

สถานการณ์พลังงานของประเทศไทย มกราคม – กุมภาพันธ์ 2560^P

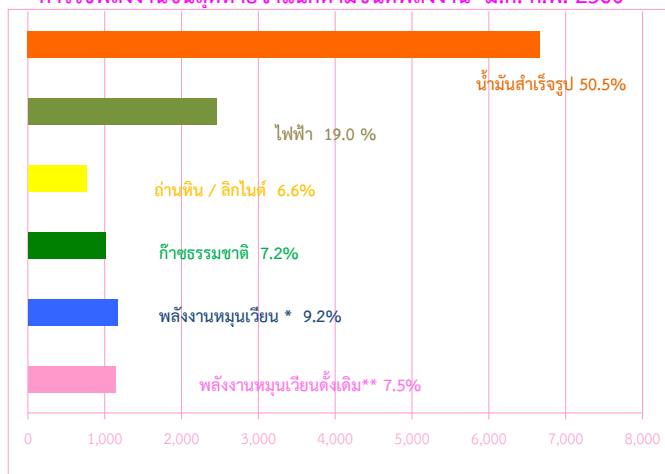
การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายจำแนกตามชนิดพลังงาน ม.ค.-ก.พ. 2560^P

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ของประเทศไทยในช่วงสองเดือนแรกของปี 2560 มีปริมาณ 13,187 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ร้อยละ 0.1 คิดเป็นมูลค่าการใช้พลังงานรวมกว่า 183,872 ล้านบาท โดยมี การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ในสัดส่วน ร้อยละ 83.3 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมด พลังงานหมุนเวียนและพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ร้อยละ 9.2 และ 7.5 ตามลำดับ

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการ เปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ก.พ. 2558	ม.ค.-ก.พ. 2559	ม.ค.-ก.พ. 2560 ^P	ม.ค.-ก.พ. 2559	ม.ค.-ก.พ. 2560 ^P
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (รวม)	12,848	13,194	13,187	2.7	(0.1)
● เชิงพาณิชย์	10,301	10,894	10,992	5.8	0.9
- น้ำมันสำเร็จรูป	6,286	6,666	6,666	6.0	-
- ไฟฟ้า	2,254	2,453	2,505	8.8	2.1
- ถ่านหิน/ลิกไนต์	789	765	867	(3.0)	13.3
- ก๊าซธรรมชาติ	972	1,010	954	3.9	(5.5)
● พลังงานหมุนเวียน *	1,008	1,159	1,209	15.0	4.3
● พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	1,539	1,141	986	(25.9)	(13.6)

ทั้งนี้ การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ มีปริมาณ 10,992 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ร้อยละ 0.9 ประกอบด้วย น้ำมันสำเร็จรูป มีการใช้ 6,666 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เท่ากับช่วงเดียวกันของปีที่ผ่านมา ไฟฟ้ามีการใช้ 2,505 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 2.1 และถ่านหิน/ลิกไนต์ มีการใช้ 867 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 13.3

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายจำแนกตามชนิดพลังงาน ม.ค.-ก.พ. 2560 ^P



P ตัวเลขเบื้องต้น

* ประกอบด้วย ฟิน แกลบล กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ขยะ และก๊าซชีวภาพ

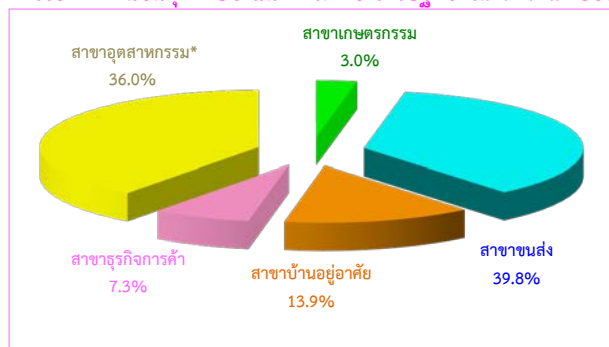
**ประกอบด้วย ฟิน ถ่าน แกลบล วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ที่ใช้ในบ้านอยู่อาศัย และอุตสาหกรรมครัวเรือน

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ พบว่า มีการใช้พลังงานลดลงเกือบทุกสาขา เศรษฐกิจประกอบด้วย การใช้พลังงานในสาขาเกษตรกรรม 397 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 39.5 สาขาอุตสาหกรรม 4,745 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 0.1

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ ม.ค.-ก.พ. 2560 ^P

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการ เปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ก.พ. 2558	ม.ค.-ก.พ. 2559	ม.ค.-ก.พ. 2560 ^P	ม.ค.-ก.พ. 2559	ม.ค.-ก.พ. 2560 ^P
1. สาขาเกษตรกรรม	671	656	397	(2.2)	(39.5)
2. สาขาอุตสาหกรรม *	4,586	4,748	4,745	3.5	(0.1)
3. สาขาบ้านอยู่อาศัย	1,942	1,954	1,839	0.6	(5.9)
4. สาขาธุรกิจการค้า	927	962	956	3.8	(0.6)
5. สาขาขนส่ง	4,722	4,874	5,250	3.2	7.7
รวม	12,848	13,194	13,187	2.7	(0.1)

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ ม.ค.-ก.พ. 2560^ป



* สาขาอุตสาหกรรมประกอบด้วย อุตสาหกรรมการผลิต 4,713 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เหมืองแร่ 20 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ และก่อสร้าง 12 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)

สาขาบ้านอยู่อาศัย 1,839 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 5.9 สาขาธุรกิจการค้า 956 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 0.6 และสาขาขนส่ง 5,250 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 7.7 ทั้งนี้ สาขาเกษตรกรรม มีการใช้พลังงานในสัดส่วนร้อยละ 3.0 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมด และมีการใช้ในสาขาอุตสาหกรรม บ้านอยู่อาศัย ธุรกิจการค้า และขนส่ง ร้อยละ 36.0 13.9 7.3 และ 39.8

การผลิตพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน ม.ค.-ก.พ. 2560^ป

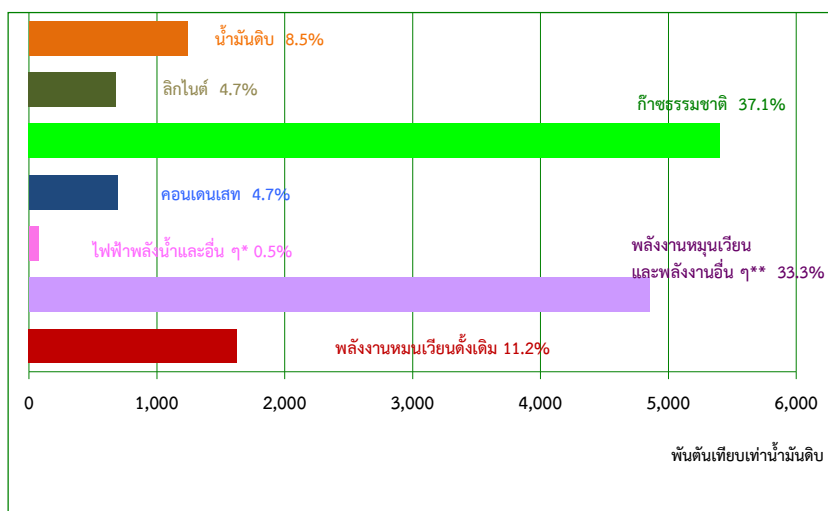
การผลิตพลังงาน
มีปริมาณ 14,569 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 10.0 โดยมีการผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ ในสัดส่วนร้อยละ 55.5 ของการผลิตพลังงานทั้งหมด พลังงานหมุนเวียนและพลังงานอื่นๆ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ร้อยละ 33.3 และ 11.2 ตามลำดับ

การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ มีปริมาณ 8,091

พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 5.2 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน ประกอบด้วย น้ำมันดิบ มีการผลิต 1,240 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 12.3 ก๊าซธรรมชาติ มีการผลิต 5,403 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 5.1 คอนเดนเสท มีการผลิต 692 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 6.7 ส่วนลิกไนต์ มีการผลิต 680 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 7.4 และไฟฟ้าพลังน้ำและอื่นๆ มีการผลิต 76 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 46.2 สำหรับพลังงานหมุนเวียน และพลังงาน

อื่นๆ (ฟืน แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ขยะ ก๊าซชีวภาพ เชื้อเพลิงชีวภาพ แบล็กคลิเคอ และก๊าซเหลือใช้จากขบวนการผลิต) มีการผลิต 4,851 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 79.1 และพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม (ฟืน แกลบ วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร) มีการใช้ 1,627 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 18.8

การผลิตพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน ม.ค.-ก.พ. 2560^ป



* อื่นๆ ประกอบด้วย พลังงานความร้อนใต้พิภพ พลังงานแสงอาทิตย์ และพลังงานลม

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

การนำเข้าพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน ม.ค.-ก.พ. 2560 ^P

