสดเป็นหลัก
- อัตราเงินเฟ้อพื้นฐานเพิ่มขึ้นเล็กน้อยตามราคาอาหารสำเร็จรูปเป็นสำคัญ
- ด้านตลาดแรงงานโดยรวมทรงตัวจากเดือนก่อน
- ดุลบัญชีเดินสะพัดเกินดุลลดลงจากเดือนก่อน จากดุลการค้าที่ปรับลดลง ขณะที่ดุลบริการ รายได้ และเงินโอนเกินดุลเพิ่มขึ้นจากดุลรายรับนักท่องเที่ยวต่างชาติเป็นสำคัญ

ที่มา : แกล้งข่าวและรายงานเศรษฐกิจและการเงินเดือนมกราคม ปี 2568

<https://www.bot.or.th/th/news-and-media/news/news-20250228.html>

สถานการณ์ด้านพลังงานทดแทน

เบื้องต้น
มกราคม 2568



ประเทศไทยมีเป้าหมายในการเพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน และพลังงานทางเลือกต่อการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ที่ร้อยละ 30 ภายใน ปี พ.ศ. 2580 (AEDP2018) โดยในช่วง ม.ค. ของปี 2568 ประเทศไทย มีการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 7,755 ktoe เป็นพลังงานทดแทนจำนวน 1,770 ktoe คิดเป็นสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน ร้อยละ 22.82 ต่อการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย โดยลดลงร้อยละ 10.6 จากช่วงเดียวกัน ของปีก่อน

หมายเหตุ : * รวมการผลิตไฟฟ้าบนกระบบ (Off Grid)
ที่มา : ผลการดำเนินงานด้านพลังงานทดแทน ม.ค. 2568

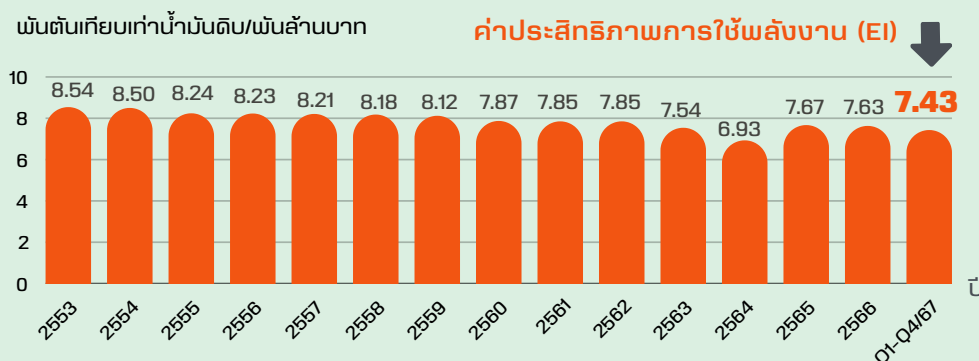
จากผลการดำเนินงานด้านพลังงานทดแทน พบว่า มีการใช้พลังงานทดแทนในการผลิตไฟฟ้าปริมาณ 376 ktoe การใช้พลังงานความร้อนจากพลังงานทดแทนปริมาณ 1,247 ktoe การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพจากพลังงานทดแทนปริมาณ 147 ktoe

สถานการณ์ด้านพลังงานทดแทน

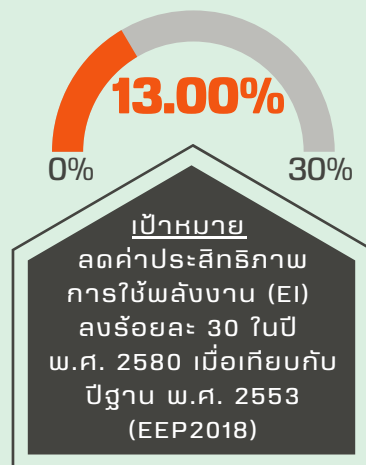
เบื้องต้น
ไตรมาสที่ 1-4/2567

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

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



ที่มา : ผลการดำเนินงานด้านการอนุรักษ์พลังงาน ไตรมาสที่ 1-4/2567



สถานการณ์สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน

มกราคม 2568^{เบื้องต้น}

สัดส่วน กำลังผลิตติดตั้งไฟฟ้า จากพลังงานทดแทน



กำลังผลิตติดตั้งไฟฟ้า
จากพลังงานทดแทน

15,975.50 MW

กำลังผลิตติดตั้งไฟฟ้า (รวม)

60,073.86 MW

สัดส่วน การใช้พลังงานทดแทน ในการผลิตไฟฟ้า ต่อการใช้ไฟฟ้ารวม



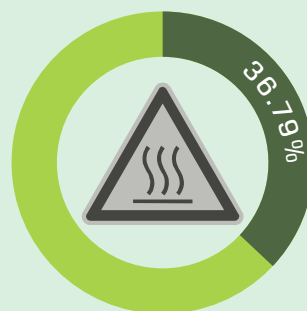
การใช้พลังงานทดแทน
ในการผลิตไฟฟ้า

376.21 ktoe

การใช้ไฟฟ้า (รวม)

1,402.00 ktoe

สัดส่วน การใช้พลังงานความร้อน จากพลังงานทดแทน



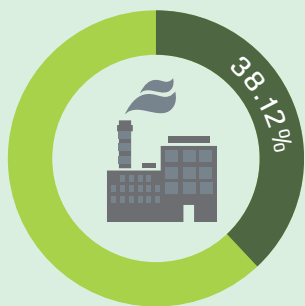
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน

1,246.56 ktoe

การใช้พลังงานความร้อน (รวม)

3,389.00 ktoe

สัดส่วน การใช้พลังงานความร้อน จากพลังงานทดแทน (อุตสาหกรรมการผลิต)



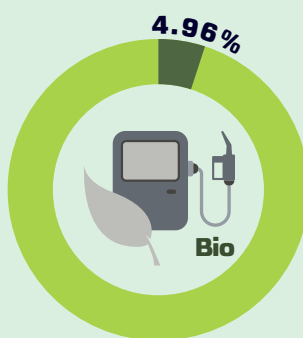
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน

1,246.56 ktoe

การใช้พลังงานความร้อน
ในภาคอุตสาหกรรมผลิต

3,270.00 ktoe

สัดส่วน การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ



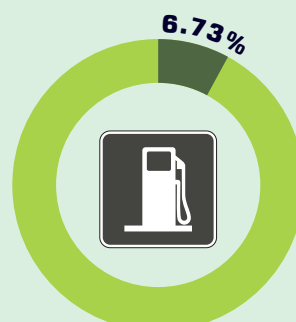
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ

147.09 ktoe

การใช้น้ำมันเชื้อเพลิง
ในภาคขนส่ง (รวม)

2,964.00 ktoe

สัดส่วน การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ (เบนซินและดีเซล)



การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ

147.09 ktoe

การใช้น้ำมันเบนซินและดีเซล
ในภาคขนส่ง

2,184.00 ktoe

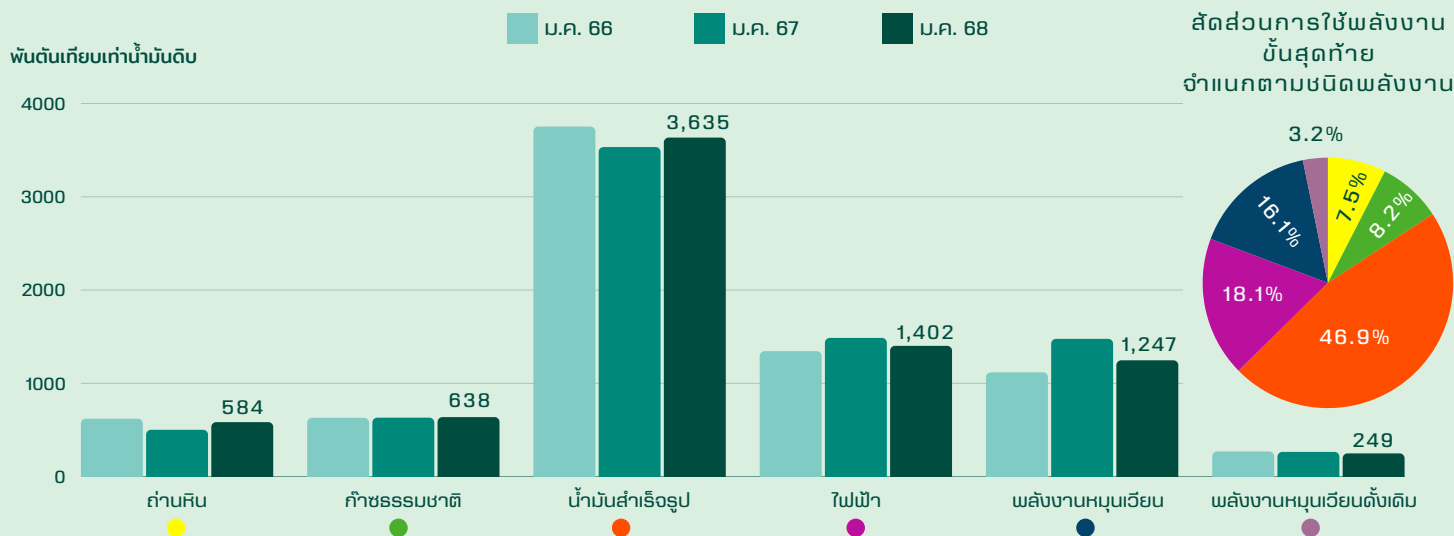
ที่มา : สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน เดือนมกราคม ปี 2568
https://www.dede.go.th/sections?section_id=68

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (Final Energy Consumption : FEC)

เบื้องต้น

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม 2568

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค. 66	ม.ค. 67	เบื้องต้น ม.ค. 68	ม.ค. 67 เทียบกับ ม.ค. 66	ม.ค. 68 เทียบกับ ม.ค. 67
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (รวม)	7,737	7,896	7,755	2.1	(1.8)
- เิิงพาณิชย์	6,349	6,154	6,259	(3.1)	1.7
ถ่านหิน	621	502	584	(19.2)	16.3
ก๊าซธรรมชาติ	630	632	638	0.3	0.9
น้ำมันสำเร็จรูป	3,753	3,533	3,635	(5.9)	2.9
ไฟฟ้า	1,345	1,487	1,402	10.6	(5.7)
- พลังงานหมุนเวียน ^{1/}	1,118	1,477	1,247	32.1	(15.6)
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ^{2/}	270	265	249	(1.9)	(6.0)



การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายมีปริมาณ 7,755 ktoe มีอัตราลดลงร้อยละ 1.8 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน แบ่งเป็น การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ 6,259 ktoe คิดเป็นสัดส่วนหลักร้อยละ 80.7 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.7 ประกอบด้วย ถ่านหิน 584 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.5 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.3 ก๊าซธรรมชาติ 638 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.2 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.9 น้ำมันสำเร็จรูปมีปริมาณการใช้พลังงานมากที่สุด 3,635 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 46.9 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.9 และไฟฟ้า 1,402 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 18.1 มีอัตราลดลงร้อยละ 5.7 ส่วนการใช้พลังงานหมุนเวียน 1,247 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 16.1 มีอัตราลดลงร้อยละ 15.6 และการใช้พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม 249 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.2 มีอัตราลดลงร้อยละ 6.0

หมายเหตุ

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

2/ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ประกอบด้วย ฟืน ถ่าน แกลบ และวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ที่ใช้ในบ้านอยู่อาศัยและอุตสาหกรรมครัวเรือน

