

รายงานสถานการณ์ พลังงานของประเทศไทย

เบื้องต้น

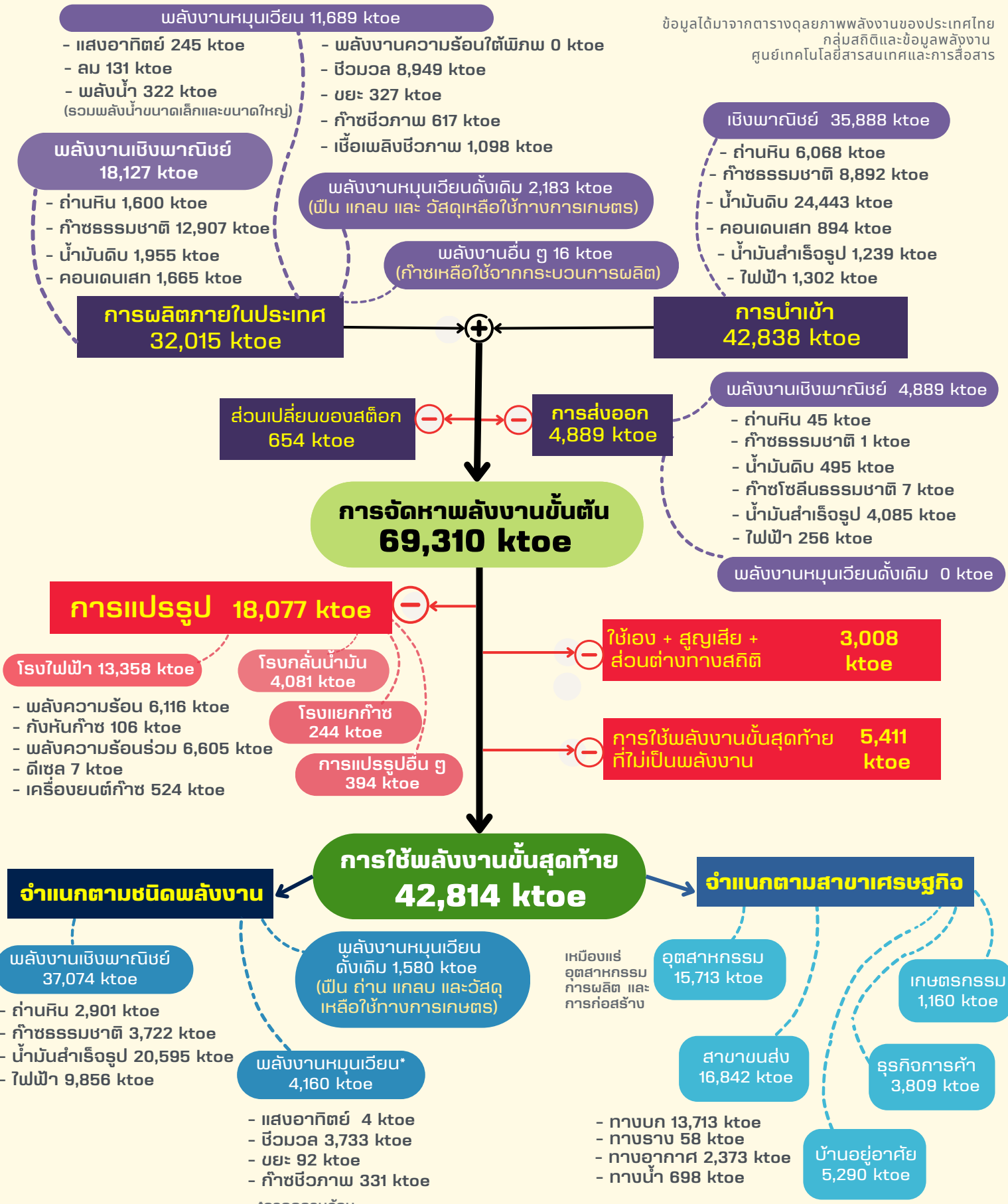
มกราคม - มิถุนายน 2567



สถานการณ์พลังงานในประเทศไทย

มกราคม - มิถุนายน 2567 เบื้องต้น

ข้อมูลได้มาจากตารางดุลยภาพพลังงานของประเทศไทย
กลุ่มสถิติและข้อมูลพลังงาน
ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร

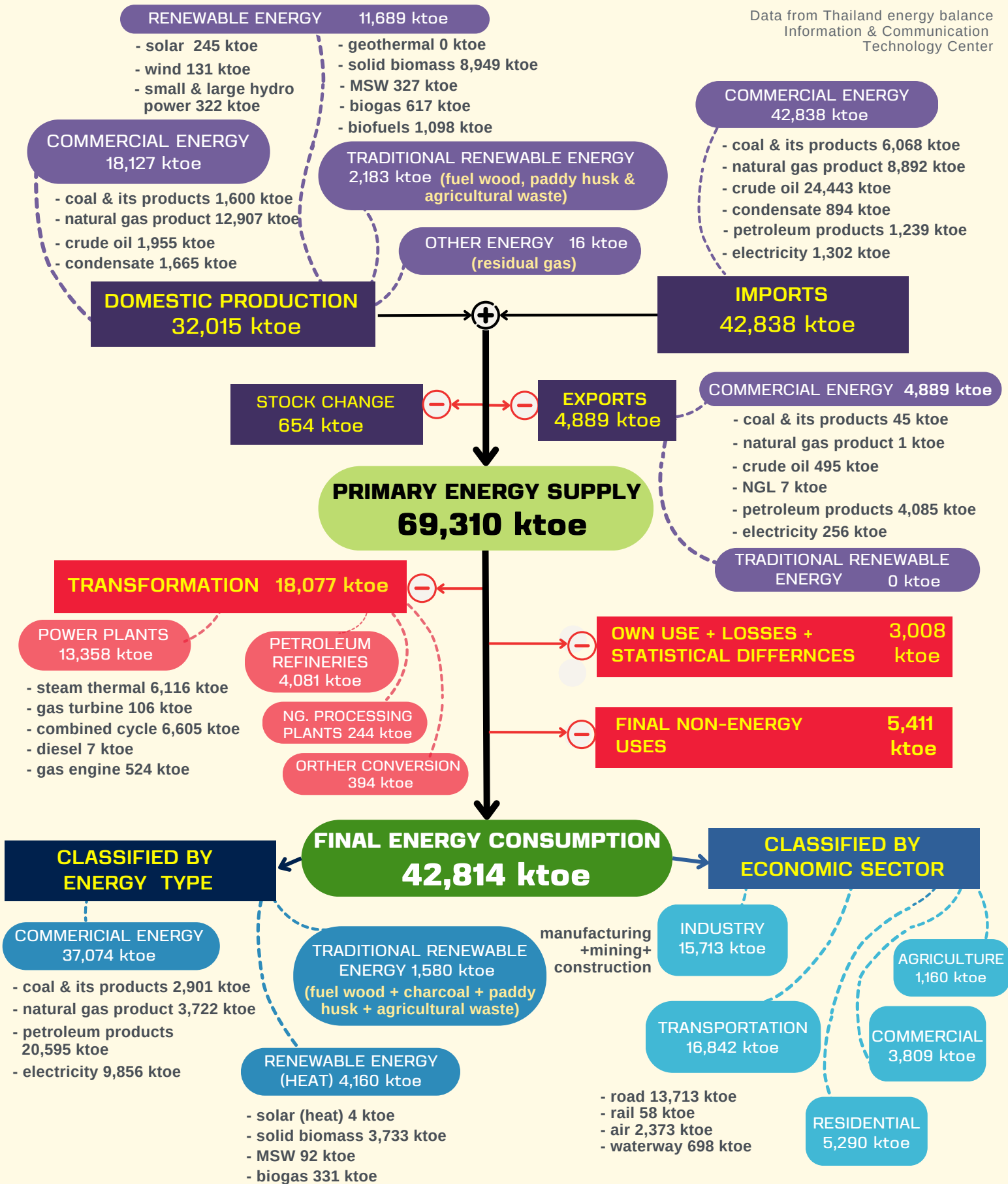


หมายเหตุ: "0" หมายถึง ตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5
"ktoe" หมายถึง พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (10³ ตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)

THAILAND ENERGY SITUATION

January - June 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).

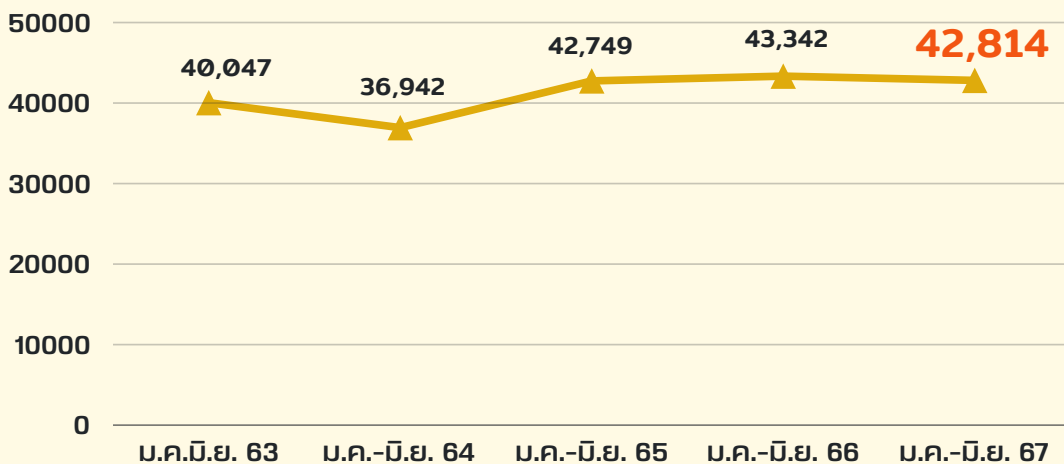
ภาพรวมการใช้พลังงาน

เบื้องต้น

มกราคม - มิถุนายน 2567

ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในช่วงเดือน ม.ค. - มิ.ย. ปี 2567 ปริมาณ 42,814 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 1.2 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยคิดเป็นมูลค่าการใช้พลังงานรวมกว่า 947,800 ล้านบาท

พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (ktoe)



การใช้พลังงาน
ขั้นสุดท้าย

ลดลงจาก
ช่วงเดียวกันของปีก่อน

1.2 %

ในช่วงเดือน ม.ค. - มิ.ย. 2567 ประเทศไทยมีการนำเข้าพลังงานคิดเป็นมูลค่ากว่า 803,590 ล้านบาท พบว่า มีการนำเข้าน้ำมันดิบมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 70.76 ของมูลค่าการนำเข้าพลังงานทั้งหมด และมีการส่งออกพลังงาน คิดเป็นมูลค่ากว่า 76,671 ล้านบาท พบว่า มีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 84.93 ของมูลค่าการส่งออกพลังงานทั้งหมด

รายงานสภาวะเศรษฐกิจไทย

เศรษฐกิจไทยในเดือนมิถุนายน ปี 2567 ชะลอลงจากจำนวนและรายรับนักท่องเที่ยวต่างชาติที่ลดลง ประกอบกับการส่งออกสินค้าลดลง โดยเฉพาะสินค้าเกษตร และสินค้าอิเล็กทรอนิกส์

- ด้านการบริโภคภาคเอกชนทรงตัว
- ด้านการลงทุนภาคเอกชนปรับเพิ่มขึ้นเล็กน้อย
- ด้านการใช้จ่ายภาครัฐขยายตัวจากปีก่อนทั้งรายจ่ายประจำและการลงทุนของรัฐบาลกลาง

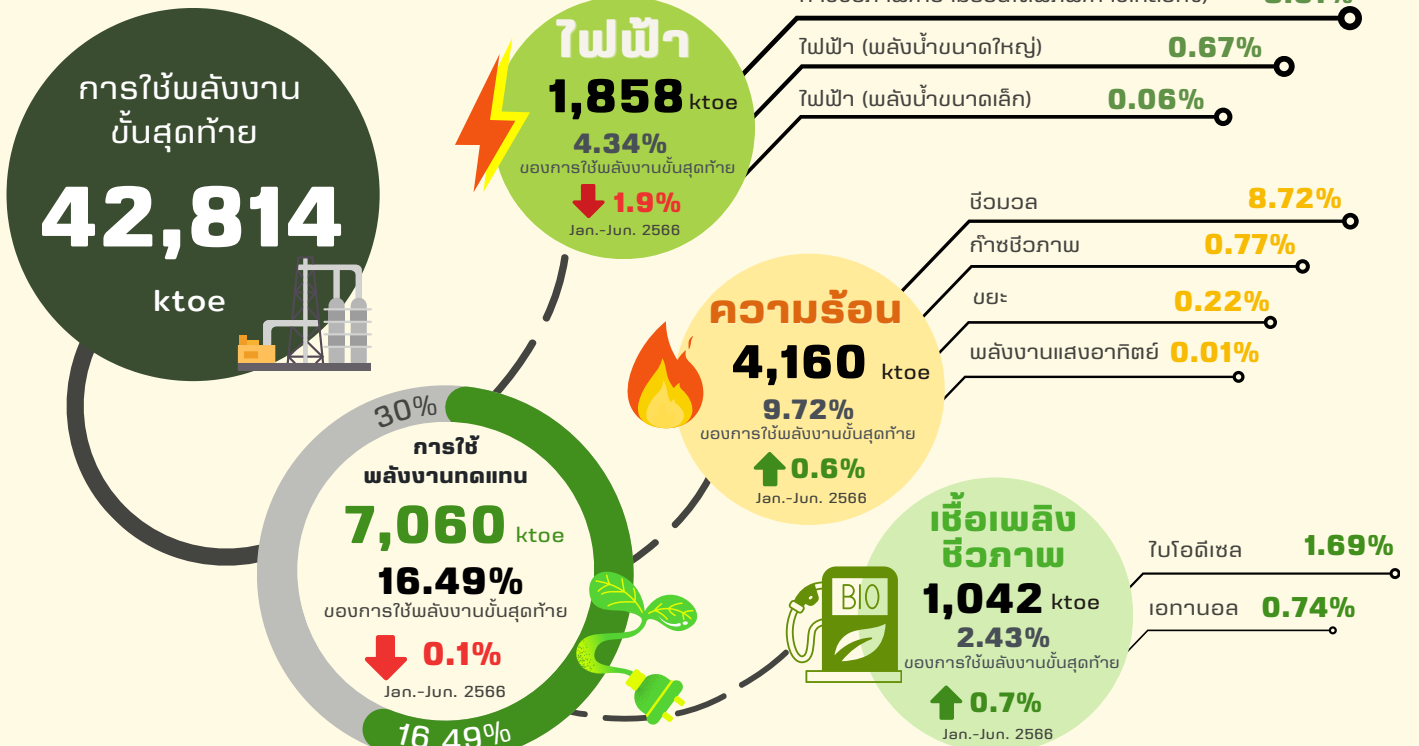
เสถียรภาพเศรษฐกิจ

- อัตราเงินเฟ้อทั่วไปลดลงจากเดือนก่อนจากหมวดพลังงานและหมวดอาหารสด
- อัตราเงินเฟ้อพื้นฐานใกล้เคียงกับเดือนก่อน
- ตลาดแรงงานปรับดีขึ้นต่อเนื่องทั้งในภาคบริการและการผลิต
- ดุลบัญชีเดินสะพัดเกินดุลเพิ่มขึ้นจากดุลบริการ รายได้ และเงินโอนที่ขาดดุลลดลง ขณะที่ดุลการค้าเกินดุลใกล้เคียงกับเดือนก่อน

ที่มา : แดลงข่าวและรายงานเศรษฐกิจและการเงินเดือนมิถุนายน ปี 2567
<https://www.bot.or.th/th/news-and-media/news/news-20240731.html>

สถานการณ์ด้านพลังงานทดแทน

มกราคม - มิถุนายน 2567 ^{เบื้องต้น}



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

ประเทศไทยมีเป้าหมายในการเพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน และพลังงานทางเลือกต่อการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ที่ร้อยละ 30 ภายในปี พ.ศ. 2580 (AEDP2018) โดยในช่วง ม.ค. - มิ.ย. ของปี 2567 ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 42,814 ktoe เป็นพลังงานทดแทนจำนวน 7,060 ktoe คิดเป็นสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนร้อยละ 16.49 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย โดยลดลงร้อยละ 0.1 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน

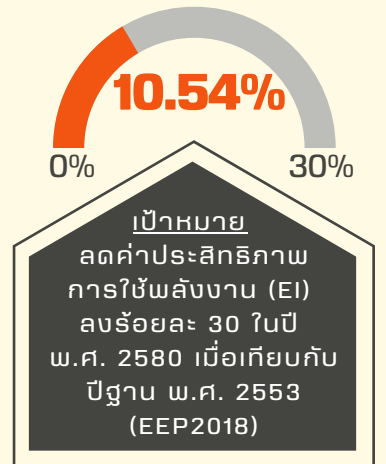
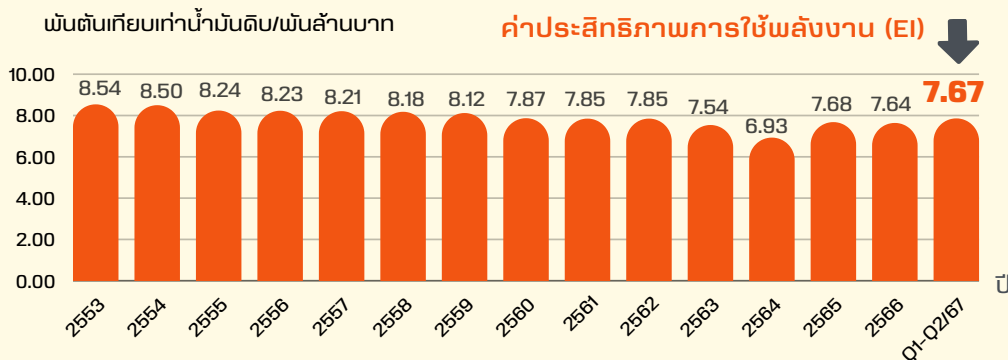
จากผลการดำเนินงานด้านพลังงานทดแทน พบว่า มีการใช้พลังงานทดแทนในการผลิตไฟฟ้าปริมาณ 1,858 ktoe การใช้พลังงานความร้อนจากพลังงานทดแทนปริมาณ 4,160 ktoe การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพจากพลังงานทดแทนปริมาณ 1,042 ktoe

สถานการณ์ด้านการอนุรักษ์พลังงาน

ไตรมาสที่ 1-2/2567 ^{เบื้องต้น}

สถานการณ์การอนุรักษ์พลังงานของประเทศไทยในไตรมาสที่ 1-2/2567 พบว่า มีการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 42,814 ktoe ขณะที่ผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศ (Gross Domestic Product : GDP) มีมูลค่า 5,579,884 ล้านบาท ส่งผลให้ค่าประสิทธิภาพการใช้พลังงาน (Energy Intensity : EI) มีค่าอยู่ที่ 7.67 ktoe/พันล้านบาท

ด้านผลการประหยัดพลังงาน ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2554 - 2566 พบว่า ดัชนีชี้วัดประสิทธิภาพการใช้พลังงานปี 2566 อยู่ที่ 7.64 ktoe/พันล้านบาท ซึ่งลดลงร้อยละ 10.54 เมื่อเทียบกับปีฐาน พ.ศ. 2553 คิดเป็นผลการประหยัดพลังงาน 9,827 ktoe

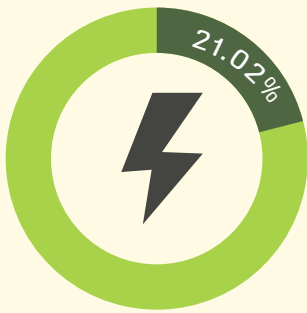


ที่มา : ผลการดำเนินงานด้านการอนุรักษ์พลังงาน ไตรมาสที่ 1-2/2567

สถานการณ์สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน

มกราคม - มิถุนายน 2567 เบื้องต้น

สัดส่วน
กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า
จากพลังงานทดแทน



กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า
จากพลังงานทดแทน
12,883.89 MW

กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า (รวม)
61,298.07 MW

สัดส่วน
การใช้พลังงานทดแทน
ในการผลิตไฟฟ้า
ต่อการใช้ไฟฟ้ารวม



การใช้พลังงานทดแทน
ในการผลิตไฟฟ้า
1,857.71 ktoe

การใช้ไฟฟ้า (รวม)
9,856.00 ktoe

สัดส่วน
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน

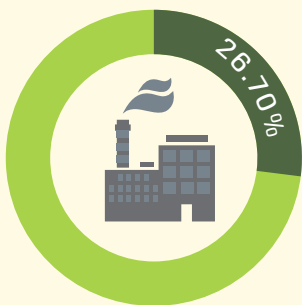


การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน
4,160.40 ktoe

การใช้พลังงานความร้อน (รวม)
16,116.47 ktoe



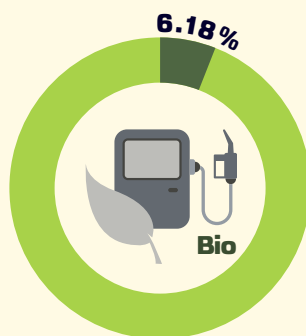
สัดส่วน
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน
(ภาคอุตสาหกรรมการผลิต)



การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน
4,160.40 ktoe

การใช้พลังงานความร้อน
ในภาคอุตสาหกรรมการผลิต
15,580.00 ktoe

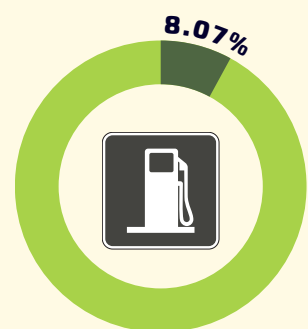
สัดส่วน
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ



การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ
1,041.52 ktoe

ใช้น้ำมันเชื้อเพลิง
ในภาคขนส่ง (รวม)
16,842.00 ktoe

สัดส่วน
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ
(เบนซินและดีเซล)



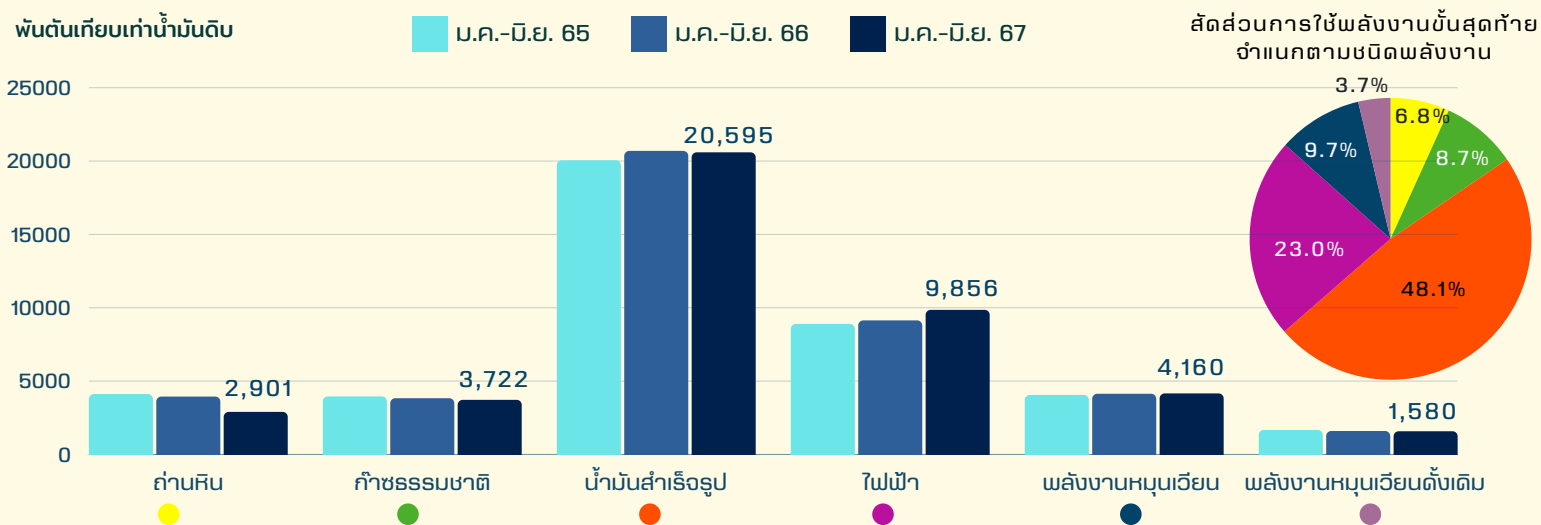
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ
1,041.52 ktoe

ใช้น้ำมันเบนซินและดีเซล
ในภาคขนส่ง
12,905.00 ktoe

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (Final Energy Consumption : FEC) ^{เบื้องต้น}

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - มิถุนายน 2567

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-มิ.ย. 65	ม.ค.-มิ.ย. 66	^{เบื้องต้น} ม.ค.-มิ.ย. 67	ม.ค.-มิ.ย. 66 เทียบกับ ม.ค.-มิ.ย. 65	ม.ค.-มิ.ย. 67 เทียบกับ ม.ค.-มิ.ย. 66
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (รวม)	42,749	43,342	42,814	1.4	(1.2)
- เจริญพาณิชย์	37,025	37,609	37,074	1.6	(1.4)
ถ่านหิน	4,118	3,945	2,901	(4.2)	(26.5)
ก๊าซธรรมชาติ	3,957	3,833	3,722	(3.1)	(2.9)
น้ำมันสำเร็จรูป	20,052	20,693	20,595	3.2	(0.5)
ไฟฟ้า	8,898	9,138	9,856	2.7	7.9
- พลังงานหมุนเวียน ^{1/}	4,056	4,136	4,160	2.0	0.6
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ^{2/}	1,668	1,597	1,580	(4.3)	(1.1)

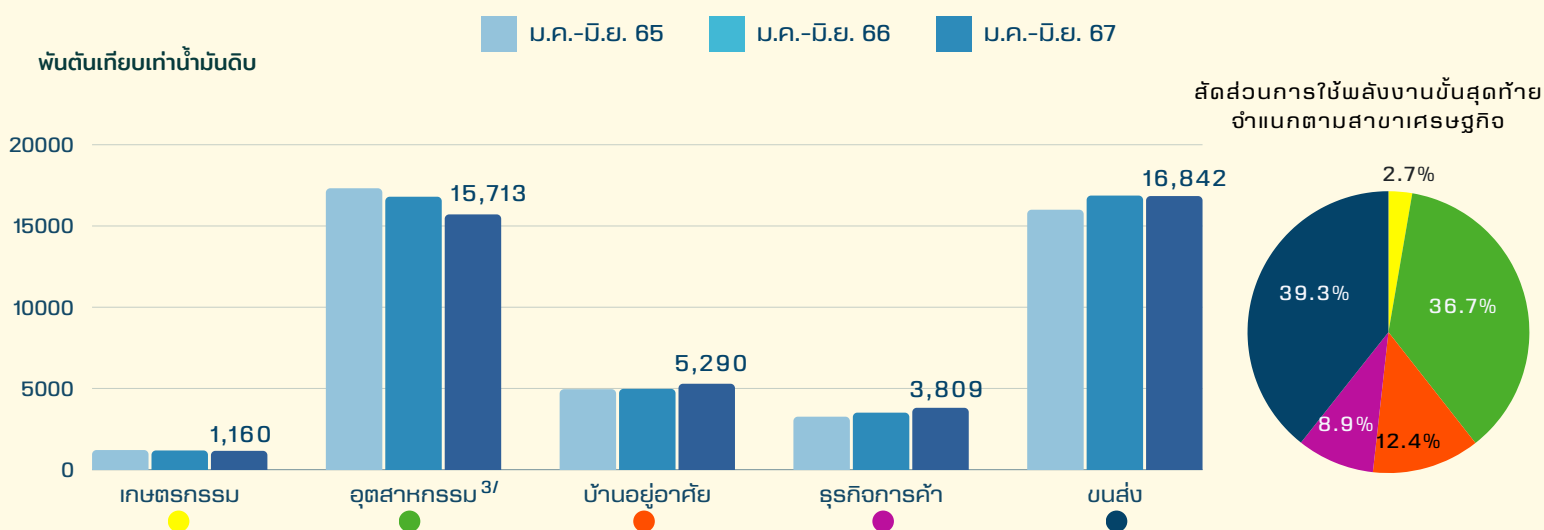


การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายมีปริมาณ 42,814 ktoe มีอัตราลดลงร้อยละ 1.2 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน แบ่งเป็น การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ 37,074 ktoe คิดเป็นสัดส่วนหลักร้อยละ 86.6 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราลดลงร้อยละ 1.4 ประกอบด้วย ถ่านหิน 2,901 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6.8 มีอัตราลดลงร้อยละ 26.5 ก๊าซธรรมชาติ 3,722 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.7 มีอัตราลดลงร้อยละ 2.9 น้ำมันสำเร็จรูปมีปริมาณการใช้พลังงานมากที่สุด 20,595 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 48.1 มีอัตราลดลงร้อยละ 0.5 และไฟฟ้า 9,856 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 23.0 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.9 ส่วนการใช้พลังงานหมุนเวียน 4,160 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.7 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.6 และการใช้พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม 1,580 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.7 มีอัตราลดลงร้อยละ 1.1

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

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

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-มิ.ย. 65	ม.ค.-มิ.ย. 66	เบื้องต้น	ม.ค.-มิ.ย. 66 เทียบกับ ม.ค.-มิ.ย. 65	ม.ค.-มิ.ย. 67 เทียบกับ ม.ค.-มิ.ย. 66
			ม.ค.-มิ.ย. 67		
1. สาขาเกษตรกรรม	1,209	1,183	1,160	(2.2)	(1.9)
2. สาขาอุตสาหกรรม ^{3/}	17,322	16,801	15,713	(3.0)	(6.5)
3. สาขาบ้านอยู่อาศัย	4,954	4,975	5,290	0.4	6.3
4. สาขารุขกิจการค้า	3,263	3,511	3,809	7.6	8.5
5. สาขานขนส่ง	16,001	16,872	16,842	5.4	(0.2)
รวม	42,749	43,342	42,814	1.4	(1.2)



การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 42,814 ktoe มีอัตราลดลงร้อยละ 1.2 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในสาขาเกษตรกรรม 1,160 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.7 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราลดลงร้อยละ 1.9 สาขาอุตสาหกรรม 15,713 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 36.7 มีอัตราลดลงร้อยละ 6.5 สาขาบ้านอยู่อาศัย 5,290 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 12.4 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.3 สาขารุขกิจการค้า 3,809 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.9 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.5 และสาขานขนส่งมีปริมาณการใช้พลังงานมากที่สุด 16,842 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 39.3 มีอัตราลดลงร้อยละ 0.2

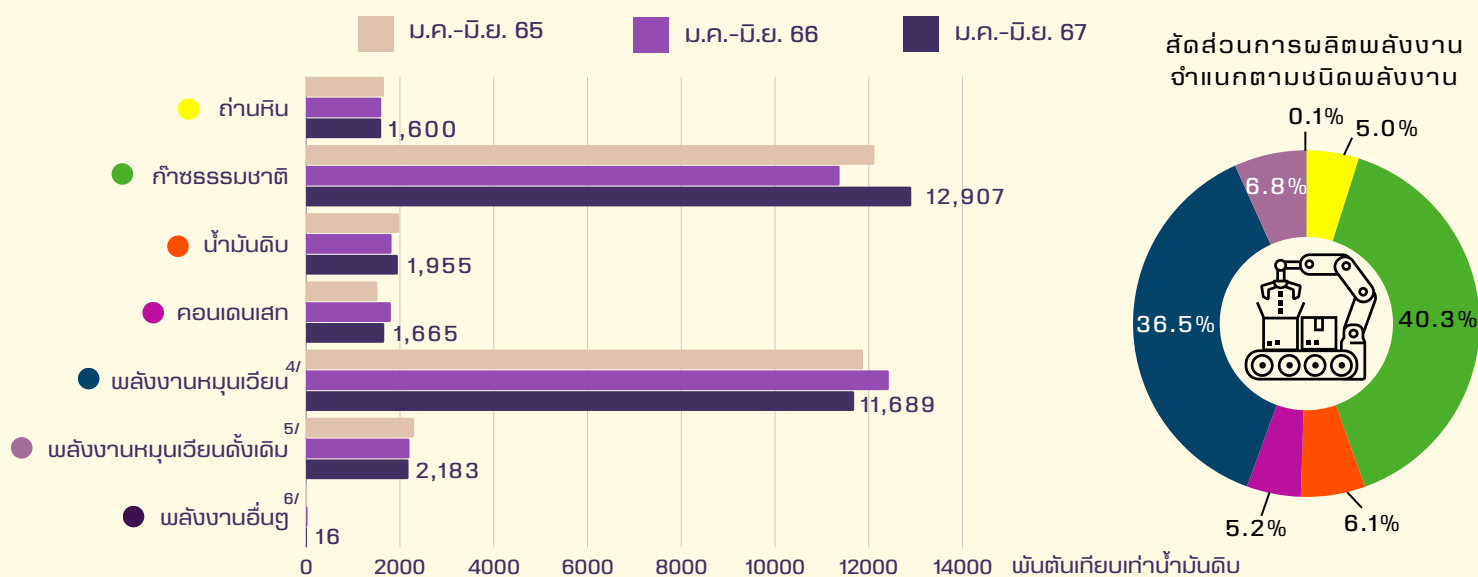
หมายเหตุ

^{3/} สาขาอุตสาหกรรม ประกอบด้วย อุตสาหกรรมการผลิต 15,580 ktoe เหมืองแร่ 64 ktoe และก่อสร้าง 69 ktoe

การผลิตพลังงาน (Domestic Product : DP) ^{เบื้องต้น}

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - มิถุนายน 2567

การผลิตพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-มิ.ย. 65	ม.ค.-มิ.ย. 66	เบื้องต้น ม.ค.-มิ.ย. 67	ม.ค.-มิ.ย. 66 เทียบกับ ม.ค.-มิ.ย. 65	ม.ค.-มิ.ย. 67 เทียบกับ ม.ค.-มิ.ย. 66
การผลิตพลังงาน (รวม)	31,485	31,265	32,015	(0.7)	2.4
- เิิงพาณิชย์	17,283	16,605	18,127	(3.9)	9.2
ถ่านหิน	1,659	1,601	1,600	(3.5)	(0.1)
ก๊าซธรรมชาติ	12,122	11,378	12,907	(6.1)	13.4
น้ำมันดิบ	1,983	1,821	1,955	(8.2)	7.4
คอนเดนเสท	1,519	1,805	1,665	18.8	(7.8)
- พลังงานหมุนเวียน ^{4/}	11,878	12,428	11,689	4.6	(5.9)
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ^{5/}	2,303	2,203	2,183	(4.3)	(0.9)
- พลังงานอื่นๆ ^{6/}	21	29	16	38.1	(44.8)



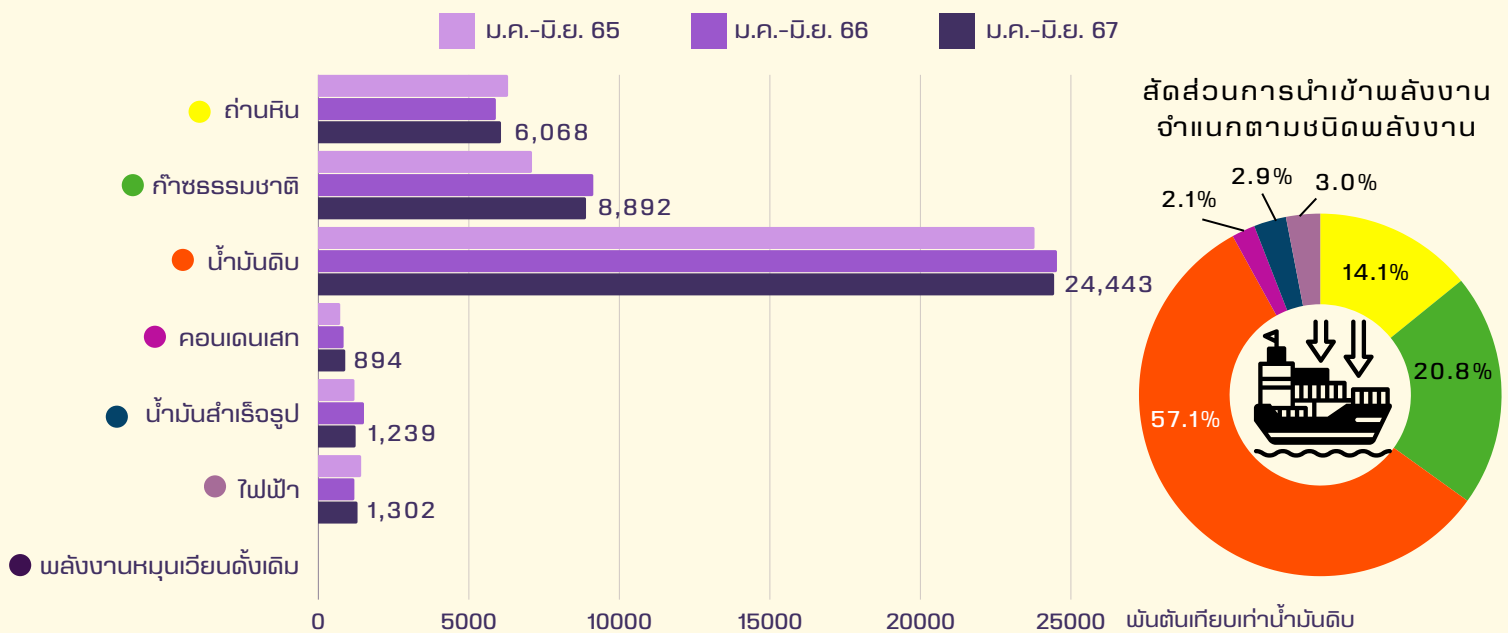
การผลิตพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 32,015 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ปริมาณ 18,127 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 56.6 ของการผลิตพลังงานทั้งหมด มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.2 ประกอบด้วย ถ่านหิน 1,600 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.0 มีอัตราลดลงร้อยละ 0.1 มีการผลิตก๊าซธรรมชาติมากที่สุด 12,907 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 40.3 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.4 น้ำมันดิบ 1,955 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.4 คอนเดนเสท 1,665 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.2 มีอัตราลดลงร้อยละ 7.8 มีการผลิตพลังงานหมุนเวียน 11,689 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 36.5 มีอัตราลดลงร้อยละ 5.9 มีการผลิตพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิมปริมาณ 2,183 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6.8 มีอัตราลดลงร้อยละ 0.9 และมีการผลิตพลังงานอื่นๆ ปริมาณ 16 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1 มีอัตราลดลงร้อยละ 44.8

หมายเหตุ 4/ พลังงานหมุนเวียน ประกอบด้วย พลังงานหมุนเวียน (พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังน้ำขนาดเล็ก พลังน้ำขนาดใหญ่ พลังงานความร้อนใต้พิภพ ชีวมวล (ฟืน แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร และแบริลลิกโค) ชยะ ก๊าซชีวภาพ เชื้อเพลิงชีวภาพ (เอทานอลและไบโอดีเซล)
5/ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ประกอบด้วย ฟืน ถ่าน แกลบ และวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร
6/ พลังงานอื่นๆ ประกอบด้วย ก๊าซเหลือใช้จากกระบวนการผลิต

การนำเข้าพลังงาน (Imports)

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - มิถุนายน 2567 เบื้องต้น

การนำเข้าพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-มิ.ย. 65	ม.ค.-มิ.ย. 66	เบื้องต้น	ม.ค.-มิ.ย. 66 เทียบกับ ม.ค.-มิ.ย. 65	ม.ค.-มิ.ย. 67 เทียบกับ ม.ค.-มิ.ย. 66
			ม.ค.-มิ.ย. 67		
การนำเข้าพลังงาน (รวม)	40,542	43,120	42,838	6.4	(0.7)
- เบริงพาณิชย์	40,542	43,120	42,838	6.4	(0.7)
ถ่านหิน	6,303	5,897	6,068	(6.4)	2.9
ก๊าซธรรมชาติ	7,098	9,134	8,892	28.7	(2.6)
น้ำมันดิบ	23,792	24,537	24,443	3.1	(0.4)
คอนเดนเสท	727	839	894	15.4	6.6
น้ำมันสำเร็จรูป	1,200	1,516	1,239	26.3	(18.3)
ไฟฟ้า	1,422	1,197	1,302	(15.8)	8.8
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	0	-	-	(100.0)	-



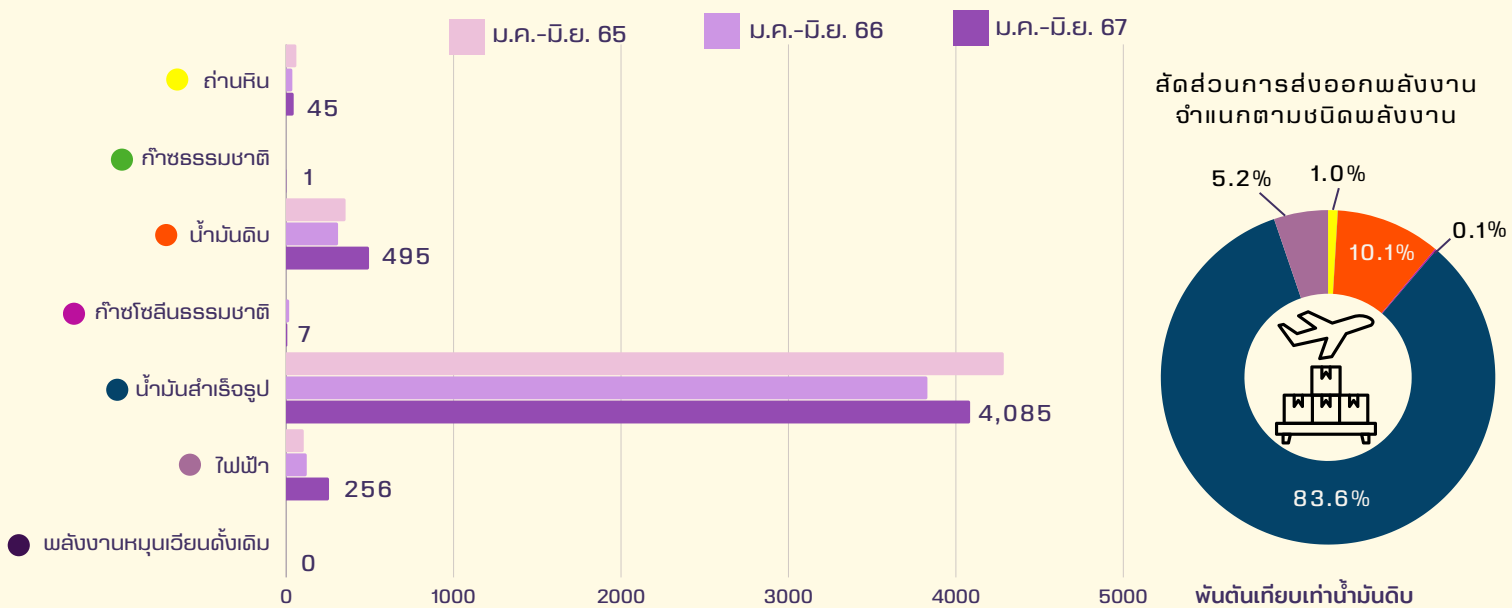
การนำเข้าพลังงาน มีปริมาณทั้งหมด 42,838 ktoe มีอัตราลดลงร้อยละ 0.7 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยเป็นการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด ประกอบด้วย ถ่านหิน 6,068 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 14.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.9 ก๊าซธรรมชาติ 8,892 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 20.8 มีอัตราลดลงร้อยละ 2.6 น้ำมันดิบมีปริมาณการนำเข้ามากที่สุด 24,443 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 57.1 มีอัตราลดลงร้อยละ 0.4 คอนเดนเสท 894 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.6 น้ำมันสำเร็จรูป 1,239 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.9 มีอัตราลดลงร้อยละ 18.3 และไฟฟ้า 1,302 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.0 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.8 และไม่มี การนำเข้าพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม

หมายเหตุ "0" หมายถึง ตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5

การส่งออกพลังงาน (Exports)

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - มิถุนายน 2567 เบื้องต้น

การส่งออกพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-มิ.ย. 65	ม.ค.-มิ.ย. 66	เบื้องต้น	ม.ค.-มิ.ย. 66 เทียบกับ ม.ค.-มิ.ย. 65	ม.ค.-มิ.ย. 67 เทียบกับ ม.ค.-มิ.ย. 66
			ม.ค.-มิ.ย. 67		
การส่งออกพลังงาน (รวม)	4,807	4,318	4,889	(10.2)	13.2
- เติงพาณิชย์	4,807	4,318	4,889	(10.2)	13.2
ถ่านหิน	61	37	45	(39.3)	21.6
ก๊าซธรรมชาติ	-	-	1	-	0
น้ำมันดิบ	355	310	495	(12.7)	59.7
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	-	18	7	0	(61.1)
น้ำมันสำเร็จรูป	4,286	3,830	4,085	(10.6)	6.7
ไฟฟ้า	105	123	256	17.1	108.1
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	0	0	0	(0)	0

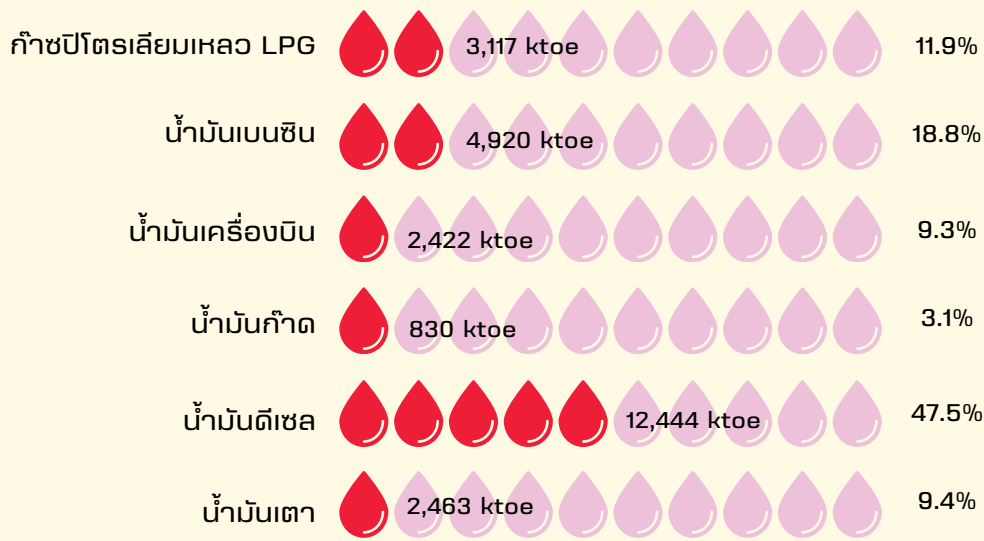


การส่งออกพลังงาน มีปริมาณทั้งหมด 4,889 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.2 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน เป็นการส่งออกพลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด ประกอบด้วย ถ่านหิน 45 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.0 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 21.6 ก๊าซธรรมชาติมีปริมาณเพิ่มขึ้น 1 ktoe น้ำมันดิบ 495 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 59.7 ก๊าซโซลีนธรรมชาติ 7 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1 มีอัตราลดลงร้อยละ 61.1 น้ำมันสำเร็จรูปมีปริมาณการส่งออกมากที่สุด 4,085 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 83.6 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.7 และไฟฟ้า 256 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.2 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 108.1 และมีการส่งออกพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิมน้อยกว่า 0.5 ktoe

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

การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป

มกราคม - มิถุนายน 2567 เบื้องต้น



ปัจจุบันประเทศไทยมีโรงกลั่นน้ำมันรวม 7 โรง มีกำลังการกลั่นรวมทั้งสิ้น 1,244,500 บาร์เรลต่อวัน นอกจากนี้ยังมี โรงแยกก๊าซธรรมชาติ 6 โรง มีขนาดกำลังการผลิตรวม 2,870 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และโรงแยกก๊าซปตท. สผ.สยาม ซึ่งทำการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลวเป็นหลักอีก 1 โรง มีขนาด 163.3 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยพบว่ามีการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลว 3,117 ktOE คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 11.9 ของการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด น้ำมันเบนซิน 4,920 ktOE คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 18.8 น้ำมันเครื่องบิน 2,422 ktOE คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.3 น้ำมันก๊าด 830 ktOE คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.1 น้ำมันดีเซลมีปริมาณการผลิตมากที่สุด 12,444 ktOE คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 47.5 และน้ำมันเตา 2,463 ktOE คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.4

การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า

มกราคม - มิถุนายน 2567 เบื้องต้น



การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน 3,437 ktOE คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 15.0 ของการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด ก๊าซธรรมชาติมีปริมาณการใช้มากที่สุด 13,055 ktOE คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 56.8 น้ำมันดีเซลและน้ำมันเตา 20 ktOE คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1 พลังงานหมุนเวียน 6,431 ktOE คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 28.0 และพลังงานอื่น ๆ 16 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		
1. น้ำมันดิบ (ลิตร)	8,680	860.00	36.33	34.44	2567	2024			
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					
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. ไม้เลื่อย(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 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 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 (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