

รายงานสถานการณ์ พลังงานของประเทศไทย

เบื้องต้น

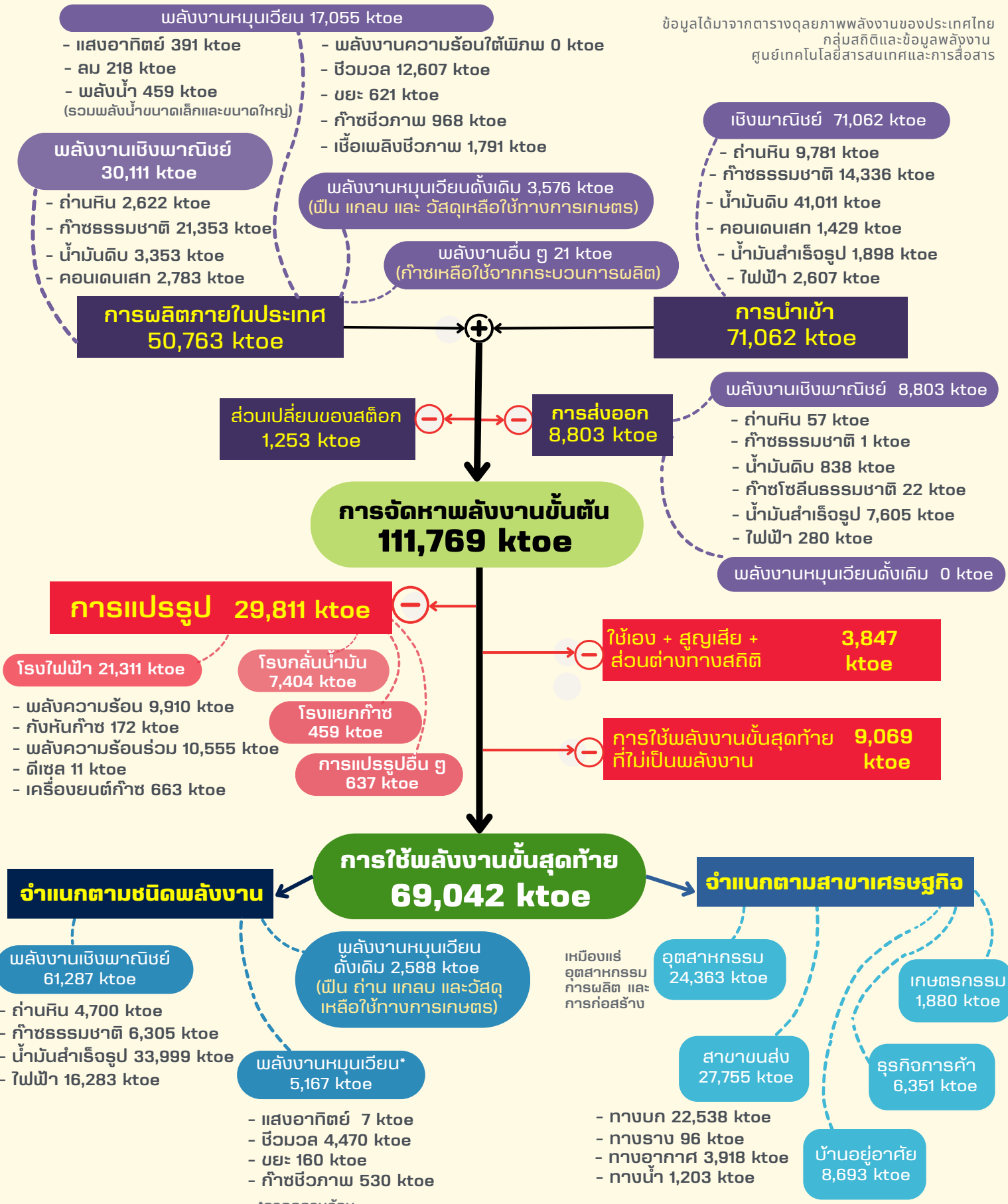
มกราคม - ตุลาคม 2567



สถานการณ์พลังงานในประเทศไทย

มกราคม - ตุลาคม 2567 เบื้องต้น

ข้อมูลได้มาจากตารางดุลยภาพพลังงานของประเทศไทย
กลุ่มสถิติและข้อมูลพลังงาน
ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร

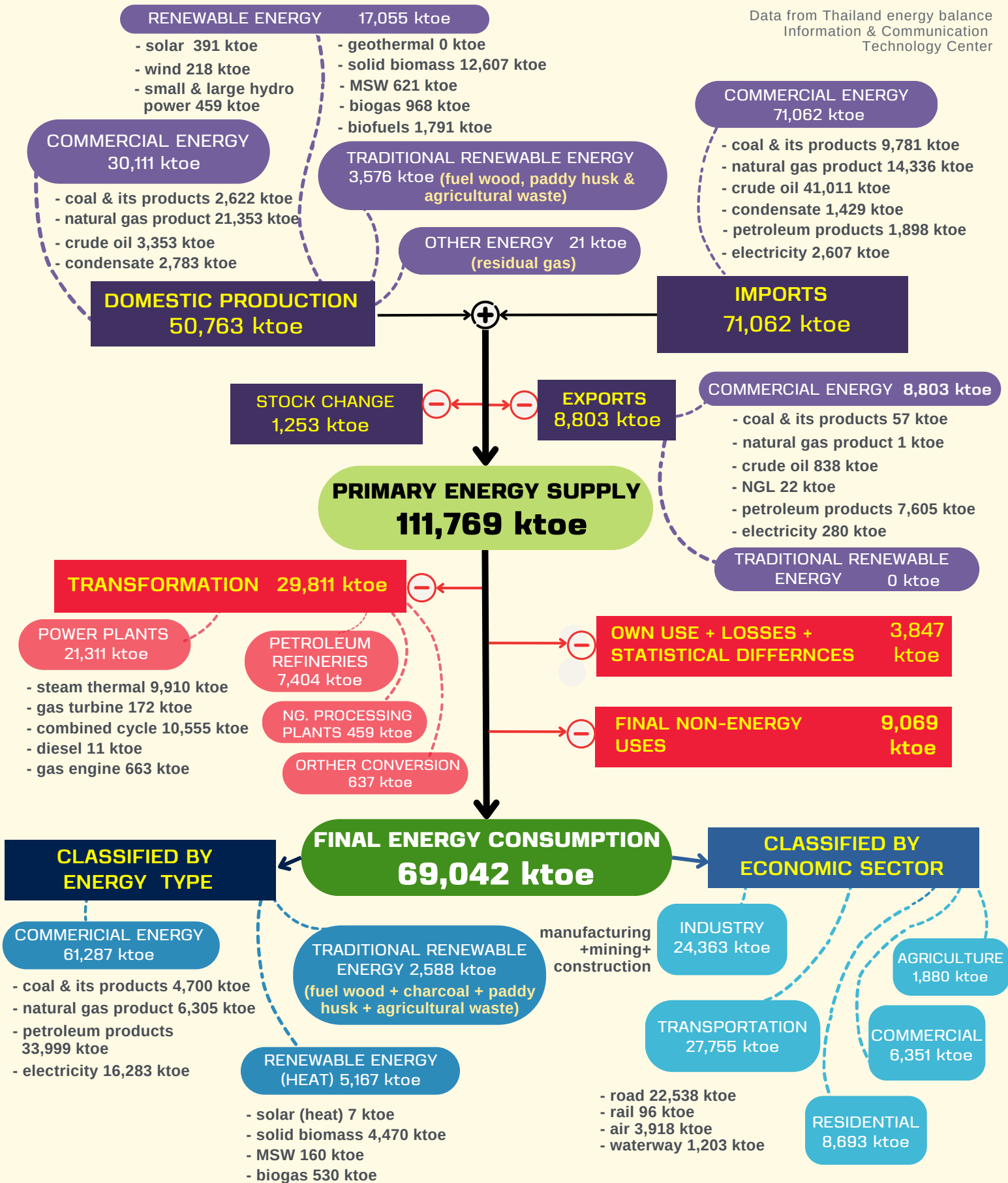


หมายเหตุ: "0" หมายถึง ตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5
"ktoe" หมายถึง พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (10³ ตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)

THAILAND ENERGY SITUATION

January - October 2024 ^{1/P}

Data from Thailand energy balance Information & Communication Technology Center

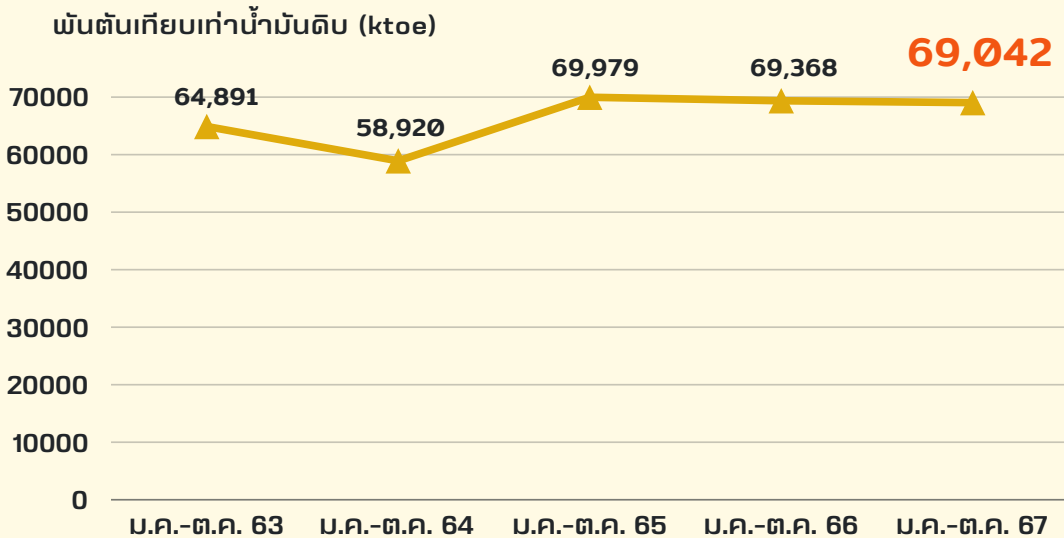


Notes: Data shown as "0" means figure is less than 0.5
 "ktoe" means kilo ton of oil equivalent (10 tons of oil equivalent).

ภาพรวมการใช้พลังงาน

มกราคม - ตุลาคม 2567 ^{เบื้องต้น}

ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในช่วงเดือน ม.ค. - ต.ค. ปี 2567 ปริมาณ 69,042 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 0.5 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยคิดเป็นมูลค่าการใช้พลังงานรวมกว่า 1,457,399 ล้านบาท



การใช้พลังงาน
ขั้นสุดท้าย

ลดลงจาก
ช่วงเดียวกันของปีก่อน

0.5 %

ในช่วงเดือน ม.ค. - ต.ค. 2567 ประเทศไทยมีการนำเข้าพลังงานคิดเป็นมูลค่ากว่า 1,286,783 ล้านบาท พบว่า มีการนำเข้าน้ำมันดิบมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 70.99 ของมูลค่าการนำเข้าพลังงานทั้งหมด และมีการส่งออกพลังงาน คิดเป็นมูลค่ากว่า 124,535 ล้านบาท พบว่า มีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 85.13 ของมูลค่าการส่งออกพลังงานทั้งหมด

รายงานสภาวะเศรษฐกิจไทย

เศรษฐกิจไทยในเดือนตุลาคม ปี 2567 ปรับตัวดีขึ้นจากเดือนก่อนจากรายรับภาคการท่องเที่ยวที่เพิ่มขึ้นต่อเนื่อง ประกอบกับการบริโภคภาคเอกชนปรับตัวดีขึ้น

- ด้านการบริโภคภาคเอกชนเพิ่มขึ้นจากเดือนก่อน ส่วนหนึ่งเป็นผลมาจากโครงการกระตุ้นเศรษฐกิจ
- ด้านการลงทุนภาคเอกชนเพิ่มขึ้นจากเดือนก่อนในทุกหมวดหลัก
- ด้านการผลิตภาคอุตสาหกรรมปรับเพิ่มขึ้นตามการส่งออก ไม่รวมรถยนต์และอุปกรณ์ภายในประเทศ
- ด้านการใช้จ่ายภาครัฐขยายตัวจากทั้งรายจ่ายประจำและรายจ่ายลงทุน

เสถียรภาพเศรษฐกิจ

- อัตราเงินเฟ้อทั่วไปเพิ่มขึ้นจากเดือนก่อนตามหมวดพลังงานจากผลของฐานต่ำในปีก่อนที่มีมาตรการช่วยเหลือของภาครัฐ
- อัตราเงินเฟ้อพื้นฐานทรงตัว โดยหมวดอาหารปรับเพิ่มขึ้น ขณะที่หมวดที่ไม่ใช่อาหารปรับลดลง
- ด้านตลาดแรงงานปรับตัวลดลงจากการจ้างงานในภาคบริการที่ไม่เกี่ยวข้องกับการท่องเที่ยว
- ดุลบัญชีเดินสะพัดเกินดุลใกล้เคียงกับเดือนก่อน โดยดุลการค้าเกินดุลลดลงจากการนำเข้าที่เพิ่มขึ้น ขณะที่ดุลบริการ รายได้ และเงินโอน ขาดดุลลดลง

