

รายงาน สถานการณ์ พลังงานของ ประเทศไทย

เบื้องต้น

มกราคม - ธันวาคม 2565



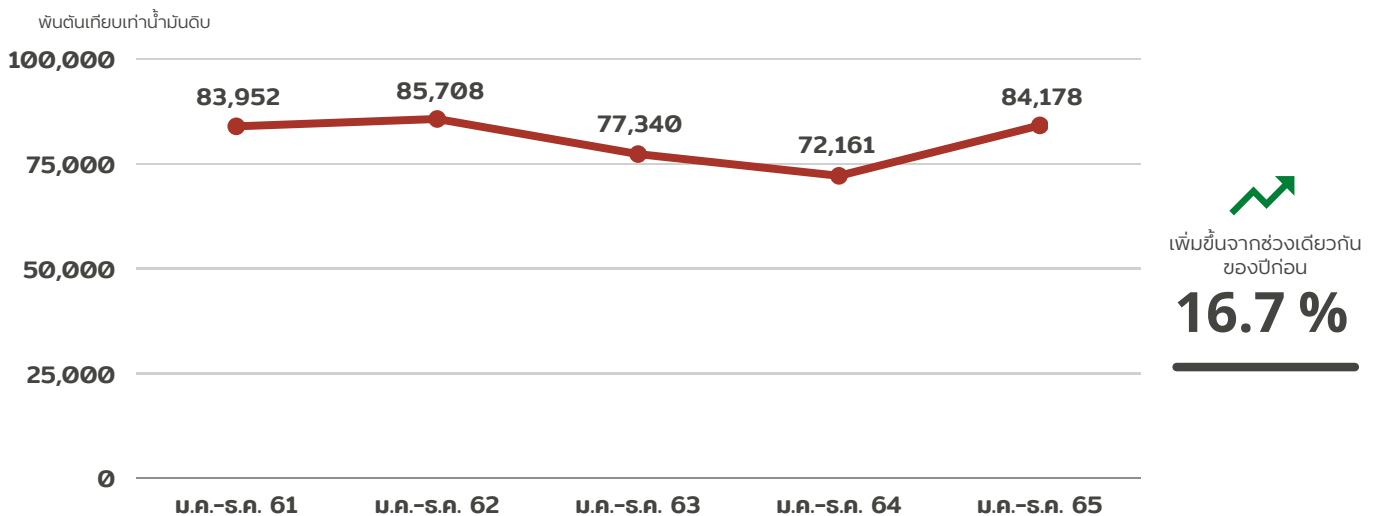
กรมพัฒนาพลังงานทดแทน
และอนุรักษ์พลังงาน
กระทรวงพลังงาน

ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร

0 2223 0021 - 9 ต่อ 1195

ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในช่วงเดือนมกราคมถึงธันวาคม 2565 มีปริมาณ 84,178 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 16.7 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยคิดเป็นมูลค่าการใช้พลังงานรวมกว่า 2,089,316 ล้านบาท

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มกราคม - ธันวาคม 2565



โดยในช่วงมกราคมถึงธันวาคม 2565 ประเทศไทยมีการนำเข้าพลังงานคิดเป็นมูลค่ากว่า 1,884,974 ล้านบาท พบว่ามีการนำเข้าน้ำมันดิบมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 66.7 ของมูลค่าการนำเข้าพลังงานทั้งหมด และมีการส่งออกพลังงาน คิดเป็นมูลค่ากว่า 272,983 ล้านบาท พบว่ามีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 93.2 ของมูลค่าการส่งออกพลังงานทั้งหมด

