



กรมพัฒนาพลังงานทดแทน  
และอนุรักษ์พลังงาน  
กระทรวงพลังงาน

# รายงาน สถานการณ์พลังงาน ของประเทศไทย



มกราคม - กรกฎาคม 2566 เบื้องต้น

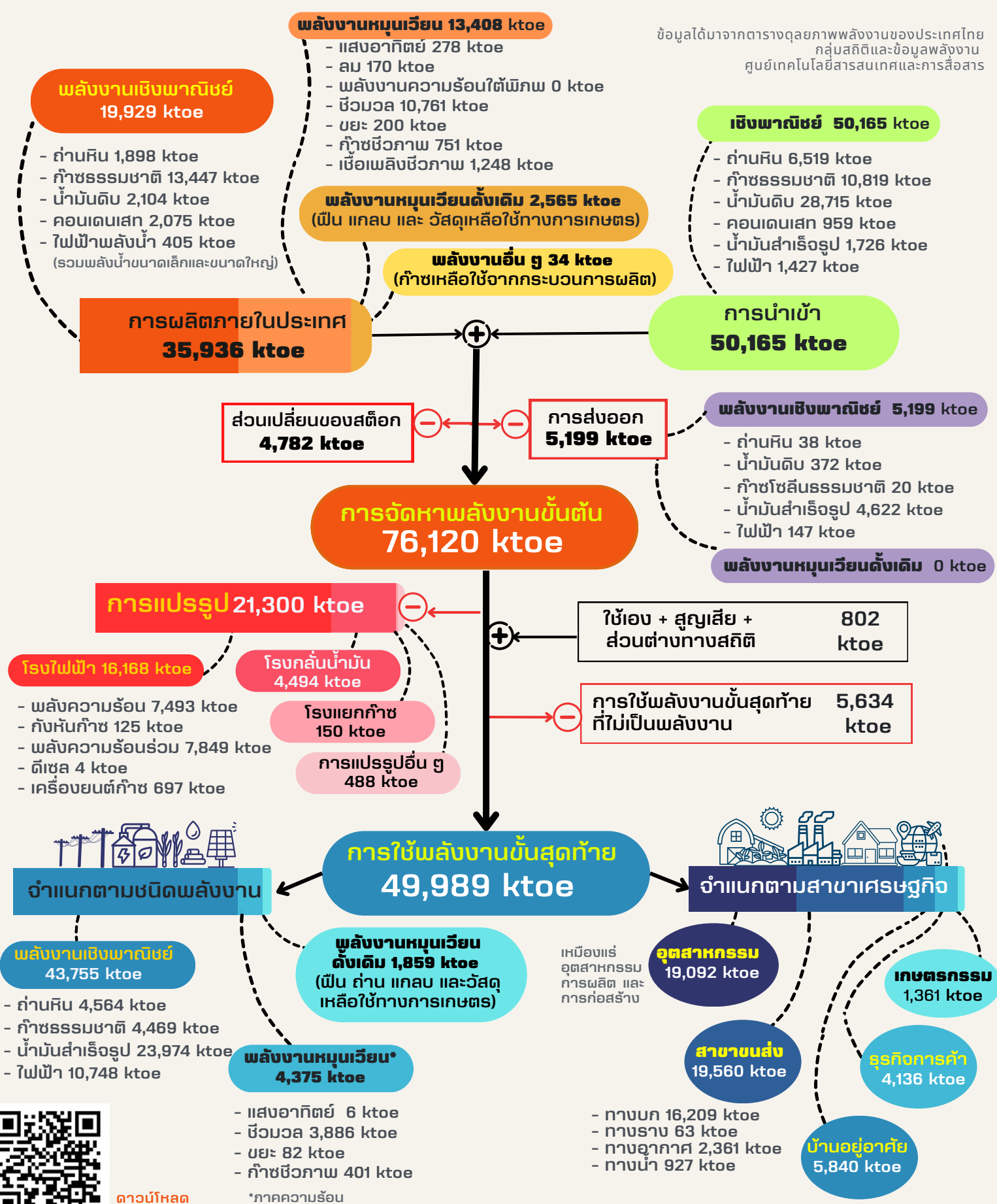


ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร  
กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน  
0 2223 0021 - 9 ต่อ 1195

# สถานการณ์พลังงานในประเทศไทย

## มกราคม - กรกฎาคม 2566 เบื้องต้น

ข้อมูลได้มาจากตารางดุลยภาพพลังงานของประเทศไทย  
กลุ่มสถิติและข้อมูลพลังงาน  
ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร



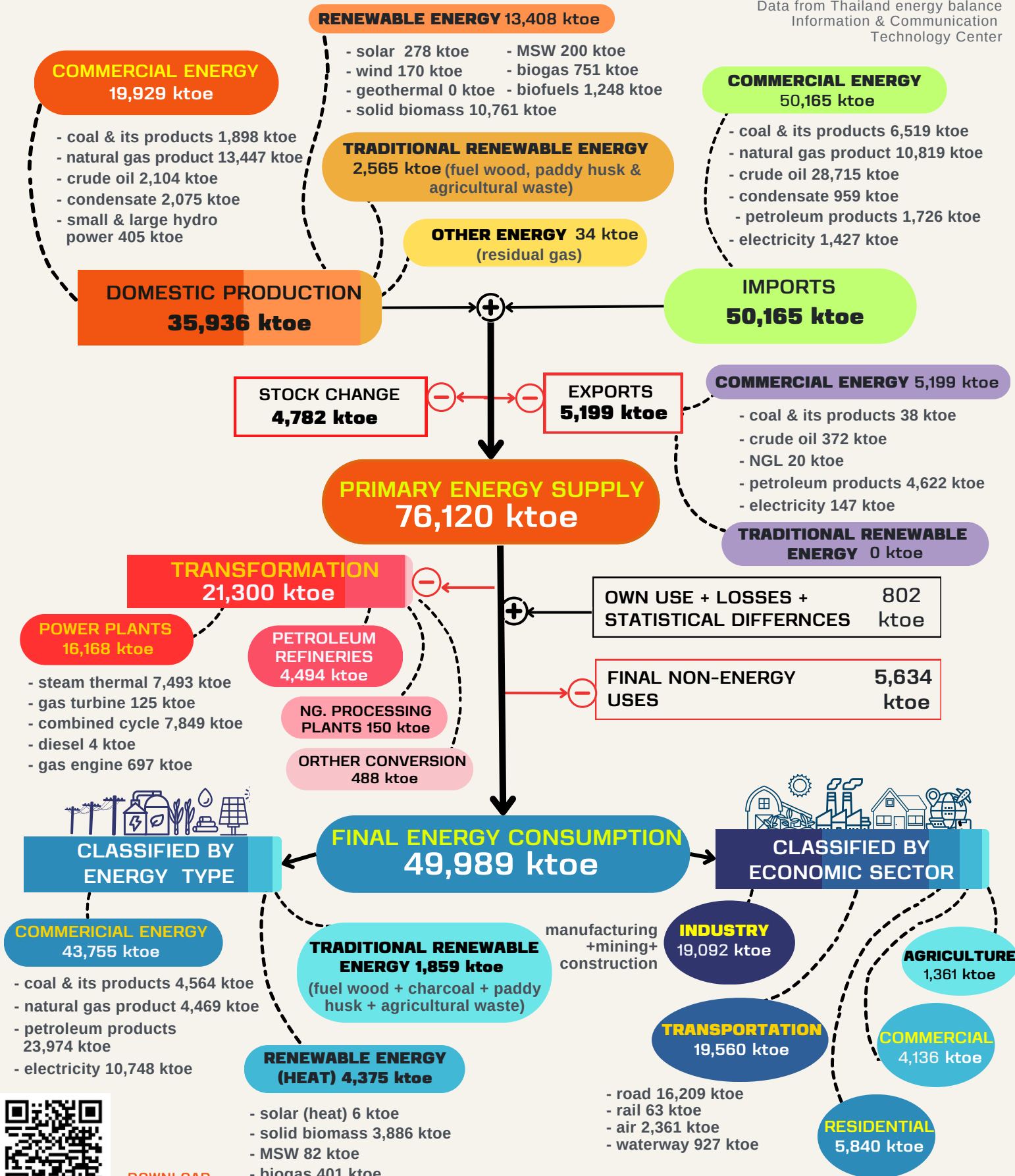
ดาวนโหลดเอกสาร

\*ภาคความร้อน

# THAILAND ENERGY SITUATION

January - July 2023 <sup>1/P</sup>

Data from Thailand energy balance  
Information & Communication  
Technology Center



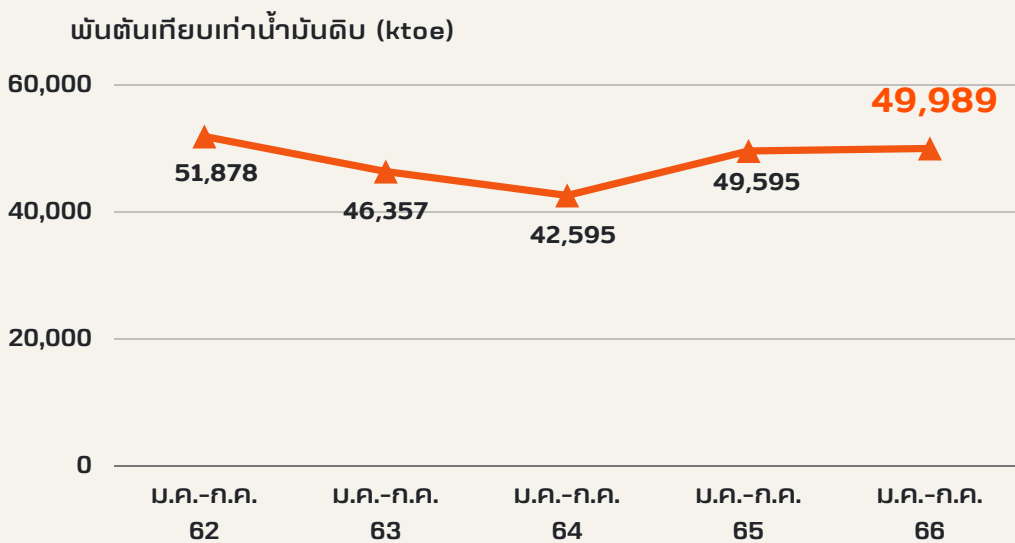
DOWNLOAD FILES

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

# ภาพรวมการใช้พลังงาน

## มกราคม - กรกฎาคม 2566 <sup>เบื้องต้น</sup>

ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในช่วงเดือนม.ค.-ก.ค. ปี 2566 ปริมาณ 49,989 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.8 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน คิดเป็นมูลค่าการใช้พลังงานรวมกว่า 997,338 ล้านบาท



การใช้พลังงาน  
ขั้นสุดท้าย

เพิ่มขึ้นจาก  
ช่วงเดียวกันของปีก่อน

**0.8 %**

ในช่วงเดือนม.ค.-ก.ค. ปี 2566 ประเทศไทยมีการนำเข้าพลังงานคิดเป็นมูลค่ากว่า 944,577 ล้านบาท พบว่า มีการนำเข้าน้ำมันดิบมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 66.01 ของมูลค่าการนำเข้าพลังงานทั้งหมด และมีการส่งออกพลังงาน คิดเป็นมูลค่ากว่า 117,542 ล้านบาท พบว่า มีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 92.89 ของมูลค่าการส่งออกพลังงานทั้งหมด

### รายงานสภาวะเศรษฐกิจไทย

**เศรษฐกิจไทยในเดือนกรกฎาคม ปี 2566** ยังอยู่ในทิศทางฟื้นตัว

- การใช้จ่ายในประเทศเพิ่มขึ้นจากทั้งการบริโภคและการลงทุนภาคเอกชน การบริโภคได้รับผลดีจากช่วงวันหยุดยาว ด้านจำนวนนักท่องเที่ยวต่างประเทศที่ขจัดปัจจัยฤดูกาลแล้วยังคงฟื้นตัวต่อเนื่อง
- การใช้จ่ายภาครัฐขยายตัวจากรายจ่ายลงทุน
- มูลค่าการส่งออกสินค้าปรับลดลงจากหมวดอิเล็กทรอนิกส์และเกษตรเป็นสำคัญ ส่วนหนึ่งจากอุปสงค์ของประเทศคู่ค้าที่ชะลอตัว