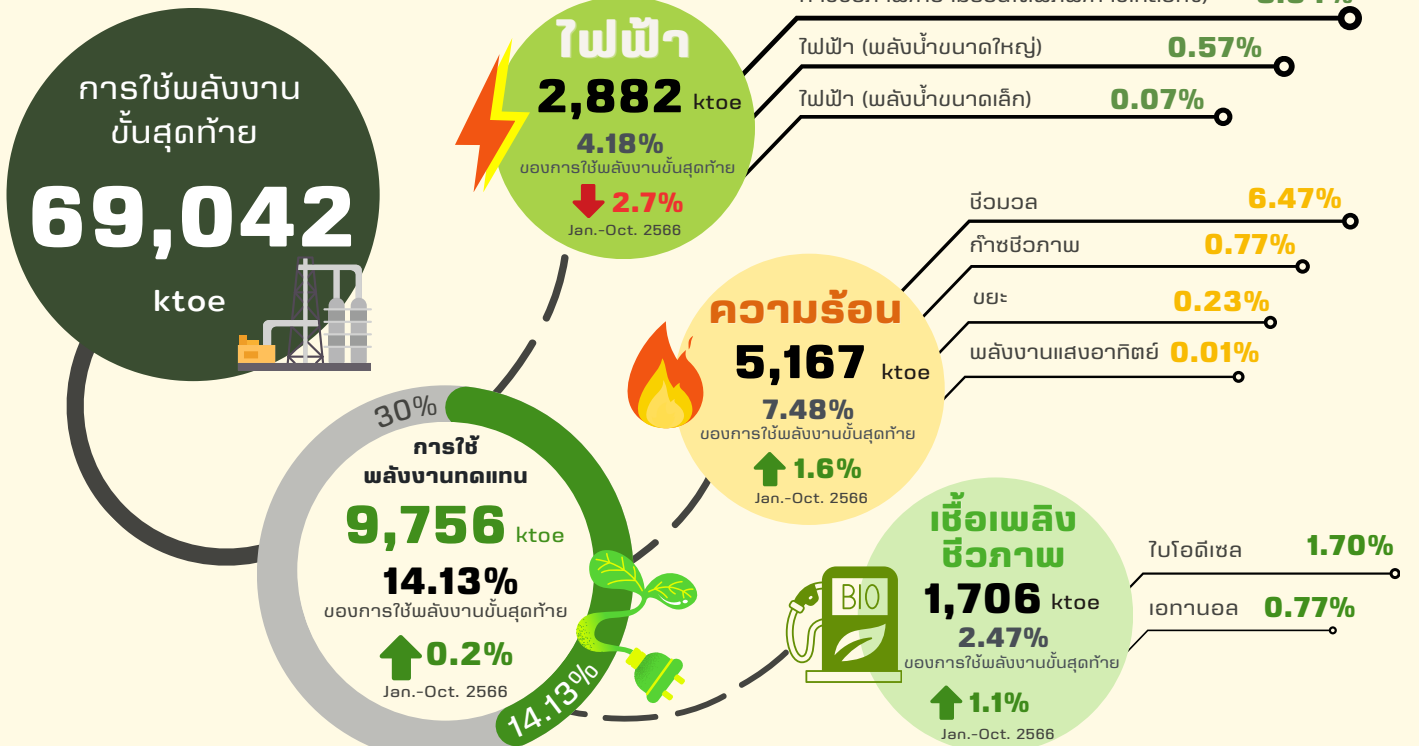
ที่มา : แกลงข่าวและรายงานเศรษฐกิจและการเงินเดือนตุลาคม ปี 2567

<https://www.bot.or.th/th/news-and-media/news/news-20241129.html>

รายงานสถานการณ์พลังงานของประเทศไทย มกราคม - ตุลาคม 2567
กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

สถานการณ์ด้านพลังงานทดแทน

มกราคม - ตุลาคม 2567 ^{เบื้องต้น}



หมายเหตุ : * รวมการผลิตไฟฟ้านอกระบบ (Off Grid)
ที่มา : ผลการดำเนินงานด้านพลังงานทดแทน ม.ค.-ต.ค. 2567

ประเทศไทยมีเป้าหมายในการเพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน และพลังงานทางเลือกต่อการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ที่ร้อยละ 30 ภายในปี พ.ศ. 2580 (AEDP2018) โดยในช่วง ม.ค. - ต.ค. ของปี 2567 ประเทศไทย มีการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 69,042 ktoe เป็นพลังงานทดแทนจำนวน 9,756 ktoe คิดเป็นสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนร้อยละ 14.13 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย โดยเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.2 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน

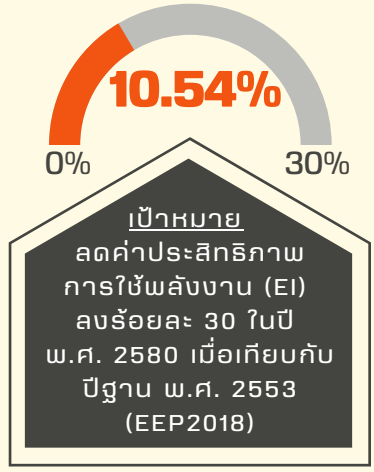
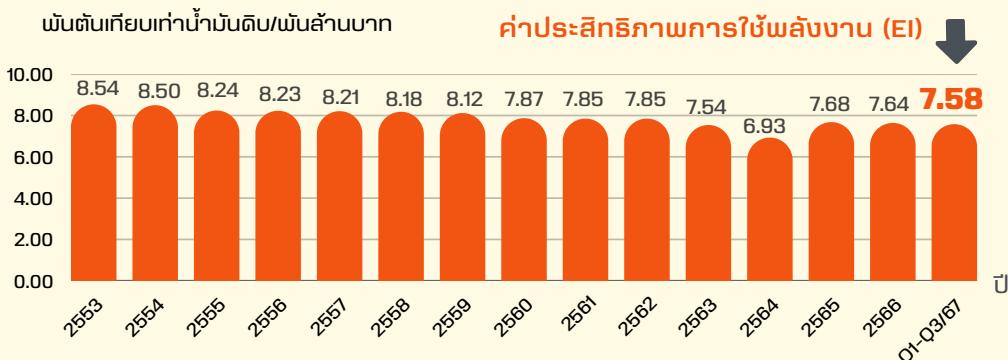
จากผลการดำเนินงานด้านพลังงานทดแทน พบว่า มีการใช้พลังงานทดแทนในการผลิตไฟฟ้าปริมาณ 2,882 ktoe การใช้พลังงานความร้อนจากพลังงานทดแทนปริมาณ 5,167 ktoe การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพจากพลังงานทดแทนปริมาณ 1,706 ktoe

สถานการณ์ด้านการอนุรักษ์พลังงาน

ไตรมาสที่ 1-3/2567 ^{เบื้องต้น}

สถานการณ์การอนุรักษ์พลังงานของประเทศไทยในไตรมาสที่ 1-3/2567 พบว่า มีการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 62,445 ktoe ขณะที่ผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศ (Gross Domestic Product : GDP) มีมูลค่า 8,237,701 ล้านบาท ส่งผลให้ค่าประสิทธิภาพการใช้พลังงาน (Energy Intensity : EI) มีค่าอยู่ที่ 7.58 ktoe/ล้านบาท

ด้านผลการประหยัดพลังงาน ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2554 - 2566 พบว่า ดัชนีชี้วัดประสิทธิภาพการใช้พลังงานปี 2566 อยู่ที่ 7.64 ktoe/ล้านบาท ซึ่งลดลงร้อยละ 10.54 เมื่อเทียบกับปีฐาน พ.ศ. 2553 คิดเป็นผลการประหยัดพลังงาน 9,683 ktoe



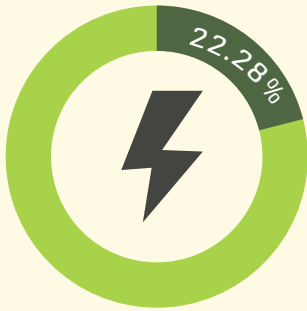
ที่มา : ผลการดำเนินงานด้านการอนุรักษ์พลังงาน ไตรมาสที่ 1-3/2567

สถานการณ์สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน

เบื้องต้น

มกราคม - ตุลาคม 2567

สัดส่วน
กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า
จากพลังงานทดแทน



กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า
จากพลังงานทดแทน
12,840.89 MW

กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า (รวม)
57,625.26 MW

สัดส่วน
การใช้พลังงานทดแทน
ในการผลิตไฟฟ้า
ต่อการใช้ไฟฟ้ารวม



การใช้พลังงานทดแทน
ในการผลิตไฟฟ้า
2,882.29 ktoe

การใช้ไฟฟ้า (รวม)
16,283.00 ktoe

สัดส่วน
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน



การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน
5,167.49 ktoe

การใช้พลังงานความร้อน (รวม)
25,004.49 ktoe



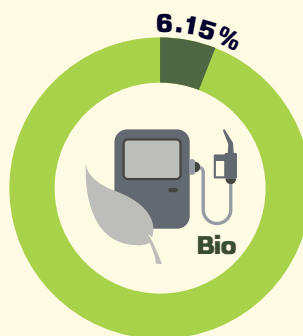
สัดส่วน
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน
(ภาคอุตสาหกรรมการผลิต)



การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน
5,167.49 ktoe

การใช้พลังงานความร้อน
ในภาคอุตสาหกรรมการผลิต
24,135.00 ktoe

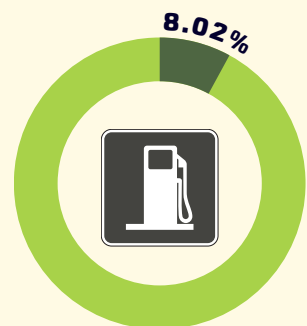
สัดส่วน
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ



การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ
1,706.21 ktoe

ใช้น้ำมันเชื้อเพลิง
ในภาคขนส่ง (รวม)
27,755.00 ktoe

สัดส่วน
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ
(เบนซินและดีเซล)



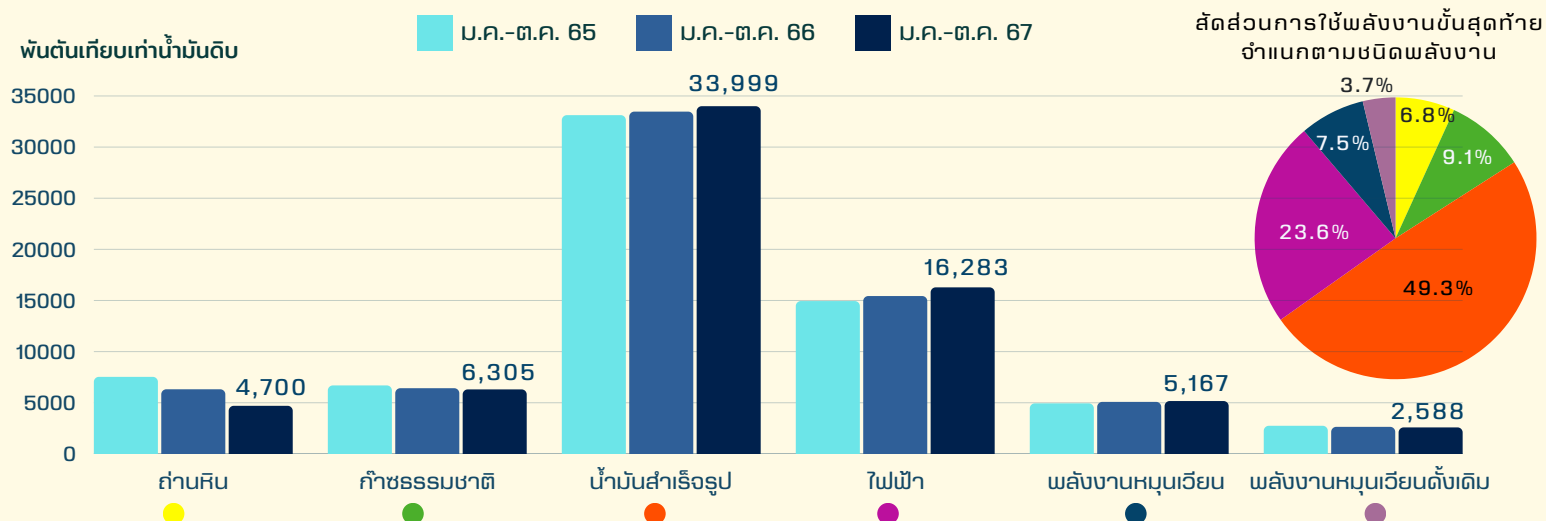
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ
1,706.21 ktoe

ใช้น้ำมันเบนซินและดีเซล
ในภาคขนส่ง
21,275.00 ktoe

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (Final Energy Consumption : FEC)

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - ตุลาคม 2567 ^{เบื้องต้น}

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ต.ค. 65	ม.ค.-ต.ค. 66	เบื้องต้น	ม.ค.-ต.ค. 66 เทียบกับ ม.ค.-ต.ค. 65	ม.ค.-ต.ค. 67 เทียบกับ ม.ค.-ต.ค. 66
			ม.ค.-ต.ค. 67		
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (รวม)	69,979	69,368	69,042	(0.9)	(0.5)
- เจริญพาณิชย์	62,291	61,641	61,287	(1.0)	(0.6)
ผ่านหิน	7,531	6,317	4,700	(16.1)	(25.6)
ก๊าซธรรมชาติ	6,694	6,422	6,305	(4.1)	(1.8)
น้ำมันสำเร็จรูป	33,123	33,468	33,999	1.0	1.6
ไฟฟ้า	14,943	15,434	16,283	3.3	5.5
- พลังงานหมุนเวียน ^{1/}	4,941	5,084	5,167	2.9	1.6
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ^{2/}	2,747	2,643	2,588	(3.8)	(2.1)

