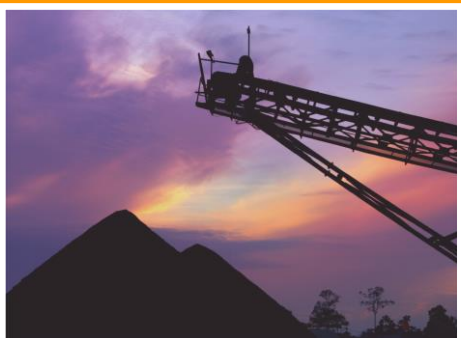


# รายงานภาพรวมพลังงาน ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555



## รายงานภาพรวมพลังงานช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555

### 1. ภาพรวมพลังงานช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555

ภาพรวมพลังงานประเทศไทยช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 ทั้งการผลิตพลังงานขั้นต้น การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานขั้นต้น การใช้พลังงานขั้นต้น การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย และมูลค่าพลังงาน มีการเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้น จากช่วงเดียวกันของปี 2554 ทุกประเภท สรุปได้ดังนี้

#### ภาพรวมพลังงาน ม.ค.-มิ.ย. 2555

รายการ	2554	ม.ค.-มิ.ย.		อัตราการเปลี่ยนแปลง (% Growth)
		2554	2555	
<b>พลังงานขั้นต้น (KTOE)</b>				
- การผลิต	50,675	25,486	26,363	3.4
- การนำเข้า (สุทธิ)	50,771	26,450	27,403	3.6
- การใช้	92,055	46,515	48,712	4.7
<b>พลังงานขั้นสุดท้าย (KTOE)</b>				
- การใช้	60,869	30,551	32,239	5.5
<b>มูลค่าพลังงาน (ล้านบาท)</b>				
- มูลค่าการนำเข้า	1,237,336	606,126	776,996	28.2
- มูลค่าการใช้	1,946,678	985,680	1,082,006	9.8
- มูลค่าการส่งออก	321,309	137,657	213,565	55.1

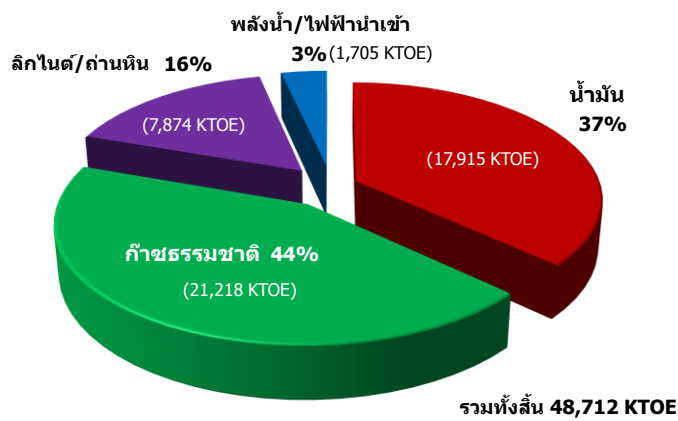
#### 1.1 พลังงานขั้นต้น (พลังงานก่อนแปรรูป)

- การผลิตพลังงานขั้นต้น ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ 26,363 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.4 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่แล้ว โดยเฉพาะการผลิตก๊าซธรรมชาติ และน้ำมันดิบ ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนถึงร้อยละ 65 และร้อยละ 14 ของการผลิตพลังงานขั้นต้นทั้งหมด โดยก๊าซธรรมชาติมีการผลิตเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.3 เนื่องจากแหล่งบงกชใต้เริ่มผลิตก๊าซเข้าระบบตั้งแต่เดือนกุมภาพันธ์ 2555 รวมทั้งแหล่งสตูล แหล่งพูนาน/จักรวาล และแหล่งเอราวัณเพิ่มกำลังการผลิตมากขึ้น น้ำมันดิบมีการผลิตเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.1 รวมทั้งไฟฟ้าพลังน้ำ มีการผลิตเพิ่มขึ้นร้อยละ 81.5 ในขณะที่คอนเดนเสท และลิกไนต์มีการผลิตลดลง โดยการผลิตคอนเดนเสทลดลงร้อยละ 5.8 และการผลิตลิกไนต์ลดลงร้อยละ 14.5

- การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานขั้นต้น ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ 27,403 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.6 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่แล้ว โดยมีการนำเข้าเพิ่มขึ้นเกือบทุกประเภท พลังงาน โดยเฉพาะน้ำมันดิบซึ่งมีการนำเข้าสูงสุดในสัดส่วนร้อยละ 68 ของการนำเข้า (สุทธิ) พลังงานขั้นต้นทั้งหมด นำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.8 เนื่องจากมีโรงกลั่นปิดซ่อมบำรุงในระยะเวลาใกล้เคียงกันหลายแห่งในช่วงปลายปี 2554 ต่อเนื่องถึงต้นปี 2555 รวมทั้งความต้องการใช้ที่เพิ่มสูงขึ้นภายหลังวิกฤติอุทกภัย ทำให้การนำเข้าน้ำมันดิบเพิ่มสูงขึ้นในช่วงไตรมาสแรกของปี 2555 ด้านก๊าซธรรมชาตินำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.7 และไฟฟ้านำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.7 ในขณะที่ถ่านหินมีการนำเข้าลดลงร้อยละ 3.5 และน้ำมันสำเร็จรูปมีการส่งออก (สุทธิ) เพิ่มขึ้นร้อยละ 54.1

- การใช้พลังงานขั้นต้น ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ 48,712 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.7 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่แล้ว โดยมีการใช้พลังงานขั้นต้นเพิ่มขึ้นทุกประเภท โดยก๊าซธรรมชาติซึ่งมีการใช้พลังงานสูงสุดร้อยละ 44 ของการใช้พลังงานขั้นต้นทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.0 รองลงมา คือ น้ำมันสำเร็จรูป มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.7 ลิกไนต์/ถ่านหิน มีการใช้ในระดัใกล้เคียงกับปีที่ผ่านมา หรือเพิ่มขึ้นเล็กน้อยร้อยละ 0.2 และไฟฟ้าพลังน้ำและไฟฟ้านำเข้า มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 54.4 เนื่องจากมีการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำมากขึ้นในช่วงต้นปีที่แหล่งเขตกุนหุดจ่ายก๊าซ ประกอบกับการเร่งระบายน้ำเพื่อพร่องน้ำรองรับฤดูฝน

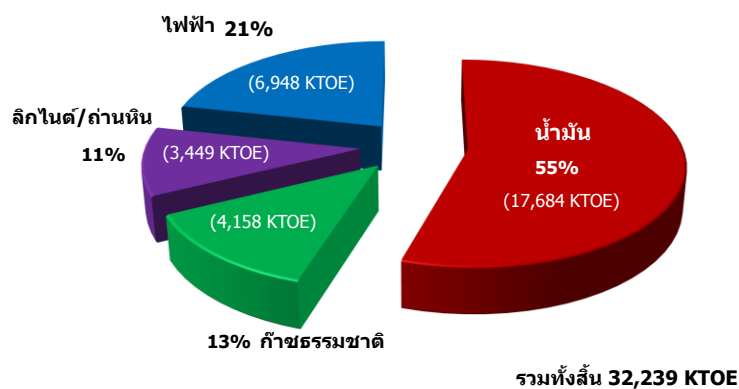
**สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นต้น (ม.ค.-มิ.ย.)**



**1.2 พลังงานขั้นสุดท้าย (พลังงานหลังการแปรรูป)**

- การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ 32,239 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.5 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่แล้ว โดยการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายเพิ่มขึ้นทุกประเภท ยกเว้นลิกไนต์/ถ่านหินที่มีการใช้ลดลงร้อยละ 7.3 โดยน้ำมันสำเร็จรูป ซึ่งมีการใช้พลังงานสูงสุดในสัดส่วนร้อยละ 55 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.0 รองลงมา คือ ไฟฟ้า มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.2 และก๊าซธรรมชาติ เพิ่มขึ้นร้อยละ 20.5

**สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (ม.ค.-มิ.ย.)**



### 1.3 มูลค่าพลังงาน

- **มูลค่าการนำเข้าพลังงาน** ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 มีการนำเข้าพลังงานที่ 776,996 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 28.2 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่แล้ว ทั้งนี้มูลค่าการนำเข้าพลังงานช่วง 6 เดือนแรกเพิ่มขึ้นทุกประเภท โดยน้ำมันดิบมีมูลค่าการนำเข้าสูงสุด 609,192 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 78 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีที่แล้วร้อยละ 26.1 จากปริมาณการนำเข้าที่เพิ่มขึ้น และราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้นมาก โดยเฉพาะในช่วงไตรมาสแรกของปี 2555 รองลงมา ได้แก่ น้ำมันสำเร็จรูป เพิ่มขึ้นร้อยละ 44.8 ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 24.5 ถ่านหินเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.9 และไฟฟ้า เพิ่มขึ้นร้อยละ 47.6

- **มูลค่าการใช้พลังงาน** ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 มีมูลค่าการใช้พลังงานที่ 1,082,006 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.8 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่แล้ว โดยเป็นการเพิ่มขึ้นทุกประเภทพลังงาน โดยเฉพาะ น้ำมันสำเร็จรูป ซึ่งมีมูลค่าการใช้สูงสุดที่ 668,016 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 62 ของมูลค่าการใช้พลังงานทั้งหมด มีมูลค่าการใช้พลังงานเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.8 รองลงมา ได้แก่ ไฟฟ้า เพิ่มขึ้นร้อยละ 14.1 ก๊าซธรรมชาติ เพิ่มขึ้นร้อยละ 37.3 พลังงานทดแทนเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.7 และลิกไนต์/ถ่านหิน เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.5 ตามลำดับ

- **มูลค่าการส่งออกพลังงาน** ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 มีการส่งออกพลังงานที่ 213,565 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 55.1 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่แล้ว โดยเฉพาะน้ำมันสำเร็จรูป และน้ำมันดิบ ซึ่งมีมูลค่าการส่งออกคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 84 และร้อยละ 15 ของมูลค่าการส่งออกทั้งหมด มีมูลค่าการส่งออกเพิ่มขึ้นร้อยละ 56.4 และร้อยละ 49.7 ตามลำดับ ส่วนหนึ่งเป็นผลมาจากราคาน้ำมันตลาดโลกช่วงไตรมาสแรกของปีที่อยู่ในระดับสูงสร้างแรงจูงใจให้มีการส่งออกเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตามตั้งแต่เดือนเมษายน 2555 ราคาน้ำมันในตลาดโลกเริ่มมีแนวโน้มปรับตัวลดลง ส่งผลให้ปริมาณการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปลดลงตามไปด้วย

## 2. ข้อมูลพื้นฐานด้านพลังงาน

ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 ประเทศไทยมีการจัดหา (การผลิตและการนำเข้า) น้ำมันดิบ น้ำมันสำเร็จรูป และก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2554 ในขณะที่มีการจัดหาลิกไนต์/ถ่านหินลดลง ด้านการใช้พลังงาน ช่วง 6 เดือนแรกมีการใช้น้ำมันสำเร็จรูป ก๊าซธรรมชาติ ถ่านหิน และการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ในขณะที่มีการใช้ลิกไนต์ลดลง สรุปได้ดังนี้

## ข้อมูลพื้นฐานด้านพลังงาน ม.ค. – มิ.ย. 2555

ประเภทพลังงาน	2554	ม.ค.-มิ.ย.		อัตราการเปลี่ยนแปลง (% Growth)
		2554	2555	
<b>น้ำมันดิบ (พันบาร์เรลต่อวัน)</b>				
- การผลิต	140	139	150	8.1
- การนำเข้า	794	802	913	13.9
<b>น้ำมันสำเร็จรูป (พันบาร์เรลต่อวัน)</b>				
- การผลิต	955	957	1,024	7.0
- การนำเข้า	53	49	67	36.8
- การใช้	728	740	781	5.7
- การส่งออก	181	157	205	30.5
<b>ก๊าซธรรมชาติ (MMSCFD)</b>				
- การผลิต	3,581	3,717	3,842	3.3
- การนำเข้า	928	888	903	1.7
- การใช้	4,143	4,219	4,390	4.6
<b>ลิกไนต์/ถ่านหิน (ล้านตัน)</b>				
<b>ลิกไนต์</b>				
- การผลิตลิกไนต์	21	10.1	9.0	-11.0
- การใช้ลิกไนต์	19	9.9	8.9	-10.0
<b>ถ่านหิน</b>				
- การนำเข้าถ่านหิน	16	9.0	8.7	-3.5
- การใช้ถ่านหิน	16	8.3	8.9	7.8
<b>ไฟฟ้า</b>				
- กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	31,447	31,447	31,525	
- ความต้องการไฟฟ้าสูงสุด (MW) (Gross Peak Generation)	24,518	24,518	26,774	9.2
- ปริมาณการใช้ไฟฟ้า (GWh)	148,855	74,136	80,316	8.3

### 2.1 น้ำมัน

- **น้ำมันดิบ** ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 มีการผลิตน้ำมันดิบที่ระดับ 150 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 8.1 และมีการนำเข้าน้ำมันดิบที่ระดับ 913 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.9 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยส่วนใหญ่ร้อยละ 74 เป็นการนำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกกลาง รองลงมาร้อยละ 8 นำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกไกล และร้อยละ 18 นำเข้าจากที่อื่นๆ

- **น้ำมันสำเร็จรูป** ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 มีการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปที่ระดับ 1,024 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 7.0 การนำเข้าอยู่ที่ระดับ 67 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 36.8 การใช้น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ระดับ 781 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.7 และมีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปที่ระดับ 205 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 30.5 โดยมีรายละเอียดการใช้้ำมันสำเร็จรูปแต่ละประเภท ดังนี้

- การใช้น้ำมันเบนซิน ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 20.66 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 1.8 โดยคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 17 เมื่อเทียบกับการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด

- การใช้น้ำมันดีเซล ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 57.4 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 6.9 โดยคิดเป็นสัดส่วนสูงสุดร้อยละ 46 ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด

- การใช้ LPG ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 24.1 ล้านลิตรต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 19 เมื่อเทียบกับการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด โดยเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.8 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ตามความต้องการใช้ที่เพิ่มขึ้น โดยเฉพาะการใช้ LPG ในภาคครัวเรือน ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนสูงสุดร้อยละ 41 ของการใช้ LPG ทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 14.5 และการใช้ในภาคขนส่ง เพิ่มขึ้นร้อยละ 24.9 โดย ณ เดือนมิถุนายน 2555 มีจำนวนรถยนต์ LPG รวมทั้งสิ้น 920,746 คัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 21.4 ในขณะที่การใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 34 ของการใช้ LPG ทั้งหมด มีการใช้ลดลงร้อยละ 0.1 เช่นเดียวกับการใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคอุตสาหกรรม ลดลงร้อยละ 21.9 และการใช้เอง ลดลงร้อยละ 18.0

การจัดหา LPG ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 3,653 พันตัน โดยเป็นการผลิตในประเทศ 2,781 พันตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.1 และนำเข้าในรูปแบบของ LPG โพรเพนและบิวเทน 872 พันตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 28.4 เนื่องจากโรงกลั่นและโรงแยกก๊าซหลายแห่งปิดซ่อมบำรุง โดยเฉพาะในช่วงเดือนกุมภาพันธ์ - เมษายน ส่งผลให้ต้องนำเข้า LPG ในปริมาณสูงติดต่อกันหลายเดือน

#### ราคาน้ำมัน

- ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก (Dubai) เฉลี่ยช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 111.649 US\$/Barrel เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 105.788 US\$/Barrel

- ราคาน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว (HSD) ในตลาดโลก เฉลี่ยช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 127.463 US\$/Barrel เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 124.706 US\$/Barrel

- ค่าการตลาดในประเทศ เฉลี่ยช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 ดีเซลหมุนเร็วอยู่ที่ระดับ 1.63 บาทต่อลิตร เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 1.18 บาทต่อลิตร

#### ราคาขายปลีกน้ำมันภายในประเทศ ณ วันที่ 15 สิงหาคม 2555

- แก๊สโซฮอล ออกเทน 95 (E20) อยู่ที่ระดับ 34.68 บาทต่อลิตร

- แก๊สโซฮอล ออกเทน 95 (E10) อยู่ที่ระดับ 38.13 บาทต่อลิตร

- เบนซิน ออกเทน 95 อยู่ที่ระดับ 48.40 บาทต่อลิตร

- เบนซิน ออกเทน 91 อยู่ที่ระดับ 43.05 บาทต่อลิตร

- ดีเซลหมุนเร็ว อยู่ที่ระดับ 29.99 บาทต่อลิตร

## 2.2 ก๊าซธรรมชาติ

- **การจัดการก๊าซธรรมชาติ** ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 4,745 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.0 โดยเป็นการผลิตจากแหล่งภายในประเทศคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 81 และการนำเข้าจากต่างประเทศ ได้แก่ แหล่งยาดานา ยะตากุน จากพม่า และ LNG จากเปรู เยเมน และไนจีเรีย คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 19 ของการจัดการทั้งหมด

- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 4,390 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 4.6 โดยร้อยละ 59 ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ร้อยละ 21 ใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ ร้อยละ 14 ใช้ในภาคอุตสาหกรรม และที่เหลือร้อยละ 6 ถูกนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคขนส่ง (NGV)

- **การใช้ NGV ในภาคขนส่ง** ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 (ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2555) มีจำนวนรถ NGV เพิ่มขึ้นรวมเป็นจำนวน 328,633 คัน เป็นรถเบนซิน 286, 852 คัน และรถดีเซล 41,781 คัน มีจำนวนสถานีบริการ NGV ทั้งหมดจำนวน 477 สถานี และมีปริมาณการใช้ NGV เฉลี่ย 7,590 ตันต่อวัน

## 2.3 ลิกไนต์/ถ่านหิน

- **การจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน** ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 มีการจัดการลิกไนต์/ถ่านหินลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 7.5 โดยเป็นการผลิตลิกไนต์ 9.0 ล้านตัน และการนำเข้าถ่านหิน 8.7 ล้านตัน โดยแหล่งผลิตลิกไนต์ภายในประเทศที่สำคัญ คือ แหล่งแม่เมาะ

- **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 มีการใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน 17.8 ล้านตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 1.9 ส่วนใหญ่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 69 ที่เหลือใช้ในการอุตสาหกรรมร้อยละ 31 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- **การใช้ลิกไนต์** ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 8.9 ล้านตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 10.0 โดยเป็นการใช้ในการผลิตไฟฟ้าคิดเป็นร้อยละ 95 ที่เหลือร้อยละ 5 ใช้ในภาคอุตสาหกรรมผลิตปูนซีเมนต์

- **การใช้ถ่านหินนำเข้า** ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 8.9 ล้านตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 7.8 โดยเป็นการใช้ในภาคอุตสาหกรรมร้อยละ 58 ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ IPP ร้อยละ 28 และใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ SPP ร้อยละ 14

## 2.4 ไฟฟ้า

- **กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า** ณ เดือนมิถุนายน 2555 อยู่ที่ 31,525 เมกะวัตต์ โดยการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยมีกำลังการผลิตติดตั้งสูงสุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 48 รองลงมาคือผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ร้อยละ 38 ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ร้อยละ 7 และนำเข้าและแลกเปลี่ยนจากต่างประเทศ ร้อยละ 7 ตามลำดับ

- **ความต้องการไฟฟ้าสูงสุด (Gross Peak Generation)** ช่วง 6 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

- **ปริมาณการใช้ไฟฟ้า** ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 มีการใช้ไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 80,316 กิกะวัตต์ ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 8.3 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นทุกกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้ายรายสาขาสำคัญ ตามการขยายตัวทางเศรษฐกิจภายหลังการฟื้นตัวจากวิกฤติอุทกภัย โดยภาคอุตสาหกรรมซึ่งเป็นกลุ่มที่มีสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าสูงสุด คือร้อยละ 44 ของผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.6 จากภาคการผลิตที่ปรับตัวดีขึ้นในทุกกลุ่ม โดยเฉพาะกลุ่มอุตสาหกรรมยานยนต์และชิ้นส่วนที่กลับมาเร่งดำเนินการผลิตได้เต็มที่ รองลงมา คือ ภาคครัวเรือน สัดส่วนการใช้ไฟฟ้าร้อยละ 23 มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.5 ภาคธุรกิจเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.9 และการใช้ไฟฟ้าในกิจการขนาดเล็กเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.7 โดยเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าสูงสุด ได้แก่ ก๊าซธรรมชาติ คิดเป็นร้อยละ 65 ของเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด รองลงมาคือลิกไนต์/ถ่านหิน ร้อยละ 20 ไฟฟ้าพลังน้ำร้อยละ 6 ไฟฟ้านำเข้าและเชื้อเพลิงอื่นๆ ร้อยละ 8 และน้ำมัน ร้อยละ 1 ตามลำดับ

**กำลังการผลิตติดตั้งแยกตามประเภทโรงไฟฟ้า (มิ.ย. 2555)**

