

รายงานภาพรวมพลังงาน ช่วง 11 เดือนแรกของปี 2555



รายงานภาพรวมพลังงานช่วง 11 เดือนแรกของปี 2555

1. ภาพรวมพลังงานช่วง 11 เดือนแรกของปี 2555

ภาพรวมพลังงานประเทศไทยช่วง 11 เดือนแรกของปี 2555 ทั้งการผลิตพลังงานขั้นต้น การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานขั้นต้น การใช้พลังงานขั้นต้น การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย และมูลค่าพลังงาน มีการเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้น จากช่วงเดียวกันของปี 2554 ทุกประเภท สรุปได้ดังนี้

ภาพรวมพลังงาน ม.ค.-พ.ย. 2555

รายการ	2554	ม.ค.-พ.ย.		อัตราการเปลี่ยนแปลง (% Growth)
		2554	2555	
พลังงานขั้นต้น (KTOE)				
- การผลิต	50,828	46,487	49,610	6.7
- การนำเข้า (สุทธิ)	50,758	47,407	49,625	4.7
- การใช้	92,556	84,931	90,457	6.5
พลังงานขั้นสุดท้าย (KTOE)				
- การใช้	61,353	56,137	59,561	6.1
มูลค่าพลังงาน (ล้านบาท)				
- มูลค่าการนำเข้า	1,237,336	1,139,255	1,333,256	17.1
- มูลค่าการใช้	1,947,077	1,781,226	1,959,998	10.0
- มูลค่าการส่งออก	322,311	289,251	374,980	29.6

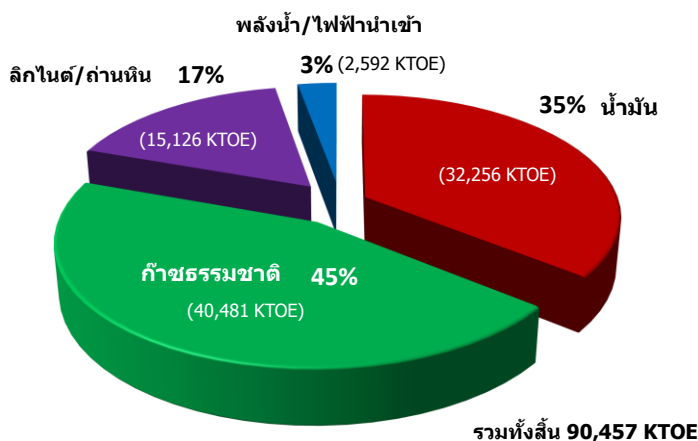
1.1 พลังงานขั้นต้น (พลังงานก่อนแปรรูป)

- การผลิตพลังงานขั้นต้น ช่วง 11 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ 49,610 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.7 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่แล้ว โดยเฉพาะการผลิตก๊าซธรรมชาติ ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนถึงร้อยละ 66 ของการผลิตพลังงานขั้นต้นทั้งหมด มีการผลิตเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.6 เนื่องจากแหล่งบงกชใต้ซึ่งผลิตก๊าซเข้าระบบตั้งแต่เดือนกุมภาพันธ์ 2555 สามารถเพิ่มการผลิตก๊าซได้ตามสัญญาซื้อขายที่ 320 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และผลิตคอนเดนเสทได้ 9,000 บาร์เรลต่อวัน ภายในไตรมาสที่ 2 ส่งผลให้ช่วง 11 เดือนแรกมีการผลิตคอนเดนเสทเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.0 เช่นเดียวกับน้ำมันดิบมีการผลิตเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.1 และไฟฟ้าพลังน้ำมีการผลิตเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.9 ในขณะที่ถิกไนต์มีการผลิตลดลงร้อยละ 18.0

- การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานขั้นต้น ช่วง 11 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ 49,625 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.7 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่แล้ว โดยน้ำมันดิบมีการนำเข้าสูงสุดในสัดส่วนร้อยละ 75 ของการนำเข้า (สุทธิ) พลังงานขั้นต้นทั้งหมด นำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.8 เพื่อตอบสนองความต้องการใช้ที่เพิ่มสูงขึ้นภายหลังวิกฤติอุทกภัย ประกอบกับมีโรงกลั่นน้ำมันปิดซ่อมบำรุงในระยะเวลาใกล้เคียงกันหลายแห่ง ในช่วงปลายปี 2554 ต่อเนื่องถึงต้นปี 2555 ส่งผลให้การนำเข้าน้ำมันดิบในช่วงดังกล่าวเพิ่มสูงขึ้น อย่างไรก็ตาม ในช่วงเดือนพฤษภาคม – กันยายน ปริมาณการนำเข้าน้ำมันดิบมีแนวโน้มลดลง เนื่องจากเป็นช่วงฤดูมรสุมซึ่งมีความต้องการใช้น้ำมันไม่มากนัก เช่นเดียวกับถ่านหิน มีการนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.4 เนื่องจากโรงไฟฟ้าแก๊สโคโควัน ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าถ่านหิน กำลังการผลิต 660 เมกะวัตต์ เริ่มผลิตและจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบตั้งแต่เดือนสิงหาคม 2555 ทำให้มีการนำเข้าถ่านหินเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ในขณะที่การนำเข้าก๊าซธรรมชาติลดลงร้อยละ 1.0 และไฟฟ้านำเข้าลดลงร้อยละ 2.3 ด้านการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป (สุทธิ) เพิ่มขึ้นร้อยละ 22.8

- การใช้พลังงานขั้นต้น ช่วง 11 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ 90,457 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.5 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่แล้ว ทั้งนี้การใช้พลังงานขั้นต้นเพิ่มขึ้นทุกประเภท โดยก๊าซธรรมชาติซึ่งมีการใช้พลังงานสูงสุดร้อยละ 45 ของการใช้พลังงานขั้นต้นทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.9 รองลงมา คือ น้ำมันสำเร็จรูป สัดส่วนร้อยละ 35 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.4 ลิกไนต์/ถ่านหิน สัดส่วนร้อยละ 17 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.9 และไฟฟ้าพลังน้ำและไฟฟ้านำเข้า สัดส่วนร้อยละ 3 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.5

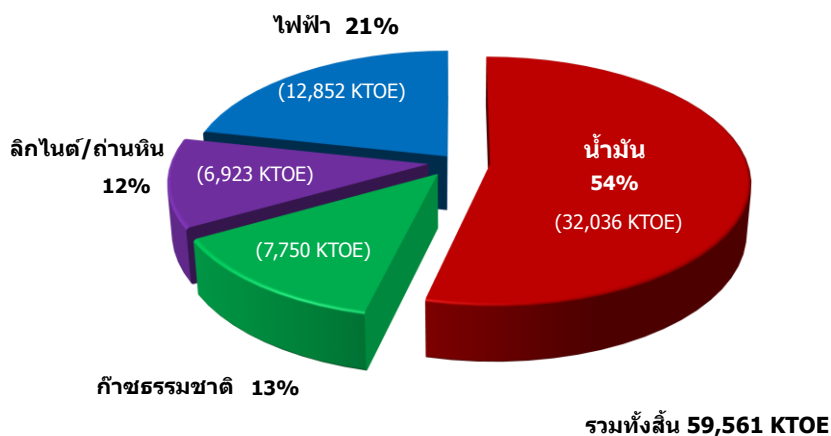
สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นต้น (ม.ค.-พ.ย.)



1.2 พลังงานขั้นสุดท้าย (พลังงานหลังการแปรรูป)

- การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ช่วง 11 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ 59,561 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.1 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่แล้ว ทั้งนี้การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายเพิ่มขึ้นทุกประเภท ยกเว้นลิกไนต์/ถ่านหินที่มีการใช้ลดลงร้อยละ 3.3 โดยน้ำมันสำเร็จรูป ซึ่งมีการใช้พลังงานสูงสุดในสัดส่วนร้อยละ 54 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.7 รองลงมา คือ ไฟฟ้า มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.4 และก๊าซธรรมชาติ เพิ่มขึ้นร้อยละ 17.5

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



1.3 มูลค่าพลังงาน

- **มูลค่าการนำเข้าพลังงาน** ช่วง 11 เดือนแรกของปี 2555 มีการนำเข้าพลังงานที่ 1,333,256 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 17.1 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่แล้ว ทั้งนี้มูลค่าการนำเข้าพลังงานช่วง 11 เดือนแรก เพิ่มขึ้นทุกประเภท โดยน้ำมันดิบมีมูลค่าการนำเข้าสูงสุด 1,027,917 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 77 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีที่แล้วร้อยละ 14.6 จากปริมาณการนำเข้าที่เพิ่มขึ้น และราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้นมาก โดยเฉพาะในช่วงไตรมาสแรกของปี 2555 รongลงมา ได้แก่ ก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) เพิ่มขึ้นร้อยละ 25.1 น้ำมันสำเร็จรูป เพิ่มขึ้นร้อยละ 32.6 ถ่านหินเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.9 และไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 26.7

- **มูลค่าการใช้พลังงาน** ช่วง 11 เดือนแรกของปี 2555 มีมูลค่าการใช้พลังงานที่ 1,959,998 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.0 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่แล้ว โดยเป็นการเพิ่มขึ้นทุกประเภทพลังงาน โดยเฉพาะน้ำมันสำเร็จรูป ซึ่งมีมูลค่าการใช้สูงสุดที่ 1,195,694 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 61 ของมูลค่าการใช้พลังงานทั้งหมด มีมูลค่าการใช้พลังงานเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.4 รongลงมา ได้แก่ ไฟฟ้า เพิ่มขึ้นร้อยละ 15.4 ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 27.0 พลังงานทดแทนเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.1 และลิกไนต์/ถ่านหิน เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.7 ตามลำดับ

- **มูลค่าการส่งออกพลังงาน** ช่วง 11 เดือนแรกของปี 2555 มีการส่งออกพลังงานที่ 374,980 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 29.6 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่แล้ว โดยเฉพาะน้ำมันสำเร็จรูป และน้ำมันดิบ ซึ่งมีมูลค่าการส่งออกคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 85 และร้อยละ 13 ของมูลค่าการส่งออกทั้งหมด มีมูลค่าการส่งออกเพิ่มขึ้นร้อยละ 28.4 และร้อยละ 32.2 ตามลำดับ ส่วนหนึ่งเป็นผลมาจากราคาน้ำมันตลาดโลก ช่วงไตรมาสแรกของปีที่อยู่ในระดับสูงสร้างแรงจูงใจให้มีการส่งออกเพิ่มขึ้น ก่อนที่ราคาน้ำมันจะปรับตัวลดลงช่วงสั้นๆ ในไตรมาสสอง และเริ่มกลับมามีแนวโน้มปรับตัวสูงขึ้นอย่างต่อเนื่องตั้งแต่เดือนกรกฎาคม เนื่องจากตลาดน้ำมันมีความกังวลต่อความไม่เพียงพอของอุปทานน้ำมันดิบจากสถานการณ์ความไม่สงบของประเทศผู้ผลิตน้ำมัน ส่งผลให้มูลค่าการส่งออกน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปในช่วงดังกล่าวเพิ่มสูงขึ้นตามไปด้วย

2. ข้อมูลพื้นฐานด้านพลังงาน

ช่วง 11 เดือนแรกของปี 2555 ประเทศไทยมีการจัดหา (การผลิตและการนำเข้า) น้ำมันดิบ น้ำมันสำเร็จรูป และถ่านหินเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2554 ในขณะที่มีการจัดหาลิกไนต์ รวมทั้งการนำเข้าก๊าซธรรมชาติลดลง ด้านการใช้พลังงาน ช่วง 11 เดือนแรกมีการใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่นน้ำมันสำเร็จรูป ก๊าซธรรมชาติ ถ่านหิน และการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ในขณะที่มีการใช้ลิกไนต์ลดลง สรุปได้ดังนี้

ข้อมูลพื้นฐานด้านพลังงาน ม.ค. - พ.ย. 2555

ประเภทพลังงาน	2554	ม.ค.-พ.ย.		อัตราการเปลี่ยนแปลง (% Growth)
		2554	2555	
น้ำมันดิบ (พันบาร์เรลต่อวัน)				
- การผลิต	140	140	149	6.4
- การนำเข้า	794	800	863	7.9
- การใช้เพื่อการกลั่น	936	930	973	4.7
- การส่งออก	33	34	43	26.0
น้ำมันสำเร็จรูป (พันบาร์เรลต่อวัน)				
- การผลิต	926	918	986	7.3
- การนำเข้า	53	54	68	25.8
- การใช้	728	724	767	5.8
- การส่งออก	181	179	201	12.5
ก๊าซธรรมชาติ (MMSCFD)				
- การผลิต	3,581	3,562	3,986	11.9
- การนำเข้า	928	954	947	-0.7
- การใช้	4,143	4,162	4,526	9.1
ลิกไนต์/ถ่านหิน (ล้านตัน)				
ลิกไนต์				
- การผลิตลิกไนต์	21.3	19.6	17.2	-12.1
- การใช้ลิกไนต์	20.0	18.5	16.8	-9.1
ถ่านหิน				
- การนำเข้าถ่านหิน	16.3	15.3	17.4	13.7
- การใช้ถ่านหิน	16.3	15.2	17.1	12.6
ไฟฟ้า				
- กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	31,447	31,447	32,290	
- ความต้องการไฟฟ้าสูงสุด (MW) (Gross Peak Generation)	24,518	24,518	26,774	9.2
- ปริมาณการใช้ไฟฟ้า (GWh)	148,855	137,434	148,583	8.1

2.1 น้ำมัน

- **น้ำมันดิบ** ช่วง 11 เดือนแรกของปี 2555 มีการผลิตน้ำมันดิบที่ระดับ 149 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 6.4 และมีการนำเข้าน้ำมันดิบที่ระดับ 863 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.9 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ส่วนใหญ่ร้อยละ 75 เป็นการนำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกกลาง รองลงมาร้อยละ 8 นำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกไกล และร้อยละ 18 นำเข้าจากที่อื่นๆ โดยมีการใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่นที่ระดับ 973 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.7 และส่งออกที่ระดับ 43 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 26.0

- **น้ำมันสำเร็จรูป** ช่วง 11 เดือนแรกของปี 2555 มีการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปที่ระดับ 986 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 7.3 การนำเข้าอยู่ที่ระดับ 68 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 25.8 การใช้น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ระดับ 767 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.8 และมีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปที่ระดับ 201 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 12.5 โดยมีรายละเอียดการใช้้ำมันสำเร็จรูปแต่ละประเภท ดังนี้

- การใช้น้ำมันเบนซิน ช่วง 11 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 20.8 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 4.2 โดยคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 17 เมื่อเทียบกับการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด

- การใช้น้ำมันดีเซล ช่วง 11 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 55.9 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 7.2 โดยคิดเป็นสัดส่วนสูงสุดร้อยละ 46 ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด

- การใช้ LPG ช่วง 11 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 6,751 พันตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.0 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ตามความต้องการใช้ที่เพิ่มขึ้น โดยเฉพาะการใช้ LPG ในภาคครัวเรือน ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนสูงสุดร้อยละ 41 ของการใช้ LPG ทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 15.1 การใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 35 ของการใช้ LPG ทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.6 และการใช้ในภาคขนส่ง สัดส่วนร้อยละ 14 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 16.6 โดย ณ เดือนพฤศจิกายน 2555 มีจำนวนรถยนต์ LPG รวมทั้งสิ้น 989,622 คัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 21.4 ในขณะที่การใช้เอง ลดลงร้อยละ 15.3 และการใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคอุตสาหกรรม ลดลงร้อยละ 15.1 ซึ่งเป็นการลดลงอย่างต่อเนื่องหลังจากที่ กพข. มีมติปรับราคา LPG ให้สะท้อนต้นทุนของโรงกลั่นน้ำมันมากขึ้นตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2554 โดย ณ เดือนพฤศจิกายน 2555 ราคาขายปลีก LPG ภาคอุตสาหกรรมเฉลี่ย 30.13 บาทต่อกิโลกรัม เพิ่มขึ้นจากช่วงก่อนปรับราคาซึ่งอยู่ที่ระดับ 18.13 บาทต่อกิโลกรัม ส่งผลให้การใช้ LPG ภาคอุตสาหกรรมช่วง 11 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับเฉลี่ย 51 พันตันต่อเดือน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งเฉลี่ย 61 พันตันต่อเดือน

การจัดการ LPG ช่วง 11 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 7,113 พันตัน โดยเป็นการผลิตในประเทศ 5,498 พันตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 11.3 และนำเข้าในรูปแบบของ LPG โพรเพนและบิวเทน 1,615 พันตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 22.0 เนื่องจากช่วงเดือนมีนาคม – เมษายน โรงแยกก๊าซหน่วยที่ 1 ของ ปตท. ลดกำลังการผลิตเพื่อซ่อมแซมหน่วยดังก๊าซ CO₂ และโรงกลั่นน้ำมัน PTTGC ปิดซ่อมบำรุง ประกอบกับเดือนสิงหาคม – กันยายน โรงแยกก๊าซหน่วยที่ 4 ของ ปตท. รวมทั้งโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ และบางจากปิดซ่อมบำรุง ส่งผลให้ต้องนำเข้า LPG ในปริมาณสูงติดต่อกันหลายเดือน

ราคาน้ำมัน

- ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก (Dubai) เฉลี่ยช่วง 11 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 109.338 US\$/Barrel เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 106.151 US\$/Barrel

- ราคาน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว (HSD) ในตลาดโลก เฉลี่ยช่วง 11 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 126.486 US\$/Barrel เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 124.531 US\$/Barrel

- ค่าการตลาดในประเทศ เฉลี่ยช่วง 11 เดือนแรกของปี 2555 ดีเซลหมุนเร็วอยู่ที่ระดับ 1.53 บาทต่อลิตร เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 1.22 บาทต่อลิตร

ราคาขายปลีกน้ำมันภายในประเทศ ณ วันที่ 5 กุมภาพันธ์ 2556

- แก๊สโซฮอล์ ออกเทน 95 (E20) อยู่ที่ระดับ 33.48 บาทต่อลิตร

- แก๊สโซฮอล์ ออกเทน 95 (E10) อยู่ที่ระดับ 38.93 บาทต่อลิตร

- เบนซิน ออกเทน 95 อยู่ที่ระดับ 47.35 บาทต่อลิตร

- เบนซิน ออกเทน 91 อยู่ที่ระดับ 44.85 บาทต่อลิตร

- ดีเซลหมุนเร็ว อยู่ที่ระดับ 29.79 บาทต่อลิตร

2.2 ก๊าซธรรมชาติ

- **การจัดการก๊าซธรรมชาติ** ช่วง 11 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 4,933 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 9.2 โดยเป็นการผลิตจากแหล่งภายในประเทศคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 81 เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 11.9 และนำเข้าจากต่างประเทศ ได้แก่ แหล่งยาดานา เขตตาก จากพม่า และ LNG จากเปรู เยเมน ไนจีเรีย สาธารณรัฐตรีนิแดดและโตเบโก และกาตาร์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 19 ของการจัดการทั้งหมด ทั้งนี้ในช่วงวันที่ 8 - 17 เมษายน แหล่งก๊าซธรรมชาติเขตตากของพม่าหยุดจ่ายก๊าซแก่ประเทศไทยเนื่องจากการพัฒนาแหล่งก๊าซและติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติม และวันที่ 6 - 9 พฤษภาคม หยุดจ่ายก๊าซเนื่องจากท่อส่งก๊าซขัดข้อง ส่งผลให้การนำเข้าก๊าซธรรมชาติช่วง 11 เดือนแรกของปี 2555 ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 0.7

- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** ช่วง 11 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 4,526 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 9.1 โดยร้อยละ 59 ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ร้อยละ 21 ใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ ร้อยละ 14 ใช้ในภาคอุตสาหกรรม และที่เหลือร้อยละ 6 ถูกนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคขนส่ง (NGV)

- **การใช้ NGV ในภาคขนส่ง** ช่วง 11 เดือนแรกของปี 2555 (ณ วันที่ 30 พฤศจิกายน 2555) มีจำนวนรถ NGV เพิ่มขึ้นรวมเป็นจำนวน 367,816 คัน เป็นรถเบนซิน 325,054 คัน และรถดีเซล 42,762 คัน มีจำนวนสถานีบริการ NGV ทั้งหมดจำนวน 481 สถานี และมีปริมาณการใช้ NGV เฉลี่ย 7,718 ต้นต่อวัน

2.3 ลิกไนต์/ถ่านหิน

- **การจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน** ช่วง 11 เดือนแรกของปี 2555 มีการจัดการลิกไนต์/ถ่านหินลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนเล็กน้อยร้อยละ 0.8 โดยเป็นการผลิตลิกไนต์ 17.2 ล้านตัน และการนำเข้าถ่านหิน 17.4 ล้านตัน โดยแหล่งผลิตลิกไนต์ภายในประเทศที่สำคัญ คือ แหล่งแม่เมาะ

- **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** ช่วง 11 เดือนแรกของปี 2555 มีการใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน 33.9 ล้านตัน หรือคิดเป็น 15,172 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.2 ส่วนใหญ่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 54 ที่เหลือใช้ในอุตสาหกรรมร้อยละ 46 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- **การใช้ลิกไนต์** ช่วง 11 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 16.8 ล้านตัน หรือคิดเป็น 4,500 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 13.8 โดยเป็นการใช้ในการผลิตไฟฟ้าคิดเป็นร้อยละ 85 ที่เหลือร้อยละ 15 ใช้ในภาคอุตสาหกรรม

- **การใช้ถ่านหินนำเข้า** ช่วง 11 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 17.1 ล้านตัน หรือคิดเป็น 10,673 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 12.6 โดยเป็นการใช้ในภาคอุตสาหกรรมร้อยละ 58 ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ IPP ร้อยละ 29 และใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ SPP ร้อยละ 13

