

ค่าการแปลงหน่วย

CONVERSION FACTORS

ปริมาณพลังงานของเชื้อเพลิง (ค่าความร้อนสุทธิ)

ENERGY CONTENT OF FUEL (NET CALORIFIC VALUE)

ประเภท(หน่วย)	กิโล- ตันเทียบเท่า เมกะจูล บีทียู				TYPE(UNIT)	หน่วยทั่วไป	
	แคลอรี	น้ำมันดิบ/	หน่วย	หน่วย		GENERAL	
	/หน่วย	ล้านหน่วย					
	kcal /	toe /	MJ /	10 ³ Btu /			
	UNIT	10 ⁶ UNIT	UNIT	UNIT			
พลังงานเชิงพาณิชย์					COMMERCIAL ENERGY		
1. น้ำมันดิบ (ลิตร)	8680	860.00	36.33	34.44	1. CRUDE OIL (litre)	1 กิโลแคลอรี(kcal)	= 4186 จูล(joules)
2. คอนเดนเสท (ลิตร)	7900	782.72	33.07	31.35	2. CONDENSATE (litre)	= 3.968 บีทียู(Btu)	
3. ก๊าซธรรมชาติ					3. NATURAL GAS	1 ตันเทียบเท่า้ำมันดิบ(toe)	= 10.093 จิกะแคลอรี(Gcal)
3.1 ชื้น (ลูกบาศก์ฟุต)	248	24.57	1.04	0.98	3.1 WET (scf.)	= 42.244 จิกะจูล(GJ)	
3.2 แห้ง (ลูกบาศก์ฟุต)	244	24.18	1.02	0.97	3.2 DRY (scf.)	= 40.047 x 10 ⁶ บีทียู(Btu)	
4. ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม					4. PETROLEUM PRODUCTS	1 บาร์เรล(barrel)	= 158.99 ลิตร(litres)
4.1 ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (ลิตร)	6360	630.14	26.62	25.24	4.1 LPG (litre)	1 ลูกบาศก์เมตรของไม้	= 600 กิโลกรัม(kg.)
4.2 น้ำมันเบนซิน (ลิตร)	7520	745.07	31.48	29.84	4.2 GASOLINE (litre)	(cu.m. of solid wood)	
4.3 น้ำมันเครื่องบิน (ลิตร)	8250	817.40	34.53	32.74	4.3 JET FUEL (litre)	1 ลูกบาศก์เมตรของถ่าน	= 250 กิโลกรัม(kg.)
4.4 น้ำมันก๊าด (ลิตร)	8250	817.40	34.53	32.74	4.4 KEROSENE (litre)	(cu.m. of charcoal)	
4.5 น้ำมันดีเซล (ลิตร)	8700	861.98	36.42	34.52	4.5 DIESEL (litre)	5 กิโลกรัมของฟืน	= 1 กิโลกรัมของถ่าน
4.6 น้ำมันเตา (ลิตร)	9500	941.24	39.77	37.70	4.6 FUEL OIL (litre)	(kg. of fuel wood)	(kg. of charcoal product)
4.7 ยางมะตอย (ลิตร)	9840	974.93	41.19	39.05	4.7 BITUMEN (litre)	1 ลิตรของก๊าซปิโตร-	
4.8 ปิโตรเลียมโค้ก (กก.)	8400	832.26	35.16	33.33	4.8 PETROLEUM COKE (kg)	เลียมเหลว (litre of LPG)	= 0.54 กิโลกรัม(kg.)
5. ไฟฟ้า (กิโลวัตต์ชั่วโมง)	860	85.21	3.60	3.41	5. ELECTRICITY (kWh)		
6. ไฟฟ้าพลังน้ำ (กิโลวัตต์ชั่วโมง)	2236	221.54	9.36	8.87	6. HYDROELECTRIC (kWh)		
7. พลังงานความร้อนใต้พิภพ (กิโลวัตต์ชั่วโมง)	9500	941.24	39.77	37.70	7. GEOTHERMAL (kWh)		
8. ถ่านหินนำเข้า (กก.)	6300	624.19	26.37	25.00	8. COAL IMPORT (kg.)		
9. ถ่านโค้ก (กก.)	6600	653.92	27.63	26.19	9. COKE (kg.)		
10. แอนทราไซต์ (กก.)	7500	743.09	31.40	29.76	10. ANTHRACITE (kg.)		
11. อีเทน (กก.)	11203	1110.05	46.89	44.45	11. ETHANE (kg.)		
12. โพรเพน (กก.)	11256	1115.34	47.11	44.67	12. PROPANE (kg.)		
13. ลิกไนต์					13. LIGNITE		
13.1 ลี (กก.)	4400	435.94	18.42	17.46	13.1 LI (kg.)		
13.2 กระบี่ (กก.)	2600	257.60	10.88	10.32	13.2 KRABI (kg.)		
13.3 แม่เมาะ (กก.)	2500	247.70	10.47	9.92	13.3 MAE MOH (kg.)		
13.4 แจคอน(กก.)	3610	357.67	15.11	14.32	13.4 CHAE KHON (kg.)		
พลังงานใหม่และหมุนเวียน					NEW & RENEWABLE ENERGY		
1. ฟืน (กก.)	3820	378.48	15.99	15.16	1. FUEL WOOD (kg.)		
2. ถ่าน (กก.)	6900	683.64	28.88	27.38	2. CHARCOAL (kg.)		
3. แกลบ (กก.)	3440	340.83	14.40	13.65	3. PADDY HUSK (kg.)		
4. กากอ้อย (กก.)	1800	178.34	7.53	7.14	4. BAGASSE (kg.)		
5. ขยะ (กก.)	1160	114.93	4.86	4.60	5. GARBAGE (kg.)		
6. ขี้เลื่อย(กก.)	2600	257.60	10.88	10.32	6. SAW DUST (kg.)		
7. วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร (กก.)	3030	300.21	12.68	12.02	7. AGRICULTURAL WASTE (kg.)		
8. ก๊าซชีวภาพ (ลูกบาศก์เมตร)	5000	495.39	20.93	19.84	8. BIOGAS (m ³)		