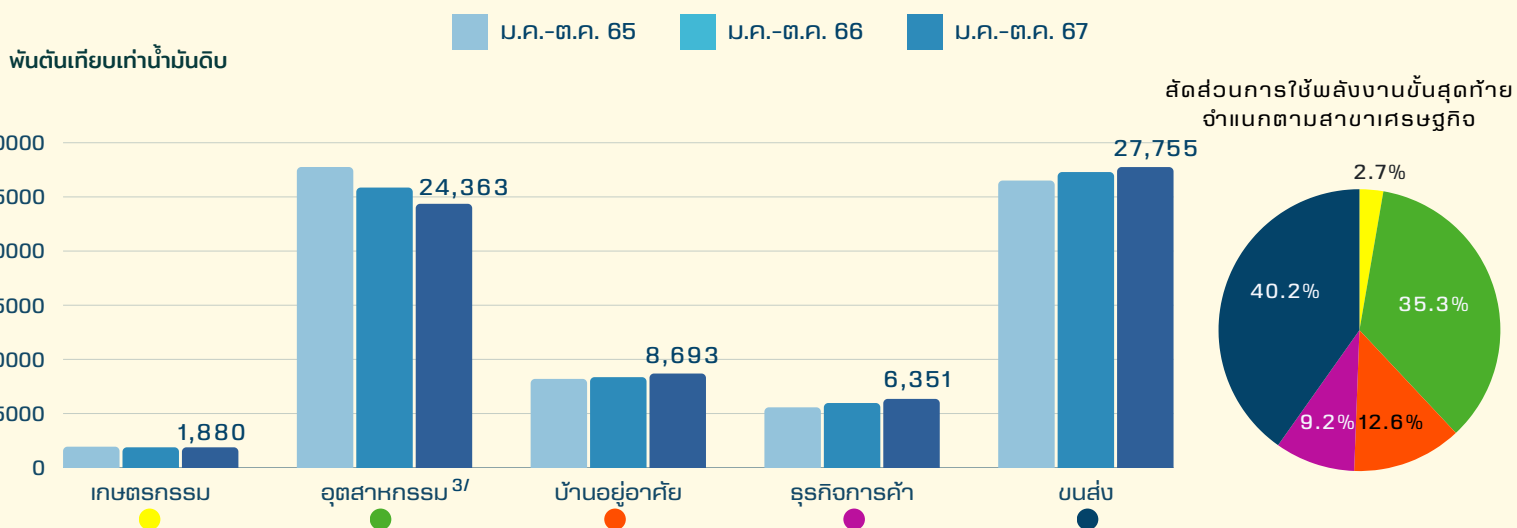


การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายมีปริมาณ 69,042 ktoe มีอัตราการลดลงร้อยละ 0.5 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน แบ่งเป็น การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ 61,287 ktoe คิดเป็นสัดส่วนหลักร้อยละ 88.8 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราการลดลงร้อยละ 0.6 ประกอบด้วย ผ่านหิน 4,700 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6.8 มีอัตราการลดลงร้อยละ 25.6 ก๊าซธรรมชาติ 6,305 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.1 มีอัตราการลดลงร้อยละ 1.8 น้ำมันสำเร็จรูปมีปริมาณการใช้พลังงานมากที่สุด 33,999 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 49.2 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.6 และไฟฟ้า 16,283 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 23.6 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.5 ส่วนการใช้พลังงานหมุนเวียน 5,167 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.5 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.6 และการใช้พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม 2,588 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.8 มีอัตราการลดลงร้อยละ 2.1

หมายเหตุ
 1/ พลังงานหมุนเวียน ประกอบด้วย พลังงานแสงอาทิตย์ (ความร้อน) ชีวมวล (ฟืน แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร) ชยะ และก๊าซชีวภาพ
 2/ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ประกอบด้วย ฟืน ผ่าน แกลบ และวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ที่ใช้ในบ้านอยู่อาศัยและอุตสาหกรรมครัวเรือน

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (Final Energy Consumption : FEC) จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ มกราคม - ตุลาคม 2567 ^{เบื้องต้น}

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ต.ค. 65	ม.ค.-ต.ค. 66	เบื้องต้น	ม.ค.-ต.ค. 66 เทียบกับ ม.ค.-ต.ค. 65	ม.ค.-ต.ค. 67 เทียบกับ ม.ค.-ต.ค. 66
			ม.ค.-ต.ค. 67		
1. สาขาเกษตรกรรม	1,940	1,881	1,880	(3.0)	(0.1)
2. สาขาอุตสาหกรรม ^{3/}	27,760	25,863	24,363	(6.8)	(5.8)
3. สาขาบ้านอยู่อาศัย	8,197	8,358	8,693	2.0	4.0
4. สาขารุขกิจการค้า	5,572	5,971	6,351	7.2	6.4
5. สาขามนส่ง	26,510	27,295	27,755	3.0	1.7
รวม	69,979	69,368	69,042	(0.9)	(0.5)



การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 69,042 ktoe มีอัตราลดลงร้อยละ 0.5 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในสาขาเกษตรกรรม 1,880 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.7 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราลดลงร้อยละ 0.1 สาขาอุตสาหกรรม 24,363 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 35.3 มีอัตราลดลงร้อยละ 5.8 สาขาบ้านอยู่อาศัย 8,693 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 12.6 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.0 สาขารุขกิจการค้า 6,351 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.2 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.4 และสาขามนส่งมีปริมาณการใช้พลังงานมากที่สุด 27,755 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 40.2 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.7

