

สถานการณ์พลังงานของไทยปี 2544

1. ภาพรวม

จากภาพรวมภาวะเศรษฐกิจไทยของสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ รายงานว่าผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ (GDP) ปี 2544 ขยายตัวร้อยละ 1.8 โดยเฉพาะไตรมาสสุดท้ายของปี ที่แนวโน้มการฟื้นตัวทางเศรษฐกิจเริ่มปรากฏชัดเจนขึ้น การผลิตเพื่อการบริโภคภายในประเทศขยายตัวอยู่ในเกณฑ์ดี โดยเฉพาะหมวดรถยนต์และวัสดุก่อสร้าง โดยการผลิตปูนซีเมนต์ได้ขยายตัวสูงขึ้นมาในช่วงไตรมาสที่ 4 ของปีนี้ตามภาวะการก่อสร้างที่ดีขึ้น

อัตราการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจ ด้านการผลิตรายไตรมาส

ณ ราคาปีฐาน 2531

หน่วย : %

สาขา	2543					2544				
	มค.-มีค.	เมย.-มิย.	กค.-กย.	ต.ค.-ธ.ค.	ม.ค.-ธ.ค.	มค.-มีค.	เมย.-มิย.	กค.-กย.	ต.ค.-ธ.ค.	ม.ค.-ธ.ค.
สาขาเกษตรกรรม	2.6	10.4	4.7	3.1	4.8	0.9	1.4	-1.7	3.9	1.5
สาขานอกภาคเกษตร	7.3	5.6	2.1	3.6	4.6	1.8	1.9	1.9	1.9	1.8
รวม	6.8	6.0	2.3	3.5	4.6	1.7	1.8	1.6	2.1	1.8

ที่มา : สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ

ความต้องการพลังงานเชิงพาณิชย์ของไทยในปี 2544 เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.1 เมื่อเทียบกับปีก่อน การใช้พลังงานเกือบทุกประเภทเพิ่มขึ้นยกเว้นผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปที่ใช้ลดลงร้อยละ 3.3 การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์เพิ่มขึ้นเพียงเล็กน้อยร้อยละ 1.0 สาเหตุจากการผลิตก๊าซธรรมชาติลดลง เป็นเพราะต้องนำเข้าก๊าซธรรมชาติจากพม่ามาใช้ตามภาวะที่ ปตท. ได้ทำสัญญาไว้ และการผลิตคอนกรีตลดลงตามการผลิตก๊าซธรรมชาติ การผลิตไฟฟ้าพลังน้ำและน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.1 และ 6.7 ตามลำดับ โดยการผลิตน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นจากแหล่งเบญจมาศของบริษัท เชฟรอน และจากแหล่งผลิตของยูโนแคลในอ่าวไทยได้แก่ แหล่งปลาหมึก กะพง และสุราษฎร์ ซึ่งได้เริ่มทำการผลิตตั้งแต่เดือนสิงหาคมปี 2544 เป็นต้นมา ขณะที่การนำเข้าเพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 10.5 เมื่อเทียบกับปี 2543 สาเหตุสำคัญมาจากการนำเข้าก๊าซธรรมชาติจากพม่า การนำเข้าถ่านหินและน้ำมันดิบ ส่งผลให้สัดส่วนการพึ่งพาพลังงานจากต่างประเทศเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 60 ในปี 2543 เป็นร้อยละ 63 ในปีนี้

ตารางที่ 1 การใช้ การผลิต และการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์⁽¹⁾

หน่วย : เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบ/วัน

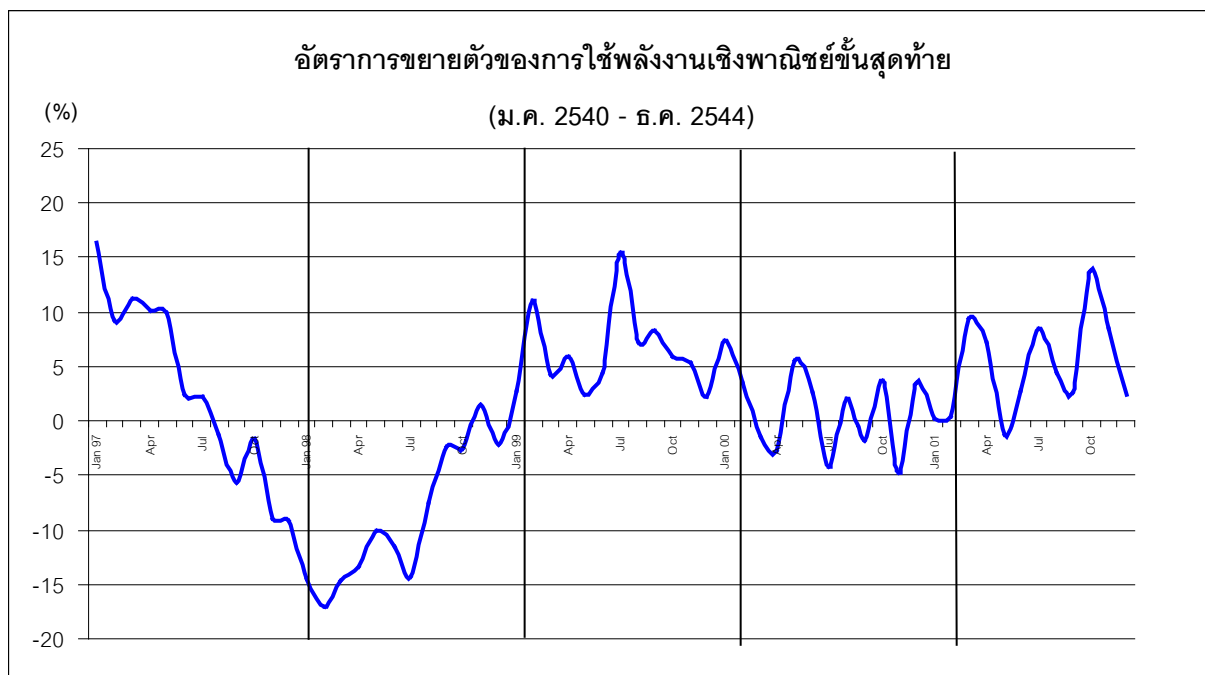
	2543	2544	การเปลี่ยนแปลง (%)	
			2543	2544
การใช้ ⁽²⁾	1,144.4	1,202.7	2.5	5.1
การผลิต	588.7	594.4	7.2	1.0
การนำเข้า (สุทธิ)	682.1	753.6	3.7	10.5
การเปลี่ยนแปลงสต็อก	41.3	52.9	-	-
การใช้ที่ไม่เป็นพลังงาน (Non-Energy use)	85.0	92.5	12.5	8.8
การนำเข้า/การใช้ (%)	59.6	62.6		
อัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจ (%)	4.6**	1.8**		

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

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

** ข้อมูลจากสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ

การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้ายในปี 2544 เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.1 เมื่อเทียบกับปี 2543 โดยการใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.2 ลิกไนต์/ถ่านหิน เพิ่มขึ้นร้อยละ 20.1 ทั้งนี้การใช้เพิ่มขึ้นมากในภาคอุตสาหกรรม การใช้ไฟฟ้า (รวมไฟฟ้าที่ผลิตจาก SPP) เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.5 ส่วนการใช้น้ำมันเชื้อเพลิงเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.3



2. น้ำมันดิบ

การผลิต ปริมาณการผลิตน้ำมันดิบในปี 2544 เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 6.9 กล่าวคือผลิตอยู่ที่ระดับ 62 พันบาร์เรลต่อวัน แหล่งผลิตที่สำคัญได้แก่ แหล่งเบญจมาศผลิตได้ 29 พันบาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 47 ของปริมาณน้ำมันดิบที่ผลิตได้ในประเทศ รองลงมาได้แก่ แหล่งสิริกิติ์ ผลิตอยู่ที่ระดับ 21 พันบาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 34 นอกจากนี้ยังมีแหล่งผลิตของบริษัทยูโนแคลในบริเวณอ่าวไทย ได้แก่ แหล่งปลาหมึก กะพง และสุราษฎร์ ที่เริ่มทำการผลิตในเดือนสิงหาคม 2544 โดยในเดือนธันวาคมนี้ ผลิตอยู่ที่ระดับ 4 พันบาร์เรลต่อวัน และคาดว่าจะสามารถผลิตได้เพิ่มขึ้นในปี 2545 ทั้งนี้บริษัทยูโนแคลมีกำลังการผลิตอยู่ที่ระดับ 15 พันบาร์เรลต่อวัน ปริมาณการผลิตน้ำมันดิบและคอนเดนเสทคิดเป็นร้อยละ 15 ของความต้องการใช้เพื่อการกลั่นภายในประเทศ

ตารางที่ 2 การผลิตน้ำมันดิบแยกตามแหล่ง

หน่วย : บาร์เรล/วัน

แหล่ง	ผู้ผลิต	2543	2544	
			ปริมาณ	สัดส่วน (%)
1. สิริกิติ์	Thai Shell	23,483	21,212	34.3
2. ปรีอกระเทียม	Thai Shell	102	92	0.1
3. หองตุม	Thai Shell	262	253	0.4
4. วัดแตน	Thai Shell	-	11	0.0
5. ทานตะวัน	Chevron	7,454	7,938	12.8
6. เบญจมาศ	Chevron	24,354	28,906	46.7
7. ฝาง	กรมการพลังงานทหาร	878	658	1.1
8. หนึ่งและสอง	ปตท. สผ. (BPเดิม)	548	597	1.0
9. บึงหญ้าและบึงม่วง	North Central	635	902	1.5
10. วิเชียรบุรี	Pacific Tiger Energy	200	180	0.3
11. ศรีเทพ	Pacific Tiger Energy	21	16	0.0
12. ยูโนแคล	Unocal	-	1,149	1.9
รวม		57,937	61,914	100.0

การใช้ ปริมาณการใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่นในปี 2544 อยู่ที่ระดับ 756 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นเพียงร้อยละ 0.8 เมื่อเทียบกับปี 2543 โรงกลั่นที่ใช้น้ำมันดิบในการกลั่นเพิ่มสูงขึ้น ได้แก่ ไทยออยล์ ในระดับ 193 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.7 เมื่อเทียบกับปีก่อน และบริษัท เอสโซ่ ในระดับ 136 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.8 ส่วนโรงกลั่นอื่นๆ การใช้ลดลง

การนำเข้า เนื่องจากปริมาณการผลิตน้ำมันดิบและคอนเดนเสทภายในประเทศมีเพียงร้อยละ 15 ของความต้องการใช้เพื่อการกลั่น จึงต้องมีการนำเข้าจำนวน 712 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.5 เมื่อเทียบกับปี 2543 คิดเป็นมูลค่า 284,373 ล้านบาท ส่วนใหญ่นำเข้าจากตะวันออกกลาง คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 77 ที่เหลือนำเข้าจากตะวันออกไกล และอื่นๆ

ตารางที่ 3 การจัดหาและการใช้น้ำมันดิบ

หน่วย : บาร์เรล/วัน

ปี	การจัดหา			ใช้ในโรงกลั่น
	ผลิตภายในประเทศ	นำเข้า (สุทธิ)	รวม	
1997	27,463	728,758	756,221	767,460
1998	29,420	679,729	709,149	721,808
1999	34,006	698,896	732,902	741,956
2000	57,937	641,972	699,909	749,629
2001	61,914	675,485	737,399	756,013
อัตราเพิ่ม (%)				
2000	70.8	-8.1	-4.5	1.0
2001	6.9	5.2	5.4	0.8

การส่งออก ในปี 2544 ไทยส่งออกน้ำมันดิบเป็นปริมาณ 37 พันบาร์เรลต่อวัน จากแหล่งเบญจมาศ และทานตะวันของบริษัท Chevron ปริมาณการส่งออกเพิ่มขึ้นร้อยละ 18.1 เมื่อเทียบกับปี 2543 คิดเป็นมูลค่าประมาณ 14,945 ล้านบาท ร้อยละ 38 ของปริมาณการส่งออกทั้งหมดส่งไปยังประเทศสิงคโปร์ สาเหตุที่ต้องส่งออกน้ำมันดิบ เนื่องจากองค์ประกอบของน้ำมันดิบจาก 2 แหล่งข้างต้นมีสารโลหะหนัก (สารปรอท) ปนอยู่มาก ซึ่งไม่ตรงกับ Spec ที่โรงกลั่นภายในประเทศต้องการ ทำให้ต้องส่งออกเกือบทั้งหมด

3. ก๊าซธรรมชาติ

การผลิต ปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติในปี 2544 ลดลงร้อยละ 2.5 กล่าวคือผลิตอยู่ที่ระดับ 1,900 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เป็นผลมาจากการนำเข้าก๊าซธรรมชาติจากพม่า คือจากแหล่งยาดานา และเยตากูน ตามสัญญาที่ ปตท.ได้ตกลงไว้ แหล่งผลิตที่สำคัญได้แก่ แหล่งบงกช ผลิตอยู่ที่ระดับ 584 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน คิดเป็นร้อยละ 31 ของปริมาณการผลิตภายในประเทศทั้งหมด รองลงมาได้แก่แหล่ง เอราว์ณ ไพลีน ฟูนาน จักรवाल และแหล่งเบญจมาศ

ตารางที่ 4 การผลิตก๊าซธรรมชาติ

หน่วย : ล้านลูกบาศก์ฟุต/วัน

	ผู้ผลิต	2543	2544	
			ปริมาณ	สัดส่วน (%)
แหล่งผลิตภายในประเทศ		1,948	1,900	79.3
แหล่งอ่าวไทย		1,818	1,783	74.4
เอราวัณ	Unocal	278	266	11.1
ไพลิน	Unocal	234	212	8.8
พูนานและจักรวาล	Unocal	208	199	8.3
สตูล	Unocal	125	118	4.9
กะพงและปลาทอง	Unocal	74	48	2.0
อื่นๆ (7 แหล่ง)	Unocal	899	186	7.8
บงกช	PTT E&P	548	584	24.4
ทานตะวัน	Chevron	57	52	2.2
เบญจมาศ	Chevron	97	118	4.9
แหล่งบนบก		130	117	4.9
น้ำพอง	Esso	71	60	2.5
สิริกิติ์	Thai Shell	59	57	2.4
แหล่งนำเข้า *		164	496	20.7
ยาดานา	สหภาพพม่า	128	377	15.7
เยตากูน	สหภาพพม่า	36	119	4.0
รวม		2,112	2,396	100.0

* ค่าความร้อนของก๊าซธรรมชาติจากพม่า = 1,000 btu/ลบ.ฟุต

การใช้ การใช้ก๊าซธรรมชาติในปี 2544 มีจำนวน 2,396 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.1 ประกอบด้วย การใช้ก๊าซธรรมชาติที่ผลิตในประเทศ 1,900 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน หรือคิดเป็นร้อยละ 79 ก๊าซธรรมชาตินำเข้า 496 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน คิดเป็นร้อยละ 21 การใช้เพิ่มขึ้นในภาคการผลิตไฟฟ้าเนื่องจาก กฟผ. ใช้ทดแทนน้ำมันเตาที่มีราคาสูงมากในปีนี้ และโรงไฟฟ้าจากโครงการ IPP ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง เริ่มผลิตไฟฟ้าจ่ายเข้าระบบของ กฟผ. ได้แก่ โรงไฟฟ้าราชบุรี บ. ผลิตไฟฟ้าอิสระ จก. (IPT) และ บ. ไตรเอนเนอจี้ (TECO) ที่เริ่มผลิตในช่วงปี 2543 ทั้งนี้การใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ IPP ในปี 2544 สูงขึ้นถึง 3 เท่า เมื่อเทียบกับปีก่อน

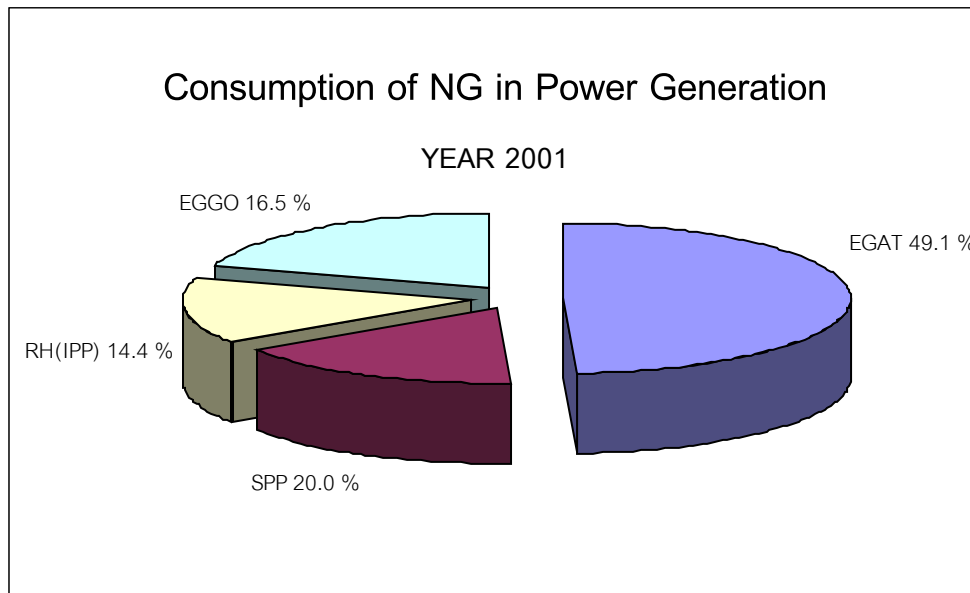
การนำเข้า ปริมาณการนำเข้าก๊าซธรรมชาติในปี 2544 สูงขึ้นจากปีก่อนมาก กล่าวคือ จากระดับ 164 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน มาอยู่ที่ระดับ 496 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เป็นการนำเข้าจากพม่า ประกอบด้วย แหล่งยาดานา จำนวน 377 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และแหล่งเยตากูน 119 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

ตารางที่ 5 การจัดหาและการใช้ก๊าซธรรมชาติ

หน่วย: ล้านลูกบาศก์ฟุต/วัน

ปี	การจัดหา			การใช้		
	การผลิต	การนำเข้า	รวม	*ไฟฟ้า	อุตสาหกรรมและอื่นๆ	รวม
1997	1,564		1,564	1,253	311	1,564
1998	1,698	2	1,700	1,345	355	1,700
1999	1,868	2	1,870	1,473	397	1,870
2000	1,948	164	2,113	1,608	505	2,113
2001	1,900	496	2,396	1,879	517	2,396
สัดส่วน (%)						
2000	92.2	7.8	100	76.1	23.9	100
2001	79.3	20.7	100	78.4	21.6	100

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



4. **ก๊าซธรรมชาติเหลว (NGL)** ปริมาณการผลิตอยู่ที่ระดับ 9,982 บาร์เรล/วัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.2 เมื่อเทียบกับปีก่อน ปริมาณการใช้ในประเทศอยู่ในระดับ 7,743 บาร์เรล/วัน ประกอบด้วย การใช้ในอุตสาหกรรมตัวทำละลาย (Solvent) 6,802 บาร์เรล/วัน คิดเป็นร้อยละ 87.8 และใช้ในโรงกลั่น 941 บาร์เรล/วัน หรือคิดเป็นร้อยละ 12.2 อีกส่วนหนึ่งส่งออกไปจำหน่ายยังประเทศสิงคโปร์ จำนวน 1,833 บาร์เรล/วัน ปริมาณการส่งออกลดลงร้อยละ 28.7 เมื่อเทียบกับปี 2543

ตารางที่ 6 การผลิต การส่งออกและการใช้ NGL

หน่วย : บาร์เรล/วัน

รายการ	2543	2544		
		ปริมาณ	การเปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
การผลิต	8,797	9,982	13.2	
การส่งออก	2,563	1,833	-28.7	
การใช้ภายในประเทศ	6,080	7,743	27.4	100.0
- กลั่นน้ำมัน	399	941	135.8	12.2
- SOLVENT	5,681	6,802	19.7	87.8

5. ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป

ภาพรวมปริมาณการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปของไทยในปี 2544 เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.3 เมื่อเทียบกับปี 2543 การผลิตน้ำมันสำเร็จรูปหลักเพิ่มขึ้นเกือบทุกชนิด ยกเว้นการผลิตน้ำมันเตาและน้ำมันเครื่องบิน ขณะที่การใช้ น้ำมันสำเร็จรูปของประเทศลดลงร้อยละ 2.6 ทั้งนี้เนื่องจากการใช้น้ำมันเตาในการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. ลดลง มากจึงมีเหลือสำหรับส่งออก โดยในปี 2544 นี้มีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป (สุทธิ) เพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 34.1 และ เป็นการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปทุกชนิด

ตารางที่ 7 การผลิต การใช้ การนำเข้า และการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป

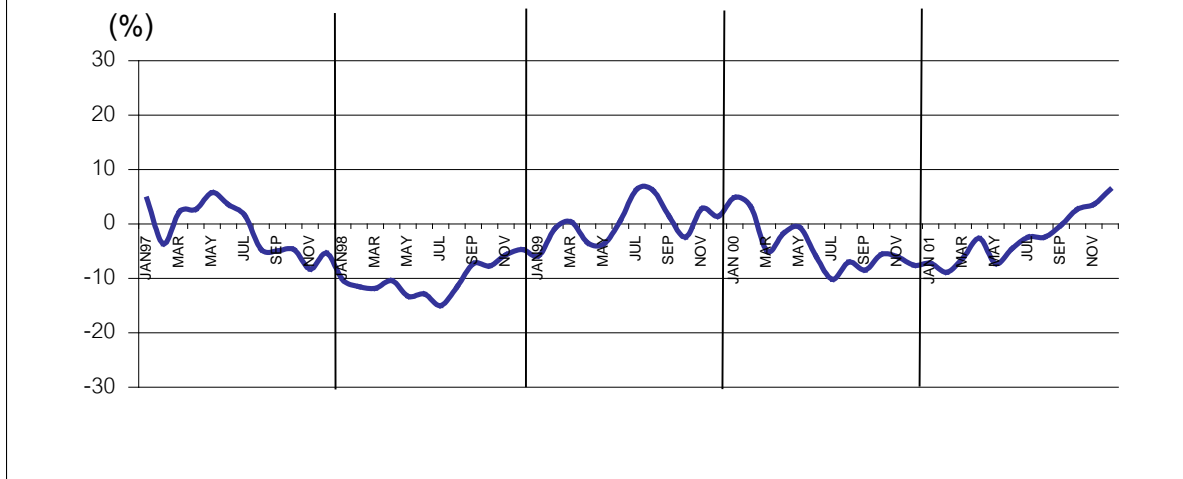
ปี 2544

	ปริมาณ (พันบาร์เรล/วัน)				การเปลี่ยนแปลง (%)			
	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก
เบนซิน	118.2	143.5	2.5	25.5	1.4	2.9	395.9	19.8
● เบนซินพิเศษ	51.7	72.3	-	18.9	-12.4	-2.2	-100.0	42.1
● เบนซินธรรมดา	66.4	71.2	2.5	6.6	15.6	8.9	713.6	-17.3
ดีเซล	262.3	287.2	5.5	28.4	1.6	3.4	-50.1	-1.7
ก๊าด	1.0	10.1	-	6.8	15.9	19.5	-	0.7
น้ำมันเครื่องบิน	64.1	73.0	0.1	8.4	6.4	-2.5	18.4	-40.2
น้ำมันเตา	78.1	111.4	-	26.5	-28.8	-7.5	-100.0	99.6
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว*	64.2	101.1	-	24.2	10.4	14.0	-	13.1
รวม	587.9	726.8	8.1	119.8	-2.6	2.3	-63.8	13.3

*ไม่รวมการใช้เพื่อเป็นวัตถุดิบ

อัตราการขยายตัวของการใช้น้ำมันสำเร็จรูป

ปี 2540 - ธ.ค. 2544



- **น้ำมันเบนซิน**

การผลิต น้ำมันเบนซินในปี 2544 เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.9 เมื่อเทียบกับปีก่อน กล่าวคือผลิตอยู่ที่ระดับ 143 พันบาร์เรลต่อวัน ประกอบด้วย น้ำมันเบนซินธรรมดาเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.9 ขณะที่การผลิตเบนซินพิเศษลดลงร้อยละ 2.2 ซึ่งสอดคล้องกับการใช้

การใช้ ปริมาณการใช้ในปีนี้อยู่ที่ระดับ 118 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.4 เมื่อเทียบกับปี 2543 ทั้งนี้ปริมาณการใช้เพิ่มสูงขึ้นมากในช่วงไตรมาสที่ 4 คาดว่าเป็นผลมาจากภาวะเศรษฐกิจเริ่มดีขึ้น สังเกตได้จากยอดการจำหน่ายรถยนต์ส่วนบุคคลและรถจักรยานยนต์ขยายตัวขึ้นมาก การใช้น้ำมันเบนซินพิเศษลดลงร้อยละ 12.4 ขณะที่การใช้น้ำมันเบนซินธรรมดาเพิ่มขึ้นร้อยละ 15.6 เป็นผลจากการรณรงค์ให้มีการใช้น้ำมันที่มีค่าออกเทนให้เหมาะสมกับประเภทรถ และมาตรการดังกล่าวได้รับการตอบรับจากประชาชนด้วยดี ทำให้มีการใช้น้ำมันเบนซินธรรมดา (ออกเทน 87 และ 91) เพิ่มขึ้น โดยสัดส่วนการใช้เบนซินธรรมดาอยู่ที่ระดับร้อยละ 56 เบนซินพิเศษร้อยละ 44

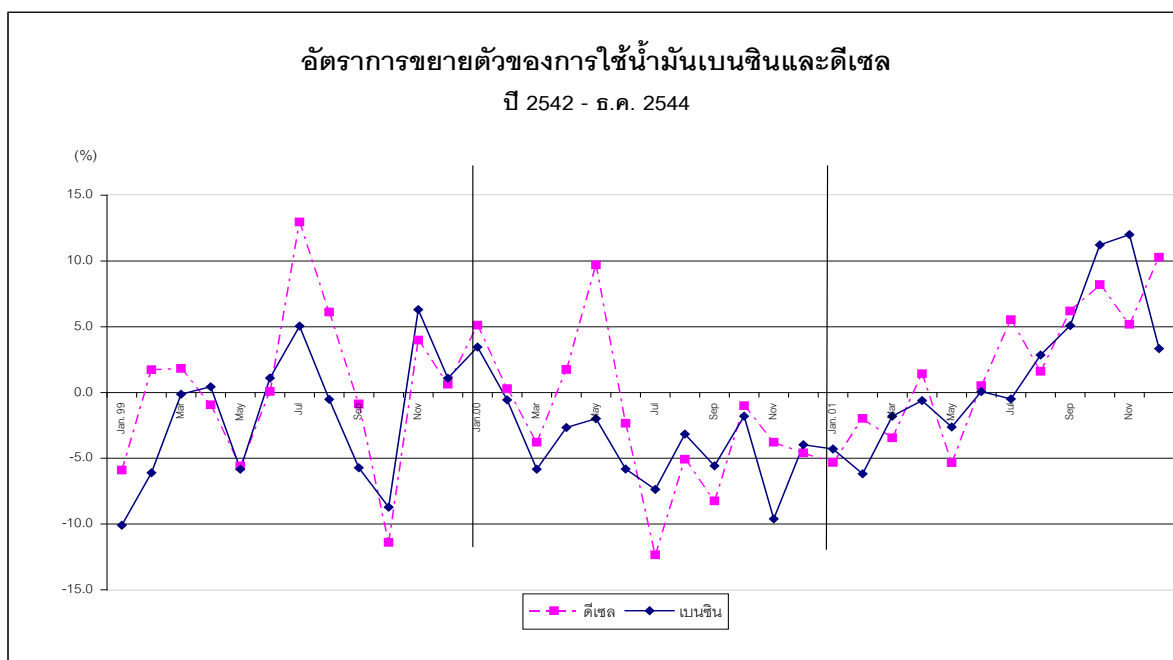
การนำเข้าและส่งออก ปริมาณการนำเข้าน้ำมันเบนซินในปี 2544 นี้อยู่ที่ระดับ 2 พันบาร์เรลต่อวัน ขณะที่มีการส่งออกเป็นจำนวน 25 พันบาร์เรลต่อวัน ส่งผลให้ส่งออก (สุทธิ) 23 พันบาร์เรลต่อวัน

- **น้ำมันดีเซล**

การผลิต ในปี 2544 การผลิตน้ำมันดีเซลเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.4 เมื่อเทียบกับปี 2543 กล่าวคือ ผลิตอยู่ที่ระดับ 287 พันบาร์เรลต่อวัน ประกอบด้วย การผลิตน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว 285 พันบาร์เรลต่อวัน ดีเซลหมุนช้า 2 พันบาร์เรลต่อวัน

การใช้ การใช้ดีเซลในปีนี้อยู่ที่ระดับ 262 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.6 เมื่อเทียบกับปี 2543 การใช้น้ำมันดีเซลได้ปรับตัวลดลงต่อเนื่องตั้งแต่ครึ่งหลังปี 2543 จนถึงไตรมาสที่ 2 ของปี 2544 สาเหตุส่วนหนึ่งมาจากราคาน้ำมันดีเซลอยู่ในระดับสูง และการใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าลดลง ประกอบกับภาวะเศรษฐกิจโดยรวมยังไม่ดี แต่การใช้ได้ขยับตัวสูงขึ้นในช่วงครึ่งหลังของปี 2544 สาเหตุจากราคาน้ำมันได้ปรับตัวลดลงและภาวะเศรษฐกิจเริ่มดีขึ้น โดยอัตราการขยายตัวทางเศรษฐกิจของไตรมาสที่ 4 เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.1 และการนำไปใช้ในการเดินเครื่องของระบบ Combine Cycle ที่โรงไฟฟ้าราชบุรี ตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน 2544 นี้

การนำเข้าและส่งออก การนำเข้าน้ำมันดีเซลในปี 2544 อยู่ที่ระดับ 6 พันบาร์เรลต่อวัน เป็นน้ำมันดีเซลหมุนเร็วทั้งหมด ขณะที่มีการส่งออกจำนวน 28 พันบาร์เรลต่อวัน จึงมีปริมาณส่งออก (สุทธิ) จำนวน 22 พันบาร์เรลต่อวัน



- **น้ำมันเตา**

การผลิต การผลิตน้ำมันเตาในปี 2544 ลดลงร้อยละ 7.5 เมื่อเทียบกับปี 2543 โดยผลิตอยู่ที่ระดับ 111 พันบาร์เรลต่อวัน แต่ยังคงสูงกว่าความต้องการใช้ภายในประเทศ

การใช้ ปริมาณการใช้อยู่ที่ระดับ 78 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงถึงร้อยละ 28.8 เมื่อเทียบกับปี 2543 ทั้งนี้เนื่องจากการใช้น้ำมันเตาในภาคการผลิตกระแสไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ลดลงร้อยละ 73 ประกอบกับการใช้ในภาคอุตสาหกรรมและอื่นๆ ลดลงร้อยละ 3.1 เนื่องจากราคาน้ำมันเตาอยู่ในระดับที่สูงเป็นสาเหตุให้อุตสาหกรรมบางแห่งหันไปใช้เชื้อเพลิงอื่นแทน

การนำเข้าและส่งออก ในปี 2544 ไทยส่งออกน้ำมันเตาเป็นจำนวน 26 พันบาร์เรลต่อวัน ขณะไม่มีการนำเข้าน้ำมันเตา

ตารางที่ 8 ปริมาณการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้า

ชนิดของเชื้อเพลิง	2543	2544	
		ปริมาณเชื้อเพลิง	การเปลี่ยนแปลง (%)
ก๊าซธรรมชาติ (ล้านลบฟ./วัน)	1,297	1,437	10.5
น้ำมันเตา (ล้านลิตร)	2,364	647	-72.6
ลิกไนต์ (พันตัน)	14,121	15,744	11.5
ดีเซล (ล้านลิตร)	29	75	159.8

- **น้ำมันเครื่องบิน**

การผลิตน้ำมันเครื่องบินในปี 2544 ลดลงร้อยละ 2.5 เมื่อเทียบกับปีก่อน กล่าวคือจากระดับ 75 พันบาร์เรลต่อวัน เหลือ 73 พันบาร์เรลต่อวัน ในปีนี้ อย่างไรก็ตามปริมาณการผลิตยังคงสูงกว่าความต้องการใช้ โดยปริมาณการใช้อยู่ในระดับ 64 พันบาร์เรลต่อวัน ซึ่งสูงกว่าปี 2543 ร้อยละ 6.4 เป็นผลให้มีการส่งออก (สุทธิ) จำนวน 8 พันบาร์เรลต่อวัน

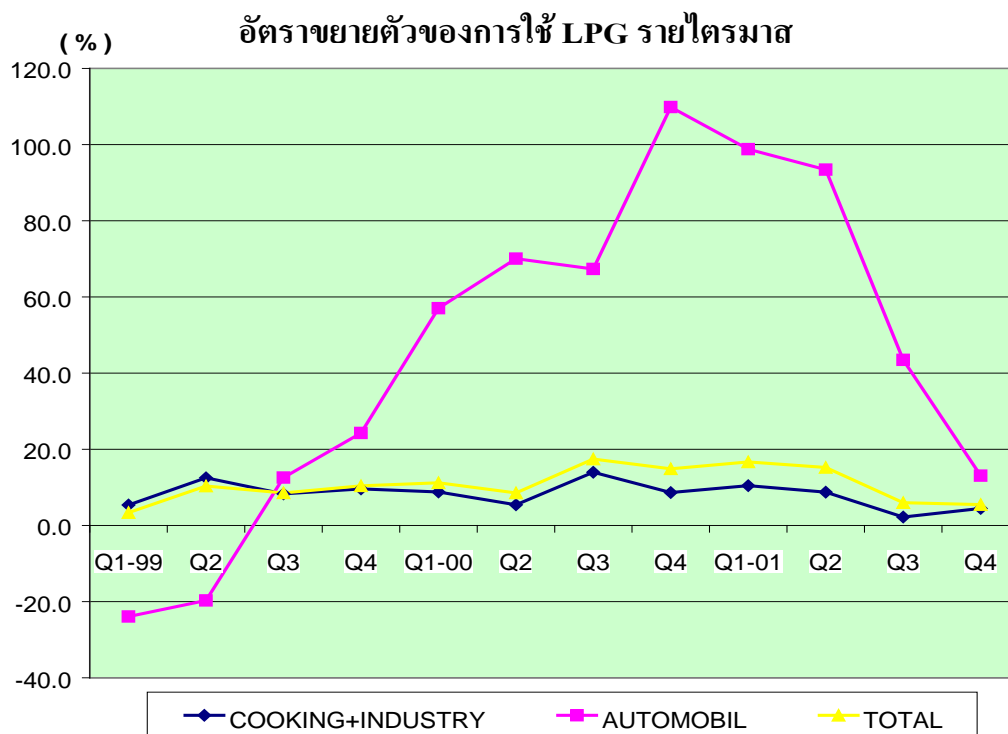
- **ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG)**

การผลิต ปริมาณการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลวในปี 2544 เพิ่มขึ้นร้อยละ 14.0 เมื่อเทียบกับปี 2543 โดยผลิตได้ในระดับ 101 พันบาร์เรลต่อวัน แยกเป็นการผลิตจากโรงแยกก๊าซของ ปตท. (โรงที่ 1-4)

คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 45 ที่เหลือร้อยละ 55 เป็นการผลิตจากโรงกลั่นและอื่นๆ ปริมาณการผลิตยังคงสูงกว่าความต้องการใช้ภายในประเทศ

การใช้ ปริมาณการใช้เพื่อเป็นพลังงาน (ใช้ในครัวเรือน อุตสาหกรรม และรถยนต์) และใช้เป็นวัตถุดิบในปี 2544 อยู่ในระดับ 77 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.6 เมื่อเทียบกับปีก่อน การใช้ LPG ในรถยนต์เพิ่มสูงขึ้นถึงร้อยละ 53.1 ทั้งนี้เป็นผลมาจากการนำ LPG ไปใช้ในรถแท็กซี่ เนื่องจาก LPG มีราคาถูกกว่าเบนซิน ประกอบกับ การใช้ในครัวเรือนและอุตสาหกรรมก็สูงขึ้นเช่นเดียวกัน ส่วนการใช้ LPG เพื่อเป็นวัตถุดิบของภาคอุตสาหกรรม (Feedstock) เพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 33.7

อย่างไรก็ตาม เมื่อวิเคราะห์การใช้ LPG เป็นรายไตรมาสจะพบว่า การใช้ได้ชะลอตัวตั้งแต่ไตรมาสที่สองของปี 2544 โดยเฉพาะการใช้ในรถยนต์ สาเหตุส่วนหนึ่งเกิดจากการปรับราคาขายปลีก LPG เป็นผลให้ราคาเพิ่มสูงขึ้น อีกส่วนหนึ่งเกิดจากจำนวนรถแท็กซี่ที่เปลี่ยนมาใช้เชื้อเพลิง LPG เริ่มอึดตัว



การนำเข้าและส่งออก ตั้งแต่ปี 2542 เป็นต้นมา ประเทศไทยไม่มีการนำเข้าก๊าซปิโตรเลียมเหลว ขณะที่มีการส่งออกอย่างต่อเนื่อง โดยในปี 2544 นี้ มีการส่งออกเป็นจำนวน 24 พันบาร์เรลต่อวัน

ตารางที่ 9 การใช้ LPG

หน่วย : พันบาร์เรลต่อวัน

	2543	2544		
		ปริมาณ	สัดส่วน (%)	การเปลี่ยนแปลง (%)
ครัวเรือน	43	46	59.7	6.1
อุตสาหกรรม	10	11	14.3	7.1
รถยนต์	5	8	10.4	53.1
อุตสาหกรรมปิโตรเคมี	9	12	15.6	33.7
รวม	67	77	100	13.6

6. ถ่านหิน/ลิกไนต์

การผลิต การผลิตลิกไนต์ในปี 2544 มีจำนวน 19.6 ล้านตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.2 เมื่อเทียบกับปี 2543 เป็นการผลิตจากเหมืองแม่เมาะ และกระบี่ ของ กฟผ. จำนวน 15.4 ล้านตัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 78.8 ของการผลิตทั้งหมด ที่เหลืออีกร้อยละ 21.2 ผลิตจากเหมืองเอกชน ประกอบด้วยผู้ผลิตรายใหญ่ 2 รายคือ บ. บ้านปู มินเนอรัล จก. และ บ. ลานนารี ซอร์สเซส จก. (มหาชน)

การใช้ ปริมาณการใช้ลิกไนต์ในปีเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.6 เมื่อเทียบกับปี 2543 โดยการใช้อยู่ที่ระดับ 19.9 ล้านตัน ประกอบด้วย การใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าของ กฟผ. จำนวน 15.7 ล้านตัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 79 ของการใช้ลิกไนต์ทั้งหมด อีกส่วนหนึ่งนำไปใช้ในอุตสาหกรรม โดยเฉพาะอุตสาหกรรมปูนซีเมนต์ ซึ่งมีการขยายตัวสูงมากโดยเฉพาะในไตรมาสที่ 4 ของปี 2544 ส่งผลให้การใช้ลิกไนต์ในภาคอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นร้อยละ 22.2 เมื่อเทียบกับปี 2543

การนำเข้า ในปี 2544 การนำเข้าถ่านหินเพิ่มขึ้นร้อยละ 18.2 เมื่อเทียบกับปีที่ผ่านมา กล่าวคือ นำเข้าเป็นจำนวน 4.9 ล้านตัน เพื่อนำไปใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าของ SPP ประมาณ 2.2 ล้านตัน (ร้อยละ 43.5) และนำไปใช้ในภาคอุตสาหกรรม 2.8 ล้านตัน (ร้อยละ 56.5)

ตารางที่ 10 การผลิตและการใช้ลิิกไนต์/ถ่านหิน

หน่วย : พันตัน

	2543	2544		
		ปริมาณ	อัตราเพิ่ม (%)	สัดส่วน(%)
การผลิตลิิกไนต์	17,786	19,607	10.2	100.0
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ	13,652	15,447	13.2	78.8
เหมืองเอกชน	4,134	4,160	0.6	21.2
- บ้านปู	1,938	2,622	35.3	13.4
- ลานนา	1,123	979	-12.8	5.0
- อื่นๆ	1,073	559	-47.9	2.9
การนำเข้าถ่านหิน	4,183	4,945	18.2	
Supply	21,969	24,552	11.8	
การใช้ลิิกไนต์	17,551	19,935	13.6	100.0
ผลิตกระแสไฟฟ้า	14,121	15,744	11.5	79.0
อุตสาหกรรม	3,430	4,190	22.2	21.0
การใช้ถ่านหิน	4,183	4,945	18.2	100.0
ผลิตกระแสไฟฟ้า (SPP)	2,055	2,150	4.6	43.5
อุตสาหกรรม	2,128	2,795	31.3	56.5
Demand	21,734	24,880	14.5	

7. ไฟฟ้า

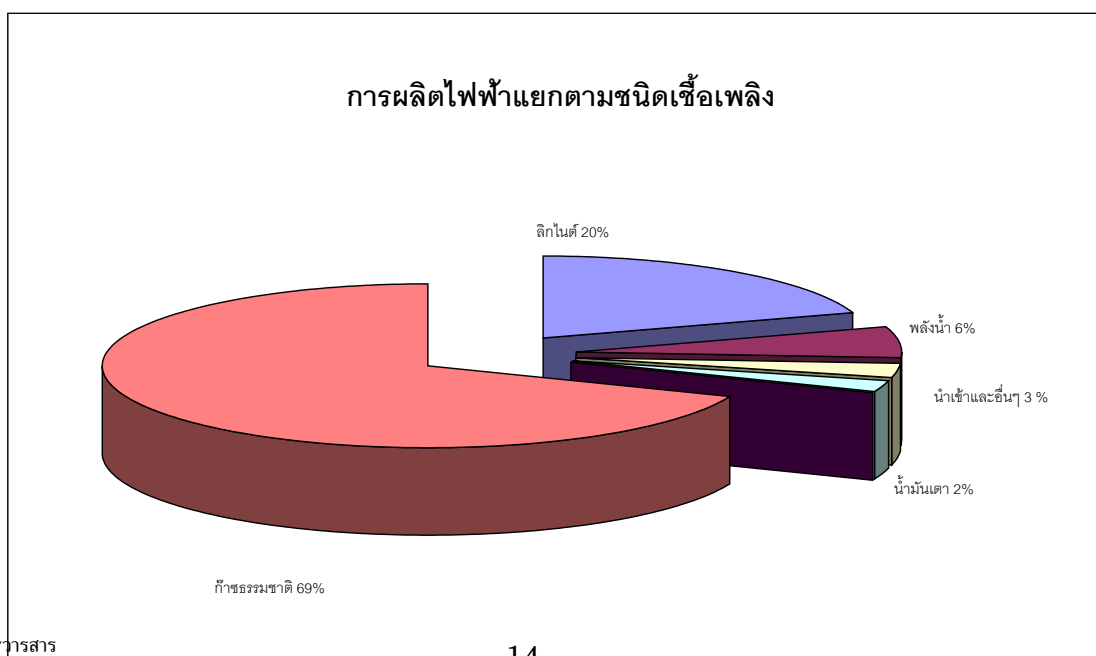
กำลังการผลิตติดตั้ง กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้าของ กฟผ. การรับซื้อจากเอกชน และไฟฟ้านำเข้าในปี 2544 จำนวน 22,034 เมกะวัตต์ โดยเป็นกำลังการผลิตติดตั้งของ กฟผ. จำนวน 15,000 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 68.1 รับซื้อจาก IPP จำนวน 4,926 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 22.4 รับซื้อจาก SPP 1,768 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.0 และนำเข้าจาก สปป.ลาว 340 เมกะวัตต์ คิดเป็น สัดส่วนร้อยละ 1.5

- **การผลิตพลังงานไฟฟ้า** ปริมาณการผลิตพลังงานไฟฟ้าของประเทศในปี 2544 มีจำนวน 103,872 กิกะวัตต์ชั่วโมง เป็นการผลิตจาก กฟผ. ร้อยละ 59 รับซื้อจากเอกชน นำเข้า และอื่นๆ ร้อยละ 41 ปริมาณการผลิตเพิ่มขึ้นจากปีก่อนในอัตราร้อยละ 5.5 ขณะที่ความต้องการไฟฟ้าสูงสุดในปีนี้อยู่ในช่วงเดือนเมษายนที่ระดับ 16,126 เมกะวัตต์ เพิ่มขึ้นในอัตราร้อยละ 8.1 เป็นผลให้ค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้าเฉลี่ย (Load Factor) อยู่ในระดับร้อยละ 73.5 ซึ่งต่ำกว่าปี 2543 ที่อยู่ในระดับร้อยละ 75.2 และอัตราสารองไฟฟ้าขั้นต่ำ (Reserved Margin) ในปี 2544 นี้อยู่ในระดับร้อยละ 31.0

ตารางที่ 11 ความต้องการไฟฟ้าและค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า

พ.ศ.	ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (เมกะวัตต์)	ค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า (ร้อยละ)	กำลังผลิตสำรองไฟฟ้าต่ำสุด (ร้อยละ)
2535	8,904	73.5	11.9
2536	9,839	74.2	12.1
2537	11,064	74.3	13.6
2538	12,268	74.9	5.6
2539	13,311	75.1	8.6
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

การผลิตพลังงานไฟฟ้าประกอบด้วยพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตจากแหล่งต่างๆ คือ จากก๊าซธรรมชาติ (รวม EGCO IPP และ SPP) จำนวน 71,241 กิกะวัตต์-ชั่วโมง คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 69 จากลิกไนต์/ถ่านหิน (รวม SPP) จำนวน 20,296 กิกะวัตต์-ชั่วโมง คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 20 จากพลังน้ำ จำนวน 6,174 กิกะวัตต์-ชั่วโมง คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6 จากน้ำมันเตาจำนวน 2,420 กิกะวัตต์-ชั่วโมง คิดเป็นสัดส่วน ร้อยละ 2 นำเข้า และอื่นๆ จำนวน 3,741 กิกะวัตต์-ชั่วโมง คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3



การผลิตพลังงานไฟฟ้าตามชนิดของเชื้อเพลิงที่สำคัญ พอสรุปได้ดังนี้

(ก) การผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติในปี 2544 เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 16.4 เนื่องจากผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ประกอบด้วยบริษัท ไตรเอนเนอร์ยี จำกัด และบริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด แต่ละบริษัทที่กำลังการผลิตติดตั้ง 700 เมกะวัตต์ ได้เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบของ กฟผ. ในช่วงกลางปี 2543 และโรงไฟฟ้าราชบุรีเริ่มจ่ายกระแสไฟฟ้าเข้าระบบ กฟผ. ในช่วงเดือน พ.ย. 2543 อีกส่วนหนึ่งเป็นผลมาจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง จ่ายไฟฟ้าเข้ามาเสริมในระบบ กฟผ. มากขึ้น

(ข) การผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน/ลิกไนต์ เพิ่มขึ้นร้อยละ 11.6 สาเหตุหลักมาจากการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. ที่ใช้ลิกไนต์เป็นเชื้อเพลิง เพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 11.8 อีกส่วนหนึ่งเป็นผลมาจากการผลิตที่เพิ่มขึ้นของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ได้แก่ บ. ไทยโคเจนเนอเรชั่น จก. ขนาด 90 เมกะวัตต์ ใช้ถ่านหินนำเข้าเป็นเชื้อเพลิง ได้เดินเครื่องผลิตไฟฟ้าเต็มกำลังตั้งแต่ปลายเดือนมีนาคม 2543 เป็นต้นมา

(ค) การผลิตไฟฟ้าจากน้ำมันเตาในปี 2544 ลดลงถึงร้อยละ 74.8 เมื่อเปรียบเทียบกับปีที่ผ่านมา เนื่องจากน้ำมันเตามีราคาสูง และก่อให้เกิดมลภาวะ ประกอบกับเป็นนโยบายของรัฐบาลส่งผลให้ กฟผ. ลดการใช้ น้ำมันเตาลงและทดแทนโดยก๊าซธรรมชาติ

(ง) การผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำ เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.8 เมื่อเทียบกับปีก่อน

(จ) การผลิตไฟฟ้าจากน้ำมันดีเซลเพิ่มขึ้นร้อยละ 248.1 เมื่อเปรียบเทียบกับปีก่อน เนื่องจากในช่วงเดือน กค. - สค. กฟผ. ได้ทำการทดสอบการเดินเครื่องในระบบ Combine Cycle โดยใช้ น้ำมันดีเซลที่โรงไฟฟ้าราชบุรี และได้เดินเครื่องอีกครั้งในช่วงเดือน พย. - ธค.

(ฉ) การนำเข้าไฟฟ้าจาก สปป. ลาว ลดลงร้อยละ 2.9

• การใช้ไฟฟ้า

ปริมาณการใช้ไฟฟ้าในปี 2544 มีจำนวน 92,866 กิกะวัตต์-ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 6.0 โดยสาขาธุรกิจและอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.1 และ 5.4 ตามลำดับ บ้านอยู่อาศัยเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.2 และภาคเกษตรขยายตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.0 ในขณะที่ลูกค้าตรง กฟผ. ลดลงร้อยละ 2.0

การใช้ไฟฟ้าในเขตนครหลวง ขยายตัวขึ้นเพิ่มขึ้นในอัตราร้อยละ 4.9 เมื่อเทียบกับปีก่อน การใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นทุกสาขา กล่าวคือ สาขาธุรกิจและสาขาอุตสาหกรรมมีปริมาณการใช้ไฟฟ้าอยู่ในระดับ 11,502 และ 13,028 กิกะวัตต์-ชั่วโมง หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.6 สำหรับบ้านอยู่อาศัยการใช้ไฟฟ้าอยู่ในระดับ 7,286 กิกะวัตต์-ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากปี 2543 คิดเป็นร้อยละ 5.9

การใช้ไฟฟ้าในเขตภูมิภาค เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.0 เมื่อเทียบกับปี 2543 ในสาขาธุรกิจและสาขาอุตสาหกรรม การใช้ไฟฟ้าอยู่ในระดับ 10,627 และ 28,559 กิกะวัตต์-ชั่วโมง หรือเพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 5.7 ส่วนการใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยอยู่ในระดับ 13,882 กิกะวัตต์-ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 11.0

ในส่วนลูกค้าตรงของ กฟผ. ความต้องการใช้ไฟฟ้าในปี 2544 นี้ อยู่ในระดับ 1,717 กิกะวัตต์-ชั่วโมง ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 2.0

ตารางที่ 12 การจำหน่ายไฟฟ้าแยกตามประเภทผู้ใช้

หน่วย : กิกะวัตต์-ชั่วโมง

	2543	2544	
		ปริมาณ	อัตราเพิ่ม (%)
การใช้ไฟฟ้าในเขตนครหลวง			
บ้านและที่อยู่อาศัย	7,286	7,286	5.9
ธุรกิจ	11,502	11,502	4.6
อุตสาหกรรม	13,028	13,028	4.6
อื่นๆ	1,872	1,872	4.6
รวม	33,688	33,688	4.9
การใช้ไฟฟ้าในเขตภูมิภาค			
บ้านและที่อยู่อาศัย	12,511	13,882	11.0
ธุรกิจ	10,053	10,627	5.7
อุตสาหกรรม	27,016	28,559	5.7
เกษตรกรรม	154	179	16.0
อื่นๆ	3,986	4,214	5.7
รวม	53,721	57,461	7.0
ลูกค้าตรง กฟผ.	1,752	1,717	-2.0
รวมทั้งสิ้น	87,597	92,866	6.0

8. รายได้สรรพสามิตและฐานะกองทุนน้ำมัน

รายได้ภาษีสรรพสามิตจากน้ำมันสำเร็จรูปในปี 2544 ประมาณ 65,602 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อน 577 ล้านบาท เมื่อพิจารณารายรับ-รายจ่ายของกองทุน จะเห็นว่าเงินกองทุนมีรายจ่ายมากกว่ารายรับ อย่างไรก็ตาม ตั้งแต่เดือนตุลาคมจนถึงเดือนธันวาคมมีเงินไหลเข้ากองทุน เป็นผลให้ฐานะกองทุนน้ำมัน ณ สิ้นเดือนธันวาคม 2544 ติดลบประมาณ 10,351 ล้านบาท

ตารางที่ 13 รายได้ภาษีสรรพสามิตและฐานะกองทุน

หน่วย : ล้านบาท

	ฐานะกองทุนน้ำมัน	รายรับ (รายจ่าย)	ภาษีสรรพสามิต
ณ สิ้นปี 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	235	(552)	64,768
2541	4,606	4,371	66,139
2542	4,418	(187)	65,076
2543	-4,673	(9,091)	65,026
2544 (ณ 31 ธ.ค. 44)	-10,351	(5,678)	65,602

9. ประมาณการความต้องการพลังงานของไทยในช่วงไตรมาสแรกของปี 2545

จากแนวโน้มภาวะเศรษฐกิจของไทยที่เริ่มส่งสัญญาณฟื้นตัวตั้งแต่ช่วงไตรมาสที่ 4 ของปี 2544 ต่อเนื่องถึงต้นปี 2545 โดยดูจากดัชนีผลผลิตสินค้าอุตสาหกรรมในเดือนมกราคม และกุมภาพันธ์ 2545 เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.5 และ 2.4 ตามลำดับ เมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปี 2544 ทำให้ประมาณการว่าความต้องการพลังงานเชิงพาณิชย์ของไทยในช่วงไตรมาสแรกของปี 2545 เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.1 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2544 รายละเอียดสรุปได้ดังนี้

- ความต้องการน้ำมันสำเร็จรูปคาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.2 น้ำมันสำเร็จรูปเกือบทุกชนิดมีความต้องการเพิ่มขึ้นยกเว้นน้ำมันเตาที่การใช้ลดลง ความต้องการใช้น้ำมันเบนซินจะสูงมากในช่วงไตรมาสแรกของปีนี้ เนื่องจากปริมาณการขายรถยนต์ส่วนบุคคลและรถจักรยานยนต์ยังคงเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ความต้องการน้ำมันเบนซินช่วงเดือนมกราคม-กุมภาพันธ์ 2545 เพิ่มสูงขึ้นถึงร้อยละ 9.4

- ความต้องการก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.8 เป็นการเพิ่มของทั้งภาคการผลิตไฟฟ้าและภาคอุตสาหกรรม โดยภาคการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากการใช้ของ IPP และ SPP ขณะที่การใช้ของ กฟผ. จะลดลงเล็กน้อยเมื่อเทียบกับไตรมาสแรกของปี 2544

- ความต้องการใช้ลิกไนต์ในช่วงไตรมาสแรกของปี 2545 จะยังคงสูงขึ้นทั้งในภาคการผลิตไฟฟ้าและในภาคอุตสาหกรรม ส่วนหนึ่งเป็นเพราะราคาลิกไนต์ต่ำกว่าราคาก๊าซธรรมชาตินำเข้า อีกส่วนหนึ่งเกิดจากภาวะการก่อสร้างเริ่มดีขึ้นส่งผลให้มีความต้องการใช้ปูนซีเมนต์สูงขึ้นมาก เป็นผลต่อเนื้อให้มีการใช้ลิกไนต์ในการผลิตปูนซีเมนต์เพิ่มขึ้นมาก ส่วนการใช้ถ่านหินนำเข้าในช่วงไตรมาสแรกของปีนี้ต่ำกว่าไตรมาสแรกของปีก่อนร้อยละ 5.7 ทั้งนี้เนื่องจากถ่านหินนำเข้ามีราคาสูง ประกอบกับในช่วงไตรมาสแรกของปี 2543 มีการนำเข้าถ่านหินมาใช้สูงมากโดยเฉพาะในเดือนกุมภาพันธ์ 2543 อย่างไรก็ตาม เมื่อดูภาพรวมการใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน จะพบว่ายังคงเพิ่มขึ้นในอัตราร้อยละ 3.6 เมื่อเทียบกับไตรมาสแรกของปี 2543

ตารางที่ 14 ประมาณการความต้องการพลังงานเชิงพาณิชย์ไตรมาส 1/2545

Commercial Primary Energy Consumption

Barrel per Day (Crude Oil Equivalent)	2001 (Q1)	2002 (Q1)	GR(%)
Petroleum Products	569,949	593,767	4.2
Natural Gas	410,000	433,869	5.8
Power	344,804	368,865	7.0
Industries & GSP	65,196	65,004	-0.3
Lignite & Coal	168,355	174,471	3.6
Egat	72,211	77,484	7.3
Industries	30,683	35,259	14.9
Coal	65,461	61,728	-5.7
Hydro&Import Elec.	36,356	31,018	-14.7
Total	1,184,661	1,233,125	4.1