

รายงานสถานการณ์ พลังงานของประเทศไทย

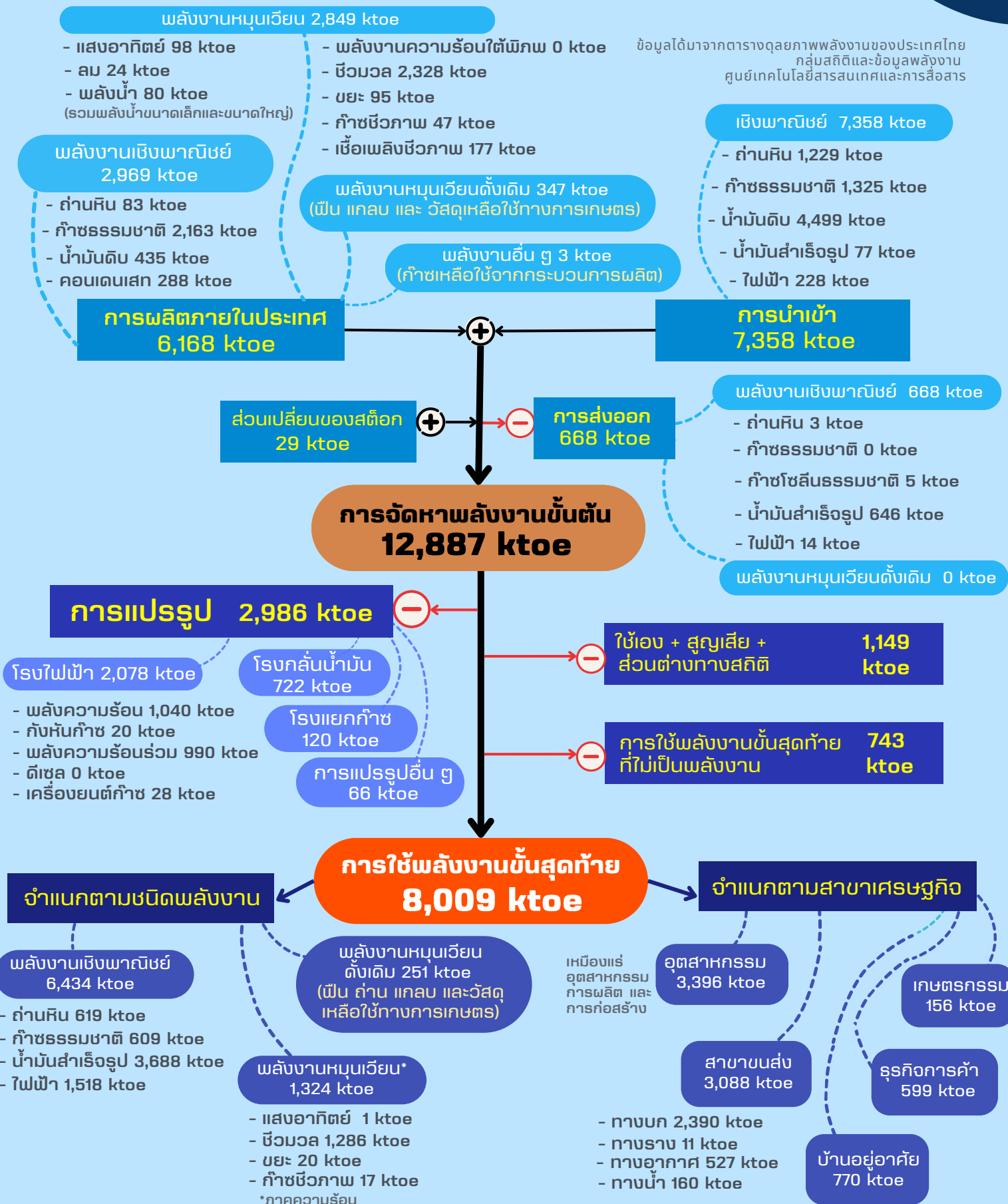
มกราคม 2569 เบื้องต้น



สถานการณ์พลังงานในประเทศไทย

มกราคม 2569 ^{เบื้องต้น}

ข้อมูลได้มาจากตารางดุลยภาพพลังงานของประเทศไทย
กลุ่มสถิติและข้อมูลพลังงาน
ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร



THAILAND ENERGY SITUATION

1/P
JANUARY 2026

Data from Thailand energy balance Information & Communication Technology Center

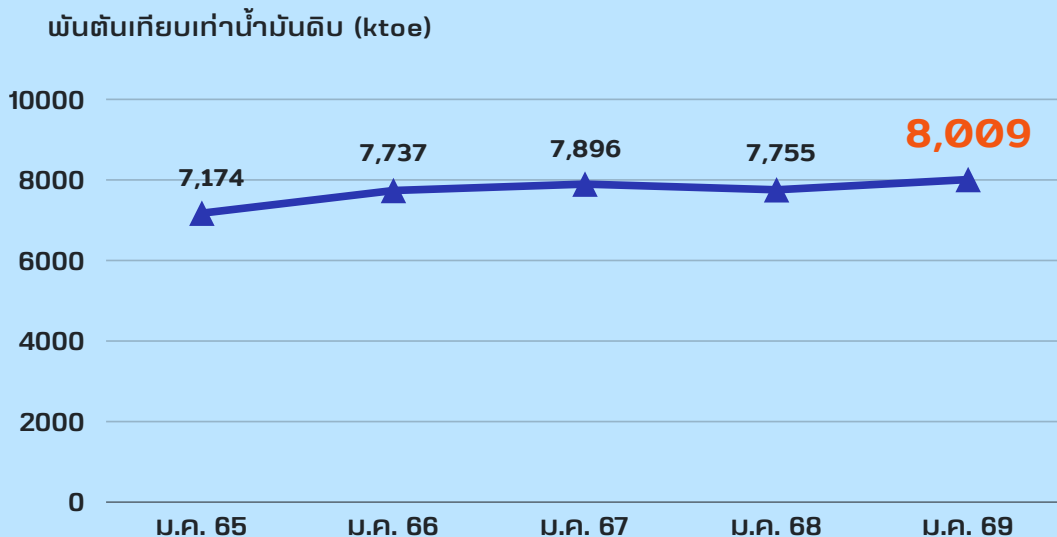


Notes: Data shown as "0" means figure is less than 0.5
"ktoe" means kilo ton of oil equivalent (10 tons of oil equivalent).