อัตราแลกเปลี่ยน (ราคาขาย)

EXCHANGE RATE (SELLING)

พ.ศ.	บาท /	YEAR
	เหรียญสหรัฐ	
	Baht / US\$	
2558		2015
ม.ค.	33	JAN
ก.พ.	33	FEB
มี.ค.	33	MAR
ไตรมาส 1	33	Q.1
เม.ย.	33	APR
พ.ค.	34	MAY



สถานการณ์พลังงานของประเทศไทย มกราคม – พฤษภาคม 2558^ป

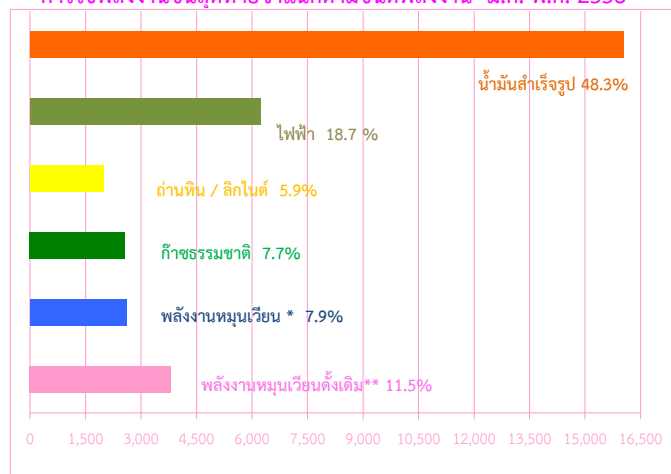
การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายจำแนกตามชนิดพลังงาน ม.ค.-พ.ค. 2558^ป

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย
ของประเทศไทยในช่วงห้าเดือนแรก
ของปี 2558 มีปริมาณ 33,238
พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น
จากช่วงเดียวกันของปีก่อน ร้อยละ
4.3 คิดเป็นมูลค่าการใช้พลังงาน
รวมกว่า 446,660 ล้านบาท โดยมี
การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ในสัดส่วน
ร้อยละ 80.6 ของการใช้พลังงาน
ขั้นสุดท้ายทั้งหมด พลังงาน
หมุนเวียนและพลังงานหมุนเวียน
ดั้งเดิม ร้อยละ 7.9 และ 11.5
ตามลำดับ