**เสถียรภาพเศรษฐกิจ**

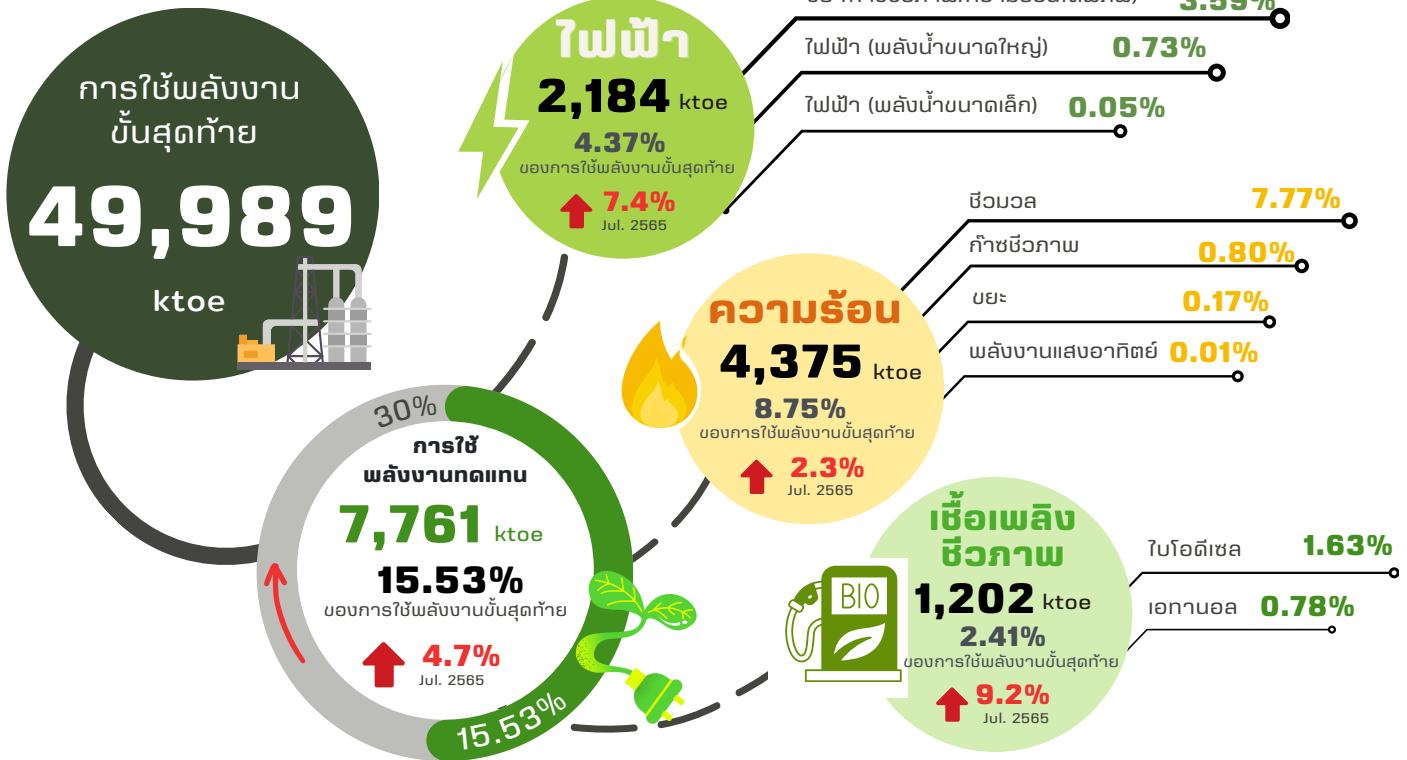
- อัตราเงินเฟ้อทั่วไปเพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากหมวดพลังงาน ตามราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก
- อัตราเงินเฟ้อพื้นฐานและหมวดอาหารสดปรับลดลงจากผลของฐานสูงในปีก่อน
- ตลาดแรงงานยังฟื้นตัว
- ดุลบัญชีเดินสะพัดขาดดุลจากดุลการค้าที่เกินดุลลดลงตามมูลค่าการส่งออกเป็นสำคัญ

ที่มา : แดงข่าวและรายงานเศรษฐกิจและการเงินเดือนกรกฎาคม ปี 2566  
<https://www.bot.or.th/th/news-and-media/news/news-20230831-2.html>



# สถานการณ์ด้านพลังงานทดแทน

มกราคม - กรกฎาคม 2566 <sup>เบื้องต้น</sup>



หมายเหตุ : \* รวมการผลิตไฟฟ้านอกกริด (Off Grid) ที่มา : ผลการดำเนินงานด้านพลังงานทดแทน ค.ศ. 2566

ประเทศไทยมีเป้าหมายในการเพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน และพลังงานทางเลือกต่อการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ที่ร้อยละ 30 ภายในปี พ.ศ. 2580 (AEDP2018) โดยในช่วงม.ค.-ก.ค. ของปี 2566 ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 49,989 ktoe เป็นพลังงานทดแทนจำนวน 7,761 ktoe คิดเป็นสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนร้อยละ 15.53 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย โดยเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.7 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน

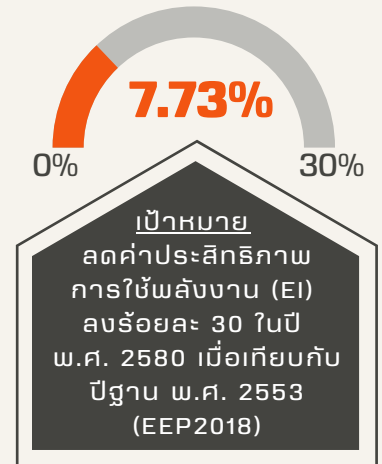
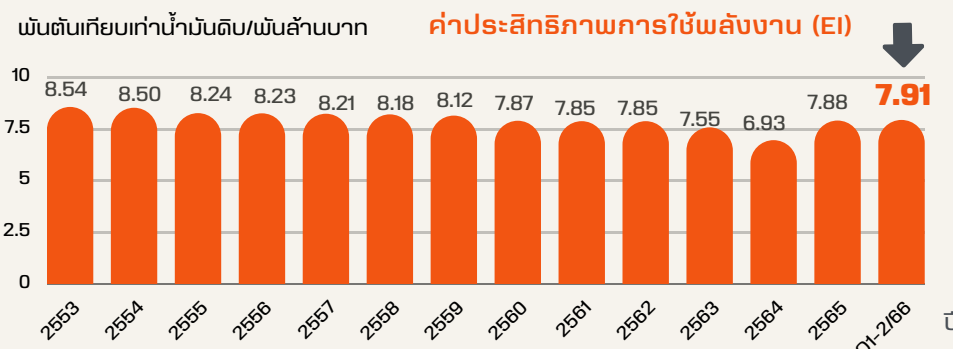
จากผลการดำเนินงานด้านพลังงานทดแทน พบว่า มีการใช้พลังงานทดแทนในการผลิตไฟฟ้าปริมาณ 2,184 ktoe การใช้พลังงานความร้อนจากพลังงานทดแทนปริมาณ 4,375 ktoe การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพจากพลังงานทดแทนปริมาณ 1,202 ktoe

# สถานการณ์ด้านการอนุรักษ์พลังงาน

ไตรมาสที่ 1-2/2566 <sup>เบื้องต้น</sup>

สถานการณ์การอนุรักษ์พลังงานของประเทศไทยในไตรมาสที่ 1-2/2566 พบว่า มีการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 43,342 ktoe ขณะที่ผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศ (Gross Domestic Product : GDP) มีมูลค่า 5,476,529 ล้านบาท ส่งผลให้ค่าประสิทธิภาพการใช้พลังงาน (Energy Intensity : EI) มีค่าอยู่ที่ 7.91 ktoe ต่อพันล้านบาท

ด้านผลการประหยัดพลังงาน ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2554 - 2565 พบว่า ดัชนีชี้วัดประสิทธิภาพการใช้พลังงานปี 2565 อยู่ที่ 7.88 ktoe/พันล้านบาท ซึ่งลดลงร้อยละ 7.73 เมื่อเทียบกับปีฐาน พ.ศ. 2553 คิดเป็นผลการประหยัดพลังงาน 7,032 ktoe



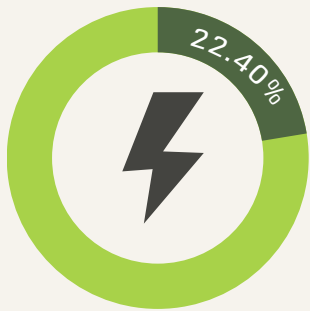
ที่มา : ผลการดำเนินงานด้านการอนุรักษ์พลังงาน ไตรมาสที่ 2/2566

# สถานการณ์สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน

เบื้องต้น

## มกราคม - กรกฎาคม 2566

**สัดส่วน**  
กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า  
จากพลังงานทดแทน



กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า  
จากพลังงานทดแทน

**12,907.33 MW**

กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า (รวม)

**57,612.64 MW**

**สัดส่วน**  
การใช้พลังงานทดแทน  
ในการผลิตไฟฟ้า  
ต่อการใช้ไฟฟ้ารวม



การใช้พลังงานทดแทน  
ในการผลิตไฟฟ้า

**2,183.98 ktoe**

การใช้ไฟฟ้า (รวม)

**10,748 ktoe**

**สัดส่วน**  
การใช้พลังงานความร้อน  
จากพลังงานทดแทน



การใช้พลังงานความร้อน  
จากพลังงานทดแทน

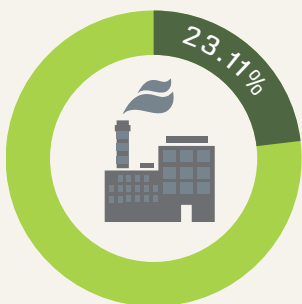
**4,375.13 ktoe**

การใช้พลังงานความร้อน (รวม)

**19,681.33 ktoe**



**สัดส่วน**  
การใช้พลังงานความร้อน  
จากพลังงานทดแทน  
(ภาคอุตสาหกรรมการผลิต)



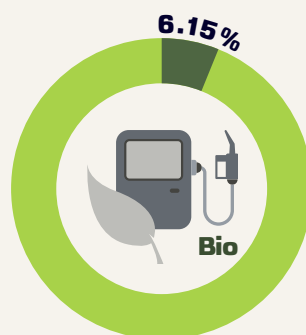
การใช้พลังงานความร้อน  
จากพลังงานทดแทน

**4,375.13 ktoe**

การใช้พลังงานความร้อน  
ในภาคอุตสาหกรรมการผลิต

**18,934 ktoe**

**สัดส่วน**  
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ



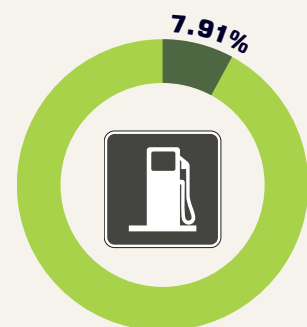
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ

**1,202.05 ktoe**

การใช้น้ำมันเชื้อเพลิง  
ในภาคขนส่ง (รวม) (ktoe)

**19,560 ktoe**

**สัดส่วน**  
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ  
(เบนซินและดีเซล)



การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ

**1,202.05 ktoe**

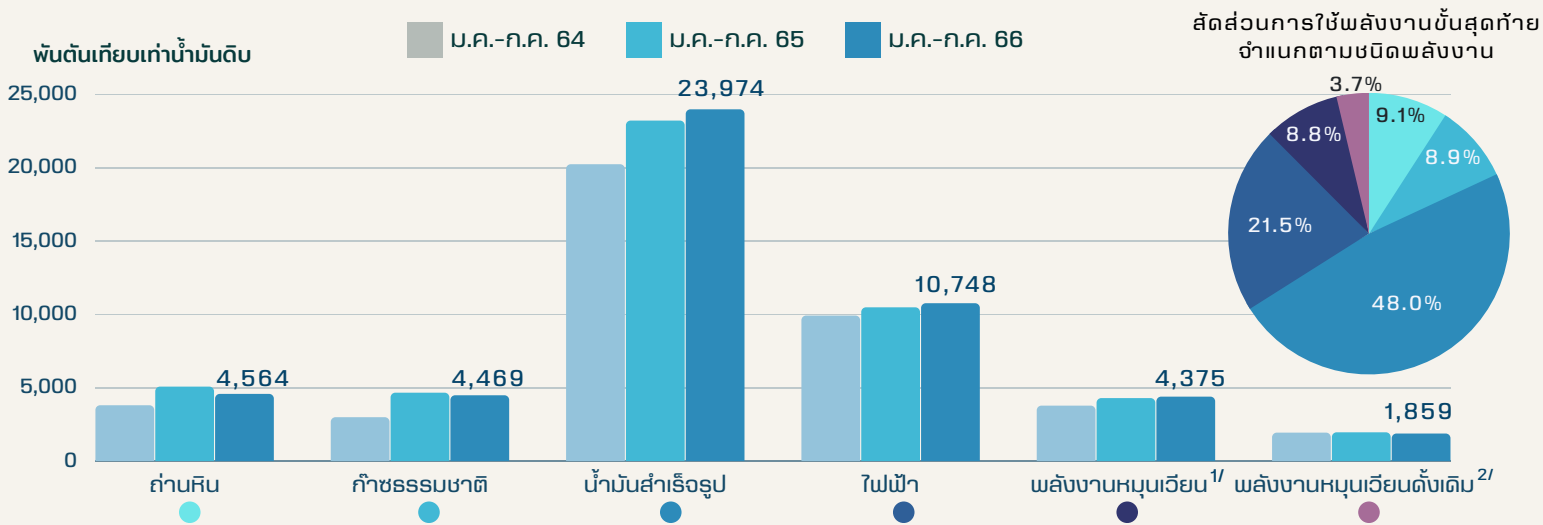
การใช้น้ำมันเบนซินและดีเซล  
ในภาคขนส่ง (ktoe)

**15,192 ktoe**

# การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (Final Energy Consumption)

## จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - กรกฎาคม 2566 <sup>เบื้องต้น</sup>

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ก.ค. 64	ม.ค.-ก.ค. 65	เบื้องต้น	ม.ค.-ก.ค. 65 เทียบกับม.ค.-ก.ค. 64	ม.ค.-ก.ค. 66 เทียบกับม.ค.-ก.ค. 65
			ม.ค.-ก.ค. 66		
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (รวม)	42,595	49,595	49,989	16.4	0.8
- เจริญพาณิชย์	36,911	43,377	43,755	17.5	0.9
ถ่านหิน	3,792	5,059	4,564	33.4	(9.8)
ก๊าซธรรมชาติ	2,979	4,644	4,469	55.9	(3.8)
น้ำมันสำเร็จรูป	20,232	23,206	23,974	14.7	3.3
ไฟฟ้า	9,908	10,468	10,748	5.7	2.7
- พลังงานหมุนเวียน <sup>1/</sup>	3,764	4,276	4,375	13.6	2.3
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม <sup>2/</sup>	1,920	1,942	1,859	1.1	(4.3)



การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายมีปริมาณ 49,989 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.8 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน แบ่งเป็น การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ 43,755 ktoe คิดเป็นสัดส่วนหลัก ร้อยละ 87.5 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.9 ประกอบด้วย ถ่านหิน 4,564 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.1 มีอัตราลดลง ร้อยละ 9.8 ก๊าซธรรมชาติ 4,469 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.9 มีอัตราลดลงร้อยละ 3.8 น้ำมันสำเร็จรูป มีปริมาณการใช้พลังงานมากที่สุด 23,974 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 48.0 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.3 และไฟฟ้า 10,748 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 21.5 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.7 ส่วนการใช้พลังงานหมุนเวียน มีปริมาณ 4,375 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.8 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.3 และการใช้พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม 1,859 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.7 มีอัตราลดลงร้อยละ 4.3

### หมายเหตุ

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

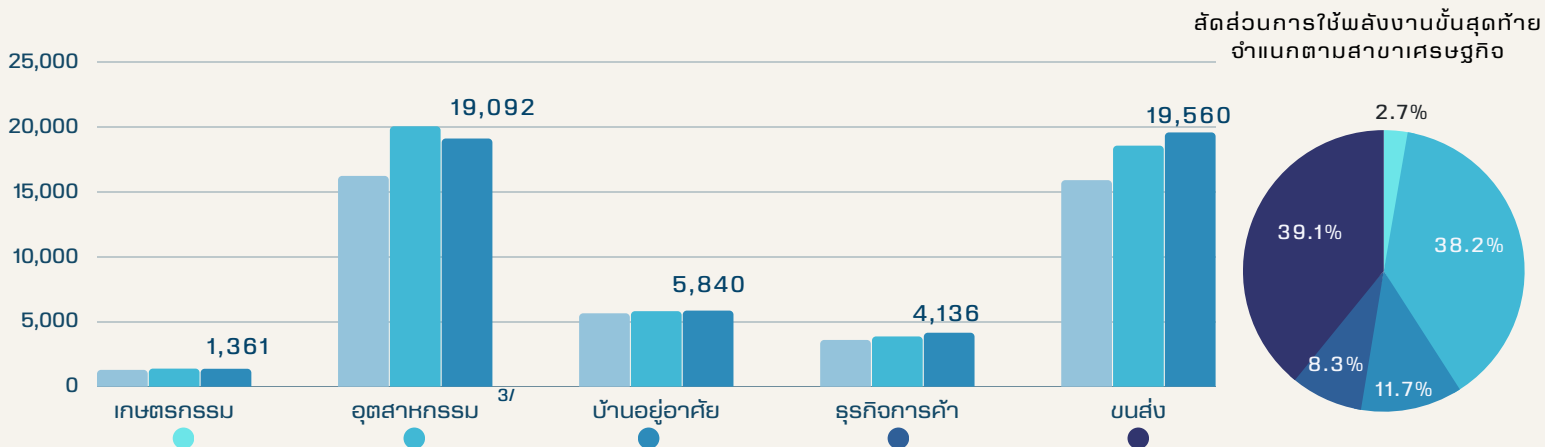
2/ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ประกอบด้วย ฟืน ถ่าน แกลบ และวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ที่ใช้ในบ้านอยู่อาศัยและอุตสาหกรรมครัวเรือน

# การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (Final Energy Consumption)

## จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ มกราคม - กรกฎาคม 2566<sup>เบื้องต้น</sup>

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ก.ค. 64	ม.ค.-ก.ค. 65	เบื้องต้น	ม.ค.-ก.ค. 65 เทียบกับม.ค.-ก.ค. 64	ม.ค.-ก.ค. 66 เทียบกับม.ค.-ก.ค. 65
			ม.ค.-ก.ค. 66		
1. สาขาเกษตรกรรม	1,276	1,373	1,361	7.6	(0.9)
2. สาขาอุตสาหกรรม <sup>3/</sup>	16,215	20,032	19,092	23.5	(4.7)
3. สาขาบ้านอยู่อาศัย	5,632	5,796	5,840	2.9	0.8
4. สาขารุขกิจการค้า	3,583	3,851	4,136	7.5	7.4
5. สาขาขนส่ง	15,889	18,543	19,560	16.7	5.5
<b>รวม</b>	<b>42,595</b>	<b>49,595</b>	<b>49,989</b>	<b>16.4</b>	<b>0.8</b>

พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

■ ม.ค.-ก.ค. 64   
■ ม.ค.-ก.ค. 65   
■ ม.ค.-ก.ค. 66


การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 49,989 ktoe โดยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในสาขาเกษตรกรรม 1,361 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.7 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราการลดลงร้อยละ 0.9 สาขาอุตสาหกรรม 19,092 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 38.2 มีอัตราการลดลงร้อยละ 4.7 สาขาบ้านอยู่อาศัย 5,840 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 11.7 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.8 สาขารุขกิจการค้า 4,136 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.3 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.4 และสาขาขนส่ง มีปริมาณการใช้พลังงานมากที่สุด 19,560 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 39.1 มีอัตราเพิ่มขึ้น ร้อยละ 5.5

หมายเหตุ

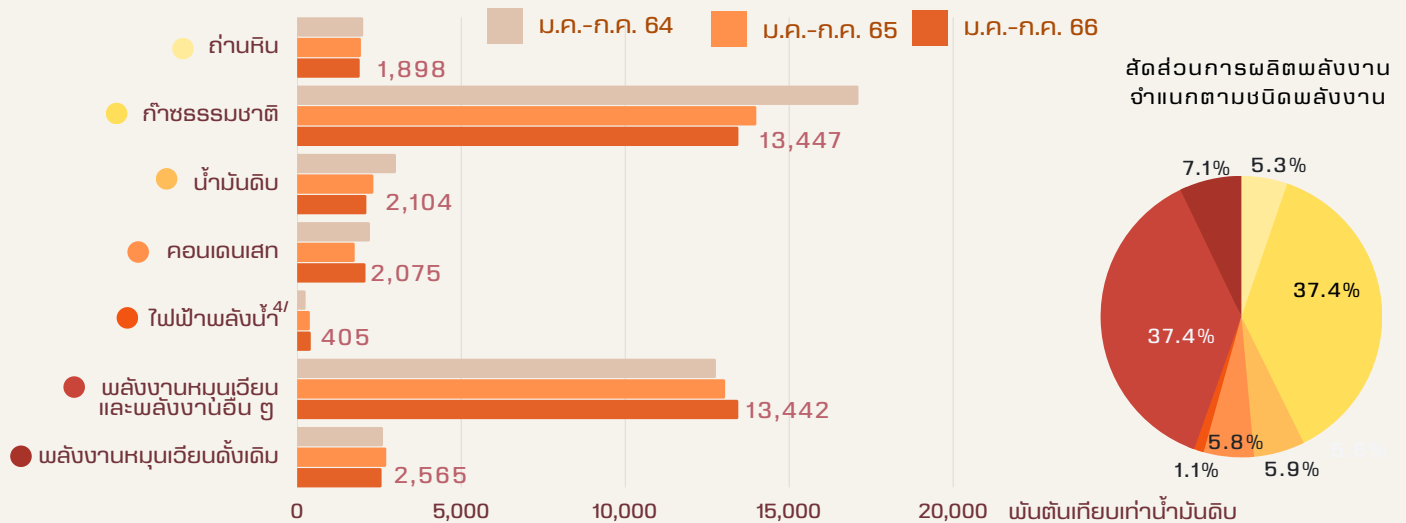
3/ สาขาอุตสาหกรรม ประกอบด้วย อุตสาหกรรมการผลิต 18,934 ktoe เหมืองแร่ 74 ktoe และ ก่อสร้าง 84 ktoe



# การผลิตพลังงาน (Domestic Product)

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - กรกฎาคม 2566 <sup>เบื้องต้น</sup>

การผลิตพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พื้นฐานเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ก.ค. 64	ม.ค.-ก.ค. 65	เบื้องต้น ม.ค.-ก.ค. 66	ม.ค.-ก.ค. 65 เทียบกับม.ค.-ก.ค. 64	ม.ค.-ก.ค. 66 เทียบกับม.ค.-ก.ค. 65
การผลิตพลังงาน (รวม)	39,946	36,117	35,936	(9.6)	(0.5)
- เสิ่งพาณิชย์	24,577	20,370	19,929	(17.1)	(2.2)
ถ่านหิน	2,005	1,935	1,898	(3.5)	(1.9)
ก๊าซธรรมชาติ	17,106	13,993	13,447	(18.2)	(3.9)
น้ำมันดิบ	3,004	2,317	2,104	(22.9)	(9.2)
คอนเดนเสท	2,210	1,747	2,075	(21.0)	18.8
ไฟฟ้าพลังน้ำ <sup>4/</sup>	252	378	405	50.0	7.1
- พลังงานหมุนเวียนและ พลังงานอื่น ๆ <sup>5/</sup>	12,760	13,040	13,442	2.2	3.1
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม <sup>6/</sup>	2,609	2,707	2,565	3.8	(5.2)



การผลิตพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 35,936 ktoe มีอัตราลดลงร้อยละ 0.5 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ปริมาณ 19,929 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 55.5 ของการผลิตพลังงานทั้งหมด มีอัตราลดลงร้อยละ 2.2 ประกอบด้วย ถ่านหิน 1,898 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.3 มีอัตราลดลงร้อยละ 1.9 มีการผลิตก๊าซธรรมชาติมากที่สุด 13,447 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 37.4 มีอัตราลดลงร้อยละ 3.9 น้ำมันดิบ 2,104 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.9 มีอัตราลดลงร้อยละ 9.2 คอนเดนเสท 2,075 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.8 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 18.8 และไฟฟ้าพลังน้ำ 405 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.1 มีการผลิตพลังงานหมุนเวียนและพลังงานอื่น ๆ 13,442 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 37.4 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.1 และมีการผลิตพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิมปริมาณ 2,565 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.1 มีอัตราลดลงร้อยละ 5.2

หมายเหตุ 4/ ไฟฟ้าพลังน้ำ ประกอบด้วย พลังน้ำขนาดเล็กและพลังน้ำขนาดใหญ่

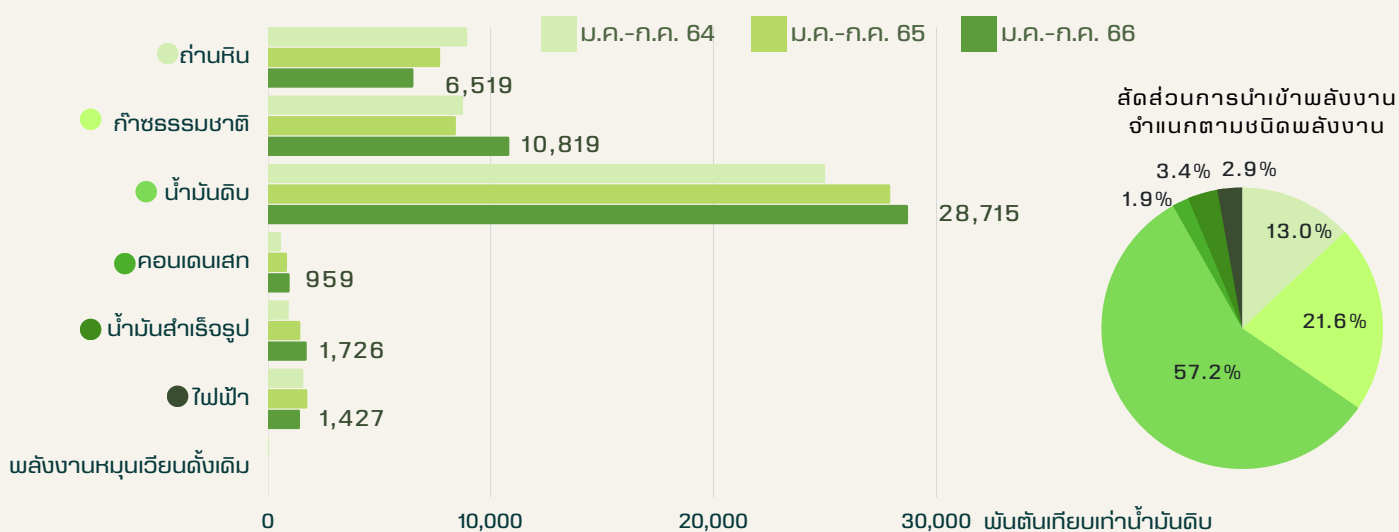
5/ พลังงานหมุนเวียนและพลังงานอื่น ๆ ประกอบด้วย พลังงานหมุนเวียน (พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังงานความร้อนใต้พิภพ ชีวมวล ชยะ ก๊าซชีวภาพ และแบล็คลิโค) เชื้อเพลิงชีวภาพ (เอทานอลและไบโอดีเซล) และพลังงานอื่น ๆ (ก๊าซเหลือใช้จากกระบวนการผลิต)

6/ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ประกอบด้วย ฟืน ถ่าน แกลบ และวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร

# การนำเข้าพลังงาน (Imports)

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - กรกฎาคม 2566 <sup>เบื้องต้น</sup>

การนำเข้าพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ก.ค. 64	ม.ค.-ก.ค. 65	เบื้องต้น ม.ค.-ก.ค. 66	ม.ค.-ก.ค. 65 เทียบกับม.ค.-ก.ค. 64	ม.ค.-ก.ค. 66 เทียบกับม.ค.-ก.ค. 65
การนำเข้าพลังงาน (รวม)	45,763	48,096	50,165	5.1	4.3
- เติงพาณิชย์	45,741	48,096	50,165	5.1	4.3
ถ่านหิน	8,926	7,718	6,519	(13.5)	(15.5)
ก๊าซธรรมชาติ	8,747	8,424	10,819	(3.7)	28.4
น้ำมันดิบ	24,994	27,917	28,715	11.7	2.9
คอนเดนเสท	573	844	959	47.3	13.6
น้ำมันสำเร็จรูป	927	1,440	1,726	55.3	19.9
ไฟฟ้า	1,574	1,753	1,427	11.4	(18.6)
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	22	0	-	(100)	(100)



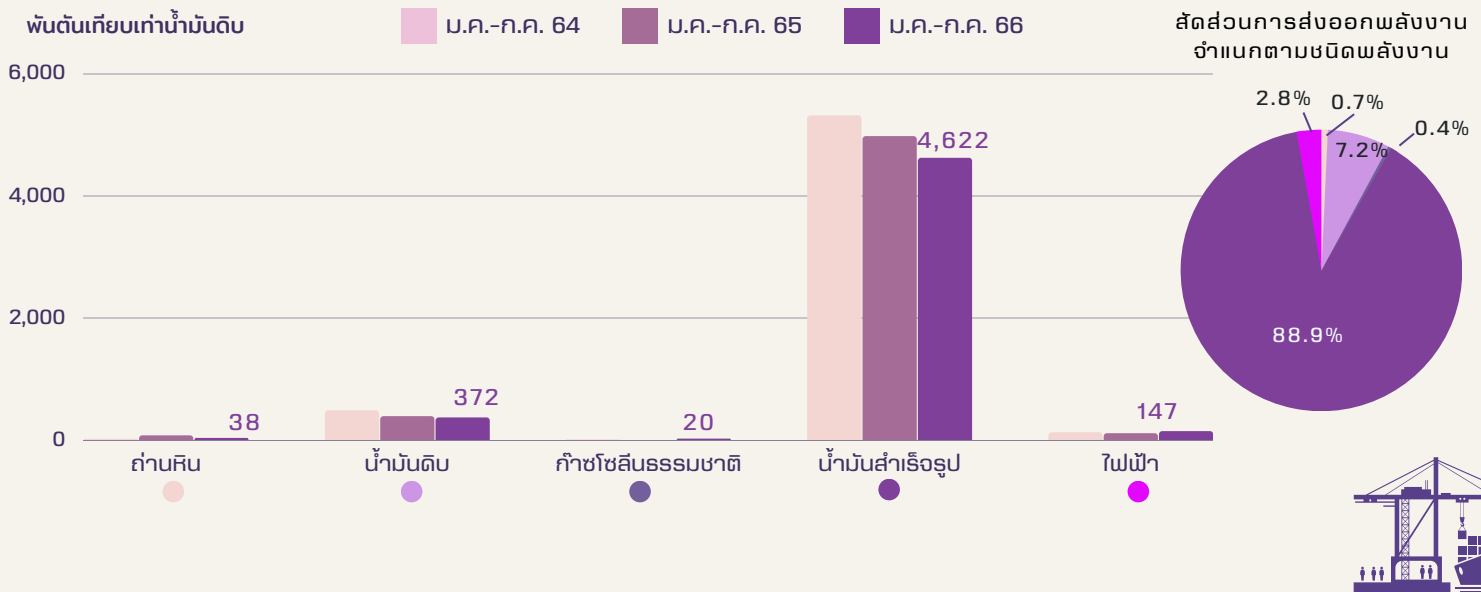
การนำเข้าพลังงาน มีปริมาณทั้งหมด 50,165 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.3 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยเป็นการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด ประกอบด้วย ถ่านหิน 6,519 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 13.0 มีอัตราลดลงร้อยละ 15.5 ก๊าซธรรมชาติ 10,819 ktoe คิดเป็นสัดส่วน ร้อยละ 21.6 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 28.4 น้ำมันดิบ มีปริมาณการนำเข้ามากที่สุด 28,715 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 57.2 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.9 คอนเดนเสท 959 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.9 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.6 น้ำมันสำเร็จรูป 1,726 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.4 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 19.9 และไฟฟ้า 1,427 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.9 มีอัตราลดลงร้อยละ 18.6 และไม่มี การนำเข้าพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม

หมายเหตุ "0" หมายถึง ตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5

# การส่งออกพลังงาน (Exports)

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - กรกฎาคม 2566 <sup>เบื้องต้น</sup>

การส่งออกพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ก.ค. 64	ม.ค.-ก.ค. 65	เบื้องต้น	ม.ค.-ก.ค. 65 เทียบกับม.ค.-ก.ค. 64	ม.ค.-ก.ค. 66 เทียบกับม.ค.-ก.ค. 65
			ม.ค.-ก.ค. 66		
การส่งออกพลังงาน (รวม)	5,973	5,562	5,199	(6.9)	(6.5)
- เติงพาณิชย์	5,966	5,562	5,199	(6.8)	(6.5)
ถ่านหิน	24	78	38	225.0	(51.3)
น้ำมันดิบ	487	393	372	(19.3)	(5.3)
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	11	-	20	(100.0)	100.0
น้ำมันสำเร็จรูป	5,316	4,977	4,622	(6.4)	(7.1)
ไฟฟ้า	128	114	147	(10.9)	28.9
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	7	0	0	(99.9)	(100.0)



การส่งออกพลังงาน มีปริมาณทั้งหมด 5,199 ktoe มีอัตราลดลงร้อยละ 6.5 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน เป็นการส่งออกพลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด ประกอบด้วย ถ่านหิน 38 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.7 มีอัตราลดลง ร้อยละ 51.3 น้ำมันดิบ 372 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.2 มีอัตราลดลงร้อยละ 5.3 ก๊าซโซลีนธรรมชาติ 20 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.4 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 100.0 น้ำมันสำเร็จรูป มีปริมาณการส่งออกมากที่สุด 4,622 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 88.9 มีอัตราลดลงร้อยละ 7.1 และไฟฟ้า 147 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.8 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 28.9 และมีการส่งออกพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม น้อยกว่า 0.5 มีอัตราลดลงร้อยละ 100.0

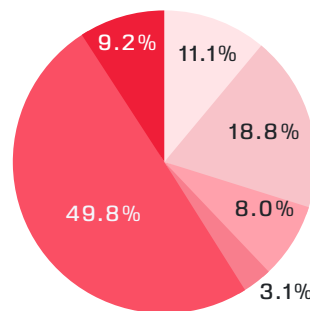
หมายเหตุ "0" หมายถึง ตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5

# การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป

## มกราคม - กรกฎาคม 2566 เบื้องต้น



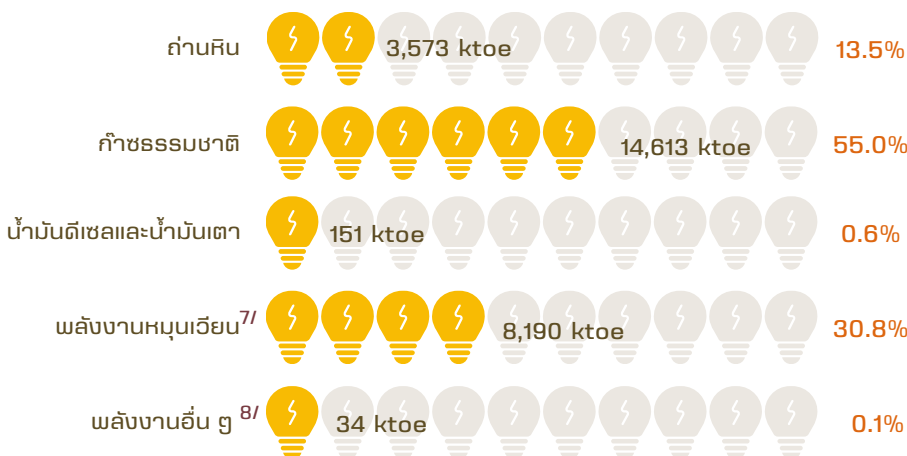
สัดส่วนการผลิต  
น้ำมันสำเร็จรูป



ปัจจุบันประเทศไทยมีโรงกลั่นน้ำมันรวม 7 โรง มีกำลังการกลั่นรวมทั้งสิ้น 1,234,500 บาร์เรลต่อวัน นอกจากนี้ยังมี โรงแยกก๊าซธรรมชาติ 6 โรง มีขนาดกำลังการผลิตรวม 2,660 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และ โรงแยกก๊าซพลิงเพชร ซึ่งทำการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลวเป็นหลักอีก 1 โรง มีขนาด 120 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยพบว่าการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลว 3,392 ktOE คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 11.1 ของการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด น้ำมันเบนซิน 5,761 ktOE คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 18.8 น้ำมันเครื่องบิน 2,473 ktOE คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.0 น้ำมันก๊าด 967 ktOE คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.1 น้ำมันดีเซล มีปริมาณการผลิตมากที่สุด 15,271 ktOE คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 49.8 และน้ำมันเตา 2,811 ktOE คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.2

# การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า

## มกราคม - กรกฎาคม 2566 เบื้องต้น



การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน 3,573 ktOE คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 13.5 ของการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด ก๊าซธรรมชาติ มีปริมาณการใช้มากที่สุด 14,613 ktOE คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 55.0 น้ำมันดีเซลและน้ำมันเตา 151 ktOE คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.6 พลังงานหมุนเวียน 8,190 ktOE คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 30.8 และพลังงานอื่น ๆ 34 ktOE คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1

หมายเหตุ

<sup>7/</sup> พลังงานหมุนเวียน ประกอบด้วย พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังน้ำ พลังงานความร้อนใต้พิภพ ชีวมวล ชยะ และก๊าซชีวภาพ

<sup>8/</sup> พลังงานอื่น ๆ คือ ก๊าซเหลือใช้จากกระบวนการผลิต (Residual Gas)

ktOE (kilo ton of equivalent) หมายถึง พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

# ปริมาณพลังงานของเชื้อเพลิง (ค่าความร้อนสุทธิ)

Energy content of fuel (Net Calorific value)

ประเภท	กิโล-แคลอรี / หน่วย (KCAL / UNIT)	ต้นเทียบเท่า น้ำมันดิบ / ล้านหน่วย (TOE / 10 <sup>6</sup> UNIT)	เมกะจูล / หน่วย (MJ / UNIT)	พันบีทียู / หน่วย (10 <sup>3</sup> BTU / UNIT)	อัตราแลกเปลี่ยน (ราคาขาย EXCHANGE RATE (SELLING))		
					บาท / เหรียญสหรัฐ (พ.ศ. BAHT/US\$)	YEAR	
1. น้ำมันดิบ (ลิตร)	8,680	860.00	36.33	34.44	2566	2023	
2. คอนเดนเสท (ลิตร)	7,900	782.72	33.07	31.35			
3. ก๊าซธรรมชาติ (ลูกบาศก์ฟุต)	244	24.18	1.02	0.97	ม.ค.	33.39	JAN
4. ฮีทเทน (กก.)	11,203	1,110.10	46.89	44.45	ก.พ.	33.78	FEB
5. โพรเพน (กก.)	11,256	1,115.30	47.11	44.67	มี.ค.	34.07	MAR
6. ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม					เม.ย.	34.17	APR
6.1 ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (ลิตร)	6,360	630.14	26.62	25.24	พ.ค.	34.21	MAY
6.2 น้ำมันเบนซิน (ลิตร)	7,520	745.07	31.48	29.84	มิ.ย.	34.36	JUN
6.3 น้ำมันเครื่องบิน (ลิตร)	8,250	817.40	34.53	32.74	ก.ค.	34.42	JUL
6.4 น้ำมันก๊าด (ลิตร)	8,250	817.40	34.53	32.74			
6.5 น้ำมันดีเซล (ลิตร)	8,700	861.98	36.42	34.52			
6.6 น้ำมันเตา (ลิตร)	9,500	941.24	39.77	37.70			
6.7 ยางมะตอย (ลิตร)	9,840	974.93	41.19	39.05			
6.8 ปิโตรเลียมโค้ก (กก.)	8,400	832.26	35.16	33.33			
7. ไฟฟ้า (กิโลวัตต์ชั่วโมง)	860	85.21	3.60	3.41			
8. ถ่านหินนำเข้า (กก.)	6,300	624.19	26.37	25.00			
9. ถ่านโค้ก (กก.)	6,600	653.92	27.63	26.19			
10. แอนทราไซต์ (กก.)	7,500	743.09	31.40	29.76			
11. ลิกไนต์ แม่เมาะ (กก.)	2,500	247.70	10.47	9.92			
12. ฝืน (กก.)	3,820	378.48	15.99	15.16			
13. ถ่านไม้ (กก.)	6,900	683.64	28.88	27.38			
14. แกลบ (กก.)	3,440	340.83	14.40	13.65			
15. กากอ้อย (กก.)	1,800	178.34	7.53	7.14			
16. ขยะ (กก.)	1,160	114.93	4.86	4.60			
17. ขี้เถ้า (กก.)	2,600	257.60	10.88	10.32			
18. วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร (กก.)	3,030	300.21	12.68	12.02			
19. ก๊าซชีวภาพ (ลูกบาศก์เมตร)	5,000	495.39	20.93	19.84			

หน่วยทั่วไป GENERAL		
1 กิโลแคลอรี (KCAL)	= 4,186	จูล (JOULES)
	= 3.968	บีทียู (BTU)
1 ต้นเทียบเท่า น้ำมันดิบ (TOE)	= 10.093	จิกะแคลอรี (GCAL)
	= 42.244	จิกะจูล (GJ)
	= 40.047 X 10 <sup>6</sup>	บีทียู (BTU)
1 บาร์เรล (BARREL)	= 158.99	ลิตร (LITRES)
1 ลูกบาศก์เมตรของไม้ (CU.M. OF SOLID WOOD)	= 600	กิโลกรัม (KG.)
1 ลูกบาศก์เมตรของถ่าน (CU.M. OF CHARCOAL)	= 250	กิโลกรัม (KG.)
5 กิโลกรัมของฝืน (KG. OF FUEL WOOD)	= 1	กิโลกรัมของถ่าน (KG. OF CHARCOAL PRODUCT)
1 ลิตรของก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LITRE OF LPG)	= 0.54	กิโลกรัม (KG.)





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](http://www.dede.go.th)



เยี่ยมชมเว็บไซต์