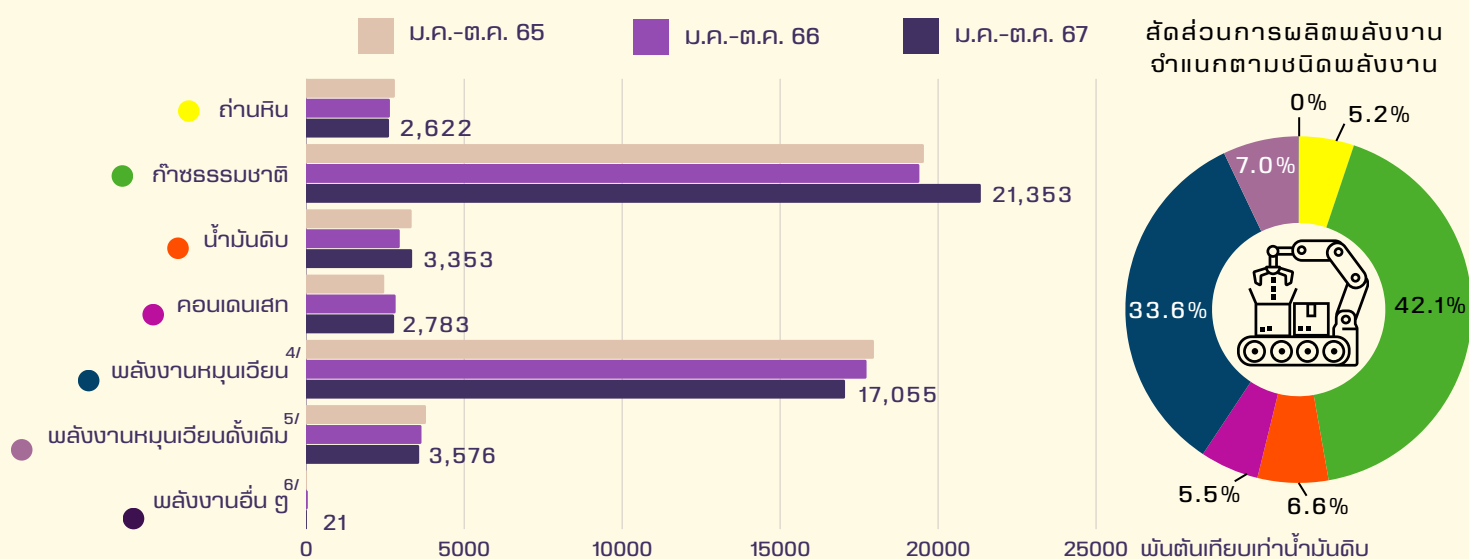
หมายเหตุ

^{3/} สาขาอุตสาหกรรม ประกอบด้วย อุตสาหกรรมการผลิต 24,135 ktoe เหมืองแร่ 112 ktoe และก่อสร้าง 116 ktoe

การผลิตพลังงาน (Domestic Product : DP) เบื้องต้น

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - ตุลาคม 2567

การผลิตพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ต.ค. 65	ม.ค.-ต.ค. 66	เบื้องต้น	ม.ค.-ต.ค. 66 เทียบกับ ม.ค.-ต.ค. 65	ม.ค.-ต.ค. 67 เทียบกับ ม.ค.-ต.ค. 66
			ม.ค.-ต.ค. 67		
การผลิตพลังงาน (รวม)	49,954	49,286	50,763	(1.3)	3.0
- เติงพาณิชย์	28,167	27,850	30,111	(1.1)	8.1
ถ่านหิน	2,807	2,650	2,622	(5.6)	(1.1)
ก๊าซธรรมชาติ	19,552	19,408	21,353	(0.7)	10.0
น้ำมันดิบ	3,338	2,961	3,353	(11.3)	13.2
คอนเดนเสท	2,470	2,831	2,783	14.6	(1.7)
- พลังงานหมุนเวียน ^{4/}	17,970	17,736	17,055	(1.3)	(3.8)
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ^{5/}	3,791	3,649	3,576	(3.7)	(2.0)
- พลังงานอื่น ๆ ^{6/}	26	51	21	96.2	(58.8)



การผลิตพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 50,763 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.0 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการผลิตพลังงานเติงพาณิชย์ปริมาณ 30,111 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 59.4 ของการผลิตพลังงานทั้งหมด มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.1 ประกอบด้วย ถ่านหิน 2,622 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.2 มีอัตราลดลงร้อยละ 1.1 มีการผลิตก๊าซธรรมชาติมากที่สุด 21,353 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 42.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.0 น้ำมันดิบ 3,353 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6.6 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.2 คอนเดนเสท 2,783 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.5 มีอัตราลดลงร้อยละ 1.7 มีการผลิตพลังงานหมุนเวียน 17,055 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 33.6 มีอัตราลดลงร้อยละ 3.8 มีการผลิตพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิมปริมาณ 3,576 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.0 มีอัตราลดลงร้อยละ 2.0 และมีการผลิตพลังงานอื่น ๆ ปริมาณ 21 ktoe คิดเป็นสัดส่วนน้อยกว่าร้อยละ 0.5 มีอัตราลดลงร้อยละ 58.8

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

5/ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ประกอบด้วย ฟืน ถ่าน แกลบ และวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร

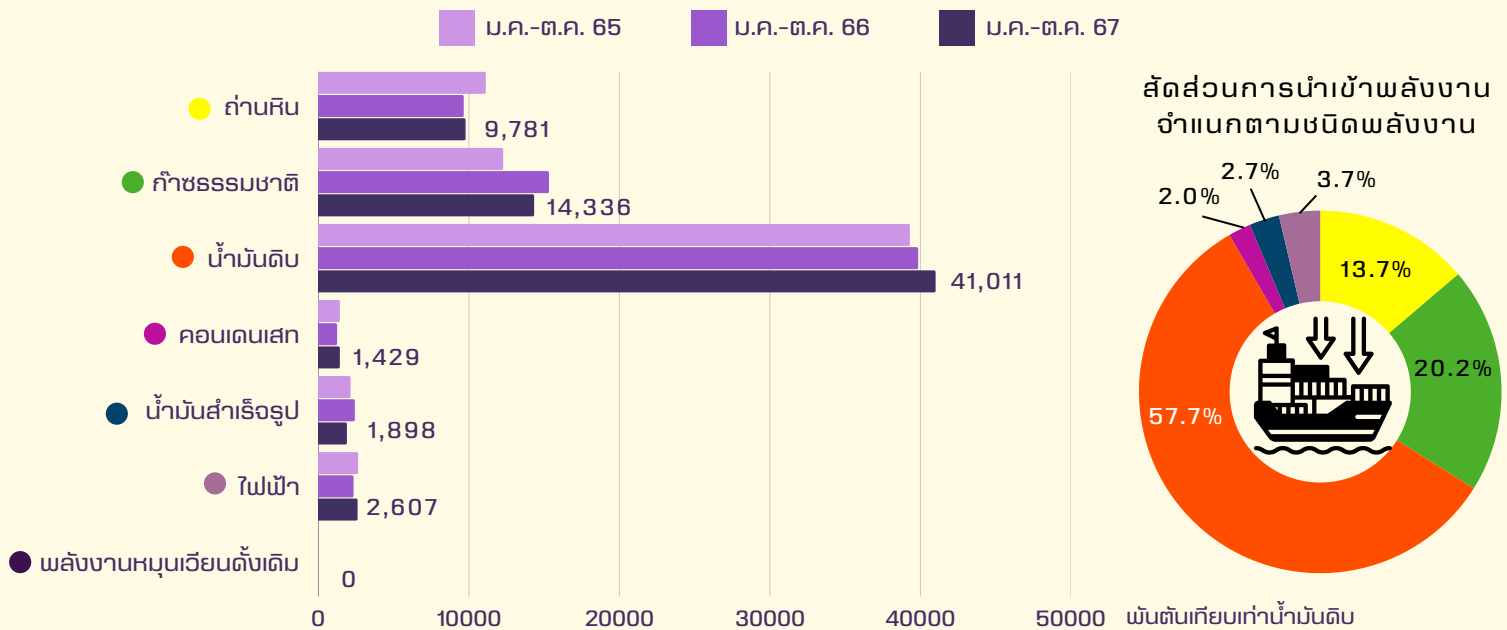
6/ พลังงานอื่น ๆ ประกอบด้วย ก๊าซเหลือใช้จากระบวนการผลิต

"0" หมายถึง ตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5

การนำเข้าพลังงาน (Imports)

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - ตุลาคม 2567 เบื้องต้น

การนำเข้าพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ต.ค. 65	ม.ค.-ต.ค. 66	เบื้องต้น	ม.ค.-ต.ค. 66 เทียบกับ ม.ค.-ต.ค. 65	ม.ค.-ต.ค. 67 เทียบกับ ม.ค.-ต.ค. 66
			ม.ค.-ต.ค. 67		
การนำเข้าพลังงาน (รวม)	68,922	70,843	71,062	2.8	0.3
- เติงพาณิชย์	68,922	70,843	71,062	2.8	0.3
ถ่านหิน	11,127	9,660	9,781	(13.2)	1.3
ก๊าซธรรมชาติ	12,283	15,321	14,336	24.7	(6.4)
น้ำมันดิบ	39,301	39,851	41,011	1.4	2.9
คอนเดนเสท	1,430	1,248	1,429	(12.7)	14.5
น้ำมันสำเร็จรูป	2,139	2,424	1,898	13.3	(21.7)
ไฟฟ้า	2,642	2,339	2,607	(11.5)	11.5
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	0	-	0	(100.0)	0



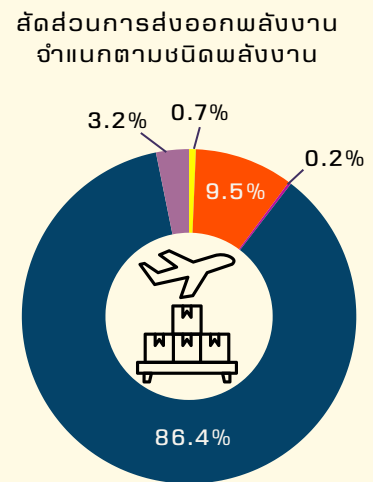
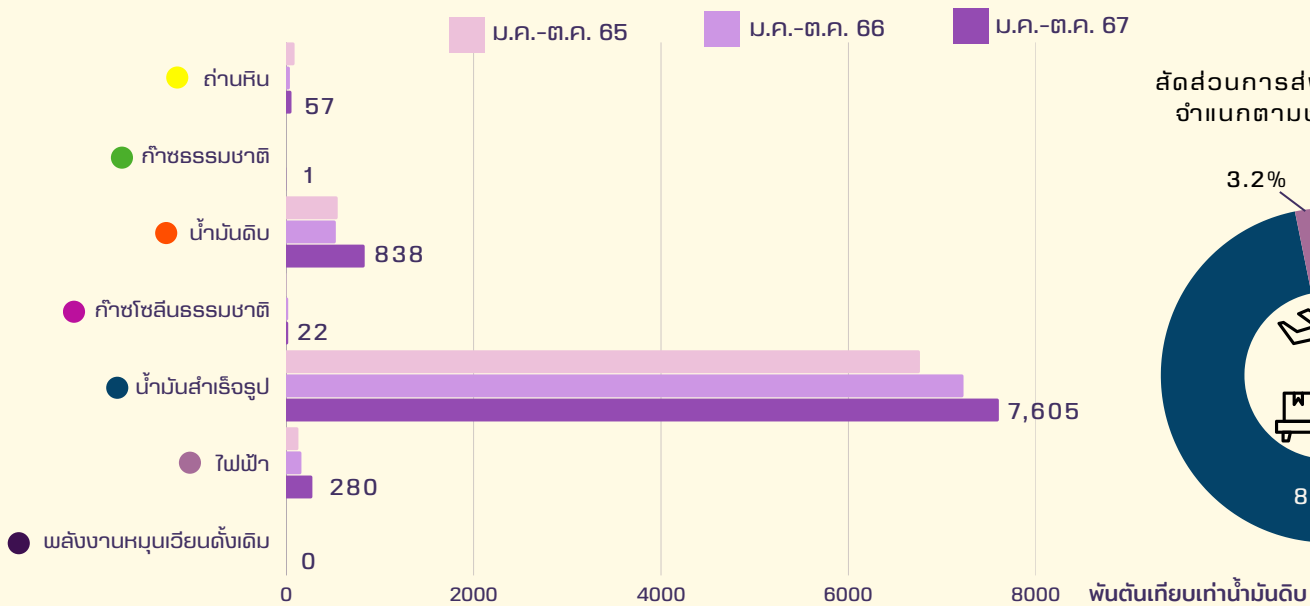
การนำเข้าพลังงาน มีปริมาณทั้งหมด 71,062 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.3 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยเป็นการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด ประกอบด้วย ถ่านหิน 9,781 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 13.7 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.3 ก๊าซธรรมชาติ 14,336 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 20.2 มีอัตราลดลงร้อยละ 6.4 น้ำมันดิบมีปริมาณการนำเข้ามากที่สุด 41,011 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 57.7 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.9 คอนเดนเสท 1,429 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.0 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.5 น้ำมันสำเร็จรูป 1,898 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.7 มีอัตราลดลงร้อยละ 21.7 และไฟฟ้า 2,607 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.7 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.5 และมีการนำเข้าพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิมน้อยกว่า 0.5 ktoe

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

การส่งออกพลังงาน (Exports)

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - ตุลาคม 2567 เบื้องต้น

การส่งออกพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ต.ค. 65	ม.ค.-ต.ค. 66	เบื้องต้น	ม.ค.-ต.ค. 66 เทียบกับ ม.ค.-ต.ค. 65	ม.ค.-ต.ค. 67 เทียบกับ ม.ค.-ต.ค. 66
			ม.ค.-ต.ค. 67		
การส่งออกพลังงาน (รวม)	7,536	7,983	8,803	5.9	10.3
- เติงพาณิชย์	7,536	7,983	8,803	5.9	10.3
ถ่านหิน	90	40	57	(55.6)	42.5
ก๊าซธรรมชาติ	-	-	1	-	0
น้ำมันดิบ	550	530	838	(3.6)	58.1
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	2	22	22	1,000.0	-
น้ำมันสำเร็จรูป	6,763	7,228	7,605	6.9	5.2
ไฟฟ้า	131	163	280	24.4	71.8
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	0	0	0	0	0



