

ภาพรวมพลังงาน ช่วง 4 เดือนแรกของปี 2556



จัดทำโดย ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน



สำนักงานนโยบาย
และแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

รายงานภาพรวมพลังงานช่วง 4 เดือนแรกของปี 2556

1. ภาพรวมพลังงานช่วง 4 เดือนแรกของปี 2556

ภาพรวมพลังงานของประเทศไทยช่วง 4 เดือนแรกของปี 2556 การผลิตพลังงานขั้นต้น การใช้พลังงานขั้นต้น และการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีการเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ส่วนการนำเข้า (สุทธิ) ของพลังงานขั้นต้น มูลค่าการนำเข้าพลังงาน มูลค่าการใช้พลังงาน และมูลค่าการส่งออก มีการเปลี่ยนแปลงลดลงจากช่วงเดียวกันของปี 2555 สรุปได้ดังนี้

ภาพรวมพลังงานของประเทศไทยในช่วง 4 เดือนแรกของปี 2556

รายการ	2555	ม.ค.-เม.ย.		อัตราการเปลี่ยนแปลง (%) (Growth)
		2555	2556	
พลังงานขั้นต้น (KTOE)				
- การผลิต	53,987	17,779	18,161	2.2
- การนำเข้า (สุทธิ)	53,847	18,688	18,078	-3.3
- การใช้	98,852	32,050	33,553	4.7
พลังงานขั้นสุดท้าย (KTOE)				
- การใช้	65,033	21,247	21,907	3.1
มูลค่าพลังงาน (ล้านบาท)				
- มูลค่าการนำเข้า	1,446,909	534,169	470,289	-12.0
- มูลค่าการใช้	2,139,048	713,141	699,016	-2.0
- มูลค่าการส่งออก	401,138	143,131	113,672	-20.6

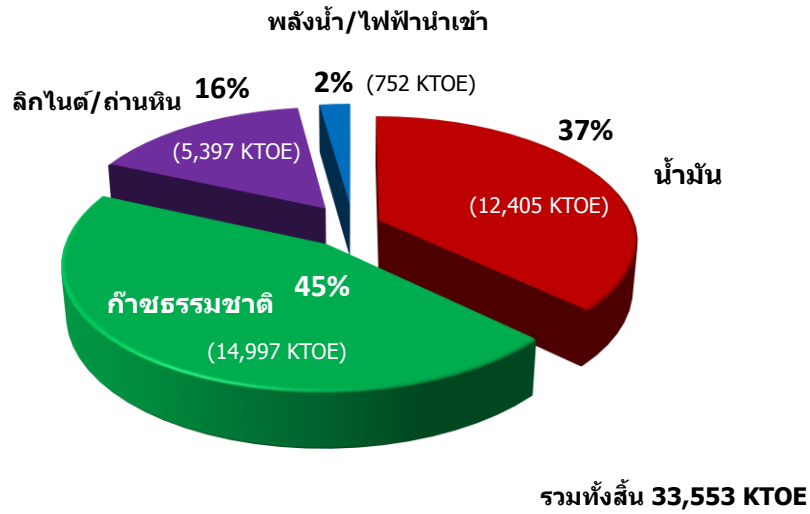
1.1 พลังงานขั้นต้น (พลังงานก่อนแปรรูป)

- การผลิตพลังงานขั้นต้น ช่วง 4 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ 18,161 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.2 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยการผลิตน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.5 การผลิตคอนเดนเสทเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.2 การผลิตก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.2 การผลิตลิกไนต์ลดลงร้อยละ 8.9 ในขณะที่การผลิตไฟฟ้าพลังน้ำลดลงร้อยละ 47.0

- การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานขั้นต้น ช่วง 4 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ 18,078 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 3.3 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยน้ำมันดิบมีการนำเข้าลดลงร้อยละ 1.8 และการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป (สุทธิ) ลดลงร้อยละ 17.1 ในขณะที่การนำเข้าก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 17.6

- การใช้พลังงานขั้นต้น ช่วง 4 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ 33,553 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.7 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 ทั้งนี้การใช้พลังงานขั้นต้นเพิ่มขึ้นเกือบทุกประเภทตามปัจจัยการขยายตัวทางเศรษฐกิจ โดยลิกไนต์/ถ่านหิน ซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 16 ของการใช้พลังงานขั้นต้นทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.8 ก๊าซธรรมชาติซึ่งมีการใช้พลังงานสูงสุดร้อยละ 45 ของการใช้พลังงานขั้นต้นทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.0 น้ำมันสำเร็จรูป ซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 37 ของการใช้พลังงานขั้นต้นทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.4 ในขณะที่ไฟฟ้าพลังน้ำและไฟฟ้านำเข้าซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 2 ของการใช้พลังงานขั้นต้นทั้งหมด มีการใช้ลดลงร้อยละ 40.4

