ภาพรวมพลังงาน
ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2556

จัดทำโดย ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน

สำนักงานนโยบาย
และแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

รายงานภาพรวมพลังงานช่วง 9 เดือนแรกของปี 2556

1. ภาพรวมพลังงานช่วง 9 เดือนแรกของปี 2556

ภาพรวมพลังงานของประเทศไทยช่วง 9 เดือนแรกของปี 2556 การผลิตพลังงานขั้นต้น การนำเข้า (สุทธิ) ของพลังงานขั้นต้น การใช้พลังงานขั้นต้น และการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีการเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ส่วนมูลค่าการนำเข้าพลังงาน มูลค่าการใช้พลังงาน และมูลค่าการส่งออก มีการเปลี่ยนแปลงลดลงจากช่วงเดียวกันของปี 2555 สรุปได้ดังนี้

รายการ	ม.ค.-ก.ย.		อัตราการเปลี่ยนแปลง (% Growth)
	2555	2556	
พลังงานขั้นต้น (KTOE)			
- การผลิต	40,222	40,566	0.9
- การนำเข้า (สุทธิ)	40,810	42,204	3.4
- การใช้	73,523	74,914	1.9
พลังงานขั้นสุดท้าย (KTOE)			
- การใช้	48,335	49,024	1.4
มูลค่าพลังงาน (ล้านบาท)			
- มูลค่าการนำเข้า	1,104,261	1,042,678	-5.6
- มูลค่าการใช้	1,577,622	1,568,332	-0.6
- มูลค่าการส่งออก	306,356	268,607	-12.3

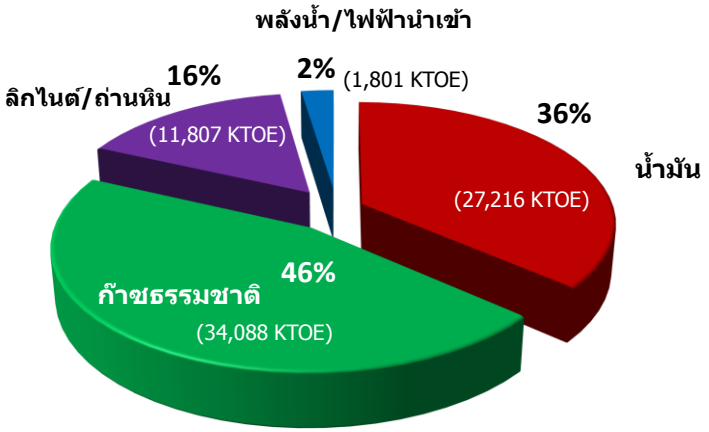
1.1 พลังงานขั้นต้น (พลังงานก่อนแปรรูป)

- **การผลิตพลังงานขั้นต้น** ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ 40,566 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.8 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยการผลิตน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.3 การผลิตคอนเดนเสทเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.8 การผลิตก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.1 การผลิตลิกไนต์ลดลงร้อยละ 3.9 ในขณะที่การผลิตไฟฟ้าพลังน้ำลดลงร้อยละ 36.6

- **การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานขั้นต้น** ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ 42,204 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.4 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยน้ำมันดิบมีการนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.2 และการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป (สุทธิ) ลดลงร้อยละ 17.4 การนำเข้าถ่านหินลดลงร้อยละ 6.8 การนำเข้าไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.1 ในขณะที่การนำเข้าก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.5

- **การใช้พลังงานขั้นต้น** ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ 74,914 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.9 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยก๊าซธรรมชาติซึ่งมีการใช้พลังงานสูงสุดร้อยละ 46 ของการใช้พลังงานขั้นต้นทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.1 รองลงมาเป็นน้ำมันสำเร็จรูป ซึ่งสัดส่วนร้อยละ 36 ของการใช้พลังงานขั้นต้นทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.0 ลิกไนต์/ถ่านหิน ซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 16 ของการใช้พลังงานขั้นต้นทั้งหมด มีการใช้ลดลงร้อยละ 2.4 ในขณะที่ไฟฟ้าพลังน้ำและไฟฟ้านำเข้าซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 2 ของการใช้พลังงานขั้นต้นทั้งหมด มีการใช้ลดลงร้อยละ 20.4

สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นต้น
เดือน ม.ค.-ก.ย. ปี 2556

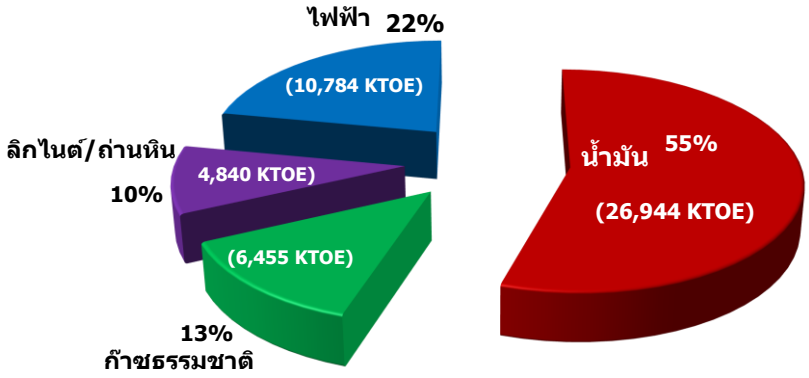


รวมทั้งสิ้น 74,914 KTOE

1.2 พลังงานขั้นสุดท้าย (พลังงานหลังการแปรรูป)

- **การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย** ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ 49,024 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.4 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยน้ำมันสำเร็จรูป ซึ่งมีการใช้พลังงานสูงสุดในสัดส่วนร้อยละ 55 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อย 3.1 ไฟฟ้ามีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.8 ก๊าซธรรมชาติมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.3 ในขณะที่ลิกไนต์และถ่านหินมีการใช้ลดลงร้อยละ 10.4

สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย
เดือน ม.ค.-ก.ย. ปี 2556



รวมทั้งสิ้น 49,024 KTOE

1.3 มูลค่าพลังงาน

- **มูลค่าการนำเข้าพลังงาน** ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2556 มีการนำเข้าพลังงานที่ 1,042,678 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 5.6 เมื่อเทียบช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยมูลค่าการนำเข้าน้ำมันดิบมีสัดส่วนมากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 75 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 783,118 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 8.2 รองลงมาเป็นน้ำมันสำเร็จรูปมีมูลค่าการนำเข้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 105,865 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.0 ก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) มีมูลค่าการนำเข้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 109,275 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.8 ถ่านหินมีมูลค่าการนำเข้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 28,916 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 20.3 ในขณะที่ไฟฟ้ามีมูลค่าการนำเข้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 15,504 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.3

- **มูลค่าการใช้พลังงาน** ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2556 มีมูลค่าการใช้พลังงานที่ 1,568,332 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 0.6 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยน้ำมันสำเร็จรูปซึ่งมีสัดส่วนการใช้พลังงานสูงสุดร้อยละ 63 มีมูลค่าการใช้พลังงานอยู่ที่ 987,258 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.9 รองลงมาเป็นไฟฟ้ามีมูลค่าการใช้อยู่ที่ 408,624 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 26 เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.3 ก๊าซธรรมชาติมีมูลค่าการใช้อยู่ที่ 89,868 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6 ลดลงร้อยละ 2.5 พลังงานทดแทนมีมูลค่าการใช้อยู่ที่ 64,381 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4 ลดลงร้อยละ 29.3 และลิกไนต์/ถ่านหินนำเข้ามีมูลค่าการใช้อยู่ที่ 18,201 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1 ลดลงร้อยละ 24.3

- **มูลค่าการส่งออกพลังงาน** ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2556 มีมูลค่าการส่งออกพลังงานอยู่ที่ 268,607 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 12.3 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยน้ำมันสำเร็จรูปมีมูลค่าการส่งออกสูงสุดอยู่ที่ 241,784 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 90 ลดลงร้อยละ 7.0 น้ำมันดิบมีมูลค่าการส่งออกอยู่ที่ 23,082 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9 ลดลงร้อยละ 46.1 ในขณะที่ไฟฟ้ามีมูลค่าการส่งออกอยู่ที่ 3,741 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1 เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.9

2. ข้อมูลพื้นฐานด้านพลังงาน

ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2556 ประเทศไทยมีการผลิตน้ำมันดิบ การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป การผลิตก๊าซธรรมชาติ การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป และการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันกับปี 2555 ส่วนการผลิตลิกไนต์ การนำเข้าน้ำมันดิบและการนำเข้าถ่านหินลดลง เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันกับปี 2555 ด้านการใช้พลังงานในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2556 มีการใช้พลังงานเพิ่มขึ้นเกือบทุกประเภท ยกเว้นการใช้ถ่านหินลดลง สรุปได้ดังนี้

ข้อมูลพื้นฐานด้านพลังงาน ม.ค.-ก.ย. 2556

ประเภทพลังงาน	ม.ค.-ก.ย.		อัตราการเปลี่ยนแปลง (% Growth)
	2555	2556	
น้ำมันดิบ (พันบาร์เรลต่อวัน)			
- การผลิต	149	151	1.3
- การนำเข้า	872	863	-1.0
- การใช้เพื่อการกลั่น	975	1,071	9.9
- การส่งออก	46	27	-41.3
น้ำมันสำเร็จรูป (พันบาร์เรลต่อวัน)			
- การผลิต	985	1,006	2.1
- การนำเข้า	70	75	7.7
- การใช้	766	790	3.1
- การส่งออก	198	192	-3.3
ก๊าซธรรมชาติ (MMSCFD)			
- การผลิต	3,948	4,071	3.1
- การนำเข้า	932	1,011	8.5
- การใช้	4,479	4,606	2.8
ลิกไนต์/ถ่านหิน (ล้านตัน)			
ลิกไนต์			
- การผลิตลิกไนต์	13.9	13.6	-1.8
- การใช้ลิกไนต์	13.7	14.2	3.4
ถ่านหิน			
- การนำเข้าถ่านหิน	13.8	12.8	-6.8
- การใช้ถ่านหิน	13.5	12.7	-5.9
ไฟฟ้า			
- กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	32,200	33,321	
- ความต้องการไฟฟ้าสูงสุด (MW) (Gross Peak Generation)	26,121	26,598	1.8
- ปริมาณการใช้ไฟฟ้า (GWh)	121,178	124,818	3.0

2.1 น้ำมัน

- **น้ำมันดิบ** ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2556 มีการผลิตน้ำมันดิบที่ระดับ 151 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.3 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 และมีการนำเข้าน้ำมันดิบที่ระดับ 863 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 1.0 จากช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยส่วนใหญ่ร้อยละ 75 เป็นการนำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกกลาง รองลงมาร้อยละ 9 นำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกไกล และร้อยละ 16 นำเข้าจากที่อื่นๆ โดยมีการใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่นที่ระดับ 1,071 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.9 และส่งออกที่ระดับ 27 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 41.3

- **น้ำมันสำเร็จรูป** ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2556 มีการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปที่ระดับ 1,006 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 2.1 การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ระดับ 75 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.7 ส่วนการใช้น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ระดับ 790 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.1 และมีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปที่ระดับ 192 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 3.3 โดยมีรายละเอียดการใช้น้ำมันสำเร็จรูปแต่ละประเภท ดังนี้

- ***<u>การใช้น้ำมันเบนซิน</u>*** ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 22.4 ล้านลิตรต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 18 ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 8.4 โดยเฉพาะการเพิ่มขึ้นของน้ำมันกลุ่มแก๊สโซฮอล ตั้งแต่ต้นปี ตั้งแต่มีการยกเลิกการจำหน่ายเบนซิน 91

- ***<u>การใช้น้ำมันดีเซล</u>*** ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 57.4 ล้านลิตรต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนสูงสุดร้อยละ 46 ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 2.2 โดยการใช้ที่เพิ่มขึ้นแต่ละเดือนไม่มากนัก ส่วนหนึ่งเป็นเพราะผู้บริโภคหันไปใช้ NGV เนื่องจากราคาขายปลีก NGV ยังอยู่ในระดับที่ค่อนข้างต่ำ ส่วนการใช้น้ำมันดีเซลในไตรมาส 3 ของปีนี้เริ่มปรับตัวลดลงเนื่องจากเข้าสู่ช่วงฤดูฝนและมีน้ำท่วมในหลายพื้นที่ และเป็นช่วงเก็บเกี่ยวพืชผลทางการเกษตร

- ***<u>การใช้ LPG</u>*** ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 5,591 พันตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.3 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยมีการใช้ LPG แยกเป็นรายสาขา ดังนี้

  - การใช้ในครัวเรือนมีสัดส่วนการใช้มากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 32 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 1,812 พันตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 19.5 ส่วนหนึ่งเป็นผลมาจากมาตรการการตรวจสอบการลักลอบการนำ LPG ภาคครัวเรือนไปจำหน่ายยังภาค และการจำกัดโควตาโรงบรรจุมาตั้งแต่เดือนมกราคม

  - การใช้ในรถยนต์คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 23 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 1,311 พันตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 65.1 สาเหตุที่การใช้ LPG ในรถยนต์ขยายตัวอย่างต่อเนื่องเป็นเพราะราคา LPG ในภาคขนส่งยังอยู่ที่ 21.38 บาทต่อกิโลกรัม ซึ่งอยู่ในระดับต่ำเมื่อเปรียบเทียบกับราคาน้ำมัน ปัจจุบันมีจำนวนรถยนต์ LPG ทั้งสิ้น 1,107,128 คัน

  - การใช้เป็นเชื้อเพลิงในอุตสาหกรรมมีสัดส่วนร้อยละ 8 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 454 พันตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 1.8

  - การใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 35 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 1,941 พันตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 1.0

  - การใช้เองภายในโรงกลั่นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 72 พันตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 17.0

- การจัดหา LPG ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 5,750 พันตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนเล็กน้อยร้อยละ 0.6 โดยเป็นการผลิตในประเทศ 4,339 พันตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 2.3 และนำเข้าในรูปแบบของ LPG โพรเพนและบิวเทน 1,412 พันตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 5.4

ราคาน้ำมัน

- ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก (Dubai) เฉลี่ยช่วง 9 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 106.10 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล ลดลงจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ซึ่งเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 108.10 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล
- ราคาน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว (HSD) ในตลาดโลก เฉลี่ยช่วง 9 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 122.41 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล ลดลงจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ซึ่งเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 126.810 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล
- ค่าการตลาดในประเทศ เฉลี่ยช่วง 9 เดือนแรกของปี 2556 ดีเซลหมุนเร็วอยู่ที่ระดับ 1.46 บาทต่อลิตร

2.2 ก๊าซธรรมชาติ

- **การจัดหาก๊าซธรรมชาติ** ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 5,082 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 อยู่ที่ร้อยละ 4.1 โดยเป็นการผลิตจากแหล่งภายในประเทศคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 80 เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 3.1 และนำเข้าจากต่างประเทศ ได้แก่ แหล่งยาดานา เยตากุน จากพม่า และ LNG จากกาตาร์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 20 เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 8.5

- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 4,606 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 2.8 โดยร้อยละ 59 ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ร้อยละ 20 ใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ ร้อยละ 14 ใช้ในภาคอุตสาหกรรม และที่เหลือร้อยละ 7 นำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคขนส่ง (NGV)

- **การใช้ NGV ในภาคขนส่ง** ณ เดือนกันยายน 2556 มีจำนวนรถ NGV เพิ่มขึ้นรวมเป็นจำนวน 425,454 คัน เป็นรถเบนซิน 381,890 คัน และรถดีเซล 43,564 คัน มีจำนวนสถานีบริการ NGV ทั้งหมดจำนวน 486 สถานี และมีปริมาณการใช้ NGV เฉลี่ย 8,624 ตันต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 9.2 ทั้งนี้เนื่องจากรัฐบาลสนับสนุนการใช้ NGV เป็นเชื้อเพลิง แต่อัตราการเติบโตของการใช้ในแต่ละเดือนเพิ่มไม่มากนักเนื่องจากจำนวนสถานีบริการ NGV มีไม่เพียงพอกับความต้องการ

