

ภาพรวมพลังงาน ช่วง 11 เดือนแรกของปี 2556



จัดทำโดย ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน



สำนักงานนโยบาย
และแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

รายงานภาพรวมพลังงานช่วง 11 เดือนแรกของปี 2556

1. ภาพรวมพลังงานช่วง 11 เดือนแรกของปี 2556

ภาพรวมพลังงานของประเทศไทยช่วง 11 เดือนแรกของปี 2556 การนำเข้า (สุทธิ) ของพลังงานขั้นต้น การใช้พลังงานขั้นต้น และการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีการเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ส่วนการผลิตพลังงานขั้นต้น มูลค่าการนำเข้าพลังงาน มูลค่าการใช้พลังงาน และมูลค่าการส่งออก มีการเปลี่ยนแปลงลดลงจากช่วงเดียวกันของปี 2555 สรุปได้ดังนี้

ภาพรวมพลังงานของประเทศไทยในช่วง 11 เดือนแรกของ ปี 2556

รายการ	ม.ค.-พ.ย.		อัตราการเปลี่ยนแปลง (% Growth)
	2555	2556	
พลังงานขั้นต้น (KTOE)			
- การผลิต	49,481	49,384	-0.2
- การนำเข้า (สุทธิ)	49,921	51,666	3.5
- การใช้	90,552	91,435	1.0
พลังงานขั้นสุดท้าย (KTOE)			
- การใช้	59,394	59,926	0.9
มูลค่าพลังงาน (ล้านบาท)			
- มูลค่าการนำเข้า	1,333,076	1,298,667	-2.6
- มูลค่าการใช้	1,929,953	1,916,887	-0.7
- มูลค่าการส่งออก	372,600	339,262	-8.9

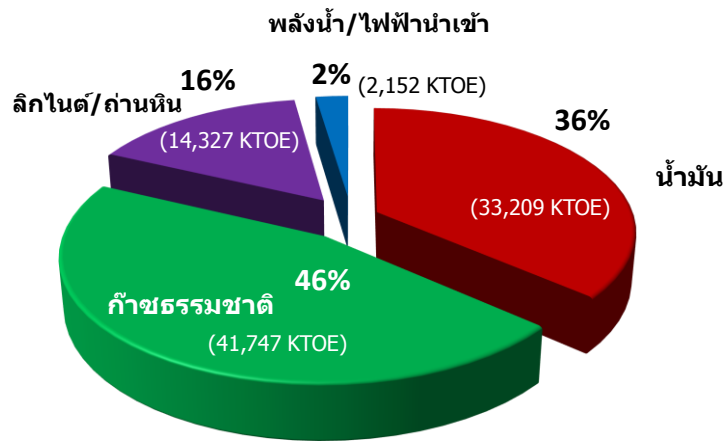
1.1 พลังงานขั้นต้น (พลังงานก่อนแปรรูป)

- การผลิตพลังงานขั้นต้น ช่วง 11 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ 49,384 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงเล็กน้อยร้อยละ 0.2 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยการผลิตน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.9 การผลิตคอนเดนเสทเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4 การผลิตก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.7 การผลิตลิกไนต์ลดลงร้อยละ 3.6 ในขณะที่การผลิตไฟฟ้าพลังน้ำลดลงร้อยละ 36.3

- การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานขั้นต้น ช่วง 11 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ 51,666 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.5 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยน้ำมันดิบมีการนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.1 และการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป (สุทธิ) ลดลงร้อยละ 12.5 การนำเข้าถ่านหินลดลงร้อยละ 9.8 การนำเข้าไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 21.1 ในขณะที่การนำเข้าก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.7