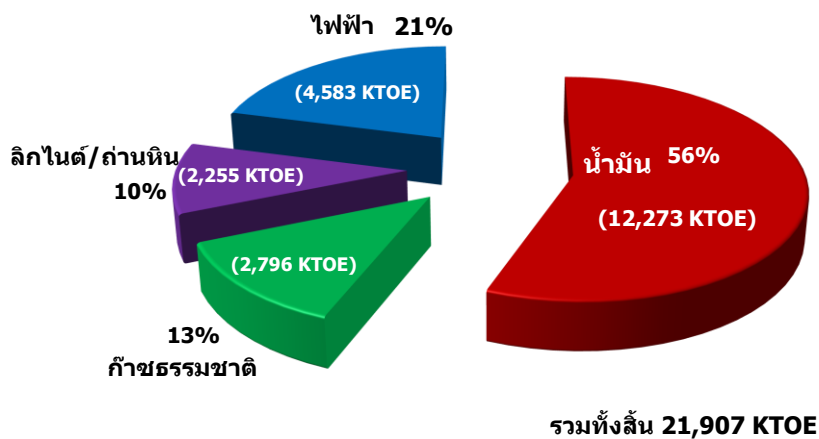
**สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นต้น
เดือน ม.ค.-เม.ย. ปี 2556**



1.2 พลังงานขั้นสุดท้าย (พลังงานหลังการแปรรูป)

- การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ช่วง 4 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ 21,907 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.1 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยน้ำมันสำเร็จรูป ซึ่งมีการใช้พลังงานสูงสุดในสัดส่วนร้อยละ 56 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.3 ไฟฟ้ามีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.1 ก๊าซธรรมชาติมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.8 ในขณะที่ลิกไนต์และถ่านหินมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.5

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



1.3 มูลค่าพลังงาน

- **มูลค่าการนำเข้าพลังงาน** ช่วง 4 เดือนแรกของปี 2556 มีการนำเข้าพลังงานที่ 470,289 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 12 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยมูลค่าการนำเข้าน้ำมันดิบมีสัดส่วนมากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 78 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 365,219 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 13.7 รองลงมาเป็นน้ำมันสำเร็จรูปมีมูลค่าการนำเข้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 44,654 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 8.2 ก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) มีมูลค่าการนำเข้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 46,786 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 18.2 ถ่านหินมีมูลค่าการนำเข้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 9,535 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 42.6 ในขณะที่ไฟฟ้ามีมูลค่าการนำเข้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 4,095 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 35.6

- **มูลค่าการใช้พลังงาน** ช่วง 4 เดือนแรกของปี 2556 มีมูลค่าการใช้พลังงานที่ 699,016 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 2.0 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยน้ำมันสำเร็จรูปซึ่งมีสัดส่วนการใช้พลังงานสูงสุดร้อยละ 64 มีมูลค่าการใช้พลังงานอยู่ที่ 446,907 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 0.9 รองลงมาเป็นไฟฟ้ามีมูลค่าการใช้อยู่ที่ 172,572 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 25 เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4 ก๊าซธรรมชาติมีมูลค่าการใช้อยู่ที่ 38,564 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6 ลดลงร้อยละ 3.1 พลังงานทดแทนมีมูลค่าการใช้อยู่ที่ 32,507 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5 ลดลงร้อยละ 25.5 และลิกไนต์/ถ่านหินนำเข้ามีมูลค่าการใช้อยู่ที่ 8,466 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1 ลดลงร้อยละ 18.2

- **มูลค่าการส่งออกพลังงาน** ช่วง 4 เดือนแรกของปี 2556 มีมูลค่าการส่งออกพลังงานอยู่ที่ 113,672 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 20.6 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยน้ำมันสำเร็จรูปมีมูลค่าการส่งออกสูงสุดอยู่ที่ 98,390 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 87 ลดลงร้อยละ 17.5 น้ำมันดิบมีมูลค่าการส่งออกอยู่ที่ 13,267 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 12 ลดลงร้อยละ 40.2 ในขณะที่ไฟฟ้ามีมูลค่าการส่งออกอยู่ที่ 2,015 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2 เพิ่มขึ้นร้อยละ 20.4