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการ เปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-พ.ค. 2556	ม.ค.-พ.ค. 2557	ม.ค.-พ.ค. 2558 ^ป	ม.ค.-พ.ค. 2557	ม.ค.-พ.ค. 2558 ^ป
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (รวม)	31,526	31,859	33,238	1.1	4.3
● เชิงพาณิชย์	25,604	25,852	26,806	1.0	3.7
- น้ำมันสำเร็จรูป	15,527	15,560	16,042	0.2	3.1
- ไฟฟ้า	5,791	5,827	6,224	0.6	6.8
- ถ่านหิน/ลิกไนต์	2,107	2,247	1,974	6.6	(12.1)
- ก๊าซธรรมชาติ	2,179	2,218	2,566	1.8	15.7
● พลังงานหมุนเวียน *	2,522	2,596	2,620	2.9	0.9
● พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	3,400	3,411	3,812	0.3	11.8

ทั้งนี้ การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ มีปริมาณ 26,806 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ร้อยละ 3.7 ประกอบด้วย น้ำมันสำเร็จรูป มีการใช้ 16,042 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.1 ไฟฟ้ามีการใช้ 6,224 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 6.8 และก๊าซธรรมชาติ มีการใช้ 2,566 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 15.7 ส่วน

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายจำแนกตามชนิดพลังงาน ม.ค.-พ.ค. 2558^ป



P ตัวเลขเบื้องต้น

* ประกอบด้วย ฟิน แกลบล กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ขยะ และก๊าซชีวภาพ

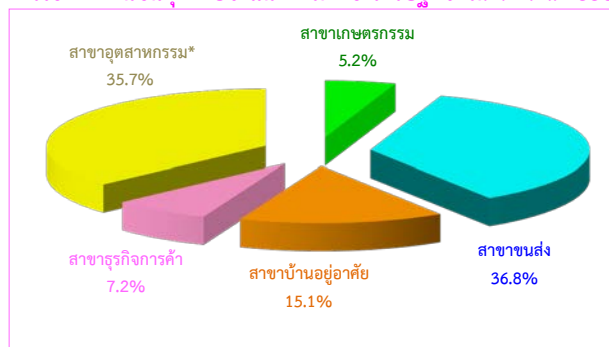
**ประกอบด้วย ฟิน ถ่าน แกลบล วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ที่ใช้ในบ้านอยู่อาศัย และอุตสาหกรรมครัวเรือน

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย
จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ พบว่า
มีการใช้พลังงานเพิ่มขึ้นทุกสาขา
เศรษฐกิจประกอบด้วย การใช้
พลังงานในสาขาเกษตรกรรม 1,735
พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น
ร้อยละ 4.4 สาขาอุตสาหกรรม
11,859 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ
เพิ่มขึ้น ร้อยละ 0.4

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ ม.ค.-พ.ค. 2558^ป

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการ เปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-พ.ค. 2556	ม.ค.-พ.ค. 2557	ม.ค.-พ.ค. 2558 ^ป	ม.ค.-พ.ค. 2557	ม.ค.-พ.ค. 2558 ^ป
1. สาขาเกษตรกรรม	1,648	1,662	1,735	0.8	4.4
2. สาขาอุตสาหกรรม *	11,668	11,812	11,859	1.2	0.4
3. สาขาบ้านอยู่อาศัย	4,768	4,815	5,023	1.0	4.3
4. สาขาธุรกิจการค้า	2,274	2,305	2,401	1.4	4.2
5. สาขาขนส่ง	11,168	11,265	12,220	0.9	8.5
รวม	31,526	31,859	33,238	1.1	4.3

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ ม.ค.-พ.ค. 2558^ป



* สาขาอุตสาหกรรมประกอบด้วย อุตสาหกรรมการผลิต 11,752 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เหมืองแร่ 55 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ และก่อสร้าง 52 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)

สาขาส่ง 5,023 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.3 สาขาบริการการค้า 2,401 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.2 และสาขาส่ง 12,220 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 8.5 ทั้งนี้ สาขาเกษตรกรรม มีการใช้พลังงานในสัดส่วนร้อยละ 5.2 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมด และมีการใช้ในสาขาอุตสาหกรรม บ้านอยู่อาศัย ธุรกิจการค้า และขนส่ง ร้อยละ 35.7 15.1 7.2 และ 36.8

การผลิตพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน ม.ค.-พ.ค. 2558^ป

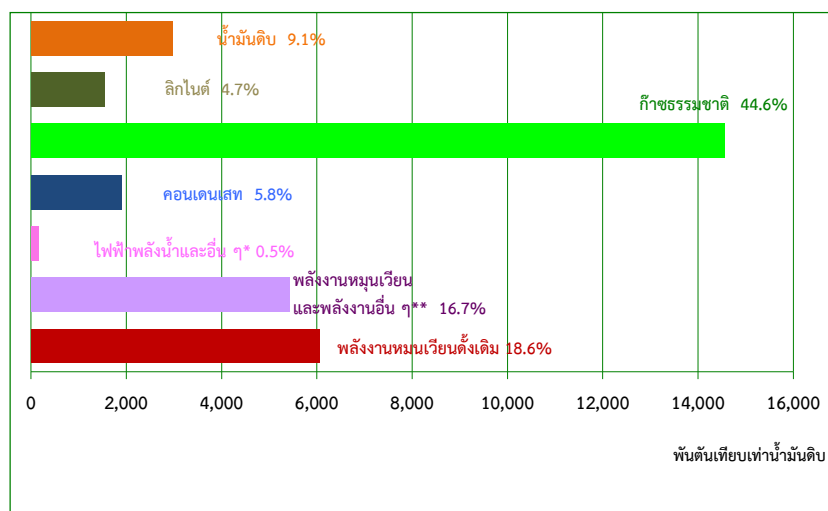
การผลิตพลังงาน
มีปริมาณ 32,602 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 1.6 โดยมีการผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ ในสัดส่วนร้อยละ 64.7 ของการผลิตพลังงานทั้งหมด พลังงานหมุนเวียนและพลังงานอื่นๆ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ร้อยละ 16.7 และ 18.6 ตามลำดับ

การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ มีปริมาณ 21,120

พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 4.7 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน ประกอบด้วย น้ำมันดิบ มีการผลิต 2,960 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 4.5 และคอนเดนเสท มีการผลิต 1,905 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 1.8 ส่วนลิกไนต์ มีการผลิต 1,548 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 18.0 ก๊าซธรรมชาติ มีการผลิต 14,555 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 5.0 และไฟฟ้าพลังน้ำและอื่นๆ มีการผลิต 152 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 37.2 สำหรับพลังงานหมุนเวียน

และพลังงานอื่นๆ (ฟืน แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ขยะ ก๊าซชีวภาพ เชื้อเพลิงชีวภาพ แบล็กคลิเคอ และก๊าซเหลือใช้จากขบวนการผลิต) มีการผลิต 5,433 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 4.3 และพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม (ฟืน แกลบ วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร) มีการใช้ 6,049 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 4.8

การผลิตพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน ม.ค.-พ.ค. 2558^ป



* อื่นๆ ประกอบด้วย พลังงานความร้อนใต้พิภพ พลังงานแสงอาทิตย์ และพลังงานลม

** พลังงานหมุนเวียนและพลังงานอื่นๆ ประกอบด้วย ฟืน แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ขยะ ก๊าซชีวภาพ เชื้อเพลิงชีวภาพ แบล็กคลิเคอ และก๊าซเหลือใช้จากขบวนการผลิต

การนำเข้าพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน ม.ค.-พ.ค. 2558 ^P

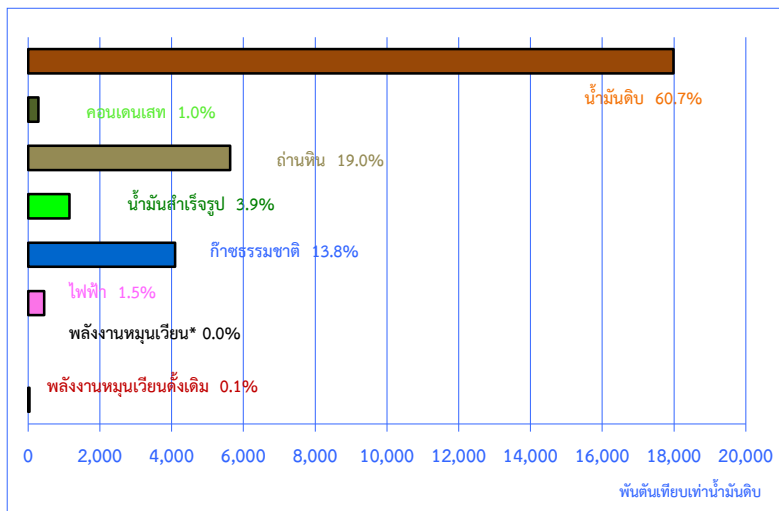
การนำเข้าพลังงาน

มีปริมาณ 29,642 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจาก ช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 1.4 โดยมีการนำเข้าพลังงาน เชิงพาณิชย์ในสัดส่วน ร้อยละ 99.9 ของการนำเข้าพลังงาน ทั้งหมด และ พลังงานหมุนเวียน ดั้งเดิม ร้อยละ 0.1

การนำเข้าพลังงาน เชิงพาณิชย์มีปริมาณ 29,603 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 1.5 จากช่วงเดียวกัน ของปีก่อนประกอบด้วย น้ำมันดิบ มีการนำเข้า 17,989 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบเพิ่มขึ้น ร้อยละ

การนำเข้าพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-พ.ค. 2556	ม.ค.-พ.ค. 2557	ม.ค.-พ.ค. 2558 ^P	ม.ค.-พ.ค. 2557	ม.ค.-พ.ค. 2558 ^P
การนำเข้าพลังงาน (รวม)	28,185	29,219	29,642	3.7	1.4
• เชิงพาณิชย์	28,153	29,174	29,603	3.6	1.5
- น้ำมันดิบ	18,329	17,049	17,989	(7.0)	5.5
- คอนเดนเสท	450	582	288	29.3	(50.5)
- ถ่านหิน	3,140	5,434	5,631	73.1	3.6
- น้ำมันสำเร็จรูป	1,805	1,837	1,153	1.8	(37.2)
- ก๊าซธรรมชาติ	4,182	3,832	4,094	(8.4)	6.8
- ไฟฟ้า	247	440	448	78.1	1.8
• พลังงานหมุนเวียน *	0	0	0	-	-
• พลังงานหมุนเวียน ดั้งเดิม	32	45	39	40.6	(13.3)

การนำเข้าพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน ม.ค.-พ.ค. 2558^P



* ประกอบด้วย ฟืน

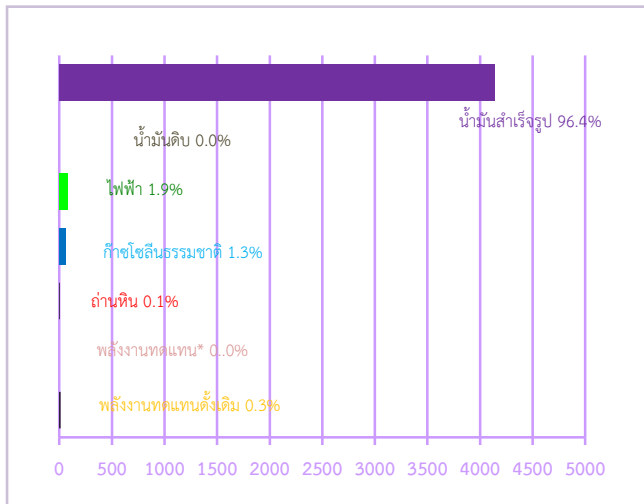
5.5 ถ่านหินมีการนำเข้า 5,631 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.6 ก๊าซธรรมชาติ มีการนำเข้า 4,094 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 6.8 และ ไฟฟ้า มีการนำเข้า 448 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 1.8 ส่วนคอนเดนเสท มีการนำเข้า 288 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 50.5 และน้ำมันสำเร็จรูปมีการนำเข้า 1,153 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 37.2 สำหรับพลังงานหมุนเวียน (ฟืน) ไม่มีการนำเข้า และพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม (ถ่าน) มีการนำเข้า 39 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 13.3

การส่งออกพลังงาน มีปริมาณ 4,291 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 20.5 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการส่งออกพลังงานเชิงพาณิชย์ ในสัดส่วน ร้อยละ 99.7 ของการส่งออก พลังงานทั้งหมด และ พลังงานหมุนเวียน ดั้งเดิม ร้อยละ 0.3

การส่งออกพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน ม.ค.-พ.ค. 2558 ^P