2.3 ลิกไนต์/ถ่านหิน

- **การจัดหาลิกไนต์/ถ่านหิน** ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2556 มีการจัดหาลิกไนต์/ถ่านหิน 26.4 ล้านตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปี 2555 อยู่ที่ร้อยละ 4.3 โดยเป็นการผลิตลิกไนต์ 13.6 ล้านตัน และการนำเข้าถ่านหิน 12.8 ล้านตัน โดยแหล่งผลิตลิกไนต์ภายในประเทศที่สำคัญซึ่งมีสัดส่วนการผลิตสูงสุดถึงร้อยละ 94 คือ แหล่งแม่เมาะ

- **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2556 มีการใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน 26.9 ล้านตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปี 2555 อยู่ที่ร้อยละ 1.2 ส่วนใหญ่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 60 ที่เหลือใช้ในอุตสาหกรรมร้อยละ 40 โดยมีรายละเอียดดังนี้

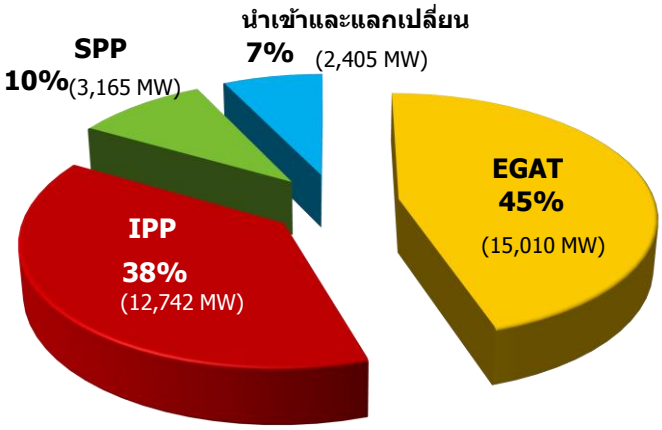
  - ***การใช้ลิกไนต์*** ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 14.2 ล้านตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันกับปี 2555 ร้อยละ 3.4 โดยเป็นการใช้ในการผลิตไฟฟ้าคิดเป็นร้อยละ 90 ที่เหลือร้อยละ 10 ใช้ในภาคอุตสาหกรรม

  - ***การใช้ถ่านหินนำเข้า*** ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 12.7 ล้านตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 5.9 โดยใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ IPP ร้อยละ 34 ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ SPP ร้อยละ 14 และใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคอุตสาหกรรมร้อยละ 52

2.4 ไฟฟ้า

- **กำลังการผลิตติดตั้งที่อยู่ในระบบ** ณ เดือนกันยายน ปี 2556 อยู่ที่ 33,321 เมกะวัตต์ โดยสัดส่วนกำลังการผลิตไฟฟ้าปัจจุบัน การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (EGAT) มีกำลังการผลิตติดตั้งสูงสุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 45 รองลงมาคือผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ร้อยละ 38 ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ร้อยละ 10 และนำเข้าและแลกเปลี่ยนจากต่างประเทศ ร้อยละ 7 ตามลำดับ