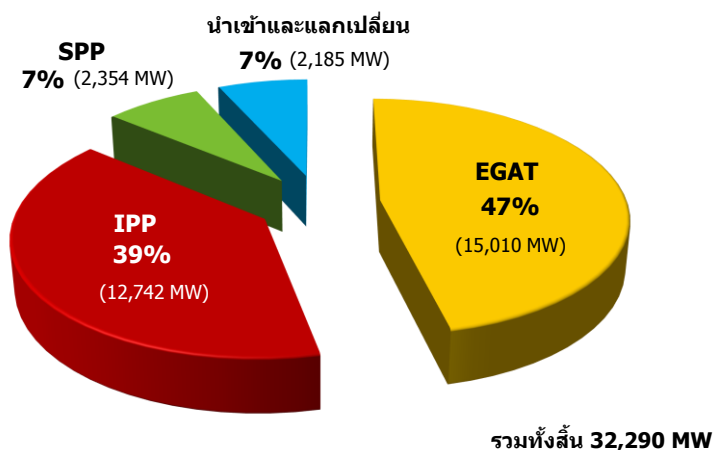
2.4 ไฟฟ้า

- **กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า** ณ เดือนพฤศจิกายน 2555 อยู่ที่ 32,290 เมกะวัตต์ โดยสัดส่วนกำลังการผลิตไฟฟ้าปัจจุบัน การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยมีกำลังการผลิตติดตั้งสูงสุด 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 11 เดือนแรกของปี 2555 มีการใช้ไฟฟารวมทั้งสิ้น 148,583 กิกะวัตต์ ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 8.1 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นทุกกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้ารายสาขาสำคัญ ตามการขยายตัวทางเศรษฐกิจภายหลังการฟื้นตัวจากวิกฤติอุทกภัย ยกเว้นภาคราชการที่มีการใช้ไฟฟ้าลดลง ร้อยละ 16.4 ตามมาตรการประหยัดพลังงานของโครงการลดการใช้พลังงานในภาคราชการ ประกอบกับตั้งแต่เดือนตุลาคม 2555 ผู้ใช้ไฟฟ้าที่เป็นหน่วยงานราชการถูกจัดเข้าประเภทกิจการขนาดเล็ก ขนาดกลาง และขนาดใหญ่แล้ว โดยภาคอุตสาหกรรมซึ่งเป็นกลุ่มที่มีสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าสูงสุด คือร้อยละ 45 ของผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 6.1 จากภาคการผลิตที่ฟื้นตัวจากอุทกภัยเมื่อปลายปี 2554 โดยเฉพาะภาคการผลิตยานยนต์เพื่อรองรับยอดการสั่งซื้อที่เพิ่มขึ้นตามนโยบายรถยนต์คันแรกของรัฐบาล รองลงมา คือ ผู้ใช้ไฟฟ้าภาคครัวเรือน สัดส่วนการใช้ไฟฟาร้อยละ 23 มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.5 ภาคธุรกิจเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.1 และการใช้ไฟฟ้าในกิจการขนาดเล็กเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.0 โดยเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าสูงสุด ได้แก่ ก๊าซธรรมชาติ คิดเป็นร้อยละ 67 ของเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด รองลงมาคือลิกไนต์/ถ่านหิน ร้อยละ 20 ไฟฟ้าพลังน้ำร้อยละ 5 ไฟฟ้านำเข้าและเชื้อเพลิงอื่นๆ ร้อยละ 7 และน้ำมันร้อยละ 1 ตามลำดับ

กำลังการผลิตติดตั้งแยกตามประเภทโรงไฟฟ้า (พ.ย. 2555)



2.5 พลังงานทดแทน

- การใช้พลังงานทดแทน ช่วง 11 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ 6,395 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.7 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์รวมกับการใช้พลังงานทดแทน) ซึ่งอยู่ที่ระดับ 65,965 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ โดยเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 12.2 ทั้งนี้การใช้พลังงานทดแทนประกอบด้วยการใช้ในรูปความร้อน (ผลิตจากพลังงานแสงอาทิตย์ ชีวมวล ก๊าซชีวภาพ และขยะชุมชน) 4,963 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 78 ของการใช้พลังงานทดแทนทั้งหมด การใช้ในรูปของเชื้อเพลิงชีวภาพ (ประกอบด้วยเอทานอล และไบโอดีเซล) 1,024 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 16 และไฟฟ้า (ผลิตจากพลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังงานน้ำ ชีวมวล พลังงานความร้อนใต้พิภพ ขยะชุมชน และก๊าซชีวภาพ) 408 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6 โดยการใช้พลังงานทดแทนในรูปความร้อนมีแนวโน้มเพิ่มขึ้นในช่วงครึ่งปีหลัง เช่นเดียวกับการใช้ในรูปแบบเชื้อเพลิงชีวภาพในเดือนพฤศจิกายน มีการใช้เพิ่มขึ้นจากเดือนเดียวกันของปีก่อนถึงร้อยละ 46.5 จากการปรับสัดส่วนไบโอดีเซลในน้ำมันดีเซลจากร้อยละ 4.0 เป็นร้อยละ 4.5 – 5.0 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 พฤศจิกายน 2555 ในขณะที่การใช้ในรูปแบบของไฟฟ้ายังคงมีแนวโน้มค่อนข้างคงที่ตั้งแต่ช่วงต้นปี

สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน (ม.ค.-พ.ย.)

