

# ภาพรวมพลังงาน ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2556



จัดทำโดย ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน



สำนักงานนโยบาย  
และแผนพลังงาน  
กระทรวงพลังงาน

## รายงานภาพรวมพลังงานช่วง 3 เดือนแรกของปี 2556

### 1. ภาพรวมพลังงานช่วง 3 เดือนแรกของปี 2556

ภาพรวมพลังงานของประเทศไทยช่วง 3 เดือนแรกของปี 2556 การผลิตพลังงานขั้นต้น การใช้พลังงานขั้นต้น และการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีการเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ส่วนการนำเข้า (สุทธิ) ของพลังงานขั้นต้น มูลค่าการนำเข้าพลังงาน มูลค่าการใช้พลังงาน และมูลค่าการส่งออก มีการเปลี่ยนแปลงลดลงจากช่วงเดียวกันของปี 2555 สรุปได้ดังนี้

#### ภาพรวมพลังงานของประเทศไทยในช่วง 3 เดือนแรกของ ปี 2556

รายการ	ม.ค.-มี.ค.		อัตราการเปลี่ยนแปลง (% Growth)
	2555	2556	
<b>พลังงานขั้นต้น (KTOE)</b>			
- การผลิต	13,266	13,629	2.7
- การนำเข้า (สุทธิ)	14,031	13,548	-3.4
- การใช้	24,124	25,107	4.1
<b>พลังงานขั้นสุดท้าย (KTOE)</b>			
- การใช้	15,909	16,371	2.9
<b>มูลค่าพลังงาน (ล้านบาท)</b>			
- มูลค่าการนำเข้า	399,632	358,955	-10.2
- มูลค่าการใช้	533,567	524,510	-1.7
- มูลค่าการส่งออก	105,557	86,269	-18.3

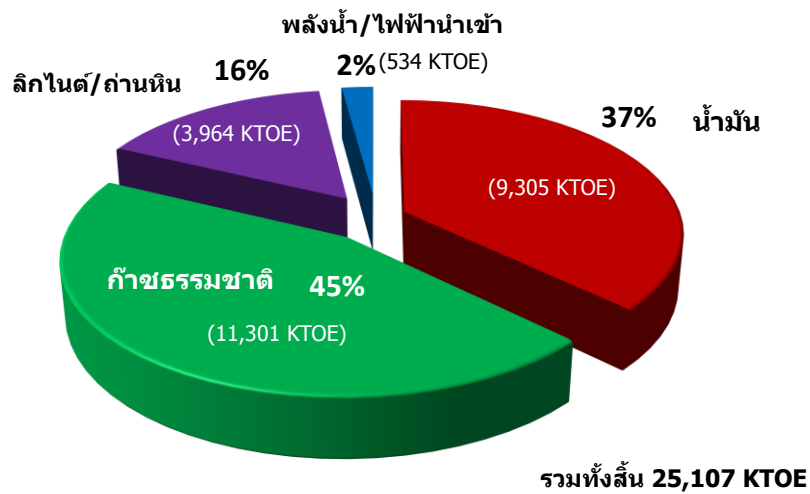
#### 1.1 พลังงานขั้นต้น (พลังงานก่อนแปรรูป)

- การผลิตพลังงานขั้นต้น ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ 13,629 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.7 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยการผลิตน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.1 การผลิตคอนเดนเสทเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.0 การผลิตก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.3 การผลิตลิกไนต์ลดลงร้อยละ 1.8 ในขณะที่การผลิตไฟฟ้าพลังน้ำลดลงร้อยละ 49.7

- การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานขั้นต้น ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ 13,548 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 3.4 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยน้ำมันดิบมีการนำเข้าลดลงร้อยละ 3.7 และการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป (สุทธิ) ลดลงร้อยละ 19.4 ในขณะที่การนำเข้าก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.6

- การใช้พลังงานขั้นต้น ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ 25,107 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.1 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 ทั้งนี้การใช้พลังงานขั้นต้นเพิ่มขึ้นเกือบทุกประเภทตามปัจจัยการขยายตัวทางเศรษฐกิจ โดยลิกไนต์/ถ่านหิน ซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 16 ของการใช้พลังงานขั้นต้นทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.3 ก๊าซธรรมชาติซึ่งมีการใช้พลังงานสูงสุดร้อยละ 45 ของการใช้พลังงานขั้นต้นทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.8 น้ำมันสำเร็จรูป ซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 37 ของการใช้พลังงานขั้นต้นทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.2 ในขณะที่ไฟฟ้าพลังน้ำและไฟฟ้านำเข้าซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 2 ของการใช้พลังงานขั้นต้นทั้งหมด มีการใช้ลดลงร้อยละ 45.3

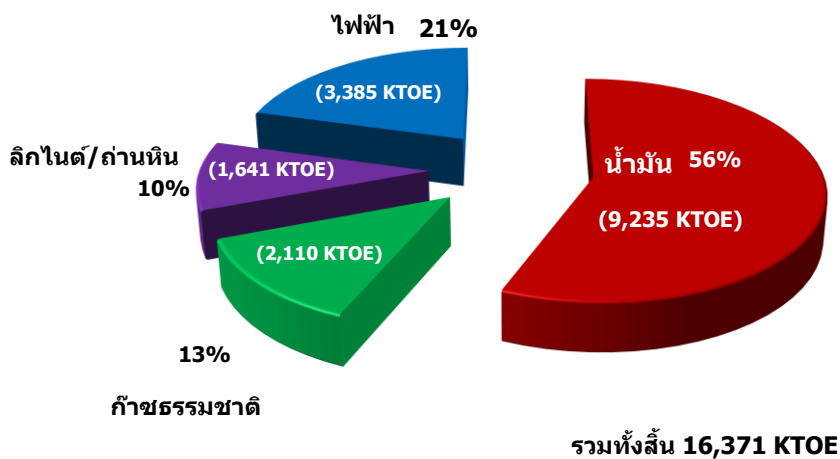
**สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นต้น  
เดือน ม.ค.-มี.ค. ปี 2556**



**1.2 พลังงานขั้นสุดท้าย (พลังงานหลังการแปรรูป)**

- การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ 16,371 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.9 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยน้ำมันสำเร็จรูป ซึ่งมีการใช้พลังงานสูงสุดในสัดส่วนร้อยละ 56 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.7 ไฟฟ้ามีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.5 ก๊าซธรรมชาติมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.5 ในขณะที่ลิกไนต์และถ่านหินมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.6

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



### 1.3 มูลค่าพลังงาน

- **มูลค่าการนำเข้าพลังงาน** ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2556 มีการนำเข้าพลังงานที่ 358,955 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 10.2 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยมูลค่าการนำเข้าน้ำมันดิบมีสัดส่วนมากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 78 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 278,886 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 12.2 รองลงมาเป็นน้ำมันสำเร็จรูปมีมูลค่าการนำเข้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 34,870 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.1 ก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) มีมูลค่าการนำเข้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 35,451 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.7 ถ่านหินมีมูลค่าการนำเข้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 7,362 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 35.2 ในขณะที่ไฟฟ้ามีมูลค่าการนำเข้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 2,386 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 50.0

- **มูลค่าการใช้พลังงาน** ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2556 มีมูลค่าการใช้พลังงานที่ 524,510 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 1.7 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยน้ำมันสำเร็จรูปซึ่งมีสัดส่วนการใช้พลังงานสูงสุดร้อยละ 64 มีมูลค่าการใช้พลังงานอยู่ที่ 336,277 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 0.6 รองลงมาเป็นไฟฟ้ามีมูลค่าการใช้อยู่ที่ 127,544 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 24 เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.3 ก๊าซธรรมชาติมีมูลค่าการใช้อยู่ที่ 29,073 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6 ลดลงร้อยละ 1.1 พลังงานทดแทนมีมูลค่าการใช้อยู่ที่ 25,440 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5 ลดลงร้อยละ 24.0 และลิกไนต์/ถ่านหินนำเข้ามีมูลค่าการใช้อยู่ที่ 6,176 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1 ลดลงร้อยละ 19.0

- **มูลค่าการส่งออกพลังงาน** ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2556 มีมูลค่าการส่งออกพลังงานอยู่ที่ 86,269 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 18.3 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยน้ำมันสำเร็จรูปมีมูลค่าการส่งออกสูงสุดอยู่ที่ 73,364 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 85 ลดลงร้อยละ 16.3 น้ำมันดิบมีมูลค่าการส่งออกอยู่ที่ 11,518 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 13 ลดลงร้อยละ 31.3 และไฟฟ้ามีมูลค่าการส่งออกอยู่ที่ 1,387 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2 เพิ่มขึ้นร้อยละ 23.4

## 2. ข้อมูลพื้นฐานด้านพลังงาน

ในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2556 ประเทศไทยมีการผลิตน้ำมันสำเร็จรูป การผลิตก๊าซธรรมชาติ การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป และการนำเข้าก๊าซธรรมชาติ เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันกับปี 2555 ส่วนการนำเข้าน้ำมันดิบและถ่านหินลดลง เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันกับปี 2555 ด้านการใช้พลังงานในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2556 มีการใช้พลังงานเพิ่มขึ้นเกือบทุกประเภท ยกเว้นการใช้ถ่านหินและลิกไนต์มีการใช้พลังงานลดลง สรุปได้ดังนี้

ประเภทพลังงาน	2555	ม.ค.-มี.ค.		อัตราการเปลี่ยนแปลง (% Growth)
		2555	2556	
<b>น้ำมันดิบ (พันบาร์เรลต่อวัน)</b>				
- การผลิต	149	156	156	0.0
- การนำเข้า	860	956	910	-4.7
- การใช้เพื่อการกลั่น	977	1,020	1,051	3.0
- การส่งออก	41	52	40	-22.7
<b>น้ำมันสำเร็จรูป (พันบาร์เรลต่อวัน)</b>				
- การผลิต	989	997	1,019	2.2
- การนำเข้า	67	65	66	1.4
- การใช้	768	785	817	4.1
- การส่งออก	199	203	183	-9.9
<b>ก๊าซธรรมชาติ (MMSCFD)</b>				
- การผลิต	3,994	3,818	4,098	7.3
- การนำเข้า	950	924	1,013	9.6
- การใช้	4,534	4,321	4,677	8.2
<b>ลิกไนต์/ถ่านหิน (ล้านตัน)</b>				
<b>ลิกไนต์</b>				
- การผลิตลิกไนต์	18.8	4.5	4.5	-0.6
- การใช้ลิกไนต์	18.4	4.4	4.2	-4.3
<b>ถ่านหิน</b>				
- การนำเข้าถ่านหิน	18.4	4.2	3.2	-22.4
- การใช้ถ่านหิน	18.4	4.5	4.4	-2.8
<b>ไฟฟ้า</b>				
- กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	32,600	31,447	32,871	
- ความต้องการไฟฟ้าสูงสุด (MW) (Gross Peak Generation)	26,774	25,185	27,083	7.5
- ปริมาณการใช้ไฟฟ้า (GWh)	161,778	38,790	40,127	3.4

## 2.1 น้ำมัน

- **น้ำมันดิบ** ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2556 มีการผลิตน้ำมันดิบที่ระดับ 156 พันบาร์เรลต่อวัน ซึ่งมีค่าใกล้เคียงกับช่วงเดียวกันของปี 2555 และมีการนำเข้าน้ำมันดิบที่ระดับ 910 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 4.7 จากช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยส่วนใหญ่ร้อยละ 74 เป็นการนำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกกลาง รองลงมาร้อยละ 9 นำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกไกล และร้อยละ 17 นำเข้าจากที่อื่นๆ โดยมีการใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่นที่ระดับ 1,051 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.0 และส่งออกที่ระดับ 40 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 22.7

- **น้ำมันสำเร็จรูป** ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2556 มีการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปที่ระดับ 1,019 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 2.2 การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ระดับ 66 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.4 การใช้น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ระดับ 817 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.1 และมีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปที่ระดับ 183 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 9.9 โดยมีรายละเอียดการใช้ น้ำมันสำเร็จรูปแต่ละประเภท ดังนี้

- **การใช้ น้ำมันเบนซิน** ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 22.3 ล้านลิตรต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 17 ของการใช้ น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 8.2 โดยส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของน้ำมันกลุ่มแก๊สโซฮอล์ เป็นผลมาจากรัฐบาลมีนโยบายส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทน และจากการประกาศยกเลิกการใช้ น้ำมันเบนซิน 91 ซึ่งประกาศยกเลิกการใช้ เมื่อวันที่ 1 มกราคมที่ผ่านมา
- **การใช้ น้ำมันดีเซล** ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 60.4 ล้านลิตรต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนสูงสุดร้อยละ 47 ของการใช้ น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 5.3
- **การใช้ LPG** ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 2,041 พันตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 15.5 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยมีการใช้ LPG แยกเป็นรายสาขา ดังนี้
  - การใช้ในครัวเรือนมีสัดส่วนการใช้มากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 32 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 642 พันตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 10.8
  - การใช้ในรถยนต์คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 19 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 389 พันตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 43.7 สาเหตุที่การใช้ LPG ในรถยนต์ขยายตัวอย่างต่อเนื่องเป็นเพราะราคา LPG ในภาคขนส่งยังอยู่ที่ 21.38 บาทต่อกิโลกรัม ซึ่งอยู่ในระดับต่ำเมื่อเปรียบเทียบกับราคาน้ำมัน ปัจจุบันมีจำนวนรถยนต์ LPG ทั้งสิ้น 1,043,099 คัน
  - การใช้เป็นเชื้อเพลิงในอุตสาหกรรมมีสัดส่วนร้อยละ 15 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 310 พันตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 96.5
  - การใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 33 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 679 พันตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 15.9
  - การใช้เองภายในโรงงานคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 21 พันตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 34.4
- การจัดหา LPG ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 1,907 พันตัน โดยเป็นการผลิตในประเทศ 1,498 พันตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 9.3 และนำเข้าในรูปแบบของ LPG โพรเพนและบิวเทน 409 พันตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 6.9

### **ราคาน้ำมัน**

- ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก (Dubai) เฉลี่ยช่วง 3 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 107.09 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ซึ่งเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 106.250 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล
- ราคาน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว (HSD) ในตลาดโลก เฉลี่ยช่วง 3 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 122.45 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ซึ่งเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 121.47 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล
- ค่าการตลาดในประเทศ เฉลี่ยช่วง 3 เดือนแรกของปี 2556 ดีเซลหมุนเร็วอยู่ที่ระดับ 1.50 บาทต่อลิตร

### **2.2 ก๊าซธรรมชาติ**

- การจัดหาก๊าซธรรมชาติ ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 5,111 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 อยู่ที่ร้อยละ 7.8 โดยเป็นการผลิตจากแหล่งภายในประเทศคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 80 เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 7.3 และนำเข้าจากต่างประเทศ ได้แก่ แหล่งยาดานา

เยตากุน จากพม่า และ LNG จากกาตาร์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 20 เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 9.6

- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 4,677 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 8.2 โดยร้อยละ 59 ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ร้อยละ 21 ใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ ร้อยละ 13 ใช้ในภาคอุตสาหกรรม และที่เหลือร้อยละ 6 นำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคขนส่ง (NGV)

- **การใช้ NGV ในภาคขนส่ง** ณ เดือนมีนาคม 2556 มีจำนวนรถ NGV เพิ่มขึ้นรวมเป็นจำนวน 396,473 คัน เป็นรถเบนซิน 353,291 คัน และรถดีเซล 43,182 คัน มีจำนวนสถานีบริการ NGV ทั้งหมดจำนวน 485 สถานี และมีปริมาณการใช้ NGV เฉลี่ย 8,596 ตันต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ร้อยละ 0.3

## 2.3 ลิกไนต์/ถ่านหิน

- **การจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน** ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2556 มีการจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน 7.7 ล้านตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปี 2555 อยู่ที่ร้อยละ 11.09 โดยเป็นการผลิตลิกไนต์ 4.5 ล้านตัน และการนำเข้าถ่านหิน 3.2 ล้านตัน โดยแหล่งผลิตลิกไนต์ภายในประเทศที่สำคัญซึ่งมีสัดส่วนการผลิตสูงสุดถึงร้อยละ 92 คือ แหล่งแม่เมาะ

- **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2556 มีการใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน 8.6 ล้านตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปี 2555 อยู่ที่ร้อยละ 3.5 ส่วนใหญ่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 60 ที่เหลือใช้ในอุตสาหกรรมร้อยละ 40 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- **การใช้ลิกไนต์** ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 4.2 ล้านตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันกับปี 2555 ร้อยละ 4.3 โดยเป็นการใช้ในการผลิตไฟฟ้าคิดเป็นร้อยละ 90 ที่เหลือร้อยละ 10 ใช้ในภาคอุตสาหกรรม

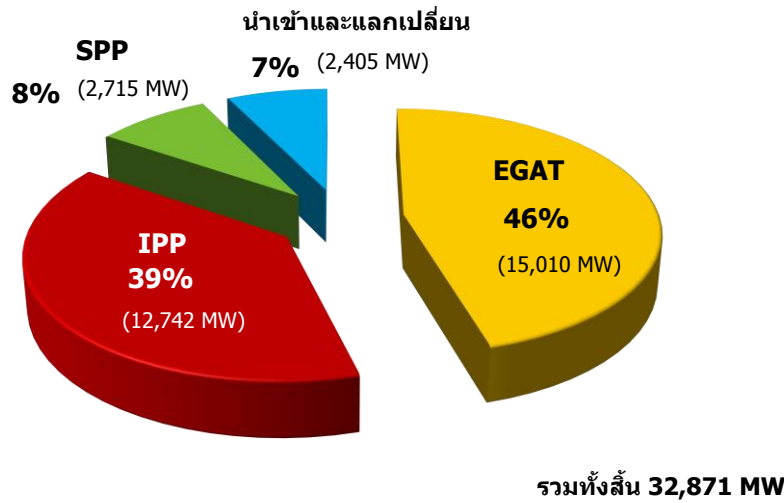
- **การใช้ถ่านหินนำเข้า** ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 4.4 ล้านตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 2.8 โดยใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ IPP ร้อยละ 36 ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ SPP ร้อยละ 12 และใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคอุตสาหกรรมร้อยละ 52

## 2.4 ไฟฟ้า

- **กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า** ณ เดือนมีนาคม ปี 2556 อยู่ที่ 32,871 เมกะวัตต์ เพิ่มขึ้นจากเดือนก่อนหน้าอยู่ที่ระดับ 90 เมกะวัตต์ เนื่องจากมีผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ขายไฟฟ้าเข้าระบบเพิ่มขึ้น โดยสัดส่วนกำลังการผลิตไฟฟ้าปัจจุบัน การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (EGAT) มีกำลังการผลิตติดตั้งสูงสุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 46 รองลงมาคือผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ร้อยละ 39 ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ร้อยละ 8 และนำเข้าและแลกเปลี่ยนจากต่างประเทศ ร้อยละ 7 ตามลำดับ

## กำลังการผลิตติดตั้งแยกตามประเภทโรงไฟฟ้า

เดือน มีนาคม ปี 2556



- ความต้องการไฟฟ้าสูงสุด (Gross Peak Generation) ช่วง 3 เดือนแรกปี 2556 เกิดขึ้นเมื่อวันพฤหัสบดีที่ 28 มีนาคม 2556 เวลา 14.30 น. ที่ระดับ 27,083 เมกะวัตต์ สูงกว่า Peak ของเดือนมีนาคม 2555 ที่ระดับ 25,185 เมกะวัตต์ หรือร้อยละ 7.5 และสูงกว่า Peak ของปี 2555 ซึ่งเกิดขึ้นเมื่อวันพฤหัสบดีที่ 26 เมษายน 2555 เวลา 14.30 น. ที่ระดับ 26,774 เมกะวัตต์

- ปริมาณการใช้ไฟฟ้า ช่วง 3 เดือนแรกปี 2556 มีการใช้ไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 40,127 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.4 ทั้งนี้กลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้ารายสาขาที่สำคัญส่วนใหญ่มีการใช้ไฟเพิ่มขึ้น โดยเฉพาะกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าภาคครัวเรือน มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.1 เนื่องจากสภาพอากาศที่ร้อนขึ้นส่งผลให้มีการใช้ไฟฟ้าขยายตัวเพิ่มขึ้น เช่นเดียวกับภาคอุตสาหกรรม ซึ่งเป็นกลุ่มที่มีสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าสูงสุดคือ ร้อยละ 45.0 ของผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.0 ซึ่งเป็นผลจากการฟื้นตัวทางเศรษฐกิจ หลังวิกฤติอุทกภัยเมื่อปลายปี 2554 โดยเฉพาะในช่วงครึ่งหลังของปี 2555 จากปัจจัยสนับสนุนการลงทุนของภาครัฐ ที่ทำให้การใช้ไฟฟ้าในภาคอุตสาหกรรมยานยนต์มีการขยายตัวเพิ่มสูงขึ้น ในขณะที่อุตสาหกรรมเหล็ก มีอัตราการขยายตัวเพิ่มขึ้นเช่นกันซึ่งเป็นผลมาจากภาคการก่อสร้างทั้งโครงการภาครัฐและการลงทุนของภาคเอกชน ด้านภาคธุรกิจมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 18.1 กิจกรรมขนาดเล็กมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 10.6 ในขณะที่ภาคราชการมีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 96.7 ตามมาตรการประหยัดพลังงานของโครงการลดการใช้พลังงานในภาคราชการ ประกอบกับตั้งแต่เดือนตุลาคม 2555 ผู้ใช้ไฟฟ้าที่เป็นหน่วยงานราชการถูกจัดเข้าประเภทกิจการขนาดเล็ก ขนาดกลาง และขนาดใหญ่แล้ว

- ปริมาณการผลิตไฟฟ้าตามชนิดเชื้อเพลิง ณ เดือนมีนาคม 2556 อยู่ที่ระดับ 44,230 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.4 โดยเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าสูงสุด ได้แก่ ก๊าซธรรมชาติ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 68 ของเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด รองลงมาคือลิกไนต์/ถ่านหิน ร้อยละ 22 ไฟฟ้าพลังน้ำร้อยละ 4 น้ำมันร้อยละ 1 และไฟฟ้านำเข้าและเชื้อเพลิงอื่นๆ (แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ขยะ ก๊าซชีวภาพ แบล็กคลิเคอ และก๊าซเหลือใช้จากขบวนการผลิต) ร้อยละ 5



## 2.5 พลังงานทดแทน

- การใช้พลังงานทดแทน ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ 1,923 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10.5 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์รวมกับการใช้พลังงานทดแทน) ซึ่งอยู่ที่ระดับ 18,294 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ โดยเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 15.0 เนื่องจากสถานการณ์ราคาน้ำมันดิบมีการเคลื่อนไหวตลอดเวลา ประกอบกับรัฐบาลมีนโยบายส่งเสริมให้มีการใช้พลังงานทดแทนในประเทศเพิ่มมากขึ้น ทั้งนี้การใช้พลังงานทดแทนประกอบด้วยการใช้ในรูปความร้อน (ผลิตจากพลังงานแสงอาทิตย์ ชีวมวล ก๊าซชีวภาพ และขยะชุมชน) 1,246 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 65 ของการใช้พลังงานทดแทนทั้งหมด การใช้ในรูปของเชื้อเพลิงชีวภาพ (ประกอบด้วยเอทานอลและไบโอดีเซล) 375 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 20 และไฟฟ้า (ผลิตจากพลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังงานน้ำ ชีวมวล พลังงานความร้อนใต้พิภพ ขยะชุมชน และก๊าซชีวภาพ) 302 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 16

### สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน เดือน ม.ค.-มี.ค. ปี 2556

