

สถานการณ์พลังงานไทย ปี 2556

จัดทำโดย
ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน



สถานการณ์พลังงานไทยปี 2556

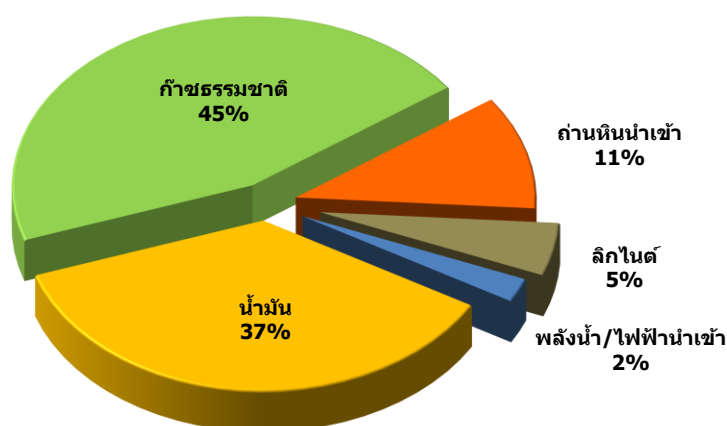
1. ภาพรวมเศรษฐกิจ

สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) รายงานอัตราการเติบโตทางเศรษฐกิจไทยปี 2556 โดยรวมทั้งปีขยายตัวร้อยละ 2.9 ชะลอตัวค่อนข้างมากจากที่ขยายตัวร้อยละ 6.5 ในปี 2555 เนื่องจากปริมาณการส่งออกสินค้าและบริการยังชะลอตัวเนื่องจากเศรษฐกิจโลกยังอยู่ในช่วงแรกของการฟื้นตัว ประกอบกับความเชื่อมั่นของประชาชนลดลงโดยเฉพาะในช่วงปลายปี ทำให้การใช้จ่ายของครัวเรือนขยายตัวเพียงร้อยละ 0.2 การลงทุนรวมลดลงร้อยละ 1.9 โดยการลงทุนภาคเอกชนหดตัวร้อยละ 2.8 แม้ว่าการลงทุนภาครัฐจะยังขยายตัวร้อยละ 1.3 ด้านการส่งออกสินค้าหดตัวร้อยละ 1.3 ทั้งนี้การใช้จ่ายและการส่งออกที่ชะลอตัวส่งผลให้การผลิตในทุกสาขาขยายตัวในอัตราชะลอลง โดยทั้งปี 2556 ภาคเกษตรกรรมขยายตัวร้อยละ 1.4 ภาคอุตสาหกรรมขยายตัวร้อยละ 0.1 ภาคการก่อสร้างขยายตัวร้อยละ 1.2 และสาขาโรงแรมและภัตตาคารขยายตัวร้อยละ 12.1 โดยมีนักท่องเที่ยวต่างชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 19.6 อย่างไรก็ตาม เศรษฐกิจยังคงมีเสถียรภาพที่มั่นคง โดยที่อัตราการว่างงานทั้งปีเท่ากับร้อยละ 0.7 อัตราเงินเฟ้อเท่ากับร้อยละ 2.2 และดุลบัญชีเดินสะพัดขาดดุลร้อยละ 0.6 ต่อ GDP ซึ่งปัจจัยเหล่านี้ส่งผลต่อสถานการณ์พลังงานของประเทศดังนี้

2. อุปสงค์พลังงาน

ความต้องการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น (Primary Commercial Energy Consumption) อยู่ที่ระดับ 2,001 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.7 โดยความต้องการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้นเพิ่มขึ้นเกือบทุกประเภทพลังงาน ทั้งการใช้ก๊าซธรรมชาติ ที่มีสัดส่วนการใช้สูงสุดร้อยละ 45 ของการใช้พลังงานขั้นต้นทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.0 รองลงมาได้แก่การใช้น้ำมัน (สัดส่วนร้อยละ 37) มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.5 และลิกไนต์ (สัดส่วนร้อยละ 5) มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.3 ขณะที่การใช้ถ่านหินนำเข้า (สัดส่วนร้อยละ 11) มีการใช้ลดลงร้อยละ 5.9 และไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า (สัดส่วนร้อยละ 2) มีการใช้ลดลงร้อยละ 17.9 ตามลำดับ

สัดส่วนการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ปี 2556



3. อุปทานพลังงาน

การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น (Primary Commercial Energy Production) อยู่ที่ระดับ 1,077 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน ลดลงร้อยละ 0.7 โดยมีการผลิตคอนเดนเสทและก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.4 และร้อยละ 0.9 ตามลำดับ เช่นเดียวกับการผลิตน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.1 ขณะที่การผลิตลิกไนต์ และการผลิตไฟฟ้าพลังน้ำ ลดลงร้อยละ 2.6 และร้อยละ 35.8 ตามลำดับ เนื่องจากช่วงไตรมาสแรกของปี 2556 ปริมาณน้ำในอ่างเก็บน้ำของ กฟผ. มีน้อยกว่าปีที่ผ่านมามาก โดยเฉพาะอ่างเก็บน้ำในภาคเหนือและภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ทำให้สามารถปล่อยน้ำเพื่อผลิตไฟฟ้าพลังน้ำได้น้อยกว่าปีก่อน แม้ว่า กฟผ. จะผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนวชิราลงกรณ์ และเขื่อนภูมิพลเพิ่มขึ้นอีก 307 เมกะวัตต์ ในช่วงที่แหล่งยาดานาประเทศพม่าหยุดจ่ายก๊าซธรรมชาติในเดือนเมษายนที่ผ่านมา

การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น (Primary Commercial Energy Import (Net)) อยู่ที่ระดับ 1,117 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.3 ตามความต้องการใช้ภายในประเทศที่เพิ่มขึ้นขณะที่การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ลดลง โดยมีการนำเข้าน้ำมันดิบสุทธิเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.7 รวมทั้งการนำเข้าไฟฟ้าสุทธิ และการนำเข้าก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) สุทธิเพิ่มขึ้นร้อยละ 19.4 และร้อยละ 6.4 ตามลำดับ โดยการนำเข้าถ่านหินสุทธิ และการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปสุทธิ ลดลงร้อยละ 5.9 และร้อยละ 8.1 ทั้งนี้ประเทศไทยมีอัตราการพึ่งพาพลังงานจากต่างประเทศต่อความต้องการใช้ในปี 2556 อยู่ที่ระดับร้อยละ 56 ซึ่งเพิ่มขึ้นจากปีก่อนซึ่งอยู่ที่ระดับร้อยละ 54

การใช้ การผลิต และการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ⁽¹⁾

หน่วย : เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบ/วัน

	2555	2556	เปลี่ยนแปลง%	
			2555	2556
การใช้ ⁽²⁾	1,986	2,001	7.1	0.7
การผลิต	1,085	1,077	6.5	-0.7
การนำเข้า (สุทธิ)	1,082	1,117	6.3	3.3
การเปลี่ยนแปลงสต็อก	-152	-145		
การใช้ที่ไม่เป็นพลังงาน (Non-Energy use)	332	339	7.1	1.9
การนำเข้า/การใช้ (%)	54	56		

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

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

4. การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้ายและมูลค่าการนำเข้าพลังงาน

การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย (Final Modern Energy Consumption) อยู่ที่ระดับ 1,316 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน ขยายตัวเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 1.0 เป็นผลจากภาพรวมการผลิตเพื่อตอบสนองความต้องการในประเทศ ทั้งการผลิตภาคเกษตรกรรม ภาคอุตสาหกรรม และภาคการก่อสร้างที่ยังคงขยายตัว แม้จะเป็นการขยายตัวในอัตราที่ชะลอลงก็ตาม ส่งผลให้การใช้พลังงานเชิง

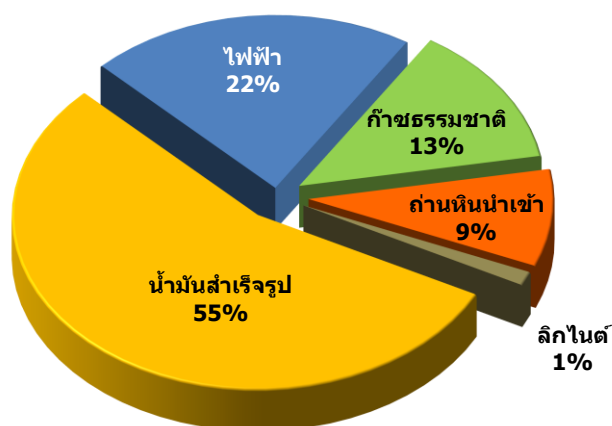
พาณิชย์ขั้นสุดท้ายยังคงเพิ่มขึ้น โดยน้ำมันสำเร็จรูป ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนสูงสุดร้อยละ 55 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.5 การใช้ไฟฟ้า (สัดส่วนร้อยละ 22) และการใช้ก๊าซธรรมชาติ (สัดส่วนร้อยละ 13) มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.4 และร้อยละ 2.6 ตามลำดับ รวมทั้งการใช้ลิกไนต์ (สัดส่วนร้อยละ 1) มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.2 ขณะที่การใช้ถ่านหินนำเข้า (สัดส่วนร้อยละ 9) มีการใช้ลดลงร้อยละ 10.3

การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย

หน่วย: เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบ/วัน

	2552	2553	2554	2555	2556
ปริมาณการใช้	1,130	1,188	1,230	1,299	1,316
น้ำมันสำเร็จรูป	640	650	668	703	722
ไฟฟ้า	238	263	262	280	284
ถ่านหินนำเข้า	135	141	128	133	119
ลิกไนต์	20	19	27	15	17
ก๊าซธรรมชาติ	97	115	145	169	174
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)	3.4	5.2	3.5	5.7	1.0
น้ำมันสำเร็จรูป	1.8	1.4	2.8	5.3	2.5
ไฟฟ้า	-0.2	10.5	-0.4	6.8	1.4
ถ่านหินนำเข้า	7.3	4.7	-9.7	3.9	-10.3
ลิกไนต์	-3.6	-1.2	41.6	-43.7	10.2
ก๊าซธรรมชาติ	21.9	18.8	25.8	16.1	2.6

สัดส่วนการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย ปี 2556



มูลค่าการนำเข้าพลังงาน ปี 2556 มีมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด 1,416 พันล้านบาท ลดลงร้อยละ 2.1 โดยน้ำมันดิบซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 76 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด มีมูลค่าการนำเข้า 1,072 พันล้านบาท ลดลงร้อยละ 4.2 เนื่องจากราคาน้ำมันดิบตลาดโลกลดลง โดยราคาเฉลี่ยน้ำมันดิบตลาดโลกปี 2556 อยู่ที่ระดับ 105 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ลดลงจากปีก่อนซึ่งอยู่ที่ระดับ 109 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล เช่นเดียวกับมูลค่าการนำเข้าถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ ที่ลดลงร้อยละ 15.0 และร้อยละ 3.8 จากราคาตลาดโลกที่ลดลง

ในขณะที่ก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) และน้ำมันสำเร็จรูป มีมูลค่าการนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 45.0 และร้อยละ 11.5 ตามลำดับ ตามปริมาณความต้องการใช้ในประเทศที่เพิ่มสูงขึ้น เช่นเดียวกับไฟฟ้านำเข้า ที่มีมูลค่าการนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 20.1 เนื่องจากมีการนำเข้าไฟฟ้าจากประเทศลาวเพิ่มขึ้นในช่วงเดือนเมษายนเพื่อทดแทนการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติในช่วงที่ประเทศพม่าหยุดจ่ายก๊าซระหว่างวันที่ 5 – 14 เมษายน 2556

มูลค่าการนำเข้าพลังงาน

หน่วย : พันล้านบาท

มูลค่าการนำเข้า	2555	2556	2556	
			เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
น้ำมันดิบ	1,119	1,072	-4.2	76
น้ำมันสำเร็จรูป	124	139	11.5	10
ก๊าซธรรมชาติ	116	112	-3.8	8
ถ่านหิน	47	40	-15.0	3
ไฟฟ้า	15	19	20.1	1
ก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG)	24	35	45.0	2
รวม	1,446	1,416	-2.1	100

5. น้ำมันดิบและคอนเดนเสท

- การผลิตน้ำมันดิบและคอนเดนเสท มีปริมาณ 241 พันบาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 22 ของปริมาณความต้องการใช้ในโรงกลั่น เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.8

การผลิตน้ำมันดิบ อยู่ที่ระดับ 149 พันบาร์เรลต่อวัน ใกล้เคียงกับปีก่อนโดยลดลงเล็กน้อยร้อยละ 0.1 จากการผลิตที่ลดลงของแหล่งทานตะวัน บานเย็น เบญจมาศ ขบา และนาสนุ่น ขณะที่แหล่ง Big Oil Project สิริกิติ์ บัวหลวง สงขลา และจัสมิน มีการผลิตเพิ่มขึ้นในปริมาณใกล้เคียงกัน

การผลิตคอนเดนเสท อยู่ที่ระดับ 92 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 1.4 จากการผลิตที่เพิ่มขึ้นของแหล่งบงกช และแหล่งตราด

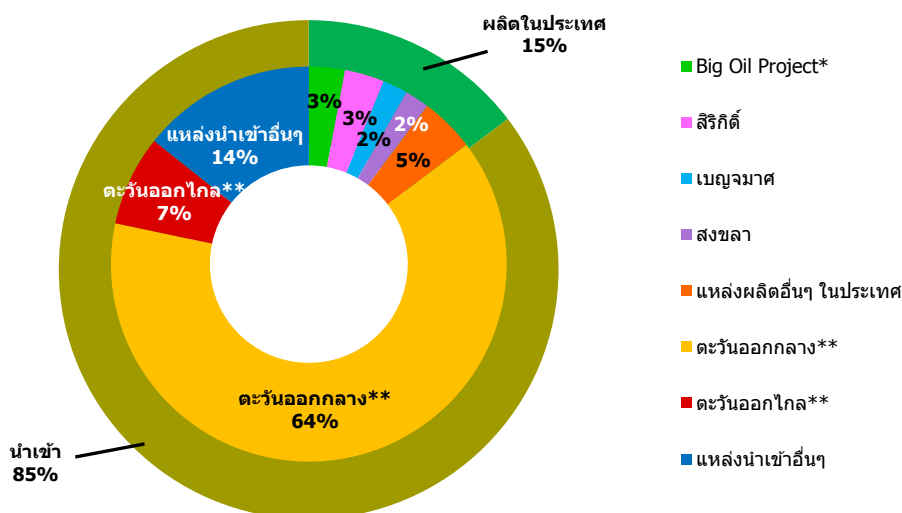
- การนำเข้าและส่งออกน้ำมันดิบ ปี 2556 มีการนำเข้าน้ำมันดิบอยู่ที่ระดับ 868 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.6 โดยส่วนใหญ่นำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกกลาง ในส่วนของการส่งออกน้ำมันดิบอยู่ที่ระดับ 25 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 39.6

การจัดการและการใช้น้ำมันดิบ

หน่วย : พันบาร์เรล/วัน

ปี	การจัดการ					การใช้	
	น้ำมันดิบ	คอนเดนเสท	รวม	นำเข้า	รวมทั้งสิ้น	ส่งออก	ใช้ในโรงกลั่น
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	860	1,099	41	979
2556	149	91	241	868	1,109	25	1,077
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)							
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	6.7	6.8	6.5	8.3	7.9	26.3	4.6
2556	0.1	1.4	0.8	0.6	0.7	-39.6	10.3

การจัดการน้ำมันดิบ ปี 2556



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

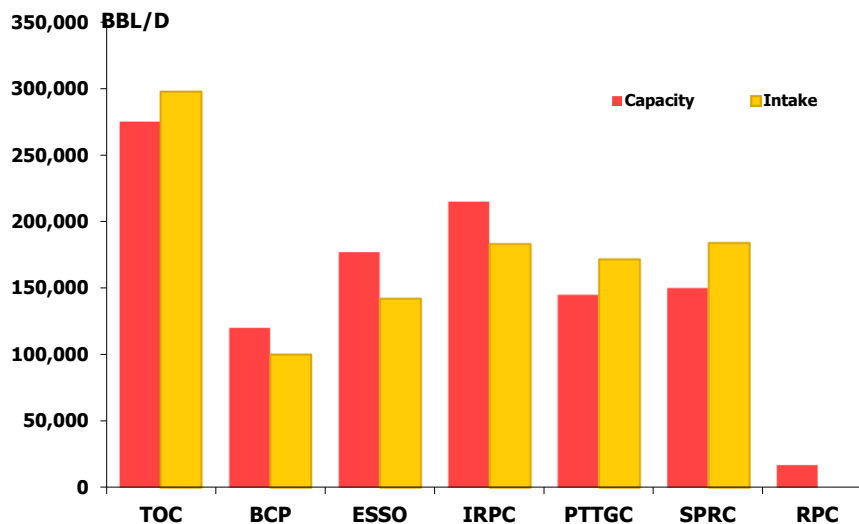
** ตะวันออกกลาง ได้แก่ สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ ซาอุดีอาระเบีย โอมาน กาตาร์ และอื่นๆ

ตะวันออกละ ได้แก่ มาเลเซีย อินโดนีเซีย บรูไน และอื่นๆ

- **กำลังการกลั่นน้ำมันดิบ** ปี 2556 มีความสามารถในการกลั่นรวมทั้งสิ้น 1,099 พันบาร์เรลต่อวัน โดยไทยออยล์ (TOC) มีกำลังการกลั่น 275 พันบาร์เรลต่อวัน ไออาร์พีซี (IRPC) มีกำลังการกลั่น 215 พันบาร์เรลต่อวัน เอสโซ่ (ESSO) มีกำลังการกลั่น 177 พันบาร์เรลต่อวัน สตาร์ปิโตรเลียม (SPRC) มีกำลังการกลั่น 150 พันบาร์เรลต่อวัน พีทีที โกลบอล เคมิคอล (PTTGC) มีกำลังการกลั่น 145 พันบาร์เรลต่อวัน บางจาก (BCP) มีกำลังการกลั่น 120 พันบาร์เรลต่อวัน และระยองเพิ่วริฟายเออร์ (RPC) มีกำลังการกลั่น 17 พันบาร์เรลต่อวัน

- **การใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่น** อยู่ที่ระดับ 1,077 พันบาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 98 ของความสามารถในการกลั่นทั่วประเทศ เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.3 แม้ว่าในช่วงไตรมาสสองและไตรมาสสามของปี 2556 มีโรงกลั่นน้ำมันหลายแห่งปิดซ่อมบำรุง ทั้งหน่วยกลั่นที่ 4 ของโรงกลั่นน้ำมันบางจาก หยุดช่วงเดือนมีนาคมและเดือนมิถุนายน โรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ และโรงกลั่นพีทีทีโกลบอล เคมิคอล หยุดช่วงเดือนพฤษภาคม – มิถุนายน โรงกลั่นสตาร์ปิโตรเลียม หยุดช่วงเดือนมิถุนายน และหน่วยกลั่นบางยูนิิตของโรงกลั่นน้ำมันเอสโซ่ หยุดช่วงเดือนกรกฎาคม – กันยายน แต่เนื่องจากไตรมาสแรกมีการใช้กำลังการกลั่นน้ำมันดิบในระดับสูง ส่งผลให้ภาพรวมทั้งปียังคงมีการใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่นเพิ่มขึ้น

การใช้กำลังการกลั่นของประเทศ ปี 2556



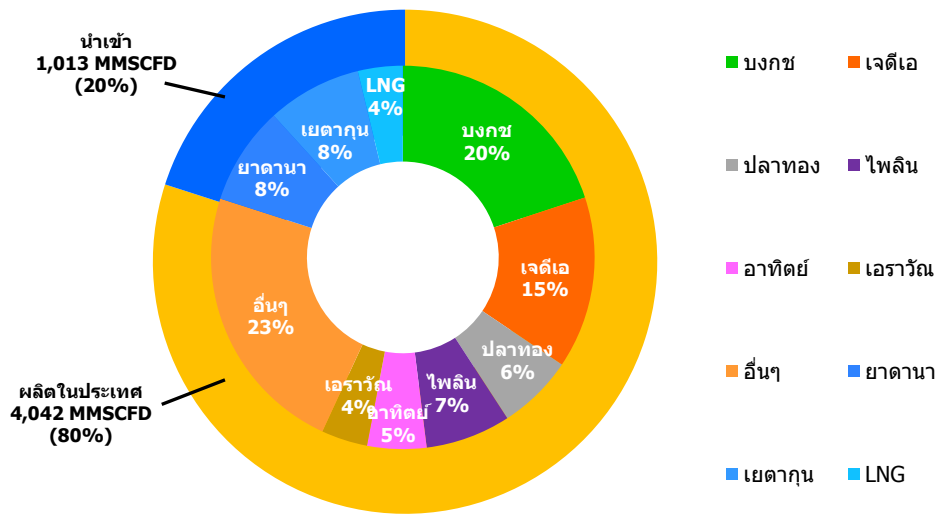
6. ก๊าซธรรมชาติ

- **การจัดการก๊าซธรรมชาติ** ปี 2556 มีการจัดการรวมทั้งประเทศอยู่ที่ระดับ 5,055 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.0 โดยเป็นการผลิตภายในประเทศร้อยละ 80 และนำเข้าจากต่างประเทศร้อยละ 20

การผลิตก๊าซธรรมชาติ การผลิตภายในประเทศอยู่ที่ระดับ 4,042 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.9 จากแหล่งบงกช พูนานและจักรวาล สิริกิติ์ และไพลิน เพิ่มกำลังการผลิตมากขึ้น

การนำเข้าก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว อยู่ที่ระดับ 1,013 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.4 จากความต้องการใช้ในประเทศที่เพิ่มสูงขึ้น โดยแหล่งยาดานา ประเทศพม่า หยุดจ่ายก๊าซธรรมชาติในเดือนเมษายน ทำให้ในปี 2556 มีการนำเข้าก๊าซธรรมชาติจากแหล่งดังกล่าวลดลงร้อยละ 1.2 ขณะที่การนำเข้าจากแหล่งเยตากูนเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.1 และการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลวเพิ่มขึ้นร้อยละ 47.1

การจัดหาก๊าซธรรมชาติ ปี 2556



● **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ระดับ 4,568 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.4 โดยการใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นเกือบทุกสาขา เป็นการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้าซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 59 ของการใช้ทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.6 อยู่ที่ระดับ 2,695 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน อย่างไรก็ตามการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าเดือนเมษายนลดลงจากเดือนมีนาคมร้อยละ 12.7 จากกรณีประเทศพม่าหยุดจ่ายก๊าซ ส่งผลให้โรงไฟฟ้าพระนครเหนือ และโรงไฟฟ้าพระนครใต้ ซึ่งถูกออกแบบให้ใช้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติเท่านั้น ไม่สามารถผลิตไฟฟ้าได้ เช่นเดียวกับการใช้เป็นเชื้อเพลิงในโรงงานอุตสาหกรรม เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.8 ส่วนการใช้เพื่อเป็นเชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV) เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.2 ขณะที่การใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี และอื่นๆ (โพรเพน อีเทน และ LPG) ลดลงร้อยละ 3.2

การใช้ก๊าซธรรมชาติรายสาขา**

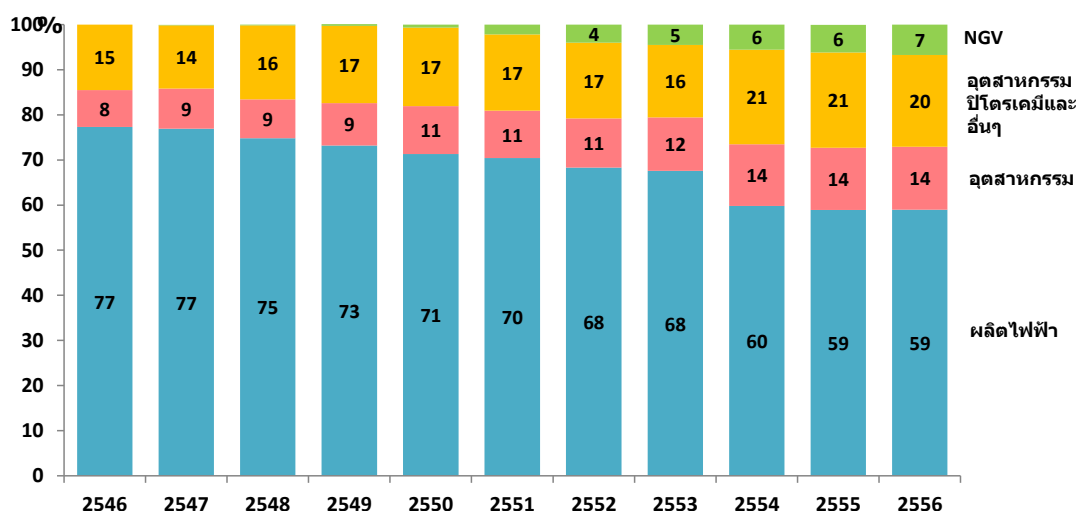
หน่วย : ล้านลูกบาศก์ฟุต/วัน

สาขา	2553	2554	2555	2556		
				ปริมาณ	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
ผลิตไฟฟ้า*	2,728	2,476	2,670	2,695	0.6	59
อุตสาหกรรม	478	569	628	635	0.8	14
อุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ	652	867	958	930	-3.2	20
เชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV)	181	231	278	307	10.2	7
การใช้	4,039	4,143	4,534	4,568	0.4	100

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

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

สัดส่วนการใช้ก๊าซธรรมชาติ ปี 2556



7. ก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL)

การผลิตก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL) อยู่ที่ระดับ 18,765 บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 1.1 โดยนำไปใช้ในอุตสาหกรรมตัวทำละลาย (Solvent) ภายในประเทศปริมาณ 13,224 บาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 70 ของการผลิตทั้งหมด ที่เหลือร้อยละ 30 ส่งออกไปจำหน่ายยังประเทศสิงคโปร์ จำนวน 5,541 บาร์เรลต่อวัน

การผลิต การส่งออก และการใช้ NGL

หน่วย : บาร์เรล/วัน

รายการ	2555	2556		
		ปริมาณ	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
การผลิต	18,923	18,765	-1.1	100
การส่งออก	5,149	5,541	7.3	30
การใช้ภายในประเทศ	13,774	13,224	-4.3	70

8. ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป

การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป อยู่ที่ระดับ 752 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.1 โดยการใช้น้ำมันเบนซิน น้ำมันเครื่องบิน และน้ำมันก๊าดเพิ่มขึ้น ขณะที่น้ำมันเตา และก๊าซปิโตรเลียมเหลว มีการผลิตลดลงร้อยละ 3.0 และร้อยละ 2.3 ตามลำดับ รวมทั้งน้ำมันเบนซิน 91 ซึ่งมีการผลิตลดลงจากนโยบายยกเลิกการจำหน่ายเบนซิน 91 ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2556 เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทน ส่วนน้ำมันดีเซลมีการผลิตใกล้เคียงกับปีก่อน โดยลดลงเล็กน้อยร้อยละ 0.5

การใช้น้ำมันสำเร็จรูป อยู่ที่ระดับ 790 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.6 โดยใช้น้ำมันสำเร็จรูปเกือบทุกประเภทมีการใช้เพิ่มขึ้น ยกเว้นน้ำมันเตา และน้ำมันก๊าดที่มีการใช้ลดลงร้อยละ 8.8 และร้อยละ 18.2 ตามลำดับ รวมทั้งน้ำมันเบนซิน 91 ที่มีการใช้ลดลงจากมาตรการยกเลิกการจำหน่าย อย่างไรก็ตามการจำหน่าย

น้ำมันเบนซิน 91 ในต่างจังหวัดได้ผ่อนผันให้สามารถจำหน่ายได้จนถึงสิ้นเดือนมีนาคม 2556 เพื่อรอให้น้ำมันคงเหลือในคลังหมด ทำให้ในช่วงไตรมาสแรกยังมีปริมาณการใช้น้ำมันดังกล่าวอยู่บางส่วน

