

สถานการณ์พลังงานของประเทศไทย มกราคม – กันยายน 2559^ป

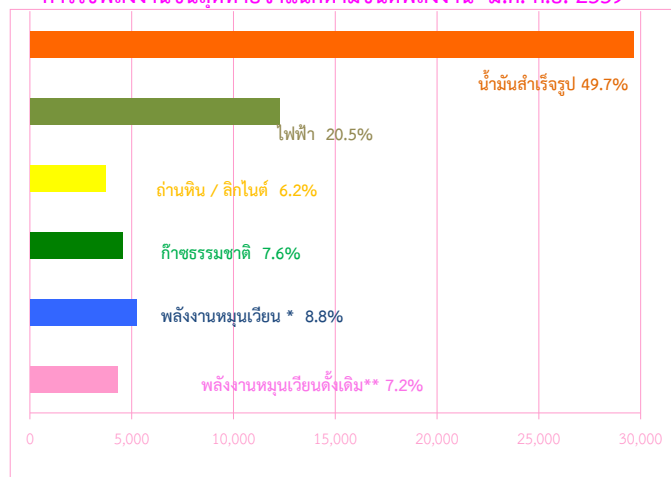
การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายจำแนกตามชนิดพลังงาน ม.ค.-ก.ย. 2559^ป

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ของประเทศไทยในช่วง 9 เดือนของปี 2559 มีปริมาณ 59,695 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ร้อยละ 1.0 คิดเป็นมูลค่าการใช้พลังงานรวมกว่า 602,094 ล้านบาท โดยมี การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ในสัดส่วน ร้อยละ 84.0 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมด พลังงานหมุนเวียนและพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ร้อยละ 8.8 และ 7.2 ตามลำดับ

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการ เปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ก.ย. 2557	ม.ค.-ก.ย. 2558	ม.ค.-ก.ย. 2559 ^ป	ม.ค.-ก.ย. 2558	ม.ค.-ก.ย. 2559 ^ป
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (รวม)	57,524	59,084	59,695	2.7	1.0
● เชิงพาณิชย์	46,172	47,470	50,167	2.8	5.7
- น้ำมันสำเร็จรูป	27,262	28,344	29,649	4.0	4.6
- ไฟฟ้า	10,833	11,579	12,249	6.9	5.8
- ถ่านหิน/ลิกไนต์	3,968	2,987	3,716	(24.7)	24.4
- ก๊าซธรรมชาติ	4,109	4,560	4,553	11.0	(0.2)
● พลังงานหมุนเวียน *	4,781	4,829	5,230	1.0	8.3
● พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	6,571	6,785	4,298	3.3	(36.7)

ทั้งนี้ การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ มีปริมาณ 50,167 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ร้อยละ 5.7 ประกอบด้วย น้ำมันสำเร็จรูป มีการใช้ 29,649 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.6 ไฟฟ้ามีการใช้ 12,249 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 5.8 และถ่านหิน/ลิกไนต์ มีการใช้ 3,716 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 24.4 ส่วน

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายจำแนกตามชนิดพลังงาน ม.ค.-ก.ย. 2559 ^ป



^ป ตัวเลขเบื้องต้น

* ประกอบด้วย ฟืน แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ขยะ และก๊าซชีวภาพ

**ประกอบด้วย ฟืน ถ่าน แกลบ วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ที่ใช้ในบ้านอยู่อาศัย และอุตสาหกรรมครัวเรือน

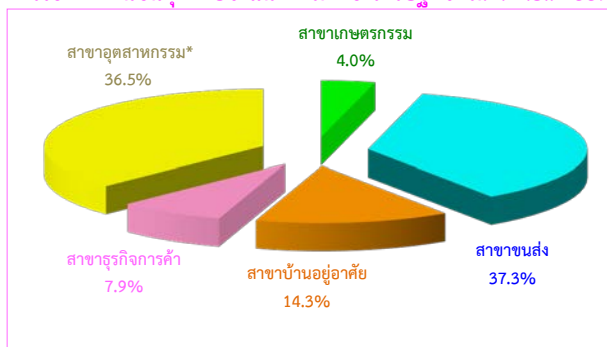
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ พบว่า มีการใช้พลังงานเพิ่มขึ้นเกือบทุกสาขาเศรษฐกิจประกอบด้วย การใช้พลังงานในสาขาเกษตรกรรม 2,388 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 22.5 สาขาอุตสาหกรรม 21,807 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 3.4

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ ม.ค.-ก.ย. 2559 ^ป

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการ เปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ก.ย. 2557	ม.ค.-ก.ย. 2558	ม.ค.-ก.ย. 2559 ^ป	ม.ค.-ก.ย. 2558	ม.ค.-ก.ย. 2559 ^ป
1. สาขาเกษตรกรรม	3,005	3,082	2,388	2.6	(22.5)
2. สาขาอุตสาหกรรม *	21,327	21,083	21,807	(1.1)	3.4
3. สาขาบ้านอยู่อาศัย	8,691	8,935	8,552	2.8	(4.3)
4. สาขาธุรกิจการค้า	4,157	4,270	4,689	2.7	9.8
5. สาขาขนส่ง	20,344	21,714	22,259	6.7	2.5
รวม	57,524	59,084	59,695	2.7	1.0

อย่างไรก็ตาม น้ำมันสำเร็จรูปยังคงมีการใช้ในสัดส่วนที่สูงกว่าพลังงานชนิดอื่น โดยมีการใช้ร้อยละ 49.7 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมด และมีการใช้ไฟฟ้า ถ่านหิน/ลิกไนต์ ก๊าซธรรมชาติ พลังงานหมุนเวียนและ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ร้อยละ 20.5 6.2 7.6 8.8 และ 7.2 ตามลำดับ

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ ม.ค.-ก.ย. 2559^P



* สาขาอุตสาหกรรมประกอบด้วย อุตสาหกรรมการผลิต 21,595 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เหมืองแร่ 98 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ และก่อสร้าง 114 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)

สาขาบ้านอยู่อาศัย 8,552 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 4.3 สาขารัฐกิจการค้า 4,689 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.8 และสาขาขนส่ง 22,259 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 2.5 ทั้งนี้ สาขาเกษตรกรรม มีการใช้พลังงานในสัดส่วนร้อยละ 4.0 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมด และมีการใช้ในสาขาอุตสาหกรรม บ้านอยู่อาศัย ธุรกิจการค้า และขนส่ง ร้อยละ 36.5 14.3 7.9 และ 37.3

การผลิตพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน ม.ค.-ก.ย. 2559^P

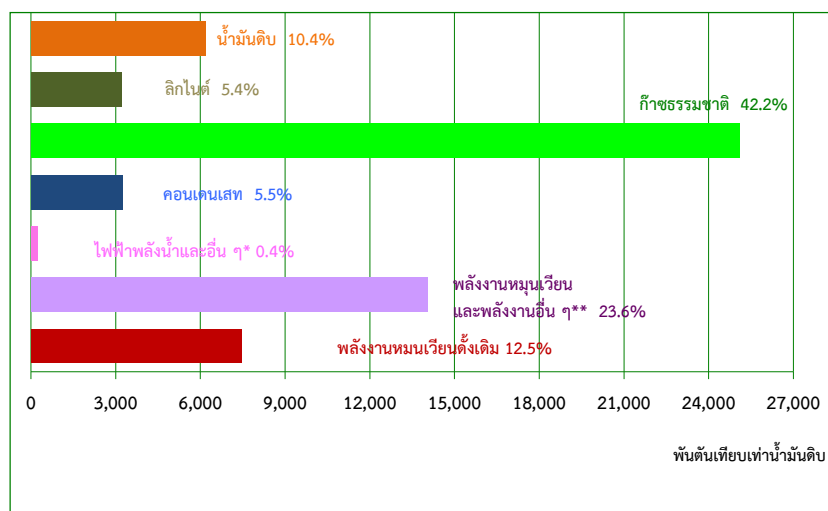
การผลิตพลังงาน
มีปริมาณ 59,447 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 1.8 โดยมีการผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ ในสัดส่วนร้อยละ 63.9 ของการผลิตพลังงานทั้งหมด พลังงานหมุนเวียนและพลังงานอื่นๆ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ร้อยละ 23.6 และ 12.5 ตามลำดับ

การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ มีปริมาณ 37,937

พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 0.1 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน ประกอบด้วย น้ำมันดิบ มีการผลิต 6,173 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 12.7 และลิกไนต์ มีการผลิต 3,205 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 10.6 ส่วนก๊าซธรรมชาติ มีการผลิต 25,082 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 3.2 คอนเดนเสท มีการผลิต 3,245 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 2.5 และไฟฟ้าพลังน้ำและอื่นๆ มีการผลิต 232 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 10.8 สำหรับ

พลังงานหมุนเวียน และพลังงานอื่นๆ (ฟืน แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ชยะ ก๊าซชีวภาพ เชื้อเพลิงชีวภาพ แบล็คคลิเคอ และก๊าซเหลือใช้จากกระบวนการผลิต) มีการผลิต 14,059 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 45.0 และพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม (ฟืน แกลบ วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร) มีการผลิต 7,451 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 31.1

การผลิตพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน ม.ค.-ก.ย. 2559^P



* อื่นๆ ประกอบด้วย พลังงานความร้อนใต้พิภพ พลังงานแสงอาทิตย์ และพลังงานลม

** พลังงานหมุนเวียนและพลังงานอื่นๆ ประกอบด้วย ฟืน แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ชยะ ก๊าซชีวภาพ เชื้อเพลิงชีวภาพ แบล็คคลิเคอ และก๊าซเหลือใช้จากกระบวนการผลิต

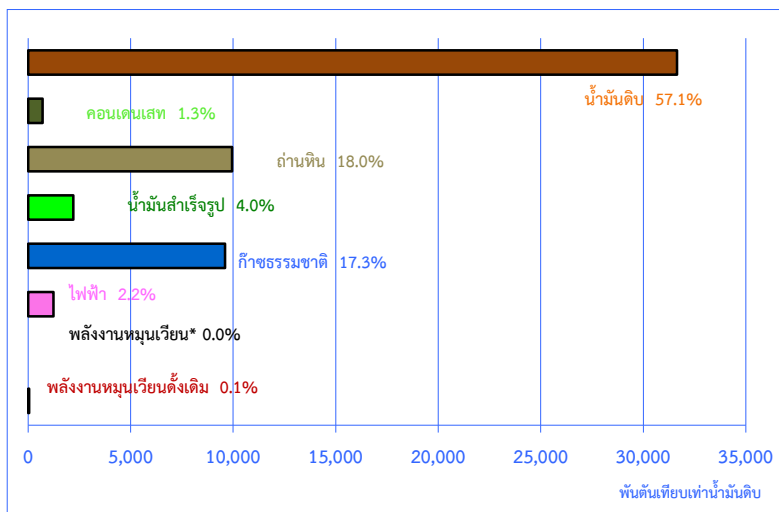
การนำเข้าพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน ม.ค.-ก.ย. 2559 ^P

การนำเข้าพลังงาน มีปริมาณ 55,396 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 1.5 โดยมีการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ในสัดส่วน ร้อยละ 99.9 ของการนำเข้าพลังงานทั้งหมด และ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ร้อยละ 0.1

การนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์มีปริมาณ 55,349 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.5 จากช่วงเดียวกันของปีก่อนประกอบด้วย น้ำมันดิบ มีการนำเข้า 31,640 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบลดลง ร้อยละ

การนำเข้าพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ก.ย. 2557	ม.ค.-ก.ย. 2558	ม.ค.-ก.ย. 2559 ^P	ม.ค.-ก.ย. 2558	ม.ค.-ก.ย. 2559 ^P
การนำเข้าพลังงาน (รวม)	52,553	54,589	55,396	3.9	1.5
• เชิงพาณิชย์	52,470	54,520	55,349	3.9	1.5
- น้ำมันดิบ	29,853	32,590	31,640	9.2	(2.9)
- คอนเดนเสท	864	624	711	(27.8)	13.9
- ถ่านหิน	10,158	10,764	9,954	6.0	(7.5)
- น้ำมันสำเร็จรูป	3,387	1,874	2,210	(44.7)	17.9
- ก๊าซธรรมชาติ	7,382	7,800	9,599	5.7	23.1
- ไฟฟ้า	826	868	1,235	5.1	42.3
• พลังงานหมุนเวียน *	0	0	0	-	-
• พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	83	69	47	(16.9)	(31.9)

การนำเข้าพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน ม.ค.-ก.ย. 2559^P



* ประกอบด้วย ฟืน

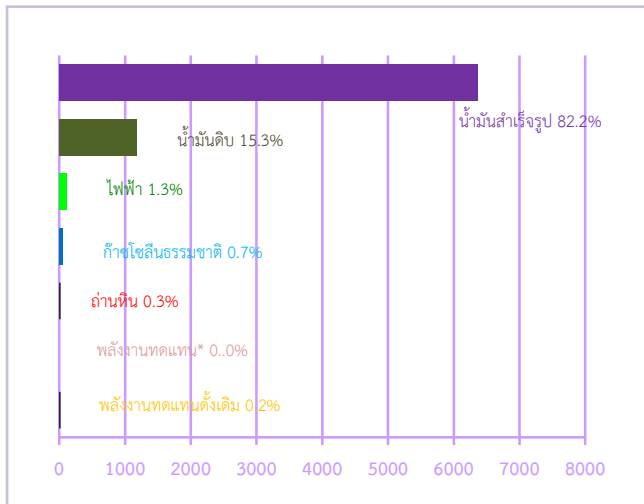
2.9 และถ่านหินมีการนำเข้า 9,954 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 7.5 ส่วน คอนเดนเสท มีการนำเข้า 711 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 13.9 น้ำมันสำเร็จรูปมีการนำเข้า 2,210 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 17.9 ก๊าซธรรมชาติ มีการนำเข้า 9,599 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 23.1 และไฟฟ้า มีการนำเข้า 1,235 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 42.3 สำหรับพลังงานหมุนเวียน (ฟืน) ไม่มีการนำเข้า และพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม (ถ่าน) มีการนำเข้า 47 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 31.9

การส่งออกพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน ม.ค.-ก.ย. 2559 ^P

การส่งออกพลังงาน มีปริมาณ 7,744 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 12.6 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการส่งออกพลังงานเชิงพาณิชย์ในสัดส่วน ร้อยละ 99.8 ของการส่งออกพลังงานทั้งหมด และ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ร้อยละ 0.2

การส่งออกพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ก.ย. 2557	ม.ค.-ก.ย. 2558	ม.ค.-ก.ย. 2559 ^P	ม.ค.-ก.ย. 2558	ม.ค.-ก.ย. 2559 ^P
การส่งออกพลังงาน (รวม)	10,401	8,857	7,744	(14.8)	(12.6)
• เชิงพาณิชย์	10,380	8,837	7,726	(14.9)	(12.6)
- น้ำมันสำเร็จรูป	9,706	8,622	6,365	(11.2)	(26.2)
- น้ำมันดิบ	334	0	1,181	(100.0)	100.0
- ไฟฟ้า	110	128	104	16.4	(18.8)
- ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	220	75	57	(65.9)	(24.0)
- ถ่านหิน	10	12	19	20.0	58.3
• พลังงานทดแทน *	3	0	0	(100.0)	-
• พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	18	20	18	11.1	(10.0)

การส่งออกพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน ม.ค.-ก.ย. 2559 P

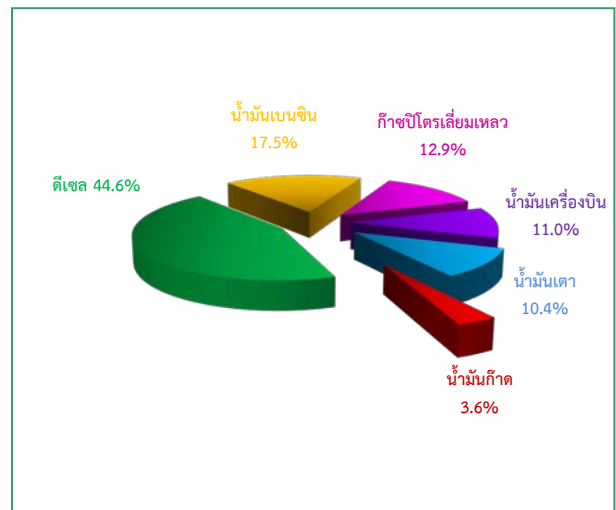


* พลังงานทดแทน ประกอบด้วย เอทานอล

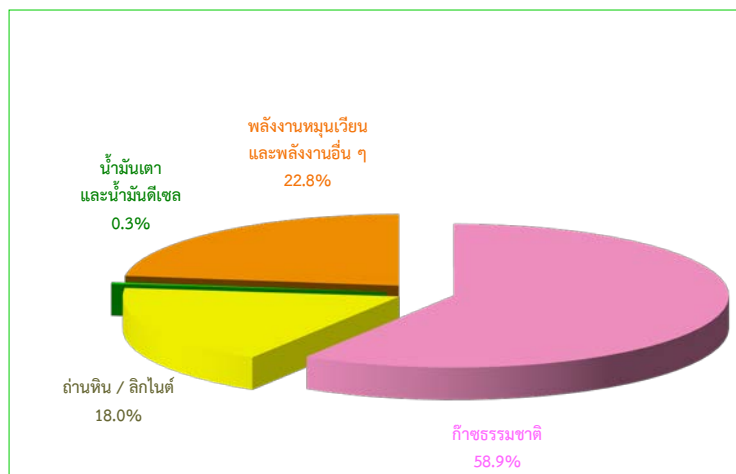
การส่งออกพลังงานเชิงพาณิชย์ มีปริมาณ 7,726 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 12.6 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน ประกอบด้วย น้ำมันสำเร็จรูป มีการส่งออก 6,365 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 26.2 ไฟฟ้า มีการส่งออก 104 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 18.8 และก๊าซโซลีนธรรมชาติ มีการส่งออก 57 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 24.0 ส่วนถ่านหิน มีการส่งออก 19 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 58.3 และน้ำมันดิบ มีการส่งออก 1,181 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 100.0 สำหรับ พลังงานทดแทน (เอทานอล) ไม่มีการส่งออก และพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม (ถ่าน) มีการส่งออก 18 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 10.0

สัดส่วนการผลิตน้ำมันสำเร็จรูป ม.ค.-ก.ย. 2559 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 44.6 17.5 12.9 11.0 10.4 และ 3.6 ตามลำดับ ทั้งนี้ไม่รวมน้ำมันกึ่งสำเร็จรูปปริมาณ 956 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ



สัดส่วนการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ม.ค.-ก.ย. 2559 P



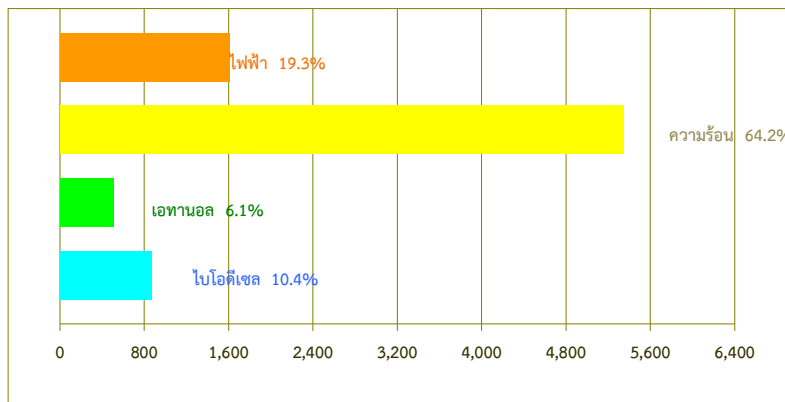
การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ในช่วง 9 เดือนของ ปี 2559 พบว่า มีการใช้เชื้อเพลิงจากก๊าซธรรมชาติร้อยละ 58.9 ของการใช้เชื้อเพลิง ในการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด ถ่านหิน/ลิกไนต์ ร้อยละ 18.0 น้ำมันเตา และน้ำมันดีเซลร้อยละ 0.3 ที่เหลือเป็นพลังงานหมุนเวียนและพลังงานอื่นๆ (แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ขยะ ก๊าซชีวภาพ แบคทีเรียเคอ และก๊าซเหลือใช้จากขบวนการผลิต) คิดเป็นสัดส่วน ร้อยละ 22.8

ปริมาณการใช้พลังงานทดแทน ม.ค.-ก.ย. 2559 ^P

สถานการณ์การใช้พลังงานทดแทน : ในช่วง 9 เดือนของปี 2559 ประเทศไทยมีการใช้พลังงานทดแทน 8,337 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ร้อยละ 13.4 โดยมีการใช้ในรูปแบบของ ไฟฟ้า ความร้อน และเชื้อเพลิงชีวภาพ (ประกอบด้วย เอทานอล และ ไบโอดีเซล) ในสัดส่วน ร้อยละ 13.97 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมด

การใช้พลังงานทดแทน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการ เปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)
	ม.ค.-ก.ย. 2557	ม.ค.-ก.ย. 2558	ม.ค.-ก.ย. 2559 ^P	ม.ค.-ก.ย. 2559 ^P
1. ไฟฟ้า	1,005	1,129	1,612	42.3
2. ความร้อน	4,368	4,829	5,348	10.7
3. เชื้อเพลิงชีวภาพ				
- เอทานอล	640	719	508	(29.3)
- ไบโอดีเซล	680	673	869	29.1
รวม	6,693	7,350	8,337	13.4

ปริมาณการใช้พลังงานทดแทน ม.ค.-ก.ย. 2559 ^P



การใช้ไฟฟ้า และความร้อนที่ผลิตได้จากพลังงานทดแทน (ประกอบด้วย พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังงานน้ำ ชีวมวล ก๊าซชีวภาพ และขยะ) มีปริมาณ 1,612 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ และ 5,348 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ตามลำดับ ส่วนเชื้อเพลิงชีวภาพ มีปริมาณการใช้ ประกอบด้วย เอทานอล 508 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ และไบโอดีเซล 869 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ