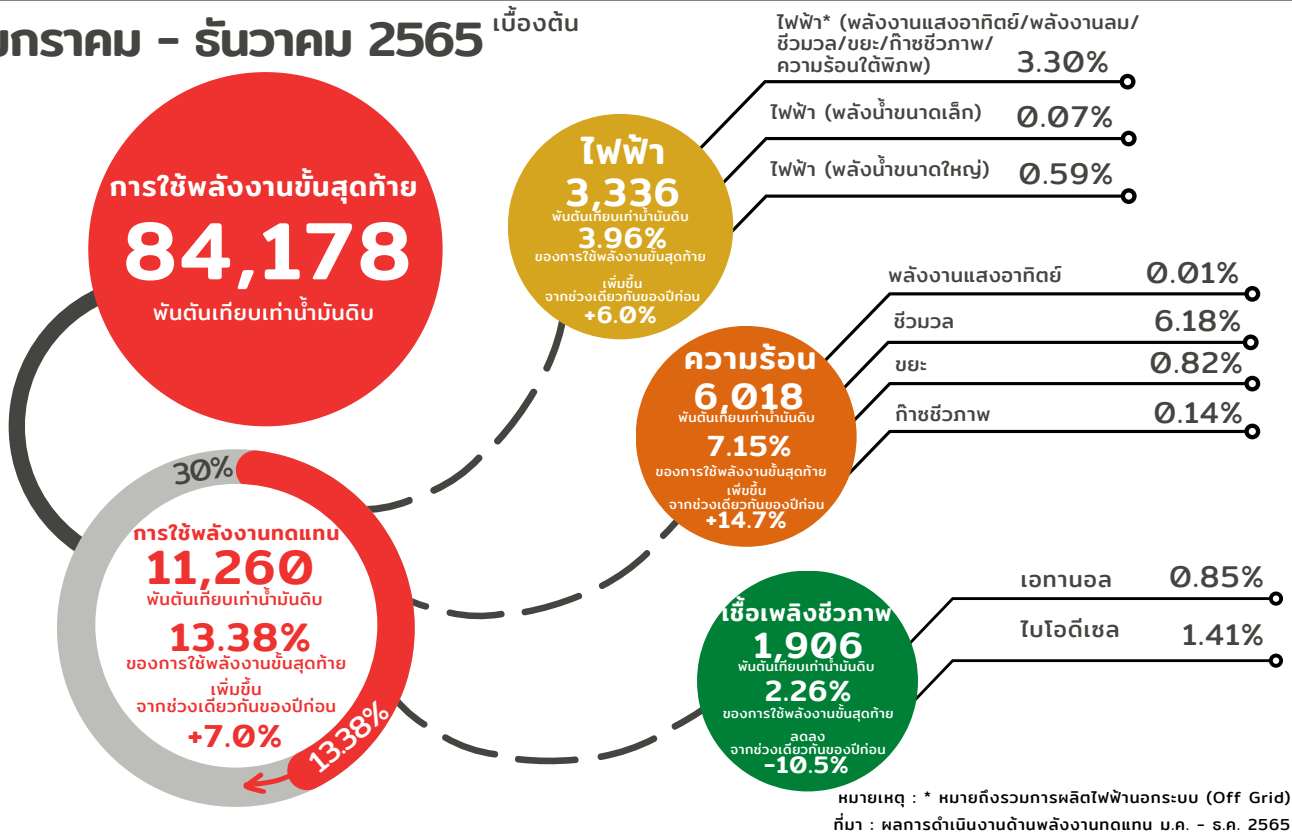
รายงานสถานะเศรษฐกิจไทย

ในเดือนธันวาคม 2565 เศรษฐกิจไทยฟื้นตัวต่อเนื่องจากเดือนก่อน แม้ได้รับแรงกดดันจากเศรษฐกิจโลกที่ชะลอตัว โดยมีแรงส่งจากภาคบริการที่ยขยายตัวต่อเนื่องตามจำนวนนักท่องเที่ยวต่างชาติเป็นสำคัญ ซึ่งสนับสนุนให้เครื่องชี้การบริโภคภาคเอกชนปรับตัวขึ้น ส่วนมูลค่าการส่งออกสินค้าที่ไม่รวมทองคำปรับเพิ่มขึ้นเล็กน้อย แต่ยังหดตัวจากระยะเดียวกันปีก่อน เนื่องจากได้รับแรงกดดันจากการชะลอตัวของเศรษฐกิจประเทศคู่ค้า ส่งผลให้การผลิตภาคอุตสาหกรรมและเครื่องชี้การลงทุนภาคเอกชนลดลง สำหรับการใช้จ่ายภาครัฐของรัฐบาลกลางทรงตัว เสถียรภาพเศรษฐกิจ อัตราเงินเฟ้อทั่วไปเพิ่มขึ้นจากเดือนก่อนตามอัตราเงินเฟ้อหมวดอาหารสดและพลังงาน ขณะที่อัตราเงินเฟ้อพื้นฐานใกล้เคียงกับเดือนก่อน ด้านตลาดแรงงานโดยรวมฟื้นตัวตามภาวะเศรษฐกิจ สำหรับดุลบัญชีเดินสะพัดกลับมาเกินดุลตามดุลการค้า ประกอบกับดุลบริการ รายได้ และ เงินโอนเกินดุลเล็กน้อยจากรายรับภาคการท่องเที่ยวที่เพิ่มขึ้น

ที่มา : แถลงข่าวและรายงานเศรษฐกิจและการเงินรายเดือน
ธนาคารแห่งประเทศไทย

สถานการณ์ด้านพลังงานทดแทน

มกราคม - ธันวาคม 2565 ^{เบื้องต้น}



ประเทศไทยมีเป้าหมายในการเพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกต่อการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ที่ร้อยละ 30 ภายในปี พ.ศ. 2580 (AEDP2018) โดยในช่วงเดือนมกราคมถึงธันวาคม ปี 2565 ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 84,178 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ โดยพบว่ามีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายจากพลังงานทดแทนปริมาณ 11,260 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนร้อยละ 13.38 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย โดยมีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.0 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน

จากผลการดำเนินงานด้านพลังงานทดแทน พบว่ามีการใช้พลังงานทดแทนในการผลิตไฟฟ้าปริมาณ 3,336 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ การใช้พลังงานความร้อนจากพลังงานทดแทนปริมาณ 6,018 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพจากพลังงานทดแทนปริมาณ 1,906 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