การส่งออกพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-พ.ค. 2556	ม.ค.-พ.ค. 2557	ม.ค.-พ.ค. 2558 ^P	ม.ค.-พ.ค. 2557	ม.ค.-พ.ค. 2558 ^P
การส่งออกพลังงาน (รวม)	4,578	5,395	4,291	17.8	(20.5)
• เชิงพาณิชย์	4,510	5,383	4,280	19.4	(20.5)
- น้ำมันสำเร็จรูป	3,654	4,924	4,137	34.8	(16.0)
- น้ำมันดิบ	689	255	0	(63.0)	(100.0)
- ไฟฟ้า	61	78	80	27.9	2.6
- ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	99	124	57	25.3	(54.0)
- ถ่านหิน	7	2	6	(71.4)	200.0
• พลังงานทดแทน *	59	3	0	(94.9)	100.0
• พลังงานหมุนเวียน ดั้งเดิม	9	9	11	-	22.2

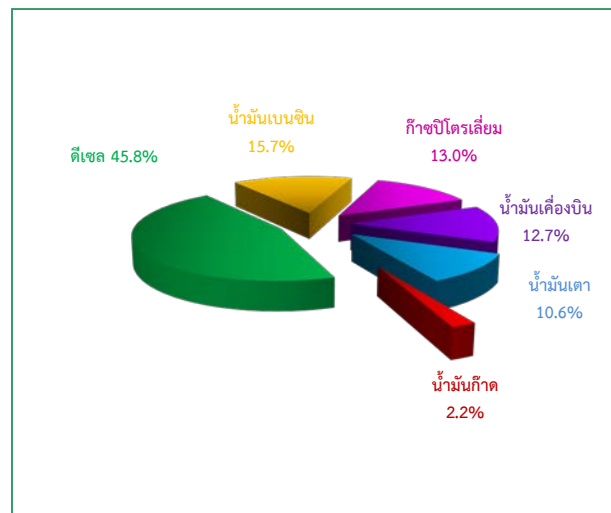
การส่งออกพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน ม.ค.-พ.ค. 2558 P



* พลังงานทดแทน ประกอบด้วย เอทานอล

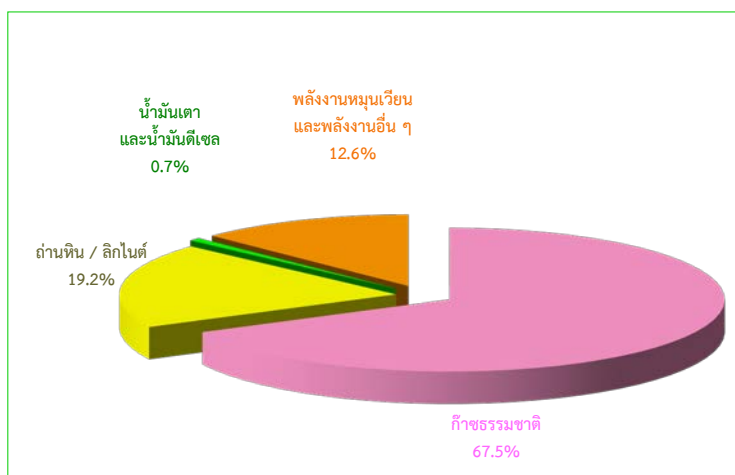
การส่งออกพลังงานเชิงพาณิชย์ มีปริมาณ 4,280 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 20.5 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน ประกอบด้วย น้ำมันสำเร็จรูป มีการส่งออก 4,137 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 16.0 และก๊าซโซลีนธรรมชาติ มีการส่งออก 57 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 54.0 ส่วนไฟฟ้า มีการส่งออก 80 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 2.6 และถ่านหิน มีการส่งออก 6 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น 3 เท่า จากช่วงเดียวกันของปีก่อน ส่วนน้ำมันดิบ ไม่มีการส่งออก สำหรับพลังงานทดแทน (เอทานอล) ไม่มีการส่งออกเช่นกัน และพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม (ถ่าน) มีการส่งออก 11 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 22.2

สัดส่วนการผลิตน้ำมันสำเร็จรูป ม.ค.-พ.ค. 2558 P



ปัจจุบันประเทศไทยมีโรงกลั่นน้ำมันรวม 8 โรง มีกำลังการกลั่นรวมทั้งสิ้น 1,251,500 บาร์เรลต่อวัน นอกจากนี้ ยังมีโรงแยกก๊าซธรรมชาติ 6 โรง มีขนาดรวม 2,660 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และโรงแยกก๊าซพลิงเพชร ซึ่งทำการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลวเป็นหลักอีก 1 โรงมีขนาด 120 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยพบว่า มีการผลิตน้ำมันสำเร็จรูป ซึ่งประกอบด้วย น้ำมันดีเซล น้ำมันเบนซิน ก๊าซปิโตรเลียมเหลว น้ำมันเครื่องบิน น้ำมันเตา และน้ำมันก๊าด คิดเป็นสัดส่วน ร้อยละ 45.8 15.7 13.0 12.7 10.6 และ 2.2 ตามลำดับ ทั้งนี้ไม่รวมน้ำมันกึ่งสำเร็จรูปปริมาณ 539 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

สัดส่วนการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ม.ค.-พ.ค. 2558 P



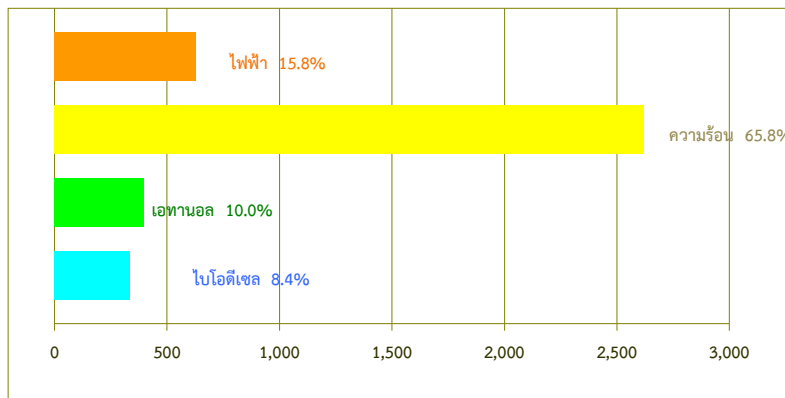
การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ในช่วงห้าเดือนแรกของ ปี 2558 พบว่า มีการใช้เชื้อเพลิงจากก๊าซธรรมชาติร้อยละ 67.5 ของการใช้เชื้อเพลิง ในการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด ถ่านหิน/ลิกไนต์ ร้อยละ 19.2 น้ำมันเตา และน้ำมันดีเซลร้อยละ 0.7 ที่เหลือเป็นพลังงานหมุนเวียน และพลังงานอื่นๆ (แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ขยะ ก๊าซชีวภาพ แบล็กคลิเคอ และ ก๊าซเหลือใช้จากขบวนการผลิต) คิดเป็นสัดส่วน ร้อยละ 12.6

ปริมาณการใช้พลังงานทดแทน ม.ค.-พ.ค. 2558 ^P

สถานการณ์การใช้พลังงานทดแทน : ในช่วงห้าเดือนแรกของปี 2558 ประเทศไทยมีการใช้พลังงานทดแทน 3,980 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 9.4 โดยมีการใช้ในรูปของไฟฟ้า ความร้อน และเชื้อเพลิงชีวภาพ (ประกอบด้วย เอทานอล และ ไบโอดีเซล) ในสัดส่วนร้อยละ 11.97 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมด

การใช้พลังงานทดแทน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการ เปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)
	ม.ค.-พ.ค. 2556	ม.ค.-พ.ค. 2557	ม.ค.-พ.ค. 2558 ^P	ม.ค.-พ.ค. 2558 ^P
1. ไฟฟ้า	455	558	628	12.5
2. ความร้อน	2,176	2,383	2,620	9.9
3. เชื้อเพลิงชีวภาพ				
- เอทานอล	274	340	398	17.1
- ไบโอดีเซล	364	356	334	(6.2)
รวม	3,269	3,637	3,980	9.4

ปริมาณการใช้พลังงานทดแทน ม.ค.-พ.ค. 2558 ^P



การใช้ไฟฟ้าและความร้อนที่ผลิตได้จากพลังงานทดแทน (ประกอบด้วยพลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังงานน้ำ ชีวมวล ก๊าซชีวภาพ และขยะ) มีปริมาณ 628 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ และ 2,620 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ตามลำดับ ส่วนเชื้อเพลิงชีวภาพ มีปริมาณการใช้ประกอบด้วย เอทานอล 398 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ และไบโอดีเซล 334 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ
