

สถานการณ์พลังงานไทยปี 2550

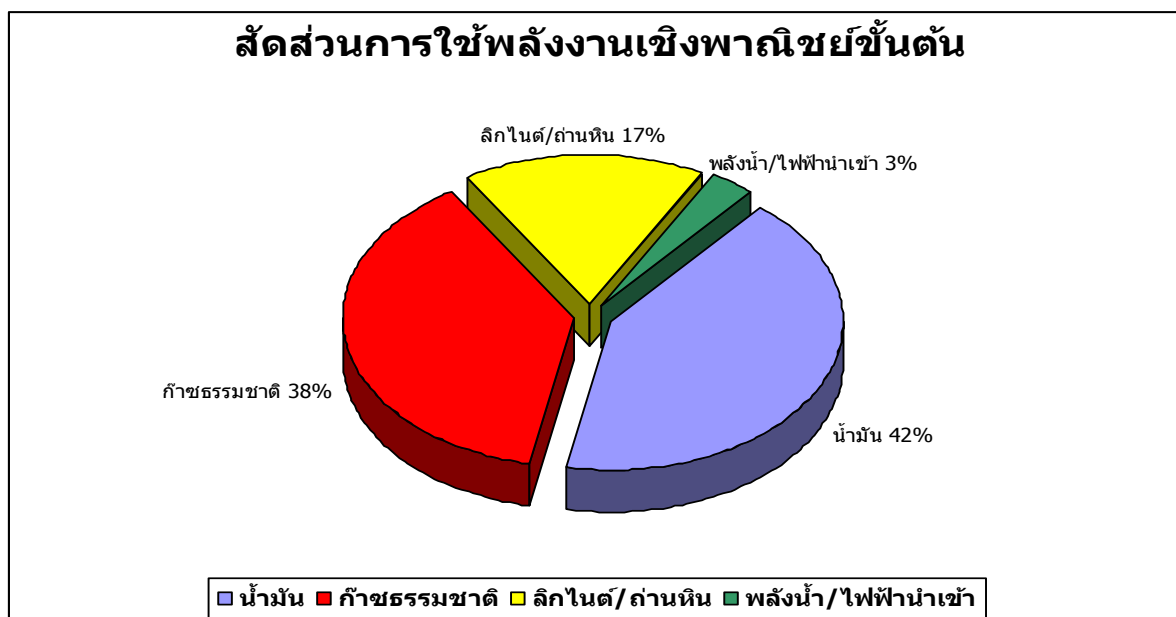
1. ภาพรวมเศรษฐกิจ

สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) รายงานอัตราการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจของไทยไตรมาสที่สี่ปี 2550 ขยายตัวร้อยละ 5.7 สูงกว่าการขยายตัวร้อยละ 4.2 4.3 และ 4.8 ในสามไตรมาสแรก และรวมทั้งปีเศรษฐกิจไทยขยายตัวร้อยละ 4.8 ปัจจัยที่สนับสนุนการขยายตัวของเศรษฐกิจปี 2550 ประกอบด้วย 1) การส่งออกของไทยขยายตัวในระดับสูงมาก 2) การเร่งรัดการเบิกจ่ายงบประมาณรัฐบาลและงบลงทุนรัฐวิสาหกิจอย่างต่อเนื่อง 3) อัตราดอกเบี้ยที่ต่ำลงช่วงครึ่งแรกของปี และ 4) ความเชื่อมั่นของผู้บริโภคและภาคธุรกิจที่เริ่มดีขึ้นในช่วงปลายปี

สรุปภาพรวมเศรษฐกิจปี 2550 ยังมีเสถียรภาพแต่แรงกดดันเงินเพื่อเพิ่มขึ้น โดยอัตราเงินเฟ้อทั้งปีเท่ากับร้อยละ 2.3 ซึ่งปัจจัยต่างๆ เหล่านี้ส่งผลต่อสถานการณ์พลังงานภายในประเทศ ดังนี้

2. อุปสงค์พลังงาน

ความต้องการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ของไทยในปี 2550 อยู่ที่ระดับ 1,602 เทียบเท่ากับบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.6 เมื่อเทียบกับปีที่แล้ว โดยการใช้ก๊าซธรรมชาติ เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.2 การใช้ถ่านหินนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 26.9 เนื่องจากบริษัท บีแอลซีพีเพาเวอร์ จำกัด ซึ่งใช้ถ่านหินนำเข้าเป็นเชื้อเพลิงเริ่มผลิตตั้งแต่เดือนเมษายน 2549 เป็นต้นมา สามารถผลิตได้เต็มที่ในปีนี้ ในขณะที่การใช้น้ำมันลดลงจากปีก่อนร้อยละ 1.2 เนื่องจากราคาน้ำมันทรงตัวอยู่ในระดับสูง และ กฟผ. ลดการใช้น้ำมันเตาในการผลิตไฟฟ้าลงมาก การใช้ลิกไนต์ลดลงร้อยละ 9.2 และการใช้ไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้าลดลงร้อยละ 2.5 เนื่องจากปีนี้มีปริมาณน้ำน้อยกว่าปีที่แล้ว ประกอบกับการนำเข้าจาก สปป.ลาว และมาเลเซียลดลงสำหรับสัดส่วนการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้นนั้น น้ำมันมีสัดส่วนการใช้มากที่สุดร้อยละ 42 รองลงมาเป็นก๊าซธรรมชาติร้อยละ 38 ลิกไนต์/ถ่านหินนำเข้า ร้อยละ 17 และพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้าร้อยละ 3



3. อุปทานพลังงาน

การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ในปี 2550 อยู่ที่ระดับ 794 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 3.8 โดยการผลิตน้ำมันดิบ คอนเดนเสท และก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นมาก แต่การผลิตลิแกไนต์ของภาคเอกชนลดลงเหมือนกัน เนื่องจากบริษัท ลานนารีซอร์สเซส จำกัด (มหาชน) หยุดทำการผลิตเพราะปริมาณสำรองลิแกไนต์และสัมปทานหมดลง

การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น อยู่ที่ระดับ 998 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปี 2549 ร้อยละ 2.0 โดยการนำเข้าถ่านหินเพิ่มขึ้นร้อยละ 28.5 และก๊าซธรรมชาตินำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.2 ในขณะที่การนำเข้าน้ำมันดิบ ซึ่งเป็นสัดส่วนมากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 75 ของปริมาณการนำเข้าสุทธิทั้งหมดมีการนำเข้าลดลงร้อยละ 2.1 และการนำเข้าไฟฟ้าจากประเทศลาวและมาเลเซียลดลงร้อยละ 13.2 ส่วนการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้นร้อยละ 15.6 อัตราการพึ่งพาพลังงานจากต่างประเทศต่อความต้องการใช้อยู่ที่ร้อยละ 62

ตารางที่ 1 การใช้ การผลิต และการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น⁽¹⁾

หน่วย : เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบ/วัน

	2549	2550	เปลี่ยนแปลง%	
			2549	2550
การใช้ ⁽²⁾	1,547	1,602	1.8	3.6
การผลิต	765	794	3.0	3.8
การนำเข้า (สุทธิ)	978	998	-0.2	2.0
การเปลี่ยนแปลงสต็อก	-18	-43		
การใช้ที่ไม่เป็นพลังงาน (Non-Energy use)	214	228	-1.9	6.5
การนำเข้า/การใช้ (%)	63	62		

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

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

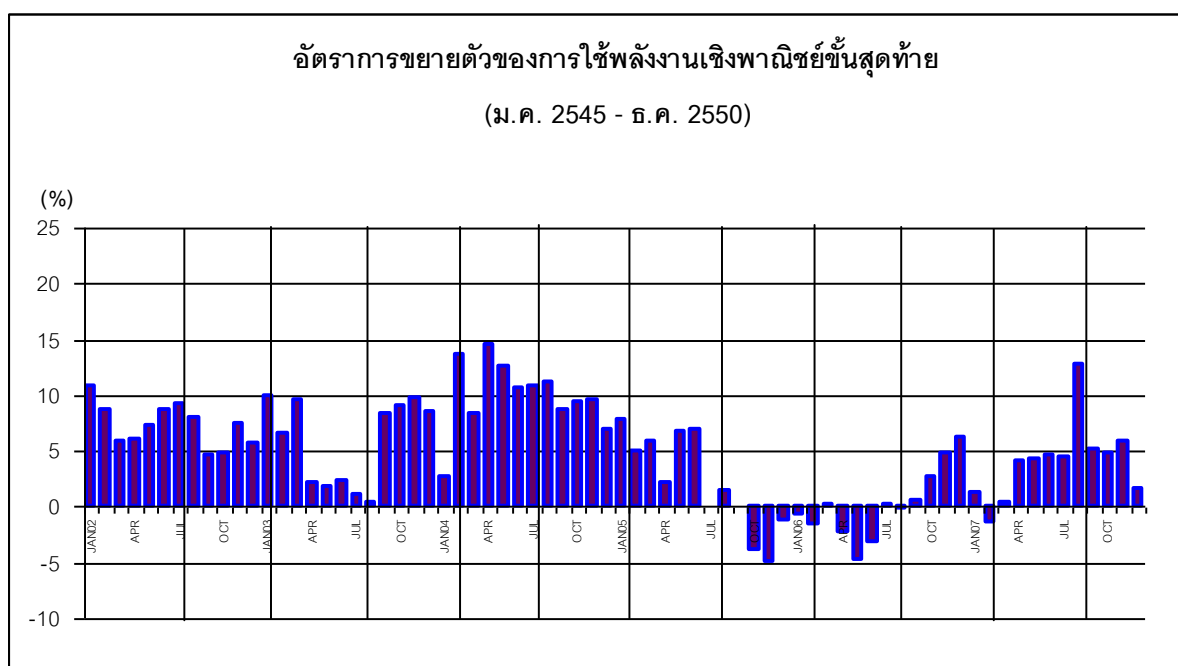
4. การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้ายและมูลค่าการนำเข้าพลังงาน

การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย ในปี 2550 อยู่ที่ระดับ 1,090 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน ขยายตัวเพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 4.0 โดยน้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.1 ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 24.5 ถ่านหินนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.8 เพื่อทดแทนลิแกไนต์ในประเทศและไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.5 ขณะที่ลิแกไนต์ลดลงร้อยละ 33.9 โดยสัดส่วนการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้ายของน้ำมันสำเร็จรูปยังคงครองสัดส่วนการใช้สูงสุดอยู่ที่ร้อยละ 60 รองลงมาเป็นไฟฟ้าร้อยละ 21 ลิแกไนต์/ถ่านหินนำเข้าร้อยละ 12 และก๊าซธรรมชาติร้อยละ 7

ตารางที่ 2 การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย

หน่วย: เทียบเท่าฟันทันบาร์เรลน้ำมันดิบ/วัน

	2546	2547	2548	2549	2550
การใช้	931	1,021	1,046	1,049	1,090
น้ำมันสำเร็จรูป	612	661	654	637	650
ถ่านหินนำเข้า	61	67	81	100	114
ก๊าซธรรมชาติ	46	54	55	59	74
ลิกไนต์	24	37	42	30	19
ไฟฟ้า	187	202	214	223	233
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)					
การใช้	5.8	11.8	2.5	0.2	4.0
น้ำมันสำเร็จรูป	5.7	11.2	-3.9	-2.6	2.1
ถ่านหินนำเข้า	52.8	9.3	21.6	22.9	13.8
ก๊าซธรรมชาติ	7.9	17.5	2.2	7.1	24.5
ลิกไนต์	-43.6	54	13.5	-31.3	-33.9
ไฟฟ้า	6.9	7.7	5.9	4.5	4.5



มูลค่าการนำเข้าพลังงาน ในปี 2550 มีมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด 879 พันล้านบาท ลดลงจากปีที่แล้ว ร้อยละ 4.3 โดยมูลค่านำเข้าน้ำมันและไฟฟ้าลดลง ขณะที่การนำเข้าก๊าซธรรมชาติและถ่านหินเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ มูลค่าการนำเข้าน้ำมันดิบมีสัดส่วนสูงที่สุดคิดเป็นร้อยละ 81 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมดอยู่ที่ระดับ 716 พันล้านบาท ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 5.0 เนื่องจากปริมาณการนำเข้าน้ำมันดิบลดลงร้อยละ 3.0 ในขณะที่ราคาน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.7 และค่าเงินบาทสูงขึ้นร้อยละ 8.9 เมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐ(US\$) น้ำมันสำเร็จรูปมีมูลค่าการนำเข้า 47 พันล้านบาท ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 21.2 เนื่องจากปริมาณที่ลดลงจาก 26 พันบาร์เรลต่อวัน มาอยู่ที่ 16 พันบาร์เรลต่อวัน ไฟฟ้านำเข้ามีมูลค่าการนำเข้า 7 พันล้านบาท ลดลงร้อยละ 10.6 โดยปริมาณการนำเข้าลดลงจาก 5,152 กิกะวัตต์ชั่วโมง มาอยู่ที่ระดับ 4,488 กิกะวัตต์ชั่วโมง ในปีนี้

ก๊าซธรรมชาติมีมูลค่าการนำเข้า 79 พันล้านบาท เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ร้อยละ 1.4 เพิ่มขึ้นจาก 869 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน มาอยู่ที่ระดับ 906 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และถ่านหินนำเข้ามีมูลค่าการนำเข้า 30 พันล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 56.9 โดยปริมาณเพิ่มขึ้นจาก 11 ล้านตัน มาอยู่ที่ระดับ 14 ล้านตัน

ตารางที่ 3 มูลค่าการนำเข้าพลังงาน

หน่วย : พันล้านบาท

ชนิด	2549	2550	2550	
			การเปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
น้ำมันดิบ	754	716	-5.0	81
น้ำมันสำเร็จรูป	60	47	-21.2	5
ก๊าซธรรมชาติ	78	79	1.4	9
ถ่านหิน	19	30	56.9	4
ไฟฟ้า	8	7	-10.6	1
รวม	919	879	-4.3	100

5. น้ำมันดิบและคอนเดนเสท

การผลิตน้ำมันดิบและคอนเดนเสท ในปี 2550 มีปริมาณ 213 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 4.5 คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 23 ของปริมาณความต้องการใช้ในโรงกลั่นประกอบด้วยการผลิตน้ำมันดิบอยู่ที่ 135 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.4 เมื่อเทียบกับของปี 2549 โดยแหล่งเบญจมาศซึ่งเป็นแหล่งผลิตที่ใหญ่ที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 31 มีการผลิตอยู่ที่ระดับ 42 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 17.4 แหล่งยูโนแคลเป็นแหล่งผลิตที่มีสัดส่วนรองลงมาที่มีการผลิตอยู่ที่ระดับ 39 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.4 แหล่งสิริกิติ์มีการผลิตเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.2 อยู่ที่ระดับ 21 พันบาร์เรลต่อวัน แหล่งทานตะวันมีการผลิตอยู่ที่ระดับ 8 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 7.1 ส่วนแหล่งจัสมินซึ่งเริ่มการผลิตครั้งแรกจากแท่นผลิต A เมื่อเดือนมิถุนายน 2548 และมีการผลิตจากแท่นผลิต B เมื่อวันที่ 22 มกราคม 2550 ในอัตราเริ่มต้นที่ 2.3 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นเป็นประมาณ 12 พันบาร์เรลต่อวัน จนกระทั่งในปัจจุบันอัตราการผลิตน้ำมันดิบของแหล่งจัสมิน มีปริมาณ 19 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นมากถึงร้อยละ 122.8

การผลิตคอนเดนเสท อยู่ที่ระดับ 79 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.8 โดยแหล่งฟูนานและจักรวาลมีการผลิตเพิ่มขึ้นร้อยละ 41.5 ในขณะที่แหล่งไพลินซึ่งเป็นแหล่งผลิตที่ใหญ่ที่สุดคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 32 ของปริมาณการผลิตทั้งหมด มีการผลิตใกล้เคียงกับปีก่อน แหล่งบงกชและแหล่งเอราวัณมีการผลิตเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.0 และ 1.7 ตามลำดับ

ตารางที่ 4 การผลิตน้ำมันดิบ

หน่วย : บาร์เรล/วัน

แหล่ง	ผู้ผลิต	2549	2550	
			ปริมาณ	สัดส่วน (%)
เบญจมาศ	COTL	50,004	42,132	31
สิริกิติ์	PTTEP Siam	18,775	20,511	15
ทานตะวัน	COTL	8,296	7,703	6
ยูโนแคล	CTEPI	38,679	39,215	29
บึงหญ้าและบึงม่วง	SINO US Petroleum	1,050	1,460	1
จัสมิน	Pearl Oil	8,649	19,267	14
นางนวล	PTTEP Siam	684	504	0.4
ผางและอื่นๆ	กรมการพลังงานทหาร/ปตท. สผ.	2,813	3,771	3
รวมในประเทศ		128,950	134,563	100

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

การใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่น ในปี 2550 อยู่ที่ระดับ 919 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 0.7 คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 90 ของความสามารถในการกลั่นทั้งประเทศ โดยโรงกลั่นไทยออยล์ใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่นลดลงร้อยละ 8.9 เนื่องจากโรงกลั่นไทยออยล์ปิดซ่อมบำรุงในวันที่ 6 ตุลาคม - 19 ธันวาคม 2550 โรงกลั่นเอสโซ่ใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่นลดลงร้อยละ 1.5 โรงกลั่นสตาร์ปิโตรเลียมใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่นลดลงร้อยละ 3.9 เนื่องจากปิดซ่อมบำรุงประจำปี 3 ครั้ง คือ ตั้งแต่วันที่ 6 มีนาคม - 10 เมษายน 2550 วันที่ 20 - 30 เมษายน 2550 และวันที่ 11 - 30 พฤษภาคม 2550 โรงกลั่นระยองรีไฟเนอริ์ใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่นลดลงร้อยละ 4.8 ในขณะที่โรงกลั่นไออาร์พีซี (ทีพีไอ) ใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่นเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.7 โรงกลั่นบางจากใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่นเพิ่มขึ้นร้อยละ 15.3 และโรงกลั่นระยองเพอร์ซิฟเออร์ใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่นเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.8

การนำเข้าและส่งออก ในปี 2550 มีการนำเข้าน้ำมันดิบอยู่ที่ระดับ 804 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 3.0 ส่วนใหญ่ร้อยละ 79 เป็นการนำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกกลาง การนำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกไกลร้อยละ 7 และที่อื่นๆ ร้อยละ 14

การส่งออกอยู่ที่ระดับ 52 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 20.1 โดยส่งออกไปขายที่ประเทศสหรัฐอเมริกามากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 40 รองลงมาคือประเทศสิงคโปร์ คิดเป็นสัดส่วน

ร้อยละ 33 จินคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 11 และส่งออกไปขายให้กับประเทศอื่นๆ ได้แก่ ออสเตรเลีย เกาหลี และนิวซีแลนด์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 16

ตารางที่ 5 การจัดหาและการใช้น้ำมันดิบ

หน่วย : บาร์เรล/วัน

ปี	การจัดหา					การใช้	
	น้ำมันดิบ	คอนเดนเสท	รวมในประเทศ	นำเข้า	รวมทั้งสิ้น	ส่งออก	ใช้ในโรงกลั่น*
2541	29,420	46,341	75,761	679,729	755,490		721,808
2542	34,006	49,631	83,637	698,896	782,533		741,957
2543	58,096	52,363	110,459	673,134	783,593	30,069	749,629
2544	61,914	51,847	113,761	712,401	826,162	38,189	756,014
2545	75,567	53,724	129,291	728,532	857,823	46,335	827,688
2546	96,322	62,663	158,985	775,870	934,855	66,800	846,091
2547	85,516	68,204	153,720	869,925	1,023,645	56,502	925,850
2548	113,890	69,487	183,377	827,702	1,011,079	65,580	909,198
2549	128,950	75,250	204,200	829,300	1,033,500	65,441	925,498
2550	134,563	78,845	213,408	804,242	1,017,650	52,286	919,222
การเปลี่ยนแปลง (%)							
2545	22.1	3.6	13.7	2.3	2.8	21.3	9.5
2546	27.5	16.6	23.0	-5.1	7.6	44.2	2.2
2547	-11.2	9.1	-3.3	12.1	11.4	-15.4	9.4
2548	33.2	1.6	19.3	-4.9	-2.2	16.1	-1.8
2549	13.2	8.3	11.4	0.2	2.4	-0.2	1.8
2550	4.4	4.8	4.5	-3.6	-2.0	-20.1	-0.7

*น้ำมันดิบ คอนเดนเสท และอื่นๆ

6. ก๊าซธรรมชาติ

การผลิตก๊าซธรรมชาติ ในปี 2550 อยู่ที่ระดับ 2,515 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปี 2549 ร้อยละ 6.9 คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 74 ของปริมาณการจัดหาทั้งหมด ส่วนใหญ่ผลิตได้จากอ่าวไทย คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 71 ของปริมาณการผลิตทั่วประเทศ แหล่งผลิตสำคัญ ได้แก่ แหล่งบงกช ของบริษัท ปตท.สผ. ผลิตอยู่ที่ระดับ 629 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.3 เมื่อเทียบกับปีที่แล้ว แหล่งไพลิน ของบริษัทยูโนแคล ผลิตอยู่ที่ระดับ 457 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 4.3 แหล่งเอราวัณ ผลิตเท่าปีที่แล้วอยู่ที่ระดับ 278 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และแหล่งภูฮ่อม ของบริษัท เฮสส์ (ไทยแลนด์) จำกัด ซึ่งเป็นแหล่งใหม่เริ่มผลิตตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน ปี 2549 ซึ่งในปีนี้นำกำลังการผลิตอยู่ที่ระดับ 93

ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยก๊าซธรรมชาติที่ได้จากแหล่งกู่ฮ่อมนำไปใช้ผลิตไฟฟ้าในโรงไฟฟ้าน้ำพองของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

การนำเข้าก๊าซธรรมชาติ ในปี 2550 เป็นการนำเข้าจากพม่าทั้งหมดอยู่ที่ระดับ 906 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.2 เมื่อเทียบกับปีที่แล้ว จากแหล่งเยตากูน 433 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.7 และแหล่งยาดานา 473 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.7

ตารางที่ 6 การจัดหาก๊าซธรรมชาติ

หน่วย : ล้านลูกบาศก์ฟุต/วัน

	ผู้ผลิต	2549	2550	
			ปริมาณ	สัดส่วน (%)
แหล่งผลิตภายในประเทศ		2,353	2,515	74
แหล่งอ่าวไทย		2,272	2,443	71
เอราวัณ	CTEP ⁽¹⁾	278	278	11
ไพลิน	CTEP ⁽¹⁾	438	457	19
พูนานและจักรวาล	CTEP ⁽¹⁾	263	309	13
สตูล	CTEP ⁽¹⁾	90	108	4
กู่ฮ่อม	Amerada	6	93	4
อื่นๆ (12 แหล่ง)	CTEP ⁽¹⁾	362	366	15
บงกช	PTTEP	627	629	26
ทานตะวัน	COTL ⁽²⁾	49	31	1
เบญจมาศ	COTL ⁽²⁾	159	172	7
แหล่งบนบก		81	72	2
น้ำพอง	Exxon Mobil	31	26	1
สิริกิติ์	PTTEP Siam	50	46	1
แหล่งนำเข้า*		869	906	26
ยาดานา	สหภาพพม่า	452	473	14
เยตากูน	สหภาพพม่า	417	433	13
รวม		3,222	3,421	100

*ค่าความร้อนของก๊าซธรรมชาติจากพม่า เท่ากับ 1,000 btu/ลบ.ฟุต

หมายเหตุ : (1) Chevron Thailand Exploration & Production, Ltd.

(2) Chevron Offshore (Thailand), Ltd.

การใช้ก๊าซธรรมชาติ ในปี 2550 อยู่ที่ระดับ 3,201 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.0 เมื่อเทียบกับปีที่แล้ว เป็นการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 71 ของการใช้ทั้งหมด จำนวน 2,259 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.3 เมื่อเทียบกับปีที่แล้ว ใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี และอื่นๆ (โพรเพน อีเทน และ LPG) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 18 ปริมาณ 572 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 8.5 ใช้เป็นเชื้อเพลิงในโรงงานอุตสาหกรรม คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 11 ปริมาณ 347 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 19.5 และที่เหลือร้อยละ 0.7 ใช้เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์ ซึ่งมี

ปริมาณการใช้เพิ่มสูงขึ้นมากเมื่อเทียบกับปีที่แล้ว จากปริมาณ 11 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน มาอยู่ที่ระดับ 24 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

ตารางที่ 7 การใช้ก๊าซธรรมชาติรายสาขา

หน่วย : ล้านลูกบาศก์ฟุต/วัน**

สาขา	2547	2548	2549	2550	
				ปริมาณ	สัดส่วน
ผลิตไฟฟ้า*	2,134	2,242	2,251	2,259	71
อุตสาหกรรม	248	258	291	347	11
รถยนต์	3	6	11	24	0.7
อุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ	389	491	527	572	18
รวม	2,774	2,997	3,079	3,201	100

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

** ค่าความร้อน 1,000 btu/ลบ.ฟุต

7. ก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL)

การผลิต ในปี 2550 อยู่ที่ระดับ 13,596 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.7 เมื่อเทียบกับปีที่แล้ว ใช้ในอุตสาหกรรมตัวทำละลาย (Solvent) และการกลั่น (Refinery) ภายในประเทศปริมาณ 11,310 บาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 83 ของการผลิตทั้งหมด เพิ่มขึ้นจากปีที่แล้วร้อยละ 8.6 ที่เหลือร้อยละ 17 ส่งออกไปจำหน่ายยังประเทศสิงคโปร์ จำนวน 2,286 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีที่แล้วร้อยละ 3.2

ตารางที่ 8 การผลิต การส่งออก และการใช้ NGL

หน่วย : บาร์เรล/วัน

รายการ	2549	2550		
		ปริมาณ	การเปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
การใช้	12,629	13,596	7.7	100
การส่งออก	2,214	2,286	3.2	17
การใช้ภายในประเทศ	10,415	11,310	8.6	83

8. ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป

การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป ในปี 2550 อยู่ที่ระดับ 868 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 0.1 โดยการผลิตน้ำมันเบนซินลดลงร้อยละ 4.2 เมื่อเทียบกับปีก่อน และการผลิตน้ำมันเครื่องบินลดลงร้อยละ 5.0 ในขณะที่การผลิตน้ำมันดีเซลเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.9 ก๊าซปิโตรเลียมเหลวเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.2 และการผลิตน้ำมันเตาเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.2

ตารางที่ 9 การผลิต การใช้ การนำเข้า และการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป ปี 2550

	ปริมาณ (พันบาร์เรล/วัน)				การเปลี่ยนแปลง (%)			
	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก
เบนซิน	126	150	3	27	1.6	-4.2	-	-17.8
เบนซินธรรมดา	81	87	2	9	3.3	0.6	-	5.5
เบนซินพิเศษ	45	63	0.5	18	-1.1	-10.3	-	-26.4
ดีเซล	322	379	3	46	1.8	3.9	-47.6	-8.5
น้ำมันก๊าด	0.3	2	-	0.6	-7.5	-88.1	-	9.4
น้ำมันเครื่องบิน	85	92	0.7	8	9.1	-5.0	26.1	-55.8
น้ำมันเตา	73	111	9	43	-27.8	2.2	-51.4	74.6
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว*	98	134	-	9	13.6	7.2	-	-51.8
รวม	704	868	16	133	-0.1	-0.1	-38.0	-7.7

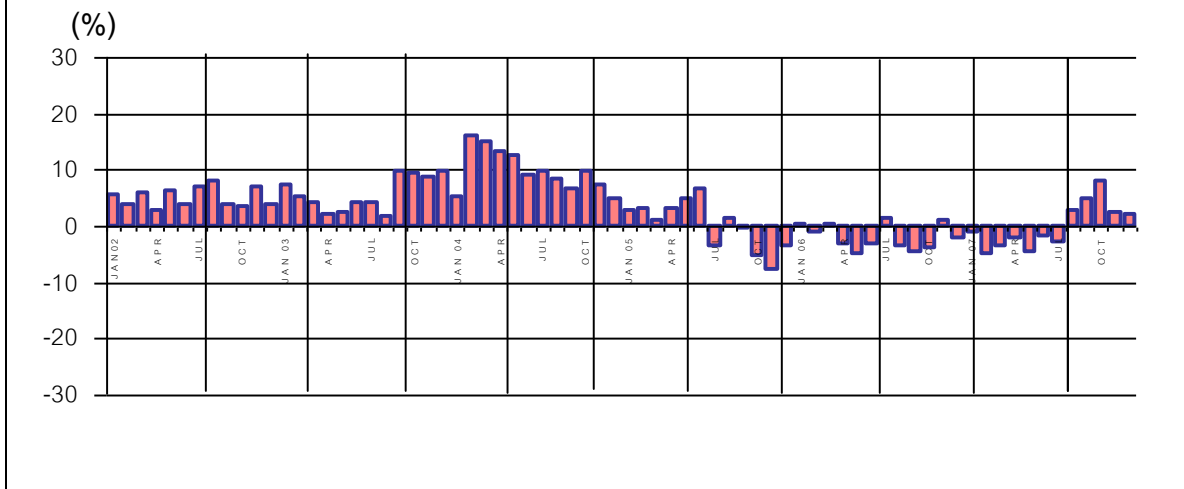
*ไม่รวมการใช้เพื่อเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

การใช้้ำมันสำเร็จรูป ในปี 2550 การใช้้ำมันสำเร็จรูปมีปริมาณรวม 704 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 0.1 เนื่องจากราคาน้ำมันอยู่ในระดับสูงจากการปล่อยลอยตัว ประกอบกับมาตรการประหยัดพลังงานของภาครัฐ ซึ่งส่งผลให้การใช้น้ำมันเบนซินและดีเซลชะลอตัวลง โดยส่วนหนึ่งหันไปใช้ LPG และ NGV ทดแทน จึงทำให้การใช้ LPG และ NGV ในรถยนต์สูงขึ้นมาก อย่างไรก็ตามภาพรวมการใช้น้ำมันที่ลดลงนั้น สาเหตุหลักเกิดจากการใช้น้ำมันเตาที่ลดลงถึงร้อยละ 27.8 เนื่องจาก กฟผ. ลดการใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าตามแผน PDP และการใช้ในอุตสาหกรรมก็ลดลงเช่นกัน จากเหตุผลของราคา

การนำเข้าและส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป การนำเข้ามีปริมาณ 16 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีที่แล้วร้อยละ 38.0 และการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปมีปริมาณลดลงจากปีก่อนร้อยละ 7.7 โดยลดลงจากวันละ 145 พันบาร์เรลในปีที่แล้วมาอยู่ที่ระดับ 133 พันบาร์เรลต่อวัน ในปีนี้

อัตราการขยายตัวของการใช้น้ำมันสำเร็จรูป

ม.ค 2545 - ธ.ค. 2550



● น้ำมันเบนซิน

การผลิต ในปี 2550 อยู่ที่ระดับ 150 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 4.2 เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยเป็นการผลิตเบนซินธรรมดาอยู่ที่ระดับ 87 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.6 และเป็นการผลิตเบนซินพิเศษ อยู่ที่ระดับ 63 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 10.3

การใช้ อยู่ที่ระดับ 126 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีที่แล้วร้อยละ 1.6 โดยการใช้ น้ำมันเบนซินธรรมดาเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.3 และเบนซินพิเศษลดลงร้อยละ 1.1 เนื่องจากระดับราคาอยู่ในระดับที่สูง ประกอบกับการใช้ NGV เพื่อทดแทนน้ำมันเบนซินเพิ่มขึ้นจาก 11 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ในปี 2549 มาอยู่ที่ระดับ 24 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ในปีนี้ อีกทั้งประชาชนส่วนหนึ่งหันไปใช้ก๊าซแอลพีจีในรถยนต์ส่วนบุคคลเพิ่มขึ้น ทำให้การใช้ก๊าซแอลพีจีในรถยนต์เพิ่มขึ้นร้อยละ 24.7 เมื่อเทียบกับปีที่แล้ว

การส่งออก ในปี 2550 อยู่ที่ระดับ 27 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 17.8 เมื่อเทียบกับปีที่แล้ว โดยเป็นการส่งออกเบนซินธรรมดา ปริมาณ 9 พันบาร์เรลต่อวัน และส่งออกเบนซินพิเศษ 18 พันบาร์เรลต่อวัน

* แก๊สโซฮอล์

การผลิต ในปี 2550 อยู่ที่ระดับ 30.4 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 37.3 เมื่อเทียบกับปีก่อน ทั้งนี้ในปัจจุบัน มีโรงงานผลิตเอทานอลที่ได้รับอนุญาตแล้วทั้งสิ้น 45 โรง แต่มีโรงงานที่เดินระบบแล้วเพียง 9 โรง มีกำลังผลิตรวมทั้งสิ้น 1,255,000 ลิตรต่อวัน หรือ วันละ 7.9 พันบาร์เรล โดยในปี 2550 มีการผลิตเอทานอล 4.4 พันบาร์เรลต่อวัน และมีการใช้เอทานอลเพื่อผลิตเป็นน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 4.0 พันบาร์เรลต่อวัน