ภาพรวมการใช้พลังงาน

เบื้องต้น
มกราคม 2569

ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในช่วงเดือน ม.ค. 2569 ปริมาณ 8,009 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.3 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยคิดเป็นมูลค่าการใช้พลังงาน รวมกว่า 114,094 ล้านบาท



การใช้พลังงาน
ขั้นสุดท้าย

เพิ่มขึ้นจาก
ช่วงเดียวกันของปีก่อน

3.3 %

ช่วงเดือน ม.ค. 2569 ประเทศไทยมีการนำเข้าพลังงานคิดเป็นมูลค่ากว่า 92,687 ล้านบาท พบว่า มีการนำเข้าน้ำมันดิบมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 74.37 ของมูลค่าการนำเข้าพลังงาน ทั้งหมด และมีการส่งออกพลังงาน คิดเป็นมูลค่ากว่า 11,217 ล้านบาท พบว่า มีการส่งออก น้ำมันสำเร็จรูปมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 94.80 ของมูลค่าการส่งออกพลังงานทั้งหมด

รายงานสภาวะเศรษฐกิจไทย

เศรษฐกิจไทยในเดือนมกราคม ปี 2569 โดยรวมขยายตัวจากเดือนก่อน จากด้านอุปสงค์ในประเทศ เพิ่มขึ้นจากทั้งการบริโภคและการลงทุนภาคเอกชน และอุปสงค์ต่างประเทศเพิ่มขึ้นจากการส่งออกสินค้า

- ด้านการบริโภคภาคเอกชนขยายตัวแต่ชะลอลงจากเดือนก่อน ตามการใช้จ่ายในหมวดสินค้า ไม่คงทนและสินค้ากึ่งคงทน
- ด้านการลงทุนภาคเอกชนเพิ่มขึ้นจากเดือนก่อนในทุกหมวด
- ด้านการส่งออกสินค้าเพิ่มขึ้นจากเดือนก่อน จากหมวดอิเล็กทรอนิกส์เป็นหลัก
- ด้านการใช้จ่ายภาครัฐขยายตัวชะลอลง ตามรายจ่ายลงทุนที่เร่งเบิกจ่ายไปในเดือนก่อน

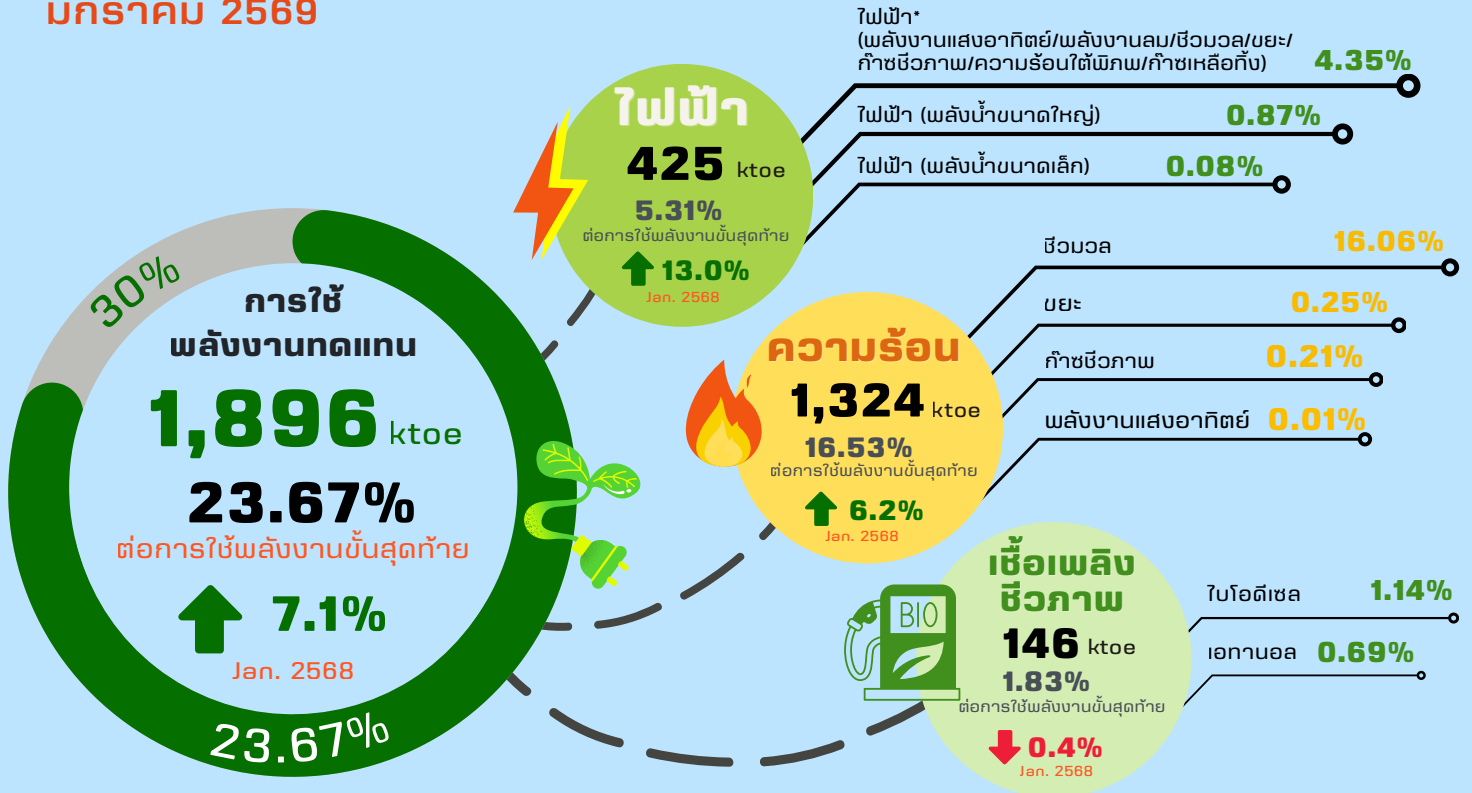
เสถียรภาพเศรษฐกิจ

- อัตราเงินเฟ้อทั่วไปติดลบมากขึ้นจากเดือนก่อน จากหมวดอาหารสดและหมวดพลังงาน
- อัตราเงินเฟ้อพื้นฐานเป็นบวกใกล้เคียงกับเดือนก่อน
- ดุลบัญชีเดินสะพัดเกินดุลเกินดุล จากดุลบริการ รายได้ และเงินโอน ขณะที่ดุลการค้าขาดดุลจากการนำเข้าสินค้าที่เพิ่มขึ้น

ที่มา : แกลงข่าวและรายงานเศรษฐกิจและการเงินเดือนมกราคม ปี 2569
<https://www.bot.or.th/th/news-and-media/news/news-20260227.html>

สถานการณ์ด้านพลังงานทดแทน

เบื้องต้น
มกราคม 2569



ประเทศไทยมีเป้าหมายในการเพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน และพลังงานทางเลือกต่อการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ที่ร้อยละ 30 ภายในปี พ.ศ. 2580 (AEDP2018) โดยในช่วง ม.ค. ของปี 2569 ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 8,009 ktoe เป็นพลังงานทดแทนจำนวน 1,896 ktoe คิดเป็นสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน ร้อยละ 23.67 ต่อการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย โดยเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.1 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน

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

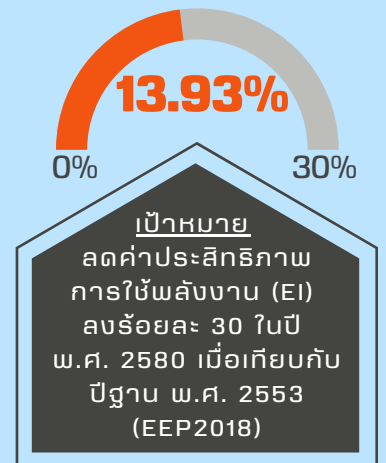
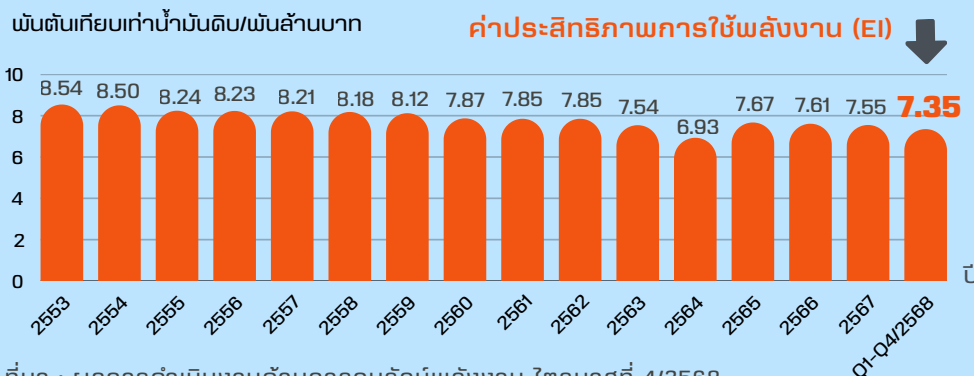
จากผลการดำเนินงานด้านพลังงานทดแทน พบว่า มีการใช้พลังงานทดแทนในการผลิตไฟฟ้าปริมาณ 425 ktoe การใช้พลังงานความร้อนจากพลังงานทดแทนปริมาณ 1,324 ktoe การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพจากพลังงานทดแทนปริมาณ 146 ktoe

สถานการณ์ด้านการอนุรักษ์พลังงาน

เบื้องต้น
ไตรมาสที่ 1-4/2568

สถานการณ์การอนุรักษ์พลังงานของประเทศไทย ในไตรมาสที่ 1-4/2568 พบว่า มีการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 84,713 ktoe ขณะที่ผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศ (Gross Domestic Product : GDP) มีมูลค่า 11,525,937 ล้านบาท ส่งผลให้ค่าประสิทธิภาพการใช้พลังงาน (Energy Intensity : EI) มีค่าอยู่ที่ 7.35

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

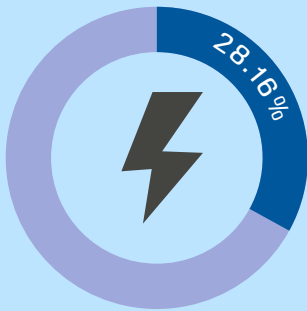


ที่มา : ผลการดำเนินงานด้านการอนุรักษ์พลังงาน ไตรมาสที่ 4/2568
<https://dede.go.th/articles?id=19277&type=dede-news>

สถานการณ์สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน

มกราคม 2569 ^{เบื้องต้น}

สัดส่วน
กำลังผลิตติดตั้งไฟฟ้า
จากพลังงานทดแทน



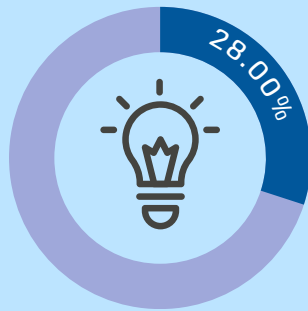
กำลังผลิตติดตั้งไฟฟ้า
จากพลังงานทดแทน

17,040.66 MW

กำลังผลิตติดตั้งไฟฟ้า (รวม)

60,516.52 MW

สัดส่วน
การใช้พลังงานทดแทน
ในการผลิตไฟฟ้า
ต่อการใช้ไฟฟ้ารวม



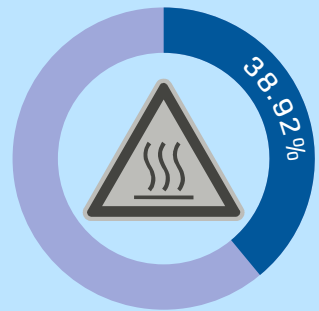
การใช้พลังงานทดแทน
ในการผลิตไฟฟ้า

425.01 ktoe

การใช้ไฟฟ้า (รวม)

1,518.00 ktoe

สัดส่วน
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน



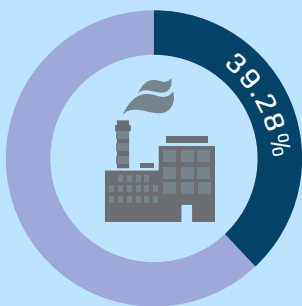
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน

1,324.29 ktoe

การใช้พลังงานความร้อน (รวม)

3,402.76 ktoe

สัดส่วน
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน
(อุตสาหกรรมการผลิต)



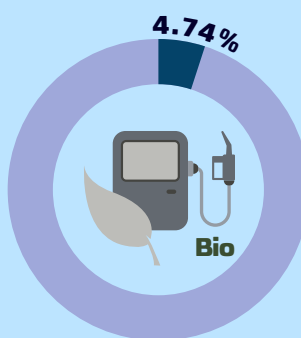
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน

1,324.29 ktoe

การใช้พลังงานความร้อน
ในภาคอุตสาหกรรมการผลิต

3,371.00 ktoe

สัดส่วน
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ



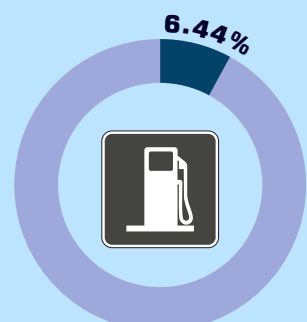
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ

146.47 ktoe

ใช้น้ำมันเชื้อเพลิง
ในภาคขนส่ง (รวม)

3,088.00 ktoe

สัดส่วน
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ
(เบนซินและดีเซล)



การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ

146.47 ktoe

ใช้น้ำมันเบนซินและดีเซล
ในภาคขนส่ง

2,276.00 ktoe

ที่มา : สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน มกราคม 2569

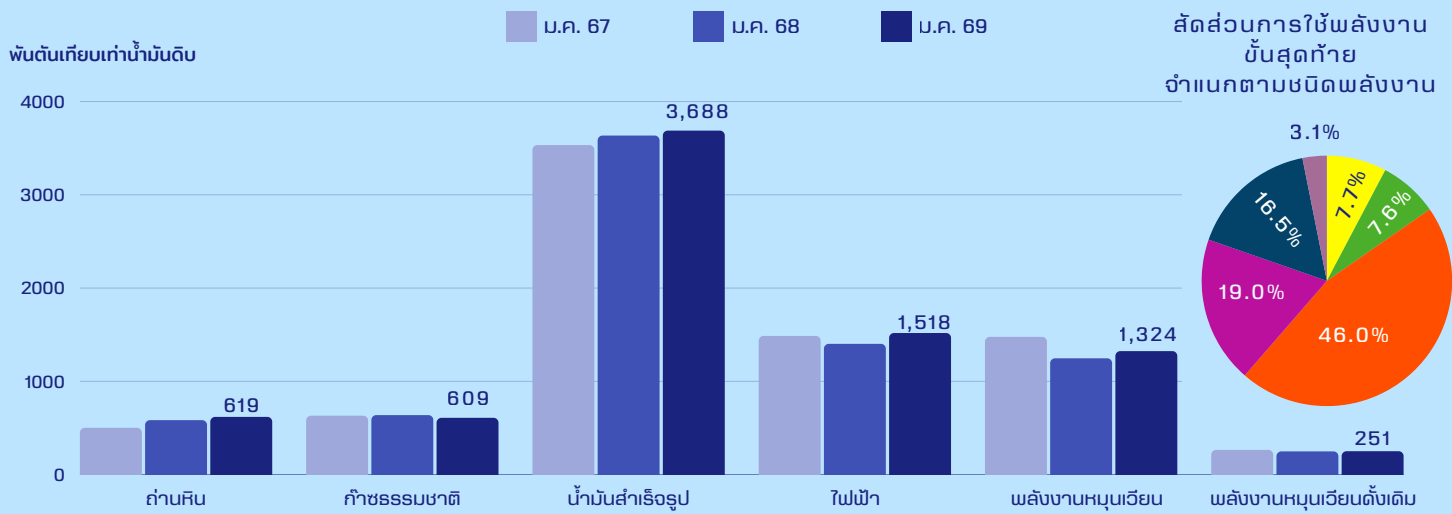
<https://dede.go.th/articles?id=19561&type=dede-news>

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (Final Energy Consumption : FEC)

เบื้องต้น

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม 2569

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค. 67	ม.ค. 68	เบื้องต้น ม.ค. 69	ม.ค. 68 เทียบกับ ม.ค. 67	ม.ค. 69 เทียบกับ ม.ค. 68
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (รวม)	7,896	7,755	8,009	(1.8)	3.3
- เสิ่งพาณิชย์	6,154	6,259	6,434	1.7	2.8
ถ่านหิน	502	584	619	16.3	6.0
ก๊าซธรรมชาติ	632	638	609	0.9	(4.5)
น้ำมันสำเร็จรูป	3,533	3,635	3,688	2.9	1.5
ไฟฟ้า	1,487	1,402	1,518	(5.7)	8.3
- พลังงานหมุนเวียน ^{1/}	1,477	1,247	1,324	(15.6)	6.2
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ^{2/}	265	249	251	(6.0)	0.8



การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายมีปริมาณ 8,009 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.3 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน แบ่งเป็นการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ 6,434 ktoe คิดเป็นสัดส่วนหลักร้อยละ 80.3 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.8 ประกอบด้วย ถ่านหิน 619 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.7 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.0 ก๊าซธรรมชาติ 609 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.6 มีอัตราลดลงร้อยละ 4.5 น้ำมันสำเร็จรูปมีปริมาณการใช้พลังงานมากที่สุด 3,688 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 46.0 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.5 และไฟฟ้า 1,518 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 19.0 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.3 ส่วนการใช้พลังงานหมุนเวียน 1,324 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 16.5 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.2 และการใช้พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม 251 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.8

หมายเหตุ

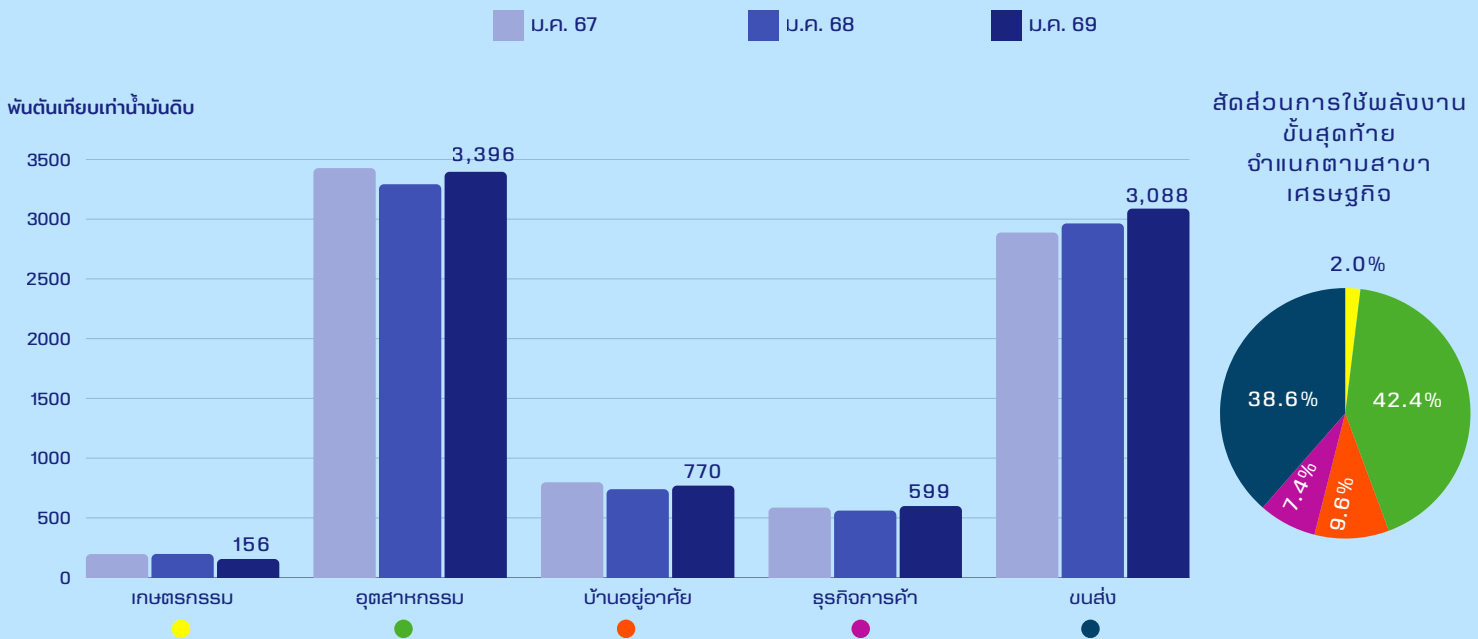
^{1/} พลังงานหมุนเวียน ประกอบด้วย พลังงานแสงอาทิตย์ (ความร้อน) ชีวมวล (ฟืน แคลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร) ชยะ และก๊าซชีวภาพ

^{2/} พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ประกอบด้วย ฟืน ถ่าน แคลบ และวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ที่ใช้ในบ้านอยู่อาศัยและอุตสาหกรรมครัวเรือน

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (Final Energy Consumption : FEC)

จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ **มกราคม 2569** เบื้องต้น

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค. 67	ม.ค. 68	เบื้องต้น ม.ค. 69	ม.ค. 68 เทียบกับ ม.ค. 67	ม.ค. 69 เทียบกับ ม.ค. 68
1. สาขาเกษตรกรรม	197	198	156	0.5	(21.2)
2. สาขาอุตสาหกรรม ^{3/}	3,427	3,292	3,396	(3.9)	3.2
3. สาขาบ้านอยู่อาศัย	798	740	770	(7.3)	4.1
4. สาขารุขกิจการค้า	586	561	599	(4.3)	6.8
5. สาขาขนส่ง	2,888	2,964	3,088	2.6	4.2
รวม	7,896	7,755	8,009	(1.8)	3.3



การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 8,009 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.3 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในสาขาเกษตรกรรม 156 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.0 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราการลดลงร้อยละ 21.2 สาขาอุตสาหกรรมมีปริมาณการใช้พลังงานมากที่สุด 3,396 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 42.4 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.2 สาขาบ้านอยู่อาศัย 770 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.6 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.1 สาขารุขกิจการค้า 599 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.4 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.8 และสาขาขนส่ง 3,088 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 38.6 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.2

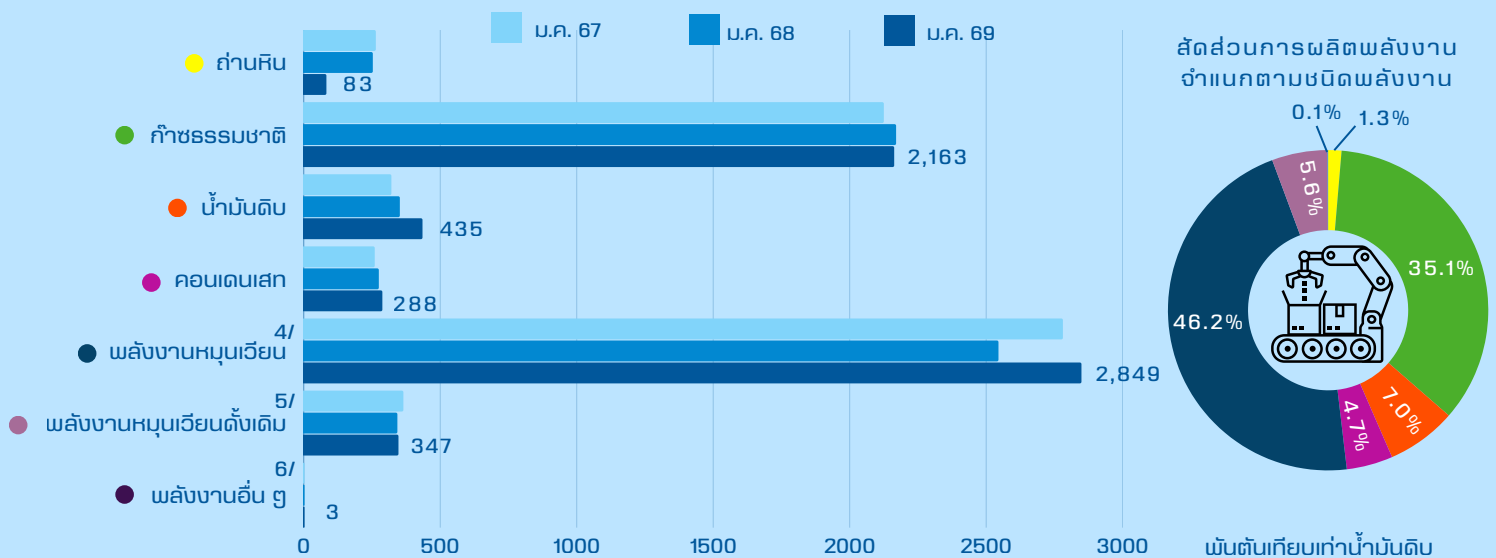
หมายเหตุ

3/ สาขาอุตสาหกรรม ประกอบด้วย อุตสาหกรรมการผลิต 3,371 ktoe ก่อสร้าง 13 ktoe และเหมืองแร่ 12 ktoe

การผลิตพลังงาน (Domestic Product : DP)

เบื้องต้น
จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม 2569

การผลิตพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค. 67	ม.ค. 68	เบื้องต้น ม.ค. 69	ม.ค. 68 เทียบกับ ม.ค. 67	ม.ค. 69 เทียบกับ ม.ค. 68
การผลิตพลังงาน (รวม)	6,119	5,941	6,168	(2.9)	3.8
- เจริญพาณิชย์	2,970	3,050	2,969	2.7	(2.7)
ถ่านหิน	264	253	83	(4.2)	(67.2)
ก๊าซธรรมชาติ	2,125	2,170	2,163	2.1	(0.3)
น้ำมันดิบ	321	352	435	9.7	23.6
คอนเดนเสท	260	275	288	5.8	4.7
- พลังงานหมุนเวียน ^{4/}	2,781	2,545	2,849	(8.5)	11.9
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ^{5/}	365	343	347	(6.0)	1.2
- พลังงานอื่น ๆ ^{6/}	3	3	3	-	-



การผลิตพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 6,168 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.8 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ปริมาณ 2,969 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 48.1 ของการผลิตพลังงานทั้งหมด มีอัตราลดลงร้อยละ 2.7 ประกอบด้วย ถ่านหิน 83 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.3 มีอัตราลดลงร้อยละ 67.2 ก๊าซธรรมชาติ 2,163 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 35.1 มีอัตราลดลงร้อยละ 0.3 น้ำมันดิบ 435 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.0 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 23.6 คอนเดนเสท 288 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4.7 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.7 มีการผลิตพลังงานหมุนเวียนมากที่สุด 2,849 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 46.2 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.9 มีการผลิตพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม 347 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.6 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.2 และมีการผลิตพลังงานอื่น ๆ ปริมาณ 3 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1

หมายเหตุ

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

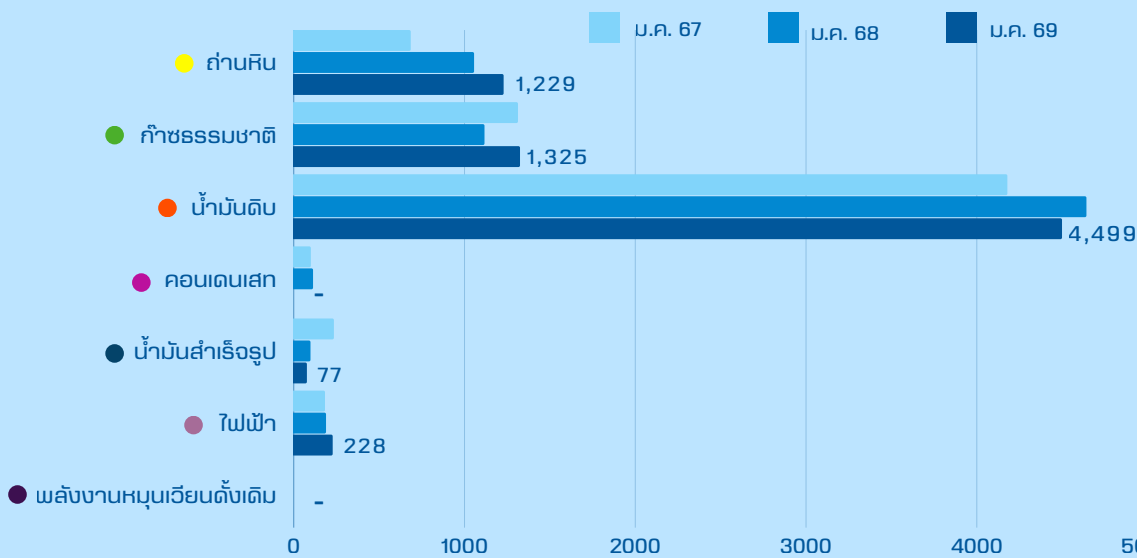
5/ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ประกอบด้วย พลังงานลม แกลบ และวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร

6/ พลังงานอื่น ๆ ประกอบด้วย ก๊าซเหลือใช้จากกระบวนการผลิต

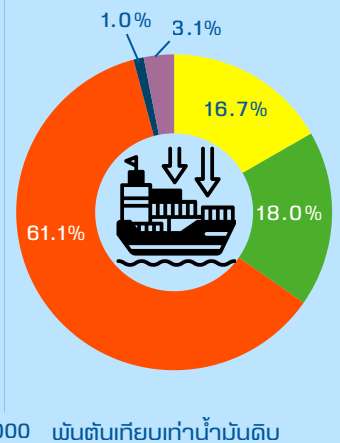
การนำเข้าพลังงาน (Imports)

จำแนกตามชนิดพลังงาน **มกราคม 2569** เบื้องต้น

การนำเข้าพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค. 67	ม.ค. 68	เบื้องต้น ม.ค. 69	ม.ค. 68 เทียบกับ ม.ค. 67	ม.ค. 69 เทียบกับ ม.ค. 68
การนำเข้าพลังงาน (รวม)	6,695	7,215	7,358	7.8	2.0
- เชิงพาณิชย์	6,695	7,215	7,358	7.8	2.0
ถ่านหิน	685	1,056	1,229	54.2	16.4
ก๊าซธรรมชาติ	1,313	1,117	1,325	(14.9)	18.7
น้ำมันดิบ	4,179	4,642	4,499	11.1	(3.1)
คอนเดนเสท	100	113	-	13.0	(100.0)
น้ำมันสำเร็จรูป	235	98	77	(58.3)	(21.4)
ไฟฟ้า	183	189	228	3.3	20.6
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	-	0	-	0	(100.0)



สัดส่วนการนำเข้าพลังงาน
จำแนกตามชนิดพลังงาน



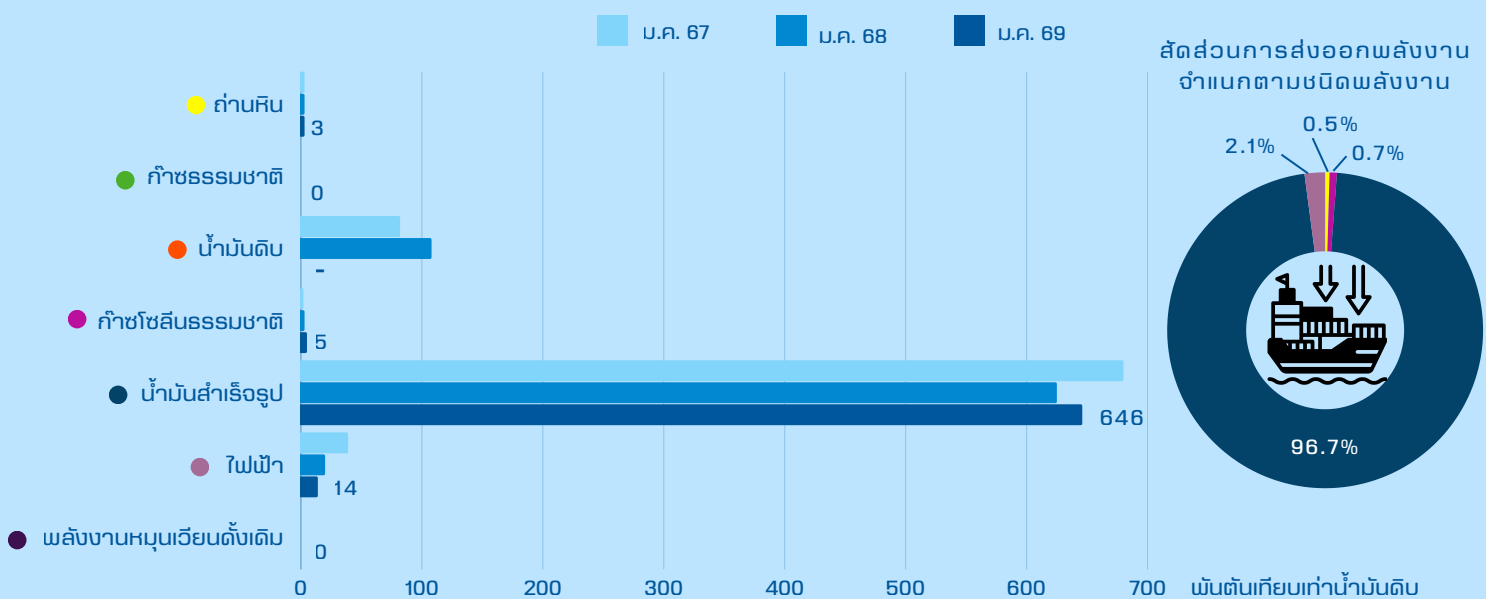
การนำเข้าพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 7,358 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.0 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยเป็นการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด ประกอบด้วย ถ่านหิน 1,229 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 16.7 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.4 ก๊าซธรรมชาติ 1,325 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 18.0 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 18.7 น้ำมันดิบมีปริมาณการนำเข้ามากที่สุด 4,499 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 61.1 มีอัตราลดลงร้อยละ 3.1 ไม่มีการนำเข้าคอนเดนเสท น้ำมันสำเร็จรูป 77 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.0 มีอัตราลดลงร้อยละ 21.4 และไฟฟ้า 228 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 20.6 และไม่มีการนำเข้าพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม

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

การส่งออกพลังงาน (Exports)

จำแนกตามชนิดพลังงาน **มกราคม 2569** ^{เบื้องต้น}

การส่งออกพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค. 67	ม.ค. 68	เบื้องต้น ม.ค. 69	ม.ค. 68 เทียบกับ ม.ค. 67	ม.ค. 69 เทียบกับ ม.ค. 68
การส่งออกพลังงาน (รวม)	806	759	668	(5.8)	(12.0)
- เติงพาณิชย์	806	759	668	(5.8)	(12.0)
ถ่านหิน	3	3	3	-	-
ก๊าซธรรมชาติ	-	-	0	-	0
น้ำมันดิบ	82	108	-	31.7	(100.0)
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	2	3	5	50.0	66.7
น้ำมันสำเร็จรูป	680	625	646	(8.1)	3.4
ไฟฟ้า	39	20	14	(48.7)	(30.0)
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	0	0	0	(0)	(0)



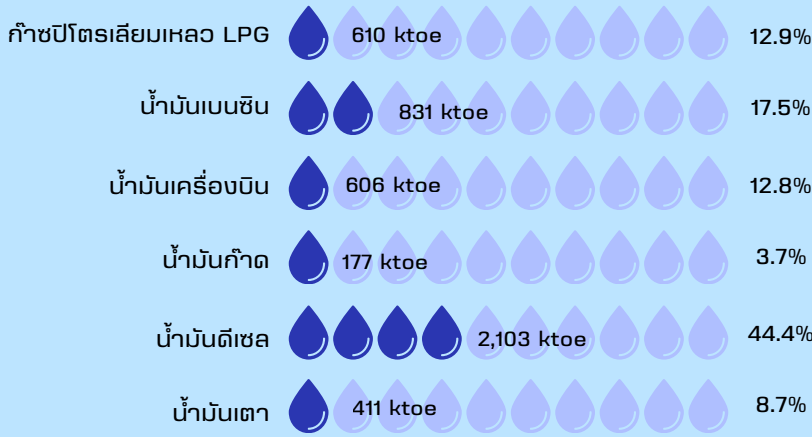
การส่งออกพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 668 ktoe มีอัตราลดลงร้อยละ 12.0 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยเป็นการส่งออกพลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด ประกอบด้วย ถ่านหิน 3 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.5 ไม่มีอัตราการเปลี่ยนแปลง มีการส่งออกก๊าซธรรมชาติน้อยกว่า 0.5 ktoe ไม่มีการส่งออกน้ำมันดิบ ก๊าซโซลีนธรรมชาติ 5 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.7 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 66.7 น้ำมันสำเร็จรูปมีปริมาณการส่งออกมากที่สุด 646 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 96.7 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.4 และไฟฟ้า 14 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.1 มีอัตราลดลงร้อยละ 30.0 และมีการส่งออกพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิมน้อยกว่า 0.5 ktoe

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

การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป

เบื้องต้น

มกราคม 2569



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 610 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 12.9 ของการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด น้ำมันเบนซิน 831 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 17.5 น้ำมันเครื่องบิน 606 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 12.8 น้ำมันก๊าด 177 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.7 น้ำมันดีเซลมีปริมาณการผลิตมากที่สุด 2,103 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 44.4 และน้ำมันเตา 411 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.7

การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า

เบื้องต้น

มกราคม 2569



การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน 217 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6.3 ของการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด ก๊าซธรรมชาติมีปริมาณการใช้มากที่สุด 1,879 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 54.3 น้ำมันดีเซลและน้ำมันเตา 11 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.3 พลังงานหมุนเวียน 1,348 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 39.0 และพลังงานอื่น ๆ 3 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1

หมายเหตุ

7/ พลังงานหมุนเวียน ประกอบด้วย พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังน้ำ พลังงานความร้อนใต้พิภพ ชีวมวล ชยะ และก๊าซชีวภาพ

8/ พลังงานอื่น ๆ ๓ 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))		
					พ.ศ.	บาท / เหรียญสหรัฐ BAHT/US\$	YEAR
1. น้ำมันดิบ (ลิตร)	8,680	860.00	36.33	34.44	2569	31.43	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.		JAN
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. 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. ยยะ (กก.)	1,160	114.93	4.86	4.60			
18. ขี้เลื่อย (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. 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 ต้นเทียบเท่า น้ำมันดิบ (TOE)	= 3.968	บีทียู (BTU)
1 บาร์เรล (BARREL)	= 10.093	จิกะแคลอรี (GCAL)
1 ลูกบาศก์เมตรของไม้ (CU.M. OF SOLID WOOD)	= 42.244	จิกะจูล (GJ)
1 ลูกบาศก์เมตรของถ่าน (CU.M. OF CHARCOAL)	= 40.047 X 10 ⁶	บีทียู (BTU)
5 กิโลกรัมของฝุ่น (KG. OF FUEL WOOD)	= 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