- การใช้พลังงานขั้นต้น ช่วง 11 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ 91,435 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.0 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยก๊าซธรรมชาติซึ่งมีการใช้พลังงานสูงสุดร้อยละ 46 ของการใช้พลังงานขั้นต้นทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.8 รองลงมาเป็นน้ำมันสำเร็จรูปซึ่งสัดส่วนร้อยละ 36 ของการใช้พลังงานขั้นต้นทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.7 ลิกไนต์/ถ่านหิน ซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 16 ของการใช้พลังงานขั้นต้นทั้งหมด มีการใช้ลดลงร้อยละ 4.5 ในขณะที่ไฟฟ้าพลังน้ำและไฟฟ้านำเข้าซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 2 ของการใช้พลังงานขั้นต้นทั้งหมด มีการใช้ลดลงร้อยละ 17.2

**สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นต้น
เดือน ม.ค.-พ.ย. ปี 2556**

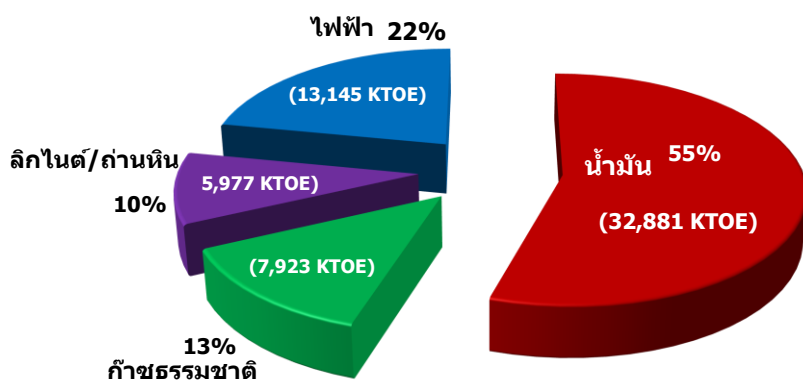


รวมทั้งสิ้น 91,435 KTOE

1.2 พลังงานขั้นสุดท้าย (พลังงานหลังการแปรรูป)

- การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ช่วง 11 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ 59,926 พันตันเทียบเท่ามันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.9 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยน้ำมันสำเร็จรูปซึ่งมีการใช้พลังงานสูงสุดในสัดส่วนร้อยละ 55 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.7 ไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.2 ในขณะที่ลิกไนต์และถ่านหินมีการใช้ลดลงร้อยละ 11.5

**สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย
เดือน ม.ค.-พ.ย.ปี 2556**



รวมทั้งสิ้น 59,926 KTOE

1.3 มูลค่าพลังงาน

- **มูลค่าการนำเข้าพลังงาน** ช่วง 11 เดือนแรกของปี 2556 มีการนำเข้าพลังงานที่ 1,297,613 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 2.7 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยมูลค่าการนำเข้าน้ำมันดิบมีสัดส่วนมากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 75 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 980,077 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 4.7 รองลงมาเป็นน้ำมันสำเร็จรูปมีมูลค่าการนำเข้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 128,343 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.2 แก๊สธรรมชาติและแก๊สธรรมชาติเหลว (LNG) มีมูลค่าการนำเข้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 135,216 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.2 ถ่านหินมีมูลค่าการนำเข้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 35,884 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 19.5 ในขณะที่ไฟฟ้ามีมูลค่าการนำเข้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 18,093 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 16.0

- **มูลค่าการใช้พลังงาน** ช่วง 11 เดือนแรกของปี 2556 มีมูลค่าการใช้พลังงานที่ 1,946,660 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.4 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยน้ำมันสำเร็จรูปซึ่งมีสัดส่วนการใช้พลังงานสูงสุดร้อยละ 63 มีมูลค่าการใช้พลังงานอยู่ที่ 1,208,030 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.0 รองลงมาเป็นไฟฟ้ามีมูลค่าการใช้อยู่ที่ 497,627 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 26 เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.4 แก๊สธรรมชาติมีมูลค่าการใช้อยู่ที่ 110,651 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6 ลดลงร้อยละ 1.9 พลังงานทดแทนมีมูลค่าการใช้อยู่ที่ 107,299 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4 เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.7 และลิกไนต์/ถ่านหินนำเข้ามีมูลค่าการใช้อยู่ที่ 22,973 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1 ลดลงร้อยละ 21.5

- **มูลค่าการส่งออกพลังงาน** ช่วง 11 เดือนแรกของปี 2556 มีมูลค่าการส่งออกพลังงานอยู่ที่ 339,262 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 8.9 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยน้ำมันสำเร็จรูปมีมูลค่าการส่งออกสูงสุดอยู่ที่ 306,866 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 90 ลดลงร้อยละ 3.8 น้ำมันดิบมีมูลค่าการส่งออกอยู่ที่ 28,282 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8 ลดลงร้อยละ 42.2 และที่ไฟฟ้ามีมูลค่าการส่งออกอยู่ที่ 4,114 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1 ลดลงร้อยละ 11.9

2. ข้อมูลพื้นฐานด้านพลังงาน

ในช่วง 11 เดือนแรกของปี 2556 ประเทศไทยมีการผลิตน้ำมันดิบ การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป การผลิตแก๊สธรรมชาติ การนำเข้าน้ำมันดิบ การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป และการนำเข้าแก๊สธรรมชาติเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันกับปี 2555 ส่วนการผลิตลิกไนต์ และการนำเข้าถ่านหินลดลง เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันกับปี 2555 ด้านการใช้พลังงานในช่วง 10 เดือนแรกของปี 2556 มีการใช้พลังงานเพิ่มขึ้นเกือบทุกประเภท ยกเว้นการใช้ถ่านหินลดลง สรุปได้ดังนี้

ข้อมูลพื้นฐานด้านพลังงาน ม.ค.-พ.ย. 2556

ประเภทพลังงาน	ม.ค.-พ.ย.		อัตราการเปลี่ยนแปลง (% Growth)
	2555	2556	
น้ำมันดิบ (พันบาร์เรลต่อวัน)			
- การผลิต	149	150	0.8
- การนำเข้า	863	872	1.0
- การใช้เพื่อการกลั่น	973	1,074	10.3
- การส่งออก	43	26	-37.9
น้ำมันสำเร็จรูป (พันบาร์เรลต่อวัน)			
- การผลิต	986	1,016	3.1
- การนำเข้า	68	76	11.2
- การใช้	767	788	2.8
- การส่งออก	201	200	-0.3
ก๊าซธรรมชาติ (MMSCFD)			
- การผลิต	3,998	4,064	1.7
- การนำเข้า	950	1,023	7.7
- การใช้	4,540	4,602	1.4
ลิกไนต์/ถ่านหิน (ล้านตัน)			
ลิกไนต์			
- การผลิตลิกไนต์	16.7	16.4	-1.5
- การใช้ลิกไนต์	16.8	17.1	1.7
ถ่านหิน			
- การนำเข้าถ่านหิน	17.4	15.7	-9.8
- การใช้ถ่านหิน	16.8	15.6	-7.6
ไฟฟ้า			
- กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	32,290	33,681	
- ความต้องการไฟฟ้าสูงสุด (MW) (Gross Peak Generation)	26,121	26,598	1.8
- ปริมาณการใช้ไฟฟ้า (GWh)	148,583	152,127	2.4

2.1 น้ำมัน

- **น้ำมันดิบ** ช่วง 11 เดือนแรกของปี 2556 มีการผลิตน้ำมันดิบที่ระดับ 150 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.8 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 และมีการนำเข้าน้ำมันดิบที่ระดับ 872 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.0 จากช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยส่วนใหญ่ร้อยละ 74 เป็นการนำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกกลาง รองลงมาร้อยละ 9 นำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกไกล และร้อยละ 17 นำเข้าจากที่อื่นๆ โดยมีการใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่นที่ระดับ 1,074 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.3 และส่งออกที่ระดับ 26 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 37.9

- **น้ำมันสำเร็จรูป** ช่วง 11 เดือนแรกของปี 2556 มีการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปที่ระดับ 1,016 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 3.1 การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ระดับ 76 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 11.2 ส่วนการใช้น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ระดับ 788 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.8 และมีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปที่ระดับ 200 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 0.3 โดยมีรายละเอียดการใช้น้ำมันสำเร็จรูปแต่ละประเภท ดังนี้

- **การใช้น้ำมันเบนซิน** ช่วง 11 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 22.4 ล้านลิตรต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 18 ของการใช้ น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 7.7 โดยเฉพาะการเพิ่มขึ้นของน้ำมันกลุ่มแก๊สโซฮอล์ ตั้งแต่ต้นปี ตั้งแต่มีการยกเลิกการจำหน่ายเบนซิน 91

- **การใช้น้ำมันดีเซล** ช่วง 11 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 57.1 ล้านลิตรต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนสูงสุดร้อยละ 46 ของการใช้ น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 2.4 โดยการใช้ที่เพิ่มขึ้นแต่ละเดือนไม่มากนัก ส่วนหนึ่งเป็นเพราะผู้บริโภคหันไปใช้ NGV เนื่องจากราคาขายปลีก NGV ยังอยู่ในระดับที่ค่อนข้างต่ำ

ทั้งนี้สาเหตุที่การใช้ น้ำมันเบนซินและดีเซลในช่วง 11 เดือนแรกของปี 2556 เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 เนื่องจากเป็นช่วงเริ่มเข้าสู่ฤดูหนาว ประกอบกับเป็นช่วงใกล้เทศกาลปีใหม่ ซึ่งทำให้ประชาชนออกมาเดินทางท่องเที่ยวมากขึ้น

- **การใช้ LPG** ช่วง 11 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 6,856 พันตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.6 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยมีการใช้ LPG แยกเป็นรายสาขา ดังนี้

- การใช้ในครัวเรือนมีสัดส่วนการใช้มากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 32 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 2,207 พันตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 20.5 ส่วนหนึ่งเป็นผลมาจากมาตรการการตรวจสอบการลักลอบการนำ LPG ภาคครัวเรือนไปจำหน่ายยังภาคขนส่ง และการจำกัดโควตาโรงบรรจุมาตั้งแต่เดือนมกราคม

- การใช้ในรถยนต์คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 24 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 1,617 พันตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 66.8 สาเหตุที่ใช้ LPG ในรถยนต์ขยายตัวอย่างต่อเนื่องเป็นเพราะราคา LPG ในภาคขนส่งยังอยู่ที่ 21.38 บาทต่อกิโลกรัม ซึ่งอยู่ในระดับต่ำเมื่อเปรียบเทียบกับราคาน้ำมัน ปัจจุบันมีจำนวนรถยนต์ LPG ทั้งสิ้น 1,125,030 คัน

- การใช้เป็นเชื้อเพลิงในอุตสาหกรรมมีสัดส่วนร้อยละ 8 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 555 พันตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 1.9

- การใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 35 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 2,392 พันตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 2.3

- การใช้เองภายในโรงงานคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 86 พันตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 16.1

- การจัดหา LPG ช่วง 11 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 7,074 พันตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนเล็กน้อยร้อยละ 0.5 โดยเป็นการผลิตในประเทศ 5,291 พันตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 3.8 และนำเข้าในรูปแบบของ LPG โพรเพนและบิวเทน 1,783 พันตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 10.4 ซึ่งการนำเข้าเริ่มสูงขึ้นตั้งแต่เดือนสิงหาคม จากการหยุดซ่อมบำรุงโรงแยกก๊าซหน่วยที่ 3 ประกอบกับโรงแยกก๊าซหน่วยที่ 5 เกิดเหตุฟ้าผ่า ซึ่งขณะนี้สามารถกลับมาเดินเครื่องได้ประมาณร้อยละ 50 และคาดว่าจะสามารถกลับมาดำเนินการเดินเครื่องได้เต็มกำลังการผลิตประมาณต้นเดือนเมษายน 2557

ราคาน้ำมัน

- ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก (Dubai) เฉลี่ยช่วง 11 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 106.88 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล ลดลงจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ซึ่งเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 107.25 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล

- ราคาน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว (HSD) ในตลาดโลก เฉลี่ยช่วง 11 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 128.00 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล ลดลงจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ซึ่งเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 124.370 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล

- ค่าการตลาดในประเทศ เฉลี่ยช่วง 11 เดือนแรกของปี 2556 ดีเซลหมุนเร็วอยู่ที่ระดับ 0.86 บาทต่อลิตร

2.2 ก๊าซธรรมชาติ

- **การจัดการก๊าซธรรมชาติ** ช่วง 11 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 5,087 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 อยู่ที่ร้อยละ 2.8 โดยเป็นการผลิตจากแหล่งภายในประเทศคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 80 เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 1.7 และนำเข้าจากต่างประเทศ ได้แก่ แหล่งยาดานา เขตากุน จากพม่า และ LNG จากกาตาร์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 20 เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 7.7

- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** ช่วง 11 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 4,602 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 1.4 โดยร้อยละ 59 ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ร้อยละ 20 ใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ ร้อยละ 14 ใช้ในภาคอุตสาหกรรม และที่เหลือร้อยละ 7 นำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคขนส่ง (NGV)

- **การใช้ NGV ในภาคขนส่ง** ณ เดือนพฤศจิกายน 2556 มีจำนวนรถ NGV เพิ่มขึ้นรวมเป็นจำนวน 437,154 คัน เป็นรถเบนซิน 392,833 คัน และรถดีเซล 44,321 คัน มีจำนวนสถานีบริการ NGV ทั้งหมดจำนวน 488 สถานี และมีปริมาณการใช้ NGV เฉลี่ย 8,735 ตันต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 7.5 ทั้งนี้เนื่องจากรัฐบาลสนับสนุนการใช้ NGV เป็นเชื้อเพลิง แต่อัตราการเติบโตของการใช้ในแต่ละเดือนเพิ่มไม่มากนักเนื่องจากจำนวนสถานีบริการ NGV มีไม่เพียงพอกับความต้องการ

2.3 ลิกไนต์/ถ่านหิน

- **การจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน** ช่วง 11 เดือนแรกของปี 2556 มีการจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน 32.1 ล้านตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปี 2555 อยู่ที่ร้อยละ 5.8 โดยเป็นการผลิตลิกไนต์ 16.4 ล้านตัน และการนำเข้าถ่านหิน 15.7 ล้านตัน โดยแหล่งผลิตลิกไนต์ภายในประเทศที่สำคัญซึ่งมีสัดส่วนการผลิตสูงสุดถึงร้อยละ 94 คือ แหล่งแม่เมาะ

- **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** ช่วง 11 เดือนแรกของปี 2556 มีการใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน 32.7 ล้านตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปี 2555 อยู่ที่ร้อยละ 2.9 ส่วนใหญ่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 58 ที่เหลือใช้ในอุตสาหกรรมร้อยละ 42 โดยมีรายละเอียดดังนี้

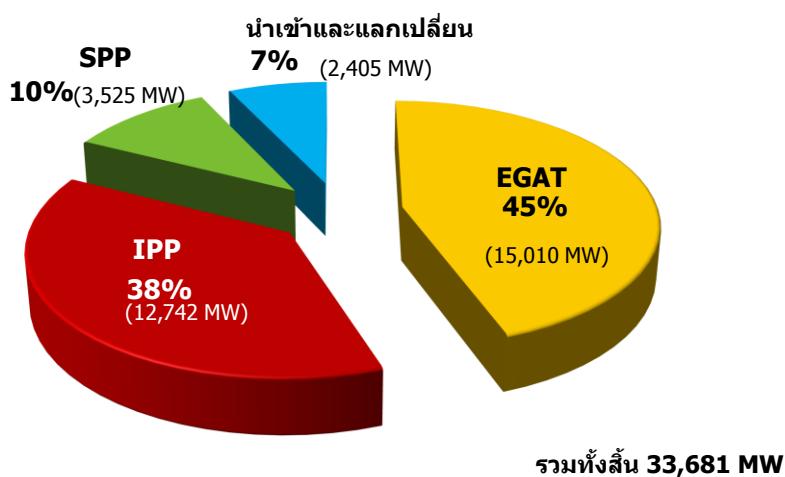
- **การใช้ลิกไนต์** ช่วง 11 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 17.1 ล้านตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันกับปี 2555 ร้อยละ 1.7 โดยเป็นการใช้ในการผลิตไฟฟ้าคิดเป็นร้อยละ 90 ที่เหลือร้อยละ 10 ใช้ในภาคอุตสาหกรรม

- **การใช้ถ่านหินนำเข้า** ช่วง 11 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 15.6 ล้านตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 7.6 โดยใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ IPP ร้อยละ 33 ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ SPP ร้อยละ 13 และใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคอุตสาหกรรมร้อยละ 53

2.4 ไฟฟ้า

- กำลังการผลิตติดตั้งที่อยู่ในระบบ ณ เดือนพฤศจิกายน ปี 2556 อยู่ที่ 33,591 เมกะวัตต์ โดยสัดส่วนกำลังการผลิตไฟฟ้าปัจจุบัน การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (EGAT) มีกำลังการผลิตติดตั้งสูงสุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 45 รองลงมาคือผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ร้อยละ 38 ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ร้อยละ 10 และนำเข้าและแลกเปลี่ยนจากต่างประเทศ ร้อยละ 7 ตามลำดับ

กำลังการผลิตติดตั้งที่อยู่ในระบบแยกตามประเภทโรงไฟฟ้า เดือนพฤศจิกายน ปี 2556



- 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 75.51
- ปริมาณการใช้ไฟฟ้า ช่วง 11 เดือนแรกปี 2556 มีการใช้ไฟฟ้างรวมทั้งสิ้น 152,127 กิกะวัตต์ ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 2.4 ทั้งนี้กลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้ายุทธศาสตร์ที่สำคัญส่วนใหญ่มีการใช้ไฟเพิ่มขึ้น โดยเฉพาะกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าภาคครัวเรือน มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.5 ในขณะที่ภาคอุตสาหกรรม ซึ่งเป็นกลุ่มที่มีสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าสูงสุดคือร้อยละ 44.0 ของผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.7 ด้านภาคธุรกิจมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 14.5 กิจการขนาดเล็กมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 9.7 ในขณะที่ภาคราชการมีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 96.4
- ปริมาณการผลิตไฟฟ้าตามชนิดเชื้อเพลิง ช่วง 11 เดือนแรกปี 2556 อยู่ที่ระดับ 164,672 กิกะวัตต์ ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 1.2 โดยเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าสูงสุด ได้แก่ ก๊าซธรรมชาติ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 67 ของเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด รองลงมาคือลิกไนต์/ถ่านหิน ร้อยละ 20 ไฟฟ้าพลังน้ำร้อยละ 3 น้ำมันร้อยละ 1 และไฟฟ้านำเข้าและเชื้อเพลิงอื่นๆ (แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ชยะ ก๊าซชีวภาพ แบล็คลิเคอ และก๊าซเหลือใช้จากขบวนการผลิต) ร้อยละ 9

2.5 พลังงานทดแทน

- การใช้พลังงานทดแทน ช่วง 11 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ 7,495 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 11.1 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์รวมกับการใช้พลังงานทดแทน) ซึ่งอยู่ที่ระดับ 67,421 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ โดยเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 14.2 ทั้งนี้การใช้พลังงานทดแทนประกอบด้วยการใช้ในรูปความร้อนมีปริมาณ 4,826 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (ผลิตจากพลังงานแสงอาทิตย์ ชีวมวล ก๊าซชีวภาพ และขยะชุมชน) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 64 ของการใช้พลังงานทดแทนทั้งหมด การใช้ในรูปของเชื้อเพลิงชีวภาพมีปริมาณ 1,460 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (ประกอบด้วยเอทานอล 640 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ และไบโอดีเซล 820 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 19 และไฟฟ้ามีปริมาณ 1,209 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (ผลิตจากพลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังงานน้ำ ชีวมวล พลังงานความร้อนใต้พิภพ ขยะชุมชน และก๊าซชีวภาพ) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 16

สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน เดือน ม.ค.-พ.ย.ปี 2556