กำลังการผลิตติดตั้งที่อยู่ในระบบแยกตามประเภทโรงไฟฟ้า เดือนกันยายน ปี 2556

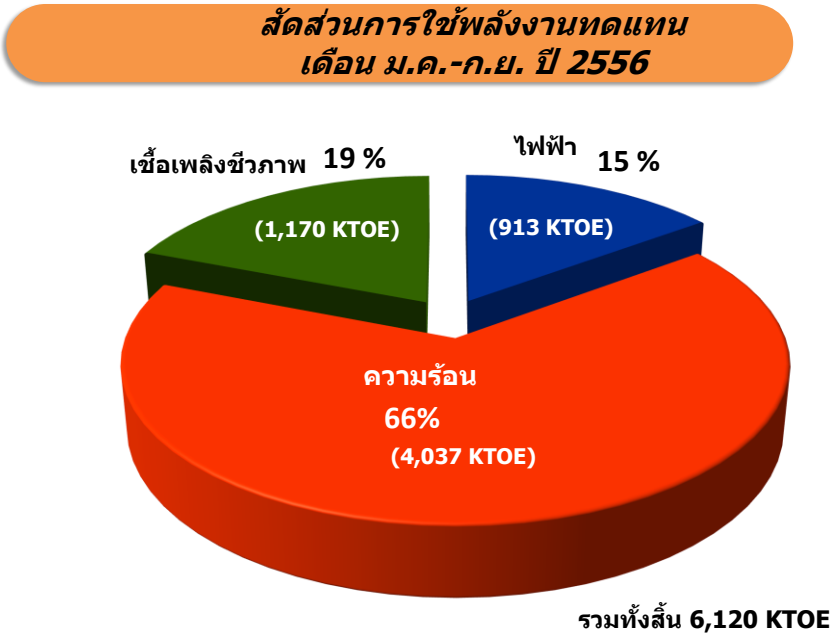


รวมทั้งสิ้น 33,321 MW

- **ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิในระบบของ กฟผ. (Net Peak Generation Requirement)** ช่วง 9 เดือนแรกปี 2556 เกิดขึ้น ณ วันพฤหัสบดีที่ 16 พฤษภาคม 2556 เวลา 14.00 น. อยู่ที่ระดับ 26,598 เมกะวัตต์ มีค่าสูงกว่าพลังไฟฟ้าสูงสุดของปีที่ผ่านมา ซึ่งเกิดเมื่อวันพฤหัสบดีที่ 26 เมษายน 2555 เวลา 14.30 น. อยู่ 477 เมกะวัตต์ หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.8 และค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า (Load Factor) อยู่ที่ร้อยละ 75.92

- **ปริมาณการใช้ไฟฟ้า** ช่วง 9 เดือนแรกปี 2556 มีการใช้ไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 124,818 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.0 ทั้งนี้กลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้ารายสาขาที่สำคัญส่วนใหญ่มีการใช้ไฟเพิ่มขึ้น โดยเฉพาะกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าภาคครัวเรือน มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.5 ในขณะที่ภาคอุตสาหกรรมซึ่งเป็นกลุ่มที่มีสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าสูงสุดคือร้อยละ 44.0 ของผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.2 ด้านภาคธุรกิจมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 18.1 กิจการขนาดเล็กมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 12.3 ในขณะที่ภาคราชการมีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 97.0

- **ปริมาณการผลิตไฟฟ้าตามชนิดเชื้อเพลิง** ช่วง 9 เดือนแรกปี 2556 อยู่ที่ระดับ 135,581 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 2.1 โดยเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าสูงสุด ได้แก่ ก๊าซธรรมชาติ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 67 ของเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด รองลงมาคือลิกไนต์/ถ่านหิน ร้อยละ 20 ไฟฟ้าพลังน้ำร้อยละ 3 น้ำมันร้อยละ 1 และไฟฟ้านำเข้าและเชื้อเพลิงอื่นๆ (แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ขยะ ก๊าซชีวภาพ แบล็คลิเคอ และก๊าซเหลือใช้จากขบวนการผลิต) ร้อยละ 9

2.5 พลังงานทดแทน

- **การใช้พลังงานทดแทน** ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ 6,120 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 11.1 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์รวมกับการใช้พลังงานทดแทน) ซึ่งอยู่ที่ระดับ 55,143 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ โดยเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 20.6 ทั้งนี้การใช้พลังงานทดแทนประกอบด้วยการใช้ในรูปความร้อนมีปริมาณ 4,037 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (ผลิตจากพลังงานแสงอาทิตย์ ชีวมวล ก๊าซชีวภาพ และขยะชุมชน) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 66 ของการใช้พลังงานทดแทนทั้งหมด การใช้ในรูปของเชื้อเพลิงชีวภาพมีปริมาณ 1,170 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (ประกอบด้วยเอทานอล 516 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ และไบโอดีเซล 654 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 19 และไฟฟ้ามีปริมาณ 913 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (ผลิตจากพลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังงานน้ำ ชีวมวล พลังงานความร้อนใต้พิภพ ขยะชุมชน และก๊าซชีวภาพ) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 15