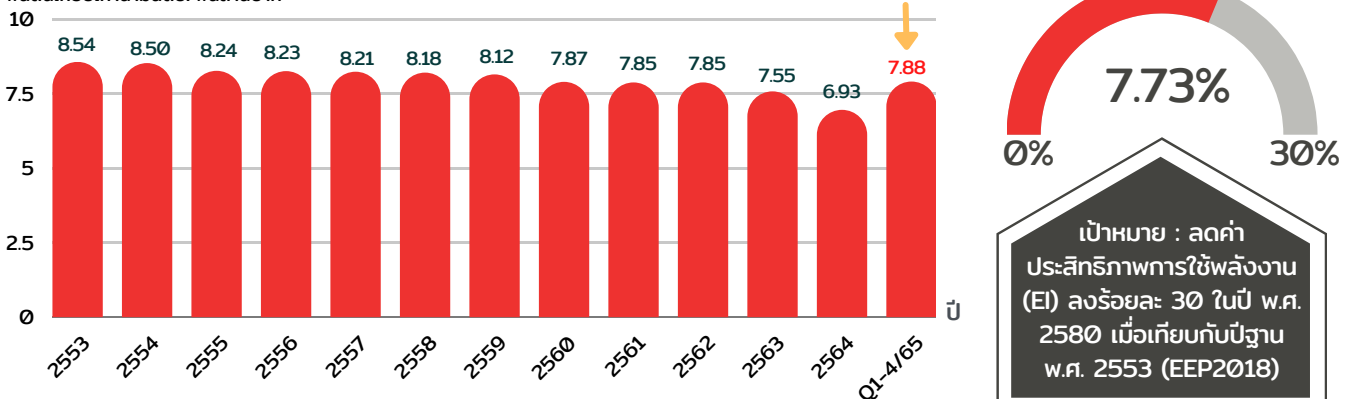
สถานการณ์ด้านการอนุรักษ์พลังงาน

ไตรมาสที่ 1-4/2565 ^{เบื้องต้น}

สถานการณ์การอนุรักษ์พลังงานของประเทศไทยในไตรมาสที่ 1-4/2565 พบว่ามีการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 84,178 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ขณะที่ผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศ (Gross Domestic Product : GDP) มีมูลค่า 10,680,003 ล้านบาท ส่งผลให้ค่าประสิทธิภาพการใช้พลังงาน (Energy Intensity : EI) มีค่าอยู่ที่ 7.88 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อพันล้านบาท

ด้านผลการประหยัดพลังงาน ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2554 - 2565 พบว่าดัชนีชี้วัดประสิทธิภาพการใช้พลังงานปี 2565 อยู่ที่ 7.88 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พันล้านบาท ซึ่งลดลงร้อยละ 7.73 เมื่อเทียบกับปีฐาน พ.ศ. 2553 คิดเป็นผลการประหยัดพลังงาน 6,979 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พันล้านบาท

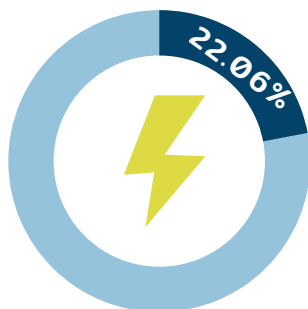


ที่มา : ผลการดำเนินงานด้านการอนุรักษ์พลังงาน ไตรมาสที่ 1-4/2565

สถานการณ์สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน

มกราคม - ธันวาคม 2565 ^{เบื้องต้น}

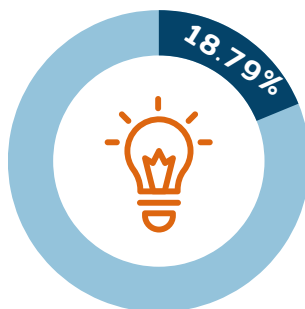
สัดส่วน
กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า
จากพลังงานทดแทน



กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า
จากพลังงานทดแทน (MW)
12,658.91

กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า
(รวม) (MW)
57,379.64

สัดส่วน
การใช้พลังงานทดแทนในการ
ผลิตไฟฟ้าต่อการใช้ไฟฟ้ารวม



การใช้พลังงานทดแทนในการ
ผลิตไฟฟ้า (ktoe)
3,336.22

การใช้ไฟฟ้า (รวม)
(ktoe)
17,755.00

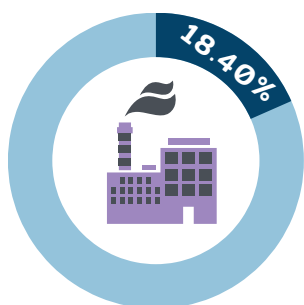
สัดส่วน
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน



การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน (ktoe)
6,018.02

การใช้พลังงานความร้อน (รวม)
(ktoe)
34,008.95

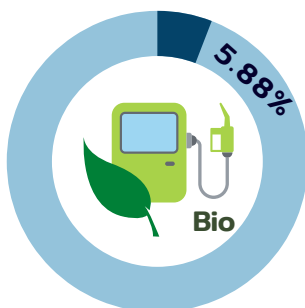
สัดส่วน
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน
(ภาคอุตสาหกรรม)



การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน (ktoe)
6,018.02

การใช้พลังงานความร้อนในภาค
อุตสาหกรรมการผลิต (ktoe)
32,704.00

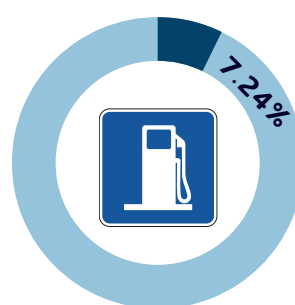
สัดส่วน
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ



การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ
(ktoe)
1,906.11

การใช้น้ำมันเชื้อเพลิง
ในภาคขนส่ง (รวม) (ktoe)
32,414.00

สัดส่วน
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ
(เบนซินและดีเซล)



การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ
(ktoe)
1,906.11

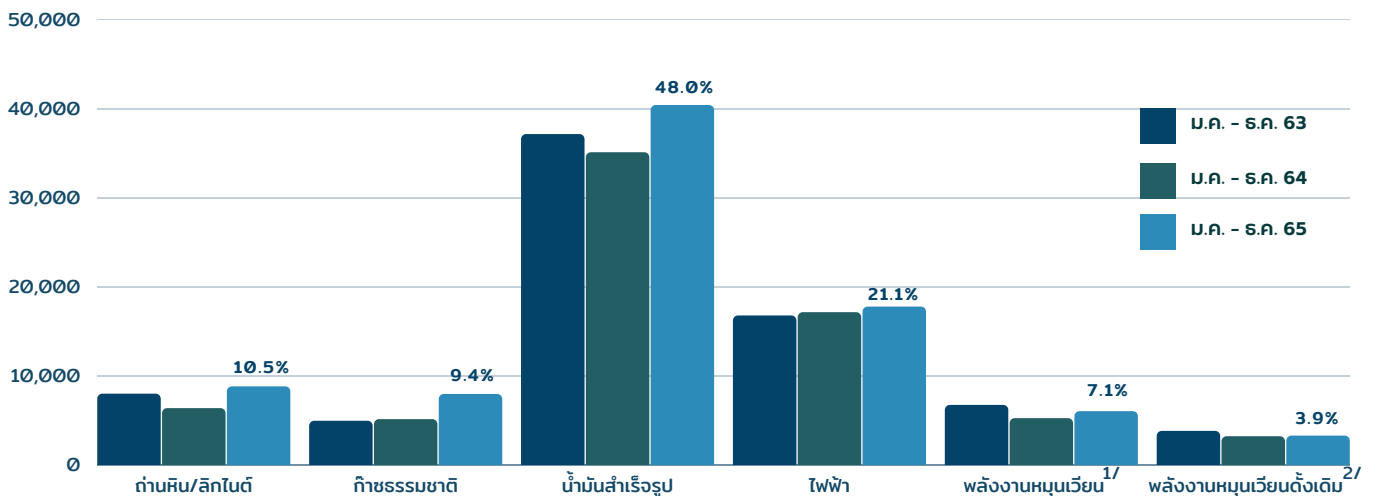
การใช้น้ำมันเบนซินและดีเซล
ในภาคขนส่ง (ktoe)
26,335.00