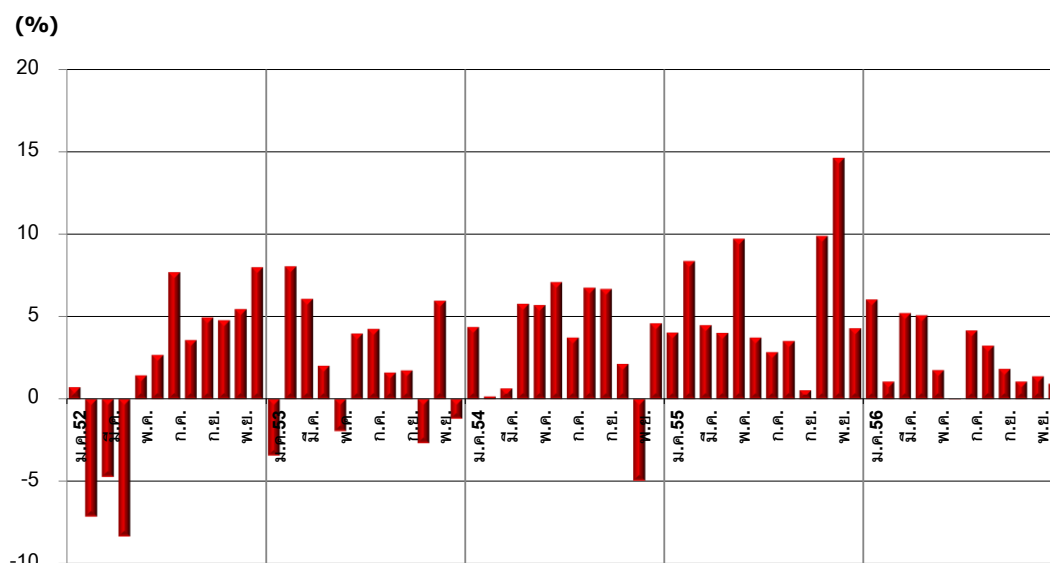
การนำเข้าและส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป ปี 2556 มีการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปที่ระดับ 56 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.7 ตามความต้องการใช้ในประเทศที่เพิ่มสูงขึ้น รวมทั้งเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงทดแทนระหว่างก๊าซธรรมชาติจากประเทศพม่าหยุดจ่าย ด้านการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปมีปริมาณลดลงร้อยละ 3.2 อยู่ที่ระดับ 144 พันบาร์เรลต่อวัน

การผลิต การใช้ การนำเข้า และการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป

2556	ปริมาณ (พันบาร์เรล/วัน)				เปลี่ยนแปลง (%)			
	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก
เบนซิน	141	126	4	21	6.3	7.8	2.5	3.0
เบนซิน 91	2	3	-	17	-96.6	-93.9	-	-10.9
เบนซิน 95	11	13	-	4	1,360.5	523.5	-	206.4
แก๊สโซฮอล์ 91	58	57	-	-	57.3	57.1	-	-
แก๊สโซฮอล์ 95	71	53	-	0.1	77.0	86.2	-	4,335.0
เบนซินพื้นฐาน	-	-	4	-	-	-	13.7	-
ดีเซล	360	320	3	57	1.5	-0.5	1,185.3	-16.4
น้ำมันก๊าด	0.2	6	-	0.1	-18.2	406.9	-	-78.6
น้ำมันเครื่องบิน	96	83	0.3	17	9.2	11.9	598.7	65.5
น้ำมันเตา	37	77	4	49	-8.8	-3.0	-32.8	-0.9
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว*	156	138	45	0.2	1.0	-2.3	5.4	-28.7
รวม	790	752	56	144	2.6	2.1	7.7	-3.2

*ไม่รวมการใช้เพื่อเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

อัตราการขยายตัวของการใช้น้ำมันสำเร็จรูป ปี 2556



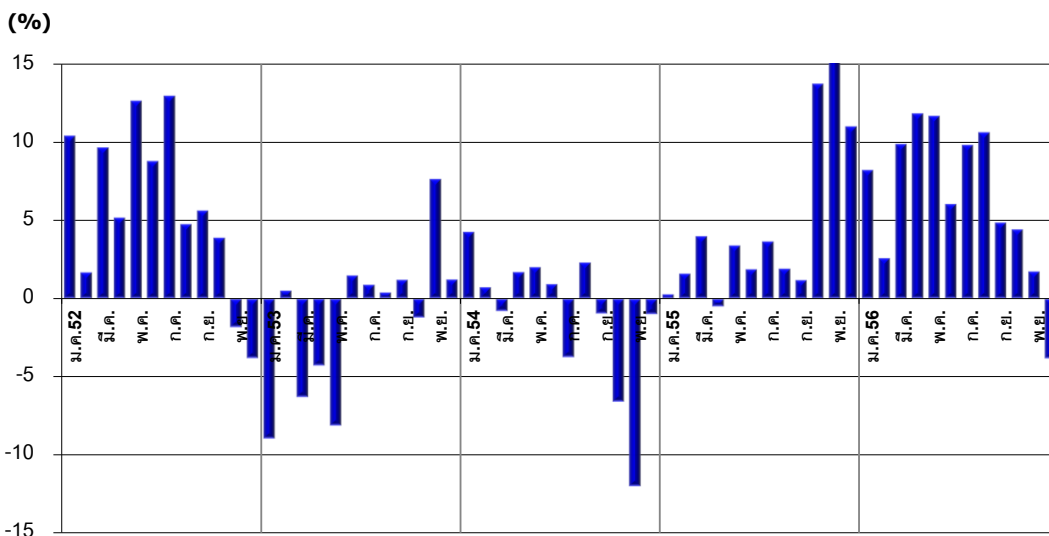
- **น้ำมันเบนซิน**

การผลิตน้ำมันเบนซิน อยู่ที่ระดับ 126 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.8 โดยเบนซิน 91 ผลิตได้ 3 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 93.9 จากการยกเลิกจำหน่ายเบนซิน 91 แก๊สโซฮอล์ 91 ผลิตได้ 57 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 57.1 ส่วนเบนซิน 95 ผลิตได้ 13 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นถึงกว่า 5 เท่าตัวของปีก่อน หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 523.5 เพื่อรองรับความต้องการใช้ทดแทนเบนซิน 91 ที่เพิ่มสูงขึ้นมาก และแก๊สโซฮอล์ 95 ผลิตได้ 53 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 86.2

การใช้น้ำมันเบนซิน อยู่ที่ระดับ 141 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.3 เป็นผลจากปริมาณรถยนต์ที่เพิ่มขึ้นจากนโยบายรถยนต์คันแรกที่บางส่วนมีการส่งมอบในปี 2556 มีจำนวนรถยนต์ที่จดทะเบียนใหม่กับกรมการขนส่งทางบกเพิ่มขึ้นถึงกว่า 1 ล้านคัน ทั้งนี้การใช้น้ำมันเบนซินทุกประเภทเพิ่มขึ้นจากผลของนโยบายยกเลิกการใช้ น้ำมันเบนซิน 91 ซึ่งทำให้ปริมาณการใช้เบนซิน 91 ลดลงร้อยละ 96.6 ขณะที่การใช้ น้ำมันเบนซิน 95 เพิ่มขึ้นถึงกว่า 10 เท่า จาก 1 พันบาร์เรลต่อวัน ในปี 2555 เป็น 11 พันบาร์เรลต่อวันในปี นี้ หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 1,360.5 เช่นเดียวกับการใช้แก๊สโซฮอล์ 91 ซึ่งเพิ่มขึ้นร้อยละ 57.3 และการใช้แก๊สโซฮอล์ 95 เพิ่มขึ้นร้อยละ 77.0 โดยทั้งการใช้แก๊สโซฮอล์ 95(E10) แก๊สโซฮอล์ 95(E20) และแก๊สโซฮอล์ 95(E85) ยังคงมีการใช้เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องจากมาตรการจูงใจด้านราคาและจำนวนสถานีจำหน่ายที่เพิ่มขึ้นจากการเปลี่ยนหัวจ่ายเบนซิน 91 มาเป็นหัวจ่ายแก๊สโซฮอล์ โดย ณ สิ้นเดือนธันวาคม 2556 มีสถานีจำหน่ายแก๊สโซฮอล์ 95(E20) จำนวน 1,976 แห่ง แบ่งเป็นของ ปตท. 951 แห่ง บางจาก 668 แห่ง ปตท.บริหารธุรกิจ ค้าปลีก 143 แห่ง เซลล์ 176 แห่ง เซฟรอน 104 แห่ง และพีทีจี เอ็นเนอวี่ 3 แห่ง และสถานีจำหน่ายแก๊สโซฮอล์ 95(E85) จำนวน 280 แห่ง โดยแบ่งเป็นของ ปตท. 120 แห่ง บางจาก 102 แห่ง ระยองเพียว 48 แห่ง และสยามเคมี 10 แห่ง

การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเบนซิน ปี 2556 การนำเข้าอยู่ที่ระดับ 4 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.5 เนื่องจากในช่วงไตรมาสสองและไตรมาสสาม มีโรงกลั่นน้ำมันหลายแห่งปิดซ่อมบำรุง ทำให้กลุ่มน้ำมันเบนซินที่ผลิตเข้าระบบลดลง ส่งผลให้ต้องนำเข้าเบนซินพื้นฐานเพิ่มสูงขึ้น ส่วนการส่งออกเบนซินอยู่ที่ระดับ 21 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.0

อัตราการขยายตัวของการใช้ น้ำมันเบนซิน ปี 2556



เอทานอล ปัจจุบันมีโรงงานผลิตเอทานอลที่เดินระบบแล้ว 21 โรง มีกำลังการผลิตรวม 3.89 ล้านลิตรต่อวัน หรืออยู่ที่ระดับ 24 พันบาร์เรลต่อวัน โดยปี 2556 มีการผลิตเอทานอลเพื่อใช้เป็นพลังงาน 2.63 ล้านลิตรต่อวัน หรืออยู่ที่ระดับ 17 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 47.2 จากผลของนโยบายยกเลิกการใช้เบนซิน 91 ซึ่งทำให้ผู้ใช้รถยนต์หันมาใช้แก๊สโซฮอล์ทดแทน ส่งผลให้มีความต้องการใช้เอทานอลมากขึ้น ด้านราคาเฉลี่ยเอทานอลปี 2556 อยู่ที่ราคา 25.41 บาทต่อลิตร สูงขึ้นจากปีก่อนซึ่งอยู่ที่ราคา 20.33 บาทต่อลิตร

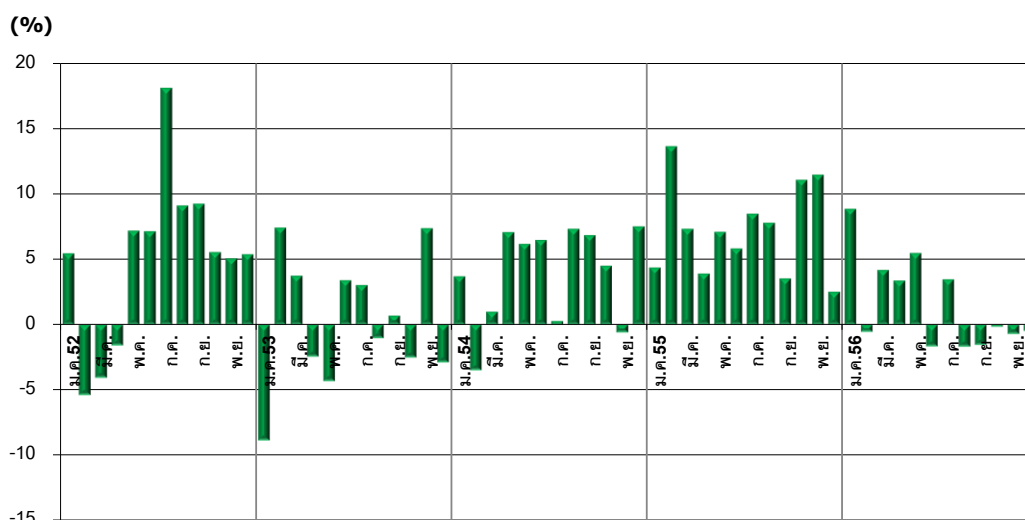
● **น้ำมันดีเซล**

การผลิตน้ำมันดีเซล อยู่ที่ระดับ 320 พันบาร์เรลต่อวัน ใกล้เคียงกับปีก่อนซึ่งมีการผลิตที่ระดับ 321 พันบาร์เรลต่อวัน หรือลดลงเล็กน้อยร้อยละ 0.5

การใช้น้ำมันดีเซล อยู่ที่ระดับ 360 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นเพียงร้อยละ 1.5 ขณะที่ปีก่อนหน้าเพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 7.1 สะท้อนถึงการปรับตัวของภาคขนส่งที่มีการปรับเปลี่ยนจากการใช้น้ำมันดีเซลมาใช้เชื้อเพลิง NGV และ LPG ซึ่งมีราคาถูกกว่ามากขึ้น แม้ว่าภาครัฐจะยังคงตรึงราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลไว้ให้อยู่ในระดับไม่เกิน 30 บาทต่อลิตรก็ตาม ทั้งนี้การใช้น้ำมันดีเซลเพิ่มขึ้นในช่วงครึ่งปีแรกจากความต้องการใช้ขนส่งพืชผลทางการเกษตร ก่อนจะปรับตัวลดลงในช่วงไตรมาสสามของปีตามรอบฤดูกาล เนื่องจากเข้าสู่ช่วงฤดูฝน ประกอบกับน้ำท่วมในหลายพื้นที่ ส่งผลให้ความต้องการใช้น้ำมันดีเซลเพื่อการขนส่งพืชผลทางการเกษตรลดลง และกลับมาปรับตัวเพิ่มสูงขึ้นอีกครั้งในไตรมาสสุดท้ายของปี

การนำเข้าและส่งออกน้ำมันดีเซล ปี 2556 การนำเข้าน้ำมันดีเซลอยู่ที่ระดับ 3 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นสูงถึงกว่า 10 เท่า จากการใช้เป็นเชื้อเพลิงสำรองในการผลิตไฟฟ้าในช่วงเดือนเมษายนที่ประเทศพม่าหยุดจ่ายก๊าซธรรมชาติ ด้านการส่งออกอยู่ที่ระดับ 57 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 16.4 เนื่องจากความต้องการใช้ภายในประเทศอยู่ในระดับสูง

อัตราการขยายตัวของการใช้้ำมันดีเซล ปี 2556



ไบโอดีเซล การผลิตไบโอดีเซล ปี 100 ปัจจุบันมีโรงงานผลิตที่ได้คุณภาพตามประกาศของกรมธุรกิจพลังงาน จำนวน 11 ราย กำลังการผลิตรวม 4.96 ล้านลิตรต่อวัน หรือประมาณ 31 พันบาร์เรลต่อวัน โดยปี 2556 การผลิตไบโอดีเซล ปี 100 เพื่อใช้เป็นพลังงาน 2.85 ล้านลิตรต่อวัน หรืออยู่ที่ระดับ 18 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 16.2 เนื่องจากกรมธุรกิจพลังงานได้ออกประกาศปรับเพิ่มสัดส่วนไบโอดีเซลในน้ำมันดีเซลจากเดิมร้อยละ 3.5 – 5 มาอยู่ที่ร้อยละ 4.5 – 5 ตั้งแต่วันที่ 1 พฤศจิกายน 2555 เพื่อแก้ปัญหาปาล์มน้ำมันล้นตลาด

- **น้ำมันเตา**

การผลิตน้ำมันเตา อยู่ที่ระดับ 77 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 3.0

การใช้น้ำมันเตา อยู่ที่ระดับ 37 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 8.8 โดยส่วนใหญ่ใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคอุตสาหกรรม ที่ระดับ 33 พันบาร์เรลต่อวัน ที่เหลือเป็นการใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า 4 พันบาร์เรลต่อวัน

การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเตา ปี 2556 มีการนำเข้าอยู่ที่ระดับ 4 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 32.8 ด้านการส่งออกน้ำมันเตาอยู่ที่ระดับ 49 พันบาร์เรลต่อวัน ซึ่งส่วนใหญ่เป็นน้ำมันเตา Grade 5 ที่มีปริมาณเกินความต้องการใช้ภายในประเทศ

- **น้ำมันเครื่องบิน**

การผลิตน้ำมันเครื่องบิน อยู่ที่ระดับ 83 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 11.9 จากความต้องการใช้ภายในประเทศที่เพิ่มขึ้น

การใช้น้ำมันเครื่องบิน อยู่ที่ระดับ 96 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.2 จากการขนส่งทางอากาศที่ยังคงขยายตัวสูง สืบเนื่องจากจำนวนนักท่องเที่ยวที่ยังคงขยายตัวเพิ่มขึ้น แม้ว่าในช่วงไตรมาสสุดท้ายของปีจะขยายตัวในอัตราชะลอตัวก็ตาม โดยมีนักท่องเที่ยวต่างประเทศเดินทางเข้าประเทศไทย 26.7 ล้านคน เพิ่มขึ้นร้อยละ 19.6 นอกจากนี้ในปี 2556 มีสายการบินเปิดใหม่ รวมทั้งสายการบินต้นทุนต่ำ (Low Cost) จัดกิจกรรมส่งเสริมการท่องเที่ยวทั้งภายในและต่างประเทศ จึงเป็นอีกปัจจัยหนึ่งที่ส่งผลให้มีการขนส่งทางอากาศและการใช้น้ำมันเครื่องบินเพิ่มมากขึ้น

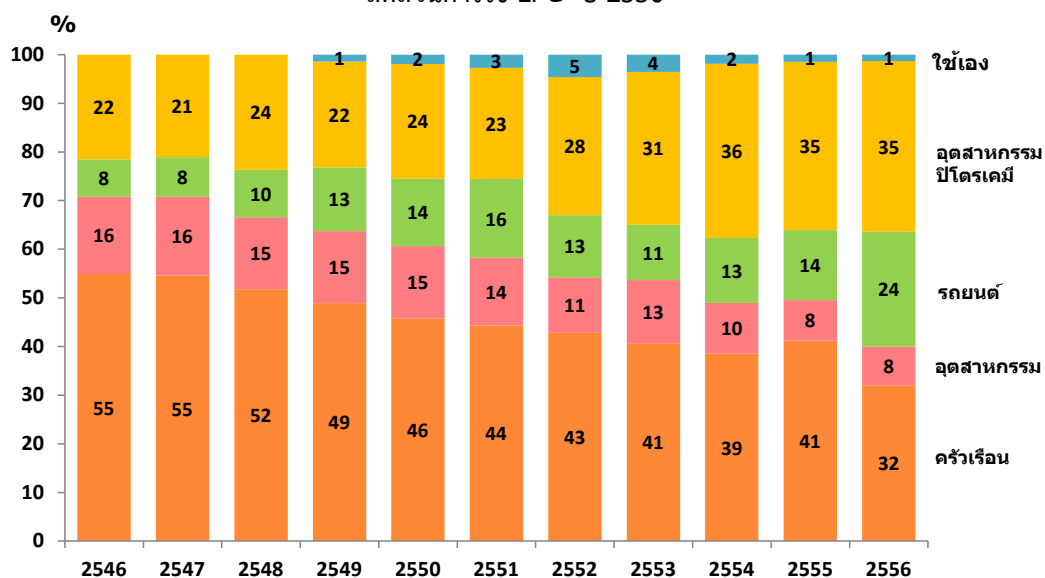
การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเครื่องบิน ปี 2556 การนำเข้าอยู่ที่ระดับ 0.3 พันบาร์เรลต่อวัน และการส่งออกอยู่ที่ระดับ 17 พันบาร์เรลต่อวัน

- **ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG)**

การผลิต LPG อยู่ที่ระดับ 5,789 พันตัน ลดลงร้อยละ 4.3 โดยเป็นการผลิตจากโรงแยกก๊าซที่ระดับ 3,865 พันตัน ลดลงร้อยละ 5.2 เช่นเดียวกับการผลิต LPG จากโรงกลั่นน้ำมันอยู่ที่ระดับ 1,923 พันตัน ลดลงร้อยละ 2.4 เนื่องจากโรงแยกก๊าซของ ปตท. และโรงกลั่นน้ำมันหลายแห่งหยุดซ่อมบำรุง

การใช้ LPG อยู่ที่ระดับ 7,524 พันตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.9 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของการใช้ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี และภาคขนส่ง โดยใน *อุตสาหกรรมปิโตรเคมี* มีสัดส่วนการใช้สูงสุด ร้อยละ 35 เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.4 และ *ภาคขนส่ง* มีการใช้คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 24 เพิ่มขึ้นร้อยละ 67.3 เนื่องจากการตรึงราคาจำหน่าย LPG ภาคขนส่งไว้ที่ 21.38 บาทต่อกิโลกรัม ซึ่งต่ำกว่าราคาขายปลีกน้ำมันเชื้อเพลิงในประเทศมาก ส่งผลให้ความต้องการใช้ LPG เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์ยังคงมีการขยายตัวอย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้ส่วนหนึ่งมาจากกรมธุรกิจพลังงานมีการจำกัดโควตาโรงบรรจุ LPG มาตั้งแต่เดือนมกราคม 2556 และมีมาตรการสกัดกั้นการลักลอบนำก๊าซ LPG ไปจำหน่ายผิดประเภท ส่งผลให้ตัวเลขการใช้ LPG ภาคขนส่งเพิ่มขึ้นตามปริมาณความต้องการใช้จริง ขณะที่การใช้ภาคครัวเรือนลดลง โดย *ภาคครัวเรือน* ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 32 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด ลดลงร้อยละ 20.9 ทั้งนี้คณะรัฐมนตรี (ครม.) มีมติเมื่อวันที่ 13 สิงหาคม 2556 เห็นชอบตามมติ กพข. ปรับราคาขายปลีกก๊าซ LPG ภาคครัวเรือน โดยให้ปรับขึ้นเดือนละ 0.50 บาทต่อกิโลกรัม ตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2556 เป็นต้นไป จนสะท้อนต้นทุนโรงแยกก๊าซธรรมชาติที่ 24.82 บาทต่อกิโลกรัม และช่วยเหลือกลุ่มผู้ได้รับผลกระทบทั้งในส่วนของครัวเรือนรายได้น้อย ร้านค้า หาบเร่ แผงลอยอาหารตามเกณฑ์ที่กำหนด ด้าน *ภาคอุตสาหกรรม* คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8 มีการใช้ลดลงร้อยละ 2.0 และ *การใช้เอง* คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1 มีการใช้ลดลงร้อยละ 10.6

สัดส่วนการใช้ LPG ปี 2556



การนำเข้าและส่งออก LPG ปี 2556 มีการนำเข้า LPG ในรูปแบบของ LPG โพรเพนและบิวเทน อยู่ที่ 1,949 พันตัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 12.7 โดยเฉพาะตั้งแต่ช่วงเดือนสิงหาคม เป็นผลจากการหยุดซ่อมบำรุงของโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 3 และหน่วยผลิตของโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 5 เสียหายจากเกิดเหตุฟ้าผ่าอุปกรณ์แลกเปลี่ยนความร้อน ทำให้ต้องนำเข้า LPG โพรเพนและบิวเทนเพิ่มขึ้น ตลอดจนทำให้การส่งออก LPG ลดลงร้อยละ 39.2

การผลิตและการใช้ LPG, โพรเพน และบิวเทน

หน่วย : พันตัน

	2554	2555	2556	เปลี่ยนแปลง (%)
				2556
การจัดการ	6,859	7,779	7,738	-0.5
- การผลิต	5,422	6,049	5,789	-4.3
โรงแยกก๊าซ	3,428	4,078	3,865	-5.2
โรงกลั่นน้ำมัน	1,994	1,971	1,923	-2.4
อื่นๆ				
- การนำเข้า	1,437	1,730	1,949	12.7
ความต้องการ	6,906	7,396	7,530	1.8
- การใช้	6,890	7,386	7,524	1.9
ครัวเรือน	2,656	3,047	2,409	-20.9
อุตสาหกรรม	718	614	601	-2.0
รถยนต์	920	1,061	1,775	67.3
อุตสาหกรรมปิโตรเคมี	2,465	2,555	2,641	3.4
ใช้อ่าง	131	110	98	-10.6
- การส่งออก	16	10	5	-39.2

- **การใช้พลังงานในการขนส่งทางบก** อยู่ที่ระดับ 23,599 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.5 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นทุกชนิดเชื้อเพลิง โดยการใช้ น้ำมันดีเซล คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 54 ของการใช้พลังงานในการขนส่งทางบก เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.6 รองลงมาคือ น้ำมันเบนซิน สัดส่วนร้อยละ 26 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.4 รวมทั้งการใช้ NGV และ LPG ในรถยนต์ ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 12 และร้อยละ 9 ตามลำดับ โดยมีรายละเอียดดังนี้

การใช้ NGV เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.2 เนื่องจากผู้ขับรถหันมาใช้ NGV มากขึ้น จากราคาที่ถูกกว่าน้ำมันเชื้อเพลิง โดยยังคงตรึงราคาขายปลีก NGV ไว้ที่ 10.50 บาท/กิโลกรัม ตั้งแต่วันที่ 16 สิงหาคม 2555 เป็นต้นมา โดย ณ เดือนธันวาคม 2556 มีจำนวนรถ NGV ทั้งสิ้น 438,821 คัน ทดแทนน้ำมันเบนซินร้อยละ 21.1 และทดแทนน้ำมันดีเซลได้ร้อยละ 5.1 มีจำนวนสถานีบริการ NGV ทั้งหมด 490 สถานี

การใช้ LPG ในรถยนต์ เพิ่มขึ้นร้อยละ 67.3 สะท้อนให้เห็นถึงการที่ผู้ขับรถส่วนหนึ่งหันมาใช้ LPG แทนการใช้ น้ำมันเชื้อเพลิงเนื่องจากราคาที่ถูกลงกว่า ทั้งนี้ จากมติ ครม. เมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2555 เห็นชอบให้คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) พิจารณาการปรับราคาขายปลีก LPG ภาคขนส่งให้ราคาไม่เกินต้นทุน LPG จากโรงกลั่นน้ำมัน โดยกำหนดอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงในแต่ละเดือนได้ตามความเหมาะสม เริ่มตั้งแต่วันที่ 16 สิงหาคม 2555 เป็นต้นไป อย่างไรก็ตาม ปัจจุบันอยู่ระหว่างการศึกษาความเหมาะสมของการปรับโครงสร้างราคา LPG ภาคขนส่ง

การใช้พลังงานในการขนส่งทางบก

หน่วย: พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (KTOE)

	2554	2555	2556		เปลี่ยนแปลง (%)		
			ปริมาณ	สัดส่วน (%)	2554	2555	2556
เบนซิน	5,462	5,741	6,106	26	-1.2	5.1	6.4
ดีเซล	11,638	12,471	12,669	54	1.6	7.2	1.6
LPG	1,073	1,238	2,071	9	35.3	15.3	67.3
NGV	2,068	2,498	2,753	12	27.5	20.8	10.2
รวม	20,242	21,947	23,599	100	4.4	8.4	7.5

9. ลิกไนต์/ถ่านหินนำเข้า

- **การจัดการลิกไนต์/ถ่านหินนำเข้า** มีปริมาณการจัดการอยู่ที่ระดับ 15,460 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 4.8

การผลิตลิกไนต์ มีปริมาณ 4,644 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 2.3 โดยร้อยละ 91 ของการผลิตลิกไนต์ในประเทศผลิตจากเหมืองแม่เมาะของ กฟผ. จำนวน 4,203 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ส่วนที่เหลือร้อยละ 9 เป็นการผลิตจากเหมืองเอกชน จำนวน 441 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

การนำเข้าถ่านหิน มีปริมาณ 10,816 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 5.8

- การใช้ลิกไนต์/ถ่านหินนำเข้า มีปริมาณการใช้อยู่ที่ระดับ 15,846 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 3.4

การใช้ลิกไนต์ อยู่ที่ระดับ 5,030 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.3 โดยร้อยละ 83 ของปริมาณการใช้ลิกไนต์เป็นการใช้ในภาคการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. ส่วนที่เหลือร้อยละ 17 ส่วนใหญ่นำไปใช้ในอุตสาหกรรมการผลิตปูนซีเมนต์ในกระบวนการผลิตปูนเม็ด (Clinker)

การใช้ถ่านหินนำเข้า อยู่ที่ระดับ 10,816 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 5.8 โดยภาคอุตสาหกรรมซึ่งเป็นสาขาหลักที่มีสัดส่วนการใช้ถ่านหินมากที่สุด ร้อยละ 55 ของปริมาณการใช้ถ่านหินนำเข้าทั้งหมด มีการใช้ลดลงร้อยละ 10.3 ส่วนหนึ่งเป็นผลจากฐานการขยายตัวที่สูงของปี 2555 ส่วนที่เหลือร้อยละ 45 ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ SPP และ IPP

การผลิตและการใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน

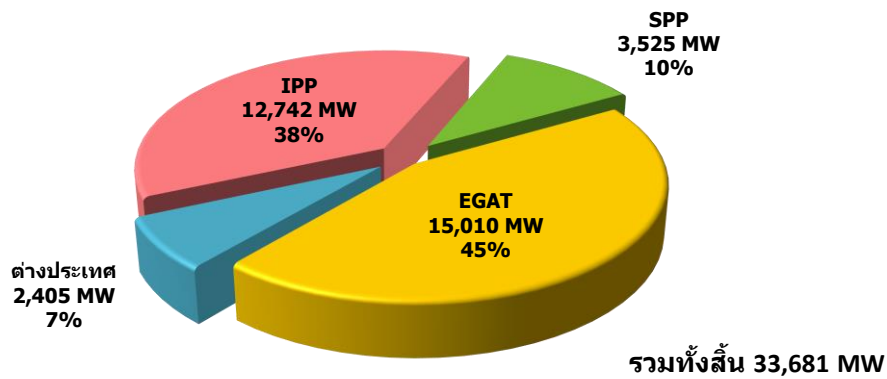
หน่วย: พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

	2555	2556		
		ปริมาณ	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน(%)
การจัดการ	16,240	15,460	-4.8	
การผลิตลิกไนต์	4,752	4,644	-2.3	100
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ	4,109	4,203	2.3	91
เหมืองเอกชน	643	441	-31.4	9
การนำเข้าถ่านหิน	11,488	10,816	-5.8	
ความต้องการ	16,407	15,846	-3.4	
การใช้ลิกไนต์	4,919	5,030	2.3	100
ผลิตกระแสไฟฟ้า	4,150	4,182	0.8	83
อุตสาหกรรม	769	847	10.2	17
การใช้ถ่านหิน	11,488	10,816	-5.8	100
ผลิตกระแสไฟฟ้า (SPPและIPP)	4,856	4,866	0.2	45
อุตสาหกรรม	6,632	5,950	-10.3	55

10. ไฟฟ้า

กำลังการผลิตติดตั้ง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 มีจำนวนรวมทั้งสิ้น 33,681 เมกะวัตต์ เป็นการผลิตติดตั้งของ กฟผ. 15,010 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 45 รับซื้อจาก IPP จำนวน 12,742 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 38 รับซื้อจาก SPP จำนวน 3,525 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10 และนำเข้าจาก สปป.ลาว และแลกเปลี่ยนกับมาเลเซีย จำนวน 2,405 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7

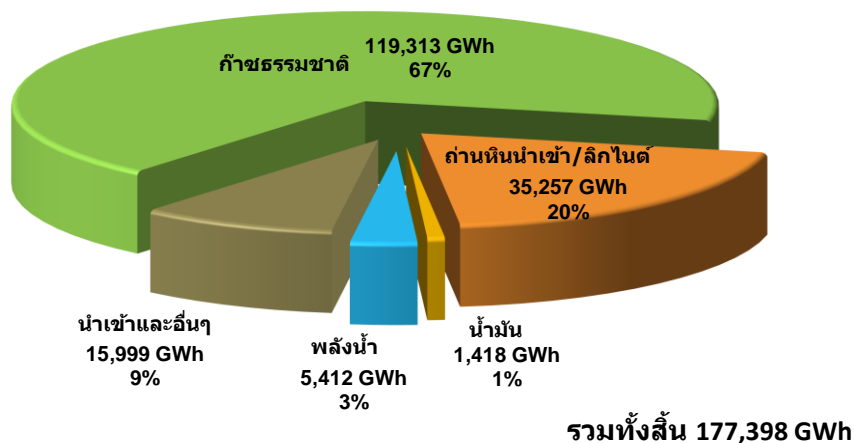
กำลังการผลิตติดตั้งแยกตามผู้ประกอบการผลิตไฟฟ้า
ณ สิ้นเดือนธันวาคม 2556



การผลิตพลังงานไฟฟ้า ปี 2556 การผลิตพลังงานไฟฟ้ามีจำนวน 177,398 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.2 โดยมีการผลิตพลังงานไฟฟ้าตามชนิดเชื้อเพลิงที่สำคัญดังนี้

- การผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 67 ของปริมาณการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 119,313 กิกะวัตต์ชั่วโมง ใกล้เคียงกับปีก่อนโดยลดลงเล็กน้อยร้อยละ 0.1
- การผลิตไฟฟ้าจากถ่านหินนำเข้า/ลิกไนต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 20 อยู่ที่ระดับ 35,257 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.1
- การผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3 อยู่ที่ระดับ 5,412 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลงร้อยละ 35.8
- การนำเข้าไฟฟ้าจาก สปป. ลาว ไฟฟ้าแลกเปลี่ยนกับมาเลเซีย และอื่นๆ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9 อยู่ที่ระดับ 15,999 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 20.9 จากการขอรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการน้ำงึม 2 และน้ำเทิน 2 สปป. ลาว เพิ่มขึ้น เพื่อรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าช่วงที่ประเทศพม่าหยุดจ่ายก๊าซธรรมชาติในเดือนเมษายน
- การผลิตไฟฟ้าจากน้ำมันเตาและน้ำมันดีเซล คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1 อยู่ที่ระดับ 1,418 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.0

การผลิตไฟฟ้าแยกตามชนิดเชื้อเพลิง
ปี 2556



ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิในระบบของ กฟผ. (Net Peak Generation Requirement)
ปี 2556 เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 16 พฤษภาคม เวลา 14.00 น. อยู่ที่ระดับ 26,598 เมกะวัตต์ โดยสูงกว่า Peak ของปี 2555 ซึ่งเกิดขึ้นเมื่อวันที่ 26 เมษายน เวลา 14.30 น. ที่ระดับ 26,121 เมกะวัตต์ อยู่ 468 เมกะวัตต์ หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.8

ความต้องการใช้พลังไฟฟ้าสูงสุดและค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า

ปี	ความต้องการใช้พลังไฟฟ้าสูงสุด ในระบบของ กฟผ.* (เมกะวัตต์)	ค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า (ร้อยละ)
2552	22,045	75.0
2553	24,010	75.9
2554	23,900	75.6
2555	26,121	75.2
2556	26,598	74.1

* ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิในระบบของ กฟผ. ไม่รวมไฟฟ้าส่วนที่ใช้เพื่อการผลิตไฟฟ้า (Station service)

การใช้ไฟฟ้า ปี 2556 มีการใช้ไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 164,341 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.6 ตามการขยายตัวทางเศรษฐกิจ ทั้งนี้การใช้ไฟฟ้าในภาคอุตสาหกรรม ซึ่งเป็นสาขาหลักที่มีการใช้ไฟฟ้าสูงสุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 44 ของการใช้ไฟฟ้าทั้งประเทศ เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.3 ส่วน ภาคครัวเรือน สัดส่วนการใช้ไฟฟ้าร้อยละ 23 ใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.3 ภาคธุรกิจ สัดส่วนร้อยละ 19 ใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.3 และกิจการขนาดเล็ก เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.0 ขณะที่ ส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร ใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 96.1 เนื่องจากผู้ใช้ไฟฟ้าที่เป็นหน่วยงานราชการถูกจัดเข้าประเภทกิจการขนาดเล็ก ขนาดกลาง และขนาดใหญ่ ตั้งแต่เดือนตุลาคม 2555 และภาคเกษตรกรรม ใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 6.2 โดยมีรายละเอียดดังนี้

การใช้ไฟฟ้ารายสาขา

หน่วย : กิกะวัตต์ชั่วโมง

สาขา	2553	2554	2555	2556		
				ปริมาณ	เปลี่ยนแปลง	สัดส่วน (%)
ครัวเรือน	33,216	32,799	36,447	37,657	3.3	23
กิจการขนาดเล็ก	15,586	15,446	17,013	18,374	8.0	11
ธุรกิจ	22,996	23,660	27,088	30,423	12.3	19
อุตสาหกรรม	68,039	67,942	72,336	72,536	0.3	44
ส่วนราชการและองค์กร ที่ไม่แสวงหากำไร	5,049	4,888	3,799	149	-96.1	0.1
เกษตรกรรม	335	297	377	354	-6.2	0.2
อื่นๆ	4,080	3,823	4,718	4,849	2.8	3
รวม	149,301	148,855	161,779	164,341	1.6	100

การใช้ไฟฟ้าในเขตนครหลวง อยู่ที่ระดับ 47,984 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลงร้อยละ 0.5 เนื่องจากภาคอุตสาหกรรม ซึ่งเป็นกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าหลักสัดส่วนร้อยละ 29 ใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 3.3

การใช้ไฟฟ้าในเขตภูมิภาค อยู่ที่ระดับ 114,619 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.6 โดยผู้ใช้ไฟฟ้าส่วนใหญ่มีการใช้เพิ่มขึ้น ยกเว้นส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร มีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 98.0 เช่นเดียวกับภาคเกษตรกรรม มีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 6.2

การใช้ไฟฟ้าภาคอุตสาหกรรม ปี 2556 กลุ่มอุตสาหกรรมที่สำคัญส่วนใหญ่มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ยกเว้น อุตสาหกรรมอาหาร ที่มีการใช้ไฟฟ้าลดลงเล็กน้อยร้อยละ 0.2 จากการส่งออกอาหารแปรรูปที่หดตัวลง และจากโรคระบาดสัตว์น้ำ ขณะที่ อุตสาหกรรมเหล็กและโลหะพื้นฐาน การใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.6 ตามการขยายตัวของภาคการก่อสร้างที่ยังคงมีการขยายตัวร้อยละ 1.2 ส่วน อุตสาหกรรมสิ่งทอ การใช้ไฟฟ้าอยู่ในระดับใกล้เคียงกับปีก่อน โดยเพิ่มขึ้นเพียงเล็กน้อยร้อยละ 0.03 อุตสาหกรรมอิเล็กทรอนิกส์ การใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.5 ตามคำสั่งซื้อในส่วนของผลิตภัณฑ์ที่นำไปใช้งานระบบ Cloud และการจัดเก็บข้อมูลขนาดใหญ่ ทำให้มีการผลิตอุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์เพิ่มขึ้นโดยเฉพาะในช่วงสามไตรมาสแรกของปี อุตสาหกรรมพลาสติก การใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.6 โดยเป็นการเพิ่มการผลิตเพื่อส่งออกตามความต้องการของตลาดจีนและอาเซียน ซึ่งเป็นคู่ค้าหลักของอุตสาหกรรมพลาสติก ด้าน อุตสาหกรรมยานยนต์ การใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.4 เป็นการขยายตัวในอัตราที่ลดลง เนื่องจากในปีที่ผ่านมาผู้ประกอบการเร่งการผลิตและทยอยส่งมอบรถจากโครงการรถยนต์คันแรก ทั้งนี้รายละเอียดการใช้ไฟฟ้าในกลุ่มอุตสาหกรรมที่สำคัญเป็นดังนี้

การใช้ไฟฟ้าในกลุ่มอุตสาหกรรมที่สำคัญ

หน่วย : กิกะวัตต์ชั่วโมง

ประเภท	2553	2554	2555	2556	เปลี่ยนแปลง (%)		
					2554	2555	2556
1. อาหาร	8,335	8,956	9,721	9,697	7.5	8.5	-0.2
2. เหล็กและโลหะพื้นฐาน	6,742	6,627	6,954	7,065	-1.7	4.9	1.6
3. สิ่งทอ	6,568	6,182	6,038	6,040	-5.9	-2.3	0.03
4. อิเล็กทรอนิกส์	6,071	6,719	6,325	6,547	10.7	-5.9	3.5
5. พลาสติก	4,145	4,164	4,458	4,531	0.5	7.1	1.6
6. ซีเมนต์	3,762	3,785	4,042	4,028	0.6	6.8	-0.3
7. ยานยนต์	3,810	3,892	4,950	5,220	2.1	27.2	5.4
8. เคมีภัณฑ์	2,995	2,191	2,155	2,117	-26.8	-1.7	-1.7
9. ยางและผลิตภัณฑ์ยาง	2,657	2,779	3,012	3,086	4.6	8.4	2.4
10. การผลิตน้ำแข็ง	2,577	2,420	2,697	2,651	-6.1	11.5	-1.7

การใช้ไฟฟ้าภาคธุรกิจ ปี 2556 การใช้ไฟฟ้าในกลุ่มธุรกิจที่สำคัญทุกกลุ่มเพิ่มขึ้น ยกเว้น สถาบันการเงิน ที่มีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 1.6 โดยเฉพาะในเดือนธันวาคม เนื่องจากสถานการณ์ความไม่สงบทางการเมืองทำให้สถาบันการเงินหลายแห่งในเขตพื้นที่การชุมนุมทางการเมืองหยุดทำการ ส่งผลให้ภาพรวมการใช้ไฟฟ้าในกลุ่มธุรกิจดังกล่าวลดลง ในส่วนของ ห้างสรรพสินค้า ธุรกิจขายปลีก และขายส่ง ยังคงมีความต้องการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นแม้ว่าภาพรวมการใช้จ่ายภาคครัวเรือนปี 2556 จะขยายตัวเพียงร้อยละ 0.2 ด้านธุรกิจโรงแรม และภัตตาคาร การใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นตามการเพิ่มขึ้นของจำนวนนักท่องเที่ยวต่างประเทศที่ยังคง

ขยายตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 19.6 เช่นเดียวกับธุรกิจอสังหาริมทรัพย์ อพาร์ทเมนต์และเกสต์เฮาส์ ที่มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากการขยายตัวของสาขาอสังหาริมทรัพย์ โดยมีรายละเอียดการใช้ไฟฟ้าในกลุ่มธุรกิจที่สำคัญ ดังนี้

การใช้ไฟฟ้าในกลุ่มธุรกิจที่สำคัญ

หน่วย : กิกะวัตต์ชั่วโมง

ประเภท	2553	2554	2555	2556	เปลี่ยนแปลง (%)		
					2554	2555	2556
1. ห้างสรรพสินค้า	4,006	4,160	4,491	4,595	3.8	8.0	2.3
2. โรงแรม	3,327	3,340	3,671	3,814	0.4	9.9	3.9
3. อพาร์ทเมนต์และเกสต์เฮาส์	2,854	2,915	3,291	3,494	2.1	12.9	6.2
4. ขายปลีก	2,486	2,595	2,969	3,141	4.4	14.4	5.8
5. อสังหาริมทรัพย์	2,467	2,507	2,789	2,866	1.6	11.2	2.8
6. โรงพยาบาลและสถานบริการทางการแพทย์	2,047	2,025	2,222	2,337	-1.0	9.7	5.2
7. ขายส่ง	1,730	1,899	2,242	2,277	9.8	18.1	1.6
8. ก่อสร้าง	890	950	980	1,036	6.7	3.2	5.6
9. สถาบันการเงิน	915	888	950	935	-2.9	7.0	-1.6
10. ภัตตาคารและไนต์คลับ	812	789	869	884	-2.8	10.1	1.8

ค่าเอฟที ปี 2556 ค่าเอฟทีโดยรวมได้ปรับขึ้นจากปีก่อน ดังนี้

เดือนมกราคม – เมษายน ค่าเอฟทีอยู่ที่อัตรา 52.04 สตางค์ต่อหน่วย ปรับขึ้นจากปีก่อน 4.04 สตางค์ต่อหน่วย เพื่อเกลี่ยภาระต้นทุนค้ำจ่ายแก่ กฟผ. ที่แบกรับภาระการลดค่าไฟฟ้าช่วงน้ำท่วมเมื่อปลายปี 2554 ประกอบกับคาดว่าต้นทุนด้านเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากการที่ประเทศพม่าจะหยุดจ่ายก๊าซธรรมชาติในเดือนเมษายน

เดือนพฤษภาคม – สิงหาคม ค่าเอฟทีที่ปรับลดลง 5.12 สตางค์ต่อหน่วย มาอยู่ที่อัตรา 46.92 สตางค์ต่อหน่วย เนื่องจากปัจจัยเงินบาทแข็งค่าขึ้นส่งผลให้ราคาเชื้อเพลิงโดยรวมลดลง ประกอบกับราคาก๊าซธรรมชาติและน้ำมันเตาในตลาดโลกลดลง อีกทั้งการใช้น้ำมันเตาและน้ำมันดีเซลทดแทนช่วงที่ประเทศพม่าหยุดจ่ายก๊าซธรรมชาติในเดือนเมษายนน้อยกว่าแผนที่วางไว้ ทำให้สามารถปรับลดค่าเอฟทีในรอบนี้ได้

เดือนกันยายน – ธันวาคม ค่าเอฟทีที่ปรับขึ้นอีก 7.08 สตางค์ต่อหน่วย มาอยู่ที่อัตรา 54.00 สตางค์ต่อหน่วย อันเป็นผลจากเงินบาทที่อ่อนค่าลง ส่งผลให้ราคาเชื้อเพลิงและต้นทุนในการผลิตไฟฟ้าโดยเฉลี่ยปรับตัวเพิ่มขึ้นด้วย

11. รายได้สรรพสามิตและฐานะกองทุนน้ำมัน

รายได้สรรพสามิต จากน้ำมันสำเร็จรูป ปี 2556 มีจำนวน 63,092 ล้านบาท

ฐานะกองทุนน้ำมัน ปี 2556 ฐานะกองทุนน้ำมันเท่ากับ 1,706 ล้านบาท

ฐานะกองทุนน้ำมัน

หน่วย : ล้านบาท

ณ สิ้นปี	ภาษีสรรพสามิต	ฐานะกองทุนน้ำมัน	รายรับ (รายจ่าย)
2549	74,102	-41,411	35,404
2550	76,962	0	41,411
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
2555	56,699	-16,800	-4,079
2556	63,092	1,706	18,506
มกราคม	5,856	-15,114	1,686
กุมภาพันธ์	4,882	-15,492	-378
มีนาคม	5,211	-13,098	2,394
เมษายน	5,501	-8,023	5,075
พฤษภาคม	5,501	-2,024	5,999
มิถุนายน	5,028	3,256	5,280
กรกฎาคม	5,562	5,738	2,482
สิงหาคม	5,191	7,032	1,294
กันยายน	5,249	5,444	-1,587
ตุลาคม	5,204	5,440	-4
พฤศจิกายน	5,014	5,360	-80
ธันวาคม	4,891	1,706	-3,653

- ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน -