สถานการณ์พลังงานไทยในปี 2553

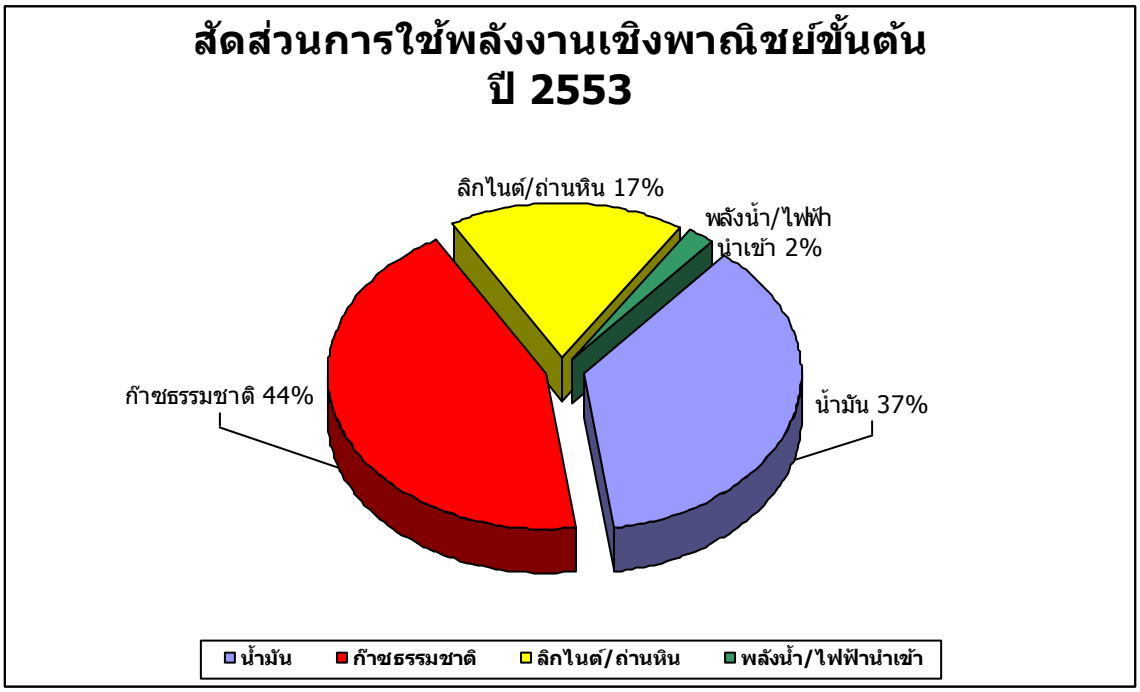
1. ภาพรวมเศรษฐกิจ

สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) รายงานอัตราการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจไทยไตรมาสที่4/2553 ขยายตัวร้อยละ 3.8 โดยมีแรงสนับสนุนจากการฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลก ส่งผลให้การส่งออก การท่องเที่ยว รวมทั้งรายได้ของเกษตรกรเพิ่มขึ้น โดยอัตราการว่างงานอยู่ในอัตราที่ต่ำ ส่วนภาวะเศรษฐกิจไทยในปี 2553 ตลอดทั้งปี ขยายตัวร้อยละ 7.8 โดยมีปัจจัยสนับสนุนทั้งจากเศรษฐกิจโลกที่ฟื้นตัวและอุปสงค์ภายในประเทศ โดยเฉพาะการลงทุนในภาคเอกชนและการบริโภคภาคครัวเรือน ที่ขยายตัวร้อยละ 13.8 และ 4.8 ตามลำดับ เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ของปี 2553 รวมทั้งการส่งออกสินค้ารูปดอลลาร์สหรัฐที่ขยายตัวสูงถึงร้อยละ 28.5 ซึ่งปัจจัยเหล่านี้ส่งผลต่อสถานการณ์พลังงานไทยในประเทศ ดังนี้

2. อุปสงค์พลังงาน

ความต้องการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ในปี 2553 อยู่ที่ระดับ 1,783 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 7.2 ซึ่งสอดคล้องกับเศรษฐกิจไทยที่ฟื้นตัวตามเศรษฐกิจโลก โดยการใช้น้ำมันสำเร็จรูป ก๊าซธรรมชาติ ถ่านหินนำเข้า ไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า และลิกไนต์เพิ่มขึ้นทุกประเภท การใช้น้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.5 การใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 15.0 การใช้ถ่านหินนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.1 การใช้ไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.8 ลิกไนต์เพิ่มขึ้นเล็กน้อยร้อยละ 0.4

สัดส่วนการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้นในปี 2553 ก๊าซธรรมชาติมีสัดส่วนการใช้มากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 44 รองลงมาน้ำมันมีสัดส่วนการใช้คิดเป็นร้อยละ 37 ลิกไนต์/ถ่านหินนำเข้าคิดเป็นร้อยละ 17 และพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้าคิดเป็นร้อยละ 2



3. อุปทานพลังงาน

การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ในปี 2553 อยู่ที่ระดับ 989 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 10.5 ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 17.4 การผลิตคอนเดนเสทเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.6 การผลิตลิกไนต์เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.7 ในขณะที่น้ำมันดิบมีการผลิตลดลงเล็กน้อยร้อยละ 0.6

และการผลิตไฟฟ้าพลังน้ำลดลงร้อยละ 23.2 เนื่องจากภาวะฝนทิ้งช่วงทำให้ปริมาณน้ำในเขื่อนน้อยจึงทำให้ผลิตไฟฟ้าได้น้อยกว่าปีที่ผ่านมามาก

การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ในปี 2553 อยู่ที่ระดับ 1,000 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 8.5 สอดคล้องกับภาวะเศรษฐกิจไทยที่มีขยายตัวในไตรมาสนี้ โดยในปีนี้การนำเข้าพลังงานเพิ่มขึ้นทุกชนิด ยกเว้นน้ำมันสำเร็จรูปที่นำเข้าลดลงร้อยละ 15.9 เนื่องจากปัจจัยราคาน้ำมันสำเร็จรูปปีนี้ที่ค่อนข้างสูงกว่าปีที่ผ่านมามาก โดยมีการนำเข้าน้ำมันดิบสุทธิเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.1 การนำเข้าไฟฟ้าสุทธิเพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 193 เนื่องจากมีการนำเข้าจากโรงไฟฟ้าน้ำเทิน 2 ขนาด 948 เมกะวัตต์ ซึ่งเริ่มจ่ายไฟฟ้าตั้งแต่เดือนมีนาคมที่ผ่านมา การนำเข้าก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.2 จากแหล่งเจดีเอ บี 17 ในขณะที่การนำเข้าถ่านหินสุทธิเพิ่มขึ้นเล็กน้อยร้อยละ 3.1

ประเทศไทยมีอัตราการพึ่งพาพลังงานจากต่างประเทศในปี 2553 อยู่ที่ระดับร้อยละ 56 ใกล้เคียงกับช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งอยู่ที่ระดับร้อยละ 55

การใช้ การผลิต และการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น[1]

หน่วย : เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบ/วัน

	2552	2553	เปลี่ยนแปลง%	
			2552	2553
การใช้[2]	1,663	1,783	2.5	7.2
การผลิต	895	989	5.0	10.5
การนำเข้า (สุทธิ)	904	1,000	-3.4	8.5
การเปลี่ยนแปลงสต็อก	-111	-49		
การใช้ที่ไม่เป็นพลังงาน (Non-Energy use)	248	256	12.2	3.2
การนำเข้า/การใช้ (%)	54	56		

(1) พลังงานเชิงพาณิชย์ ประกอบด้วย น้ำมันดิบ ก๊าซธรรมชาติ คอนเดนเสท ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป ไฟฟ้าจากพลังน้ำและถ่านหิน/ลิกไนต์

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

4. การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้ายและมูลค่าการนำเข้าพลังงาน

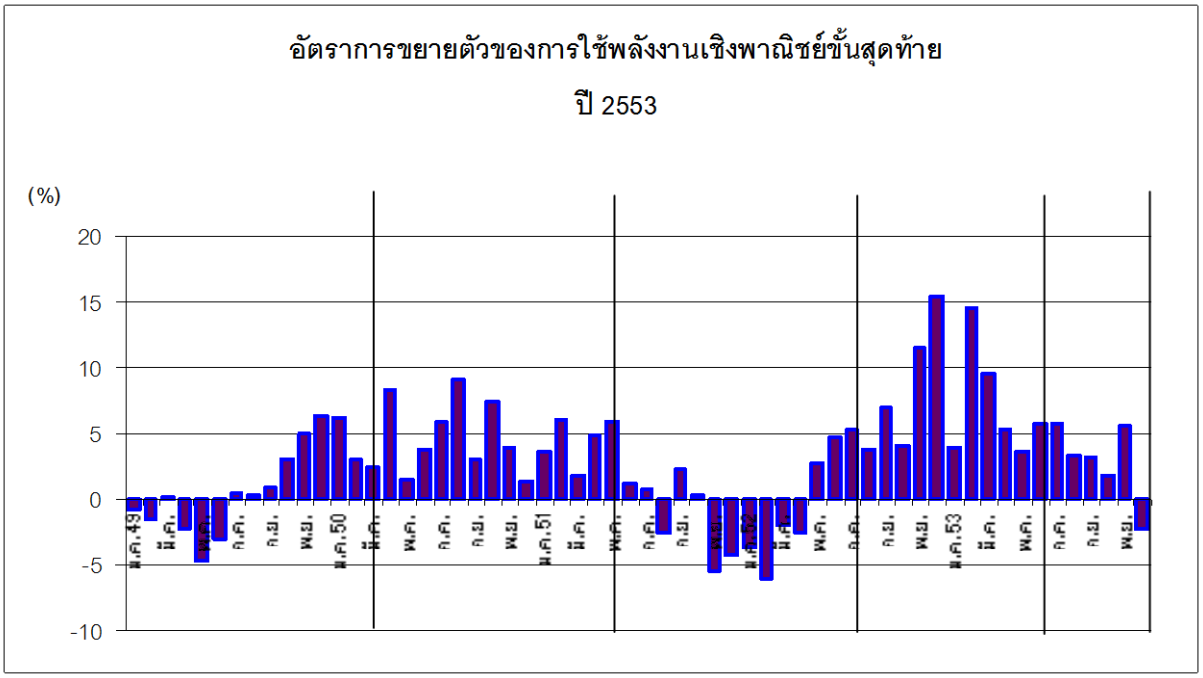
การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย ในปี 2553 อยู่ที่ระดับ 1,191 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน ขยายตัวเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 5.1 โดยการใช้น้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.4 เนื่องจากเศรษฐกิจไทยเริ่มฟื้นตัวตามเศรษฐกิจโลกจึงส่งผลให้เศรษฐกิจในภาคอุตสาหกรรมปรับตัวดีขึ้น การใช้ถ่านหินนำเข้าขยายตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.4 การใช้ไฟฟ้าขยายตัวเพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 10.4 โดยเฉพาะในภาคอุตสาหกรรม รองลงมาคือภาคธุรกิจและครัวเรือน และการใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.8 ในขณะที่การใช้ลิกไนต์ลดลงร้อยละ 2.6

สัดส่วนการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้ายในปี 2553 การใช้น้ำมันสำเร็จรูปมีสัดส่วนมากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 55 รองลงมาเป็นไฟฟ้าคิดเป็นร้อยละ 22 ลิกไนต์/ถ่านหินนำเข้าคิดเป็นร้อยละ 13 และก๊าซธรรมชาติคิดเป็นร้อยละ 10

การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย

หน่วย: เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบ/วัน

	2549	2550	2551	2552	2553
การใช้	**1,040**	**1,088**	**1,098**	**1,136**	**1,191**
น้ำมันสำเร็จรูป	638	652	629	640	650
ก๊าซธรรมชาติ	59	74	87	106	123
ถ่านหินนำเข้า	91	108	125	133	138
ลิกไนต์	29	21	20	20	19
ไฟฟ้า	223	233	236	237	262
อัตราการเปลี่ยนแปลง(%)					
การใช้	**-0.6**	**4.6**	**0.9**	**3.5**	**5.1**
น้ำมันสำเร็จรูป	-2.5	2.2	-3.5	1.8	1.4
ก๊าซธรรมชาติ	7.1	24.5	18.1	21.1	16.8
ถ่านหินนำเข้า	11.9	19.3	15.6	6.5	5.4
ลิกไนต์	-32.2	-28.9	-1.9	-3.6	-2.6
ไฟฟ้า	4.5	4.5	1.3	0.3	10.4



มูลค่าการนำเข้าพลังงาน ในปี 2553 มีมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด 911 พันล้านบาท เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 19.8 โดยมูลค่าการนำเข้าพลังงานเพิ่มขึ้นทุกประเภท

มูลค่าการนำเข้าน้ำมันดิบมีสัดส่วนมากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 82 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 751 พันล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 20.6 รองลงมาเป็นก๊าซธรรมชาติมีมูลค่าการนำเข้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9 อยู่ที่ระดับ 84 พันล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.3 ถ่านหินนำเข้ามีมูลค่าการนำเข้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4 อยู่ที่ระดับ 39 พันล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.6 น้ำมันสำเร็จรูปมีมูลค่าการนำเข้า 28 พันล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 113.7 และไฟฟ้านำเข้ามีมูลค่าการนำเข้า 8 พันล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 119.6

มูลค่าการนำเข้าพลังงาน

หน่วย : พันล้านบาท

ชนิด	2552	2553	2553	
			การเปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
น้ำมันดิบ	623	751	20.6	82
น้ำมันสำเร็จรูป	13	28	113.7	3
ก๊าซธรรมชาติ	84	84	0.3	9
ถ่านหิน	37	39	6.6	4
ไฟฟ้า	4	8	119.6	0.9
รวม	**761**	**677**	19.8	100

5. น้ำมันดิบและคอนเดนเสท

การผลิตน้ำมันดิบและคอนเดนเสท ในปี 2553 มีปริมาณ 242 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 1.6 คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 25 ของปริมาณความต้องการใช้ในโรงกลั่น

การผลิตน้ำมันดิบ ในปี 2553 อยู่ที่ระดับ 153 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 0.6

การผลิตคอนเดนเสท ในปี 2553 อยู่ที่ระดับ 89 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันปีก่อนร้อยละ 5.6

การผลิตน้ำมันดิบ

หน่วย : บาร์เรล/วัน

แหล่ง	ผู้ผลิต	2552	2553	
			ปริมาณ	สัดส่วน (%)
Big Oil Project*	Chevron Thailand E&P	33,766	36,998	24
เบญจมาศ	Chevron Offshore	29,067	26,665	17
สิริกิติ์	PTTEP	21,324	21,808	14
จัสมิน	Pearl Oil	13,637	13,868	9
สงขลา	NU Coastal	5,063	7,926	5
บัวหลวง	SOGO Thailand	8,916	8,327	5
นาสนุ่น	Pan Orient Resources	8,346	6,689	4
ทานตะวัน	Chevron Offshore	6,196	3,860	3
ชบา	Chevron Offshore	3,862	3,739	2
บานเย็น	Pearl Oil	6,596	3,891	3
อื่นๆ	PTTEP, Chevron Offshore, Chevron Thailand E&P, Chevron Pattanee, SINO US Petroleum, Pacific Tiger Energy	17,269	19,403	13
รวมในประเทศ		**154,042**	**153,174**	**100**

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

การนำเข้าและส่งออก ในปี 2553 มีการนำเข้าน้ำมันดิบอยู่ที่ระดับ 816 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 1.6 โดยส่วนใหญ่ร้อยละ 73 เป็นการนำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกกลาง จากกลุ่มประเทศตะวันออกไกลร้อยละ 8 และที่อื่นๆ ร้อยละ 19 และการส่งออกน้ำมันดิบอยู่ที่ระดับ 30 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 27.1

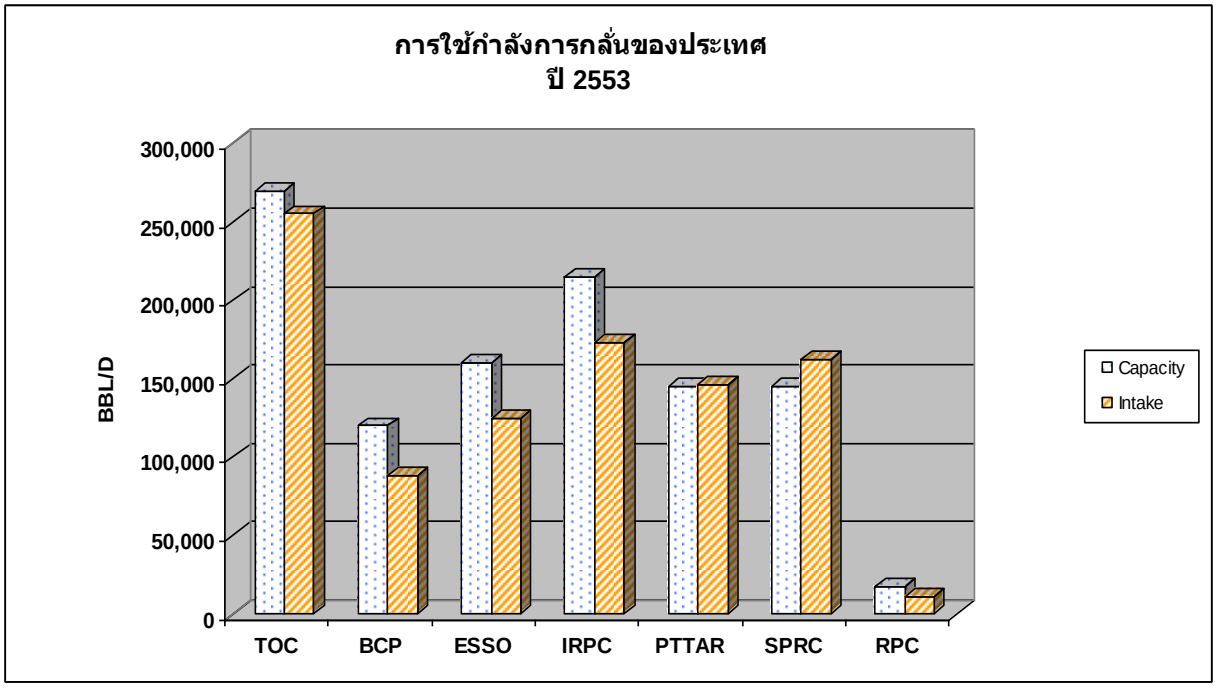
การจัดหาและการใช้น้ำมันดิบ

หน่วย : พันบาร์เรล/วัน

ปี	การจัดหา					การใช้	
	น้ำมันดิบ	คอนเดนเสท	รวม	นำเข้า	รวมทั้งสิ้น	ส่งออก	ใช้ในโรงกลั่น
2543	58	52	110	673	783	30	750
2544	62	52	114	712	826	38	756
2545	76	54	129	729	858	46	828
2546	96	63	159	776	935	67	846
2547	86	68	154	870	1,024	57	928
2548	114	69	183	828	1,011	66	909
2549	129	75	204	829	1,034	65	925
2550	135	79	213	804	1,018	52	921
2551	144	85	229	812	1,040	46	925
2552	154	84	238	803	1,041	41	937
2553	153	89	242	816	1,058	30	962
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)							
2549	13.2	8.3	11.4	0.2	2.2	-0.2	1.8
2550	4.4	4.8	4.5	-3.0	-1.5	-20.5	-0.5
2551	7.0	7.7	7.2	0.9	2.2	-11.9	0.8
2552	7.0	-1.2	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**

กำลังการกลั่นน้ำมันดิบ ในปี 2553 มีความสามารถในการกลั่นรวมทั้งสิ้น 1,072 พันบาร์เรลต่อวัน โดยไทยออยล์มีกำลังการกลั่น 270 พันบาร์เรลต่อวัน บางจากอยู่ที่ระดับ 120 พันบาร์เรลต่อวัน เอสโซ่ 160 พันบาร์เรลต่อวัน ไออาร์พีซี (ทีพีไอ) 215 พันบาร์เรลต่อวัน อะโรเมติกและการกลั่น (ระยองรีไฟเนอรี่) 145 พันบาร์เรลต่อวัน สตาร์ปิโตรเลียมฯ มีกำลังการกลั่น 145 พันบาร์เรลต่อวัน และระยองเพอริไฟเออร์มีกำลังการกลั่น 17 พันบาร์เรลต่อวัน

การใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่น ในปี 2553 อยู่ที่ระดับ 962 พันบาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 90 ของความสามารถในการกลั่นทั่วประเทศซึ่งเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ร้อยละ 2.7



6. ก๊าซธรรมชาติ

การผลิตก๊าซธรรมชาติ ในปี 2553 เป็นการผลิตภายในประเทศอยู่ที่ระดับ 3,511 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 17.4 ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 80 ของปริมาณการจัดหาทั้งหมด ที่เหลือเป็นการนำเข้าจากพม่าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 20 อยู่ที่ระดับ 853 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน รวมเป็นการจัดหาทั้งประเทศอยู่ที่ระดับ 4,364 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน สาเหตุที่การผลิตก๊าซธรรมชาติภายในประเทศเพิ่มสูงขึ้นเนื่องจากแหล่งผลิต JDA และแหล่งผลิตบงกชเพิ่มกำลังการผลิตมากขึ้น

การจัดหาก๊าซธรรมชาติ

หน่วย : ล้านลูกบาศก์ฟุต/วัน

	ผู้ผลิต	2552	2553	
			ปริมาณ	สัดส่วน (%)
แหล่งผลิตภายในประเทศ		**2,990**	**3,511**	**80**
แหล่งอ่าวไทย		**2,836**	**3,337**	**76**
บงกช	PTTEP	540	596	14
เจดีเอ	องค์กรร่วมฯ	441	649	15
ไพลิน	Chevron E&P	417	430	10
อาทิตย์	PTTEP	418	501	11
เอราวัณ	Chevron E&P	244	256	6
ฟูนานและจักรวาล	Chevron E&P	177	199	5
ยะลา	Chevron E&P	110	95	2
โกมินทร์	Chevron E&P	24	85	2
เบญจมาศ	Chevron Offshore	86	76	2
สตูล	Chevron E&P	64	82	2
อื่นๆ	Chevron E&P	315	365	8
แหล่งบนบก		**155**	**168**	**4**
ภูฮ่อม	Amerada	81	87	2
สิริกิติ์	PTTEP	54	63	1
น้ำพอง	Exxon Mobil	20	18	0
แหล่งนำเข้า*		**803**	**853**	**20**
ยาดานา	สหภาพพม่า	409	434	10
เยตากุน	สหภาพพม่า	394	419	10
รวม		**3,794**	**4,364**	**100**

*ค่าความร้อนของก๊าซธรรมชาติจากพม่า เท่ากับ 1,000 btu/ลบ.ฟุต

การนำเข้าก๊าซธรรมชาติ ในปี 2553 เป็นการนำเข้าจากพม่าทั้งหมดอยู่ที่ระดับ 853 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 20 ของปริมาณการจัดหาทั้งหมด โดยเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 6.2

การใช้ก๊าซธรรมชาติ ในปี 2553 อยู่ที่ระดับ 4,039 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 13.3 โดยเป็นการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 68 ของการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 2,728 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 12.0 ใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ (โพรเพน อีเทน และ LPG) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 12 อยู่ที่ระดับ 652 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.9 ใช้เป็นเชื้อเพลิงในโรงงานอุตสาหกรรม คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 16 อยู่ที่ระดับ 478 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 23.5 และที่เหลือร้อยละ 4 ถูกนำไปใช้เพื่อเป็นเชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV) โดยเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีที่แล้วร้อยละ 26.8

การใช้ก๊าซธรรมชาติรายสาขา**

หน่วย : ล้านลูกบาศก์ฟุต/วัน

สาขา	2549	2550	2551	2552	2553
การใช้	**3,086**	**3,288**	**3,444**	**3,564**	**4,039**
ผลิตไฟฟ้า*	2,257	2,346	2,423	2,435	2,728
อุตสาหกรรม	291	347	361	387	478
อุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ	527	572	583	599	652
เชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV)	11	24	77	143	181
สัดส่วน (%)					
การใช้	**100**	**100**	**100**	**100**	**100**
ผลิตไฟฟ้า*	73	71	70	68	68
อุตสาหกรรม	9	11	10	11	16
อุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ	17	17	17	17	12
เชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV)	0.4	0.7	2	4	4

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

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

7. ก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL)

การผลิตก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL) ในปี 2553 อยู่ที่ระดับ 13,962 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 2.5 โดยนำไปใช้ในอุตสาหกรรมตัวทำละลาย (Solvent) ภายในประเทศปริมาณ 11,639 บาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 83 ของการผลิตทั้งหมด ที่เหลือร้อยละ 17 ส่งออกไปจำหน่ายยังประเทศสิงคโปร์ จำนวน 2,322 บาร์เรลต่อวัน

การผลิต การส่งออก และการใช้ NGL

หน่วย : บาร์เรล/วัน

รายการ	2552	2553		
		ปริมาณ	การเปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
การผลิต	**13,618**	**13,962**	**2.5**	**100**
การส่งออก	1,964	2,322	18.2	17
การใช้ภายในประเทศ	11,653	11,639	-0.1	83

8. ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป

การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป ในปี 2553 อยู่ที่ระดับ 952 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.3 โดยการผลิตดีเซลเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.6 น้ำมันเครื่องบินเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.6 ก๊าซปิโตรเลียมเหลวเพิ่มขึ้นร้อยละ 15.0 ในขณะที่น้ำมันเบนซินลดลงร้อยละ 1.2 และน้ำมันเตาลดลงร้อยละ 12.8

การใช้น้ำมันสำเร็จรูป ในปี 2553 อยู่ที่ระดับ 704 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 1.9 โดยการใช้น้ำมันเครื่องบินเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.3 ก๊าซปิโตรเลียมเหลวเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.0 และ

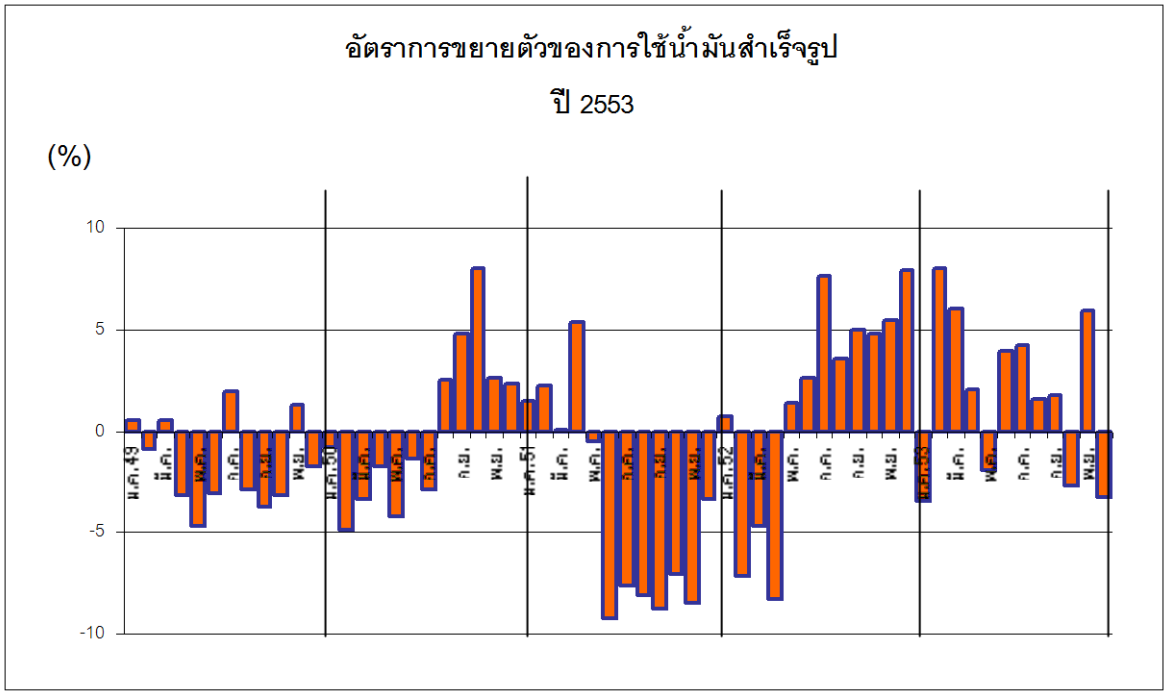
น้ำมันดีเซลมีการใช้เพิ่มขึ้นเล็กน้อย อยู่ที่ระดับร้อยละ 0.1 ในขณะที่เตาลดลงร้อยละ 4.2 สาเหตุที่การใช้น้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มสูงขึ้น เนื่องจากมีการฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลก และนักลงทุนก็มีความมั่นใจมากขึ้น ในช่วงเดือนพฤศจิกายนต่อเนื่องจนถึงสิ้นปี 2553 การใช้น้ำมันดีเซลเริ่มปรับตัวสูงขึ้น เนื่องจากปัญหาอุทกภัยเริ่มคลี่คลาย ประกอบกับเข้าสู่ฤดูกาลขนส่งพืชผลทางการเกษตร และเป็นช่วงฤดูหนาวซึ่งเป็นฤดูกาลท่องเที่ยว ทำให้ประชาชนอาจมีการใช้น้ำมันในการคมนาคมขนส่งมากขึ้น

การนำเข้าและส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป ในปี 2553 มีการนำเข้าอยู่ที่ระดับ 54 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 64.8 ด้านการส่งออกมีปริมาณเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 2.3 อยู่ที่ระดับ 206 พันบาร์เรลต่อวัน โดยมีรายละเอียดน้ำมันแต่ละชนิด ดังนี้

การผลิต การใช้ การนำเข้า และการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป ปี 2553

	ปริมาณ (พันบาร์เรล/วัน)				การเปลี่ยนแปลง (%)			
	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก
เบนซิน	**128**	**151**	**-**	**23**	**-1.4**	**-1.2**	-100.0	**-0.6**
เบนซิน 91	51	65	-	14	2.8	-0.8	-100.0	-11.3
เบนซิน 95	1	11	-	9	-56.7	0.8	-	20.7
แก๊สโซฮอล์ 91	27	27	-	-	9.7	10.3	**-**	-
แก๊สโซฮอล์ 95	49	49	-	-	-7.3	-7.5	**-**	-100.0
ดีเซล	**319**	**402**	**1**	**95**	**0.1**	**3.6**	**-84.1**	**14.7**
ไบโอดีเซล B5	122	121	-	-	-13.5	-13.6	**-**	-
น้ำมันก๊าด	**0.3**	**8**	**-**	**7**	**-13.5**	**402.5**	**-**	**2,140.8**
น้ำมันเครื่องบิน	**81**	**107**	**0.1**	**24**	**6.3**	**3.6**	**-68.9**	**-12.7**
น้ำมันเตา	**45**	**103**	**2**	**56**	**-4.2**	**-12.8**	**21.7**	**-16.6**
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว*	**131**	**181**	**51**	**0.8**	**10.0**	**15.0**	**111.2**	**64.5**
รวม	**704**	**952**	**54**	**206**	**1.9**	**3.3**	**64.8**	**2.3**

*ไม่รวมการใช้เพื่อเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

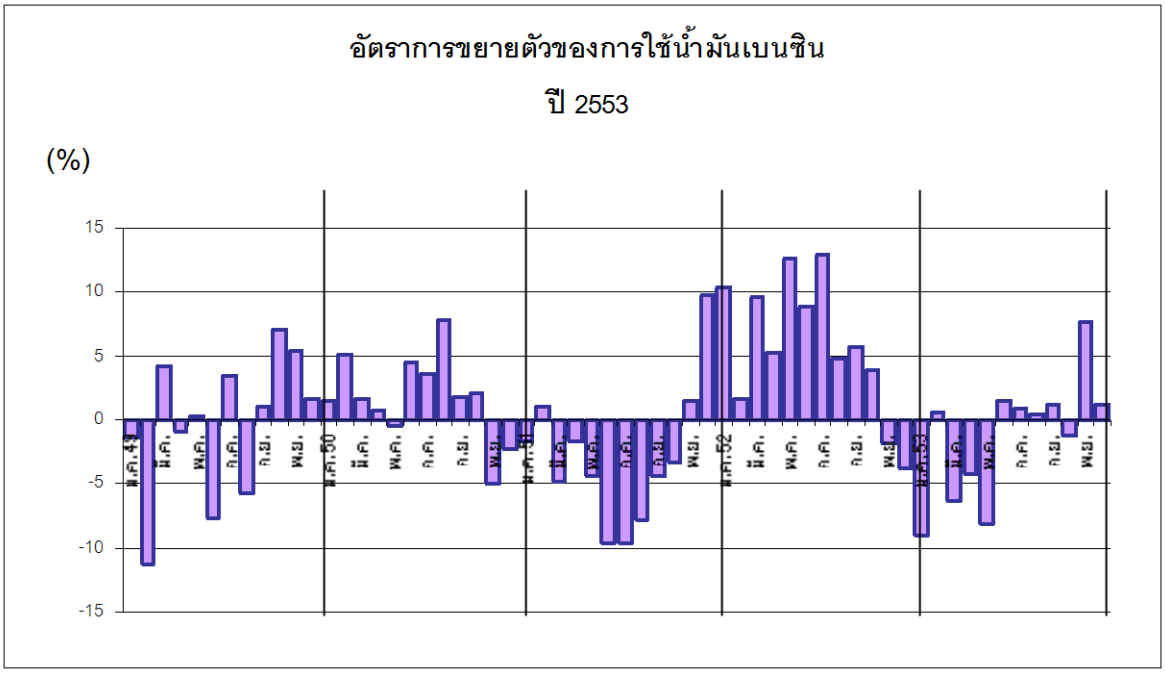


- **น้ำมันเบนซิน**

การผลิต ในปี 2553 อยู่ที่ระดับ 151 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 1.2 เนื่องจากเบนซิน 91 ผลิตได้ 65 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 0.8 และแก๊สโซฮอล์ 95 ผลิตได้ 49 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 7.5 ในขณะที่เบนซิน 95 ผลิตได้ 11 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.8 และแก๊สโซฮอล์ 91 ผลิตได้ 27 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.3

การใช้ ในปี 2553 อยู่ที่ระดับ 128 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 1.4 ปัจจัยสำคัญเนื่องจากราคาน้ำมันเบนซินในปีนี้สูงกว่าปีที่ผ่านมาค่อนข้างมาก อาจส่งผลให้ผู้ใช้รถบางส่วนเปลี่ยนไปใช้ NGV แทน ซึ่งสะท้อนได้จากจำนวนรถยนต์เบนซินติดตั้ง NGV ปี 2553 ที่เพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 30.0 เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันกับปีที่แล้ว จึงทำให้ภาพรวมการใช้น้ำมันเบนซินในปีนี้ลดลง ทั้งนี้การใช้เบนซิน 91 อยู่ที่ระดับ 51 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 2.8 เบนซิน 95 การใช้อยู่ที่ระดับ 1 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 56.7 แก๊สโซฮอล์ 95 การใช้อยู่ที่ระดับ 49 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 7.3 และการใช้แก๊สโซฮอล์ 91 อยู่ที่ระดับ 27 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.7

การนำเข้าและส่งออก ในปี 2553 ไม่มีการนำเข้าน้ำมันเบนซิน แต่มีการส่งออกอยู่ที่ระดับ 23 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงเล็กน้อยจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 0.6 โดยมีการส่งออกเบนซิน 95 อยู่ที่ระดับ 9 พันบาร์เรลต่อวัน และเบนซิน 91 อยู่ที่ระดับ 14 พันบาร์เรลต่อวัน



- **แก๊สโซฮอล์และเอทานอล**

ปัจจุบันมีโรงงานผลิตเอทานอลที่ได้รับอนุญาตแล้วทั้งสิ้น 47 โรง มีกำลังการผลิตรวมทั้งสิ้น12.3 ล้านลิตรต่อวัน แต่มีโรงงานที่เดินระบบแล้วเพียง 19 โรง ทำให้มีกำลังการผลิตรวม 2.925 ล้านลิตรต่อวัน หรืออยู่ที่ระดับ 18 พันบาร์เรลต่อวัน มีการผลิตเอทานอลเพื่อใช้เป็นพลังงาน 1.166 ล้านลิตรต่อวัน หรืออยู่ที่ระดับ 7 พันบาร์เรล ต่อวัน โดยราคาเฉลี่ยเอทานอลในปี 2553 อยู่ที่ราคา 23.39 บาทต่อลิตร

<u>รายชื่อโรงงานที่ดำเนินการผลิตเอทานอลเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงแล้ว</u>

หน่วย: ลิตรต่อวัน

ที่	โรงงาน	จังหวัด	วัตถุดิบการผลิต	กำลังผลิต (ลิตร/วัน)
1	บริษัท พรวิไลอินเตอร์เนชั่นแนลกรุพเทรดดิ้ง	อยุธยา	กากน้ำตาล/มันสด	25,000
2	บริษัท ไทยอะโกร เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด	สุพรรณบุรี	กากน้ำตาล	150,000
3	บริษัท ไทยแอลกอฮอล์ จำกัด (มหาชน)	นครปฐม	กากน้ำตาล	200,000
4	บริษัท ขอนแก่น แอลกอฮอล์ จำกัด	ขอนแก่น	กากน้ำตาล/(น้ำแป้ง)	150,000
5	บริษัท ไทยง้วน เอทานอล จำกัด (มหาชน)	ขอนแก่น	มันสด/(มันเส้น)	130,000
6	บริษัท น้ำตาลไทยเอทานอล จำกัด	กาญจนบุรี	กากน้ำตาล	100,000
7	บริษัท เคไอ เอทานอล จำกัด	นครราชสีมา	กากน้ำตาล	100,000
8	บริษัท เพโทรกรีน จำกัด (กาฬสินธุ์)	กาฬสินธุ์	กากน้ำตาล/(น้ำอ้อย)	200,000
9	บริษัท เพโทรกรีน จำกัด (ชัยภูมิ)	ชัยภูมิ	กากน้ำตาล/(น้ำอ้อย)	200,000
10	บริษัท เอกรัฐพัฒนา จำกัด	นครสวรรค์	กากน้ำตาล	200,000
11	บริษัท ไทยรุ่งเรืองพลังงาน จำกัด	สระบุรี	กากน้ำตาล/(กากอ้อย)	120,000
12	บริษัท ราชบุรีเอทานอล จำกัด	ราชบุรี	มันเส้น/กากน้ำตาล	150,000
13	บริษัท อี เอส เพาเวอร์ จำกัด	สระแก้ว	กากน้ำตาล/มันเส้น	150,000
14	บริษัท แม่สอดพลังงานสะอาด จำกัด	ตาก	น้ำอ้อย	200,000

ที่	โรงงาน	จังหวัด	วัตถุดิบการผลิต	กำลังผลิต (ลิตร/วัน)
15	บริษัท ทรัพย์ทิพย์ จำกัด	ลพบุรี	มันเส้น	200,000
16	บริษัท ไท่ผิงเอทานอล	สระแก้ว	มันสด/(มันเส้น)	150,000
17	บริษัท พี เอส ซี สตาร์ช โปรดักชั่น	ชลบุรี	มันสด/(มันเส้น)	150,000
18	บริษัท เพโทรกรีน จำกัด (ด่านช้าง)	สุพรรณบุรี	กากน้ำตาล/(น้ำอ้อย)	200,000
19	บริษัท ขอนแก่น แอลกอฮอล์ จำกัด (บ่อพลอย)	กาญจนบุรี	กากน้ำตาล/(น้ำอ้อย)	150,000
รวม	**กำลังการผลิตในปัจจุบัน**			**2,925,000**

การผลิตแก๊สโซฮอล์ ในปี 2553 อยู่ที่ระดับ 75 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 1.9

การใช้แก๊สโซฮอล์ ในปี 2553 อยู่ที่ระดับ 76 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนถึงร้อยละ 2.0 การใช้แก๊สโซฮอล์มีสัดส่วนมากที่สุดที่ร้อยละ 59 ของปริมาณการใช้เบนซินทั้งหมด เป็นการใช้แก๊สโซฮอล์ 95 อยู่ที่ระดับ 49 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 7.3 ส่วนการใช้แก๊สโซฮอล์ 91 เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.7 จากช่วงเดียวกันของปีที่แล้วมาอยู่ที่ระดับ 27 พันบาร์เรลต่อวัน

ดังนั้น เพื่อเป็นการรองรับการขยายตัวของการใช้น้ำมันแก๊สโซฮอล 95 (E85) ในอนาคต บริษัทบางจาก จึงมีแผนขยายสถานีจำหน่ายออกสู่ภูมิภาคในช่วงปลายปีนี้ โดยจะเปิดสถานีบริการเพิ่มขึ้นอีก 2 แห่ง ที่จังหวัดเชียงใหม่และจังหวัดสมุทรปราการ โดย ณ เดือนธันวาคม 2553 มีสถานีจำหน่ายแก๊สโซฮอล 95 (E85) ของ ปตท. และบางจากรวมทั้งสิ้น 10 แห่ง แบ่งเป็นของ ปตท. 5 แห่งและ ของบางจาก 5 แห่ง และมีแผนที่จะขยายสถานีจำหน่ายแก๊สโซฮอล 95(E85) ให้ได้ 50 แห่งภายในปี 2555

- **น้ำมันดีเซล**

การผลิต น้ำมันดีเซลในปี 2553 อยู่ที่ระดับ 402 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.6

การใช้ น้ำมันดีเซลในปี 2553 อยู่ที่ระดับ 319 พันบาร์เรลต่อวัน ทรงตัวอยู่ในระดับใกล้เคียงกับปีก่อน

การนำเข้าและส่งออก การนำเข้าน้ำมันดีเซลในปี 2553 อยู่ที่ระดับ 1 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 84.1 ส่วนการส่งออกอยู่ที่ระดับ 95 พันบาร์เรลต่อวัน ซึ่งเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 14.7

- **ไบโอดีเซล**

ปัจจุบันมีโรงงานผลิตไบโอดีเซล (บี100) ที่ได้คุณภาพตามประกาศของกรมธุรกิจพลังงาน จำนวน 14 ราย มีกำลังการผลิตรวม 6.0 ล้านลิตรต่อวัน หรือประมาณ 38 พันบาร์เรลต่อวัน

<u>รายชื่อโรงงานผลิตไบโอดีเซล (บี 100) ที่ขึ้นทะเบียนกับกรมธุรกิจพลังงาน</u>

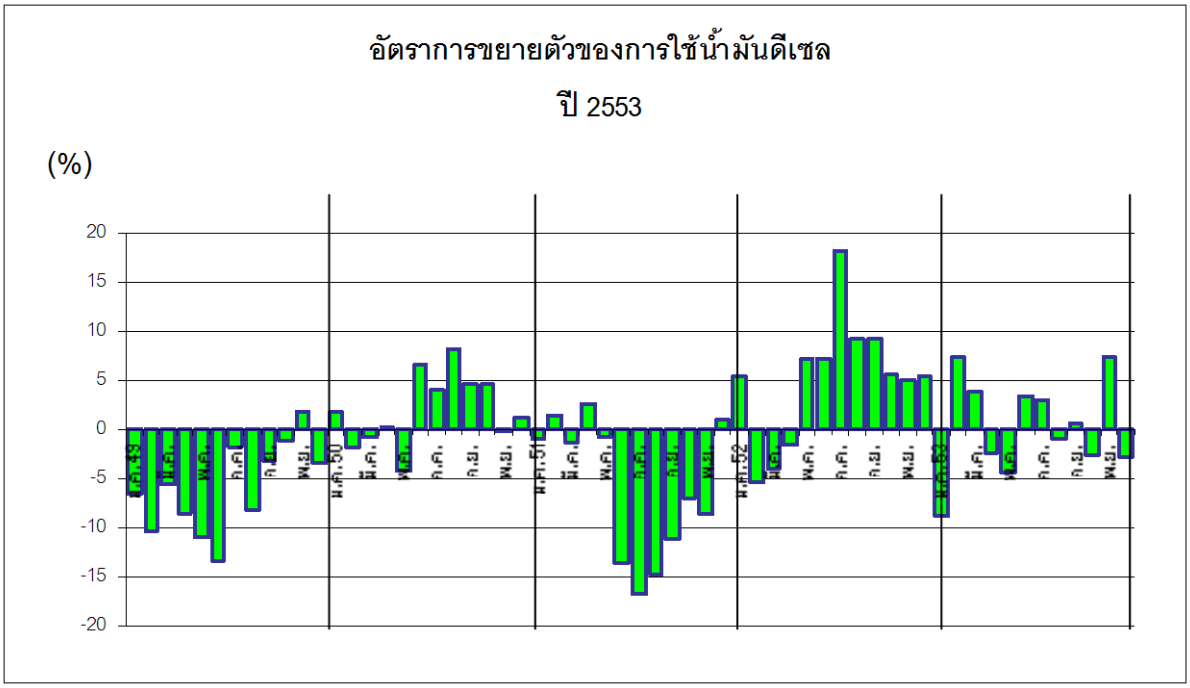
หน่วย: ลิตรต่อวัน

ลำดับที่	บริษัท	จังหวัด	กำลังการผลิต
1	บมจ. บางจากปิโตรเลียม	กรุงเทพฯ	50,000
2	บจ. ไบโอเอ็นเนอร์ยี่พลัส	อยุธยา	100,000
3	บจ. พลังงานบริสุทธิ์	ปราจีนบุรี	800,000
4	บจ. น้ำมันพืชปทุม	ปทุมธานี	1,400,000
5	บจ. กรีน พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น	ชุมพร	200,000
6	บจ. เอไอ เอ็นเนอร์จี	สมุทรสาคร	250,000
7	บจ. วีระสุวรรณ	สมุทรสาคร	200,000
8	บจ. ไทยโอลิโอเคมี	ระยอง	685,800
9	บจ. นิว ไบโอดีเซล	สุราษฎร์ธานี	220,000
10	บจ. เพียวไบโอดีเซล	ระยอง	300,000
11	บจ. สยามกัลฟ์ปิโตรเคมีคัล	เพชรบุรี	1,200,000
12	บจ.อี-เอสเทอร์	เชียงราย	50,000
13	บจ. บางจากไบโอฟูเอล	อยุธยา	300,000
14	บจ. ไบโอเอ็นเนอยี่พลัส 2	อยุธยา	250,000
รวม			**6,005,800**

การผลิต ไบโอดีเซล บี 5 (น้ำมันดีเซลหมุนเร็วผสมไบโอดีเซลร้อยละ 5) ในปี 2553 อยู่ที่ระดับ 121 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 13.6

การใช้ ไบโอดีเซลบี 5 ตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2553 รัฐบาลได้กำหนดให้น้ำมันดีเซลหมุนเร็วต้องผสมไบโอดีเซลร้อยละ 3 (บี 3) โดยปริมาตร รวมทั้งปรับโครงสร้างราคาน้ำมันโดยกำหนดให้ส่วนต่างราคาขายปลีกระหว่างไบโอดีเซลบี 3 และบี 5 จากเดิมที่อยู่ที่ระดับ 1.20 บาทต่อลิตร ลดลงเหลือ 0.90 บาทต่อลิตร เพื่อส่งเสริมให้ประชาชนหันมาใช้น้ำมันไบโอดีเซลบี 5 เพิ่มมากขึ้น รวมทั้งเพื่อรองรับการใช้น้ำมันไบโอดีเซลบี 5 มาตรฐานเดียวตามเป้าหมายในปี 2554 อย่างไรก็ตามตั้งแต่ต้นปีที่ผ่านมาการใช้น้ำมันไบโอดีเซลบี 5 ยังคงมีแนวโน้มลดลง โดยในปี 2553 การใช้ ไบโอดีเซลบี 5 อยู่ที่ระดับ 122 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 13.5

ทั้งนี้ ณ สิ้นเดือนกันยายน 2553 มีจำนวนสถานีบริการน้ำมันไบโอดีเซล บี 5 รวมทั้งสิ้น 3,803 แห่ง โดย บางจาก ปตท. เชลล์ และเอสโซ่ มีสัดส่วนจำนวนสถานีบริการมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 79 ของจำนวนสถานีบริการทั้งหมด



- **น้ำมันเตา**

การผลิต ในปี 2553 อยู่ที่ระดับ 103 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 12.8 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

การใช้ ในปี 2553 อยู่ที่ระดับ 45 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีที่แล้วร้อยละ 4.2 โดยเป็นการใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคอุตสาหกรรมเกือบทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 43 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 5.5 ที่เหลือเป็นการใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า 2 พันบาร์เรลต่อวัน

การนำเข้าและส่งออก ในปี 2553 มีการนำเข้าน้ำมันเตาอยู่ที่ระดับ 2 พันบาร์เรลต่อวัน โดยส่วนใหญ่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า และมีการส่งออกน้ำมันเตาอยู่ที่ระดับ 56 พันบาร์เรลต่อวัน ซึ่งส่วนใหญ่เป็นน้ำมันเตา Grade 5 ที่มีปริมาณเกินความต้องการใช้ภายในประเทศ

ปริมาณการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้าของ กฟผ.

ชนิดของเชื้อเพลิง	2552	2553	การเปลี่ยนแปลง (%)	
			2552	2553
ก๊าซธรรมชาติ (ล้านลบฟ./วัน)*	1,541	1,879	-1.1	22.0
น้ำมันเตา (ล้านลิตร)	111	140	-55.5	26.2
ลิกไนต์ (พันตัน)	15,818	16,004	-3.6	1.2
ดีเซล (ล้านลิตร)	13	12	67.2	-3.6

*การใช้ของ EGAT EGCO KEGCO และ RH (ราชบุรี)

- **น้ำมันเครื่องบิน**

การผลิต ในปี 2553 อยู่ที่ระดับ 107 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ร้อยละ 3.6

การใช้ ในปี 2553 อยู่ที่ระดับ 81 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 6.3 เนื่องจากแรงสนับสนุนจากการฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลก ส่งผลให้การส่งออก การท่องเที่ยว เพิ่มขึ้น ประกอบกับนักลงทุนก็มีความมั่นใจมากขึ้น ส่งผลให้การใช้น้ำมันเครื่องบินเพิ่มสูงขึ้นในช่วงปีนี้

การนำเข้าและส่งออก การนำเข้าน้ำมันเครื่องบินในปี 2553 มีการนำเข้าน้อยมาก และมีการส่งออกอยู่ที่ระดับ 24 พันบาร์เรลต่อวัน

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

การผลิต ในปี 2553 อยู่ที่ระดับ 4,412 พันตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีที่แล้วร้อยละ 1.1 เนื่องจากมีการทยอยปิดซ่อมบำรุงโรงแยกก๊าซ ปตท. หน่วยที่ 1-3 ในช่วงเดือนกุมภาพันธ์-มิถุนายน ทำให้การผลิต LPG จากโรงแยกก๊าซซึ่งคิดเป็นสัดส่วนถึงร้อยละ 61 ของปริมาณการผลิตทั้งหมดลดลง ที่เหลือร้อยละ 39 เป็นการผลิตจากโรงกลั่นน้ำมัน ลดลงร้อยละ 2.3

การใช้ ในปี 2553 ขยายตัวเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ร้อยละ 14.1 อยู่ที่ระดับ 5,941 พันตัน โดยมีการใช้ LPG แยกเป็นรายสาขา ดังนี้

- การใช้ในครัวเรือนมีสัดส่วนการใช้มากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 41 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด มีอัตราการขยายตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.2 อยู่ที่ระดับ 2,435 พันตัน
- การใช้ในรถยนต์คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 11 มีการขยายตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.1 อยู่ที่ระดับ 680 พันตัน เนื่องจากในช่วงไตรมาสที่ 4 ราคาขายปลีกน้ำมันเบนซินและดีเซลในประเทศปรับตัวสูงขึ้นตามราคาน้ำมันดิบตลาดโลกที่ทำสถิติปรับตัวสูงสุดในรอบ 26 เดือน ที่เหนือระดับ 90 เหรียญดอลลาร์สหรัฐ อาจทำให้ผู้ใช้รถยนต์หันไปใช้ LPG มากขึ้น
- การใช้เป็นเชื้อเพลิงในอุตสาหกรรมมีสัดส่วนร้อยละ 13 มีอัตราการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 31.3 อยู่ที่ระดับ 769 พันตัน เนื่องจากรัฐบาลตรึงราคา LPG ให้อยู่ในระดับต่ำและภาวะเศรษฐกิจที่ขยายตัว ส่งผลต่อภาคอุตสาหกรรมโดยตรงทำให้การใช้ LPG ในภาคอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น
- การใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี มีอัตราการขยายตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 23.3 อยู่ที่ระดับ 1,590 พันตัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 27 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด
- การใช้เองภายในโรงกลั่นมีอัตราการขยายตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.1 อยู่ที่ระดับ 466 พันตัน หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด

การนำเข้าและส่งออก ในปี 2553 มีการนำเข้า LPG ในรูปแบบของ LPG โพรเพนและบิวเทน อยู่ที่ระดับ 1,591 พันตัน เพิ่มขึ้นสูงมากจากช่วงเดียวกันของปีก่อน และมีการส่งออก LPG อยู่ที่ระดับ 25 พันตัน โดยส่วนใหญ่ส่งออกไปในประเทศเพื่อนบ้าน ได้แก่ มาเลเซีย กัมพูชา ลาวและพม่า ตามลำดับ

การผลิตและการใช้ LPG, โพรเพน และบิวเทน

หน่วย : พันตัน

	2551	2552	2553	อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)	
				2552	2553
การจัดหา	**4,803**	**5,217**	**6,003**	**8.6**	**15.1**
- การผลิต	**4,351**	**4,463**	**4,412**	**2.6**	**-1.1**
โรงแยกก๊าซ	2,664	2,695	2,676	1.2	-0.7
โรงกลั่นน้ำมัน	1,684	1,766	1,726	4.9	-2.3
อื่นๆ	3	2	10	-27.3	371.7
- การนำเข้า	**452**	**753**	**1,591**	**66.6**	**111.2**
ความต้องการ	**4,810**	**5,223**	**5,965**	**8.6**	**14.2**
- การใช้	**4,788**	**5,208**	**5,941**	**8.8**	**14.1**
ครัวเรือน	2,124	2,231	2,435	5.0	9.2
อุตสาหกรรม	658	586	769	-11.0	31.3
รถยนต์	776	666	680	-14.1	2.1
อุตสาหกรรมปิโตรเคมี	903	1,289	1,590	42.8	23.3
ใช้เอง	328	435	466	32.5	7.1
- การส่งออก	**21**	**15**	**25**	**-29.0**	**63.0**

- **การใช้พลังงานในการขนส่งทางบก** ในปี 2553 การใช้พลังงานอยู่ที่ระดับ 20,301 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ซึ่งการใช้น้ำมันเบนซินลดลงร้อยละ 1.4 ในขณะที่การใช้น้ำมันดีเซลเปลี่ยนแปลงน้อยมาก การใช้ LPG ในรถยนต์เพิ่มสูงขึ้นมาก ในขณะที่การใช้ NGV เพิ่มขึ้นร้อยละ 26.7 เนื่องจากนโยบายการส่งเสริมการใช้ NGV ของภาครัฐ ประกอบกับปัจจัยราคาน้ำมันที่ปรับตัวสูงขึ้น ทำให้ประชาชนบางส่วนตัดสินใจหันมาติดเครื่องยนต์ NGV กันมากขึ้น ทั้งนี้ ณ สิ้นเดือนธันวาคม 2553 มีจำนวนรถยนต์ที่ติดตั้ง NGV ทั้งสิ้น 225,668 คัน โดยทดแทนน้ำมันเบนซินร้อยละ 12.3 และทดแทนน้ำมันดีเซลร้อยละ 4.6 และมีจำนวนสถานีบริการ NGV ทั้งหมด 428 สถานี อยู่ในเขตกรุงเทพฯและปริมณฑล 217สถานี และต่างจังหวัด 211 สถานี

การใช้พลังงานในการขนส่งทางบก

หน่วย: พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (Ktoe)

	2549	2550	2551	2552	2553	การเปลี่ยนแปลง (%)		
						2551	2552	2553
เบนซิน	5,376	5,466	5,305	5,606	5,526	-2.9	5.7	-1.4
ดีเซล	11,926	12,013	11,098	11,348	11,358	-7.6	2.3	0.1
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	535	667	905	778	1,820	35.6	-14.1	134.1
NGV	97	212	681	1,262	1,597	221.7	85.2	26.7
รวม	17,934	18,358	17,743	18,994	20,301	-2.0	5.6	6.9

9. ถ่านหิน/ลิกไนต์

การผลิตลิกไนต์ ในปี 2553 มีปริมาณ 4,929 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 4.5 โดยร้อยละ 80 ของการผลิตลิกไนต์ในประเทศผลิตจากเหมืองแม่เมาะของ กฟผ. จำนวน 3,964 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน การผลิตลิกไนต์จากเหมืองแม่เมาะจะนำไปใช้ในการผลิตไฟฟ้าที่โรงไฟฟ้าแม่เมาะทั้งหมด ส่วนที่เหลือร้อยละ 20 เป็นการผลิตจากเหมืองเอกชน จำนวน 965 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 14.5

การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน ในปี 2553 เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 2.3 อยู่ที่ระดับ 15,465 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ โดยร้อยละ 81 ของปริมาณการใช้ลิกไนต์ เป็นการใช้ในภาคการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. จำนวน 3,964 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.2 ที่เหลือร้อยละ 19 นำไปใช้ภาคอุตสาหกรรมต่างๆ เช่น การผลิตปูนซีเมนต์ กระดาษ อุตสาหกรรมอาหาร และอื่นๆ เป็นต้น

การใช้ถ่านหินนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.1 มาอยู่ที่ระดับ 10,551 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เนื่องจากร้อยละ 65 ของปริมาณการใช้ถ่านหิน เป็นการใช้ในภาคอุตสาหกรรมจำนวน 6,882 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ซึ่งเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.4 ส่วนที่เหลือร้อยละ 35 นำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ SPP และ IPP จำนวน 3,669 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ซึ่งลดลงร้อยละ 0.9

การนำเข้าถ่านหิน ในปี 2553 มีปริมาณ 10,551 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.1