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามชนิดพลังงาน

มกราคม - ธันวาคม 2565 ^{เบื้องต้น}

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค. - ธ.ค. 63	ม.ค. - ธ.ค. 64	ม.ค. - ธ.ค. 65 ^{เบื้องต้น}	ม.ค. - ธ.ค. 64	ม.ค. - ธ.ค. 65
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (รวม)	77,340	72,161	84,178	(6.7)	16.7
- เชิงพาณิชย์	66,821	63,714	74,884	(4.6)	17.5
ถ่านหิน/ลิกไนต์	7,983	6,367	8,800	(20.2)	38.2
ก๊าซธรรมชาติ	4,953	5,133	7,948	3.6	54.8
น้ำมันสำเร็จรูป	37,124	35,085	40,381	(5.5)	15.1
ไฟฟ้า	16,761	17,129	17,755	2.2	3.7
- พลังงานหมุนเวียน ^{1/}	6,717	5,238	6,018	(22.0)	14.9
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ^{2/}	3,802	3,209	3,276	(15.6)	2.1

พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ



การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายมีปริมาณ 84,178 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.7 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ 74,884 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 89.0 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 17.5 ประกอบด้วย ถ่านหิน/ลิกไนต์ 8,800 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10.5 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 38.2 ก๊าซธรรมชาติ 7,948 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.4 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 54.8 น้ำมันสำเร็จรูปมีปริมาณการใช้พลังงานมากที่สุด 40,381 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 48.0 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 15.1 ไฟฟ้า 17,755 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 21.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.7 มีการใช้พลังงานหมุนเวียน 6,018 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.9 และมีการใช้พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม 3,276 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.9 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.1

หมายเหตุ

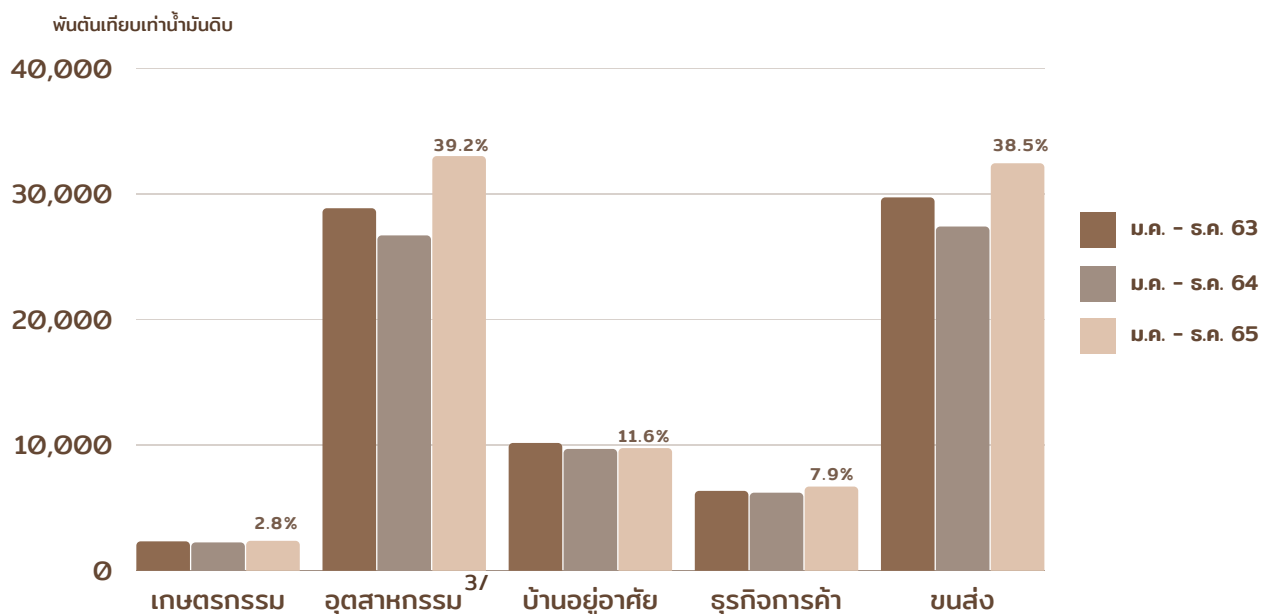
1/ พลังงานหมุนเวียน ประกอบด้วย พลังงานแสงอาทิตย์ พิน แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ชยะ และก๊าซชีวภาพ

2/ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ประกอบด้วย พิน ถ่าน แกลบ และวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ที่ใช้ในบ้านอยู่อาศัยและอุตสาหกรรมครัวเรือน