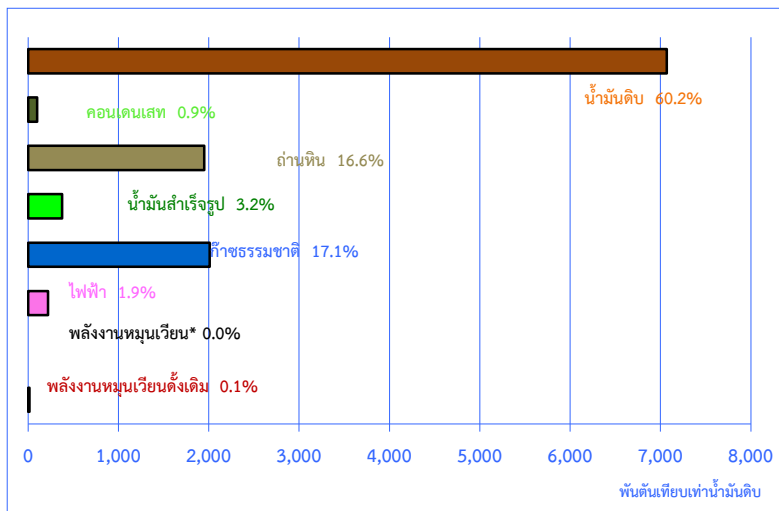
การนำเข้าพลังงาน

มีปริมาณ 11,743 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงจาก ช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 1.1 โดยมีการนำเข้าพลังงาน เชิงพาณิชย์ในสัดส่วน ร้อยละ 99.9 ของการนำเข้าพลังงาน ทั้งหมด และ พลังงานหมุนเวียน ดั้งเดิม ร้อยละ 0.1

การนำเข้าพลังงาน เชิงพาณิชย์มีปริมาณ 11,728 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 1.1 จากช่วงเดียวกัน ของปีก่อนประกอบด้วย น้ำมันดิบ มีการนำเข้า 7,070 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ

การนำเข้าพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ก.พ. 2558	ม.ค.-ก.พ. 2559	ม.ค.-ก.พ. 2560 ^P	ม.ค.-ก.พ. 2559	ม.ค.-ก.พ. 2560 ^P
การนำเข้าพลังงาน (รวม)	10,513	11,871	11,743	12.9	(1.1)
• เชิงพาณิชย์	10,498	11,860	11,728	13.0	(1.1)
- น้ำมันดิบ	6,632	7,219	7,070	8.9	(2.1)
- คอนเดนเสท	52	146	99	180.8	(32.2)
- ถ่านหิน	1,985	2,138	1,951	7.7	(8.8)
- น้ำมันสำเร็จรูป	390	401	375	2.8	(6.5)
- ก๊าซธรรมชาติ	1,349	1,764	2,011	30.8	14.0
- ไฟฟ้า	90	191	222	112.2	16.2
• พลังงานหมุนเวียน *	0	0	0	-	-
• พลังงานหมุนเวียน ดั้งเดิม	15	11	15	(26.7)	36.4

การนำเข้าพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน ม.ค.-ก.พ. 2560^P



* ประกอบด้วย ฟืน

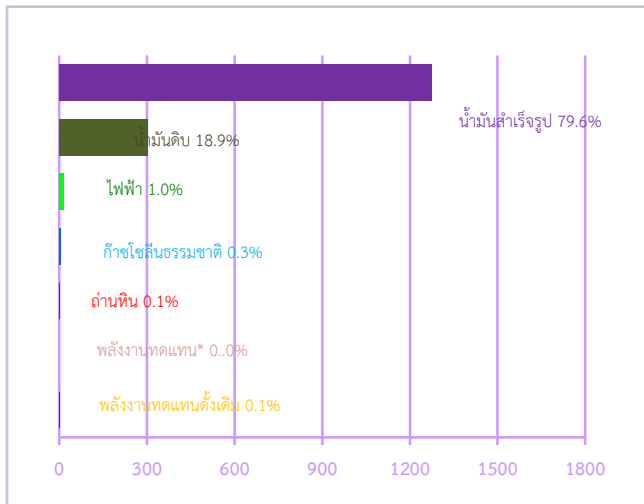
2.1 คอนเดนเสท มีการนำเข้า 99 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบลดลง ร้อยละ 32.2 ถ่านหินมีการนำเข้า 1,951 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 8.8 น้ำมันสำเร็จรูปมีการนำเข้า 375 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 6.5 ส่วนก๊าซธรรมชาติ มีการนำเข้า 2,011 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 14.0 และไฟฟ้า มีการนำเข้า 222 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 2.1 สำหรับพลังงานหมุนเวียน (ฟืน) ไม่มีการนำเข้า และพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม (ถ่าน) มีการนำเข้า 15 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 36.4

การส่งออกพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน ม.ค.-ก.พ. 2560 ^P

การส่งออกพลังงาน มีปริมาณ 1,602 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 3.9 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการส่งออกพลังงานเชิงพาณิชย์ ในสัดส่วน ร้อยละ 99.9 ของการส่งออก พลังงานทั้งหมด และ พลังงานหมุนเวียน ดั้งเดิม ร้อยละ 0.1

การส่งออกพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ก.พ. 2557	ม.ค.-ก.พ. 2558	ม.ค.-ก.พ. 2559 ^P	ม.ค.-ก.พ. 2558	ม.ค.-ก.พ. 2559 ^P
การส่งออกพลังงาน (รวม)	1,773	1,542	1,602	(13.0)	3.9
• เชิงพาณิชย์	1,769	1,539	1,600	(13.0)	4.0
- น้ำมันสำเร็จรูป	1,709	1,389	1,276	(18.7)	(8.1)
- น้ำมันดิบ	0	117	302	100.0	158.1
- ไฟฟ้า	26	21	16	(19.2)	(23.8)
- ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	33	10	4	(69.7)	(60.0)
- ถ่านหิน	1	2	2	100.0	-
• พลังงานทดแทน *	0	0	0	-	-
• พลังงานหมุนเวียน ดั้งเดิม	4	3	2	(25.0)	(33.3)

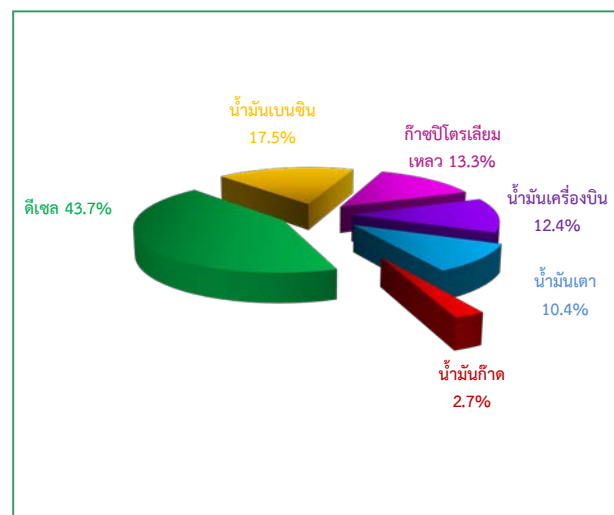
การส่งออกพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน ม.ค.-ก.พ. 2560 P



* พลังงานทดแทน ประกอบด้วย เอทานอล

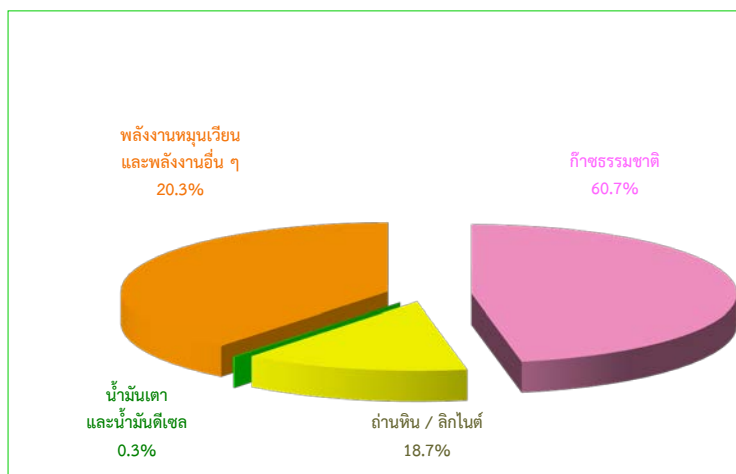
การส่งออกพลังงานเชิงพาณิชย์ มีปริมาณ 1,600 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 4.0 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน ประกอบด้วย น้ำมันสำเร็จรูป มีการส่งออก 1,276 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 8.1 ไฟฟ้า มีการส่งออก 16 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 23.8 ก๊าซโซลีนธรรมชาติ มีการส่งออก 4 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 60.0 และถ่านหิน มีการส่งออก 2 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เท่ากับช่วงเดียวกันของปีก่อน ส่วนน้ำมันดิบ มีการส่งออก 302 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นกว่า 1 เท่าจากช่วงเดียวกันของปีก่อน สำหรับพลังงานทดแทน (เอทานอล) ไม่มีการส่งออก และพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม (ถ่าน) มีการส่งออก 2 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 33.3

สัดส่วนการผลิตน้ำมันสำเร็จรูป ม.ค.-ก.พ. 2560 P



ปัจจุบันประเทศไทยมีโรงกลั่นน้ำมันรวม 7 โรง มีกำลังการกลั่นรวมทั้งสิ้น 1,234,500 บาร์เรลต่อวัน นอกจากนี้ ยังมีโรงแยกก๊าซธรรมชาติ 6 โรง มีขนาดรวม 2,660 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และโรงแยกก๊าซพลังเพชร ซึ่งทำการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลวเป็นหลักอีก 1 โรงมีขนาด 120 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยพบว่า มีการผลิตน้ำมันสำเร็จรูป ซึ่งประกอบด้วย น้ำมันดีเซล น้ำมันเบนซิน ก๊าซปิโตรเลียมเหลว น้ำมันเครื่องบิน น้ำมันเตา และน้ำมันก๊าด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 43.7 17.5 13.3 12.4 10.4 และ 2.7 ตามลำดับ ทั้งนี้ไม่รวมน้ำมันกึ่งสำเร็จรูปปริมาณ 205 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

สัดส่วนการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ม.ค.-ก.พ. 2560 P



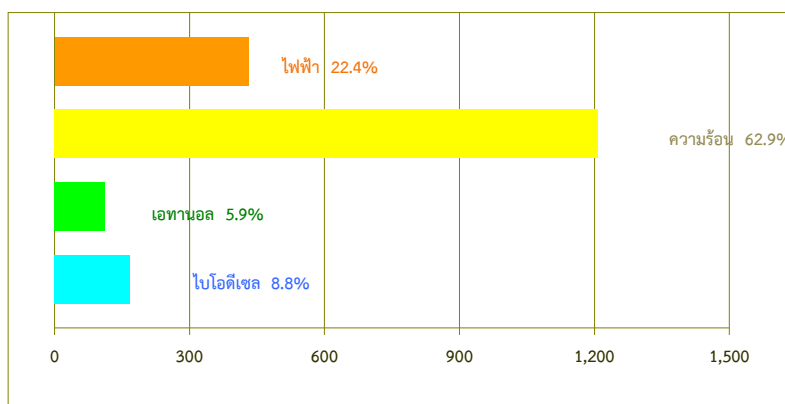
การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ในช่วงสองเดือนแรกของ ปี 2560 พบว่า มีการใช้เชื้อเพลิงจากก๊าซธรรมชาติร้อยละ 47.0 ของการใช้เชื้อเพลิง ในการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด ถ่านหิน/ลิกไนต์ ร้อยละ 13.6 น้ำมันเตา และน้ำมันดีเซล ร้อยละ 0.1 ที่เหลือเป็นพลังงานหมุนเวียนและพลังงานอื่น ๆ (แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ขยะ ก๊าซชีวภาพ แบล็กคลีเคอและก๊าซเหลือใช้จากขบวนการผลิต) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 39.3

ปริมาณการใช้พลังงานทดแทน ม.ค.-ก.พ. 2560 ^P

สถานการณ์การใช้พลังงานทดแทน : ในช่วงสองเดือนแรกของปี 2560 ประเทศไทยมีการใช้พลังงานทดแทน 1,921 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 5.1 โดยมีการใช้ในรูปแบบของ ไฟฟ้า ความร้อน และเชื้อเพลิงชีวภาพ (ประกอบด้วย เอทานอล และ ไบโอดีเซล) ในสัดส่วนร้อยละ 14.57 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมด

การใช้พลังงานทดแทน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการ เปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)
	ม.ค.-ก.พ. 2558	ม.ค.ก.พ. 2559	ม.ค.-ก.พ. 2560 ^P	ม.ค.-ก.พ. 2560 ^P
1. ไฟฟ้า	244	344	431	25.3
2. ความร้อน	1,008	1,159	1,209	4.3
3. เชื้อเพลิงชีวภาพ				
- เอทานอล	150	108	113	4.6
- ไบโอดีเซล	133	217	168	(22.6)
รวม	1,535	1,828	1,921	5.1

ปริมาณการใช้พลังงานทดแทน ม.ค.-ก.พ. 2560 ^P



การใช้ไฟฟ้า และความร้อนที่ผลิตได้จากพลังงานทดแทน (ประกอบด้วย พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังงานน้ำ ชีวมวล ก๊าซชีวภาพ และขยะ) มีปริมาณ 431 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ และ 1,209 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ตามลำดับ ส่วนเชื้อเพลิงชีวภาพ มีปริมาณการใช้ ประกอบด้วย เอทานอล 113 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ และไบโอดีเซล 168 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ