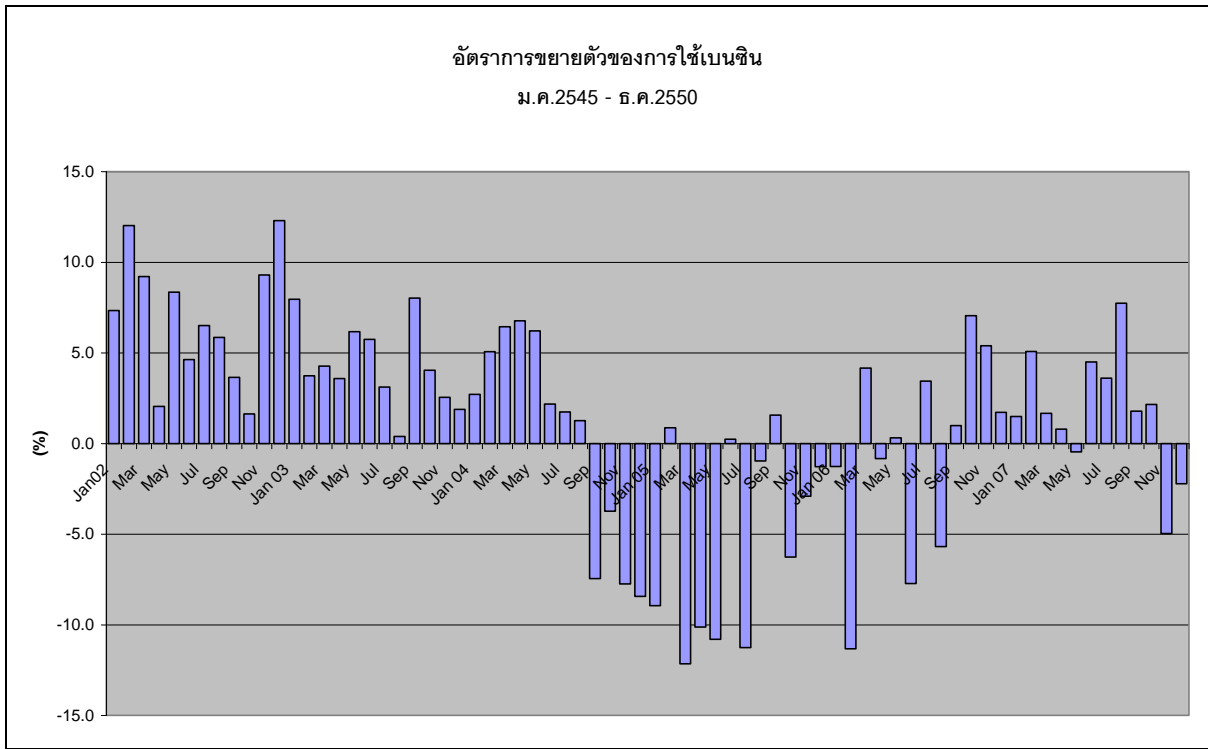
หน่วย: ลิตรต่อวัน

ผู้ประกอบการ	จังหวัด	วัตถุดิบ	กำลังการผลิต ติดตั้ง	กำลังผลิต จริงเฉลี่ย*	เริ่มผลิต
1. บริษัท พรวิไล อินเทอร์เน็ตเนชั่นแนล กรุ๊ปเทรอดติ้ง จำกัด	อยุธยา	กากน้ำตาล	25,000	-	ต.ค. 46
2. บมจ. ไทยแอลกอฮอล์	นครปฐม	กากน้ำตาล	200,000	114,488	ส.ค. 47
3. บริษัท ไทยอะโกรเอนเนอร์จี้ จำกัด	สุพรรณบุรี	กากน้ำตาล	150,000	120,964	ม.ค. 48
4. บริษัท ไทยจ๊วน เอทานอล จำกัด	ขอนแก่น	มันสำปะหลัง	130,000	-	ส.ค. 48
5. บริษัท ขอนแก่นแอลกอฮอล์ จำกัด	ขอนแก่น	อ้อย/กากน้ำตาล	150,000	140,630	ม.ค. 49
6. บริษัท เพโทรกรีน จำกัด	ชัยภูมิ	อ้อย/กากน้ำตาล	200,000	153,726	ธ.ค. 49
7. บริษัท น้ำตาลไทยเอทานอล จำกัด	กาญจนบุรี	อ้อย/กากน้ำตาล	100,000	86,872	เม.ย. 50
8. บริษัท เคไอเอทานอล จำกัด	นครราชสีมา	อ้อย/กากน้ำตาล	100,000	101,434	มิ.ย. 50
9. บริษัท เพโทรกรีน จำกัด	กาฬสินธุ์	อ้อย/กากน้ำตาล	200,000	260,710	ม.ค. 51
รวม			1,255,000	978,824	

หมายเหตุ *หัก Deadstock แล้ว

1) พรวิไลฯ ผลิตกรดอะซิติกแทน

การใช้ แก๊สไฮโซลในปี 2550 อยู่ที่ระดับ 30.4 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีที่แล้วร้อยละ 37.8 เป็นการใช้แก๊สไฮโซล 95 อยู่ที่ระดับ 26.2 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 28.2 ส่วนแก๊สไฮโซล 91 อยู่ที่ระดับ 4.2 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 158.5 เนื่องจากนโยบายส่งเสริมการใช้แก๊สไฮโซลของกระทรวงพลังงาน โดยลดอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันแก๊สไฮโซลให้ต่ำกว่าน้ำมันเบนซินมีผลทำให้ราคาแก๊สไฮโซลต่ำกว่าเบนซินมาก ทั้งนี้ราคาเฉลี่ยในปี 2550 แก๊สไฮโซล 95 ต่ำกว่าเบนซิน 95 อยู่ 3 บาทต่อลิตร และแก๊สไฮโซล 91 ต่ำกว่าราคาเบนซิน 91 อยู่ 2.51 บาทต่อลิตร ซึ่งจะมีผลกระทบทำให้ประชาชนหันมาใช้แก๊สไฮโซลเพิ่มขึ้น พร้อมทั้งจัดให้มีการรณรงค์ประชาสัมพันธ์อย่างต่อเนื่อง เพื่อให้ประชาชนมีความมั่นใจในคุณภาพของแก๊สไฮโซล โดย ณ สิ้นเดือนธันวาคม 2550 มีสถานีบริการน้ำมันแก๊สไฮโซลรวมทั้งสิ้น 3,822สถานี ส่วนแก๊สไฮโซล E20 ปตท.จะเปิดจำหน่ายในวันที่ 1 มกราคม 2551



● **น้ำมันดีเซล**

การผลิต น้ำมันดีเซลในปีนี้อยู่ที่ระดับ 379 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.9 เมื่อเทียบกับปีที่แล้ว ซึ่งส่วนใหญ่ร้อยละ 99.8 เป็นการผลิตน้ำมันดีเซลหมุนเร็วอยู่ที่ระดับ 378 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.1 ที่เหลือร้อยละ 0.2 เป็นการผลิตน้ำมันดีเซลหมุนช้าที่ระดับ 1 พันบาร์เรลต่อวัน

การใช้ น้ำมันดีเซลในปีนี้อยู่ที่ระดับ 322 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.8 เมื่อเทียบกับปีที่แล้ว

การนำเข้าและส่งออก การนำเข้าน้ำมันดีเซลในปีนี้อยู่ที่ระดับ 3 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 47.6 เป็นการนำเข้าน้ำมันดีเซลหมุนเร็วทั้งหมด การส่งออกน้ำมันดีเซลหมุนเร็วอยู่ที่ระดับ 46 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 8.5 การส่งออกน้ำมันดีเซลสุทธิอยู่ที่ระดับ 43 พันบาร์เรลต่อวัน

* **ไบโอดีเซล (ปี 100)**

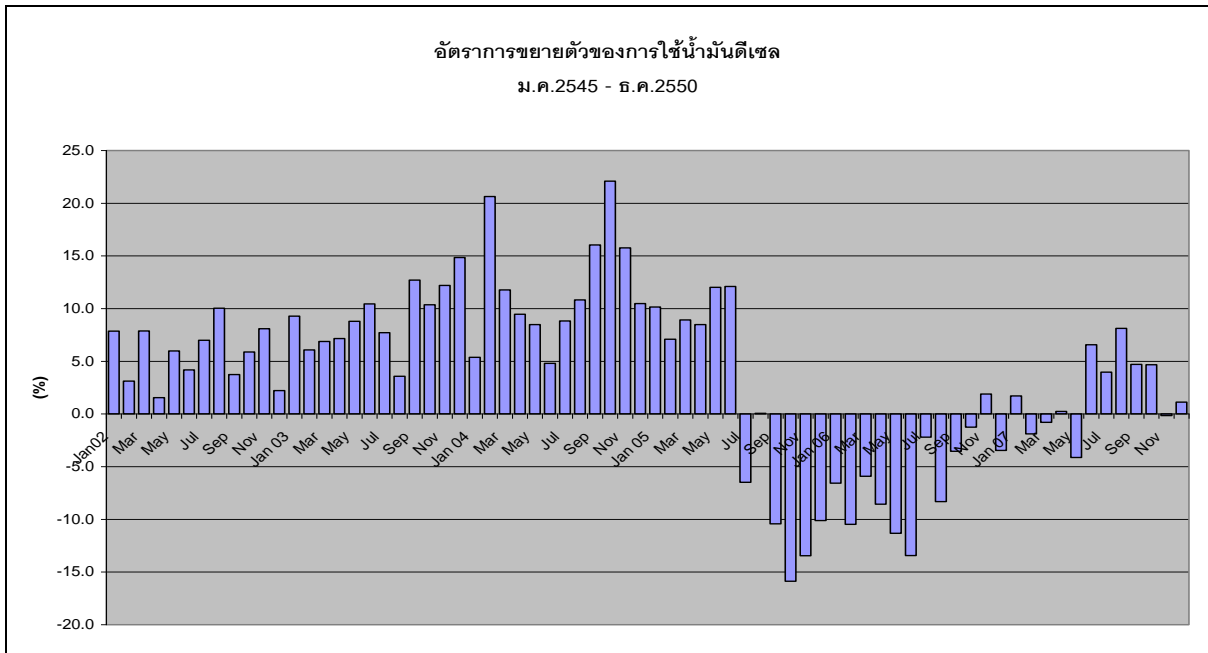
ในปัจจุบัน มีผู้ผลิตไบโอดีเซลที่ได้คุณภาพตามประกาศของกรมธุรกิจพลังงาน จำนวน 9 ราย ได้แก่ บริษัท บางจากปิโตรเลียม (มหาชน) จำกัด บริษัท ไบโอดีเอ็นเนอร์ยีพลัส จำกัด บริษัท ชันเทคปาล์ม ออยล์ จำกัด บริษัท น้ำมันพืชประทุม จำกัด บริษัท กรุงเทพพลังงานทดแทน จำกัด บริษัท กรีน เพาเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด บริษัท เอไอ เอ็นเนอร์จี จำกัด บริษัท วีระสุวรรณ จำกัด และบริษัท ไทยโอดีโอดีเอ็ม (TOL) จำกัด ซึ่งมีกำลังการผลิตรวมทั้งสิ้น 2,185,800 ลิตรต่อวัน

รายชื่อผู้ผลิตไบโอดีเซลที่ขึ้นทะเบียนกับ ธพ.

ลำดับที่	บริษัท	จังหวัด	กำลังการผลิต (ลิตรต่อวัน)
1	น้ำมันพืชปทุม	ปทุมธานี	300,000
2	กรุงเทพพลังงานทดแทน	ฉะเชิงเทรา	200,000
3	วีระสุวรรณ	สมุทรสาคร	200,000
4	กรีน พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น	ชุมพร	200,000
5	บางจากปิโตรเลียม	กรุงเทพฯ	50,000
6	ไบโอเอ็นเนอร์ยีพลัส	อยุธยา	100,000
7	เอไอ เอ็นเนอร์จี	สมุทรสาคร	250,000
8	ชันเทคปาล์มออยล์	ปราจีนบุรี	200,000
9	ไทยโอดีโอเคมี (TOL)	ระยอง	685,800
รวม			2,185,800

การผลิต ไบโอดีเซล บี 5 ในปี 2550 อยู่ที่ระดับ 10.8 พันบาร์เรลต่อวัน ซึ่งเพิ่มขึ้นสูงมาก โดยในปี 2549 อยู่ที่ระดับ 0.7 พันบาร์เรลต่อวัน

การใช้ ไบโอดีเซลบี 5 ในปี 2549 อยู่ที่ระดับ 0.7 พันบาร์เรลต่อวัน ในปีนี้เพิ่มขึ้นมาอยู่ที่ระดับ 10.8 พันบาร์เรลต่อวัน โดยในปัจจุบันมีสถานีบริการน้ำมันไบโอดีเซล บี 5 รวมทั้งสิ้น 1,051 สถานี มีบริษัทผู้ค้าน้ำมันที่ขายน้ำมันไบโอดีเซล บี 5 จำนวน 8 บริษัท ได้แก่ ปตท., บางจาก, เซลล์, วีเทล (คอนคอคโค), ทรานเทคเอ็น, เอสโซ่, เซฟรอน, และยูนิแก๊ส โดย ปตท., บางจาก, ปตท.วีเทล และทรานเทคเอ็น จำหน่ายผ่านสถานีบริการน้ำมัน ส่วนเซลล์, เอสโซ่, เซฟรอน, และยูนิแก๊ส จำหน่ายให้กับภาคอุตสาหกรรม และมีสถานีบริการน้ำมันไบโอดีเซล (B5) รวม 1,051 แห่ง แบ่งเป็น ปตท. 308 แห่ง บางจาก 740 แห่ง ปตท.วีเทล (เจ็ท) 1 แห่ง และทรานเทคเอ็น 2 แห่ง ทั้งนี้เพื่อเป็นการส่งเสริมให้มีการใช้ไบโอดีเซล บี 5 จึงได้กำหนดอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงในปี 2550 เท่ากับ 0.59 บาท/ลิตร เพื่อให้ราคาขายปลีกน้ำมันดีเซล บี 5 ต่ำกว่าน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว 0.79 บาท/ลิตร นอกจากนี้กระทรวงพลังงานกำหนดให้น้ำมันดีเซลหมุนเร็วต้องผสมไบโอดีเซลร้อยละ 2 โดยปริมาตร (บี 2) โดยจะมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2551 เป็นต้นไป



● **น้ำมันเตา**

การผลิต ในปี 2550 อยู่ที่ระดับ 111 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.2 เมื่อเทียบกับปี 2549

การใช้ ในปี 2550 อยู่ที่ระดับ 73 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 27.8 เมื่อเทียบกับปีที่แล้ว เนื่องจากใช้ในการผลิตไฟฟ้าลดลงมากถึงร้อยละ 58.8 ซึ่งเป็นไปตามแผน PDP และใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคอุตสาหกรรม จำนวน 59 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 13.0 เพราะราคาน้ำมันเตาสูงมากขึ้น ทั้งนี้ ปริมาณการใช้น้ำมันเตาในภาคอุตสาหกรรมที่ลดลงส่วนหนึ่งถูกทดแทนด้วยก๊าซธรรมชาติ โดยในปีนี้มีปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติในภาคอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นร้อยละ 19.5

การนำเข้าและส่งออก การนำเข้าน้ำมันเตา ในปี 2550 อยู่ที่ระดับ 9 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 51.4 การส่งออกน้ำมันเตาอยู่ที่ระดับ 43 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 74.6 เมื่อเทียบกับปี 2549

ตารางที่ 11 ปริมาณการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้าของ กฟผ.

ชนิดของเชื้อเพลิง	2549	2550	การเปลี่ยนแปลง (%)	
			2549	2550
ก๊าซธรรมชาติ (ล้านลบฟ./วัน)*	1,766	1,715	1.5	-2.9
น้ำมันเตา (ล้านลิตร)	1,895	780	2.4	-58.8
ลิกไนต์ (พันตัน)	15,815	15,811	-4.6	-0.03
ดีเซล (ล้านลิตร)	21	8	-57.3	-62.0

*การใช้ของ EGAT EGCO KEGCO และ RH (ราชบุรี)

● **น้ำมันเครื่องบิน**

การผลิต ในปี 2550 อยู่ที่ระดับ 92 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปี 2549 ร้อยละ 5.0

ปริมาณการใช้ ในปีนี้อยู่ที่ระดับ 85 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 9.1

การนำเข้าและส่งออก การนำเข้าน้ำมันเครื่องบินในปีนี้อยู่ที่ระดับ 1 พันบาร์เรลต่อวัน ในขณะที่การส่งออกอยู่ที่ระดับ 8 พันบาร์เรลต่อวัน ส่งผลให้การส่งออก (สุทธิ) จำนวน 7 พันบาร์เรลต่อวัน

● **ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG)**

การผลิต ในปี 2550 อยู่ที่ระดับ 134 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีที่แล้วร้อยละ 7.2 โดยเป็นการผลิตจากโรงแยกก๊าซ ปตท. (โรงที่ 1 – 5) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 56.9 ของปริมาณการผลิตทั้งหมด ร้อยละ 37.2 เป็นการผลิตจากโรงกลั่นน้ำมัน และร้อยละ 5.8 ผลิตจากอุตสาหกรรมอื่นๆ ในประเทศ

การใช้ เพื่อเป็นพลังงาน (ใช้ในครัวเรือน อุตสาหกรรม และรถยนต์) อยู่ที่ระดับ 97 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 13.7 เป็นการใช้ในครัวเรือนอยู่ที่ระดับ 60 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.5 เมื่อเทียบกับปีที่แล้ว การใช้ในรถยนต์เพิ่มขึ้นร้อยละ 24.7 อยู่ที่ระดับ 18 พันบาร์เรลต่อวัน เนื่องจากราคาน้ำมันเบนซินปรับตัวสูงขึ้น เป็นสาเหตุทำให้รถแท็กซี่และรถยนต์ส่วนบุคคลหันมาใช้ ก๊าซ LPG มากขึ้น ถึงแม้ว่ารัฐบาลจะประกาศลดอัตราค่า LPG ส่งผลให้ราคา LPG เพิ่มขึ้นจาก 16.81 บาทต่อกิโลกรัม เป็น 18.01 บาทต่อกิโลกรัม ในวันที่ 30 พฤศจิกายน 2549 ที่ผ่านมา แต่เมื่อเปรียบเทียบราคาแล้ว ราคา LPG ก็ยังคงต่ำกว่าเบนซินอยู่มาก ส่วนการใช้เป็นเชื้อเพลิงในอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นร้อยละ 17.8 การใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีเพิ่มขึ้นร้อยละ 17.7

การนำเข้าและการส่งออก ในปี 2550 ประเทศไทยไม่มีการนำเข้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวแต่มีการส่งออกก๊าซปิโตรเลียมเหลวปริมาณ 9 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปี 2549 ร้อยละ 51.8 ส่วนใหญ่ส่งออกไปยังประเทศในเอเชีย ได้แก่ ประเทศเวียดนามมีสัดส่วนสูงที่สุดร้อยละ 35 ของปริมาณการส่งออกทั้งหมด รองลงมาได้แก่ประเทศมาเลเซีย คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 27 และประเทศกัมพูชา คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 16 ตามลำดับ

ตารางที่ 12 การใช้ LPG

หน่วย : พันบาร์เรลต่อวัน

	2549	2550		
		ปริมาณ	สัดส่วน (%)	การเปลี่ยนแปลง (%)
ครัวเรือน	55	60	51	9.5
อุตสาหกรรม	16	19	16	17.8
รถยนต์	15	18	16	24.7
อุตสาหกรรมปิโตรเคมี	17	20	17	17.7
รวม	102	117	100	14.3

● **การใช้พลังงานในสาขาขนส่ง** ในปี 2550 อยู่ที่ระดับ 23,507 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.7 การใช้พลังงานเกือบทุกชนิดเพิ่มขึ้น โดยน้ำมันดีเซลคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 51 ของปริมาณการใช้พลังงานทั้งหมดในสาขาขนส่ง อยู่ที่ระดับ 12,093 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.8 เมื่อเทียบกับปี 2549 ปริมาณการใช้เบนซินอยู่ที่ระดับ 5,467 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.3 เมื่อเทียบกับปีที่แล้ว ปริมาณการใช้น้ำมันเครื่องบินอยู่ที่ระดับ 4,031 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.6 เมื่อเทียบกับปีที่แล้ว ปริมาณการใช้ LPG อยู่ที่ระดับ 665 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 24.2 เมื่อเทียบกับปีที่แล้ว ปริมาณการใช้ NGV อยู่ที่ระดับ 208 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 117.6 เมื่อเทียบกับปีที่แล้ว มีเพียงปริมาณการใช้ น้ำมันเตาเท่านั้นที่ลดลงร้อยละ 27.9 เมื่อเทียบกับปีที่แล้ว อยู่ที่ระดับ 1,044 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

ณ สิ้นเดือนธันวาคมของปี 2550 มีสถานีบริการ NGV ทั้งหมด 165 สถานี โดยอยู่ในกรุงเทพฯและปริมณฑล 97 สถานี และต่างจังหวัด 68 สถานี จำนวนรถที่ติดตั้ง NGV สะสมเพิ่มขึ้นจาก 25,371 คัน ในปีที่แล้ว มาอยู่ที่ 55,868 คันในปี นี้ หรือเพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 220.2

ตารางที่ 13 การใช้พลังงานในสาขาขนส่ง

หน่วย: พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

	2547	2548	2549	2550	การเปลี่ยนแปลง (%)		
					2548	2549	2550
เบนซิน	5,617	5,311	5,293	5,467	-5.5	-0.3	3.3
ดีเซล	12,108	12,723	11,874	12,093	5.1	-6.7	1.8
น้ำมันเครื่องบิน	3,467	3,508	3,646	4,031	1.2	3.9	10.6
น้ำมันเตา	1,326	1,543	1,447	1,044	16.3	-6.2	-27.9
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	263	353	535	665	34.3	51.8	24.2
NGV	29	57	95	208	93.9	68.8	117.6
รวม	22,810	23,495	22,890	23,507	2.6	-2.6	2.7

9. ถ่านหิน/ลิกไนต์

การผลิตลิกไนต์ ในปี 2550 มีปริมาณ 101 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน ลดลงร้อยละ 8.1 เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยร้อยละ 78 ของการผลิตลิกไนต์ในประเทศผลิตจากเหมืองแม่เมาะและกระบี่ของ กฟผ. เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.7 ส่วนที่เหลือร้อยละ 22 เป็นการผลิตจากเหมืองเอกชน ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 33.0 เนื่องจากบริษัทลานนาลิกไนต์หยุดทำการผลิต โดยการผลิตลิกไนต์จากเหมืองแม่เมาะจะนำไปใช้ในการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด

การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน ในปีนี้เพิ่มขึ้นร้อยละ 12.0 เมื่อเทียบกับปีก่อน มาอยู่ที่ระดับ 280 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน ประกอบด้วยการใช้ลิกไนต์ 98 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน และถ่านหินนำเข้า 182 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน โดยใช้ในการผลิตไฟฟ้าจำนวน 146 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน คิดเป็นร้อยละ 52 เพิ่มขึ้นร้อยละ 19.7 เมื่อเทียบกับปีก่อน เนื่องจากโรงไฟฟ้า BLCF ซึ่งใช้ถ่านหินนำเข้าเป็นเชื้อเพลิง เริ่มทำการผลิตตั้งแต่เมษายนปี 2549 เป็นต้นมา และสามารถผลิตเต็มที่ได้ในปี นี้ ที่เหลือนำไปใช้ในภาคอุตสาหกรรมต่างๆ ได้แก่ การผลิตปูนซีเมนต์ กระดาษ และ อุตสาหกรรมอื่นๆ จำนวน 134 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน คิดเป็นร้อยละ 48 เพิ่มขึ้นเพียงร้อยละ 3.9 เนื่องจากการผลิตปูนซีเมนต์ในปีนี้เป็นเริ่มชะลอตัว

การนำเข้า ถ่านหิน ในปี 2550 มีปริมาณ 180 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 28.5 การนำเข้าถ่านหินจะนำไปใช้ในภาคอุตสาหกรรม คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 63 ที่เหลืออีก ร้อยละ 37 ใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าในโครงการ SPP และ IPP

ตารางที่ 13 การผลิตและการใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน

หน่วย: เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน

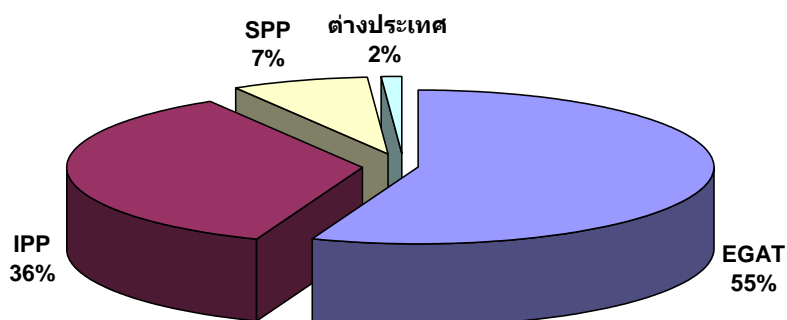
	2549	2550		
		ปริมาณ	อัตราเพิ่ม (%)	สัดส่วน(%)
การผลิตลิกไนต์	110	101	-8.1	100
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ	79	80	1.7	79
เหมืองเอกชน*	31	21	-33.0	21
- บ้านปู	20	13	-33.0	
- ลานนา	-	-	-	-
- อื่นๆ	11	8	-33.0	
การนำเข้าถ่านหิน	140	180	28.5	
การจัดหา	250	281	12.4	
การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน	251	280	12.0	100
ผลิตกระแสไฟฟ้า	122	146	19.7	52
อุตสาหกรรม	129	134	3.9	48

*ข้อมูลเบื้องต้น

10. ไฟฟ้า

กำลังการผลิตติดตั้ง ของไทย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 มีจำนวนรวมทั้งสิ้น 28,530 เมกะวัตต์ โดยเป็นการผลิตติดตั้งของ กฟผ. 15,794 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 55 รับซื้อจาก IPP จำนวน 10,017 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 36 รับซื้อจาก SPP จำนวน 2,079 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7 และนำเข้าจาก สปป.ลาว และมาเลเซีย จำนวน 640 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วน ร้อยละ 2

**กำลังการผลิตติดตั้งแยกตามประเภทโรงไฟฟ้า
ณ สิ้นเดือนธันวาคม 2550**



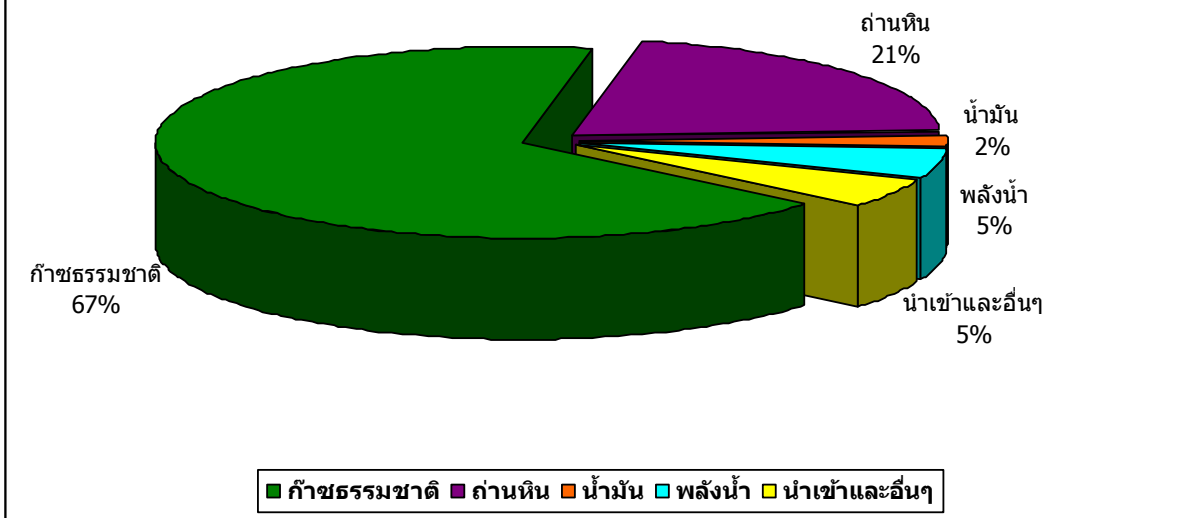
**ตารางที่ 14 กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า
ณ เดือนธันวาคม 2550**

หน่วย : เมกะวัตต์

	กำลังการผลิตติดตั้ง	สัดส่วน (%)
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)	15,794	55
ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)	10,017	36
ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP)	2,079	7
นำเข้าและแลกเปลี่ยน	640	2
รวม	28,530	100

การผลิตพลังงานไฟฟ้า ปริมาณการผลิตพลังงานไฟฟ้าของประเทศไทยในปี 2550 อยู่ที่ระดับ 147,026 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 3.6 แยกเป็นการผลิตไฟฟ้าโดยใช้เชื้อเพลิงจากก๊าซธรรมชาติ (รวม EGCO KEGCO ราชบุรี IPP และ SPP) จำนวน 98,148 กิกะวัตต์ชั่วโมง คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 67 จากถ่านหิน/ลิกไนต์ จำนวน 30,881 กิกะวัตต์ชั่วโมง คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 21 เป็นการผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำ 7,961 กิกะวัตต์ชั่วโมง คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5 ที่เหลือเป็นการผลิตไฟฟ้าจากน้ำมัน จำนวน 2,995 กิกะวัตต์ชั่วโมง คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2 และจากแหล่งอื่นๆ รวมทั้งการนำเข้าไฟฟ้าจากลาว และไฟฟ้าแลกเปลี่ยนกับมาเลเซีย จำนวน 7,041 กิกะวัตต์ชั่วโมง คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5

การผลิตไฟฟ้าแยกตามชนิดเชื้อเพลิง



ความต้องการไฟฟ้าสูงสุด ในปี 2550 อยู่ในเดือนเมษายนที่ระดับ 22,586 เมกะวัตต์ สูงกว่าความต้องการไฟฟ้าสูงสุดของปี 2549 ซึ่งอยู่ที่ระดับ 21,064 เมกะวัตต์ อยู่ 1,522 เมกะวัตต์ ส่งผลให้ค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้าเฉลี่ย (Load Factor) อยู่ที่ระดับร้อยละ 74.3 และมีกำลังผลิตสำรองไฟฟ้าต่ำสุด (Reserve Margin) อยู่ที่ระดับร้อยละ 20.4

การผลิตพลังงานไฟฟ้าตามชนิดของเชื้อเพลิงที่สำคัญ สรุปได้ดังนี้

- (ก) การผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติในปี 2550 เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.0
- (ข) การผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน/ลิกไนต์ เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 26.2 เนื่องจากโรงไฟฟ้า BSCP ผลิตไฟฟ้าเข้าระบบตั้งแต่เดือนเมษายนปี 2549 เป็นต้นมา และสามารถผลิตได้เต็มที่ในปีนี้
- (ค) การผลิตไฟฟ้าจากน้ำมันเตา ลดลงร้อยละ 62.0 เป็นไปตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. (PDP)
- (ง) การผลิตไฟฟ้าพลังน้ำเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.1
- (จ) การผลิตไฟฟ้าจากน้ำมันดีเซล ลดลงร้อยละ 63.3
- (ฉ) การนำเข้าไฟฟ้าจาก สปป. ลาว และมาเลเซียลดลงร้อยละ 12.9

การใช้ไฟฟ้า

ปริมาณการใช้ไฟฟ้า ในปี 2550 อยู่ที่ระดับ 132,492 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากปีที่แล้วร้อยละ 4.1 โดยสาขาอุตสาหกรรม ซึ่งเป็นสาขาที่มีสัดส่วนการใช้มากที่สุด ร้อยละ 45 ของการใช้ทั่วประเทศ มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.3 สาขารัฐกิจและบ้านและที่อยู่อาศัย (คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 25 และร้อยละ 21) มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.6 และร้อยละ 3.9 ตามลำดับ สาขาเกษตรกรรมมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.5 และลูกค้าตรง กฟผ. มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.6

การใช้ไฟฟ้าในเขตนครหลวง เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.3 เมื่อเทียบกับปี 2549 อยู่ที่ระดับ 42,035 กิกะวัตต์ชั่วโมง เป็นการใช้ในอุตสาหกรรม 16,188 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.2 การใช้ในธุรกิจอยู่ที่ระดับ 14,291 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากปีที่แล้วร้อยละ 1.2 เช่นกัน การใช้ในบ้านและที่อยู่อาศัยอยู่ที่ระดับ 9,230 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.7

การใช้ไฟฟ้าในเขตภูมิภาค เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.4 อยู่ที่ระดับ 87,755 กิกะวัตต์ชั่วโมง โดยการใช้ของสาขาอุตสาหกรรมและธุรกิจ มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.5 เท่าๆกัน กล่าวคือ อยู่ที่ระดับ 43,248 กิกะวัตต์ชั่วโมง และ 18,548 กิกะวัตต์ชั่วโมง ส่วนการใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านและที่อยู่อาศัยมีจำนวน 18,729 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากปี 2549 ร้อยละ 5.0

ตารางที่ 15 ความต้องการไฟฟ้าและค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า

ปี	ความต้องการไฟฟ้าสูงสุด (เมกะวัตต์)	ค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า (ร้อยละ)	กำลังผลิตสำรองไฟฟ้าต่ำสุด (ร้อยละ)
2540	14,506	73.5	8.4
2541	14,180	73.4	20.1
2542	13,712	76.1	22.1
2543	14,918	75.2	30.0
2544	16,126	73.5	31.0
2545	16,681	76.1	27.5
2546	18,121	73.9	35.1
2547	19,326	75.0	24.5
2548	20,538	74.9	24.7
2549	21,064	76.9	22.1
2550	22,586	74.3	20.4

ตารางที่ 16 การจำหน่ายไฟฟ้าแยกตามประเภทผู้ใช้

หน่วย : กิกะวัตต์ชั่วโมง

	2549	2550	เปลี่ยนแปลง(%)
การใช้ไฟฟ้าในเขตนครหลวง			
บ้านและที่อยู่อาศัย	9,079	9,230	1.7
ธุรกิจ	14,116	14,291	1.2
อุตสาหกรรม	15,990	16,188	1.2
อื่น ๆ	2,298	2,326	1.2
รวม	41,482	42,035	1.3
การใช้ไฟฟ้าในเขตภูมิภาค			
บ้านและที่อยู่อาศัย	17,836	18,729	5.0
ธุรกิจ	17,586	18,548	5.5
อุตสาหกรรม	41,005	43,248	5.5
เกษตรกรรม	240	268	11.5
อื่น ๆ	6,600	6,961	5.5
รวม	83,268	87,755	5.4
ลูกค้าตรง กฟผ.	2,488	2,702	8.6
รวมทั้งสิ้น	127,237	132,492	4.1

11. รายได้สรรพสามิตและฐานะกองทุนน้ำมัน

รายได้สรรพสามิต

รายได้สรรพสามิตจากน้ำมันสำเร็จรูปในปี 2550 มีจำนวน 76,962 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 3.9

ตารางที่ 17 รายได้สรรพสามิต

หน่วย : ล้านบาท

ณ สิ้นปี	ภาษีสรรพสามิต
2545	67,726
2546	72,962
2547	78,754
2548	77,021
2549	74,102
2550	76,962
มกราคม	7,363
กุมภาพันธ์	6,096
มีนาคม	6,349
เมษายน	6,691
พฤษภาคม	6,726
มิถุนายน	6,198
กรกฎาคม	6,194
สิงหาคม	6,809
กันยายน	6,157
ตุลาคม	6,558
พฤศจิกายน	6,075
ธันวาคม	5,746

ฐานะกองทุนน้ำมัน

ฐานะกองทุนน้ำมันมีรายรับเพิ่มขึ้นจากการประกาศลดอัตราค่าน้ำมันเบนซินตั้งแต่วันที่ 21 ตุลาคม 2547 และดีเซลตั้งแต่วันที่ 13 กรกฎาคม 2548 โดยในไตรมาส 4 ของปี 2550 อัตราเงินส่งเข้ากองทุนของน้ำมันเบนซิน 95 อยู่ที่ 4.00 บาทต่อลิตร เบนซิน 91 อยู่ที่ 3.48 บาทต่อลิตร และแก๊สโซฮอล์ อยู่ที่ 0.48 บาทต่อลิตร เนื่องจากนโยบายส่งเสริมการใช้แก๊สโซฮอล์ของกระทรวงพลังงานให้แก๊สโซฮอล์มีราคาต่ำกว่าน้ำมันเบนซิน เพื่อกระตุ้นให้ประชาชนหันมาใช้แก๊สโซฮอล์มากขึ้น สรุปฐานะกองทุนน้ำมัน ณ สิ้นเดือนธันวาคม 2550 มีค่าเท่ากับ 0 บาท หลังจากที่ดีดลบมานานกว่า 4 ปี

ตารางที่ 18 ฐานะกองทุนน้ำมัน

หน่วย : ล้านบาท

ณ สิ้นปี	ฐานะกองทุนน้ำมัน	รายรับ(รายจ่าย)
2546	(4,156)	6,195
2547	(50,227)	(47,758)
2548	(76,815)	(26,588)
2549	(41,411)	35,404
2550		41,411
มกราคม	(37,492)	3,919
กุมภาพันธ์	(33,698)	3,794
มีนาคม	(30,012)	3,686
เมษายน	(26,580)	3,432
พฤษภาคม	(22,444)	4,136
มิถุนายน	(19,197)	3,247
กรกฎาคม	(16,451)	2,746
สิงหาคม	(15,426)	1,025
กันยายน	(11,822)	3,604
ตุลาคม	(5,572)	6,250
พฤศจิกายน	(2,933)	2,639
ธันวาคม	0	2,933

ส่วนพัฒนาระบบสารสนเทศพลังงาน