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ

มกราคม - ธันวาคม 2565^{เบื้องต้น}

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค. - ธ.ค. 63	ม.ค. - ธ.ค. 64	ม.ค. - ธ.ค. 65 ^{เบื้องต้น}	ม.ค. - ธ.ค. 64	ม.ค. - ธ.ค. 65
1. สาขาเกษตรกรรม	2,318	2,234	2,360	(3.6)	5.6
2. สาขาอุตสาหกรรม ^{3/}	28,837	26,676	32,985	(7.5)	23.7
3. สาขาบ้านอยู่อาศัย	10,150	9,675	9,740	(4.7)	0.7
4. สาขาธุรกิจการค้า	6,336	6,194	6,679	(2.2)	7.8
5. สาขานขนส่ง	29,699	27,382	32,414	(7.8)	18.4
รวม	77,340	72,161	84,178	(6.7)	16.7



การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 84,178 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ โดยมีอัตราเพิ่มขึ้นในทุกสาขาเศรษฐกิจ พบว่า มีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในสาขาเกษตรกรรม 2,360 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.8 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.6 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน มีการใช้พลังงานมากที่สุดในสาขาอุตสาหกรรม 32,985 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 39.2 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 23.7 สาขาบ้านอยู่อาศัย 9,740 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 11.6 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.7 สาขาธุรกิจการค้า 6,679 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.9 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.8 และสาขานขนส่ง 32,414 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 38.5 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 18.4

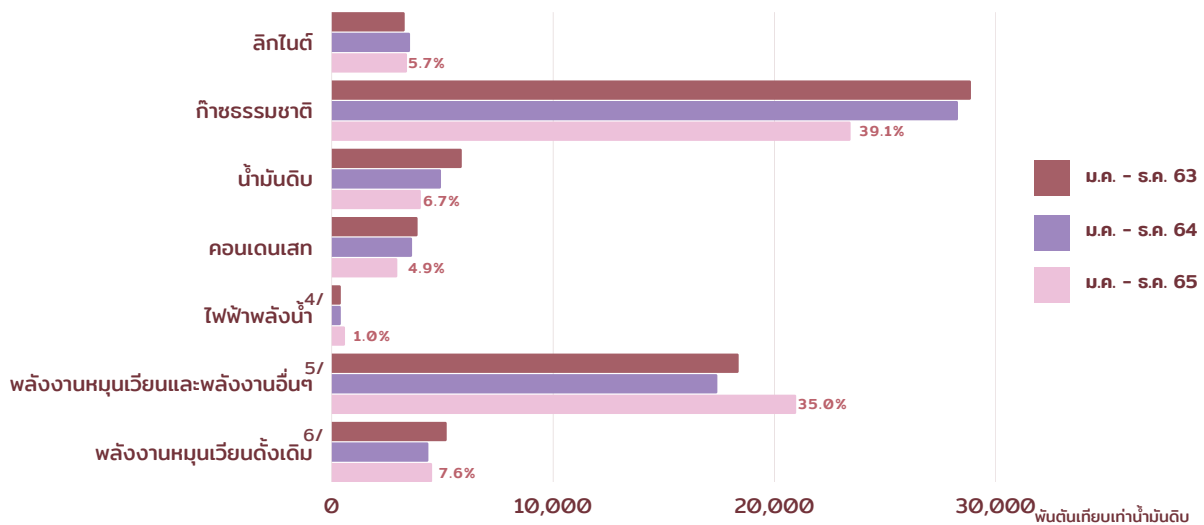
หมายเหตุ

3/ สาขาอุตสาหกรรม ประกอบด้วย อุตสาหกรรมการผลิต 32,703 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เหมืองแร่ 124 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ และก่อสร้าง 158 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

การผลิตพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน

มกราคม - ธันวาคม 2565^{เบื้องต้น}

การผลิตพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค. - ธ.ค. 63	ม.ค. - ธ.ค. 64	ม.ค. - ธ.ค. 65 ^{เบื้องต้น}	ม.ค. - ธ.ค. 64	ม.ค. - ธ.ค. 65
การผลิตพลังงาน (รวม)	65,821	62,503	59,857	(3.2)	(6.0)
- เชิงพาณิชย์	42,270	40,379	34,367	(0.8)	(18.0)
ลิกไนต์	3,282	3,523	3,386	7.3	(3.9)
ก๊าซธรรมชาติ	28,865	28,279	23,431	(2.0)	(17.1)
น้ำมันดิบ	5,860	4,923	4,015	(16.0)	(18.4)
คอนเดนเสท	3,864	3,615	2,951	(6.4)	(18.4)
ไฟฟ้าพลังน้ำ ^{4/}	399	399	584	-	46.4
- พลังงานหมุนเวียนและพลังงานอื่น ๆ ^{5/}	18,372	17,410	20,969	(5.2)	20.4
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ^{6/}	5,179	4,354	4,521	(15.9)	3.8



การผลิตพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 59,857 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ มีอัตราลดลงร้อยละ 6.0 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ปริมาณ 34,367 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 57.4 ของการผลิตพลังงานทั้งหมด มีอัตราลดลงร้อยละ 18.0 ประกอบด้วยลิกไนต์ 3,386 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.7 มีอัตราลดลงร้อยละ 3.9 มีการผลิตก๊าซธรรมชาติมากที่สุด 23,431 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 39.1 มีอัตราลดลงร้อยละ 17.1 น้ำมันดิบ 4,015 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6.7 มีอัตราลดลงร้อยละ 18.4 คอนเดนเสท 2,951 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4.9 มีอัตราลดลงร้อยละ 18.4 และไฟฟ้าพลังน้ำ 584 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.0 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 46.4 มีการผลิตพลังงานหมุนเวียนและพลังงานอื่น ๆ 20,969 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 35.0 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 20.4 และมีการผลิตพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิมปริมาณ 4,521 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.6 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.8

หมายเหตุ

4/ ไฟฟ้าพลังน้ำ ประกอบด้วย พลังน้ำขนาดเล็กและพลังน้ำขนาดใหญ่

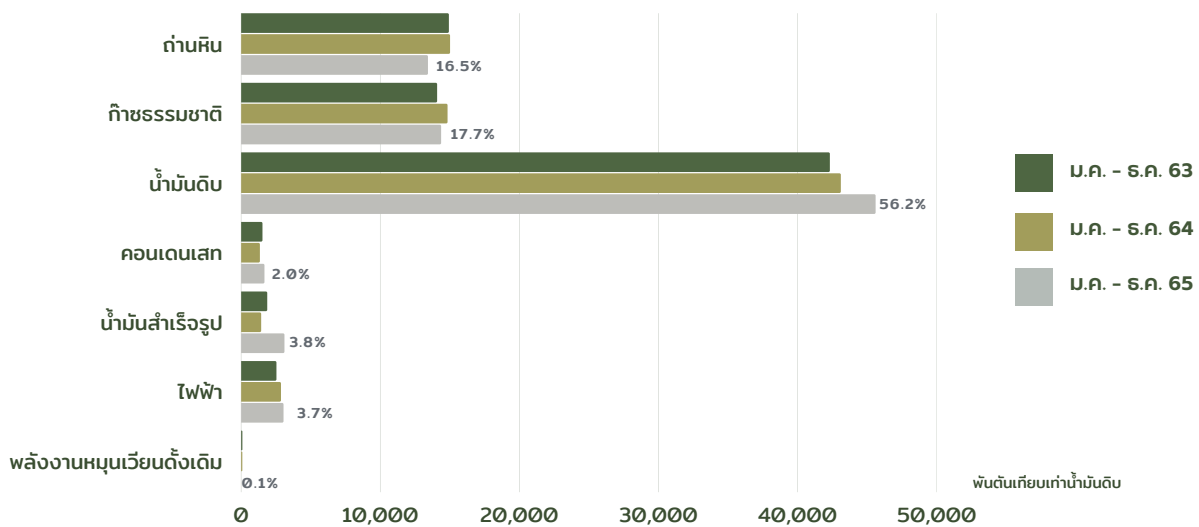
5/ พลังงานหมุนเวียนและพลังงานอื่นๆ ประกอบด้วย พลังงานหมุนเวียน (พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังงานความร้อนใต้พิภพ ชีวมวล ชยะ ก๊าซชีวภาพ และแบริลลิเคอ) เชื้อเพลิงชีวภาพ (เอทานอลและไบโอดีเซล) และพลังงานอื่น ๆ (ก๊าซเหลือใช้จากกระบวนการผลิต)

6/ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ประกอบด้วย พืน ถ่าน แกลบและวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร

การนำเข้าพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน

มกราคม - ธันวาคม 2565 ^{เบื้องต้น}

การนำเข้าพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค. - ธ.ค. 63	ม.ค. - ธ.ค. 64	ม.ค. - ธ.ค. 65 ^{เบื้องต้น}	ม.ค. - ธ.ค. 64	ม.ค. - ธ.ค. 65
การนำเข้าพลังงาน (รวม)	77,199	78,527	81,100	1.7	3.3
- เชิงพาณิชย์	77,155	78,485	81,100	1.7	3.3
ถ่านหิน	14,908	14,993	13,406	0.6	(10.6)
ก๊าซธรรมชาติ	14,064	14,812	14,351	5.3	(3.1)
น้ำมันดิบ	42,291	43,080	45,577	1.9	5.8
คอนเดนเสท	1,512	1,329	1,653	(12.1)	24.4
น้ำมันสำเร็จรูป	1,862	1,429	3,090	(23.3)	116.2
ไฟฟ้า	2,518	2,842	3,023	12.9	6.4
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	44	42	0	(4.5)	(99.8)



การนำเข้าพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 81,100 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.3 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ 81,100 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 99.9 ของการนำเข้าพลังงานทั้งหมด มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.3 ประกอบด้วยถ่านหิน 13,406 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 16.5 มีอัตราลดลงร้อยละ 10.6 ก๊าซธรรมชาติ 14,351 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 17.7 มีอัตราลดลงร้อยละ 3.1 น้ำมันดิบมีการนำเข้ามากที่สุด 45,577 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 56.2 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.8 คอนเดนเสท 1,653 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.0 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 24.4 น้ำมันสำเร็จรูป 3,090 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.8 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 116.2 ไฟฟ้า 3,023 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.7 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.4 และมีการนำเข้าพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม (ถ่าน) 0 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1 มีอัตราลดลงร้อยละ 99.8

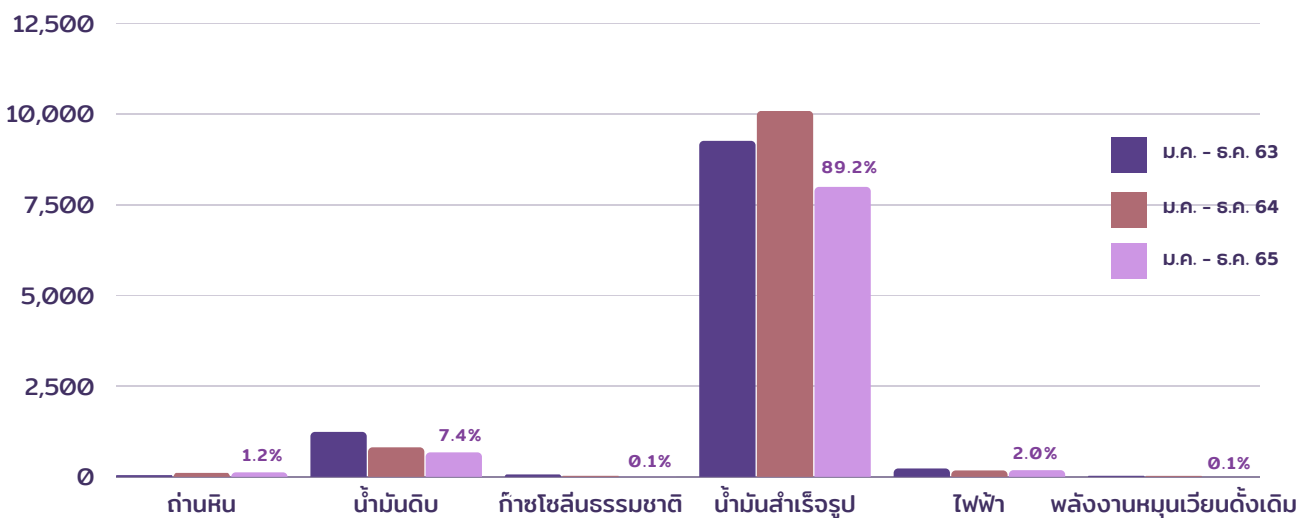
หมายเหตุ
"0" หมายถึง ตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5

การส่งออกพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน

มกราคม - ธันวาคม 2565^{เบื้องต้น}

การส่งออกพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค. - ธ.ค. 63	ม.ค. - ธ.ค. 64	ม.ค. - ธ.ค. 65 ^{เบื้องต้น}	ม.ค. - ธ.ค. 64	ม.ค. - ธ.ค. 65
การส่งออกพลังงาน (รวม)	10,812	11,194	8,949	3.5	(20.1)
- เชิงพาณิชย์	10,800	11,179	8,949	3.5	(19.9)
ถ่านหิน	44	101	115	129.5	13.9
น้ำมันดิบ	1,230	808	670	(34.3)	(17.1)
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	51	22	2	(56.9)	(90.9)
น้ำมันสำเร็จรูป	9,253	10,078	7,985	8.9	(20.8)
ไฟฟ้า	222	170	177	(23.4)	4.1
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	12	15	0	25.0	(99.3)

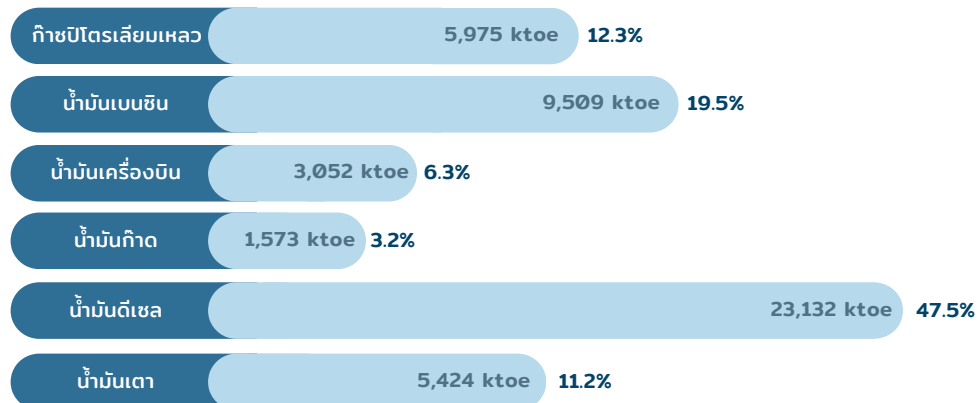
พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ



การส่งออกพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 8,949 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ มีอัตราการลดลงร้อยละ 20.1 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการส่งออกพลังงานเชิงพาณิชย์ 8,949 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 99.9 ของการส่งออกพลังงานทั้งหมด มีอัตราการลดลงร้อยละ 19.9 ประกอบด้วยถ่านหิน 115 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.2 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.9 น้ำมันดิบ 670 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.4 มีอัตราการลดลงร้อยละ 17.1 ก๊าซโซลีนธรรมชาติ 2 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1 มีอัตราการลดลงร้อยละ 90.9 น้ำมันสำเร็จรูปมีการส่งออกมากที่สุด 7,985 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 89.2 มีอัตราการลดลงร้อยละ 20.8 ไฟฟ้า 177 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.0 มีอัตราการลดลงร้อยละ 4.1 และมีการส่งออกพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม (ถ่านไม้) 0 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1 มีอัตราการลดลงร้อยละ 99.3

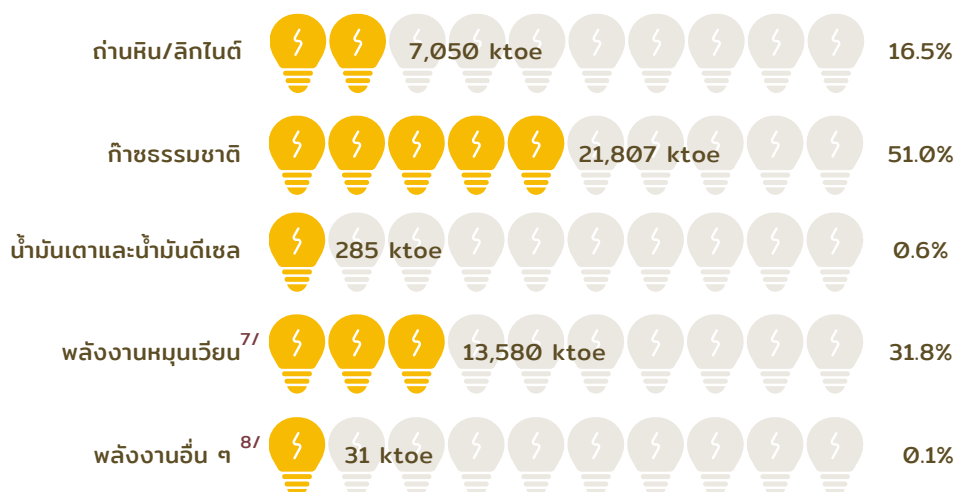
หมายเหตุ
"0" หมายถึง ตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5

การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป มกราคม - ธันวาคม 2565 ^{เบื้องต้น}



ปัจจุบันประเทศไทยมีโรงกลั่นน้ำมันรวม 7 โรง มีกำลังการกลั่นรวมทั้งสิ้น 1,234,500 บาร์เรลต่อวัน นอกจากนี้ยังมี โรงแยกก๊าซธรรมชาติ 6 โรง มีขนาดกำลังการผลิตรวม 2,660 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และโรงแยกก๊าซพลังเพชร ซึ่งทำการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลวเป็นหลักอีก 1 โรง มีขนาด 120 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยพบว่า มีการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลว 5,975 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 12.3 ของการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด น้ำมันเบนซิน 9,509 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 19.5 น้ำมันเครื่องบิน 3,052 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6.3 น้ำมันก๊าด 1,573 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.2 มีการผลิตน้ำมันดีเซลมากที่สุด 23,132 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 47.5 และน้ำมันเตา 5,424 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 11.2

การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า มกราคม - ธันวาคม 2565 ^{เบื้องต้น}



การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า พบว่ามีการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน/ลิกไนต์ 7,050 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 16.5 ของการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด มีการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้ามากที่สุด 21,807 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 51.0 น้ำมันเตาและน้ำมันดีเซล 285 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.6 พลังงานหมุนเวียน (พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังน้ำ พลังงานความร้อนใต้พิภพ ชีวมวล ชยะ และก๊าซชีวภาพ) 13,580 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 31.8 และพลังงานอื่น ๆ (ก๊าซเหลือใช้จากกระบวนการผลิต) 31 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1

หมายเหตุ

7/ พลังงานหมุนเวียน ประกอบด้วย พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังน้ำ พลังงานความร้อนใต้พิภพ ชีวมวล ชยะ และก๊าซชีวภาพ

8/ 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)	เทียบเท่า น้ำมันดิบ / ล้านหน่วย (TOE / 10 ⁶ UNIT)	เมกะจูล / หน่วย (MJ / UNIT)	พันบีทียู / หน่วย (10 ³ BTU / UNIT)	อัตราแลกเปลี่ยน (ราคาขาย) EXCHANGE RATE (SELLING)		
					บาท / เหรียญ สหรัฐ BAHT/US\$	ปี	YEAR
1. น้ำมันดิบ (ลิตร)	8,680	860.00	36.33	34.44	2565	2022	
2. คอนเดนเสท (ลิตร)	7,900	782.72	33.07	31.35			
3. ก๊าซธรรมชาติ (ลูกบาศก์ฟุต)	244	24.18	1.02	0.97	ม.ค.	33.41	JAN
4. ฮีเทน (กก.)	11,203	1,110.10	46.89	44.45	ก.พ.	32.84	FEB
5. โพรเพน (กก.)	11,256	1,115.30	47.11	44.67	มี.ค.	33.41	MAR
6. ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม					ไตรมาสที่ 1	33.22	Q.1
6.1 ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (ลิตร)	6,360	630.14	26.62	25.24	เม.ย.	33.98	APR
6.2 น้ำมันเบนซิน (ลิตร)	7,520	745.07	31.48	29.84	พ.ค.	34.57	MAY
6.3 น้ำมันเครื่องบีน (ลิตร)	8,250	817.40	34.53	32.74	มิ.ย.	35.13	JUN
6.4 น้ำมันก๊าด (ลิตร)	8,250	817.40	34.53	32.74	ไตรมาสที่ 2	34.56	Q.2
6.5 น้ำมันดีเซล (ลิตร)	8,700	861.98	36.42	34.52	ก.ค.	36.50	JUL
6.6 น้ำมันเตา (ลิตร)	9,500	941.24	39.77	37.70	ส.ค.	36.04	AUG
6.7 ยางมะตอย (ลิตร)	9,840	974.93	41.19	39.05	ก.ย.	37.20	SEP
6.8 ปิโตรเลียมโค้ก (กก.)	8,400	832.26	35.16	33.33	ไตรมาสที่ 3	36.58	Q.3
7. ไฟฟ้า (กิโลวัตต์ชั่วโมง)	860	85.21	3.60	3.41	ต.ค.	38.08	OCT
8. ถ่านหินนำเข้า (กก.)	6,300	624.19	26.37	25.00	พ.ย.	36.60	NOV
9. ถ่านโค้ก (กก.)	6,600	653.92	27.63	26.19	ธ.ค.	34.96	DEC
10. แอนทราไซต์ (กก.)	7,500	743.09	31.40	29.76	ไตรมาสที่ 4	36.54	Q.4
11. ลิกไนต์ แม่เมาะ (กก.)	2,500	247.70	10.47	9.92			
12. ฟืน (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. ขี้เลื่อย (กก.)	2,600	257.60	10.88	10.32			
18. วัสดุเหลือใช้ ทางการเกษตร (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)
1 หน่วยเทียบเท่า 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 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 (บก.)
ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร (ศทส.)
กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.)
กระทรวงพลังงาน (พณ.)

ติดต่อ

กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

เลขที่ 17 ถนนพระรามที่ 1

เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร 10330

0-2223-0021-9 ต่อ 1195

www.dede.go.th



เยี่ยมชมเว็บไซต์