

# ภาพรวมพลังงาน ช่วง 5 เดือนแรกของปี 2556



จัดทำโดย ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน



สำนักงานนโยบาย  
และแผนพลังงาน  
กระทรวงพลังงาน

## รายงานภาพรวมพลังงานช่วง 5 เดือนแรกของปี 2556

### 1. ภาพรวมพลังงานช่วง 5 เดือนแรกของปี 2556

ภาพรวมพลังงานของประเทศไทยช่วง 5 เดือนแรกของปี 2556 การผลิตพลังงานขั้นต้น การใช้พลังงานขั้นต้น และการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีการเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ส่วนการนำเข้า (สุทธิ) ของพลังงานขั้นต้น มูลค่าการนำเข้าพลังงาน มูลค่าการใช้พลังงาน และมูลค่าการส่งออก มีการเปลี่ยนแปลงลดลงจากช่วงเดียวกันของปี 2555 สรุปได้ดังนี้

#### ภาพรวมพลังงานของประเทศไทยในช่วง 5 เดือนแรกของปี 2556

รายการ	ม.ค.-พ.ค.		อัตราการเปลี่ยนแปลง (% Growth)
	2555	2556	
<b>พลังงานขั้นต้น (KTOE)</b>			
- การผลิต	22,382	22,795	1.8
- การนำเข้า (สุทธิ)	23,143	23,046	-0.4
- การใช้	40,581	42,472	4.7
<b>พลังงานขั้นสุดท้าย (KTOE)</b>			
- การใช้	26,856	27,753	3.3
<b>มูลค่าพลังงาน (ล้านบาท)</b>			
- มูลค่าการนำเข้า	660,021	578,312	-12.4
- มูลค่าการใช้	896,727	881,225	-1.7
- มูลค่าการส่งออก	178,603	136,766	-23.4

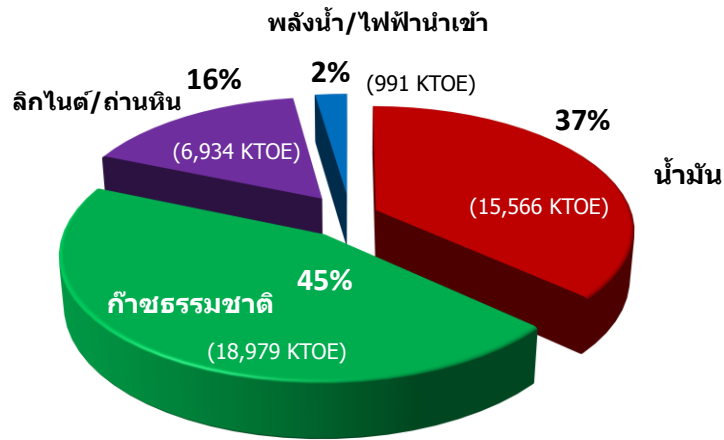
#### 1.1 พลังงานขั้นต้น (พลังงานก่อนแปรรูป)

- การผลิตพลังงานขั้นต้น ช่วง 5 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ 22,795 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.8 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยการผลิตน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.8 การผลิตคอนเดนเสทเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.3 การผลิตก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.3 การผลิตลิกไนต์ลดลงร้อยละ 19.7 ในขณะที่การผลิตไฟฟ้าพลังน้ำลดลงร้อยละ 43.5

- การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานขั้นต้น ช่วง 5 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ 23,046 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 0.4 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยน้ำมันดิบมีการนำเข้าลดลงร้อยละ 1.7 และการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป (สุทธิ) ลดลงร้อยละ 24.8 ในขณะที่การนำเข้าก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.1

