

รายงานภาพรวมพลังงาน ช่วง 8 เดือนแรกของปี 2555



รายงานภาพรวมพลังงานช่วง 8 เดือนแรกของปี 2555

1. ภาพรวมพลังงานช่วง 8 เดือนแรกของปี 2555

ภาพรวมพลังงานประเทศไทยช่วง 8 เดือนแรกของปี 2555 ทั้งการผลิตพลังงานขั้นต้น การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานขั้นต้น การใช้พลังงานขั้นต้น การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย และมูลค่าพลังงาน มีการเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้น จากช่วงเดียวกันของปี 2554 ทุกประเภท สรุปได้ดังนี้

ภาพรวมพลังงาน ม.ค.-ส.ค. 2555

รายการ	2554	ม.ค.-ส.ค.		อัตราการเปลี่ยนแปลง (% Growth)
		2554	2555	
พลังงานขั้นต้น (KTOE)				
- การผลิต	50,828	33,992	35,787	5.3
- การนำเข้า (สุทธิ)	50,758	35,226	36,484	3.6
- การใช้	92,055	62,169	65,120	4.8
พลังงานขั้นสุดท้าย (KTOE)				
- การใช้	60,852	40,930	43,183	5.5
มูลค่าพลังงาน (ล้านบาท)				
- มูลค่าการนำเข้า	1,237,336	838,950	998,003	19.0
- มูลค่าการใช้	1,946,114	1,316,549	1,436,935	9.1
- มูลค่าการส่งออก	321,309	208,114	271,545	30.5

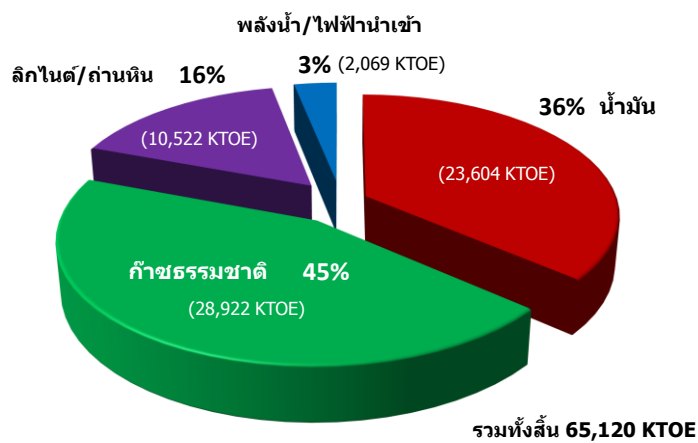
1.1 พลังงานขั้นต้น (พลังงานก่อนแปรรูป)

- การผลิตพลังงานขั้นต้น ช่วง 8 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ 35,787 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.3 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่แล้ว โดยเฉพาะการผลิตก๊าซธรรมชาติ และน้ำมันดิบ ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนถึงร้อยละ 65 และร้อยละ 14 ของการผลิตพลังงานขั้นต้นทั้งหมด โดยก๊าซธรรมชาติมีการผลิตเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.8 เนื่องจากแหล่งบงกชใต้เริ่มผลิตก๊าซเข้าระบบตั้งแต่เดือนกุมภาพันธ์ 2555 รวมทั้งแหล่งสตูล แหล่งฟูนาน/จักรวาล และแหล่งเอราวัณเพิ่มกำลังการผลิตมากขึ้น น้ำมันดิบมีการผลิตเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.6 ไฟฟ้าพลังน้ำมีการผลิตเพิ่มขึ้นร้อยละ 47.4 คอนเดนเสทมีการผลิตใกล้เคียงกับช่วงเดียวกันของปีที่แล้ว โดยเพิ่มขึ้นเล็กน้อยร้อยละ 0.2 ในขณะที่ลิกไนต์มีการผลิตลดลงร้อยละ 16.4

- การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานขั้นต้น ช่วง 8 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ 36,484 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.6 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่แล้ว โดยน้ำมันดิบมีการนำเข้าสูงสุดในสัดส่วนร้อยละ 67 ของการนำเข้า (สุทธิ) พลังงานขั้นต้นทั้งหมด นำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.2 เพื่อตอบสนองความต้องการใช้ที่เพิ่มสูงขึ้นภายหลังวิกฤติอุทกภัย ประกอบกับมีโรงกลั่นปิดซ่อมบำรุงในระยะเวลาใกล้เคียงกันหลายแห่งในช่วงปลายปี 2554 ต่อเนื่องถึงต้นปี 2555 รวมทั้งโรงกลั่นน้ำมันบางจากหน่วยที่ 3 ปิดซ่อมบำรุงจากเหตุการณ์ไฟไหม้ตั้งแต่เดือนกรกฎาคม ทำให้การนำเข้าน้ำมันดิบเพิ่มสูงขึ้น ด้านถ่านหินมีการนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.7 เช่นเดียวกับไฟฟ้านำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.2 เนื่องจากช่วงเดือนเมษายนแหล่งก๊าซธรรมชาติเยตากูนหยุดจ่ายก๊าซแก่ประเทศไทย ส่งผลให้ต้องรับซื้อไฟฟ้าจากประเทศลาวเพิ่มขึ้นเพื่อชดเชยกำลังการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าฝั่งตะวันตกที่ลดลงในช่วงดังกล่าว โดยในช่วง 8 เดือนแรกของปี 2555 มีการนำเข้าก๊าซธรรมชาติลดลงร้อยละ 4.4 ในขณะที่น้ำมันสำเร็จรูปมีการส่งออก (สุทธิ) เพิ่มขึ้นร้อยละ 15.8

- การใช้พลังงานขั้นต้น ช่วง 8 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ 65,120 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.8 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่แล้ว โดยมีการใช้พลังงานขั้นต้นเพิ่มขึ้นทุกประเภท โดยก๊าซธรรมชาติซึ่งมีการใช้พลังงานสูงสุดร้อยละ 44 ของการใช้พลังงานขั้นต้นทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.2 รองลงมา คือ น้ำมันสำเร็จรูป มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.5 ไฟฟ้าพลังน้ำและไฟฟ้านำเข้า มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 31.8 เนื่องจากมีการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำมากขึ้นในช่วงเดือนเมษายนที่แหล่งเขตกุนหยุดจ่ายก๊าซ ประกอบกับการเร่งระบายน้ำเพื่อพร่องน้ำรองรับฤดูฝนในช่วงต้นปี ในขณะที่ลิกไนต์/ถ่านหิน มีการใช้ในระดัปลดลงเล็กน้อยเมื่อเทียบกับปีที่ผ่านมา หรือลดลงเล็กน้อยร้อยละ 0.1

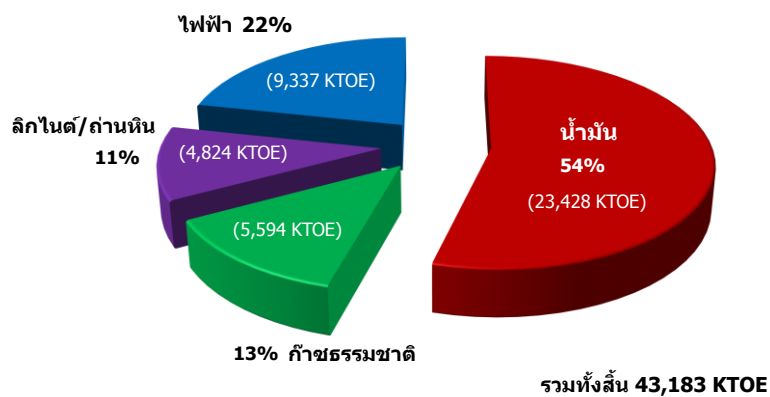
สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นต้น (ม.ค.-ส.ค.)



1.2 พลังงานขั้นสุดท้าย (พลังงานหลังการแปรรูป)

- การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ช่วง 8 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ 43,183 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.5 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่แล้ว โดยการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายเพิ่มขึ้นทุกประเภท ยกเว้นลิกไนต์/ถ่านหินที่มีการใช้ลดลงร้อยละ 3.1 โดยน้ำมันสำเร็จรูป ซึ่งมีการใช้พลังงานสูงสุดในสัดส่วนร้อยละ 54 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.8 รองลงมา คือ ไฟฟ้า มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.5 และก๊าซธรรมชาติ เพิ่มขึ้นร้อยละ 18.0

สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (ม.ค.-ส.ค.)



1.3 มูลค่าพลังงาน

- **มูลค่าการนำเข้าพลังงาน** ช่วง 8 เดือนแรกของปี 2555 มีการนำเข้าพลังงานที่ 998,003 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 19.0 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่แล้ว ทั้งนี้มูลค่าการนำเข้าพลังงานช่วง 8 เดือนแรกเพิ่มขึ้นทุกประเภท โดยน้ำมันดิบมีมูลค่าการนำเข้าสูงสุด 772,367 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 77 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีที่แล้วร้อยละ 15.9 จากปริมาณการนำเข้าที่เพิ่มขึ้น และราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้นมาก โดยเฉพาะในช่วงไตรมาสแรกของปี 2555 รองลงมา ได้แก่ น้ำมันสำเร็จรูป เพิ่มขึ้นร้อยละ 40.7 ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 21.9 ถ่านหินเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.2 และไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 42.8

- **มูลค่าการใช้พลังงาน** ช่วง 8 เดือนแรกของปี 2555 มีมูลค่าการใช้พลังงานที่ 1,436,935 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.1 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่แล้ว โดยเป็นการเพิ่มขึ้นทุกประเภทพลังงาน โดยเฉพาะน้ำมันสำเร็จรูป ซึ่งมีมูลค่าการใช้สูงสุดที่ 878,790 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 61 ของมูลค่าการใช้พลังงานทั้งหมด มีมูลค่าการใช้พลังงานเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.7 รองลงมา ได้แก่ ไฟฟ้า เพิ่มขึ้นร้อยละ 15.1 ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 31.1 พลังงานทดแทนเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.8 และลิกไนต์/ถ่านหิน เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.8 ตามลำดับ

- **มูลค่าการส่งออกพลังงาน** ช่วง 8 เดือนแรกของปี 2555 มีการส่งออกพลังงานที่ 271,545 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 30.5 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่แล้ว โดยเฉพาะน้ำมันสำเร็จรูป และน้ำมันดิบ ซึ่งมีมูลค่าการส่งออกคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 84 และร้อยละ 15 ของมูลค่าการส่งออกทั้งหมด มีมูลค่าการส่งออกเพิ่มขึ้นร้อยละ 26.9 และร้อยละ 52.6 ตามลำดับ ส่วนหนึ่งเป็นผลมาจากราคาน้ำมันตลาดโลกช่วงไตรมาสแรกของปีที่อยู่ในระดับสูงสร้างแรงจูงใจให้มีการส่งออกเพิ่มขึ้น ก่อนที่ราคาน้ำมันจะปรับตัวลดลงช่วงสั้นๆ ในไตรมาสสอง และเริ่มกลับมามีแนวโน้มปรับตัวสูงขึ้นอย่างต่อเนื่องตั้งแต่เดือนกรกฎาคม เนื่องจากตลาดน้ำมันมีความกังวลต่อความไม่เพียงพอของอุปทานน้ำมันดิบจากสถานการณ์ความไม่สงบของประเทศผู้ผลิตน้ำมัน ส่งผลให้มูลค่าการส่งออกน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปในช่วงดังกล่าวเพิ่มสูงขึ้นตามไปด้วย

2. ข้อมูลพื้นฐานด้านพลังงาน

ช่วง 8 เดือนแรกของปี 2555 ประเทศไทยมีการจัดหา (การผลิตและการนำเข้า) น้ำมันดิบ น้ำมันสำเร็จรูป และถ่านหินเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2554 ในขณะที่มีการจัดหาลิกไนต์ รวมทั้งการนำเข้าก๊าซธรรมชาติลดลง ด้านการใช้พลังงาน ช่วง 8 เดือนแรกมีการใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่น น้ำมันสำเร็จรูป ก๊าซธรรมชาติ ถ่านหิน และการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ในขณะที่มีการใช้ลิกไนต์ลดลง สรุปได้ดังนี้

ข้อมูลพื้นฐานด้านพลังงาน ม.ค. – ส.ค. 2555

ประเภทพลังงาน	2554	ม.ค.-ส.ค.		อัตราการเปลี่ยนแปลง (% Growth)
		2554	2555	
น้ำมันดิบ (พันบาร์เรลต่อวัน)				
- การผลิต	140	139	149	7.1
- การนำเข้า	794	819	886	8.1
- การใช้เพื่อการกลั่น	936	957	978	2.1
- การส่งออก	33	33	48	44.6
น้ำมันสำเร็จรูป (พันบาร์เรลต่อวัน)				
- การผลิต	955	970	1,007	3.9
- การนำเข้า	53	54	69	26.1
- การใช้	728	734	771	5.0
- การส่งออก	181	181	196	8.3
ก๊าซธรรมชาติ (MMSCFD)				
- การผลิต	3,581	3,616	3,915	8.3
- การนำเข้า	928	968	929	-4.0
- การใช้	4,143	4,210	4,453	6.2
ลิกไนต์/ถ่านหิน (ล้านตัน)				
ลิกไนต์				
- การผลิตลิกไนต์	21	14.4	12.7	-11.9
- การใช้ลิกไนต์	19	13.1	12.2	-6.7
ถ่านหิน				
- การนำเข้าถ่านหิน	16	11.2	12.1	8.2
- การใช้ถ่านหิน	16	11.2	11.7	5.0
ไฟฟ้า				
- กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	31,447	31,447	32,185	
- ความต้องการไฟฟ้าสูงสุด (MW) (Gross Peak Generation)	24,518	24,518	26,774	9.2
- ปริมาณการใช้ไฟฟ้า (GWh)	148,855	100,603	107,865	7.2

2.1 น้ำมัน

● น้ำมันดิบ ช่วง 8 เดือนแรกของปี 2555 มีการผลิตน้ำมันดิบที่ระดับ 149 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 7.1 และมีการนำเข้าน้ำมันดิบที่ระดับ 886 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.1 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ส่วนใหญ่ร้อยละ 74 เป็นการนำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกกลาง รองลงมาร้อยละ 7 นำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกไกล และร้อยละ 19 นำเข้าจากที่อื่นๆ โดยมีการใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่นที่ระดับ 978 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.1 และส่งออกที่ระดับ 48 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 44.6

- **น้ำมันสำเร็จรูป** ช่วง 8 เดือนแรกของปี 2555 มีการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปที่ระดับ 1,007 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.9 การนำเข้าอยู่ที่ระดับ 69 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 26.1 การใช้น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ระดับ 771 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.0 และมีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปที่ระดับ 196 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.3 โดยมีรายละเอียดการใช้น้ำมันสำเร็จรูปแต่ละประเภท ดังนี้

- **การใช้น้ำมันเบนซิน** ช่วง 8 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 20.7 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 1.6 โดยคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 21 เมื่อเทียบกับการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด

- **การใช้น้ำมันดีเซล** ช่วง 8 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 56.3 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 6.8 โดยคิดเป็นสัดส่วนสูงสุดร้อยละ 58 ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด

- **การใช้ LPG** ช่วง 8 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 4,885 พันตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.8 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ตามความต้องการใช้ที่เพิ่มขึ้น โดยเฉพาะการใช้ LPG ในภาคครัวเรือน ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนสูงสุดร้อยละ 41 ของการใช้ LPG ทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 14.1 และการใช้ในภาคขนส่ง เพิ่มขึ้นร้อยละ 17.7 โดย ณ เดือนสิงหาคม 2555 มีจำนวนรถยนต์ LPG รวมทั้งสิ้น 949,263 คัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 19.7 ในขณะที่การใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 35 ของการใช้ LPG ทั้งหมด มีการใช้ลดลงร้อยละ 2.1 เช่นเดียวกับการใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคอุตสาหกรรม ลดลงร้อยละ 19.7 และการใช้เอง ลดลงร้อยละ 21.6

การจัดหา LPG ช่วง 8 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 5,106 พันตัน โดยเป็นการผลิตในประเทศ 3,947 พันตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 9.6 และนำเข้าในรูปแบบของ LPG โพรเพนและบิวเทน 1,158 พันตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 17.6 เนื่องจากโรงกลั่นและโรงแยกก๊าซหลายแห่งปิดซ่อมบำรุง ส่งผลให้ต้องนำเข้า LPG ในปริมาณสูงติดต่อกันหลายเดือน

ราคาน้ำมัน

- ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก (Dubai) เฉลี่ยช่วง 8 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 109.356 US\$/Barrel เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 105.999 US\$/Barrel

- ราคาน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว (HSD) ในตลาดโลก เฉลี่ยช่วง 8 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 125.943 US\$/Barrel ใกล้เคียงกับช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 124.708 US\$/Barrel

- ค่าการตลาดในประเทศ เฉลี่ยช่วง 8 เดือนแรกของปี 2555 ดีเซลหมุนเร็วอยู่ที่ระดับ 1.53 บาทต่อลิตร เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 1.18 บาทต่อลิตร

ราคาขายปลีกน้ำมันภายในประเทศ ณ วันที่ 16 ตุลาคม 2555

- แก๊สโซฮอล ออกเทน 95 (E20) อยู่ที่ระดับ 33.68 บาทต่อลิตร

- แก๊สโซฮอล ออกเทน 95 (E10) อยู่ที่ระดับ 38.13 บาทต่อลิตร

- เบนซิน ออกเทน 95 อยู่ที่ระดับ 48.50 บาทต่อลิตร

- เบนซิน ออกเทน 91 อยู่ที่ระดับ 35.68 บาทต่อลิตร

- ดีเซลหมุนเร็ว อยู่ที่ระดับ 29.79 บาทต่อลิตร

2.2 ก๊าซธรรมชาติ

- **การจัดการก๊าซธรรมชาติ** ช่วง 8 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 4,844 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 5.7 โดยเป็นการผลิตจากแหล่งภายในประเทศคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 81 เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 8.3 และนำเข้าจากต่างประเทศ ได้แก่ แหล่งยาดานา เขตตากูน จากพม่า และ LNG จากเปรู เยเมน และไนจีเรีย คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 19 ของการจัดการทั้งหมด ทั้งนี้ในเดือนเมษายนแหล่งก๊าซธรรมชาติเขตตากูนของพม่าหยุดจ่ายก๊าซแก่ประเทศไทยเนื่องจากการพัฒนาแหล่งก๊าซและติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติม ส่งผลให้การนำเข้าก๊าซธรรมชาติช่วง 8 เดือนแรกของปี 2555 ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 4.0

- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** ช่วง 8 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 4,453 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 6.2 โดยร้อยละ 59 ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ร้อยละ 21 ใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ ร้อยละ 14 ใช้ในภาคอุตสาหกรรม และที่เหลือร้อยละ 6 ถูกนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคขนส่ง (NGV)

- **การใช้ NGV ในภาคขนส่ง** ช่วง 8 เดือนแรกของปี 2555 (ณ วันที่ 31 สิงหาคม 2555) มีจำนวนรถ NGV เพิ่มขึ้นรวมเป็นจำนวน 342,621 คัน เป็นรถเบนซิน 300, 430 คัน และรถดีเซล 42,191 คัน มีจำนวนสถานีบริการ NGV ทั้งหมดจำนวน 479 สถานี และมีปริมาณการใช้ NGV เฉลี่ย 7,661 คันต่อวัน

2.3 ลิกไนต์/ถ่านหิน

- **การจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน** ช่วง 8 เดือนแรกของปี 2555 มีการจัดการลิกไนต์/ถ่านหินลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.1 โดยเป็นการผลิตลิกไนต์ 12.7 ล้านตัน และการนำเข้าถ่านหิน 12.1 ล้านตัน โดยแหล่งผลิตลิกไนต์ภายในประเทศที่สำคัญ คือ แหล่งแม่เมาะ

- **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** ช่วง 8 เดือนแรกของปี 2555 มีการใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน 24.0 ล้านตัน หรือคิดเป็น 10,567 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 1.3 ส่วนใหญ่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 67 ที่เหลือใช้ในอุตสาหกรรมร้อยละ 33 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- **การใช้ลิกไนต์** ช่วง 8 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 12.2 ล้านตัน หรือคิดเป็น 3,235 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 6.7 โดยเป็นการใช้ในการผลิตไฟฟ้าคิดเป็นร้อยละ 93 ที่เหลือร้อยละ 7 ใช้ในภาคอุตสาหกรรม

- **การใช้ถ่านหินนำเข้า** ช่วง 8 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 11.7 ล้านตัน หรือคิดเป็น 7,331 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 5.0 โดยเป็นการใช้ในภาคอุตสาหกรรมร้อยละ 60 ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ IPP ร้อยละ 29 และใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ SPP ร้อยละ 11

2.4 ไฟฟ้า

- **กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า** ณ เดือนสิงหาคม 2555 อยู่ที่ 32,185 เมกะวัตต์ โดยการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยมีกำลังการผลิตติดตั้งสูงสุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 47 รองลงมาคือผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ร้อยละ 39 ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ร้อยละ 7 และนำเข้าและแลกเปลี่ยนจากต่างประเทศ ร้อยละ 7 ตามลำดับ
- **ความต้องการไฟฟ้าสูงสุด (Gross Peak Generation)** ของปี 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 8 เดือนแรกของปี 2555 มีการใช้ไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 107,865 กิกะวัตต์ ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 7.2 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นทุกกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้ารายสาขาสำคัญตามการขยายตัวทางเศรษฐกิจภายหลังการฟื้นตัวจากวิกฤติอุทกภัย โดยภาคอุตสาหกรรมซึ่งเป็นกลุ่มที่มีสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าสูงสุด คือร้อยละ 44 ของผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.4 จากภาคการผลิตที่เริ่มฟื้นตัวโดยเฉพาะภาคการผลิตยานยนต์และชิ้นส่วนเพื่อรองรับกำลังซื้อที่เพิ่มมากขึ้นตามนโยบายรถยนต์คันแรกของรัฐบาล รองลงมา คือ ภาคครัวเรือน สัดส่วนการใช้ไฟฟ้าร้อยละ 23 มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.7 ภาคธุรกิจเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.0 และการใช้ไฟฟ้าในกิจการขนาดเล็กเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.6 โดยเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าสูงสุด ได้แก่ ก๊าซธรรมชาติ คิดเป็นร้อยละ 66 ของเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด รองลงมาคือลิกไนต์/ถ่านหิน ร้อยละ 20 ไฟฟ้าพลังน้ำร้อยละ 5 ไฟฟ้านำเข้าและเชื้อเพลิงอื่นๆ ร้อยละ 8 และน้ำมันร้อยละ 1 ตามลำดับ

กำลังการผลิตติดตั้งแยกตามประเภทโรงไฟฟ้า (ส.ค. 2555)