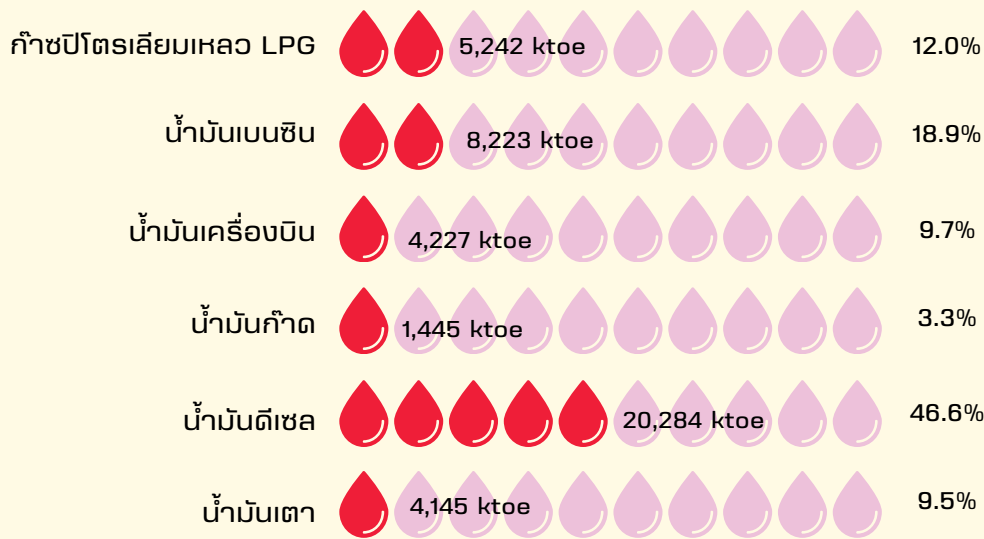
การส่งออกพลังงาน มีปริมาณทั้งหมด 8,803 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.3 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน เป็นการส่งออกพลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด ประกอบด้วย ถ่านหิน 57 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.7 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 42.5 ก๊าซธรรมชาติมีปริมาณ 1 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.2 ไม่มีอัตราการเปลี่ยนแปลง น้ำมันสำเร็จรูปมีปริมาณการส่งออกมากที่สุด 7,605 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 86.4 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.2 และไฟฟ้า 280 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.2 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 71.8 และมีการส่งออกพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิมน้อยกว่า 0.5 ktoe

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

การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป

มกราคม - ตุลาคม 2567

เบื้องต้น

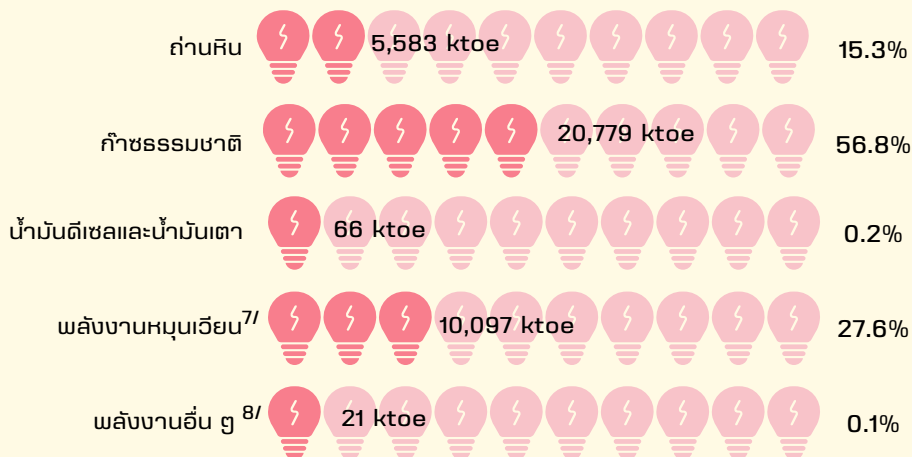


ปัจจุบันประเทศไทยมีโรงกลั่นน้ำมันรวม 7 โรง มีกำลังการกลั่นรวมทั้งสิ้น 1,244,500 บาร์เรลต่อวัน นอกจากนี้ยังมีโรงแยกก๊าซธรรมชาติ 6 โรง มีขนาดกำลังการผลิตรวม 2,870 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และโรงแยกก๊าซปตท. สผ.สยาม ซึ่งทำการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลวเป็นหลักอีก 1 โรง มีขนาด 163.3 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยพบว่า มีการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลว 5,242 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 12.0 ของการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด น้ำมันเบนซิน 8,223 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 18.9 น้ำมันเครื่องบิน 4,227 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.7 น้ำมันก๊าด 1,445 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.3 น้ำมันดีเซลมีปริมาณการผลิตมากที่สุด 20,284 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 46.6 และน้ำมันเตา 4,145 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.5

การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า

มกราคม - ตุลาคม 2567

เบื้องต้น



การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน 5,583 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 15.3 ของการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด ก๊าซธรรมชาติมีปริมาณการใช้มากที่สุด 20,779 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 56.8 น้ำมันดีเซลและน้ำมันเตา 66 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.2 พลังงานหมุนเวียน 10,097 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 27.6 และพลังงานอื่น ๆ 21 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))		
					พ.ศ.	บาท / เหรียญสหรัฐ BAH/US\$	YEAR
					2567		2024
1. น้ำมันดิบ (ลิตร)	8,680	860.00	36.33	34.44			
2. คอนเดนเสท (ลิตร)	7,900	782.72	33.07	31.35			
3. ก๊าซโซลันธรรมชาติ (ลิตร)	7,900	782.72	33.07	31.35	ม.ค.	35.34	JAN
4. ก๊าซธรรมชาติ (ลูกบาศก์ฟุต)	244	24.18	1.02	0.97	ก.พ.	35.68	FEB
5. อีเทน (กก.)	11,203	1,110.05	46.89	44.45	มี.ค.	35.82	MAR
6. โพรเพน (กก.)	11,256	1,115.34	47.11	44.67	เม.ย.	36.10	APR
7. ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม					พ.ค.	36.24	MAY
7.1 ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (ลิตร)	6,360	630.14	26.62	25.24	มิ.ย.	36.35	JUN
7.2 น้ำมันเบนซิน (ลิตร)	7,520	745.07	31.48	29.84	ก.ค.	36.36	JUL
7.3 น้ำมันเครื่องบิน (ลิตร)	8,250	817.40	34.53	32.74	ส.ค.	36.18	AUG
7.4 น้ำมันก๊าด (ลิตร)	8,250	817.40	34.53	32.74	ก.ย.	35.89	SEP
7.5 น้ำมันดีเซล (ลิตร)	8,700	861.98	36.42	34.52	ต.ค.	35.65	OCT
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. 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. 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)
	= 10.093	จิกะแคลอรี (GCAL)
	= 42.244	จิกะจูล (GJ)
1 บาร์เรล(BARREL)	= 40.047 X 10 ⁶	บีทียู (BTU)
	= 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 (บก.)
ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร (ศทส.)
กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.)
กระทรวงพลังงาน (พน.)

ติดต่อ

กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

เลขที่ 17 ถนนพระรามที่ 1

เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร 10330

0-2223-0021-9 ต่อ 1195

www.dede.go.th



เยี่ยมชมเว็บไซต์