- การใช้พลังงานขั้นต้น ช่วง 5 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ 42,472 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.7 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 ทั้งนี้การใช้พลังงานขั้นต้นเพิ่มขึ้นเกือบทุกประเภท โดยก๊าซธรรมชาติซึ่งมีการใช้พลังงานสูงสุดร้อยละ 45 ของการใช้พลังงานขั้นต้นทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.6 รองลงมาเป็นน้ำมันสำเร็จรูป ซึ่งสัดส่วนร้อยละ 37 ของการใช้พลังงานขั้นต้นทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.7 ลิกไนต์/ถ่านหิน ซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 16 ของการใช้พลังงานขั้นต้นทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.5 ในขณะที่ไฟฟ้าพลังน้ำและไฟฟ้านำเข้าซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 2 ของการใช้พลังงานขั้นต้นทั้งหมด มีการใช้ลดลงร้อยละ 34.7

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

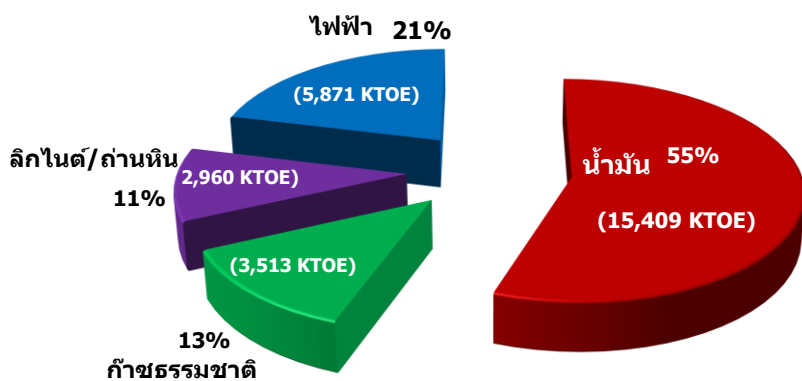


รวมทั้งสิ้น 42,472 KTOE

**1.2 พลังงานขั้นสุดท้าย (พลังงานหลังการแปรรูป)**

- การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ช่วง 5 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ 27,753 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.3 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยน้ำมันสำเร็จรูป ซึ่งมีการใช้พลังงานสูงสุดในสัดส่วนร้อยละ 56 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.1 ไฟฟ้ามีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.8 ก๊าซธรรมชาติมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.4 ในขณะที่ลิกไนต์และถ่านหินมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.9

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



รวมทั้งสิ้น 27,753 KTOE

### 1.3 มูลค่าพลังงาน

- **มูลค่าการนำเข้าพลังงาน** ช่วง 5 เดือนแรกของปี 2556 มีการนำเข้าพลังงานที่ 578,312 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 12.4 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยมูลค่าการนำเข้าน้ำมันดิบมีสัดส่วนมากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 77 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 442,478 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 15.0 รองลงมาเป็นน้ำมันสำเร็จรูปมีมูลค่าการนำเข้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 57,851 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 1.9 ก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) มีมูลค่าการนำเข้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 58,175 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 12.3 ถ่านหินมีมูลค่าการนำเข้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 13,201 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 36.4 ในขณะที่ไฟฟ้ามีมูลค่าการนำเข้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 6,607 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 15.6

- **มูลค่าการใช้พลังงาน** ช่วง 5 เดือนแรกของปี 2556 มีมูลค่าการใช้พลังงานที่ 881,225 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 1.7 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยน้ำมันสำเร็จรูปซึ่งมีสัดส่วนการใช้พลังงานสูงสุดร้อยละ 64 มีมูลค่าการใช้พลังงานอยู่ที่ 561,274 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 0.5 รองลงมาเป็นไฟฟ้ามีมูลค่าการใช้อยู่ที่ 221,575 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 25 เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.0 ก๊าซธรรมชาติมีมูลค่าการใช้อยู่ที่ 48,464 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5 ลดลงร้อยละ 4.8 พลังงานทดแทนมีมูลค่าการใช้อยู่ที่ 38,957 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4 ลดลงร้อยละ 26.8 และลิกไนต์/ถ่านหินนำเข้ามีมูลค่าการใช้อยู่ที่ 10,956 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1 ลดลงร้อยละ 17.6

- **มูลค่าการส่งออกพลังงาน** ช่วง 5 เดือนแรกของปี 2556 มีมูลค่าการส่งออกพลังงานอยู่ที่ 136,766 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 23.4 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยน้ำมันสำเร็จรูปมีมูลค่าการส่งออกสูงสุดอยู่ที่ 118,622 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 87 ลดลงร้อยละ 20.0 น้ำมันดิบมีมูลค่าการส่งออกอยู่ที่ 15,393 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 11 ลดลงร้อยละ 45.3 ในขณะที่ไฟฟ้ามีมูลค่าการส่งออกอยู่ที่ 2,751 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2 เพิ่มขึ้นร้อยละ 26.0

## 2. ข้อมูลพื้นฐานด้านพลังงาน

ในช่วง 5 เดือนแรกของปี 2556 ประเทศไทยมีการผลิตน้ำมันดิบ การผลิตก๊าซธรรมชาติ และการนำเข้าก๊าซธรรมชาติ เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันกับปี 2555 ส่วนการนำเข้าน้ำมันดิบ น้ำมันสำเร็จรูป และถ่านหินลดลง เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันกับปี 2555 ด้านการใช้พลังงานในช่วง 5 เดือนแรกของปี 2556 มีการใช้พลังงานเพิ่มขึ้นเกือบทุกประเภท สรุปได้ดังนี้

ประเภทพลังงาน	2555	ม.ค.-พ.ค.		อัตราการเปลี่ยนแปลง (% Growth)
		2555	2556	
<b>น้ำมันดิบ (พันบาร์เรลต่อวัน)</b>				
- การผลิต	149	152	156	2.8
- การนำเข้า	860	923	888	-3.8
- การใช้เพื่อการกลั่น	977	1,009	1,051	4.2
- การส่งออก	41	52	32	-37.8
<b>น้ำมันสำเร็จรูป (พันบาร์เรลต่อวัน)</b>				
- การผลิต	989	1,004	991	-1.3
- การนำเข้า	67	68	73	7.8
- การใช้	768	784	815	3.9
- การส่งออก	199	200	175	-12.3
<b>ก๊าซธรรมชาติ (MMSCFD)</b>				
- การผลิต	3,994	3,855	4,136	7.3
- การนำเข้า	950	858	979	14.1
- การใช้	4,534	4,328	4,663	7.0
<b>ลิกไนต์/ถ่านหิน (ล้านตัน)</b>				
<b>ลิกไนต์</b>				
- การผลิตลิกไนต์	18.1	8.0	7.1	-12.3
- การใช้ลิกไนต์	18.4	7.4	7.9	6.5
<b>ถ่านหิน</b>				
- การนำเข้าถ่านหิน	18.4	7.5	6.0	-20.6
- การใช้ถ่านหิน	18.4	7.5	7.7	3.1
<b>ไฟฟ้า</b>				
- กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	32,600	31,451	33,051	
- ความต้องการไฟฟ้าสูงสุด (MW) (Gross Peak Generation)	26,774	25,859	27,285	5.5
- ปริมาณการใช้ไฟฟ้า (GWh)	161,778	66,607	68,889	3.4

## 2.1 น้ำมัน

- **น้ำมันดิบ** ช่วง 5 เดือนแรกของปี 2556 มีการผลิตน้ำมันดิบที่ระดับ 156 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.8 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 และมีการนำเข้าน้ำมันดิบที่ระดับ 888 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 3.8 จากช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยส่วนใหญ่ร้อยละ 75 เป็นการนำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกกลาง รองลงมาร้อยละ 8 นำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกไกล และร้อยละ 17 นำเข้าจากที่อื่นๆ โดยมีการใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่นที่ระดับ 1,051 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.2 และส่งออกที่ระดับ 32 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 37.8

- **น้ำมันสำเร็จรูป** ช่วง 5 เดือนแรกของปี 2556 มีการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปที่ระดับ 991 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 1.3 การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ระดับ 73 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.8 ส่วนการใช้้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ระดับ 815 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.9 และมีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปที่ระดับ 175 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 12.3 โดยมีรายละเอียดการใช้้ำมันสำเร็จรูปแต่ละประเภท ดังนี้

- **การใช้ น้ำมันเบนซิน** ช่วง 5 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 22.6 ล้านลิตรต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 17 ของการใช้ น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 9.2 โดยเฉพาะการเพิ่มขึ้นของน้ำมันกลุ่มแก๊สโซฮอล
- **การใช้ น้ำมันดีเซล** ช่วง 5 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 60.4 ล้านลิตรต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนสูงสุดร้อยละ 47 ของการใช้ น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 5.0 เนื่องจากเป็นช่วงฤดูกาลเก็บเกี่ยวผลผลิตทางการเกษตร ทำให้มีการใช้น้ำมันดีเซลเพื่อขนส่งสินค้าทางการเกษตรมากขึ้น
- **การใช้ LPG** ช่วง 5 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 3,136 พันตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.6 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยมีการใช้ LPG แยกเป็นรายสาขา ดังนี้
  - การใช้ในครัวเรือนมีสัดส่วนการใช้มากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 33 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 1,025 พันตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 16.1
  - การใช้ในรถยนต์คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 22 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 697 พันตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 57.2 สาเหตุที่การใช้ LPG ในรถยนต์ขยายตัวอย่างต่อเนื่องเป็นเพราะราคา LPG ในภาคขนส่งยังอยู่ที่ 21.38 บาทต่อกิโลกรัม ซึ่งอยู่ในระดับต่ำเมื่อเปรียบเทียบกับราคาน้ำมัน ปัจจุบันมีจำนวนรถยนต์ LPG ทั้งหมด 1,065,077 คัน
  - การใช้เป็นเชื้อเพลิงในอุตสาหกรรมมีสัดส่วนร้อยละ 8 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 251 พันตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 1.9
  - การใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 36 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 1,128 พันตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 18.7
  - การใช้เองภายในโรงงานคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 35 พันตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 4.6
- การจัดหา LPG ช่วง 5 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 3,196 พันตัน โดยเป็นการผลิตในประเทศ 2,471 พันตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 2.9 และนำเข้าในรูปแบบของ LPG โพรเพนและบิวเทน 726 พันตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 1.9

### ราคาน้ำมัน

- ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก (Dubai) เฉลี่ยช่วง 5 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 99.49 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล ลดลงจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ซึ่งเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 103.85 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล
- ราคาน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว (HSD) ในตลาดโลก เฉลี่ยช่วง 5 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 116.97 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล ลดลงจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ซึ่งเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 119.07 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล
- ค่าการตลาดในประเทศ เฉลี่ยช่วง 5 เดือนแรกของปี 2556 ดีเซลหมุนเร็วอยู่ที่ระดับ 1.09 บาทต่อลิตร

## 2.2 ก๊าซธรรมชาติ

- **การจัดหาก๊าซธรรมชาติ** ช่วง 5 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 5,115 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 อยู่ที่ร้อยละ 8.6 โดยเป็นการผลิตจากแหล่งภายในประเทศคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 81 เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 7.3 และนำเข้าจากต่างประเทศ ได้แก่ แหล่งยาดานา

เยตากุน จากพม่า และ LNG จากกาตาร์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 19 เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 14.1

- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** ช่วง 5 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 4,633 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 7.0 โดยร้อยละ 59 ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ร้อยละ 21 ใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ ร้อยละ 13 ใช้ในภาคอุตสาหกรรม และที่เหลือร้อยละ 6 นำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคขนส่ง (NGV)

- **การใช้ NGV ในภาคขนส่ง** ณ เดือนพฤษภาคม 2556 มีจำนวนรถ NGV เพิ่มขึ้นรวมเป็นจำนวน 407,104 คัน เป็นรถเบนซิน 363,737 คัน และรถดีเซล 43,367 คัน มีจำนวนสถานีบริการ NGV ทั้งหมดจำนวน 486 สถานี และมีปริมาณการใช้ NGV เฉลี่ย 8,735 ตันต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ร้อยละ 7.9

### 2.3 ลิกไนต์/ถ่านหิน

- **การจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน** ช่วง 5 เดือนแรกของปี 2556 มีการจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน 13.1 ล้านตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปี 2555 อยู่ที่ร้อยละ 16.29 โดยเป็นการผลิตลิกไนต์ 7.1 ล้านตัน และการนำเข้าถ่านหิน 6.0 ล้านตัน โดยแหล่งผลิตลิกไนต์ภายในประเทศที่สำคัญซึ่งมีสัดส่วนการผลิตสูงสุดถึงร้อยละ 97 คือ แหล่งแม่เมาะ

- **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** ช่วง 5 เดือนแรกของปี 2556 มีการใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน 15.6 ล้านตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 อยู่ที่ร้อยละ 4.8 ส่วนใหญ่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 57 ที่เหลือใช้ในอุตสาหกรรมร้อยละ 43 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- **การใช้ลิกไนต์** ช่วง 5 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 7.9 ล้านตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันกับปี 2555 ร้อยละ 6.5 โดยเป็นการใช้ในการผลิตไฟฟ้าคิดเป็นร้อยละ 90 ที่เหลือร้อยละ 10 ใช้ในภาคอุตสาหกรรม

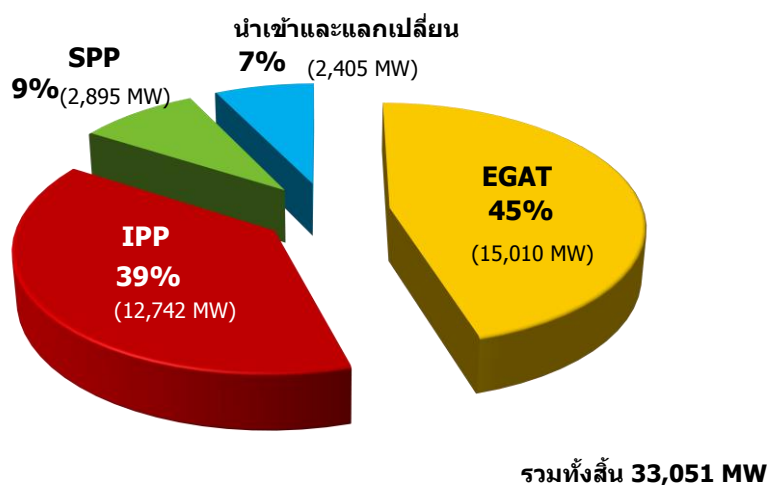
- **การนำเข้าถ่านหิน** ช่วง 5 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 7.7 ล้านตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 3.1 โดยใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ IPP ร้อยละ 33 ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ SPP ร้อยละ 13 และใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคอุตสาหกรรมร้อยละ 54

### 2.4 ไฟฟ้า

- **กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า** ณ เดือนพฤษภาคม ปี 2556 อยู่ที่ 33,051 เมกะวัตต์ เพิ่มขึ้นจากเดือนก่อนหน้าอยู่ที่ระดับ 90 เมกะวัตต์ เนื่องจากมีผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ขายไฟฟ้าเข้าระบบเพิ่มขึ้น โดยสัดส่วนกำลังการผลิตไฟฟ้าปัจจุบัน การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (EGAT) มีกำลังการผลิตติดตั้งสูงสุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 45 รองลงมาคือผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ร้อยละ 39 ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ร้อยละ 9 และนำเข้าและแลกเปลี่ยนจากต่างประเทศ ร้อยละ 7 ตามลำดับ

## กำลังการผลิตติดตั้งแยกตามประเภทโรงไฟฟ้า

เดือน พฤษภาคม ปี 2556



- ความต้องการไฟฟ้าสูงสุด (Gross Peak Generation) ช่วง 5 เดือนแรกปี 2556 เกิดขึ้น ณ วันพฤหัสบดีที่ 16 พฤษภาคม 2556 เวลา 14.00 น. อยู่ที่ระดับ 27,285 เมกะวัตต์ มีค่าสูงกว่าพลังไฟฟ้าสูงสุดของปีที่ผ่านมาซึ่งเกิดเมื่อวันพฤหัสบดีที่ 26 เมษายน 2555 อยู่ 511 เมกะวัตต์ หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.9 และค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า อยู่ที่ระดับร้อยละ 75.99

- ปริมาณการใช้ไฟฟ้า ช่วง 5 เดือนแรกปี 2556 มีการใช้ไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 68,889 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.4 ทั้งนี้กลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้ารายสาขาที่สำคัญส่วนใหญ่มีการใช้ไฟเพิ่มขึ้น โดยเฉพาะกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าภาคครัวเรือน มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.9 เนื่องจากสภาพอากาศที่ร้อนขึ้นส่งผลให้มีการใช้ไฟฟ้าขยายตัวเพิ่มขึ้น เช่นเดียวกับภาคอุตสาหกรรม ซึ่งเป็นกลุ่มที่มีสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าสูงสุดคือ ร้อยละ 44.0 ของผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4 โดยเฉพาะอุตสาหกรรมสิ่งทอและเครื่องนุ่งห่ม ซึ่งมีแนวโน้มขยายตัวจากคำสั่งซื้อทั้งจากตลาดเอเชียและอาเซียนที่ขยายตัว ด้านภาคธุรกิจมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 18.5 กิจการขนาดเล็กมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 11.4 ในขณะที่ภาคราชการมีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 96.8

- ปริมาณการผลิตไฟฟ้าตามชนิดเชื้อเพลิง ช่วง 5 เดือนแรกปี 2556 อยู่ที่ระดับ 75,628 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.3 โดยเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าสูงสุด ได้แก่ ก๊าซธรรมชาติ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 68 ของเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด รองลงมาคือลิกไนต์/ถ่านหิน ร้อยละ 20 ไฟฟ้าพลังน้ำร้อยละ 4 น้ำมันร้อยละ 1 และไฟฟ้านำเข้าและเชื้อเพลิงอื่นๆ (แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ชยะ ก๊าซชีวภาพ แบล็คคลิเคอ และก๊าซเหลือใช้จากขบวนการผลิต) ร้อยละ 7

### 2.5 พลังงานทดแทน

- การใช้พลังงานทดแทน ช่วง 5 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ 3,313 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10.7 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์รวมกับการใช้พลังงานทดแทน) ซึ่งอยู่ที่ระดับ 27,750 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ โดยเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 19.5 เนื่องจากสถานการณ์ราคาน้ำมันดิบมีการเคลื่อนไหวตลอดเวลา ประกอบกับรัฐบาลมีนโยบายส่งเสริมให้มีการใช้พลังงานทดแทนในประเทศเพิ่มมากขึ้น ทั้งนี้การใช้พลังงานทดแทนประกอบด้วยการใช้ในรูปความร้อน (ผลิต



จากพลังงานแสงอาทิตย์ ชีวมวล ก๊าซชีวภาพ และขยะชุมชน) 2,162 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 65 ของการใช้พลังงานทดแทนทั้งหมด การใช้ในรูปแบบของเชื้อเพลิงชีวภาพ (ประกอบด้วยเอทานอลและไบโอดีเซล) 638 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 20 และไฟฟ้า (ผลิตจากพลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังงานน้ำ ชีวมวล พลังงานความร้อนใต้พิภพ ขยะชุมชน และก๊าซชีวภาพ) 513 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 15

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

