

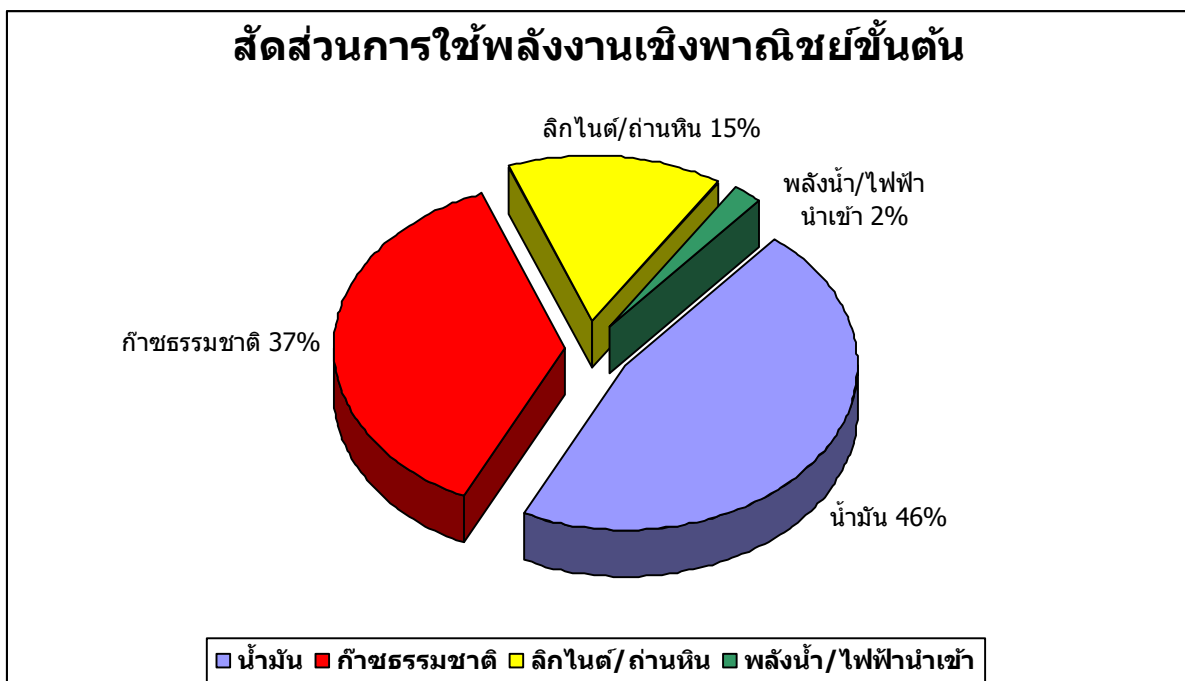
สถานการณ์พลังงานไทย ปี 2548

1. ภาพรวมเศรษฐกิจ

ธนาคารแห่งประเทศไทยได้คาดการณ์ภาวะเศรษฐกิจไทยในปี 2548 จะมีการขยายตัวไม่ต่ำกว่าร้อยละ 4.5 ชะลอตัวเมื่อเปรียบเทียบกับปี 2547 ซึ่งขยายตัวร้อยละ 6.2 ดุลบัญชีเดินสะพัดในภาพรวมทั้งปีขาดดุล เป็นผลสืบเนื่องมาจากภัยธรรมชาติและภาวะภัยแล้งตลอดปีที่ส่งผลกระทบต่อภาคเกษตร อุตสาหกรรม และการส่งออก ผลจากกรณีพิบัติภัยสึนามิเมื่อปลายปี 2547 ที่ทำให้ด้านบริการชะลอตัวลง อีกทั้งการประกาศลอยตัวน้ำมันดีเซลเมื่อวันที่ 13 กรกฎาคม 2548 ตามราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้น ส่งผลกระทบต่อราคาสินค้าและบริการในประเทศและกระทบต่ออัตราเงินเฟ้อซึ่งปรับตัวขึ้นตามราคาสินค้าและบริการ ปัจจัยต่างๆ เหล่านี้ส่งผลกระทบต่อสถานการณ์พลังงานภายในประเทศดังนี้

2. อุปสงค์พลังงาน

ความต้องการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ของไทยในปี 2548 อยู่ที่ระดับ 1,522 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 4.7 เนื่องจากความต้องการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์เพิ่มขึ้นทุกชนิด กล่าวคือ ความต้องการใช้น้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.3 ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.9 ลิกไนต์เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.0 ถ่านหินเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.5 และไฟฟ้าพลังน้ำเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.1



3. อุปทานพลังงาน

การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น อยู่ที่ระดับ 736 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 8.6 การผลิตพลังงานเกือบทุกชนิดเพิ่มขึ้น กล่าวคือ การผลิตก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.9 ลิกไนต์เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.9 การผลิตน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นร้อยละ 32.8 ยกเว้นการผลิตไฟฟ้าพลังน้ำที่ลดลงร้อยละ 3.8

การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น อยู่ที่ระดับ 980 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน ลดลงจากปี 2547 ร้อยละ 1.1 โดยการนำเข้าน้ำมันดิบลดลงร้อยละ 6.6 การนำเข้าถ่านหินเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.5 ก๊าซธรรมชาตินำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 17.7 การนำเข้าไฟฟ้าจากประเทศลาวและมาเลเซียเพิ่มขึ้นร้อยละ 29.0 โดยปี 2548 มีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.7 อัตราการพึ่งพาพลังงานจากต่างประเทศต่อความต้องการใช้อยู่ที่ร้อยละ 64 ลดลงจากปี 2547 ซึ่งอยู่ที่ระดับร้อยละ 68

ตารางที่ 1 การใช้ การผลิต และการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น⁽¹⁾

หน่วย : เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบ/วัน

	2547	2548	เปลี่ยนแปลง%	
			2547	2548
การใช้ ⁽²⁾	1,453.6	1,521.5	7.6	4.7
การผลิต	677.9	736.1	1.0	8.6
การนำเข้า (สุทธิ)	991.0	979.9	14.0	-1.1
การเปลี่ยนแปลงสต็อก	-11.6	-24.0		
การใช้ที่ไม่เป็นพลังงาน (Non-Energy use)	226.8	218.4	37	-3.7
การนำเข้า/การใช้ (%)	68	64		

