

# รายงานภาพรวมพลังงาน ช่วง 5 เดือนแรกของปี 2555



## รายงานภาพรวมพลังงานช่วง 5 เดือนแรกของปี 2555

### 1. ภาพรวมพลังงานช่วง 5 เดือนแรกของปี 2555

ภาพรวมพลังงานประเทศไทยช่วง 5 เดือนแรกของปี 2555 ทั้งการผลิตพลังงานขั้นต้น การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานขั้นต้น การใช้พลังงานขั้นต้น การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย และมูลค่าพลังงาน มีการเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้น จากช่วงเดียวกันของปี 2554 ทุกประเภท สรุปได้ดังนี้

#### ภาพรวมพลังงาน ม.ค.-พ.ค. 2555

รายการ	2554	ม.ค.-พ.ค.		อัตราการเปลี่ยนแปลง (% Growth)
		2554	2555	
<b>พลังงานขั้นต้น (KTOE)</b>				
- การผลิต	50,675	21,396	22,073	3.2
- การนำเข้า (สุทธิ)	50,771	22,065	23,245	5.4
- การใช้	92,055	38,724	40,588	4.8
<b>พลังงานขั้นสุดท้าย (KTOE)</b>				
- การใช้	60,869	25,383	26,888	5.9
<b>มูลค่าพลังงาน (ล้านบาท)</b>				
- มูลค่าการนำเข้า	1,237,336	502,328	661,795	31.7
- มูลค่าการใช้	1,948,706	819,064	906,138	10.6
- มูลค่าการส่งออก	321,309	113,377	178,644	57.6

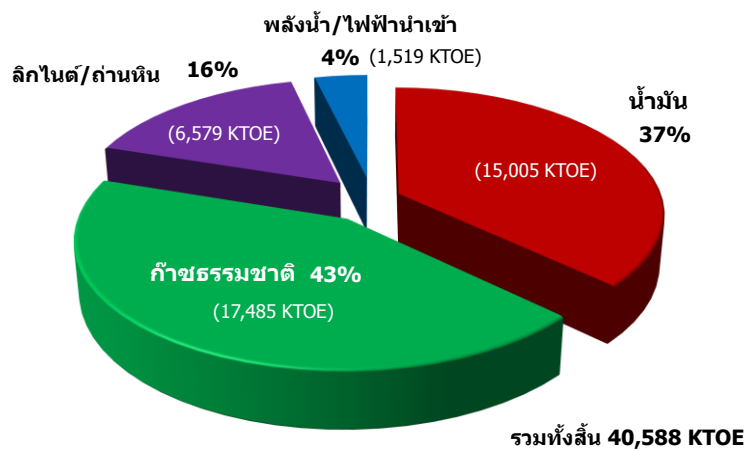
#### 1.1 พลังงานขั้นต้น (พลังงานก่อนแปรรูป)

- การผลิตพลังงานขั้นต้น ช่วง 5 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ 22,073 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.2 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่แล้ว โดยเฉพาะการผลิตก๊าซธรรมชาติ และน้ำมันดิบ ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนถึงร้อยละ 65 และร้อยละ 14 ของการผลิตพลังงานขั้นต้นทั้งหมด โดยก๊าซธรรมชาติมีการผลิตเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.2 เนื่องจากแหล่งบงกชได้เริ่มผลิตก๊าซเข้าระบบตั้งแต่เดือนกุมภาพันธ์ 2555 รวมทั้งแหล่งสตูล แหล่งพูนาน/จักรวาล และแหล่งเอราวัณเพิ่มกำลังการผลิตมากขึ้น น้ำมันดิบมีการผลิตเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.8 รวมทั้งไฟฟ้าพลังน้ำ มีการผลิตเพิ่มขึ้นร้อยละ 90.3 ในขณะที่คอนเดนเสท และลิกไนต์มีการผลิตลดลง โดยการผลิตคอนเดนเสทลดลงร้อยละ 8.5 และการผลิตลิกไนต์ลดลงร้อยละ 13.3

- การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานขั้นต้น ช่วง 5 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ 23,245 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.4 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่แล้ว โดยมีการนำเข้าเพิ่มขึ้นเกือบทุกประเภทพลังงาน โดยเฉพาะน้ำมันดิบซึ่งมีการนำเข้าสูงสุดในสัดส่วนร้อยละ 61 ของการนำเข้า (สุทธิ) พลังงานขั้นต้นทั้งหมด นำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.4 เนื่องจากมีโรงกลั่นปิดซ่อมบำรุงในระยะเวลาใกล้เคียงกันหลายแห่งในช่วงปลายปี 2554 ต่อเนื่องถึงต้นปี 2555 รวมทั้งความต้องการใช้ที่เพิ่มสูงขึ้นภายหลังวิกฤติอุทกภัย ทำให้การนำเข้าน้ำมันดิบเพิ่มสูงขึ้นในช่วงไตรมาสแรกของปี 2555 ด้านก๊าซธรรมชาตินำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.0 และไฟฟ้านำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 18.5 ในขณะที่ถ่านหินมีการนำเข้าใกล้เคียงกับช่วงเดียวกันของปีที่ผ่านมา และน้ำมันสำเร็จรูปมีการส่งออก (สุทธิ) เพิ่มขึ้นร้อยละ 46.0

- การใช้พลังงานขั้นต้น ช่วง 5 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ 40,588 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.8 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่แล้ว โดยมีการใช้พลังงานขั้นต้นเพิ่มขึ้นทุกประเภท โดยก๊าซธรรมชาติซึ่งมีการใช้พลังงานสูงสุดร้อยละ 43 ของการใช้พลังงานขั้นต้นทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.3 รองลงมา คือ น้ำมันสำเร็จรูป มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.1 ลิกไนต์/ถ่านหิน มีการใช้ในระดัใกล้เคียงกับปีที่ผ่านมา หรือเพิ่มขึ้นเล็กน้อยร้อยละ 0.2 และไฟฟ้าพลังน้ำและไฟฟ้านำเข้า มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 64.2 เนื่องจากมีการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำมากขึ้นในช่วงต้นปีที่แหล่งเขตกุนหยุดจ่ายก๊าซ ประกอบกับการเร่งระบายน้ำเพื่อพร่องน้ำรองรับฤดูฝน

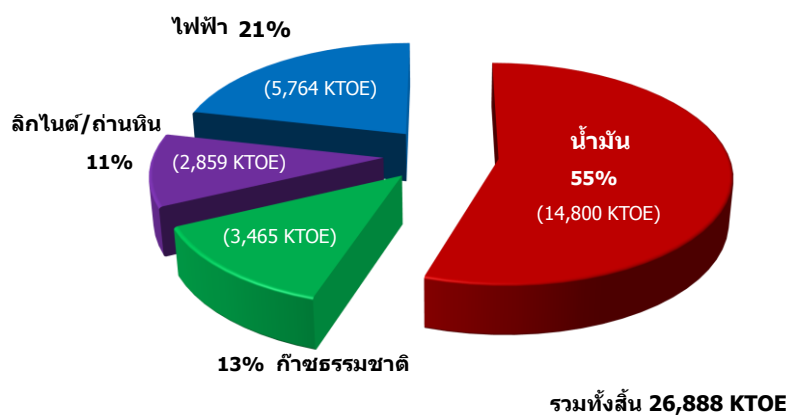
**สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นต้น (ม.ค.-พ.ค.)**



**1.2 พลังงานขั้นสุดท้าย (พลังงานหลังการแปรรูป)**

- การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ช่วง 5 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ 26,888 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.9 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่แล้ว โดยการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายเพิ่มขึ้นทุกประเภท ยกเว้นลิกไนต์/ถ่านหินที่มีการใช้ลดลงร้อยละ 7.7 โดยน้ำมันสำเร็จรูป ซึ่งมีการใช้พลังงานสูงสุดในสัดส่วนร้อยละ 55 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.1 รองลงมา คือ ไฟฟ้า มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.2 และก๊าซธรรมชาติ เพิ่มขึ้นร้อยละ 22.8

**สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (ม.ค.-พ.ค.)**



### 1.3 มูลค่าพลังงาน

- **มูลค่าการนำเข้าพลังงาน** ช่วง 5 เดือนแรกของปี 2555 มีการนำเข้าพลังงานที่ 661,795 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 31.7 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่แล้ว ทั้งนี้มูลค่าการนำเข้าพลังงานช่วง 5 เดือนแรกเพิ่มขึ้นทุกประเภท โดยน้ำมันดิบมีมูลค่าการนำเข้าสูงสุด 520,626 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 79 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีที่แล้วร้อยละ 29.3 จากปริมาณการนำเข้าที่เพิ่มขึ้น และราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้นมาก โดยเฉพาะในช่วงไตรมาสแรกของปี 2555 รองลงมา ได้แก่ น้ำมันสำเร็จรูป เพิ่มขึ้นร้อยละ 52.9 ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 22.4 ถ่านหินเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.7 ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 56.2

- **มูลค่าการใช้พลังงาน** ช่วง 5 เดือนแรกของปี 2555 มีมูลค่าการใช้พลังงานที่ 906,138 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.6 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่แล้ว โดยเป็นการเพิ่มขึ้นทุกประเภทพลังงาน โดยเฉพาะ น้ำมันสำเร็จรูป ซึ่งมีมูลค่าการใช้สูงสุดที่ 564,093 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 62 ของมูลค่าการใช้พลังงานทั้งหมด มีมูลค่าการใช้พลังงานเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.8 รองลงมา ได้แก่ ไฟฟ้า เพิ่มขึ้นร้อยละ 14.2 ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 41.0 พลังงานทดแทนเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.1 และลิกไนต์/ถ่านหิน เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.0 ตามลำดับ

- **มูลค่าการส่งออกพลังงาน** ช่วง 5 เดือนแรกของปี 2555 มีการส่งออกพลังงานที่ 178,644 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 57.6 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่แล้ว โดยเฉพาะน้ำมันสำเร็จรูป และน้ำมันดิบ ซึ่งมีมูลค่าการส่งออกคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 83 และร้อยละ 16 ของมูลค่าการส่งออกทั้งหมด มีมูลค่าการส่งออกเพิ่มขึ้นร้อยละ 57.2 และร้อยละ 62.1 ตามลำดับ ส่วนหนึ่งเป็นผลมาจากราคาน้ำมันตลาดโลกช่วงไตรมาสแรกของปีที่อยู่ในระดับสูงสร้างแรงจูงใจให้มีการส่งออกเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตามตั้งแต่เดือนเมษายน 2555 ราคาน้ำมันในตลาดโลกเริ่มมีแนวโน้มปรับตัวลดลง ส่งผลให้ปริมาณการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปลดลงตามไปด้วย

## 2. ข้อมูลพื้นฐานด้านพลังงาน

ช่วง 5 เดือนแรกของปี 2555 ประเทศไทยมีการจัดหา (การผลิตและการนำเข้า) น้ำมันดิบ น้ำมันสำเร็จรูป และก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2554 ในขณะที่มีการจัดหาลิกไนต์/ถ่านหินลดลง ด้านการใช้พลังงาน ช่วง 5 เดือนแรกมีการใช้น้ำมันสำเร็จรูป ก๊าซธรรมชาติ ถ่านหิน และการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ในขณะที่มีการใช้ลิกไนต์ลดลง สรุปได้ดังนี้

## ข้อมูลพื้นฐานด้านพลังงาน ม.ค. – พ.ค. 2555

ประเภทพลังงาน	2554	ม.ค.-พ.ค.		อัตราการเปลี่ยนแปลง (% Growth)
		2554	2555	
<b>น้ำมันดิบ (พันบาร์เรลต่อวัน)</b>				
- การผลิต	140	138	151	9.8
- การนำเข้า	794	810	923	13.9
<b>น้ำมันสำเร็จรูป (พันบาร์เรลต่อวัน)</b>				
- การผลิต	955	948	1,032	8.9
- การนำเข้า	53	45	68	49.4
- การใช้	728	739	784	6.0
- การส่งออก	181	157	200	27.6
<b>ก๊าซธรรมชาติ (MMSCFD)</b>				
- การผลิต	3,581	3,748	3,830	2.2
- การนำเข้า	928	828	852	3.0
- การใช้	4,143	4,194	4,328	3.9
<b>ลิกไนต์/ถ่านหิน (ล้านตัน)</b>				
<b>ลิกไนต์</b>				
- การผลิตลิกไนต์	21	8.3	7.5	-9.7
- การใช้ลิกไนต์	19	8.3	7.4	-10.4
<b>ถ่านหิน</b>				
- การนำเข้าถ่านหิน	16	7.6	7.5	-0.03
- การใช้ถ่านหิน	16	6.9	7.5	8.1
<b>ไฟฟ้า</b>				
- กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	31,447	31,516	31,451	
- ความต้องการไฟฟ้าสูงสุด (MW) (Gross Peak Generation)	24,518	24,518	26,774	9.2
- ปริมาณการใช้ไฟฟ้า (GWh)	148,855	61,046	66,619	9.1

### 2.1 น้ำมัน

- **น้ำมันดิบ** ช่วง 5 เดือนแรกของปี 2555 มีการผลิตน้ำมันดิบที่ระดับ 151 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 9.8 และมีการนำเข้าน้ำมันดิบที่ระดับ 923 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.9 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยส่วนใหญ่ร้อยละ 73 เป็นการนำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกกลาง รองลงมาร้อยละ 9 นำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกไกล และร้อยละ 19 นำเข้าจากที่อื่นๆ

- **น้ำมันสำเร็จรูป** ช่วง 5 เดือนแรกของปี 2555 มีการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปที่ระดับ 1,032 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 8.9 การนำเข้าอยู่ที่ระดับ 68 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 49.4 การใช้น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ระดับ 784 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.0 และมีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปที่ระดับ 200 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 27.6 โดยมีรายละเอียดการใช้้ำมันสำเร็จรูปแต่ละประเภท ดังนี้

- การใช้น้ำมันเบนซิน ช่วง 5 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 20.57 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 1.8 โดยคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 17 เมื่อเทียบกับการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด

- การใช้น้ำมันดีเซล ช่วง 5 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 57.6 ล้านลิตรต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนสูงสุดถึงร้อยละ 46 ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด โดยเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 7.2 เนื่องจากเป็นช่วงฤดูกาลเก็บเกี่ยวผลผลิตทางการเกษตร ทำให้มีการใช้น้ำมันดีเซลเพื่อขนส่งสินค้าทางการเกษตรมากขึ้น

- การใช้ LPG ช่วง 5 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 24.0 ล้านลิตรต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 19 เมื่อเทียบกับการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด โดยเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.4 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ตามความต้องการใช้ที่เพิ่มขึ้น โดยเฉพาะการใช้ LPG ในภาคครัวเรือน ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนสูงสุดร้อยละ 41 ของการใช้ LPG ทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 14.2 และการใช้ในภาคขนส่ง เพิ่มขึ้นร้อยละ 28.3 โดย ณ เดือน พฤษภาคม 2555 มีจำนวนรถยนต์ LPG รวมทั้งสิ้น 905,418 คัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 22.8 ในขณะที่การใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 34 ของการใช้ LPG ทั้งหมด มีการใช้ลดลงร้อยละ 0.2 เช่นเดียวกับการใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคอุตสาหกรรม ลดลงร้อยละ 21.5 และการใช้เอง ลดลงร้อยละ 17.5

การจัดหา LPG ช่วง 5 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 3,020 พันตัน โดยเป็นการผลิตในประเทศ 2,281 พันตัน อยู่ในระดับเดียวกับการผลิตช่วงเดียวกันของปีก่อน และนำเข้าในรูปแบบของ LPG โพรเพนและบิวเทน 739 พันตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 45.6 เนื่องจากโรงกลั่นและโรงแยกก๊าซหลายแห่งปิดซ่อมบำรุง โดยเฉพาะในช่วงเดือนกุมภาพันธ์ - เมษายน ส่งผลให้ต้องนำเข้า LPG ในปริมาณสูงติดต่อกันหลายเดือน

#### ราคาน้ำมัน

- ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก (Dubai) เฉลี่ยช่วง 5 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 111.346 US\$/Barrel เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 105.356 US\$/Barrel

- ราคาน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว (HSD) ในตลาดโลก เฉลี่ยช่วง 5 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 127.153 US\$/Barrel เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 124.435 US\$/Barrel

- ค่าการตลาดในประเทศ เฉลี่ยช่วง 5 เดือนแรกของปี 2555 ดีเซลหมุนเร็วอยู่ที่ระดับ 1.59 บาทต่อลิตร เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 1.16 บาทต่อลิตร

#### ราคาขายปลีกน้ำมันภายในประเทศ ณ วันที่ 27 กรกฎาคม 2555

- แก๊สโซฮอล ออกเทน 95 (E20) อยู่ที่ระดับ 34.08 บาทต่อลิตร

- แก๊สโซฮอล ออกเทน 95 (E10) อยู่ที่ระดับ 37.73 บาทต่อลิตร

- เบนซิน ออกเทน 95 อยู่ที่ระดับ 47.00 บาทต่อลิตร

- เบนซิน ออกเทน 91 อยู่ที่ระดับ 43.05 บาทต่อลิตร

- ดีเซลหมุนเร็ว อยู่ที่ระดับ 29.63 บาทต่อลิตร

## 2.2 ก๊าซธรรมชาติ

- **การจัดการก๊าซธรรมชาติ** ช่วง 5 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 4,682 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 2.3 โดยเป็นการผลิตจากแหล่งภายในประเทศคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 82 และการนำเข้าจากต่างประเทศ ได้แก่ แหล่งยาดานา ยะตากุน จากพม่า และ LNG จากเปรู เยเมน และ ไนจีเรีย คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 18 ของการจัดการทั้งหมด

- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** ช่วง 5 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 4,328 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.9 โดยร้อยละ 59 ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ร้อยละ 21 ใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ ร้อยละ 14 ใช้ในภาคอุตสาหกรรม และที่เหลือร้อยละ 6 ถูกนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคขนส่ง (NGV)

- **การใช้ NGV ในภาคขนส่ง** ช่วง 5 เดือนแรกของปี 2555 (ณ วันที่ 30 เมษายน 2555) มีจำนวนรถ NGV เพิ่มขึ้นรวมเป็นจำนวน 323,192 คัน เป็นรถเบนซิน 281,582 คัน และรถดีเซล 41,610 คัน มีจำนวนสถานีบริการ NGV ทั้งหมดจำนวน 476 สถานี และมีปริมาณการใช้ NGV เฉลี่ย 7,567 ตันต่อวัน

## 2.3 ลิกไนต์/ถ่านหิน

- **การจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน** ช่วง 5 เดือนแรกของปี 2555 มีการจัดการลิกไนต์/ถ่านหินลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 5.1 โดยเป็นการผลิตลิกไนต์ 7.5 ล้านตัน และการนำเข้าถ่านหิน 7.5 ล้านตัน โดยแหล่งผลิตลิกไนต์ภายในประเทศที่สำคัญ คือ แหล่งแม่เมาะ

- **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** ช่วง 5 เดือนแรกของปี 2555 มีการใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน 14.9 ล้านตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 2.0 ส่วนใหญ่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 69 ที่เหลือใช้ในการอุตสาหกรรมร้อยละ 31 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- **การใช้ลิกไนต์** ช่วง 5 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 7.4 ล้านตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 10.4 โดยเป็นการใช้ในการผลิตไฟฟ้าคิดเป็นร้อยละ 95 ที่เหลือร้อยละ 5 ใช้ในภาคอุตสาหกรรมผลิตปูนซีเมนต์

- **การใช้ถ่านหินนำเข้า** ช่วง 5 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 7.5 ล้านตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 8.1 โดยเป็นการใช้ในภาคอุตสาหกรรมร้อยละ 58 ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ IPP ร้อยละ 29 และใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ SPP ร้อยละ 14

## 2.4 ไฟฟ้า

- **กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า** ณ เดือนพฤษภาคม 2555 อยู่ที่ 31,451 เมกะวัตต์ โดยการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยมีกำลังการผลิตติดตั้งสูงสุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 48 รองลงมาคือผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ร้อยละ 38 ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ร้อยละ 7 และนำเข้าและแลกเปลี่ยนจากต่างประเทศ ร้อยละ 7 ตามลำดับ

- **ความต้องการไฟฟ้าสูงสุด (Gross Peak Generation)** ช่วง 5 เดือนแรกของปี 2555 เกิดขึ้นเมื่อวันพฤหัสบดีที่ 26 เมษายน 2555 เวลา 14.30 น. ที่ระดับ 26,774 เมกะวัตต์ สูงกว่า Peak ของปี 2554 ซึ่งเกิดเมื่อวันอังคารที่ 24 พฤษภาคม 2554 ที่ระดับ 24,518 เมกะวัตต์ ร้อยละ 9.2 โดยในช่วง 5 เดือนที่ผ่านมาเกิด Peak สูงกว่า Peak ของปี 2554 ถึง 7 ครั้ง โดยเฉพาะในเดือนเมษายน เนื่องจากสภาพอากาศที่ร้อนอบอ้าวต่อเนื่องเป็นระยะเวลานาน จึงส่งผลให้มีการใช้เครื่องใช้ไฟฟ้ามากกว่าปกติ

- **ปริมาณการใช้ไฟฟ้า** ช่วง 5 เดือนแรกของปี 2555 มีการใช้ไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 66,619 กิกะวัตต์ ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 9.1 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นทุกกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้ายารายสาขาสำคัญ จากการฟื้นตัวหลังวิกฤติอุทกภัย โดยภาคอุตสาหกรรมซึ่งเป็นกลุ่มที่มีสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าสูงสุด คือร้อยละ 44 ของผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.5 จากภาคการผลิตที่ปรับตัวดีขึ้นในทุกกลุ่ม โดยเฉพาะกลุ่มอุตสาหกรรมยานยนต์และชิ้นส่วนที่กลับมาเร่งดำเนินการผลิตได้เต็มที่ รองลงมา คือ ภาคครัวเรือน สัดส่วนการใช้ไฟฟ้าร้อยละ 23 มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.5 ภาคธุรกิจเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.1 และการใช้ไฟฟ้าในกิจการขนาดเล็กเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.3 โดยเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าสูงสุด ได้แก่ ก๊าซธรรมชาติ คิดเป็นร้อยละ 64 ของเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด รองลงมาคือ ลิกไนต์/ถ่านหิน ร้อยละ 20 ไฟฟ้าพลังน้ำร้อยละ 7 ไฟฟ้านำเข้าและเชื้อเพลิงอื่นๆ ร้อยละ 8 และน้ำมัน ร้อยละ 1 ตามลำดับ

**กำลังการผลิตติดตั้งแยกตามประเภทโรงไฟฟ้า (พ.ค. 2555)**