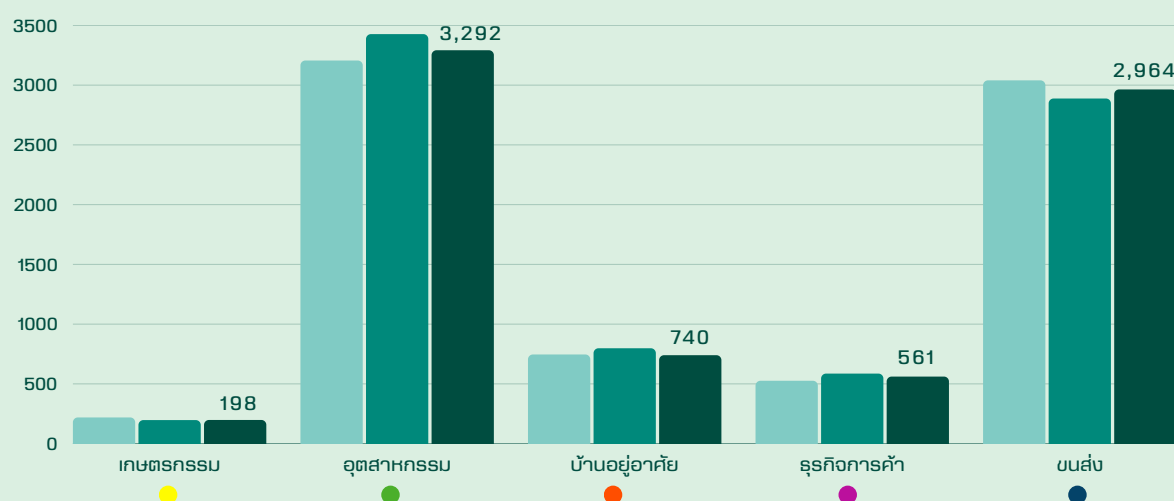
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (Final Energy Consumption : FEC)

เบื้องต้น
จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ มกราคม 2568

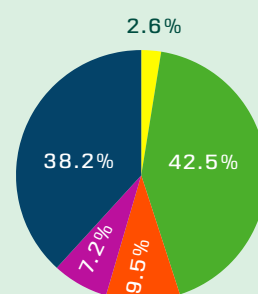
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค. 66	ม.ค. 67	เบื้องต้น ม.ค. 68	ม.ค. 67 เทียบกับ ม.ค. 66	ม.ค. 68 เทียบกับ ม.ค. 67
1. สาขาเกษตรกรรม	219	197	198	(10.0)	0.5
2. สาขาอุตสาหกรรม ^{3/}	3,206	3,427	3,292	6.9	(3.9)
3. สาขาบ้านอยู่อาศัย	746	798	740	7.0	(7.3)
4. สาขารุขกิจการค้า	526	586	561	11.4	(4.3)
5. สาขายขนส่ง	3,040	2,888	2,964	(5.0)	2.6
รวม	7,737	7,896	7,755	2.1	(1.8)

■ ม.ค. 66 ■ ม.ค. 67 ■ ม.ค. 68

พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ



สัดส่วนการใช้พลังงาน
ขั้นสุดท้าย
จำแนกตามสาขา
เศรษฐกิจ



การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 7,755 ktoe มีอัตราลดลงร้อยละ 1.8 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในสาขาเกษตรกรรม 198 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.6 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.5 สาขาอุตสาหกรรมมีปริมาณการใช้พลังงานมากที่สุด 3,292 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 42.5 มีอัตราลดลงร้อยละ 3.9 สาขาบ้านอยู่อาศัย 740 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.5 มีอัตราลดลงร้อยละ 7.3 สาขารุขกิจการค้า 561 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.2 มีอัตราลดลงร้อยละ 4.3 และสาขายขนส่ง 2,964 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 38.2 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.6

หมายเหตุ

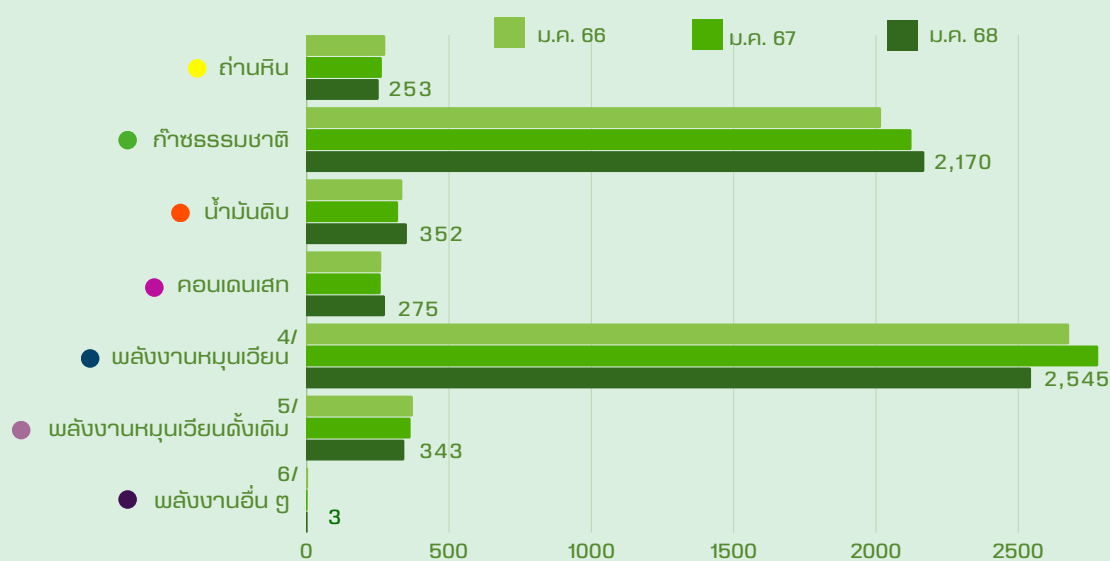
3/ สาขาอุตสาหกรรม ประกอบด้วย อุตสาหกรรมการผลิต 3,270 ktoe เหมืองแร่ 11 ktoe และก่อสร้าง 11 ktoe

การผลิตพลังงาน (Domestic Product : DP)

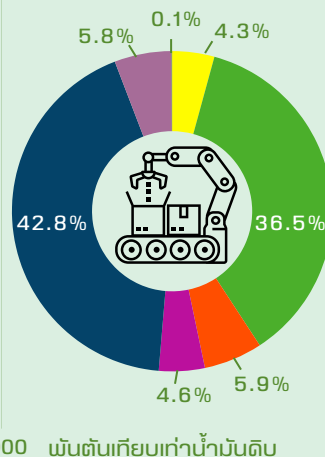
เบื้องต้น

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม 2568

การผลิตพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค. 66	ม.ค. 67	เบื้องต้น ม.ค. 68	ม.ค. 67 เทียบกับ ม.ค. 66	ม.ค. 68 เทียบกับ ม.ค. 67
การผลิตพลังงาน (รวม)	5,949	6,119	5,941	2.9	(2.9)
- เติ่งพาณิชย์	2,892	2,970	3,050	2.7	2.7
ถ่านหิน	276	264	253	(4.3)	(4.2)
ก๊าซธรรมชาติ	2,018	2,125	2,170	5.3	2.1
น้ำมันดิบ	336	321	352	(4.5)	9.7
คอนเดนเสท	262	260	275	(0.8)	5.8
- พลังงานหมุนเวียน ^{4/}	2,679	2,781	2,545	3.8	(8.5)
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ^{5/}	373	365	343	(2.1)	(6.0)
- พลังงานอื่น ๆ ^{6/}	5	3	3	(40.0)	-



สัดส่วนการผลิตพลังงาน
จำแนกตามชนิดพลังงาน



การผลิตพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 5,941 ktoe มีอัตราลดลงร้อยละ 2.9 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ปริมาณ 3,050 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 51.3 ของการผลิตพลังงานทั้งหมด มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.7 ประกอบด้วย ถ่านหิน 253 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4.3 มีอัตราลดลงร้อยละ 4.2 ก๊าซธรรมชาติ 2,170 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 36.5 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.1 น้ำมันดิบ 352 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.9 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.7 คอนเดนเสท 275 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4.6 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.8 มีการผลิตพลังงานหมุนเวียนมากที่สุด 2,545 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 42.8 มีอัตราลดลงร้อยละ 8.5 มีการผลิตพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม 343 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.8 มีอัตราลดลงร้อยละ 6.0 และมีการผลิตพลังงานอื่น ๆ ปริมาณ 3 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1

หมายเหตุ

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

5/ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ประกอบด้วย ฟืน ถ่าน แกลบ และวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร

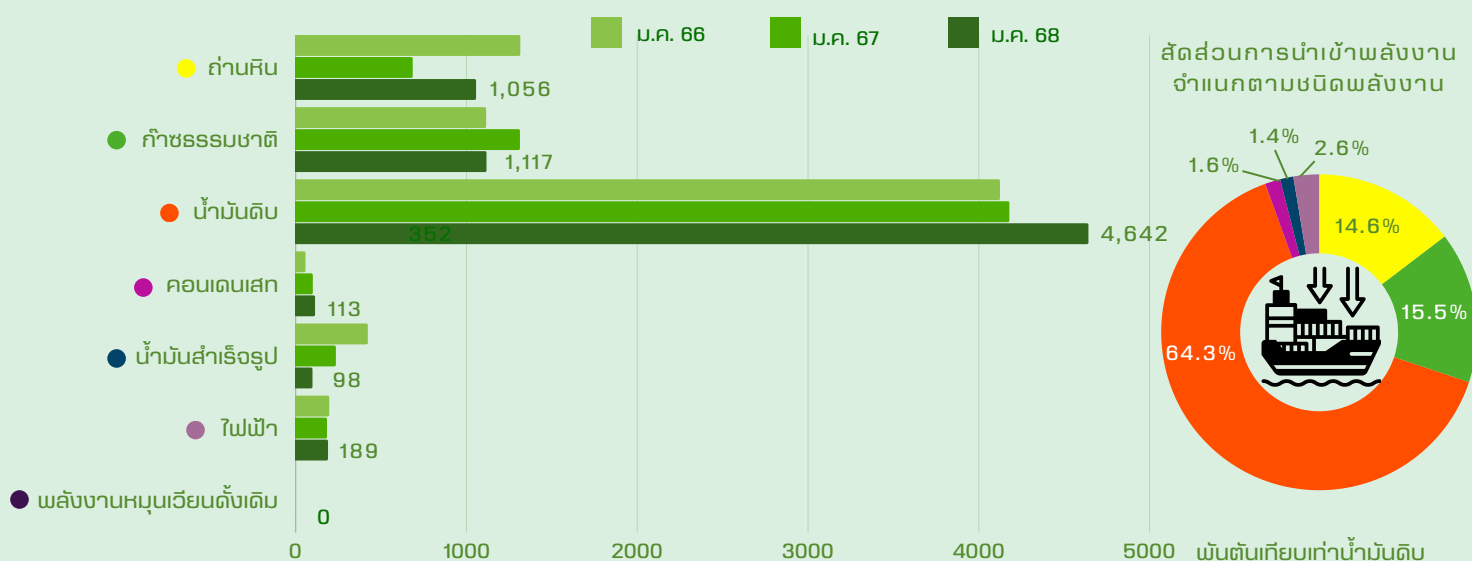
6/ พลังงานอื่น ๆ ประกอบด้วย ก๊าซเหลือใช้จากกระบวนการผลิต

การนำเข้าพลังงาน (Imports)

เบื้องต้น

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม 2568

การนำเข้าพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค. 66	ม.ค. 67	เบื้องต้น ม.ค. 68	ม.ค. 67 เทียบกับ ม.ค. 66	ม.ค. 68 เทียบกับ ม.ค. 67
การนำเข้าพลังงาน (รวม)	7,229	6,695	7,215	(7.4)	7.8
- เติ่งพาณิชย์	7,229	6,695	7,215	(7.4)	7.8
ถ่านหิน	1,315	685	1,056	(47.9)	54.2
ก๊าซธรรมชาติ	1,115	1,313	1,117	17.8	(14.9)
น้ำมันดิบ	4,124	4,179	4,642	1.3	11.1
คอนเดนเสท	57	100	113	75.4	13.0
น้ำมันสำเร็จรูป	422	235	98	(44.3)	(58.3)
ไฟฟ้า	196	183	189	(6.6)	3.3
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	-	-	0	-	0



การนำเข้าพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 7,215 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.8 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยเป็นการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด ประกอบด้วย ถ่านหิน 1,056 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 14.6 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 54.2 ก๊าซธรรมชาติ 1,117 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 15.5 มีอัตราลดลงร้อยละ 14.9 น้ำมันดิบมีปริมาณการนำเข้ามากที่สุด 4,642 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 64.3 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.1 คอนเดนเสท 113 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.6 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.0 น้ำมันสำเร็จรูป 98 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.4 มีอัตราลดลงร้อยละ 58.3 และไฟฟ้า 189 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.6 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.3 และมีการนำเข้าพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิมน้อยกว่า 0.5 ktoe

หมายเหตุ

"0" หมายถึง ตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5

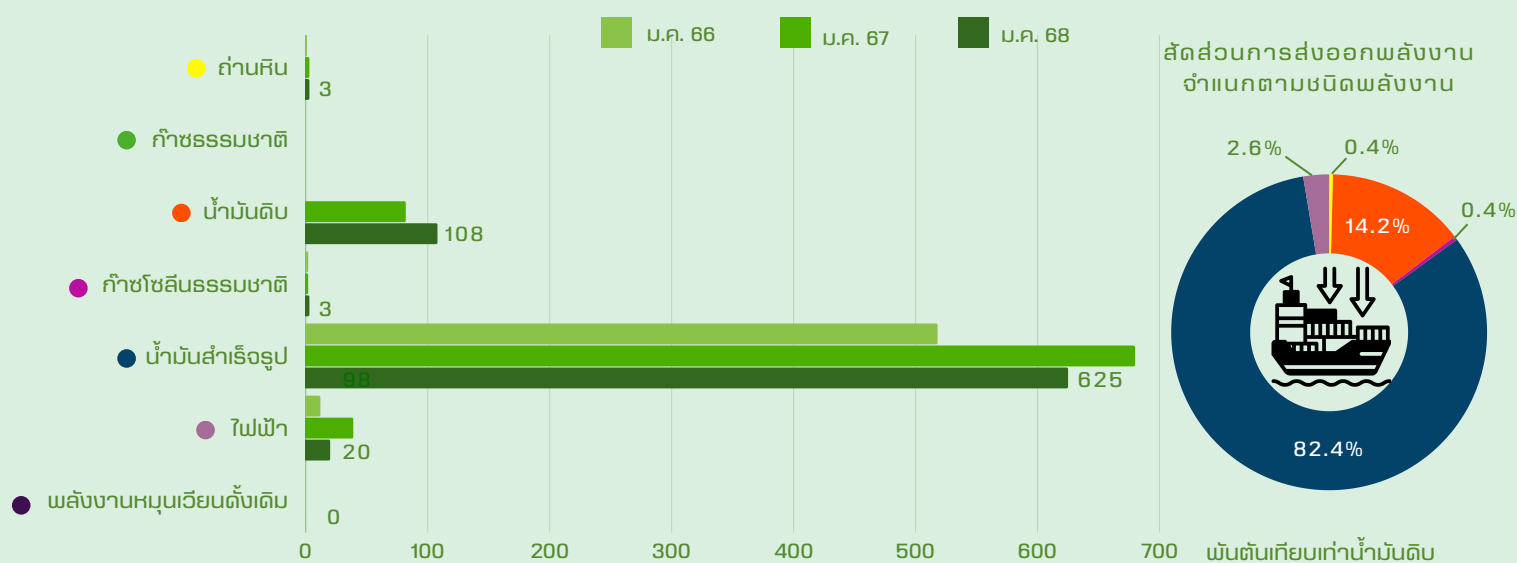
"0" หมายถึง ไม่สามารถหาค่าได้

การส่งออกพลังงาน (Exports)

เบื้องต้น

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม 2568

การส่งออกพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค. 66	ม.ค. 67	เบื้องต้น ม.ค. 68	ม.ค. 67 เทียบกับ ม.ค. 66	ม.ค. 68 เทียบกับ ม.ค. 67
การส่งออกพลังงาน (รวม)	533	806	759	51.2	(5.8)
- เติงพาณิชย์	533	806	759	51.2	(5.8)
ถ่านหิน	1	3	3	200.0	-
ก๊าซธรรมชาติ	-	-	-	-	-
น้ำมันดิบ	-	82	108	0	31.7
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	2	2	3	-	50.0
น้ำมันสำเร็จรูป	518	680	625	31.3	(8.1)
ไฟฟ้า	12	39	20	225.0	(48.7)
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	-	0	0	0	(0)



การส่งออกพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 759 ktoe มีอัตราลดลงร้อยละ 5.8 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยเป็นการส่งออกพลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด ประกอบด้วย ถ่านหิน 3 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.4 ไม่มีอัตราการเปลี่ยนแปลง ไม่มีการส่งออกก๊าซธรรมชาติ น้ำมันดิบ 108 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 14.2 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 31.7 ก๊าซโซลีนธรรมชาติ 3 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.4 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 50.0 น้ำมันสำเร็จรูป มีปริมาณการส่งออกมากที่สุด 625 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 82.4 มีอัตราลดลงร้อยละ 8.1 และไฟฟ้า 20 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.6 มีอัตราลดลงร้อยละ 48.7 และมีการส่งออกพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิมน้อยกว่า 0.5 ktoe

หมายเหตุ

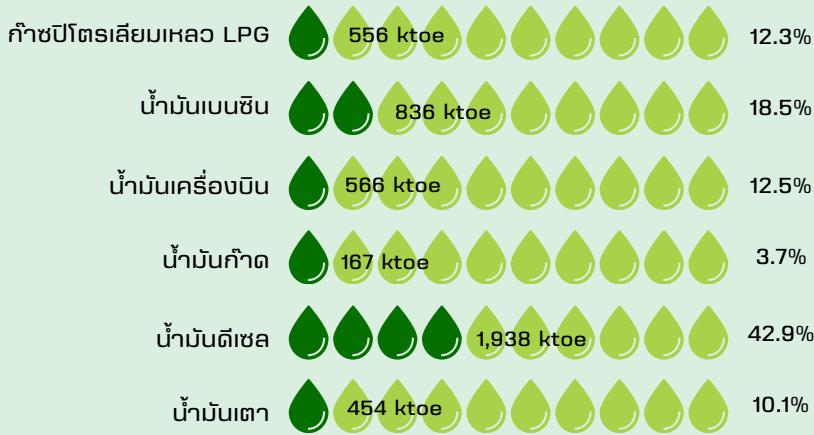
"0" หมายถึง ตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5

"-" หมายถึง ไม่สามารถหาค่าได้

การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป

เบื้องต้น

มกราคม 2568



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 556 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 12.3 ของการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด น้ำมันเบนซิน 836 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 18.5 น้ำมันเครื่องบิน 566 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 12.5 น้ำมันก๊าด 167 ktoe คิดเป็นสัดส่วน ร้อยละ 3.7 น้ำมันดีเซลมีปริมาณการผลิตมากที่สุด 1,938 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 42.9 และน้ำมันเตา 454 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10.1

การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า

เบื้องต้น

มกราคม 2568



การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน 391 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 12.1 ของการใช้เชื้อเพลิงในการผลิต ไฟฟ้าทั้งหมด ก๊าซธรรมชาติมีปริมาณการใช้มากที่สุด 1,694 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 52.2 น้ำมันดีเซลและน้ำมันเตา 2 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1 พลังงานหมุนเวียน 1,150 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 35.5 และพลังงานอื่น ๆ 3 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	34.43	2025
2. คอนเดนเสท (ลิตร)	7,900	782.72	33.07	31.35			
3. ก๊าซโซลีนธรรมชาติ (ลิตร)	7,900	782.72	33.07	31.35			
4. ก๊าซธรรมชาติ (ลูกบาศก์ฟุต)	244	24.18	1.02	0.97			
5. อีเทน (กก.)	11,203	1,110.05	46.89	44.45			
6. โพรเพน (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	ม.ค.	JAN	
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 กิโลกรัมของฟืน (KG. OF FUEL WOOD)	= 600	กิโลกรัม (KG.)
1 กิโลกรัมของถ่าน (KG. OF CHARCOAL)	= 250	กิโลกรัม (KG.)
5 กิโลกรัมของฟืน (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