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

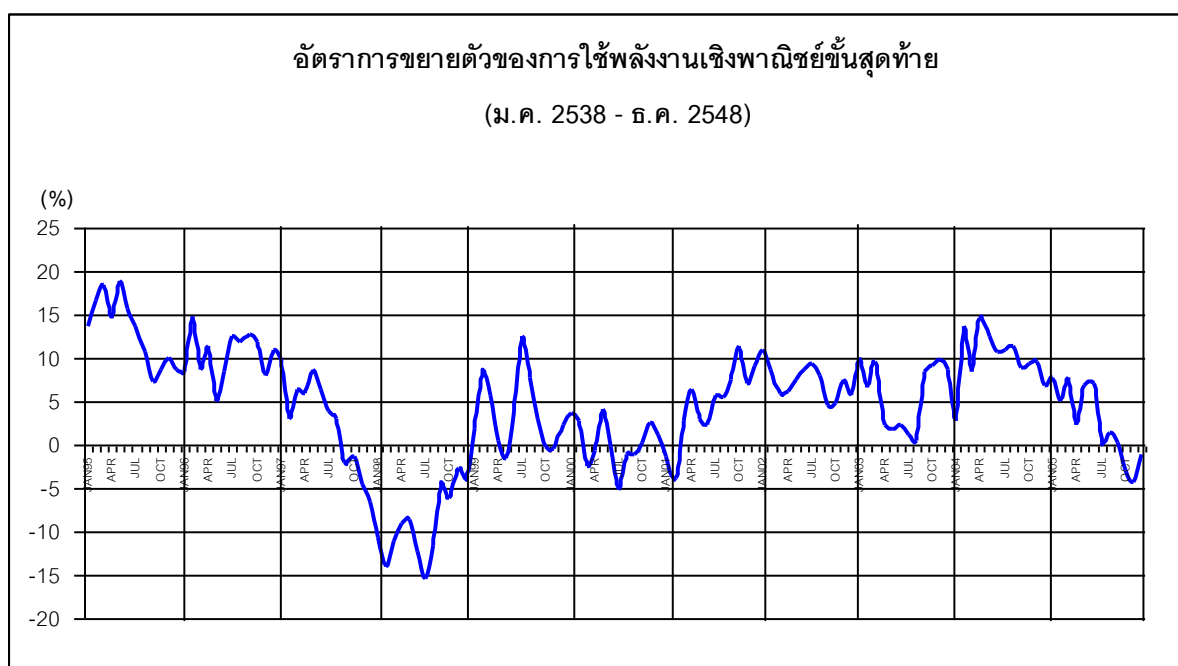
(2) การใช้ไม่รวมการเปลี่ยนแปลงสต็อก และการใช้ที่ไม่เป็นพลังงาน (Non-Energy use) ได้แก่ การใช้ยางมะตอย NGL Condensate LPG และ Napththa เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย ในปี 2548 อยู่ที่ 1,048 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 2.5 การใช้พลังงานทุกชนิดเพิ่มขึ้น กล่าวคือ การใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.1 การใช้ถ่านหินนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 21.3 การใช้ลิกไนต์เพิ่มขึ้นร้อยละ 15.6 และการใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.9 ในขณะที่การใช้น้ำมันสำเร็จรูปลดลงร้อยละ 1.2

ตารางที่ 2 การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย

หน่วย: เทียบเท่าฟันทันบาร์เรลน้ำมันดิบ/วัน

	2544	2545	2546	2547	2548
การใช้	820	880	931	1,023	1,048
น้ำมันสำเร็จรูป	547	579	612	663	655
ก๊าซธรรมชาติ	37	43	46	54	55
ถ่านหินนำเข้า	33	40	61	67	81
ลิกไนต์	40	43	24	38	43
ไฟฟ้า	164	175	187	201	213
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)					
การใช้	4.9	7.3	5.8	9.6	2.5
น้ำมันสำเร็จรูป	2.5	5.9	5.7	8.0	-1.2
ก๊าซธรรมชาติ	1.5	15.9	7.9	17.5	1.9
ถ่านหินนำเข้า	27.1	22.8	52.8	9.3	21.3
ลิกไนต์	22.5	7.5	-43.6	54	15.6
ไฟฟ้า	6.5	6.8	7.0	7.1	6.1



4. มูลค่าการนำเข้าพลังงาน

การนำเข้า พลังงานในปี 2548 มีมูลค่าเท่ากับ 759 พันล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีที่แล้ว ร้อยละ 33.9 ทั้งนี้มูลค่านำเข้าน้ำมันดิบมีสัดส่วนสูงที่สุดคิดเป็นร้อยละ 85 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมดอยู่ที่ระดับ 645 พันล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อน ร้อยละ 32.4 ก๊าซธรรมชาติที่มีสัดส่วนรองลงมา มีมูลค่า การนำเข้า 63 พันล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 37.0 น้ำมันสำเร็จรูปคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4 มีมูลค่าการนำเข้า 29 พันล้านบาท เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 81.3 ถ่านหินและไฟฟ้ามีมูลค่าการนำเข้าอยู่ที่ระดับ 15 พันล้านบาท และ 7 พันล้านบาท ตามลำดับ มูลค่าถ่านหินนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 25.0 และมูลค่าไฟฟ้านำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.7

ตารางที่ 3 มูลค่าการนำเข้าพลังงาน

หน่วย : พันล้านบาท

ชนิด	2547	2548	2548	
			การเปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
น้ำมันดิบ	487	645	32.4	85
น้ำมันสำเร็จรูป	16	29	81.3	4
ก๊าซธรรมชาติ	46	63	37.0	8
ถ่านหิน	12	15	25.0	2
ไฟฟ้า	6	7	16.7	1
รวม	567	759	33.9	100

5. น้ำมันดิบ

การผลิต น้ำมันดิบปี 2548 อยู่ที่ 114 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 32.8 เมื่อเทียบกับปี 2547 เนื่องจากแหล่งเบญจมาศซึ่งเป็นแหล่งผลิตที่ใหญ่ที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 44 มีการผลิตอยู่ที่ระดับ 50 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 26.3 แหล่งยูโนแคลเป็นแหล่งผลิตที่มีสัดส่วนรองลงมา มีการผลิตอยู่ที่ระดับ 30 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 34.9 แหล่งสิริกิติ์มีการผลิตเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.2 อยู่ที่ระดับ 17 พันบาร์เรลต่อวัน แหล่งทานตะวัน มีการผลิตอยู่ที่ระดับ 7 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 47.3 ในปี 2548 มีการผลิตของแหล่งจัสมิน ซึ่งเป็นแหล่งใหม่เริ่มทำการผลิตตั้งแต่เดือนมิถุนายน โดยผลิตอยู่ที่ระดับ 6 พันบาร์เรลต่อวัน รวมทั้งแหล่งนางนวลได้เริ่มการผลิตอีกครั้งตั้งแต่เดือนพฤษภาคม ผลิตอยู่ที่ระดับ 2 พันบาร์เรลต่อวัน

ตารางที่ 4 การผลิตน้ำมันดิบ

หน่วย : บาร์เรล/วัน

แหล่ง	ผู้ผลิต	2547	2548	
			ปริมาณ	สัดส่วน (%)
เบญจมาศ	Chevron	39,565	50,097	44
สิริกิติ์	Thai Shell	17,050	17,129	15
ทานตะวัน	Chevron	4,503	6,650	6
ยูโนแคล	Unocal	22,021	29,794	26
บึงหญ้าและบึงม่วง	SINO US Petroleum	856	1,098	1
จัสมิน	Pearl Oil	-	5,768	5
นางนวล	ปตท. สผ.	-	1,912	2
ฝางและอื่นๆ	กรมการพลังงานทหาร/ปตท. สผ.	1,521	1,442	1
รวมในประเทศ		85,516	113,890	100

หมายเหตุ BIG OIL PROJECT ของบริษัท ยูโนแคล ประกอบด้วย แหล่งปลาทอง ปลาหมึก กะพง สุราษฎร์ และยะลา

การใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่น ในปี 2548 อยู่ที่ระดับ 909 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อน ร้อยละ 1.8 คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 89 ของความสามารถในการกลั่นทั่วประเทศ โดยโรงกลั่นบางจากใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่นลดลงร้อยละ 30.4 โรงกลั่นสตาร์ปิโตรเลียมและโรงกลั่นระยองรีไฟเนอรี ใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่นลดลงร้อยละ 5.7 และ 5.3 ตามลำดับ ยกเว้นโรงกลั่นเอสโซ่ใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่นเพิ่มขึ้น ร้อยละ 17.8 โรงกลั่นระยองเพอร์ซิไฟเออร์และโรงกลั่นไทยออยล์ใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่นเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.5 และ 1.5 ตามลำดับ โดยโรงกลั่นบางจากทำการปิดซ่อมบำรุงตั้งแต่วันที่ 24 มกราคม-17 กุมภาพันธ์ 2548 โรงกลั่นทีพีโอปิดซ่อมบำรุงตั้งแต่วันที่ 4-13 มีนาคม 2548 และโรงกลั่นระยองรีไฟเนอรีปิดซ่อมบำรุงตั้งแต่วันที่ 20 ตุลาคม - 20 พฤศจิกายน 2548

การนำเข้าและส่งออก ในปี 2548 มีการนำเข้าน้ำมันดิบอยู่ที่ระดับ 828 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อน ร้อยละ 5.1 ส่วนใหญ่ร้อยละ 80 เป็นการนำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกกลาง ที่เหลือร้อยละ 11 และ 9 เป็นการนำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกไกล และที่อื่นๆ การส่งออกอยู่ที่ระดับ 66 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 11.1 โดยส่งออกไปขายที่ประเทศสิงคโปร์มากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 67 ส่งออกไปขายที่ประเทศญี่ปุ่นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 13 และส่งออกไปขายให้กับประเทศอื่นๆ ได้แก่ สหรัฐอเมริกา จีน ออสเตรเลีย และนิวซีแลนด์ คิดเป็นสัดส่วนรวมร้อยละ 20 เนื่องจากน้ำมันดิบที่ผลิตได้มีสารโลหะหนักปนอยู่มาก ซึ่งไม่ตรงกับคุณสมบัติที่โรงกลั่นภายในประเทศต้องการ

ตารางที่ 5 การจัดหาและการใช้น้ำมันดิบ

หน่วย : บาร์เรล/วัน

ปี	การจัดหา			ใช้ในโรงกลั่น*
	ผลิตภายในประเทศ	นำเข้า (สุทธิ)	รวม	
2541	29,420	679,729	709,149	721,808
2542	34,006	698,895	732,901	741,956
2543	57,937	643,063	701,000	749,629
2544	61,914	678,210	740,124	756,013
2545	75,567	679,762	755,329	827,688
2546	96,322	709,762	806,084	846,091
2547	85,516	813,422	898,939	925,850
2548	113,879	762,121	876,000	909,198
การเปลี่ยนแปลง (%)				
2544	6.6	55.5	5.6	0.8
2545	22.1	0.2	2.1	9.5
2546	27.5	4.4	6.7	2.2
2547	-11.2	14.5	11.5	9.4
2548	32.8	-6.3	-2.6	-1.8

*น้ำมันดิบ คอนเดนเสท และอื่นๆ

6. ก๊าซธรรมชาติ

การผลิตก๊าซธรรมชาติ ในปี 2548 อยู่ที่ระดับ 2,292 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปี 2547 ร้อยละ 5.9 คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 73 ของปริมาณการผลิตทั้งหมด ส่วนใหญ่ผลิตได้จากอ่าวไทย คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 70 ของปริมาณการผลิตทั่วประเทศ แหล่งผลิตสำคัญ ได้แก่ แหล่งบงกชของบริษัท ปตท.สผ. ผลิตอยู่ที่ระดับ 605 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.1 เมื่อเทียบกับปีที่แล้ว แหล่งไพลินของบริษัทยูโนแคล ผลิตอยู่ที่ระดับ 435 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 5.2 แหล่งเอราวัณผลิตอยู่ที่ระดับ 277 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.0

การนำเข้าก๊าซธรรมชาติ ในปี 2548 เป็นการนำเข้าจากพม่าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 857 ล้าน ลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 17.7 เมื่อเทียบกับปีที่แล้ว เนื่องจากการเพิ่มปริมาณการส่งก๊าซต่อวัน (DCQ) ของแหล่งเยตากุนจาก 260 เป็น 400 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ตั้งแต่ต้นปีที่ผ่านมา ซึ่งแหล่งเยตากุน ผลิตได้ 426 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 47.8 เมื่อเทียบกับปีก่อน และแหล่งยานาดาผลิตอยู่ที่ ระดับ 431 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลงร้อยละ 2.0 เมื่อเทียบกับปีก่อน

ตารางที่ 6 การผลิตก๊าซธรรมชาติ

หน่วย : ล้านลูกบาศก์ฟุต/วัน

	ผู้ผลิต	2547	2548	
			ปริมาณ	สัดส่วน (%)
แหล่งผลิตภายในประเทศ		2,158	2,292	73
แหล่งอ่าวไทย		2,069	2,199	70
เอราวัณ	Unocal	274	277	12
ไพลิน	Unocal	412	435	19
พูนานและจักรวาล	Unocal	187	221	10
สตูล	Unocal	104	118	5
กะพงและปลาทอง	Unocal	10	7	-
อื่นๆ (7 แหล่ง)	Unocal	275	333	15
บงกช	PTT E&P	597	605	26
ทานตะวัน	Chevron	61	38	2
เบญจมาศ	Chevron	149	165	7
แหล่งบนบก		89	93	3
น้ำพอง	Exxon Mobil	35	33	1
สิริกิติ์	Thai Shell	54	60	3
แหล่งนำเข้า*		726	857	27
ยาดานา	สหภาพพม่า	439	431	14
เยตากุน	สหภาพพม่า	287	426	14
รวม		2,884	3,149	100

*ค่าความร้อนของก๊าซธรรมชาติจากพม่า เท่ากับ 1,000 btu/ลบ.ฟุต

การใช้ก๊าซธรรมชาติ ในปี 2548 อยู่ที่ระดับ 3,149 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.2 เมื่อเทียบกับปีที่แล้ว เป็นการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 76 ของการใช้ทั้งหมด จำนวน 2,399 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.9 เมื่อเทียบกับปีที่แล้ว ใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี และอื่นๆ (โพรเพน อีเทน และ LPG) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 16 ปริมาณ 491 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 26.3 และที่เหลือร้อยละ 8 ใช้เป็นเชื้อเพลิงในโรงงานอุตสาหกรรม ปริมาณ 259 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.2

ตารางที่ 7 การใช้ก๊าซธรรมชาติรายสาขา

หน่วย : ล้านลูกบาศก์ฟุต/วัน

สาขา	2542	2543	2544	2545	2546	2547	2548
ผลิตไฟฟ้า	1,471	1,667	1,883	2,049	2,188	2,244	2,399
อุตสาหกรรม	127	153	177	199	218	251	259
อุตสาหกรรมปิโตรเคมี และอื่นๆ	263	292	337	355	385	389	491
รวม	1,861	2,112	2,397	2,603	2,791	2,884	3,149

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

7. ก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL)

การผลิต ในปี 2548 อยู่ที่ระดับ 12,483 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 16.1 เมื่อเทียบกับปีที่แล้ว เป็นการใช้ในประเทศปริมาณ 9,451 บาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 76 ของการผลิตทั้งหมด โดยเพิ่มขึ้นจากปีที่แล้วร้อยละ 1.0 ที่เหลืออีกร้อยละ 24 ส่งออกไปจำหน่ายยังประเทศสิงคโปร์ จำนวน 3,032 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีที่แล้วร้อยละ 121.5

ตารางที่ 8 การผลิต การส่งออก และการใช้ NGL

หน่วย : บาร์เรล/วัน

รายการ	2547	2548		
		ปริมาณ	การเปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
การผลิต	10,720	12,348	16.1	
การส่งออก	1,365	3,032	121.5	24
การใช้ภายในประเทศ	9,355	9,451	1.0	76

8. ผลผลิตน้ำมันสำเร็จรูป

การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป ในปี 2548 อยู่ที่ระดับ 848 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ร้อยละ 0.1 โดยการผลิตน้ำมันดีเซลลดลงร้อยละ 2.0 เมื่อเทียบกับปีที่แล้ว การผลิตน้ำมันเบนซินเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.0 ก๊าซปิโตรเลียมเหลวเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.9 ส่วนการผลิตน้ำมันเครื่องบินเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.4 การผลิตน้ำมันเตาลดลงร้อยละ 8.3

ตารางที่ 9 การผลิต การใช้ การนำเข้า และการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป ปี 2548

	ปริมาณ (พันบาร์เรล/วัน)				การเปลี่ยนแปลง (%)			
	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก
เบนซิน	125	159	-	35	-5.3	3.0	-100.0	48.7
เบนซินธรรมดา	75	87	-	13	-6.4	4.0	-100.0	133.3
เบนซินพิเศษ	50	72	-	22	-3.7	1.9	-100.0	23.0
ดีเซล	339	358	12	31	0.2	-2.0	0.8	-24.0
น้ำมันก๊าด	0.4	18	-	0.07	-8.6	-9.1	-	-93.4
น้ำมันเครื่องบิน	74	83	0.04	10	1.1	4.4	-94.7	63.2
น้ำมันเตา	107	106	25	16	2.3	-8.3	91.5	-16.2
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว*	75	124	-	30	8.2	8.9	-100	6.4
รวม	720	848	37	122	0.3	-0.1	26.2	2.8

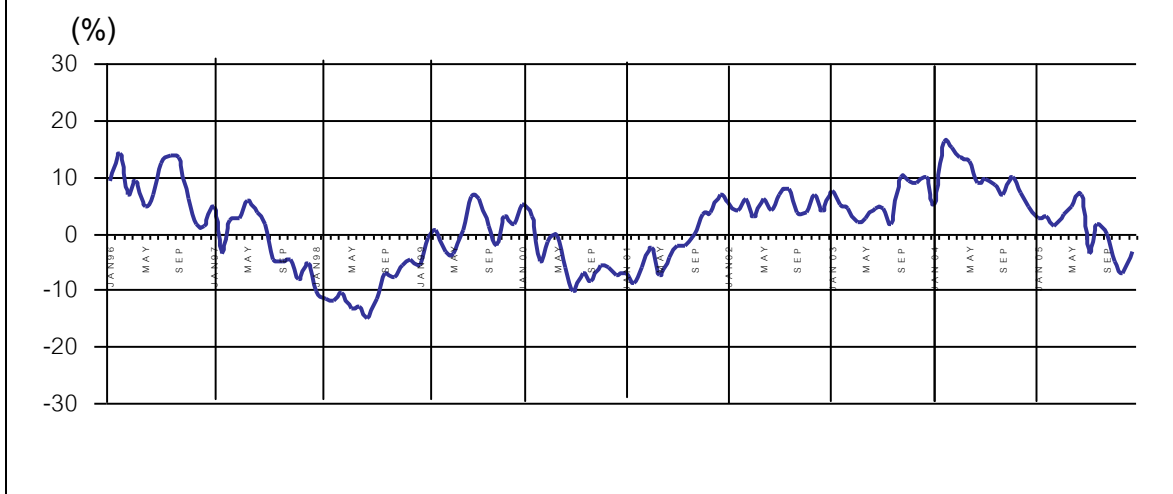
*ไม่รวมการใช้เพื่อเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

การใช้น้ำมันสำเร็จรูป ในปี 2548 อยู่ที่ระดับ 720 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีที่แล้ว ร้อยละ 0.3 โดยการใช้น้ำมันดีเซลเป็นสัดส่วนมากที่สุด ร้อยละ 47 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด เพิ่มขึ้นจากปีที่แล้ว ร้อยละ 0.2 การใช้เบนซินลดลงจากปีที่แล้วร้อยละ 5.3 เป็นผลจากระดับราคาที่ปรับตัวสูงขึ้นและมาตรการประหยัดพลังงานที่มีประสิทธิภาพของภาครัฐ ทำให้ประชาชนลดการใช้น้ำมันอย่างชัดเจน การใช้น้ำมันเตาเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.3 การใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลวเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.2 และน้ำมันเครื่องบินเพิ่มขึ้น ร้อยละ 1.1

การนำเข้าและส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป การนำเข้ามีปริมาณ 37 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีที่แล้วร้อยละ 26.2 โดยเป็นการนำเข้าน้ำมันเตาคุณภาพดี (ก่ามะถันต่ำ) เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าปริมาณ 25 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 91.5 การนำเข้าน้ำมันดีเซลในปีนี้อยู่ที่ระดับ 12 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.8 การส่งออกเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.8 จาก 119 พันบาร์เรลในปีที่แล้วมาอยู่ที่ระดับ 122 พันบาร์เรลในปี

อัตราการขยายตัวของการใช้น้ำมันสำเร็จรูป

ปี 2539 - 2548



● น้ำมันเบนซิน

การผลิต ในปี 2548 อยู่ที่ระดับ 159 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.0 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยเป็นการผลิตเบนซินธรรมดาเพิ่มขึ้นร้อยละ 87 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.0 และเป็นการผลิตเบนซินพิเศษ 72 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.9

การใช้ อยู่ที่ระดับ 125 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีที่แล้วร้อยละ 5.3 โดยการใช้ น้ำมันเบนซินธรรมดาตกลงร้อยละ 6.4 เช่นเดียวกับเบนซินพิเศษตกลงร้อยละ 3.7 เนื่องจากระดับราคาที่สูงขึ้น และการส่งเสริมให้ใช้ก๊าซโซฮอล์ของรัฐบาล โดยการใช้ก๊าซโซฮอล์เพิ่มขึ้นจาก 1.0 พันบาร์เรลต่อวัน ในปีที่แล้วมาอยู่ที่ระดับ 12 พันบาร์เรลต่อวันในปีนี้

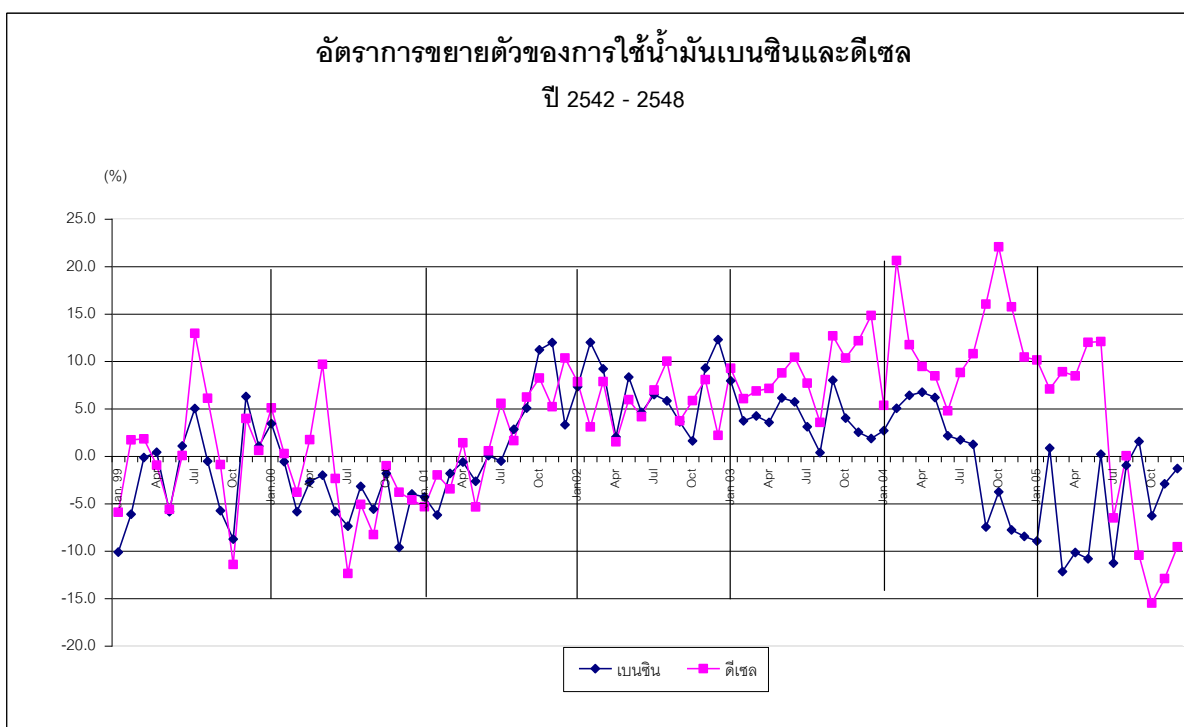
การส่งออก ในปีนี้อยู่ที่ระดับ 35 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 48.7 เมื่อเทียบกับปีที่แล้ว โดยเป็นการส่งออกเบนซินธรรมดาปริมาณ 13 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 133.3 และเป็นการส่งออกเบนซินพิเศษ 22 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 23

● น้ำมันดีเซล

การผลิต น้ำมันดีเซลในปีนี้อยู่ที่ระดับ 358 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 2.0 ส่วนใหญ่ร้อยละ 99.6 เป็นการผลิตน้ำมันดีเซลหมุนเร็วอยู่ที่ระดับ 357 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 1.9 ที่เหลือร้อยละ 0.4 เป็นการผลิตน้ำมันดีเซลหมุนช้าที่ระดับ 1 พันบาร์เรลต่อวัน

การใช้ น้ำมันดีเซลในปีนี้อยู่ที่ระดับ 339 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.2 เมื่อเทียบกับปีที่แล้ว โดยการใช้ในปี 2547 เพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 11.6 แต่หลังจากรัฐบาลประกาศลดอัตราค่าน้ำมันดีเซลตั้งแต่วันที่ 13 กรกฎาคม 2548 เป็นต้นไป ทำให้การใช้ลดลงมากในปีนี้

การนำเข้าและส่งออก การนำเข้าน้ำมันดีเซลในปี 2548 อยู่ที่ระดับ 12 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 0.8 เป็นการนำเข้าน้ำมันดีเซลหมุนเร็วทั้งหมดเช่นเดียวกับการส่งออก โดยการส่งออกน้ำมันดีเซลหมุนเร็วอยู่ที่ระดับ 31 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 24 การส่งออกน้ำมันดีเซลสุทธิอยู่ที่ระดับ 19 พันบาร์เรลต่อวัน



● **น้ำมันเตา**

การผลิต ในปี 2548 อยู่ที่ระดับ 106 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 8.3 เมื่อเทียบกับปี 2547

การใช้ อยู่ที่ระดับ 107 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีที่แล้วร้อยละ 2.3 โดยเป็นการใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า เพิ่มขึ้นร้อยละ 52.6

การนำเข้าและส่งออก การนำเข้าในปีนี้อยู่ที่ระดับ 25 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 91.5 เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยเป็นการนำเข้ามาใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. เนื่องจาก กฟผ. จำเป็นที่ต้องใช้น้ำมันเตาคุณภาพสูง (มีกำมะถันต่ำ) ในการผลิตไฟฟ้า การส่งออกน้ำมันเตาอยู่ที่ 16 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 16.2 เมื่อเทียบกับปี 2547 เป็นผลให้ปริมาณการนำเข้า (สุทธิ) จำนวน 9 พันบาร์เรลต่อวัน

ตารางที่ 10 ปริมาณการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้า

ชนิดของเชื้อเพลิง	2547	2548	การเปลี่ยนแปลง (%)	
			2547	2548
ก๊าซธรรมชาติ (ล้านลบฟ./วัน)*	1,671	1,740	2.9	3.9
น้ำมันเตา (ล้านลิตร)	1,296	1,851	114.2	42.8
ลิกไนต์ (พันตัน)	16,537	16,571	7.3	0.2
ดีเซล (ล้านลิตร)	55	49	143.1	-10.5

*การใช้ของ EGAT EGCO KEGCO และ RH (ราชบุรี)

● น้ำมันเครื่องบิน

การผลิต ในปี 2548 อยู่ที่ระดับ 83 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปี 2547 ร้อยละ 4.4

ปริมาณการใช้ ในปีนี้อยู่ที่ระดับ 74 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 1.1

การนำเข้าและส่งออก การนำเข้าน้ำมันเครื่องบินในปีนี้มีเพียง 0.1 พันบาร์เรลต่อวัน ในขณะที่การส่งออกอยู่ที่ระดับ 10 พันบาร์เรลต่อวัน ส่งผลให้การส่งออก (สุทธิ) จำนวน 10 พันบาร์เรลต่อวัน

● ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG)

การผลิต ในปี 2548 อยู่ที่ระดับ 124 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีที่แล้วร้อยละ 8.9 เนื่องจากโรงแยกก๊าซ ปตท. โรงที่ 5 เริ่มผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลวเข้าสู่ระบบตั้งแต่เดือนมกราคมปีนี้ รวมเป็นการผลิตจากโรงแยกก๊าซ ปตท. (โรงที่ 1 – 5) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 52 ของปริมาณการผลิตทั้งหมด ที่เหลือร้อยละ 48 เป็นการผลิตจากโรงกลั่นน้ำมันและอื่นๆ ในประเทศ

การใช้ อยู่ที่ระดับ 93.2 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 12.4 เป็นการใช้ในครัวเรือนอยู่ที่ระดับ 51 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.0 เมื่อเทียบกับปีที่แล้ว การใช้ในรถยนต์เพิ่มขึ้นร้อยละ 35.7 อยู่ที่ระดับ 10 พันบาร์เรลต่อวัน เนื่องจากราคาน้ำมันเบนซินปรับตัวสูง เป็นสาเหตุทำให้รถแท็กซี่และรถยนต์ส่วนบุคคลหันมาใช้ก๊าซ LPG มากขึ้น การใช้ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีเพิ่มขึ้นร้อยละ 33.4 การใช้เป็นเชื้อเพลิงในอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.1

การนำเข้าและการส่งออก ในปี 2548 ประเทศไทยไม่มีการนำเข้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวแต่มีการส่งออกก๊าซปิโตรเลียมเหลวปริมาณ 30 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปี 2547 ร้อยละ 6.4 ส่วนใหญ่ส่งออกไปยังประเทศในเอเชีย ได้แก่ ประเทศเวียดนามมีสัดส่วนสูงที่สุดร้อยละ 35 ของปริมาณการส่งออกทั้งหมด รองลงมาได้แก่ประเทศสิงคโปร์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 30 และประเทศจีน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 19 ตามลำดับ

ตารางที่ 11 การใช้ LPG

หน่วย : พันบาร์เรลต่อวัน

	2547	2548		
		ปริมาณ	สัดส่วน (%)	การเปลี่ยนแปลง (%)
ครัวเรือน	48	51	55	6.0
อุตสาหกรรม	14	14	15	2.1
รถยนต์	7	10	10	35.7
อุตสาหกรรมปิโตรเคมี	14	18	19	33.4
รวม	83	93	100	12.4

9. ถ่านหิน/ลิกไนต์

การผลิต ลิกไนต์ในปี 2548 มีปริมาณ 20.6 ล้านตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.0 เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยร้อยละ 82 ของการผลิตลิกไนต์ในประเทศ ผลิตจากเหมืองแม่เมาะและกระบี่ ของ กฟผ. จำนวน 16.9 ล้านตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.7 ส่วนที่เหลือร้อยละ 18 เป็นการผลิตจากเหมืองเอกชน จำนวน 3.7 ล้านตัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อน ร้อยละ 9.5 ส่วนใหญ่เป็นการผลิตจากแหล่งสัมปทานของบริษัทบ้านปู โดยการผลิตลิกไนต์จากเหมืองแม่เมาะจะนำไปใช้ในการผลิตไฟฟ้า

การใช้ ลิกไนต์/ถ่านหินในปีนี้ เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.9 เมื่อเทียบกับปีก่อน มาอยู่ที่ระดับ 29.7 ล้านตัน ประกอบด้วย การใช้ลิกไนต์ 21.1 ล้านตัน และถ่านหินนำเข้า 8.6 ล้านตัน โดยเป็นการใช้ลิกไนต์ในภาคการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. จำนวน 17 ล้านตัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 79 ที่เหลือจำนวน 5 ล้านตัน นำไปใช้ภาคอุตสาหกรรมต่างๆ ได้แก่ การผลิตปูนซีเมนต์ กระดาษและเยื่อกระดาษ รวมถึงใช้ในการบ่มใบยาสูบ ขณะที่การใช้ถ่านหินเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.5 เป็นการใช้ในอุตสาหกรรมจำนวน 6.4 ล้านตัน ที่เหลือใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ SPP จำนวน 2.0 ล้านตัน

การนำเข้า ถ่านหินในปี 2548 มีปริมาณ 8.5 ล้านตัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อน ร้อยละ 13.5 การนำเข้าถ่านหินจะนำไปใช้ในภาคอุตสาหกรรม คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 76 ของปริมาณการนำเข้าทั้งหมด เพิ่มขึ้นร้อยละ 21.3 เมื่อเทียบกับปีที่แล้ว ที่เหลืออีกร้อยละ 24 ใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าในโครงการ SPP โดยลดลงร้อยละ 5.5 เมื่อเทียบกับปีที่แล้ว

ตารางที่ 12 การผลิตและการใช้ลิติกไนต์/ถ่านหิน

หน่วย: พันตัน

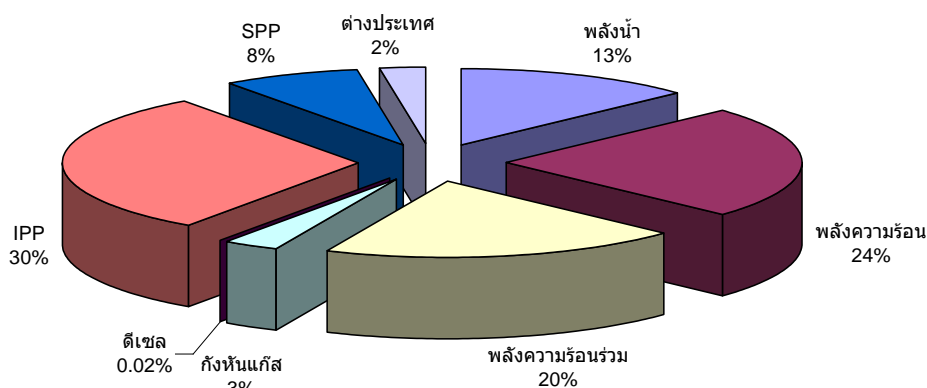
	2547	2548		
		ปริมาณ	อัตราเพิ่ม (%)	สัดส่วน(%)
การผลิตลิติกไนต์	20,038	20,642	3.0	100.0
การผลิตไฟฟ้า	16,657	16,914	1.5	81.9
เหมืองเอกชน*	3,381	3,728	10.3	18.1
- บ้านปู	2,168	1,301	-40.0	6.3
- ลานนา	488	23	-95.3	0.1
- อื่นๆ	725	2,404	231.6	11.6
การนำเข้าถ่านหิน	7,550	8,568	13.5	-
การจัดหา	27,588	29,210	5.9	-
การใช้ลิติกไนต์	20,462	21,106	3.1	100
ผลิตกระแสไฟฟ้า	16,537	16,571	0.2	79
อุตสาหกรรม	3,925	4,535	15.5	21
การใช้ถ่านหิน	7,550	8,568	13.5	100
อุตสาหกรรม	5,356	6,495	21.3	76
ผลิตกระแสไฟฟ้า (SPP)	2,194	2,073	-5.5	24
ความต้องการ	28,012	29,674	5.9	-

*ข้อมูลเบื้องต้น

10. ไฟฟ้า

กำลังการผลิตติดตั้งของไทย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2548 มีจำนวนรวมทั้งสิ้น 26,450 เมกะวัตต์ โดยเป็นการผลิตติดตั้งของ กฟผ. 15,795 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 60 รับซื้อจาก IPP จำนวน 8,000 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 30 รับซื้อจาก SPP จำนวน 2,016 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8 และนำเข้าจาก สปป.ลาว และแลกเปลี่ยนกับมาเลเซียจำนวน 640 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2

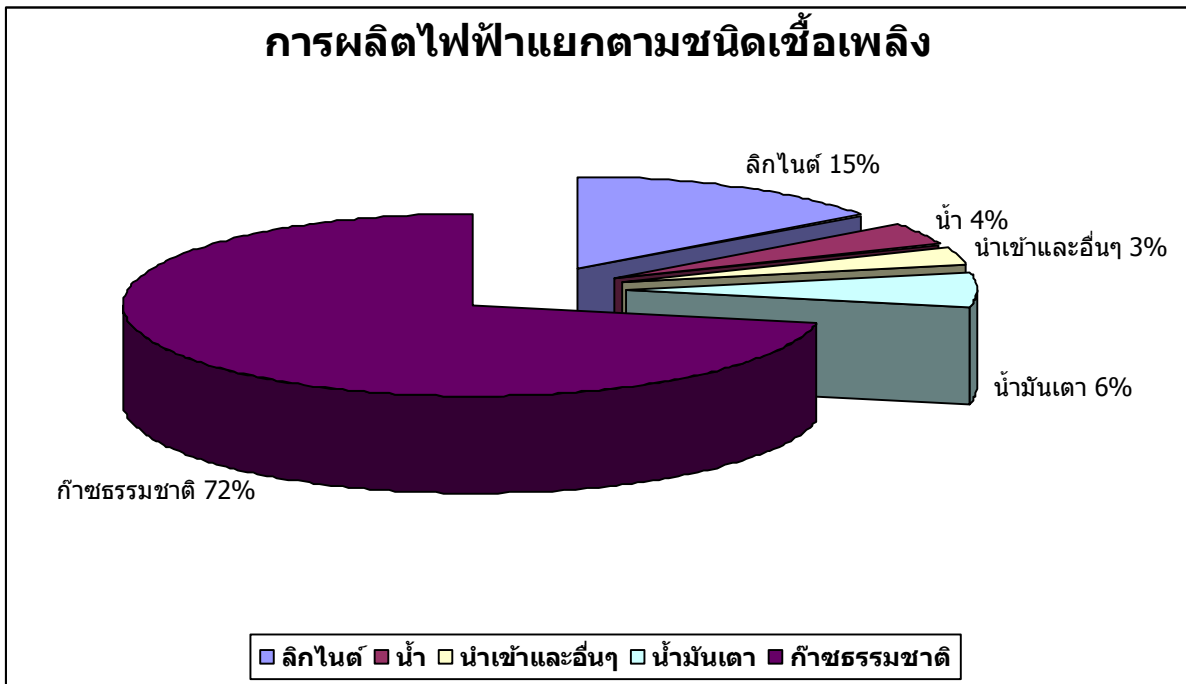
**กำลังการผลิตติดตั้งแยกตามประเภทโรงไฟฟ้า
ณ สิ้นเดือนธันวาคม 2548**



**ตารางที่ 13 กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า
ณ เดือนธันวาคม 2548**

	กำลังการผลิตติดตั้ง	สัดส่วน (%)
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)	15,795	60
ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)	8,000	30
ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP)	2,016	8
นำเข้าและแลกเปลี่ยน	640	2
รวม	26,450	100

การผลิตพลังงานไฟฟ้า ปริมาณการผลิตพลังงานไฟฟ้าของประเทศไทยในปี 2548 อยู่ที่ระดับ 134,798 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 5.7 แยกเป็นการผลิตไฟฟ้าโดยใช้เชื้อเพลิงจากก๊าซธรรมชาติ (รวม EGCO KEGCO ราชบุรี IPP และ SPP) จำนวน 96,836 กิกะวัตต์ชั่วโมง คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 72 จากถ่านหิน/ลิกไนต์ จำนวน 20,614 กิกะวัตต์ชั่วโมง คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 15 เป็นการผลิตจากพลังน้ำ 5,671 กิกะวัตต์ชั่วโมง คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4 ที่เหลือเป็นการผลิตไฟฟ้าจากน้ำมันเตา จำนวน 7,640 กิกะวัตต์ชั่วโมง คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6 และจากแหล่งอื่นๆ รวมทั้งการนำเข้าไฟฟ้าจากลาวและไฟฟ้าแลกเปลี่ยนกับมาเลเซีย จำนวน 4,036 กิกะวัตต์ชั่วโมง คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3



ความต้องการไฟฟ้าสูงสุด ในปี 2548 อยู่ในเดือนเมษายนที่ระดับ 20,538 เมกะวัตต์ สูงกว่าความต้องการไฟฟ้าสูงสุดของปี 2547 ซึ่งอยู่ที่ระดับ 19,326 เมกะวัตต์ อยู่ 1,212 เมกะวัตต์ ค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้าเฉลี่ย (Load Factor) อยู่ที่ระดับร้อยละ 74.9 และมีกำลังผลิตสำรองไฟฟ้าต่ำสุด (Reserved Margin) อยู่ที่ระดับ 24.7

การผลิตพลังงานไฟฟ้าตามชนิดของเชื้อเพลิงที่สำคัญ สรุปได้ดังนี้

- (ก) การผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติในปี 2548 เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.6 สาเหตุสำคัญเนื่องจาก กฟผ. มีการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้ามากขึ้นจากแหล่งผลิตภายในประเทศ และการนำเข้าก๊าซจากพม่า
- (ข) การผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน/ลิกไนต์ เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 1.0
- (ค) การผลิตไฟฟ้าจากน้ำมันเตา เพิ่มขึ้นร้อยละ 39.7
- (ง) การผลิตไฟฟ้าพลังน้ำ ลดลงร้อยละ 3.8
- (จ) การผลิตไฟฟ้าจากน้ำมันดีเซล ลดลงร้อยละ 24.1 เนื่องจากภาวะราคาน้ำมันปรับตัวสูงขึ้น
- (ฉ) การนำเข้าไฟฟ้าจาก สปป. ลาว และแลกเปลี่ยนกับมาเลเซีย เพิ่มขึ้นร้อยละ 29.4

การใช้ไฟฟ้า

ปริมาณการใช้ไฟฟ้า ในปี 2548 อยู่ที่ระดับ 120,450 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากปีที่แล้วร้อยละ 5.5 โดยสาขาอุตสาหกรรม ซึ่งเป็นสาขาที่มีสัดส่วนการใช้มากที่สุดร้อยละ 45 ของการใช้ทั้งประเทศ มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.1 สาขาธุรกิจและบ้านและที่อยู่อาศัย (คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 25 และร้อยละ 21) มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.1 และร้อยละ 4.0 ตามลำดับ สาขาเกษตรกรรมมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.5 และลูกค้าตรง กฟผ. (รวมขายให้ประเทศเพื่อนบ้าน) มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.2

การใช้ไฟฟ้าในเขตนครหลวง เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.5 เมื่อเทียบกับปี 2547 อยู่ที่ระดับ 39,906 กิกะวัตต์ชั่วโมง เป็นการใช้ในอุตสาหกรรม 15,430 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.2 การใช้ในธุรกิจ อยู่ที่ระดับ 13,622 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากปีที่แล้วร้อยละ 2.2 เช่นกัน การใช้ในบ้านและที่อยู่อาศัย อยู่ที่ระดับ 8,637 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.6

การใช้ไฟฟ้าในเขตภูมิภาค เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.9 อยู่ที่ระดับ 78,135 กิกะวัตต์ชั่วโมง โดยการใช้สาขาอุตสาหกรรมและธุรกิจ มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.7 เท่าๆกัน กล่าวคือ อยู่ที่ระดับ 38,367 กิกะวัตต์ชั่วโมง และ 16,454 กิกะวัตต์ชั่วโมง ส่วนการใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านและที่อยู่อาศัยมีการใช้ไฟฟ้า 16,889 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากปี 2547 ร้อยละ 4.2

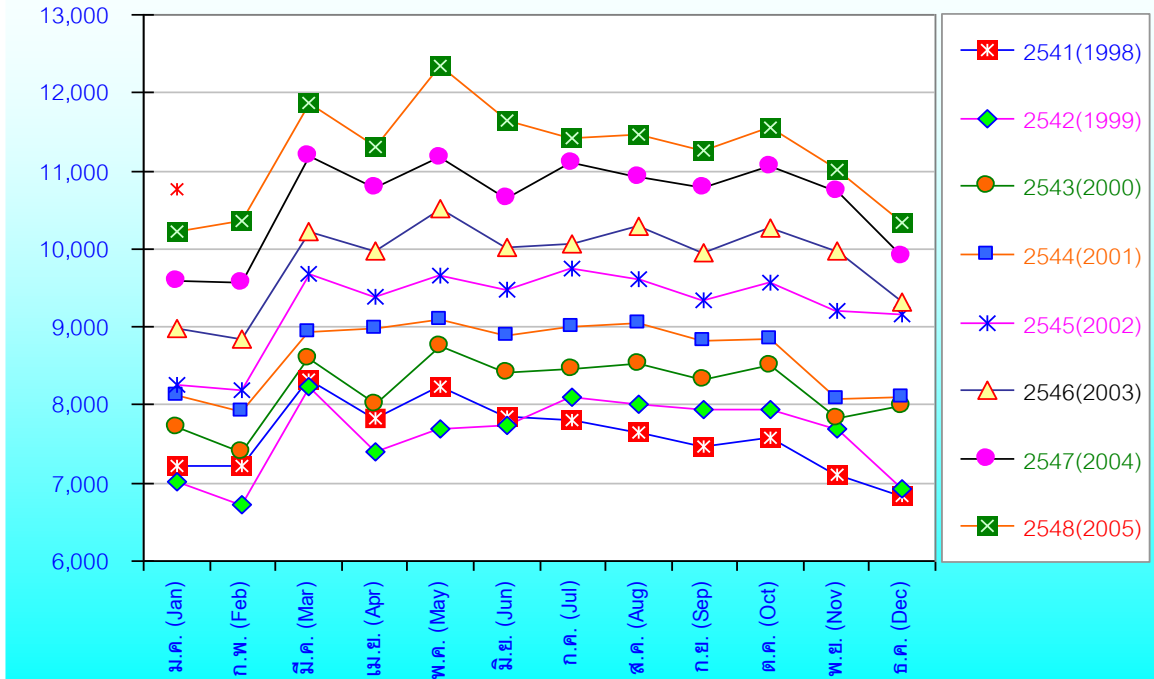
ตารางที่ 14 ความต้องการไฟฟ้าและค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า

ปี	ความต้องการไฟฟ้าสูงสุด (เมกะวัตต์)	ค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า (ร้อยละ)	กำลังผลิตสำรองไฟฟ้าต่ำสุด (ร้อยละ)
2540	14,506	73.5	8.3
2541	14,180	73.4	20.1
2542	13,712	76.1	22.1
2543	14,918	75.2	22.0
2544	16,126	73.5	30.9
2545	16,681	76.1	27.5
2546	18,121	73.9	35.1
2547	19,326	71.6	24.5
2548	20,538	74.9	24.7

ล้านหน่วย

(GWh)

ความต้องการพลังงานไฟฟ้าของ กฟผ. (Energy Demand of EGAT)



ตารางที่ 15 การจำหน่ายไฟฟ้าแยกตามประเภทผู้ใช้

	2547	2548	
		ปริมาณ	เปลี่ยนแปลง(%)
การใช้ไฟฟ้าในเขตนครหลวง			
บ้านและที่อยู่อาศัย	8,335	8,367	3.6
ธุรกิจ	13,329	13,622	2.2
อุตสาหกรรม	15,098	15,430	2.2
อื่น ๆ	2,170	2,217	2.2
รวม	38,931	39,906	2.5
การใช้ไฟฟ้าในเขตภูมิภาค			
บ้านและที่อยู่อาศัย	16,204	16,889	4.2
ธุรกิจ	15,276	16,454	7.7
อุตสาหกรรม	35,619	38,367	7.7
เกษตรกรรม	245	249	1.5
อื่น ๆ	5,733	6,175	7.7
รวม	73,078	78,135	6.9
ลูกค้าตรง กฟผ.	2,128	2,409	13.2
รวมทั้งสิ้น	113,979	120,450	5.5

11. รายได้สรรพสามิตและฐานะกองทุนน้ำมัน

รายได้สรรพสามิตจากน้ำมันสำเร็จรูปเดือนมกราคมถึงกันยายนปี 2548 มีจำนวน 77,021 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม ในปี 2548 กองทุนน้ำมันยังคงมีรายจ่ายจากการตรึงราคาน้ำมันของรัฐบาลก่อนการประกาศลอยตัว เป็นผลให้ฐานะกองทุนน้ำมัน ณ สิ้นเดือนธันวาคม 2548 ติดลบ 75,089 ล้านบาท

ตารางที่ 16 รายได้ภาษีสรรพสามิตและฐานะกองทุนน้ำมัน

หน่วย : ล้านบาท

ณ สิ้นปี	ฐานะกองทุนน้ำมัน	รายรับ(รายจ่าย)	ภาษีสรรพสามิต
2535	1,930	(4,717)	40,693
2536	78	(1,852)	44,717
2537	-732	(810)	46,969
2538	-1,116	(384)	54,838
2539	787	1,903	58,899
2540	234	(552)	64,768
2541	4,606	4,371	66,139
2542	4,418	(187)	65,076
2543	-4,673	(9,091)	65,026
2544	-10,351	(5,978)	65,602
2545	-4,156	6,195	67,726
2546	-2,469	1,687	72,962
2547	-50,227	(47,758)	78,754
2548	-75,089	(24,862)	77,021