2. ข้อมูลพื้นฐานด้านพลังงาน

ในช่วง 4 เดือนแรกของปี 2556 ประเทศไทยมีการผลิตน้ำมันดิบ น้ำมันสำเร็จรูป การผลิตก๊าซธรรมชาติ การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป และการนำเข้าก๊าซธรรมชาติ เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันกับปี 2555 ส่วนการนำเข้าน้ำมันดิบ น้ำมันสำเร็จรูป และถ่านหินลดลง เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันกับปี 2555 ด้านการใช้พลังงานในช่วง 4 เดือนแรกของปี 2556 มีการใช้พลังงานเพิ่มขึ้นทุกประเภท สรุปได้ดังนี้

ประเภทพลังงาน	2555	ม.ค.-เม.ย.		อัตราการเปลี่ยนแปลง (% Growth)
		2555	2556	
น้ำมันดิบ (พันบาร์เรลต่อวัน)				
- การผลิต	149	156	157	0.5
- การนำเข้า	860	941	909	-3.4
- การใช้เพื่อการกลั่น	977	1,016	1,056	3.9
- การส่งออก	41	35	51	46.5
น้ำมันสำเร็จรูป (พันบาร์เรลต่อวัน)				
- การผลิต	989	1,005	1,016	1.1
- การนำเข้า	67	71	67	-5.5
- การใช้	768	782	816	4.4
- การส่งออก	199	204	183	-10.2
ก๊าซธรรมชาติ (MMSCFD)				
- การผลิต	3,994	3,830	4,104	7.2
- การนำเข้า	950	836	983	17.6
- การใช้	4,534	4,305	4,633	7.6
ลิกไนต์/ถ่านหิน (ล้านตัน)				
ลิกไนต์				
- การผลิตลิกไนต์	18.1	6.2	6.0	-4.3
- การใช้ลิกไนต์	18.4	5.8	6.1	4.5
ถ่านหิน				
- การนำเข้าถ่านหิน	18.4	6.0	4.2	-30.5
- การใช้ถ่านหิน	18.4	5.8	6.0	3.1
ไฟฟ้า				
- กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	32,600	31,450	32,961	
- ความต้องการไฟฟ้าสูงสุด (MW) (Gross Peak Generation)	26,774	26,774	26,982	0.8
- ปริมาณการใช้ไฟฟ้า (GWh)	161,778	52,096	53,888	3.4

2.1 น้ำมัน

- **น้ำมันดิบ** ช่วง 4 เดือนแรกของปี 2556 มีการผลิตน้ำมันดิบที่ระดับ 157 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นเล็กน้อยร้อยละ 0.5 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 และมีการนำเข้าน้ำมันดิบที่ระดับ 909 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 3.4 จากช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยส่วนใหญ่ร้อยละ 75 เป็นการนำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกกลาง รองลงมาร้อยละ 9 นำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกไกล และร้อยละ 16 นำเข้าจากที่อื่นๆ โดยมีการใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่นที่ระดับ 1,056 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.9 และส่งออกที่ระดับ 51 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 46.5

- **น้ำมันสำเร็จรูป** ช่วง 4 เดือนแรกของปี 2556 มีการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปที่ระดับ 1,016 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 1.1 การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ระดับ 67 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 5.5 ส่วนการใช้น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ระดับ 816 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.4 และมีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปที่ระดับ 183 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 10.2 โดยมีรายละเอียดการใช้ น้ำมันสำเร็จรูปแต่ละประเภท ดังนี้

- **การใช้น้ำมันเบนซิน** ช่วง 4 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 22.5 ล้านลิตรต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 17 ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 9.2 โดยเฉพาะการเพิ่มขึ้นของน้ำมันกลุ่มแก๊สโซฮอล์ สาเหตุเนื่องจากในช่วงเดือนเมษายนเป็นช่วงวันหยุดสงกรานต์ ส่งผลให้ประชาชนใช้รถยนต์เพิ่มมากขึ้นเพื่อกลับภูมิลำเนาและท่องเที่ยวในช่วงวันหยุด

- **การใช้น้ำมันดีเซล** ช่วง 4 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 60.2 ล้านลิตรต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนสูงสุดร้อยละ 46 ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด ลดลงจากเดือนก่อนหน้าร้อยละ 6.5 เป็นผลมาจากปัจจัยทางฤดูกาลและเริ่มหมดฤดูกาลเก็บเกี่ยว

- **การใช้ LPG** ช่วง 4 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 2,519 พันตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.1 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยมีการใช้ LPG แยกเป็นรายสาขา ดังนี้

- การใช้ในครัวเรือนมีสัดส่วนการใช้มากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 33 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 830 พันตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 14.1

- การใช้ในรถยนต์คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 21 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 541 พันตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 43.7 สาเหตุที่การใช้ LPG ในรถยนต์ขยายตัวอย่างต่อเนื่องเป็นเพราะราคา LPG ในภาคขนส่งยังอยู่ที่ 21.38 บาทต่อกิโลกรัม ซึ่งอยู่ในระดับต่ำเมื่อเปรียบเทียบกับราคาน้ำมัน ปัจจุบันมีจำนวนรถยนต์ LPG ทั้งหมด 1,053,519 คัน

- การใช้เป็นเชื้อเพลิงในอุตสาหกรรมมีสัดส่วนร้อยละ 15 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 199 พันตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 96.5

- การใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 37 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 922 พันตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 14.2

- การใช้เองภายในโรงงานคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 28 พันตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 32.7

- การจัดหา LPG ช่วง 4 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 2,550 พันตัน โดยเป็นการผลิตในประเทศ 2,006 พันตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 6.9 และนำเข้าในรูปแบบของ LPG โพรเพนและบิวเทน 544 พันตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 12.9

ราคาน้ำมัน

- ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก (Dubai) เฉลี่ยช่วง 4 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 101.05 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล ลดลงจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ซึ่งเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 116.27 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล

- ราคาน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว (HSD) ในตลาดโลก เฉลี่ยช่วง 4 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 115.19 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ซึ่งเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 132.46 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล

- ค่าการตลาดในประเทศ เฉลี่ยช่วง 4 เดือนแรกของปี 2556 ดีเซลหมุนเร็วอยู่ที่ระดับ 1.57 บาทต่อลิตร

2.2 ก๊าซธรรมชาติ

- การจัดหาก๊าซธรรมชาติ ช่วง 4 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 5,087 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 อยู่ที่ร้อยละ 9.0 โดยเป็นการผลิตจากแหล่งภายในประเทศคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 81 เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 7.2 และนำเข้าจากต่างประเทศ ได้แก่ แหล่งยาดานา

เขตากุน จากพม่า และ LNG จากกาตาร์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 19 เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 9.0

- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** ช่วง 4 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 4,633 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 7.6 โดยร้อยละ 59 ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ร้อยละ 21 ใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ ร้อยละ 13 ใช้ในภาคอุตสาหกรรม และที่เหลือร้อยละ 6 นำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคขนส่ง (NGV)

- **การใช้ NGV ในภาคขนส่ง** ณ เดือนเมษายน 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 4 เดือนแรกของปี 2556 มีการจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน 10.2 ล้านตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปี 2555 อยู่ที่ร้อยละ 17.18 โดยเป็นการผลิตลิกไนต์ 6.0 ล้านตัน และการนำเข้าถ่านหิน 4.2 ล้านตัน โดยแหล่งผลิตลิกไนต์ภายในประเทศที่สำคัญซึ่งมีสัดส่วนการผลิตสูงสุดถึงร้อยละ 93 คือ แหล่งแม่เมาะ

- **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** ช่วง 4 เดือนแรกของปี 2556 มีการใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน 12.1 ล้านตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 อยู่ที่ร้อยละ 3.8 ส่วนใหญ่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 58 ที่เหลือใช้ในอุตสาหกรรมร้อยละ 42 โดยมีรายละเอียดดังนี้

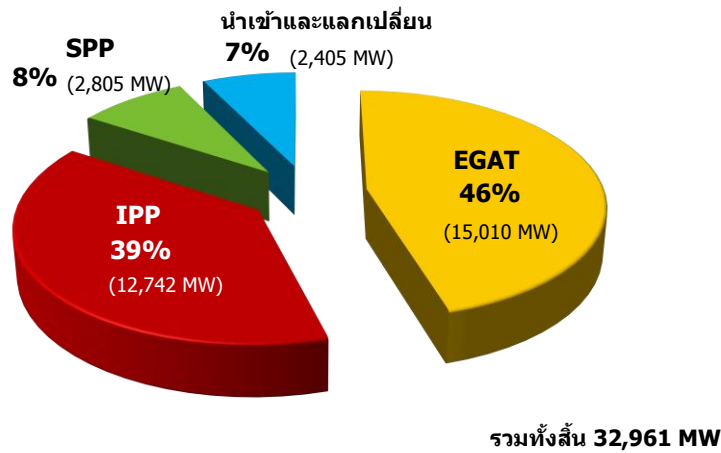
- **การใช้ลิกไนต์** ช่วง 4 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 6.1 ล้านตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันกับปี 2555 ร้อยละ 4.5 โดยเป็นการใช้ในการผลิตไฟฟ้าคิดเป็นร้อยละ 90 ที่เหลือร้อยละ 10 ใช้ในภาคอุตสาหกรรม

- **การนำเข้าถ่านหิน** ช่วง 4 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 6.0 ล้านตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 3.1 โดยใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ IPP ร้อยละ 35 ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ SPP ร้อยละ 13 และใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคอุตสาหกรรมร้อยละ 52

2.4 ไฟฟ้า

- **กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า** ณ เดือนเมษายน ปี 2556 อยู่ที่ 32,961 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 เมษายน ปี 2556**



- **ความต้องการไฟฟ้าสูงสุด (Gross Peak Generation)** ช่วง 4 เดือนแรกปี 2556 เกิดขึ้น ณ วันพฤหัสบดีที่ 16 พฤษภาคม 2556 เวลา 14.00 น. อยู่ที่ระดับ 27,285 เมกะวัตต์ มีค่าสูงกว่าพลังไฟฟ้าสูงสุดของปีที่ผ่านมาซึ่งเกิดเมื่อวันพฤหัสบดีที่ 26 เมษายน 2555 อยู่ 512 เมกะวัตต์ หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.9 และค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า อยู่ที่ระดับร้อยละ 74.80

- **ปริมาณการใช้ไฟฟ้า** ช่วง 4 เดือนแรกปี 2556 มีการใช้ไฟฟารวมทั้งสิ้น 53,888 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.4 ทั้งนี้กลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้ารายสาขาที่สำคัญส่วนใหญ่มีการใช้ไฟเพิ่มขึ้น โดยเฉพาะกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าภาคครัวเรือน มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.3 เนื่องจากสภาพอากาศที่ร้อนขึ้นส่งผลให้มีการใช้ไฟฟ้าขยายตัวเพิ่มขึ้น เช่นเดียวกับภาคอุตสาหกรรม ซึ่งเป็นกลุ่มที่มีสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าสูงสุดคือ ร้อยละ 44.0 ของผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.0 ซึ่งเป็นผลจากการฟื้นตัวทางเศรษฐกิจหลังวิกฤติอุทกภัยเมื่อปลายปี 2554 โดยการสนับสนุนการลงทุนของภาครัฐ ที่ทำให้การใช้ไฟฟ้าในภาคอุตสาหกรรมยานยนต์มีการขยายตัวเพิ่มสูงขึ้น ในขณะที่อุตสาหกรรมเหล็กมีอัตราการขยายตัวเพิ่มขึ้นเช่นกันซึ่งเป็นผลมาจากภาคการก่อสร้างทั้งโครงการภาครัฐและการลงทุนของภาคเอกชน ด้านภาคธุรกิจมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 18.1 กิจการขนาดเล็กมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 11.2 ในขณะที่ภาคราชการมีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 96

- **ปริมาณการผลิตไฟฟ้าตามชนิดเชื้อเพลิง** ณ เดือนเมษายน 2556 อยู่ที่ระดับ 59,225 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.0 โดยเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าสูงสุด ได้แก่ ก๊าซธรรมชาติ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 68 ของเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด รองลงมาคือลิกไนต์/ถ่านหิน ร้อยละ 22 ไฟฟ้าพลังน้ำร้อยละ 4 น้ำมันร้อยละ 1 และไฟฟ้านำเข้าและเชื้อเพลิงอื่นๆ (แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ขยะ ก๊าซชีวภาพ แบล็คลิเคอ และก๊าซเหลือใช้จากขบวนการผลิต) ร้อยละ 5

2.5 พลังงานทดแทน

- การใช้พลังงานทดแทน ช่วง 4 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ 2,589 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10.6 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์รวมกับการใช้พลังงานทดแทน) ซึ่งอยู่ที่ระดับ 24,496 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ โดยเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 16.6 เนื่องจากสถานการณ์ราคาน้ำมันดิบมีการเคลื่อนไหวตลอดเวลา ประกอบกับรัฐบาลมีนโยบายส่งเสริมให้มีการใช้พลังงานทดแทนในประเทศเพิ่มมากขึ้น ทั้งนี้การใช้พลังงานทดแทนประกอบด้วยการใช้ในรูปความร้อน (ผลิตจากพลังงานแสงอาทิตย์ ชีวมวล ก๊าซชีวภาพ และขยะชุมชน) 1,722 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 65 ของการใช้พลังงานทดแทนทั้งหมด การใช้ในรูปของเชื้อเพลิงชีวภาพ (ประกอบด้วยเอทานอลและไบโอดีเซล) 502 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 20 และไฟฟ้า (ผลิตจากพลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังงานน้ำ ชีวมวล พลังงานความร้อนใต้พิภพ ขยะชุมชน และก๊าซชีวภาพ) 365 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 16

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