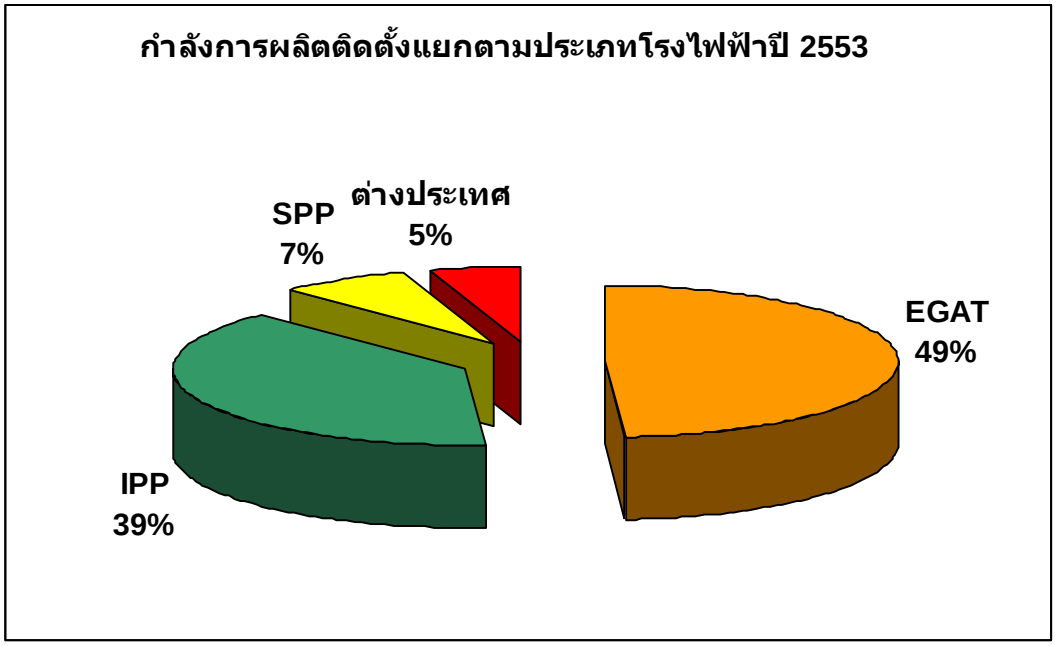
การผลิตและการใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน

หน่วย: พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

	2552	2553		
		ปริมาณ	อัตราเพิ่ม (%)	สัดส่วน(%)
การจัดหา	**14,945**	**15,480**	**3.6**	
การผลิตลิกไนต์	**4,715**	**4,929**	**4.5**	100
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ	3,872	3,964	2.4	80
เหมืองเอกชน*	843	965	14.5	20
การนำเข้าถ่านหิน	**10,230**	**10,551**	**3.1**	**100**
ความต้องการ	**15,123**	**15,465**	**2.3**	
การใช้ลิกไนต์	**4,892**	**4,913**	**0.4**	**100**
ผลิตกระแสไฟฟ้า	3,918	3,964	1.2	81
อุตสาหกรรม	974	949	-2.6	19
การใช้ถ่านหิน	**10,230**	**10,551**	**3.1**	**100**
ผลิตกระแสไฟฟ้า(SPPและIPP)	3,701	3,669	-0.9	35
อุตสาหกรรม	6,529	6,882	5.4	65

10.ไฟฟ้า

กำลังการผลิตติดตั้ง ของไทยปีมีจำนวนรวมทั้งสิ้น 30,920 เมกะวัตต์ เป็นการผลิตติดตั้งของ กฟผ. 14,998 เมกะวัตต์ เป็นสัดส่วนร้อยละ 49 รับซื้อจาก IPP จำนวน 12,152 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 39 รับซื้อจาก SPP จำนวน 2,182 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7 นำเข้าจาก สปป.ลาว และแลกเปลี่ยนกับมาเลเซีย จำนวน 1,588 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วน ร้อยละ 5



กำลังผลิตติดตั้งไฟฟ้า ปี 2553

หน่วย : เมกะวัตต์

	กำลังผลิตติดตั้ง	สัดส่วน (%)
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)	14,998	49
ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)	12,152	39
ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP)	2,182	7
นำเข้าและแลกเปลี่ยน	1,588	5
รวม	**30,920**	**100**

การผลิตพลังงานไฟฟ้า ปี 2553 เพิ่มขึ้นจากปีก่อน โดยทั้งปี 2553 มีการผลิตพลังงานไฟฟ้าจำนวน 163,668 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 10.3 เนื่องจากปี 2553 โดยในเดือนธันวาคม 2553 มีการผลิตไฟฟ้าที่ระดับ 12,832 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากเดือนเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 4.9 เนื่องจากปี 2553 มีการขยายตัวทางเศรษฐกิจในระดับสูง ประกอบกับปัจจัยด้านสภาพอากาศที่มีอุณหภูมิร้อนอบอ้าวเป็นระยะเวลานาน โดยเฉพาะช่วงเดือนมีนาคมถึงกลางเดือนพฤษภาคม จึงส่งผลให้มีความต้องการไฟฟ้าสูงขึ้นกว่าปีที่ผ่านมามาก

การผลิตพลังงานไฟฟ้าตามชนิดของเชื้อเพลิงที่สำคัญในปี 2553 สรุปได้ดังนี้

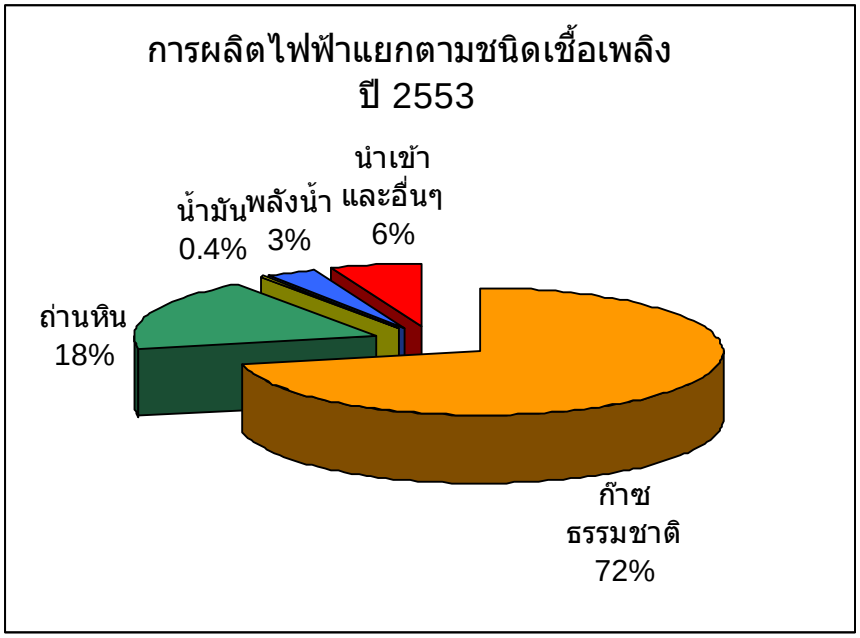
- การผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ (รวม EGCO KEGCO ราชบุรี IPP และ SPP) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 72 ของปริมาณการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 117,941 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 11.3
- การผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน/ลิกไนต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 18 ของปริมาณการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 29,764 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 0.2

- การผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3 อยู่ที่ระดับ 5,347 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลงร้อยละ 23.2

- การนำเข้าไฟฟ้าจาก สปป. ลาว และไฟฟ้าแลกเปลี่ยนกับมาเลเซีย คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4 อยู่ที่ระดับ 7,254 กิกะวัตต์ชั่วโมง

- การผลิตไฟฟ้าจากน้ำมันเตา เพิ่มขึ้นสูงขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่ผ่านมา เนื่องจากในช่วงเดือนมีนาคม 2553 มีการหยุดจ่ายก๊าซธรรมชาติจากแหล่งยาดานาและเยตากุน

- การผลิตไฟฟ้าจากน้ำมันดีเซล ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 7.7



- **ความต้องการไฟฟ้าสูงสุด** (Gross Peak Generation) ของปี 2553 เกิดขึ้นเมื่อวันจันทร์ที่ 10 พฤษภาคม เวลา 14.00 น.ที่ระดับ 24,630 เมกะวัตต์ สูงกว่า Peak ของปี 2552 ซึ่งอยู่ที่ระดับ 22,596 เมกะวัตต์ อยู่ 2,034 เมกะวัตต์ หรือคิดเป็นร้อยละ 9.0

การใช้ไฟฟ้า

ปริมาณการใช้ไฟฟ้า ในปี 2553 มีการใช้ไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 148,709 กิกะวัตต์ชั่วโมง โดยการใช้ไฟฟ้ารายสาขาเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนทุกประเภทผู้ใช้ไฟ โดยเฉพาะในสาขาหลักที่มีการใช้ไฟฟ้าระดับสูง ได้แก่ ภาคอุตสาหกรรม สัดส่วนการใช้ร้อยละ 44 ของผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด มีการใช้ไฟเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.0 ภาคธุรกิจ และภาคครัวเรือนที่มีสัดส่วนการใช้รองลงมา มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.3 และร้อยละ 9.8 ตามลำดับ โดยมีรายละเอียดดังนี้

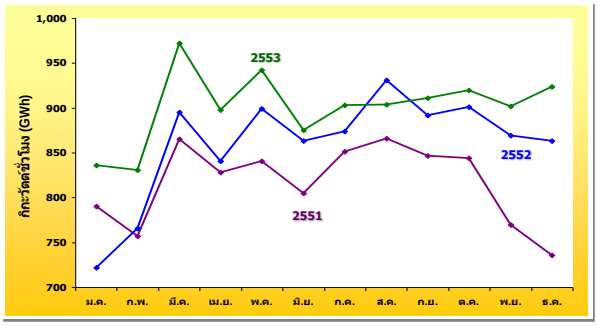
การใช้ไฟฟ้าภาคอุตสาหกรรม ภาพรวมในปี 2553 ภาคอุตสาหกรรมมีการขยายตัวอย่างต่อเนื่อง ทั้งอุตสาหกรรมการผลิตอาหาร ยานยนต์ เหล็กและเหล็กกล้า อิเล็กทรอนิกส์ และสิ่งทอ แม้ว่าจะชะลอตัวลงในครึ่งปีหลัง โดยในเดือนธันวาคม 2553 ดัชนีผลผลิตภาคอุตสาหกรรมลดลงเล็กน้อยร้อยละ 2.5 ต่อปี ลดลงจากเดือนก่อนหน้าที่ขยายตัวร้อยละ 5.7 ต่อปี เนื่องจากได้รับผลกระทบจากความผันผวนของค่าเงินบาท อย่างไรก็ตามการใช้ไฟฟ้าในภาคอุตสาหกรรมหลักมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากปีก่อน ทั้งอุตสาหกรรมการผลิตอาหาร ยานยนต์ เหล็กและเหล็กกล้า และสิ่งทอ ยกเว้นอุตสาหกรรมการผลิตซีเมนต์ที่มีการผลิตไฟฟ้าใช้เองจากความร้อนเหลือใช้ จึงทำให้การใช้ไฟมีแนวโน้มค่อนข้างคงที่มาตลอดตั้งแต่กลางปี 2552

การใช้ไฟฟ้ารายสาขา ปี 2550-2553

GWh	ครัวเรือน	ธุรกิจ	อุตสาหกรรม	เกษตรกรรม	อื่นๆ	ลูกค้าตรง	รวม
2550	27,960	32,839	59,436	268	9,288	2,702	132,492
2551	28,692	33,116	60,057	288	9,387	2,873	134,412
2552	30,258	32,634	59,402	316	9,289	2,894	134,793
2553	33,214	35,980	65,957	335	10,309	2,914	148,709
Δ (%) จากช่วงเดียวกันปีก่อน	9.8	10.3	11.0	6.1	11.0	1.5	10.3
สัดส่วน (%)	22	24	44	0.2	7	2	100

อุตสาหกรรมการผลิตอาหารมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นในช่วงไตรมาสแรก และชะลอตัวลงในไตรมาส 2-3 เนื่องจากวัตถุดิบในการผลิตจากภาคเกษตรลดลงตามฤดูกาล ก่อนจะมีการใช้ไฟฟ้าสูงขึ้นในช่วงปลายปีเนื่องจากสถานการณ์อุทกภัยเริ่มคลี่คลาย โดยดัชนีผลผลิตสินค้าเกษตรในเดือนธันวาคมขยายตัวร้อยละ 3.1 ต่อปี เพิ่มขึ้นจากเดือนก่อนหน้าที่หดตัวร้อยละ 5.3 อุตสาหกรรมการผลิตยานยนต์ขยายตัวเพิ่มขึ้นมากและต่อเนื่อง สะท้อนได้จากยอดจำหน่ายรถยนต์เพื่อการพาณิชย์ในเดือนธันวาคม และไตรมาส 4 ที่ขยายตัวในระดับสูงร้อยละ 29.9 และ 32.1 ตามลำดับ อุตสาหกรรมอิเล็กทรอนิกส์ มีการใช้ไฟเพิ่มขึ้นในช่วงไตรมาส 1-2 เนื่องจากมีการขยายตัวในการส่งออกสูงตามความต้องการของตลาดต่างประเทศ ก่อนจะหดตัวลงช่วงครึ่งปีหลังจากผลกระทบความผันผวนของค่าเงินบาท อุตสาหกรรมการผลิตสิ่งทอมีแนวโน้มการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากการที่เศรษฐกิจโลกฟื้นตัว ประกอบกับปัจจัยบวกที่ประเทศไทยเป็นศูนย์กลางในการผลิตและส่งออกสิ่งทอภายใต้ข้อตกลงการค้าเสรีของอาเซียน ด้านอุตสาหกรรมเหล็กและเหล็กกล้ามีการใช้ไฟฟ้าขยายตัวสูงกว่าปี 2552 เนื่องจากในช่วงครึ่งปีแรกมีการผลิตเพื่อชดเชยสต๊อกสินค้าที่ลดลงในช่วงปีก่อนหน้า ประกอบกับครึ่งปีหลังมีความต้องการใช้ภายในประเทศจากอุตสาหกรรมต่อเนื่อง ทั้งยานยนต์ เครื่องใช้ไฟฟ้า และการก่อสร้าง ที่มีการขยายตัวเพิ่มขึ้น ส่งผลให้ภาพรวมอุตสาหกรรมเหล็กและเหล็กกล้าปี 2553 มีการขยายตัวสูงถึงร้อยละ 20.0

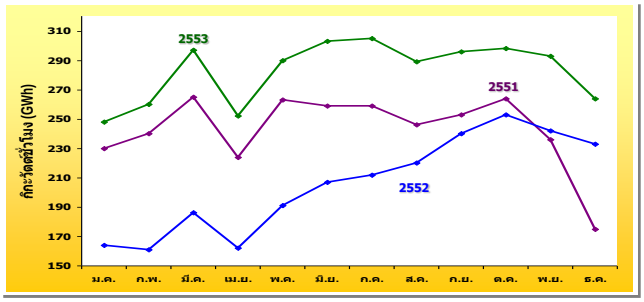
การใช้ไฟฟ้าอุตสาหกรรมการผลิตอาหาร ปี 2551-2553



อัตราการขยายตัว (%)

ปี	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.-ธ.ค.
2551	4.3	6.0	-2.2	2.9	2.6	-3.3	4.1	2.4	-0.3	0.5	-5.3	-8.1	0.2
2552	-8.6	1.2	3.4	1.6	7.0	7.2	2.8	7.5	5.4	6.8	12.8	17.2	5.3
2553	15.8	8.5	8.6	6.8	4.7	1.3	3.2	-2.9	2.1	2.1	3.8	7.0	4.8

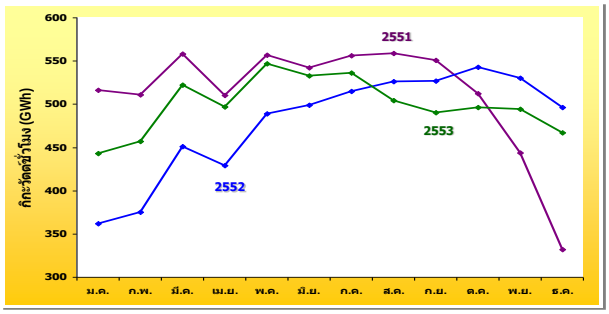
การใช้ไฟฟ้าอุตสาหกรรมการผลิตยานยนต์ ปี 2551-2553



อัตราการขยายตัว (%)

ปี	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.-ธ.ค.
2551	13.3	16.9	10.5	12.1	8.8	7.7	9.0	2.2	5.5	5.8	-2.7	-19.9	5.6
2552	-28.5	-32.7	-29.6	-27.8	-27.4	-20.3	-18.0	-10.4	-5.1	-3.8	2.5	33.3	-15.1
2553	51.1	61.2	59.5	55.8	51.8	46.7	43.4	31.5	23.4	17.5	21.1	13.5	14.8

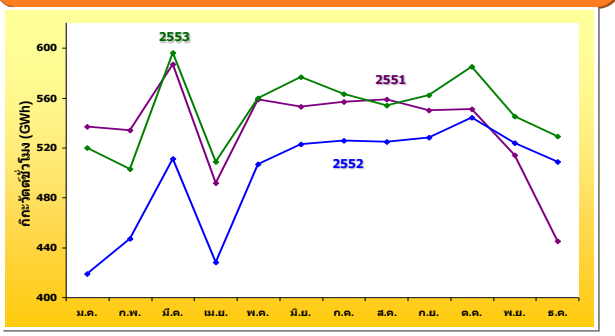
การใช้ไฟฟ้าอุตสาหกรรมอิเล็กทรอนิกส์ ปี 2551-2553



อัตราการขยายตัว (%)

ปี	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.-ธ.ค.
2551	6.1	6.5	1.4	3.5	1.4	0.7	3.1	0.8	0.9	-8.1	-15.2	-34.1	-2.7
2552	-29.8	-26.7	-19.2	-15.9	-12.2	-7.8	-7.3	-5.9	-4.3	6.2	19.4	49.5	-6.6
2553	22.3	21.9	15.7	15.8	11.8	6.7	4.0	-4.2	-7.0	-8.6	-6.7	-5.8	4.2

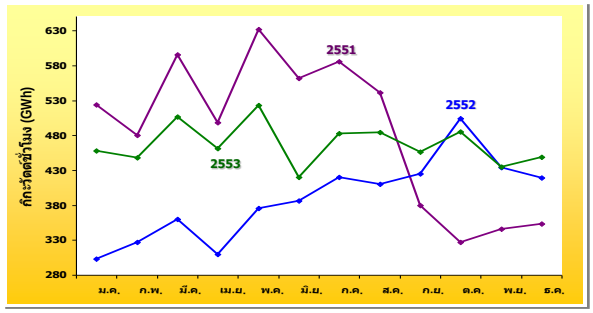
การใช้ไฟฟ้าอุตสาหกรรมการผลิตสิ่งทอ ปี 2551-2553



อัตราการขยายตัว (%)

ปี	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.-ธ.ค.
2551	-0.5	3.8	-2.4	-1.5	-3.5	-3.4	-1.3	-0.4	-2.8	-3.5	-7.8	-15.6	-3.3
2552	-22.0	-16.3	-12.9	-13.0	-9.3	-5.4	-5.6	-6.2	-4.0	-1.2	1.8	14.2	-7.0
2553	24.2	12.5	16.6	19.0	10.4	10.4	7.1	5.5	6.4	7.4	4.0	4.0	10.2

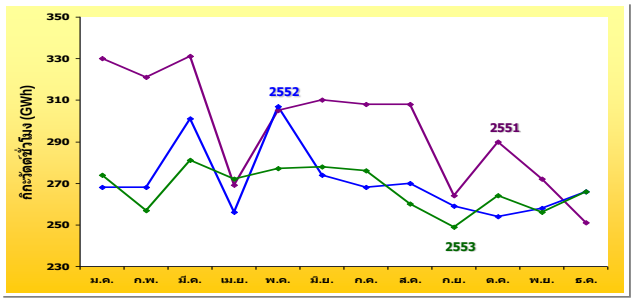
การใช้ไฟฟ้าอุตสาหกรรมเหล็กและเหล็กกล้า ปี 2551-2553



อัตราการขยายตัว (%)

ปี	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.-ธ.ค.
2551	8.7	5.5	12.3	5.7	20.2	15.7	12.7	5.7	-27.8	-38.7	-34.3	-31.7	-4.3
2552	-42.1	-32.0	-39.6	-37.8	-40.5	-31.4	-28.3	-24.3	11.9	54.2	25.6	18.7	-19.8
2553	51.1	37.2	40.8	48.7	39.2	9.0	14.8	18.0	7.2	-3.8	0.3	7.4	20.0

การใช้ไฟฟ้าอุตสาหกรรมการผลิตซีเมนต์ ปี 2551-2553



อัตราการขยายตัว (%)

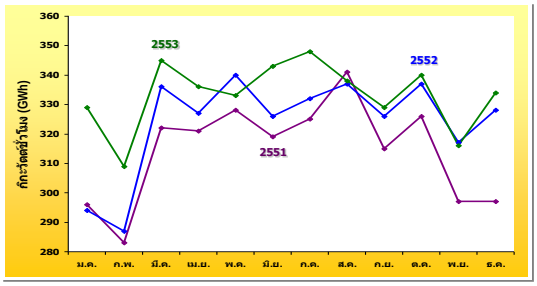
ปี	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.-ธ.ค.
2551	1.0	3.9	-6.3	-15.3	-5.5	-4.2	-12.0	-11.2	-17.5	-10.5	-14.6	-26.6	-10.0
2552	-18.8	-16.6	-9.1	-4.8	0.9	-11.5	-13.1	-12.3	-1.8	-12.5	-5.1	5.8	-8.7
2553	2.2	-4.0	-6.7	6.2	-9.9	1.2	3.1	-3.6	-3.9	4.2	-1.0	-0.2	-1.2

การใช้ไฟฟ้าภาคธุรกิจ ในปี 2553 กลุ่มธุรกิจหลักส่วนใหญ่มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากปีก่อน เช่นเดียวกับภาคอุตสาหกรรม ทั้งธุรกิจกลุ่มโรงแรม ห้างสรรพสินค้า ร้านขายปลีก-ขายส่ง และการก่อสร้าง โดยเฉพาะภาคร้านขายส่ง ในปีนี้ มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.7 การก่อสร้างมีการใช้ไฟเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.2 ทั้งจากการลงทุนภาคเอกชนและโครงการก่อสร้างภาครัฐ โดยเฉพาะช่วงไตรมาสแรกของปีมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มสูงขึ้นจากการก่อสร้างตามแผนปฏิบัติการไทยเข้มแข็งของรัฐบาล ก่อนชะลอตัวลงตั้งแต่เดือนพฤษภาคม และเริ่มปรับตัวขึ้นอีกครั้งในเดือนกันยายนจากการที่รัฐบาลมีการเบิกจ่ายเงินงบลงทุนตามแผนปฏิบัติการไทยเข้มแข็ง

การใช้ไฟฟ้าในอพาร์ทเมนท์และเกสต์เฮ้าส์มีการใช้ไฟเพิ่มขึ้นที่ระดับร้อยละ 12.1 ร้านขายปลีกมีการใช้ไฟเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง อยู่ที่ระดับร้อยละ 7.9 ตามการใช้จ่ายในการอุปโภคบริโภคของครัวเรือนที่ขยายตัวมากขึ้น

ธุรกิจกลุ่มห้างสรรพสินค้า และธุรกิจโรงแรม ยังคงมีการใช้ไฟฟ้าสูงกว่าปีที่ผ่านมาโดยเฉพาะช่วงไตรมาสแรกของปี ก่อนจะชะลอลงในไตรมาส 2 เนื่องจากผลกระทบจากการชุมนุมทางการเมือง ในช่วงครึ่งปีหลังการใช้ไฟกลุ่มห้างสรรพสินค้าได้ปรับตัวสูงขึ้น เช่นเดียวกับธุรกิจโรงแรมที่เริ่มมีการใช้ไฟเพิ่มขึ้น โดยปี 2553 ธุรกิจโรงแรมมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากปีที่ผ่านมาร้อยละ 8.4 เป็นผลมาจากการท่องเที่ยวขยายตัวอย่างต่อเนื่อง โดยปีนี้มีจำนวนนักท่องเที่ยวต่างชาติเดินทางเข้าประเทศไทยขยายตัวเพิ่มขึ้นจากปีก่อนถึงร้อยละ 12 .0

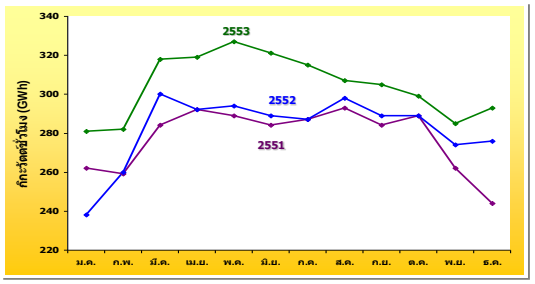
การใช้ไฟฟ้าห้างสรรพสินค้า ปี 2551-2553



อัตราการขยายตัว (%)

ปี	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.-ธ.ค.
2551	10.7	13.6	7.1	8.2	7.7	5.4	6.0	11.2	4.4	6.2	4.2	-2.1	6.8
2552	-0.7	1.4	4.5	2.0	3.7	2.3	2.3	-1.1	3.5	3.3	6.9	10.5	3.2
2553	11.9	7.7	2.5	2.6	-2.0	5.2	4.9	0.1	0.9	0.8	-0.4	1.6	2.8

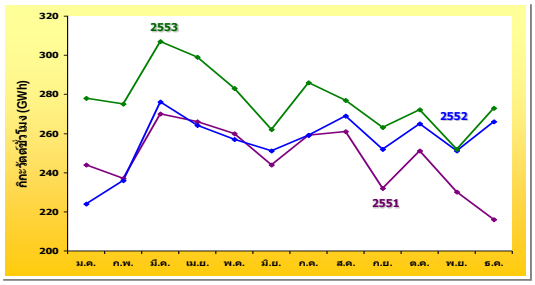
การใช้ไฟฟ้าร้านขายปลีก ปี 2551-2553



อัตราการขยายตัว (%)

ปี	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.-ธ.ค.
2551	15.9	14.2	2.9	7.1	1.5	-0.5	6.1	6.7	3.3	7.7	2.3	-6.7	4.8
2552	-9.2	0.4	5.4	0.1	1.7	1.6	-0.1	1.7	1.7	0.0	4.7	13.0	1.7
2553	18.2	8.5	6.0	9.2	11.3	11.3	9.8	3.3	5.6	3.6	3.9	6.0	7.9

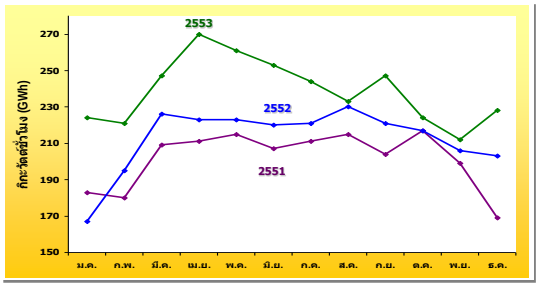
การใช้ไฟฟ้าธุรกิจกลุ่มโรงแรม ปี 2551-2553



อัตราการขยายตัว (%)

ปี	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.-ธ.ค.
2551	8.5	10.6	2.7	4.8	-0.2	2.1	6.8	5.4	-10.6	7.0	2.2	-10.1	2.2
2552	-8.4	-0.4	2.3	-0.6	-1.1	2.8	0.3	3.3	8.3	5.4	9.1	22.9	3.4
2553	24.1	16.1	11.2	13.1	10.2	4.5	10.1	3.0	4.6	2.7	0.6	2.7	8.4

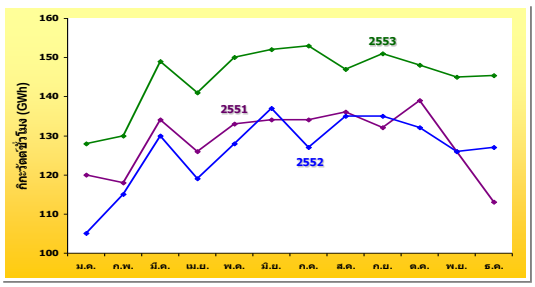
การใช้ไฟฟ้าอพาร์ทเมนท์และเกสต์เฮาส์ ปี 2551-2553



อัตราการขยายตัว (%)

ปี	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.-ธ.ค.
2551	19.5	19.6	8.4	6.5	12.7	2.7	11.1	11.6	6.7	15.5	15.6	-6.5	9.9
2552	-8.7	8.7	8.0	5.5	3.8	6.6	5.1	6.9	8.6	0.2	3.8	20.5	5.6
2553	34.5	13.2	9.4	20.8	17.1	14.8	10.1	1.0	11.9	3.2	2.9	12.0	12.1

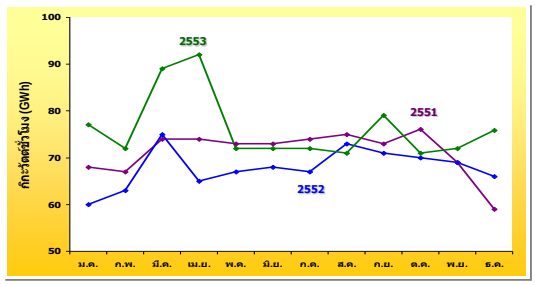
การใช้ไฟฟ้าร้านขายส่ง ปี 2551-2553



อัตราการขยายตัว (%)

ปี	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.-ธ.ค.
2551	15.0	11.9	-1.1	6.3	5.2	3.9	9.1	8.1	4.9	12.8	6.1	-4.3	6.3
2552	-12.9	-2.4	-2.6	-5.9	-4.3	2.8	-5.1	-0.2	1.8	-4.9	0.4	12.7	-1.8
2553	22.5	13.1	14.5	18.9	17.6	10.5	20.1	8.9	12.1	11.8	14.7	14.3	14.7

การใช้ไฟฟ้าการก่อสร้าง ปี 2551-2553



อัตราการขยายตัว (%)

ปี	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.-ธ.ค.
2551	27.1	-74.3	14.3	15.8	5.1	2.5	4.8	6.2	7.0	11.0	22.3	-5.1	-12.7
2552	-12.3	-5.4	1.1	-12.2	-8.6	-7.1	-8.7	-2.2	-3.3	-8.0	0.1	12.3	-4.8
2553	29.2	14.6	19.0	40.2	7.0	6.0	6.9	-3.4	12.0	1.7	3.8	14.1	12.2

การใช้ไฟฟ้าในเขตนครหลวง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนถึงร้อยละ 8.0 อยู่ที่ระดับ 45,061 กิกะวัตต์ชั่วโมง โดยเฉพาะการลงทุนในภาคอุตสาหกรรมและธุรกิจ มีอัตราการขยายตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.5 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่แล้ว และการใช้ในบ้านและที่อยู่อาศัย มีอัตราการขยายตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.6

การใช้ไฟฟ้าในเขตภูมิภาค เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนถึงร้อยละ 11.7 อยู่ที่ระดับ 100,734 กิกะวัตต์ชั่วโมง เนื่องจากภาวะเศรษฐกิจไทยที่ขยายตัวเพิ่มขึ้น โดยเฉพาะในสาขาอุตสาหกรรมและธุรกิจ มีอัตราการขยายตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.3 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่แล้ว ส่วนการใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านและที่อยู่อาศัยมีการขยายตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.9 และการใช้ไฟฟ้าในภาคเกษตรกรรมเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.1

ความต้องการไฟฟ้าและค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า

ปี	ความต้องการไฟฟ้าสูงสุด (เมกะวัตต์)	ค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า (ร้อยละ)
2542	13,712	76.1
2543	14,918	75.2
2544	16,126	73.5
2545	16,681	76.1
2546	18,121	73.9
2547	19,326	71.6
2548	20,538	74.9
2549	21,064	76.9
2550	22,586	74.3
2551	22,568	74.8
2552	22,596	73.4
2553	24,630	75.9

การจำหน่ายไฟฟ้าแยกตามประเภทผู้ใช้

หน่วย : กิกะวัตต์ชั่วโมง

	2552	2553	
		ปริมาณ	เปลี่ยนแปลง(%)
การใช้ไฟฟ้าในเขตนครหลวง	**41,733**	**45,061**	**8.0**
บ้านและที่อยู่อาศัย	9,779	10,716	9.6
ธุรกิจ	13,920	14,962	7.5
อุตสาหกรรม	15,768	16,948	7.5
อื่น ๆ	2,266	2,435	7.5
การใช้ไฟฟ้าในเขตภูมิภาค	**90,165**	**100,734**	**11.7**
บ้านและที่อยู่อาศัย	20,479	22,498	9.9
ธุรกิจ	18,713	21,018	12.3
อุตสาหกรรม	43,634	49,009	12.3
เกษตรกรรม	316	335	6.1
อื่น ๆ	7,023	7,874	12.1
ลูกค้าตรง กฟผ.	**2,894**	**2,914**	**0.7**
รวมทั้งสิ้น	**134,793**	**148,709**	**10.3**

ค่าเอฟที ในช่วงเดือนกันยายน – ธันวาคม 2553 ยังคงมีการตรึงค่าเอฟทีในอัตรา 92.55 สตางค์ต่อหน่วย

11. รายได้สรรพสามิตและฐานะกองทุนน้ำมัน

รายได้สรรพสามิต จากน้ำมันสำเร็จรูปในปี 2553 มีจำนวน 153,561 ล้านบาท

รายได้สรรพสามิต

หน่วย : ล้านบาท

ณ สิ้นปี	ภาษีสรรพสามิต
2548	77,021
2549	74,102
2550	76,962
2551	54,083
2552	123,445
ณ สิ้นปี	**ภาษีสรรพสามิต**
2553	**153,561**
มกราคม	12,514
กุมภาพันธ์	12,443
มีนาคม	14,603
เมษายน	13,852
พฤษภาคม	11,939
มิถุนายน	12,564
กรกฎาคม	12,605
สิงหาคม	12,664
กันยายน	12,007
ตุลาคม	12,023
พฤศจิกายน	12,431
ธันวาคม	13,916

ฐานะกองทุนน้ำมัน ในปี 2553 สถานะกองทุนน้ำมัน ณ สิ้นเดือนธันวาคม 2553 เท่ากับ 27,525 ล้านบาท

ฐานะกองทุนน้ำมัน

หน่วย : ล้านบาท

ณ สิ้นปี	ฐานะกองทุนน้ำมัน	รายรับ(รายจ่าย)
2548	-76,815	-26,588
2549	-41,411	35,404
2550	0	41,411
2551	11,069	11,069
2552	21,294	10,225

ณ สิ้นปี	ฐานะกองทุนน้ำมัน	รายรับ(รายจ่าย)
2553	**27,441**	**6,147**
มกราคม	20,794	-500
กุมภาพันธ์	20,705	-89
มีนาคม	21,764	1,059
เมษายน	22,705	941
พฤษภาคม	22,670	-35
มิถุนายน	23,820	1,150
กรกฎาคม	25,441	1,621
สิงหาคม	26,901	1,460
กันยายน	27,525	624
ตุลาคม	28,171	646
พฤศจิกายน	28,768	597
ธันวาคม	27,441	-1,327

ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน