

สถานการณ์พลังงานไทย ปี 2555

จัดทำโดย

ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน
สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

มีนาคม 2556



สถานการณ์พลังงานไทย ปี 2555

1. ภาพรวมเศรษฐกิจ

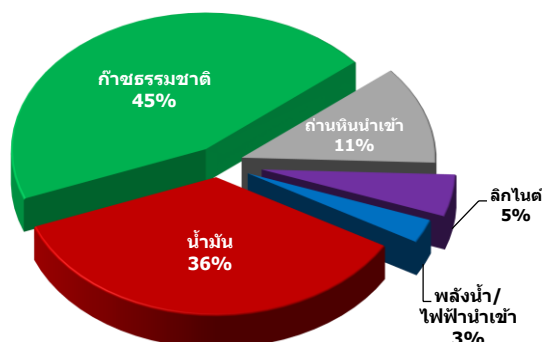
สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) รายงานอัตราการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจไทยไตรมาสสี่ของปี 2555 ขยายตัวร้อยละ 18.9 เติบโตขึ้นจากการขยายตัวร้อยละ 0.4 4.4 และ 3.1 ในสามไตรมาสแรก ตามลำดับ ส่งผลให้ทั้งปี 2555 เศรษฐกิจไทยขยายตัวร้อยละ 6.4 ซึ่งมีการขยายตัวดีขึ้นทั้งด้านการผลิตและการใช้จ่าย ด้านการผลิตขยายตัวดีขึ้นจากภาคอุตสาหกรรมที่ขยายตัวร้อยละ 37.4 ในไตรมาสที่ 4 ส่วนหนึ่งเป็นผลมาจากฐานที่ต่ำในช่วงเดียวกันของปีก่อนและผลผลิตรถยนต์ที่สูงเกินคาดการณ์ รวมทั้งการฟื้นตัวของอุตสาหกรรมอิเล็กทรอนิกส์ ส่งผลให้ทั้งปี 2555 การผลิตในภาคอุตสาหกรรมขยายตัวร้อยละ 7.0 ส่วนการผลิตในภาคการเกษตรทั้งปี 2555 ขยายตัวร้อยละ 3.1 ด้านการใช้จ่ายมีการขยายตัวจากอุปสงค์ในประเทศ โดยเฉพาะอย่างยิ่งการใช้จ่ายของภาคครัวเรือนทั้งปี 2555 ขยายตัวร้อยละ 6.6 ซึ่งได้รับแรงสนับสนุนจากมาตรการคืนเงินภาษีรถยนต์คันแรกและการปรับตัวดีขึ้นของรายได้ภาคครัวเรือน ส่วนการลงทุนรวมขยายตัวอย่างต่อเนื่อง ทั้งการลงทุนภาคเอกชนและการลงทุนภาครัฐที่ขยายตัวร้อยละ 14.6 และ 8.9 ตามลำดับ สำหรับการส่งออกสินค้าปี 2555 ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 0.4 ทั้งนี้ การส่งออกสินค้าในไตรมาสสี่ปรับตัวดีขึ้นทั้งการส่งออกสินค้าเกษตรกรรมและอุตสาหกรรม ส่วนรายรับทางด้านบริการปี 2555 ขยายตัวร้อยละ 18.3 จากจำนวนนักท่องเที่ยวต่างชาติที่ขยายตัวร้อยละ 16.0 ซึ่งปัจจัยเหล่านี้ส่งผลต่อสถานการณ์พลังงานไทยในประเทศ ดังนี้

2. อุปสงค์พลังงาน

ความต้องการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น (Primary Commercial Energy Consumption) ในปี 2555 อยู่ที่ระดับ 1,981 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 6.8 การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้นส่วนใหญ่เพิ่มขึ้น โดยการใช้ น้ำมันเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.2 การใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.6 การใช้ถ่านหินนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.4 และ การใช้ไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.0 ในขณะที่การใช้ลิกไนต์ลดลงร้อยละ 12.6

สัดส่วนการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้นในปี 2555 ก๊าซธรรมชาติมีสัดส่วนการใช้มากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 45 รองลงมาคือ น้ำมัน ถ่านหินนำเข้า ลิกไนต์ และพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า คิดเป็นร้อยละ 36 11 5 และ 3 ตามลำดับ

สัดส่วนการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ปี 2555



3. อุปทานพลังงาน

การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น (Primary Commercial Energy Production) ในปี 2555 อยู่ที่ระดับ 1,088 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 6.8 โดยการผลิตน้ำมันดิบ การผลิตคอนเดนเสท การผลิตก๊าซธรรมชาติ และการผลิตไฟฟ้าพลังน้ำ เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.4 6.5 11.5 และ 6.0 ตามลำดับ ในขณะที่การผลิตลิกไนต์ลดลงร้อยละ 17.2 ตามความต้องการใช้ที่ลดลง

การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น (Primary Commercial Energy Import (Net)) ในปี 2555 อยู่ที่ระดับ 1,079 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 6.0 โดยพลังงานที่มีการนำเข้าเพิ่มขึ้น ได้แก่ การนำเข้าน้ำมันดิบสุทธิเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.5 ในส่วนของการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปสุทธิเพิ่มขึ้นร้อยละ 18.8 ซึ่งเป็นส่วนที่เหลือจากความต้องการใช้ภายในประเทศ การนำเข้าถ่านหินเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.4 จากความต้องการใช้ในการผลิตไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น การนำเข้าก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4 ในขณะที่การนำเข้าไฟฟ้าสุทธิลดลงร้อยละ 2.6 ทั้งนี้ ประเทศไทยมีอัตราการพึ่งพาพลังงานจากต่างประเทศต่อความต้องการใช้ในปี 2555 อยู่ที่ระดับร้อยละ 54 ซึ่งลดลงจากปีก่อนซึ่งอยู่ที่ระดับร้อยละ 55

การใช้ การผลิต และการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น⁽¹⁾

หน่วย : เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบ/วัน

	2554	2555	เปลี่ยนแปลง%	
			2554	2555
การใช้ ⁽²⁾	1,855	1,981	4.0	6.8
การผลิต	1,018	1,088	2.9	6.8
การนำเข้า (สุทธิ)	1,018	1,079	1.7	6.0
การเปลี่ยนแปลงสต็อก	-129	-147		
การใช้ที่ไม่เป็นพลังงาน (Non-Energy use)	310	332	6.9	7.1
การนำเข้า/การใช้ (%)	55	54		

(1) พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ประกอบด้วย น้ำมันดิบ ก๊าซธรรมชาติ คอนเดนเสท ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป ไฟฟ้าจากพลังน้ำ และถ่านหิน/ลิกไนต์

(2) การใช้ไม่รวมการเปลี่ยนแปลงสต็อก และการใช้ที่ไม่เป็นพลังงาน (Non-Energy use) ได้แก่ การใช้ยานะตอย NGL Condensate LPG และ Naphtha ซึ่งเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

4. การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้ายและมูลค่าการนำเข้าพลังงาน

การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย (Final Modern Energy Consumption) ในปี 2555 อยู่ที่ระดับ 1,300 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน ขยายตัวเพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 5.7 เป็นผลสืบเนื่องมาจากการลงทุนที่ปรับตัวดีขึ้น โดยทั้งปี 2555 การลงทุนรวมขยายตัวร้อยละ 13.3 ซึ่งขยายตัวทั้งการลงทุนภาครัฐและเอกชน ส่งผลให้การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้ายส่วนใหญ่เพิ่มขึ้น โดยการใช้้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.3 การใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.1 การใช้ถ่านหินนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.2 และ การใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.0 ในขณะที่การใช้ลิกไนต์ลดลงร้อยละ 43.7

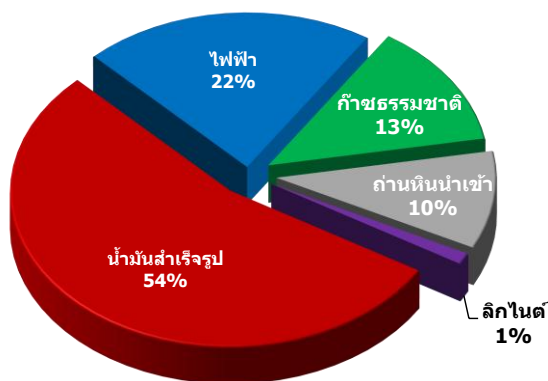
สัดส่วนการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้ายในปี 2555 การใช้น้ำมันสำเร็จรูปมีสัดส่วนการใช้มากที่สุด คิดเป็นร้อยละ 54 รองลงมาเป็นการใช้ไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ ถ่านหินนำเข้า และลิกไนต์ คิดเป็นร้อยละ 22 13 10 และ 1 ตามลำดับ

การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย

หน่วย: เทียบเท่าฟันทันบาร์เรลน้ำมันดิบ/วัน

	2551	2552	2553	2554	2555
การใช้	1,093	1,130	1,188	1,229	1,300
น้ำมันสำเร็จรูป	629	640	650	668	703
ก๊าซธรรมชาติ	80	97	115	145	169
ถ่านหินนำเข้า	126	135	141	127	133
ลิกไนต์	20	20	19	27	15
ไฟฟ้า	238	238	263	262	280
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)					
การใช้	1.0	3.4	5.2	3.5	5.7
น้ำมันสำเร็จรูป	-3.5	1.8	1.4	2.8	5.3
ก๊าซธรรมชาติ	20.0	21.9	18.8	25.8	16.1
ถ่านหินนำเข้า	15.9	7.3	4.7	-9.9	4.2
ลิกไนต์	-1.9	-3.6	-1.2	41.6	-43.7
ไฟฟ้า	1.7	-0.2	10.5	-0.4	7.0

สัดส่วนการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย ปี 2555



มูลค่าการนำเข้าพลังงาน ในปี 2555 มีมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด 1,447 พันล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อน ร้อยละ 16.9 มูลค่าการนำเข้าพลังงานเพิ่มขึ้นทุกประเภท โดยน้ำมันดิบ ซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 77 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด มีมูลค่าการนำเข้า 1,119 พันล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 14.5 โดยราคาน้ำมันดิบเฉลี่ยในปี 2555 อยู่ที่ระดับ 114 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้น 4 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล จากปีก่อน นอกจากนี้ ในส่วนของ LNG มีมูลค่าการนำเข้าเพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 50.2 เนื่องจากประเทศไทยเริ่มมีการนำเข้า LNG ตั้งแต่วันที่เดือนพฤษภาคม 2554 ประกอบกับในปี 2555 ราคา LNG ปรับตัวสูงขึ้น เนื่องจากความต้องการที่เพิ่มขึ้นในประเทศต่างๆ เช่น ญี่ปุ่น จีน และเกาหลีใต้ เป็นต้น

มูลค่าการนำเข้าพลังงาน

หน่วย : พันล้านบาท

ชนิด	2554	2555	2555	
			เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
น้ำมันดิบ	977	1,119	14.5	77
น้ำมันสำเร็จรูป	94	124	31.9	9
ก๊าซธรรมชาติ	94	116	24.4	8
ถ่านหิน	42	47	10.3	3
ไฟฟ้า	14	16	16.7	1
ก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG)	16	24	50.2	2
รวม	1,237	1,447	16.9	100

5. น้ำมันดิบและคอนเดนเสท

● การผลิตน้ำมันดิบและคอนเดนเสท ในปี 2555 มีปริมาณ 239 พันบาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 24 ของปริมาณความต้องการใช้ในโรงกลั่น เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 6.5

การผลิตน้ำมันดิบ ในปี 2555 อยู่ที่ระดับ 149 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 6.4 จากการผลิตที่เพิ่มขึ้นของแหล่งสงขลาและแหล่งสิริกิติ์

การผลิตคอนเดนเสท ในปี 2555 อยู่ที่ระดับ 90 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 6.5 จากการผลิตที่เพิ่มขึ้นของแหล่งสตูล แหล่งฟูนานและจักรวาล แหล่งบงกช แหล่งตราด และแหล่งภู่อ้อม

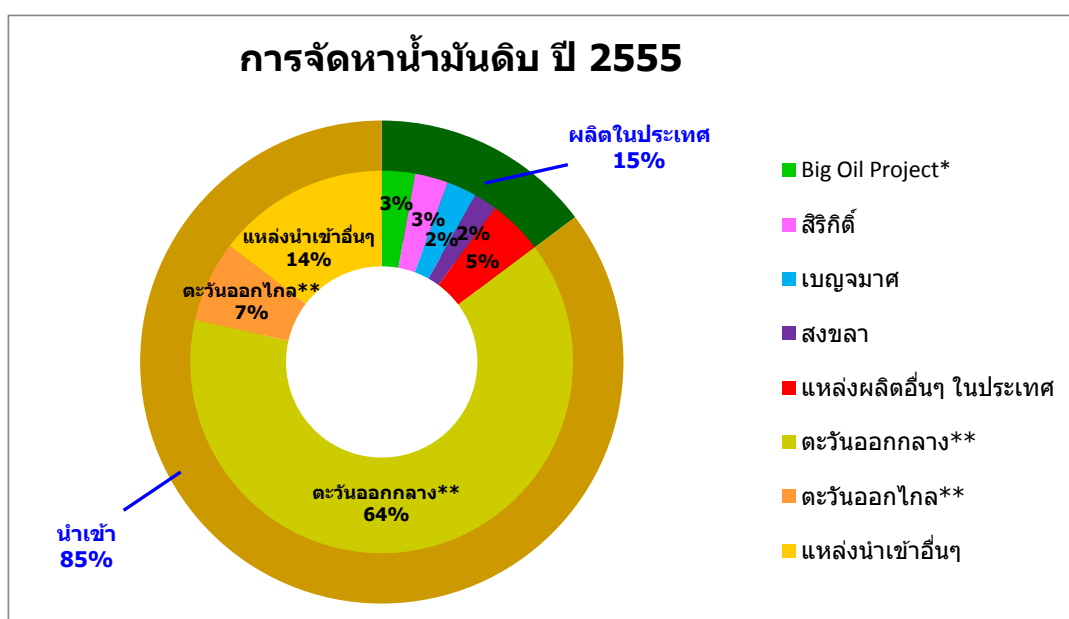
● การนำเข้าและส่งออกน้ำมันดิบ ในปี 2555 มีการนำเข้าน้ำมันดิบอยู่ที่ระดับ 863 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.6 จากปีก่อน โดยส่วนใหญ่นำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกกลาง ในส่วนของการส่งออกน้ำมันดิบอยู่ที่ระดับ 41 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 26.6 จากปีก่อน

การจัดการและการใช้น้ำมันดิบ

หน่วย : พันบาร์เรล/วัน

ปี	การจัดการ					การใช้	
	น้ำมันดิบ	คอนเดนเสท	รวม	นำเข้า	รวมทั้งสิ้น	ส่งออก	ใช้ในโรงกลั่น
2550	135	79	213	804	1,018	52	921
2551	144	85	229	812	1,040	46	928
2552	154	84	238	803	1,041	41	937
2553	153	89	242	816	1,058	30	962
2554	140	84	224	794	1,018	33	936
2555	149	90	239	863	1,101	41	977

ปี	การจัดการ					การใช้	
	น้ำมันดิบ	คอนเดนเสท	รวม	นำเข้า	รวมทั้งสิ้น	ส่งออก	ใช้ในโรงกลั่น
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)							
2551	7.3	8.0	7.2	0.9	2.2	-11.9	0.8
2552	6.7	-1.4	4.0	-1.0	0.1	-10.5	0.9
2553	-0.6	5.6	1.6	1.6	1.6	-27.1	2.7
2554	-8.6	-5.1	-7.3	-2.7	-3.7	8.5	-2.7
2555	6.4	6.5	6.5	8.6	8.1	26.6	4.4



* BIG OIL PROJECT ของบริษัท ยูโนแคล (เดิม) ประกอบด้วย แหล่งปลาทอง ปลาทมิ๊ก กะพง สุราษฎร์ และยะลา

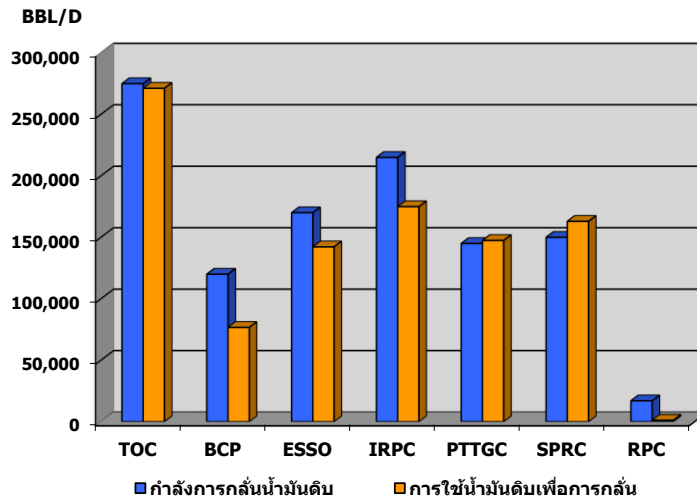
** ตะวันออกกลาง ได้แก่ สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ ซาอุดีอาระเบีย โอมาน กาตาร์ และอื่นๆ

ตะวันออกไกล ได้แก่ มาเลเซีย อินโดนีเซีย บรูไน และอื่นๆ

● **กำลังการกลั่นน้ำมันดิบ** ในปี 2555 มีความสามารถในการกลั่นรวมทั้งสิ้น 1,092 พันบาร์เรลต่อวัน โดยไทยออยล์ (TOC) มีกำลังการกลั่น 275 พันบาร์เรลต่อวัน ไออาร์พีซี (IRPC) มีกำลังการกลั่น 215 พันบาร์เรลต่อวัน เอสโซ่ (ESSO) มีกำลังการกลั่น 170 พันบาร์เรลต่อวัน สตาร์ปิโตรเลียม (SPRC) มีกำลังการกลั่น 150 พันบาร์เรลต่อวัน พีทีที โกลบอล เคมิคอล (PTTGC) มีกำลังการกลั่น 145 พันบาร์เรลต่อวัน บางจาก (BCP) มีกำลังการกลั่น 120 พันบาร์เรลต่อวัน และระยองเพียวริฟายเออร์ (RPC) มีกำลังการกลั่น 17 พันบาร์เรลต่อวัน

● **การใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่น** ในปี 2555 อยู่ที่ระดับ 977 พันบาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 89 ของความสามารถในการกลั่นทั่วประเทศ ซึ่งเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.4 จากปีก่อน ทั้งนี้ ในส่วนของโรงกลั่นน้ำมัน บางจากมีการใช้กำลังการกลั่นเพียงร้อยละ 64 เนื่องจากการปิดซ่อมแซมโรงกลั่นจากอุบัติเหตุเพลิงไหม้ ในต้นเดือนกรกฎาคม 2555

การใช้กำลังการกลั่นของประเทศ
ปี 2555

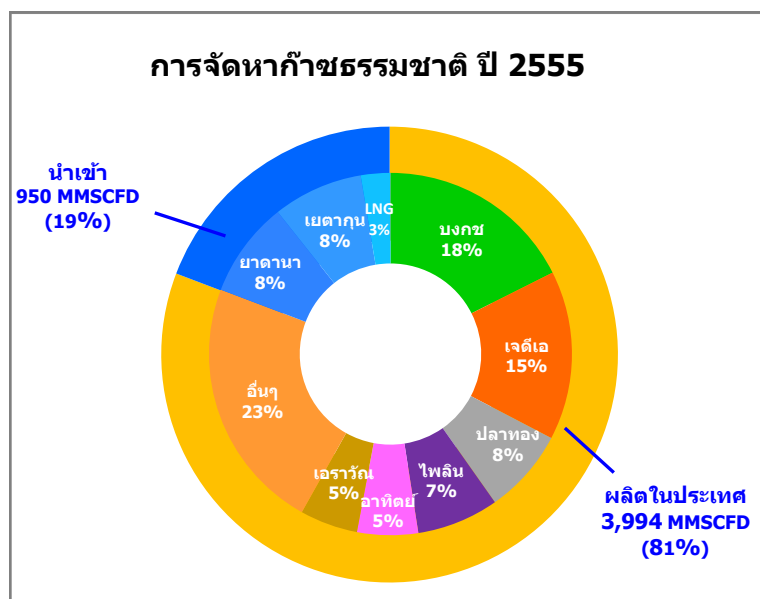


6. ก๊าซธรรมชาติ

● การจัดหาก๊าซธรรมชาติ ในปี 2555 มีการจัดหารวมทั้งประเทศอยู่ที่ระดับ 4,944 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.6 เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยที่สัดส่วนร้อยละ 81 เป็นการผลิตภายในประเทศ และที่เหลือร้อยละ 19 เป็นการนำเข้า

การผลิตก๊าซธรรมชาติ ในปี 2555 การผลิตภายในประเทศอยู่ที่ระดับ 3,994 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 11.5 จากการผลิตที่เพิ่มขึ้นของแหล่งปลาทอง แหล่งสตูล แหล่งภูฮ่อม แหล่งเอราวัณ แหล่งสิริกิติ์ แหล่งฟูนานและจักรวาล รวมทั้งแหล่งบรรพตใต้และแหล่งบงกชใต้เริ่มผลิตก๊าซเข้าระบบตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2555

การนำเข้าก๊าซธรรมชาติ ในปี 2555 อยู่ที่ระดับ 950 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 2.4 เนื่องจากมีการนำเข้า LNG มากขึ้น ในขณะที่การนำเข้าก๊าซธรรมชาติจากพม่าลดลงจากการหยุดจ่ายก๊าซของแหล่งเยตากุนในช่วงวันที่ 29 ธันวาคม 2554 ถึง 9 มกราคม 2555 และการหยุดจ่ายก๊าซของทั้งแหล่งเยตากุนและยาดานา ในช่วงวันที่ 8-17 เมษายน 2555 เนื่องจากมีการซ่อมบำรุงท่อส่งก๊าซธรรมชาติ



● **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** ในปี 2555 อยู่ที่ระดับ 4,534 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 9.7 การใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นทุกสาขา โดยการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้าซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 59 ของการใช้ทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.1 อยู่ที่ระดับ 2,670 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน การใช้เป็นเชื้อเพลิงในโรงงานอุตสาหกรรมมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.5 การใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ (โพรเพน อีเทน และ LPG) มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.8 และการใช้เพื่อเป็นเชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV) มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 20.7

การใช้ก๊าซธรรมชาติรายสาขา**

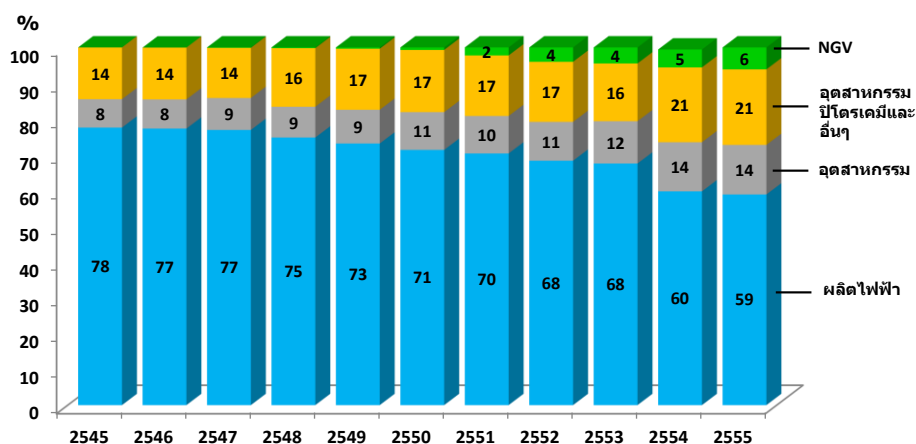
หน่วย : ล้านลูกบาศก์ฟุต/วัน

สาขา	2552	2553	2554	2555		
				ปริมาณ	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
การใช้ผลิตไฟฟ้า*	3,564	4,039	4,143	4,534	9.7	100
อุตสาหกรรม	2,435	2,728	2,476	2,670	8.1	59
อุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ	387	478	569	628	10.5	14
เชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV)	599	652	867	958	10.8	21
	143	181	231	278	20.7	6

* ใช้ใน EGAT, EGGO, ราชบุรี (IPP), IPP, SPP

**ค่าความร้อนเท่ากับ 1,000 btu/ลบ.ฟุต.

สัดส่วนการใช้ก๊าซธรรมชาติ



7. ก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL)

การผลิตก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL) ในปี 2555 อยู่ที่ระดับ 18,975 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 12.4 โดยนำไปใช้ในอุตสาหกรรมตัวทำละลาย (Solvent) ภายในประเทศปริมาณ 13,812 บาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 73 ของการผลิตทั้งหมด ที่เหลือร้อยละ 27 ส่งออกไปจำหน่ายยังประเทศสิงคโปร์ จำนวน 5,163 บาร์เรลต่อวัน

การผลิต การส่งออก และการใช้ NGL

หน่วย : บาร์เรล/วัน

รายการ	2554	2555		
		ปริมาณ	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
การผลิต	16,878	18,975	12.4	100
การส่งออก	3,495	5,163	47.7	27
การใช้ภายในประเทศ	13,382	13,812	3.2	73

8. ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป

การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป ในปี 2555 อยู่ที่ระดับ 989 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 7.1 โดยการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปส่วนใหญ่เพิ่มขึ้น ยกเว้นการผลิตน้ำมันเครื่องบินและน้ำมันก๊าด

การใช้น้ำมันสำเร็จรูป ในปี 2555 อยู่ที่ระดับ 768 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 5.7 การใช้น้ำมันสำเร็จรูปส่วนใหญ่เพิ่มขึ้น ยกเว้นน้ำมันเตา

การนำเข้าและส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป ในปี 2555 มีการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ระดับ 67 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 25.9 ด้านการส่งออกมีปริมาณเพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 10.5 อยู่ที่ระดับ 199 พันบาร์เรลต่อวัน

การผลิต การใช้ การนำเข้า และการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป ปี 2555

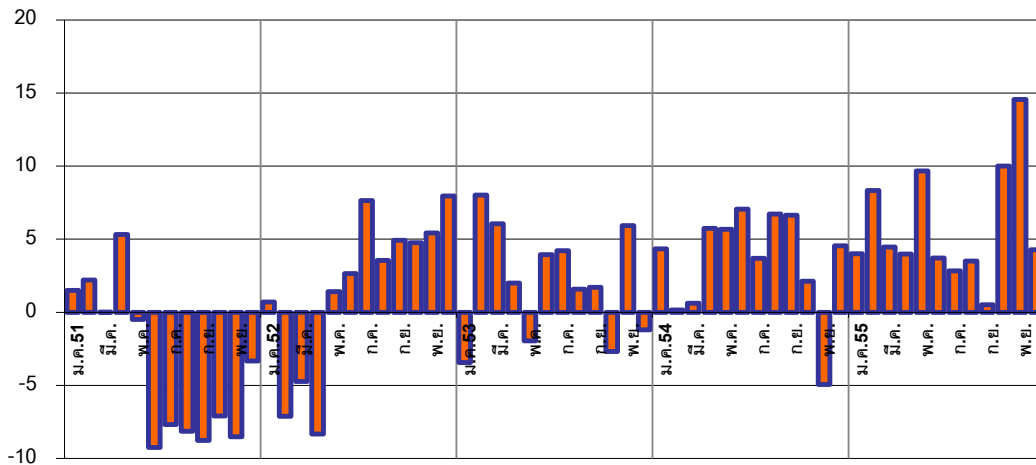
	ปริมาณ (พันบาร์เรล/วัน)				เปลี่ยนแปลง (%)			
	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก
เบนซิน	132	157	5	27	5.0	9.8	817.7	62.0
เบนซิน 91	55	78	1	25	4.3	17.7	279.8	101.0
เบนซิน 95	1	3	-	2	1.3	-35.8	-	-57.6
แก๊สโซฮอล์ 91	36	37	-	-	14.0	14.3	-	-
แก๊สโซฮอล์ 95	40	40	-	0.01	-0.8	-1.0	-	-
เบนซินพื้นฐาน	-	-	4	-	-	-	1,454.7	-
ดีเซล	353	432	0.3	92	7.1	8.7	-72.6	14.1
น้ำมันก๊าด	0.2	1	-	1	3.6	-50.0	-	-70.4
น้ำมันเครื่องบิน	87	101	0.05	13	0.2	-6.9	-74.4	-37.3
น้ำมันเตา	41	105	6	66	-3.7	5.5	9.2	10.6
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว*	153	193	55	0.3	9.1	11.5	20.4	-38.2
รวม	768	989	67	199	5.7	7.1	25.9	10.5

*ไม่รวมการใช้เพื่อเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

อัตราการขยายตัวของการใช้น้ำมันสำเร็จรูป

ปี 2551 - 2555

(%)



● น้ำมันเบนซิน

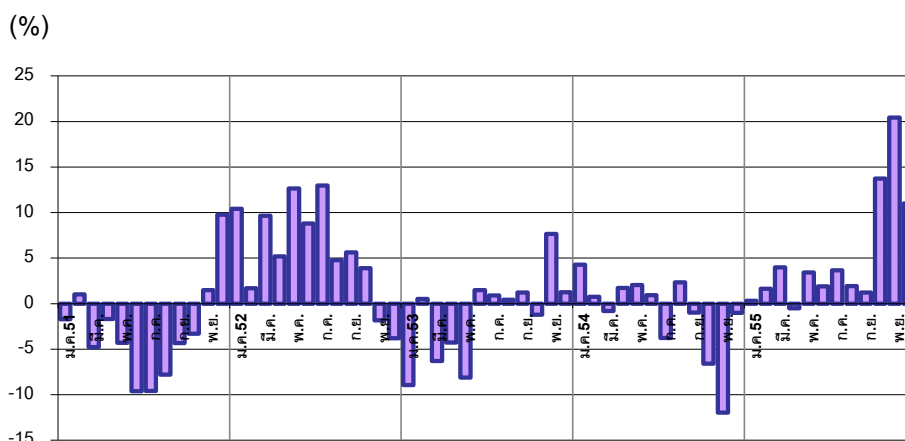
การผลิตน้ำมันเบนซิน ในปี 2555 อยู่ที่ระดับ 157 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 9.8 โดยน้ำมันเบนซิน 91 ผลิตได้ 78 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 17.7 และน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 91 ผลิตได้ 37 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 14.3 ในขณะที่น้ำมันเบนซิน 95 ผลิตได้ 3 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 35.8 และน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 ผลิตได้ 40 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 1.0

การใช้น้ำมันเบนซิน ในปี 2555 อยู่ที่ระดับ 132 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 5.0 โดยการใช้เพิ่มขึ้นสูงมากในช่วงปลายปี ส่วนหนึ่งเป็นผลมาจากจำนวนรถใหม่ที่เพิ่มขึ้นจากนโยบายรถคันแรกของรัฐบาล ทั้งนี้ การใช้น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95(E10) ลดลงร้อยละ 9.2 ในขณะที่การใช้น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95(E20) และน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95(E85) ยังคงเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องจากมาตรการจูงใจด้านราคาและจำนวนสถานีบริการที่เพิ่มขึ้น โดย ณ สิ้นเดือนธันวาคม 2555 มีสถานีจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95(E20) จำนวน 1,310 แห่ง และน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95(E85) จำนวน 68 แห่ง ตั้งอยู่ในเขตพื้นที่กรุงเทพฯ และปริมณฑล 33 แห่ง ส่วนที่เหลือ 35 แห่ง กระจายอยู่ในต่างจังหวัด โดยแบ่งเป็นของ ปตท. 16 แห่ง บางจาก 51 แห่ง และระยองเพียว 1 แห่ง

การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเบนซิน ในปี 2555 การนำเข้าอยู่ที่ระดับ 5 พันบาร์เรลต่อวัน การนำเข้าเพิ่มขึ้นสูงเนื่องจากในช่วงต้นปี 2555 โรงกลั่นสตาร์ปิโตรเลียมปรับปรุงการผลิตเพื่อรองรับมาตรฐานน้ำมันยูโร 4 ประกอบกับในช่วงเดือนกรกฎาคม - ตุลาคม 2555 โรงกลั่นน้ำมันบางจากหยุดซ่อมบำรุงเนื่องจากเกิดเพลิงไหม้ ซึ่งเป็นช่วงเวลาเดียวกันกับที่โรงกลั่นไทยออยล์ และไออาร์พีซีหยุดซ่อมบำรุง ทำให้การนำเข้าเบนซินพื้นฐานเพิ่มขึ้นสูง ส่วนการส่งออกเบนซินอยู่ที่ระดับ 27 พันบาร์เรลต่อวัน โดยส่วนใหญ่เป็นการส่งออกเบนซิน 91

อัตราการขยายตัวของการใช้น้ำมันเบนซิน

ปี 2551 - 2555



เอทานอล ปัจจุบันมีโรงงานผลิตเอทานอลที่เดินระบบแล้ว 20 โรง มีกำลังการผลิตรวม 3.27 ล้านลิตรต่อวัน หรืออยู่ที่ระดับ 21 พันบาร์เรลต่อวัน โดยในปี 2555 มีการผลิตเอทานอลเพื่อใช้เป็นพลังงาน 1.79 ล้านลิตรต่อวัน หรืออยู่ที่ระดับ 11 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 27.9 จากปีก่อน จากความต้องการใช้น้ำมันแก๊สโซฮอลที่เพิ่มขึ้น ส่วนราคาเฉลี่ยเอทานอลในปี 2555 อยู่ที่ราคา 20.80 บาทต่อลิตร ลดลงจากปีก่อนอยู่ 3.47 บาทต่อลิตร

- **น้ำมันดีเซล**

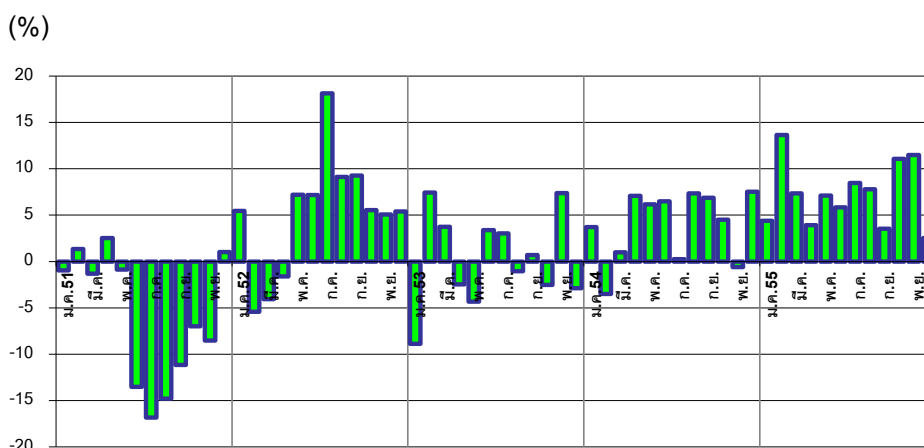
การผลิตน้ำมันดีเซล ในปี 2555 อยู่ที่ระดับ 432 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 8.7

การใช้น้ำมันดีเซล ในปี 2555 อยู่ที่ระดับ 353 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 7.1 ตามภาวะเศรษฐกิจของประเทศที่ขยายตัวและการตรึงราคาน้ำมันดีเซลให้ไม่เกิน 30 บาทต่อลิตร

การนำเข้าและส่งออกน้ำมันดีเซล ในปี 2555 การนำเข้าอยู่ที่ระดับ 0.3 พันบาร์เรลต่อวัน ส่วนการส่งออกอยู่ที่ระดับ 92 พันบาร์เรลต่อวัน เนื่องจากโรงกลั่นสามารถผลิตน้ำมันดีเซลได้สูงกว่าความต้องการใช้ภายในประเทศ

อัตราการขยายตัวของการใช้น้ำมันดีเซล

ปี 2551 - 2555



ไบโอดีเซล ในส่วนของการผลิตไบโอดีเซล ปี 100 ปัจจุบันมีโรงงานผลิตที่ได้คุณภาพตามประกาศของกรมธุรกิจพลังงาน จำนวน 13 ราย มีกำลังการผลิตรวม 5.21 ล้านลิตรต่อวัน หรือประมาณ 33 พันบาร์เรลต่อวัน โดยในปี 2555 มีการผลิตไบโอดีเซล ปี 100 เพื่อใช้เป็นพลังงาน 2.45 ล้านลิตรต่อวัน หรืออยู่ที่ระดับ 15 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 43.0 จากปีก่อน เนื่องจากในปี 2554 มีปัญหาน้ำมันปาล์มดิบขาดแคลน ทั้งนี้ ในปี 2555 มีการออกประกาศของกรมธุรกิจพลังงานเพื่อปรับสัดส่วนไบโอดีเซลในน้ำมันดีเซลจำนวน 2 ครั้ง คือ วันที่ 17 กรกฎาคม 2555 ปรับลดสัดส่วนไบโอดีเซลในน้ำมันดีเซลลงมาอยู่ที่ร้อยละ 3.5 - 5 เนื่องจากปัญหาปาล์มน้ำมันขาดแคลน และต่อมาในวันที่ 1 พฤศจิกายน 2555 ปรับเพิ่มสัดส่วนไบโอดีเซลในน้ำมันดีเซลขึ้นมาอยู่ที่ร้อยละ 4.5 - 5 เนื่องจากปัญหาปาล์มน้ำมันล้นตลาด

- **น้ำมันเตา**

การผลิตน้ำมันเตา ในปี 2555 อยู่ที่ระดับ 105 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 5.5

การใช้น้ำมันเตา ในปี 2555 อยู่ที่ระดับ 41 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 3.7 โดยส่วนใหญ่ใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคอุตสาหกรรม อยู่ที่ระดับ 35 พันบาร์เรลต่อวัน ที่เหลือเป็นการใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า 6 พันบาร์เรลต่อวัน

การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเตา ในปี 2555 มีการนำเข้าอยู่ที่ระดับ 6 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.2 เพื่อใช้ผลิตไฟฟ้าทดแทนก๊าซธรรมชาติในช่วงที่พม่าหยุดจ่ายก๊าซ ส่วนการส่งออกน้ำมันเตาอยู่ที่ระดับ 66 พันบาร์เรลต่อวัน ส่วนใหญ่เป็นน้ำมันเตา Grade 5 ที่มีปริมาณเกินความต้องการใช้ภายในประเทศ

- **น้ำมันเครื่องบิน**

การผลิตน้ำมันเครื่องบิน ในปี 2555 อยู่ที่ระดับ 101 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 6.9

การใช้น้ำมันเครื่องบิน ในปี 2555 อยู่ที่ระดับ 87 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 0.2 จากการขยายตัวของบริการขนส่งทางอากาศร้อยละ 9.0 สืบเนื่องจากจำนวนนักท่องเที่ยวจากต่างประเทศที่เพิ่มขึ้นซึ่งส่วนใหญ่เป็นนักท่องเที่ยวจากประเทศจีน ญี่ปุ่น เกาหลี และภูมิภาคอาเซียน

การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเครื่องบิน ในปี 2555 มีการนำเข้าอยู่ที่ระดับ 0.05 พันบาร์เรลต่อวัน และมีการส่งออกอยู่ที่ระดับ 13 พันบาร์เรลต่อวัน

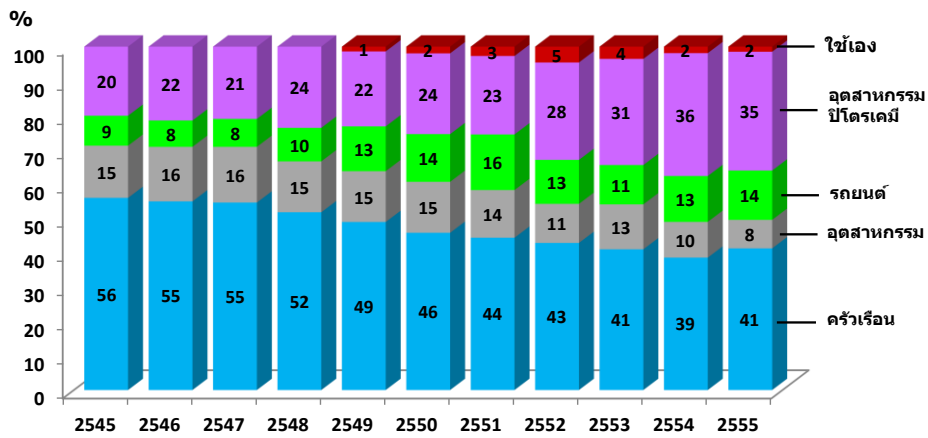
- **ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG), โพรเพน และบิวเทน**

การผลิต LPG ในปี 2555 อยู่ที่ระดับ 6,049 พันตัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 11.6 โดยเป็นการผลิตจากโรงแยกก๊าซอยู่ที่ระดับ 4,078 พันตัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 19.0 ในขณะที่การผลิต LPG จากโรงกลั่นน้ำมันลดลงร้อยละ 1.2 อยู่ที่ระดับ 1,971 พันตัน

การใช้ LPG ในปี 2555 อยู่ที่ระดับ 7,386 พันตัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อน ร้อยละ 7.2 โดยภาคครัวเรือนซึ่งมีการใช้เป็นสัดส่วนสูงสุด คิดเป็นร้อยละ 41 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 14.7 **การใช้ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี** คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 35 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.6 **การใช้ในรถยนต์** คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 14 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 15.3 ในขณะที่**การใช้ในภาคอุตสาหกรรม**ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8 มีการใช้ลดลงร้อยละ 14.5 ลดลงอย่างต่อเนื่องตั้งแต่รัฐบาลได้ประกาศปรับขึ้นราคาขายปลีก LPG ในภาคอุตสาหกรรมตั้งแต่วันที่ 19 กรกฎาคม 2554 รวมทั้งการปรับราคาขายปลีก LPG ในภาคอุตสาหกรรม

ตามราคาตลาดโลกโดยให้ราคาไม่เกินต้นทุน LPG จากโรงกลั่นน้ำมัน ตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2555 นอกจากนี้
 ในส่วนการใช้เองคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2 มีการใช้ลดลงร้อยละ 16.0

สัดส่วนการใช้ LPG



การนำเข้าและส่งออก LPG ในปี 2555 มีการนำเข้าในรูปแบบของ LPG โพรเพนและบิวเทน อยู่ที่ 1,730 พันตัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 20.4 เนื่องจากความต้องการใช้โดยรวมที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับการหยุดซ่อมบำรุงของโรงแยกก๊าซและโรงกลั่นน้ำมัน ได้แก่ ในช่วงวันที่ 1 มีนาคม - 7 เมษายน 2555 โรงกลั่น PTTGC หยุดซ่อมบำรุงประจำปี และในช่วงวันที่ 26 มีนาคม - 23 เมษายน 2555 โรงแยกก๊าซหน่วยที่ 1 ของ ปตท. ลดกำลังการผลิตลงเพื่อซ่อมแซมหน่วยดิ่ง CO₂ จากก๊าซธรรมชาติ รวมทั้งในช่วงเดือนสิงหาคม - กันยายน 2555 โรงแยกก๊าซหน่วยที่ 4 ของ ปตท. รวมทั้งโรงกลั่นไทยออยล์และบางจากมีการปิดซ่อมบำรุง ส่วนการส่งออกอยู่ที่ 10 พันตัน โดยส่วนใหญ่ส่งออกไปประเทศเพื่อนบ้าน ได้แก่ กัมพูชา มาเลเซีย และ สปป.ลาว ตามลำดับ

การผลิตและการใช้ LPG, โพรเพน และบิวเทน

หน่วย : พันตัน

	2553	2554	2555	เปลี่ยนแปลง(%)	
				2554	2555
การจัดการ	6,008	6,859	7,779	14.2	13.4
- การผลิต	4,416	5,422	6,049	22.8	11.6
โรงแยกก๊าซ	2,676	3,428	4,078	28.1	19.0
โรงกลั่นน้ำมัน	1,730	1,994	1,971	15.3	-1.2
อื่นๆ	10	-	-	-	-
- การนำเข้า	1,591	1,437	1,730	-9.7	20.4
ความต้องการ	6,012	6,906	7,396	14.9	7.1
- การใช้	5,987	6,890	7,386	15.1	7.2
ครัวเรือน	2,435	2,656	3,047	9.1	14.7
อุตสาหกรรม	778	718	614	-7.8	-14.5
รถยนต์	680	920	1,061	35.3	15.3
อุตสาหกรรมปิโตรเคมี	1,881	2,465	2,555	31.1	3.6
ใช้เอง	213	131	110	-38.5	-16.0
- การส่งออก	25	16	10	-34.6	-38.4

- **การใช้พลังงานในการขนส่งทางบก** ในปี 2555 การใช้พลังงานอยู่ที่ระดับ 21,947 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 8.4 ส่วนใหญ่เป็นการใช้น้ำมันดีเซลคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 57 ของการใช้พลังงานในการขนส่งทางบก รองลงมาคือการใช้ น้ำมันเบนซิน การใช้ NGV และ การใช้ LPG ในรถยนต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 26 11 และ 6 ตามลำดับ ซึ่งในส่วนของการใช้ NGV และ การใช้ LPG ในรถยนต์ พบว่ามีการใช้เพิ่มสูงขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน ดังนี้

การใช้ NGV เพิ่มขึ้นร้อยละ 20.6 เนื่องจากมีราคาถูกกว่าน้ำมัน ทั้งนี้ ในช่วงต้นปีมีการปรับราคาขายปลีกขึ้นเดือนละ 0.50 บาทต่อกิโลกรัม ตั้งแต่วันที่ 16 มกราคม – 16 เมษายน 2555 และให้คงราคาขายปลีกไว้ที่ 10.50 บาท/กิโลกรัม จนกว่าจะได้ข้อสรุปการศึกษาต้นทุนราคาก๊าซ NGV ที่ชัดเจน โดย ณ สิ้นปี 2555 มีจำนวนรถ NGV ทั้งสิ้น 374,857 คัน เพิ่มขึ้นจากปี 2554 ที่มี 300,581 คัน ทดแทนการใช้น้ำมันเบนซินได้ร้อยละ 19.9 และทดแทนการใช้น้ำมันดีเซลร้อยละ 5.5 มีสถานีสบริการ NGV ทั้งประเทศจำนวน 483 สถานี อยู่ในเขตกรุงเทพฯ และปริมณฑล 243 สถานี และต่างจังหวัด 240 สถานี

การใช้ LPG ในรถยนต์ เพิ่มขึ้นร้อยละ 15.3 เนื่องจากมีราคาที่ถูกลงกว่าน้ำมันและมีสถานีสบริการที่มากกว่า NGV ทั้งนี้ ในช่วงต้นปีมีการปรับราคาขายปลีกขึ้นเดือนละ 0.75 บาทต่อกิโลกรัม ตั้งแต่วันที่ 16 มกราคม – 16 เมษายน 2555 โดยให้คงราคาขายปลีกไว้ที่ 21.38 บาทต่อกิโลกรัม และตั้งแต่วันที่ 16 สิงหาคม 2555 เป็นต้นไป ให้คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) พิจารณาการปรับราคาขายปลีก LPG ภาคขนส่งในแต่ละเดือนได้ตามความเหมาะสม โดยไม่เกินต้นทุน LPG จากโรงกลั่นน้ำมัน โดย ณ สิ้นปี 2555 มีรถที่ใช้ LPG 26,540 คัน รถที่ใช้ LPG ร่วมกับน้ำมันเบนซิน 969,237 คัน และใช้ LPG ร่วมกับน้ำมันดีเซล 5,645 คัน คิดเป็นรถที่ใช้ LPG ทั้งสิ้น 1,001,422 คัน เพิ่มขึ้นจากปี 2554 ที่มี 832,882 คัน มีสถานีสบริการ LPG ทั่วประเทศจำนวน 1,164 สถานี อยู่ในเขตกรุงเทพฯ และปริมณฑล 426 สถานี และต่างจังหวัด 738 สถานี

การใช้พลังงานในการขนส่งทางบก

หน่วย: พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (ktoe)

	2552	2553	2554	2555		เปลี่ยนแปลง (%)		
				ปริมาณ	สัดส่วน (%)	2553	2554	2555
ดีเซล	11,401	11,454	11,638	12,471	57	0.5	1.6	7.2
เบนซิน	5,606	5,526	5,463	5,741	26	-1.4	-1.1	5.1
NGV	1,282	1,623	2,072	2,498	11	26.6	27.6	20.6
LPG	778	794	1,073	1,238	6	2.1	35.3	15.3
รวม	19,067	19,396	20,246	21,947	100	1.7	4.4	8.4

9. ลิกไนต์/ถ่านหิน

- **การจัดหาลิกไนต์/ถ่านหิน** ในปี 2555 มีปริมาณการจัดหาอยู่ที่ระดับ 16,511 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 2.0

การผลิตลิกไนต์ ในปี 2555 มีปริมาณ 5,023 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 16.2 โดยร้อยละ 83 ของการผลิตลิกไนต์ในประเทศผลิตจากเหมืองแม่เมาะของ กฟผ. จำนวน 4,161 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ส่วนที่เหลือร้อยละ 17 เป็นการผลิตจากเหมืองเอกชน จำนวน 862 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

การนำเข้าถ่านหิน ในปี 2555 มีปริมาณ 11,488 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 12.7 ตามปริมาณการใช้ที่เพิ่มขึ้น

- **การใช้ถ่านหิน/ถ่านหิน** ในปี 2555 มีปริมาณการใช้อยู่ที่ระดับ 16,407 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 3.8

การใช้ถ่านหิน ในปี 2555 อยู่ที่ระดับ 4,919 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 12.4 โดยร้อยละ 84 ของปริมาณการใช้ถ่านหิน เป็นการใช้ในภาคการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. ส่วนที่เหลือร้อยละ 16 ส่วนใหญ่นำไปใช้ในอุตสาหกรรมการผลิตปูนซีเมนต์

การนำเข้าถ่านหิน ในปี 2555 อยู่ที่ระดับ 11,488 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 12.7 โดยใช้ในภาคอุตสาหกรรมร้อยละ 58 ของปริมาณการใช้ถ่านหิน ส่วนที่เหลือร้อยละ 42 ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ IPP และ SPP ซึ่งมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 26.2 เนื่องจากโรงไฟฟ้าเกิดโค โวน ที่มีกำลังการผลิตติดตั้ง 660 เมกะวัตต์ ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง เริ่มทดสอบการผลิตตั้งแต่ปลายปี 2554 และผลิตไฟฟ้าเข้าระบบในช่วงปลายเดือนกรกฎาคม 2555

การผลิตและการใช้ถ่านหิน/ถ่านหิน

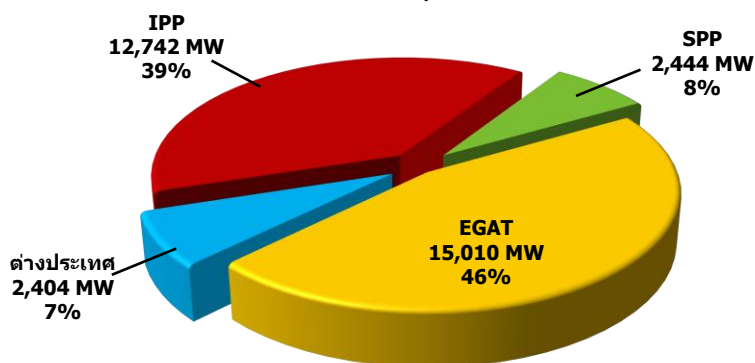
หน่วย: พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

	2554	2555		
		ปริมาณ	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน(%)
การจัดหา	16,186	16,511	2.0	
การผลิตถ่านหิน	5,992	5,023	-16.2	100
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ	4,349	4,161	-4.3	83
เหมืองเอกชน	1,643	862	-47.5	17
การนำเข้าถ่านหิน	10,194	11,488	12.7	
ความต้องการ	15,808	16,407	3.8	
การใช้ถ่านหิน	5,614	4,919	-12.4	100
ผลิตกระแสไฟฟ้า	4,251	4,150	-2.4	84
อุตสาหกรรม	1,363	769	-43.6	16
การนำเข้าถ่านหิน	10,194	11,488	12.7	100
ผลิตกระแสไฟฟ้า(IPPและSPP)	3,847	4,856	26.2	42
อุตสาหกรรม	6,347	6,632	4.5	58

10. ไฟฟ้า

กำลังการผลิตติดตั้ง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีจำนวนรวมทั้งสิ้น 32,600 เมกะวัตต์ เป็นการผลิตติดตั้งของ กฟผ. 15,010 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 46 รับซื้อจาก IPP จำนวน 12,742 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 39 รับซื้อจาก SPP จำนวน 2,444 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8 และนำเข้าจาก สปป.ลาว และแลกเปลี่ยนกับมาเลเซีย จำนวน 2,404 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7

กำลังการผลิตติดตั้งแยกตามผู้ประกอบการผลิตไฟฟ้า
ณ สิ้นเดือนธันวาคม 2555
รวมทั้งสิ้น 32,600 MW

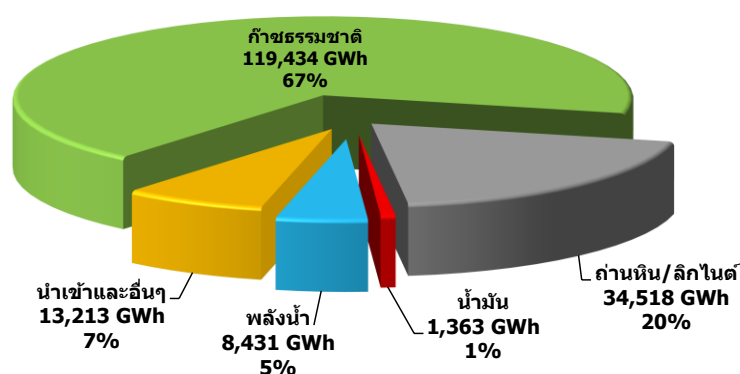


การผลิตพลังงานไฟฟ้า ในปี 2555 มีการผลิตพลังงานไฟฟ้าจำนวน 176,973 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.0 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

การผลิตพลังงานไฟฟ้าตามชนิดของเชื้อเพลิงที่สำคัญในปี 2555 สรุปได้ดังนี้

- การผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 67 ของปริมาณการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 119,434 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 10.3
- การผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน/ลิกไนต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 20 อยู่ที่ระดับ 34,518 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 9.0
- การผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5 อยู่ที่ระดับ 8,431 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 6.3 โดยเป็นการผลิตเพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในช่วงต้นปี 2555 ที่แหล่งเขตกานมีการปิดซ่อมบำรุงประจำปี
- การนำเข้าไฟฟ้าจาก สปป. ลาว ไฟฟ้าแลกเปลี่ยนกับมาเลเซีย และอื่นๆ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7 อยู่ที่ระดับ 13,213 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 0.8
- การผลิตไฟฟ้าจากน้ำมันเตาและน้ำมันดีเซล คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1 อยู่ที่ระดับ 1,363 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 2.4 โดยส่วนใหญ่เป็นการใช้น้ำมันเตาเพื่อทดแทนก๊าซธรรมชาติจากพม่าในช่วงกลางปี 2555

การผลิตไฟฟ้าแยกตามชนิดเชื้อเพลิง
ปี 2555



ความต้องการใช้พลังไฟฟ้าสูงสุด (Gross Peak Generation) ในปี 2555 เกิดขึ้นเมื่อวันพฤหัสบดีที่ 26 เมษายน เวลา 14.30 น. อยู่ที่ระดับ 26,774 เมกะวัตต์ โดยสูงกว่า Peak ของปี 2554 ซึ่งเกิดขึ้นเมื่อวันอังคารที่ 24 พฤษภาคม เวลา 14.00 น. ที่ระดับ 24,518 เมกะวัตต์ อยู่ 2,256 เมกะวัตต์ หรือคิดเป็นเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.2

ความต้องการใช้พลังไฟฟ้าสูงสุดและค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า

ปี	ความต้องการใช้พลังไฟฟ้าสูงสุด* (เมกะวัตต์)	ค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า (ร้อยละ)
2551	22,568	74.8
2552	22,596	73.4
2553	24,630	75.9
2554	24,518	75.6
2555	26,774	75.2

* ประมาณการโดย สनพ.

การใช้ไฟฟ้า ในปี 2555 มีการใช้ไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 161,778 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.7 จากปีก่อน เนื่องจากในช่วงต้นปี 2555 ภาคธุรกิจและอุตสาหกรรมเริ่มฟื้นตัวจากวิกฤติอุทกภัย รวมทั้งนโยบายกระตุ้นเศรษฐกิจต่างๆ และสภาพอากาศที่ร้อนอบอ้าว ส่งผลให้มีความต้องการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น โดยการใช้ไฟฟ้าในภาคอุตสาหกรรมซึ่งมีสัดส่วนการใช้มากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 45 มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.7 ภาคธุรกิจมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.6 ภาคครัวเรือนมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.1 และภาคเกษตรกรรมมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 27.1 ในขณะที่การใช้ไฟฟ้าในส่วนราชการและองค์กรไม่แสวงหากำไรลดลงร้อยละ 22.3 ส่วนหนึ่งเป็นผลมาจากมาตรการลดการใช้พลังงานของภาครัฐ รวมทั้งตั้งแต่เดือนตุลาคม 2555 เป็นต้นไป ผู้ใช้ไฟฟ้าที่เป็นหน่วยงานราชการจะถูกจัดกลุ่มใหม่ตามประเภทอัตราค่าไฟฟ้า โดยอยู่ในประเภทกิจการขนาดเล็ก/กลาง/ใหญ่ แล้วแต่กรณี ส่งผลให้การใช้ไฟฟ้าในกลุ่มนี้ลดลง ทั้งนี้ มีรายละเอียดการใช้ไฟฟ้ารายสาขาดังนี้

การใช้ไฟฟ้ารายสาขา

หน่วย : กิกะวัตต์ชั่วโมง

สาขา	2552	2553	2554	2555		
				ปริมาณ	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
ครัวเรือน	30,257	33,216	32,799	36,447	11.1	23
กิจการขนาดเล็ก	14,342	15,586	15,446	17,015	10.2	10
ธุรกิจ	21,341	23,005	23,631	27,083	14.6	17
อุตสาหกรรม	60,874	67,952	67,785	72,296	6.7	45
ส่วนราชการและองค์กร ที่ไม่แสวงหากำไร	4,677	5,049	4,888	3,799	-22.3	2
เกษตรกรรม	318	335	297	377	27.1	0.2
อื่นๆ	3,373	4,157	4,009	4,761	18.8	3
รวม	135,181	149,301	148,855	161,778	8.7	100

การใช้ไฟฟ้าในเขตนครหลวง ในปี 2555 อยู่ที่ระดับ 48,244 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 9.2 การใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเกือบทุกสาขา ยกเว้นส่วนราชการและองค์กรไม่แสวงหากำไร โดยภาคครัวเรือนมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.6 ภาคธุรกิจมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.5 และภาคอุตสาหกรรมมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.5

การใช้ไฟฟ้าในเขตภูมิภาค ในปี 2555 อยู่ที่ระดับ 111,717 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 8.5 การใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเกือบทุกสาขา ยกเว้นส่วนราชการและองค์กรไม่แสวงหากำไร โดยภาคเกษตรกรรมมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นสูงร้อยละ 27.1 เนื่องจากในปีที่แล้วการใช้ไฟฟ้าในภาคเกษตรกรรมลดลงอย่างมากจากเหตุการณ์อุทกภัย

การใช้ไฟฟ้าภาคอุตสาหกรรม ในปี 2555 กลุ่มอุตสาหกรรมที่สำคัญส่วนใหญ่มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน เนื่องจากอุตสาหกรรมหลักที่ได้รับผลกระทบจากอุทกภัยในปีที่แล้ว มีการผลิตกลับเข้าสู่ภาวะปกติและผู้ผลิตบางรายเร่งการผลิตเพื่อชดเชยในช่วงที่เกิดอุทกภัย โดยอุตสาหกรรมอาหารมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.8 จากการขยายตัวของการใช้จ่ายเพื่ออุปโภคบริโภคของครัวเรือน อุตสาหกรรมเหล็กและโลหะพื้นฐานมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.7 เนื่องจากมีการส่งออกเพิ่มขึ้น รวมทั้งการลงทุนของภาครัฐในการก่อสร้างทางด้านคมนาคมที่เพิ่มขึ้น อุตสาหกรรมพลาสติกมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.7 จากความต้องการที่เพิ่มขึ้น อุตสาหกรรมซีเมนต์มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.2 จากการขยายตัวของการก่อสร้างทั้งของภาครัฐและภาคเอกชน รวมทั้งการส่งออกไปสู่ตลาดในภูมิภาคอาเซียนมากขึ้น และอุตสาหกรรมยานยนต์มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 28.3 เป็นผลจากความต้องการใช้ภายในประเทศที่ขยายตัวตามนโยบายรถคันแรกของรัฐบาลและคำสั่งซื้อจากต่างประเทศ ในขณะที่อุตสาหกรรมสิ่งทอมีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 2.3 เนื่องจากความต้องการจากต่างประเทศลดลง ประกอบกับความสามารถในการแข่งขันด้านแรงงานที่ลดลง และอุตสาหกรรมอิเล็กทรอนิกส์มีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 9.7 เนื่องจากผลกระทบจากอุทกภัยซึ่งต้องใช้เวลาในการฟื้นฟู ทั้งนี้ การผลิตของอุตสาหกรรมอิเล็กทรอนิกส์เริ่มเข้าสู่ภาวะปกติในไตรมาสที่สี่ของปี 2555 โดยมีรายละเอียดการใช้ไฟฟ้าในกลุ่มอุตสาหกรรมที่สำคัญ ดังนี้

การใช้ไฟฟ้าในกลุ่มอุตสาหกรรมที่สำคัญ

หน่วย : กิกะวัตต์ชั่วโมง

ประเภท	2552	2553	2554	2555	เปลี่ยนแปลง (%)		
					2553	2554	2555
1. อาหาร	8,034	8,316	8,929	9,716	3.5	7.4	8.8
2. เหล็กและโลหะพื้นฐาน	5,677	6,766	6,770	6,952	19.2	0.1	2.7
3. สิ่งทอ	5,990	6,603	6,166	6,027	10.2	-6.6	-2.3
4. อิเล็กทรอนิกส์	5,743	5,986	7,008	6,328	4.2	17.1	-9.7
5. พลาสติก	3,603	4,155	4,140	4,457	15.3	-0.3	7.7
6. ซีเมนต์	3,766	3,785	3,807	4,042	0.5	0.6	6.2
7. ยานยนต์	2,815	3,810	3,854	4,943	35.4	1.1	28.3
8. เคมีภัณฑ์	2,736	2,993	2,454	2,142	9.4	-18.0	-12.7
9. ยางและผลิตภัณฑ์ยาง	2,423	2,657	2,761	3,010	9.6	3.9	9.0
10. การผลิตน้ำแข็ง	2,342	2,575	2,419	2,697	9.9	-6.1	11.5

การใช้ไฟฟ้าภาคธุรกิจ ในปี 2555 การใช้ไฟฟ้าในกลุ่มธุรกิจที่สำคัญส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน จากภาวะเศรษฐกิจที่ขยายตัวประกอบกับมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจต่างๆ ของรัฐบาล โดยในส่วนของห้างสรรพสินค้า ธุรกิจขายปลีก และขายส่ง มีความต้องการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นสืบเนื่องจากการขยายตัวของการใช้จ่ายเพื่อการอุปโภคบริโภคของครัวเรือน ในส่วนของธุรกิจโรงแรมและภัตตาคารมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นตามการขยายตัวของธุรกิจโรงแรมและภัตตาคารที่ขยายตัวร้อยละ 11.5 จากจำนวนนักท่องเที่ยวต่างประเทศที่ขยายตัวเพิ่มขึ้น นอกจากนี้ ธุรกิจอสังหาริมทรัพย์ อพาร์ทเมนต์และเกสต์เฮาส์ มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากการขยายตัวของธุรกิจอสังหาริมทรัพย์และธุรกิจให้เช่าที่อยู่อาศัยที่ขยายตัวร้อยละ 3.9 โดยมีรายละเอียดการใช้ไฟฟ้าในกลุ่มธุรกิจที่สำคัญ ดังนี้

การใช้ไฟฟ้าในกลุ่มธุรกิจที่สำคัญ

หน่วย : กิกะวัตต์ชั่วโมง

ประเภท	2552	2553	2554	2555	เปลี่ยนแปลง (%)		
					2553	2554	2555
1. ห้างสรรพสินค้า	3,889	3,999	4,154	4,490	2.8	3.9	8.1
2. โรงแรม	3,070	3,326	3,372	3,721	8.4	1.4	10.3
3. อพาร์ทเมนต์และเกสต์เฮาส์	2,554	2,864	2,909	3,291	12.1	1.6	13.1
4. ขายปลีก	2,317	2,487	2,679	2,968	7.3	7.7	10.8
5. อสังหาริมทรัพย์	2,267	2,468	2,502	2,788	8.9	1.4	11.4
6. โรงพยาบาล	1,862	2,044	2,095	2,220	9.8	2.5	6.0
7. ขายส่ง	1,517	1,740	1,891	2,242	14.7	8.7	18.6
8. ก่อสร้าง	909	920	919	982	1.2	-0.1	6.8
9. สถาบันการเงิน	884	914	886	950	3.5	-3.1	7.2
10. ภัตตาคารและไนต์คลับ	782	812	788	869	3.8	-2.9	10.3

ค่าเอฟที ในช่วงเดือนกันยายน - ธันวาคม 2555 อยู่ที่อัตรา 48 สตางค์ต่อหน่วย ปรับขึ้นจากค่าเอฟทีในช่วงเดือนพฤษภาคม - สิงหาคม 2555 ซึ่งอยู่ที่อัตรา 30 สตางค์ต่อหน่วย เนื่องจากต้นทุนการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

11. รายได้สรรพสามิตและฐานะกองทุนน้ำมัน

รายได้สรรพสามิต จากน้ำมันสำเร็จรูปในปี 2555 มีจำนวน 56,699 ล้านบาท

ฐานะกองทุนน้ำมัน ในปี 2555 ฐานะกองทุนน้ำมันเท่ากับติดลบ 16,800 ล้านบาท

รายได้สรรพสามิต และฐานะกองทุนน้ำมัน

หน่วย : ล้านบาท

ณ สิ้นปี	ภาษีสรรพสามิต	ฐานะกองทุนน้ำมัน	รายรับ (รายจ่าย)
2551	54,083	11,069	11,069
2552	123,445	21,294	10,225
2553	153,561	27,441	6,147
2554	92,766	-14,000	-41,441

ณ สิ้นปี	ภาษีสรรพสามิต	ฐานะกองทุนน้ำมัน	รายรับ (รายจ่าย)
2555	56,699	-16,800	-4,079
มกราคม	5,514	-15,774	-1,774
กุมภาพันธ์	5,245	-18,699	-2,925
มีนาคม	5,151	-21,304	-2,605
เมษายน	4,897	-22,820	-1,516
พฤษภาคม	5,128	-21,864	956
มิถุนายน	4,997	-18,623	3,241
กรกฎาคม	5,327	-14,213	4,410
สิงหาคม	5,338	-15,325	-1,112
กันยายน	5,036	-18,423	-3,098
ตุลาคม	4,945	-19,500	-1,077
พฤศจิกายน	5,121	-18,079	1,421
ธันวาคม	5,485	-16,800	1,279

- ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน -