

# สถานการณ์พลังงานไทย ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554

จัดทำโดย

ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน  
สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

ธันวาคม 2554



## สถานการณ์พลังงานไทยในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554

### 1. ภาพรวมเศรษฐกิจ

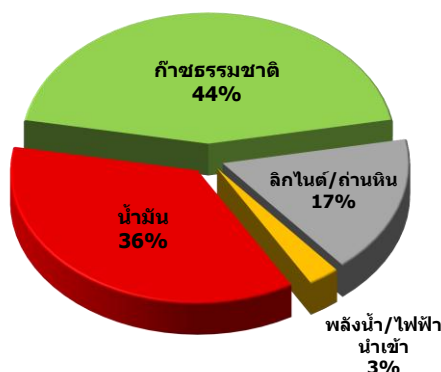
สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) รายงานอัตราการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจไทยไตรมาสที่ 3/2554 ขยายตัวร้อยละ 3.5 ขยายตัวเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับการขยายตัวร้อยละ 2.7 ในไตรมาสที่แล้ว เป็นผลมาจากอุปสงค์ต่างประเทศที่ขยายตัวสูงขึ้น โดยการส่งออกสินค้าและบริการสุทธิขยายตัวร้อยละ 9.9 ส่วนการผลิตในสาขาอุตสาหกรรมเริ่มปรับตัวดีขึ้นโดยขยายตัวร้อยละ 3.1 ปัจจัยสำคัญมาจากการผลิตรถยนต์เริ่มเข้าสู่ภาวะปกติจากเดิมที่ได้รับผลกระทบจากภัยพิบัติในประเทศญี่ปุ่น และการผลิตฮาร์ดดิสก์ขยายตัวสูงขึ้นตามภาวะการส่งออก บริการโรงแรมขยายตัวร้อยละ 24.5 ตามจำนวนนักท่องเที่ยวต่างประเทศที่ขยายตัวร้อยละ 25.7 โดยเฉพาะนักท่องเที่ยวจากกลุ่มเอเชียตะวันออก เช่น จีน เกาหลี และญี่ปุ่น เป็นต้น นอกจากนี้ ในส่วนของการใช้จ่ายเพื่อการอุปโภคบริโภคของครัวเรือนขยายตัวร้อยละ 2.4 โดยเฉพาะการใช้จ่ายในสินค้าประเภทยานยนต์ขยายตัวเพิ่มขึ้น การลงทุนรวมขยายตัวร้อยละ 3.3 ซึ่งในส่วนของการลงทุนภาคเอกชนขยายตัวร้อยละ 9.1 ในขณะที่การลงทุนภาครัฐหดตัวร้อยละ 10.9 ส่วนหนึ่งเป็นผลมาจากโครงการลงทุนภายใต้แผนปฏิบัติการไทยเข้มแข็งที่เริ่มเบิกจ่ายลดลง ซึ่งปัจจัยเหล่านี้ส่งผลต่อสถานการณ์พลังงานไทยในประเทศ ดังนี้

### 2. อุปสงค์พลังงาน

ความต้องการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 อยู่ที่ระดับ 1,879 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 5.4 การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้นเพิ่มขึ้นทุกชนิด โดยการใช้ น้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.2 การใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.1 การใช้ถ่านหินนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.8 การใช้ลิกไนต์เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.1 และการใช้ไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 30.3 เนื่องจากการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำและรับซื้อไฟฟ้าจาก สปป.ลาว เพิ่มขึ้น เพื่อชดเชยก๊าซธรรมชาติที่มีปริมาณลดลงจากเหตุการณ์ท่อส่งก๊าซธรรมชาติรั่วในอ่าวไทยตั้งแต่ปลายเดือนมิถุนายน ถึงต้นเดือนสิงหาคม 2554

สัดส่วนการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้นในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 ก๊าซธรรมชาติมีสัดส่วนการใช้มากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 44 รองลงมาคือน้ำมันมีสัดส่วนการใช้ร้อยละ 36 ลิกไนต์/ถ่านหินนำเข้ามีสัดส่วนการใช้ร้อยละ 17 และพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้ามีสัดส่วนการใช้ร้อยละ 3

#### สัดส่วนการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ม.ค. - ก.ย. ปี 2554



### 3. อุปทานพลังงาน

การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 อยู่ที่ระดับ 1,015 เทียบเท่า พันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 2.6 โดยการผลิตก๊าซธรรมชาติ การผลิต ลิกไนต์ และการผลิตไฟฟ้าพลังน้ำ เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.2 13.4 และ 21.5 ตามลำดับ ในขณะที่การผลิตน้ำมันดิบ และการผลิตคอนเดนเสท ลดลงร้อยละ 11.1 และ 2.5 ตามลำดับ

การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 อยู่ที่ระดับ 1,055 เทียบเท่า พันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 5.8 โดยพลังงานที่มีการนำเข้า เพิ่มขึ้น ได้แก่ การนำเข้าถ่านหินสุทธิเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.5 การนำเข้าไฟฟ้าสุทธิที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 48.3 เนื่องจากมีการนำเข้าจากโรงไฟฟ้าน้ำจืด 2 ขนาด 615 เมกะวัตต์ ซึ่งเริ่มจ่ายไฟฟ้าตั้งแต่เดือนมีนาคม 2554 ประกอบกับการรับซื้อไฟฟ้าจาก สปป.ลาว เพิ่มขึ้นในช่วงที่เกิดเหตุการณ์ท่อส่งก๊าซธรรมชาติรั่วในอ่าวไทย และการนำเข้า ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.8 เนื่องจากเริ่มมีการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2554 ส่วนการนำเข้าน้ำมันดิบสุทธิอยู่ในระดับที่ใกล้เคียงกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ในขณะที่การส่งออก น้ำมันสำเร็จรูปสุทธิลดลงร้อยละ 11.7 ทั้งนี้ ประเทศไทยมีอัตราการพึ่งพาพลังงานจากต่างประเทศต่อความ ต้องการใช้ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 อยู่ที่ระดับร้อยละ 56 ซึ่งเท่ากับช่วงเดียวกันของปีก่อน

#### การใช้ การผลิต และการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น<sup>(1)</sup>

หน่วย : เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบ/วัน

	2553	ม.ค.-ก.ย.		เปลี่ยนแปลง% (ม.ค.-ก.ย.)	
		2553	2554	2553	2554
การใช้ <sup>(2)</sup>	1,783	1,783	1,879	7.9	5.4
การผลิต	989	989	1,015	11.2	2.6
การนำเข้า (สุทธิ)	1,002	998	1,055	7.4	5.8
การเปลี่ยนแปลงสต็อก	-80	-84	-130		
การใช้ที่ไม่เป็นพลังงาน (Non-Energy use)	288	287	320	15.5	11.5
การนำเข้า/การใช้ (%)	56	56	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 ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 อยู่ที่ระดับ 1,245 เทียบเท่า พันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน ขยายตัวเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 4.4 เป็นผลสืบเนื่องมาจากการ ขยายตัวของการลงทุน โดยเฉพาะการลงทุนภาคเอกชนที่ขยายตัวร้อยละ 9.1 ปรับตัวดีขึ้นทั้งด้านการก่อสร้าง และด้านเครื่องจักรเครื่องมือ โดยที่การใช้น้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.6 การใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 26.4 และการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.7 ในขณะที่การนำเข้าถ่านหินนำเข้าลดลงร้อยละ 3.4 และการใช้ลิกไนต์ ลดลงร้อยละ 0.5

สัดส่วนการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้ายในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 การใช้น้ำมันสำเร็จรูป มีสัดส่วนการใช้มากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 54 รองลงมาเป็นไฟฟ้ามีสัดส่วนการใช้ร้อยละ 22 ส่วนลิกไนต์/ถ่านหิน นำเข้าและก๊าซธรรมชาติมีสัดส่วนการใช้เท่ากันที่ร้อยละ 12

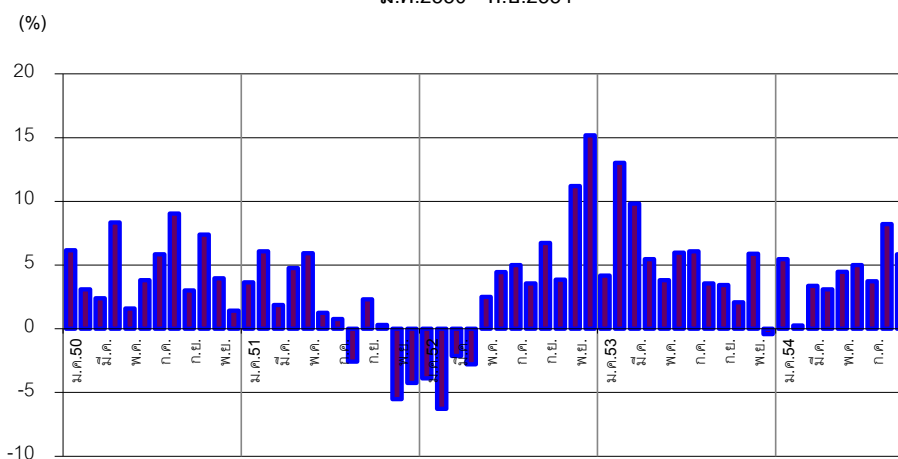
### การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย

หน่วย: เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบ/วัน

	2550	2551	2552	2553	2554 (ม.ค.-ก.ย.)
<b>การใช้</b>	<b>1,088</b>	<b>1,098</b>	<b>1,133</b>	<b>1,192</b>	<b>1,245</b>
น้ำมันสำเร็จรูป	652	629	640	650	670
ก๊าซธรรมชาติ	74	87	106	123	154
ถ่านหินนำเข้า	108	125	131	138	136
ลิกไนต์	21	20	20	19	18
ไฟฟ้า	233	236	237	262	267
<b>อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)</b>					
<b>การใช้</b>	<b>4.6</b>	<b>0.9</b>	<b>3.2</b>	<b>5.2</b>	<b>4.4</b>
น้ำมันสำเร็จรูป	2.2	-3.5	1.8	1.4	3.6
ก๊าซธรรมชาติ	24.5	18.1	21.1	16.8	26.4
ถ่านหินนำเข้า	19.3	15.6	4.4	5.4	-3.4
ลิกไนต์	-28.9	-1.9	-3.6	-1.2	-0.5
ไฟฟ้า	4.5	1.3	0.3	10.4	0.7

### อัตราการขยายตัวของการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย

ม.ค.2550 - ก.ย.2554



มูลค่าการนำเข้าพลังงาน ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 มีมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด 940 พันล้านบาท เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 33.0 มูลค่าการนำเข้าพลังงานเพิ่มขึ้นทุกประเภท โดยน้ำมันดิบซึ่งมี สัดส่วนร้อยละ 79 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด มีมูลค่าการนำเข้า 742 พันล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 33.3 ซึ่งส่วนหนึ่งเป็นผลจากราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกที่สูงขึ้นเพราะปัญหาความไม่สงบภายในประเทศผู้ผลิตน้ำมัน หลายประเทศ โดยราคาน้ำมันดิบเฉลี่ยในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 อยู่ที่ระดับ 110 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้น 32 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล จากช่วงเดียวกันของปีก่อน นอกจากนี้ ประเทศไทยเริ่มมีการนำเข้า LNG ตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2554 คิดเป็นมูลค่า 13 พันล้านบาท ในช่วง 9 เดือนแรกของปีนี้

## มูลค่าการนำเข้าพลังงาน

หน่วย : พันล้านบาท

ชนิด	2553	2554 (ม.ค.-ก.ย.)	2554 (ม.ค.-ก.ย.)	
			เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
น้ำมันดิบ	752	742	33.3	79
น้ำมันสำเร็จรูป	69	71	39.1	8
ก๊าซธรรมชาติ	84	71	11.0	8
ถ่านหิน	39	33	14.9	3
ไฟฟ้า	8	10	55.3	1
ก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG)	-	13	-	1
<b>รวม</b>	<b>952</b>	<b>940</b>	<b>33.0</b>	<b>100</b>

### 5. น้ำมันดิบและคอนเดนเสท

● การผลิตน้ำมันดิบและคอนเดนเสท ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 มีปริมาณ 226 พันบาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 24 ของปริมาณความต้องการใช้ในโรงกลั่น ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 8.0 เนื่องจากปัญหาอุทกภัยในหลายจังหวัดทำให้ไม่สามารถขนส่งน้ำมันผ่านเส้นทางที่มีน้ำท่วมได้

*การผลิตน้ำมันดิบ* ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 อยู่ที่ระดับ 140 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 11.1

*การผลิตคอนเดนเสท* ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 อยู่ที่ระดับ 86 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 2.5

### การผลิตน้ำมันดิบ

หน่วย : บาร์เรล/วัน

แหล่ง	ผู้ผลิต	2553	2554 (ม.ค.-ก.ย.)	
			ปริมาณ	สัดส่วน (%)
Big Oil Project*	Chevron Thailand E&P	36,998	30,805	22
เบญจมาศ	Chevron Offshore	26,665	27,321	19
สิริกิติ์	PTTEP	21,808	23,349	17
จัสมิน	Pearl Oil	13,868	12,916	9
สงขลา	NU Coastal	7,926	8,574	6
บัวหลวง	SOGO Thailand	8,327	7,385	5
ทานตะวัน	Chevron Offshore	3,860	5,356	4
บานเย็น	Pearl Oil	3,891	4,781	3
นาสนุ่น	Pan Orient Resources	6,689	2,582	2
ชบา	Chevron Offshore	3,739	2,304	2
อื่นๆ	PTTEP, Chevron Offshore, Chevron Thailand E&P, Chevron Pattanee, SINO US Petroleum, Pacific Tiger Energy	19,403	14,873	11
<b>รวมในประเทศ</b>		<b>153,174</b>	<b>140,246</b>	<b>100</b>

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

- **การนำเข้าและส่งออกน้ำมันดิบ** ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 มีการนำเข้าน้ำมันดิบอยู่ที่ระดับ 812 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงเล็กน้อยจากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยส่วนใหญ่ร้อยละ 75 เป็นการนำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกกลาง รองลงมาร้อยละ 8 นำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกไกล และร้อยละ 17 นำเข้าจากที่อื่นๆ ในส่วนของการส่งออกน้ำมันดิบอยู่ที่ระดับ 32 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ร้อยละ 2.5

### การจัดการและการใช้น้ำมันดิบ

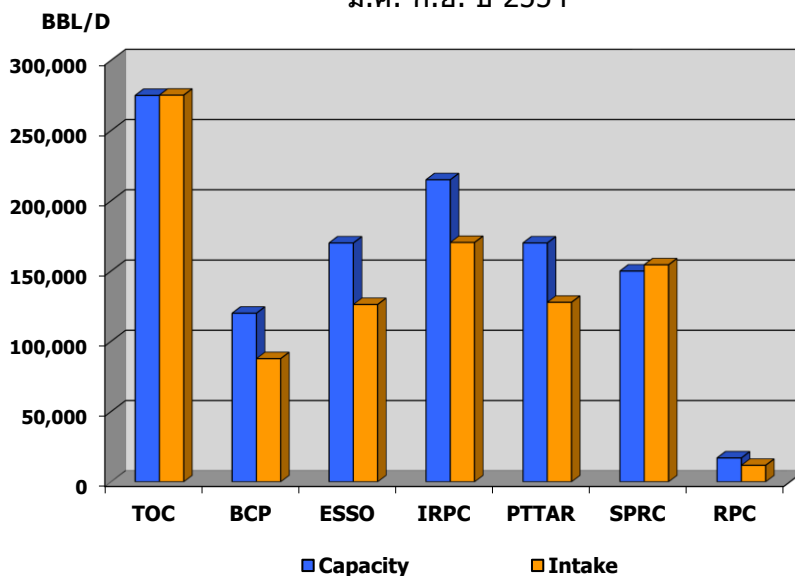
หน่วย : พันบาร์เรล/วัน

ปี	การจัดการ					การใช้	
	น้ำมันดิบ	คอนเดนเสท	รวม	นำเข้า	รวมทั้งสิ้น	ส่งออก	ใช้ในโรงกลั่น
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	928
2552	154	84	238	803	1,041	41	937
2553	153	89	242	816	1,058	30	962
<b>2554 (ม.ค.-ก.ย.)</b>	<b>140</b>	<b>86</b>	<b>226</b>	<b>812</b>	<b>1,038</b>	<b>32</b>	<b>953</b>
<b>อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)</b>							
2550	4.4	4.8	4.5	-3.0	-1.5	-20.5	-0.5
2551	7.3	8.0	7.2	0.9	2.2	-11.9	0.8
2552	6.7	-1.4	4.0	-1.0	0.1	-10.5	0.9
2553	-0.6	5.6	1.6	1.6	1.6	-27.1	2.7
<b>2554 (ม.ค.-ก.ย.)</b>	<b>-11.1</b>	<b>-2.5</b>	<b>-8.0</b>	<b>-0.1</b>	<b>-2.0</b>	<b>-2.5</b>	<b>-0.7</b>

- **กำลังการกลั่นน้ำมันดิบ** ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 มีความสามารถในการกลั่นรวมทั้งสิ้น 1,117 พันบาร์เรลต่อวัน โดยไทยออยล์ (TOC) มีกำลังการกลั่น 275 พันบาร์เรลต่อวัน ไออาร์พีซี (IRPC) มีกำลังการกลั่น 215 พันบาร์เรลต่อวัน เอสโซ่ (ESSO) และ ปตท.อะโรเมติกส์และการกลั่น (PTTAR) มีกำลังการกลั่นเท่ากันที่ 170 พันบาร์เรลต่อวัน สตาร์ปิโตรเลียม (SPRC) มีกำลังการกลั่น 150 พันบาร์เรลต่อวัน บางจาก (BCP) มีกำลังการกลั่น 120 พันบาร์เรลต่อวัน และระยองเพียวริฟายเออร์ (RPC) มีกำลังการกลั่น 17 พันบาร์เรลต่อวัน

- **การใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่น** ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 อยู่ที่ระดับ 953 พันบาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 85 ของความสามารถในการกลั่นทั่วประเทศ ซึ่งลดลงร้อยละ 0.7 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากมีการปิดซ่อมบำรุงโรงกลั่นน้ำมันของ PTTAR (AR-2) ซึ่งปิดซ่อมบำรุงในช่วงวันที่ 20 มิถุนายน – 6 กรกฎาคม 2554 รวมทั้งมีการปิดซ่อมบำรุงของโรงกลั่นน้ำมัน SPRC ในช่วงวันที่ 1-25 กันยายน 2554 และโรงกลั่นน้ำมัน ESSO ในช่วงวันที่ 16 กันยายน ถึง 6 พฤศจิกายน 2554 เพื่อเตรียมพร้อมในการผลิตน้ำมันตามมาตรฐานยุโรป (ยูโร 4) ซึ่งจะมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2555

การใช้กำลังการผลิตของประเทศ  
ม.ค.-ก.ย. ปี 2554



## 6. ก๊าซธรรมชาติ

● **การจัดการก๊าซธรรมชาติ** ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 มีการจัดการรวมทั้งประเทศอยู่ที่ระดับ 4,601 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.1 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยที่สัดส่วนร้อยละ 79 เป็นการผลิตภายในประเทศ และที่เหลือร้อยละ 21 เป็นการนำเข้า

**การผลิตก๊าซธรรมชาติ** ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 การผลิตภายในประเทศอยู่ที่ระดับ 3,617 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 4.2 เนื่องจากแหล่งมรกตซึ่งเป็นแหล่งก๊าซธรรมชาติแหล่งใหม่ของ ปตท. เริ่มทำการผลิตได้ตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2554 รวมทั้งแหล่งสตูลและแหล่ง JDA เพิ่มกำลังการผลิตมากขึ้น อย่างไรก็ตาม การผลิตก๊าซธรรมชาติมีปริมาณลดลงในช่วงที่เกิดเหตุการณ์ท่อส่งก๊าซธรรมชาติรั่วในอ่าวไทย โดยเฉพาะอย่างยิ่งในเดือนกรกฎาคม 2554 มีการผลิตก๊าซธรรมชาติเพียง 3,232 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

**การนำเข้าก๊าซธรรมชาติ** ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 อยู่ที่ระดับ 984 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 13.8 เนื่องจากเริ่มมีการนำเข้า LNG ตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2554 ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2 ของปริมาณการจัดการทั้งหมด

### การจัดการก๊าซธรรมชาติ

หน่วย : ล้านลูกบาศก์ฟุต/วัน

	ผู้ผลิต	2553	2554 (ม.ค.-ก.ย.)	
			ปริมาณ	สัดส่วน (%)
แหล่งผลิตภายในประเทศ		3,511	3,617	79
แหล่งอ่าวไทย		3,343	3,460	76
เจดีเอ	องค์กรร่วมฯ	649	779	17
บงกช	PTTEP	596	622	14
อาทิตย์	PTTEP	501	443	10
ไพลิน	Chevron E&P	430	425	9

	ผู้ผลิต	2553	2554 (ม.ค.-ก.ย.)	
			ปริมาณ	สัดส่วน (%)
เอราวิณ	Chevron E&P	256	235	5
พูนานและจักรวาล	Chevron E&P	199	177	4
โกมินทร์	Chevron E&P	85	94	2
เบญจมาศ	Chevron Offshore	76	84	2
สตูล	Chevron E&P	82	108	2
ยะลา	Chevron E&P	95	57	1
อื่นๆ	Chevron E&P	374	436	10
<b>แหล่งบนบก</b>		<b>168</b>	<b>157</b>	<b>3</b>
ภูฮ่อม	Amerada	87	94	2
สิริกิติ์	PTTEP	63	46	1
น้ำพอง	Exxon Mobil	18	17	0.4
<b>แหล่งนำเข้า*</b>		<b>853</b>	<b>984</b>	<b>21</b>
ยาดานา	สหภาพพม่า	434	454	10
เขตตากูน	สหภาพพม่า	419	422	9
LNG	กาตาร์ รัสเซีย อินโดนีเซีย เปรู และไนจีเรีย	-	108	2
<b>รวม</b>		<b>4,364</b>	<b>4,601</b>	<b>100</b>

\*ค่าความร้อนของก๊าซธรรมชาติจากพม่า เท่ากับ 1,000 btu/ลบ.ฟุต

● **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 อยู่ที่ระดับ 4,223 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 5.5 โดยเป็นการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 60 ของการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 2,551 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลงร้อยละ 6.9 นอกจากนี้ ใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ (โพรเพน อีเทน และ LPG) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 21 อยู่ที่ระดับ 869 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 41.4 ใช้เป็นเชื้อเพลิงในโรงงานอุตสาหกรรม คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 13 อยู่ที่ระดับ 569 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 19.8 และที่เหลือร้อยละ 6 ถูกนำไปใช้เพื่อเป็นเชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV) โดยเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 34.6 อยู่ที่ระดับ 234 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

#### การใช้ก๊าซธรรมชาติรายสาขา\*\*

หน่วย : ล้านลูกบาศก์ฟุต/วัน

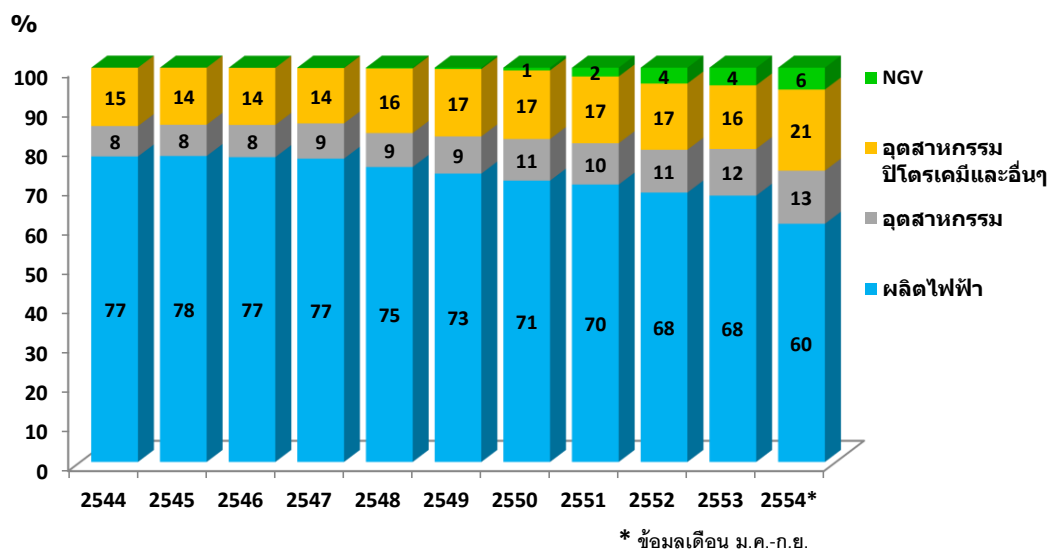
สาขา	2551	2552	2553	2554 (ม.ค.-ก.ย.)		
				ปริมาณ	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
<b>การใช้</b>						
ผลิตไฟฟ้า*	2,423	2,435	2,728	2,551	-6.9	60
อุตสาหกรรม	361	387	478	569	19.8	13
อุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ	583	599	652	869	41.4	21
เชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV)	77	143	181	234	34.6	6

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

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



## สัดส่วนการใช้ก๊าซธรรมชาติ



## 7. ก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL)

การผลิตก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL) ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 อยู่ที่ระดับ 16,708 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 24.8 โดยนำไปใช้ในอุตสาหกรรมตัวทำละลาย (Solvent) ภายในประเทศปริมาณ 13,774 บาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 82 ของการผลิตทั้งหมด ที่เหลือร้อยละ 18 ส่งออกไปจำหน่ายยังประเทศสิงคโปร์ จำนวน 2,933 บาร์เรลต่อวัน

### การผลิต การส่งออก และการใช้ NGL

หน่วย : บาร์เรล/วัน

รายการ	2553	2554 (ม.ค.-ก.ย.)		
		ปริมาณ	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
การผลิต	13,962	16,708	24.8	100
การส่งออก	2,322	2,933	46.0	18
การใช้ภายในประเทศ	11,639	13,774	21.0	82

## 8. ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป

การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 อยู่ที่ระดับ 967 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 1.8 โดยการผลิตน้ำมันดีเซลเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.8 และก๊าซปิโตรเลียมเหลวเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.2 ในขณะที่การผลิตน้ำมันเบนซินลดลงร้อยละ 3.6 น้ำมันเครื่องบินลดลงร้อยละ 1.5 และน้ำมันเตาลดลงร้อยละ 2.5

การใช้น้ำมันสำเร็จรูป ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 อยู่ที่ระดับ 732 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 4.4 โดยการใช้น้ำมันเบนซินเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.6 น้ำมันดีเซลเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.8 น้ำมันเครื่องบินเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.0 และก๊าซปิโตรเลียมเหลวเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.9 ในขณะที่การใช้น้ำมันเตาลดลงร้อยละ 5.9

การนำเข้าและส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 มีการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป อยู่ที่ระดับ 54 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 0.5 ด้านการส่งออกมีปริมาณลดลง จากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 6.9 อยู่ที่ระดับ 188 พันบาร์เรลต่อวัน เนื่องจากความต้องการภายในประเทศ ที่อยู่ในระดับสูง โดยมีรายละเอียดของน้ำมันสำเร็จรูปแต่ละชนิด ดังนี้

### การผลิต การใช้ การนำเข้า และการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป

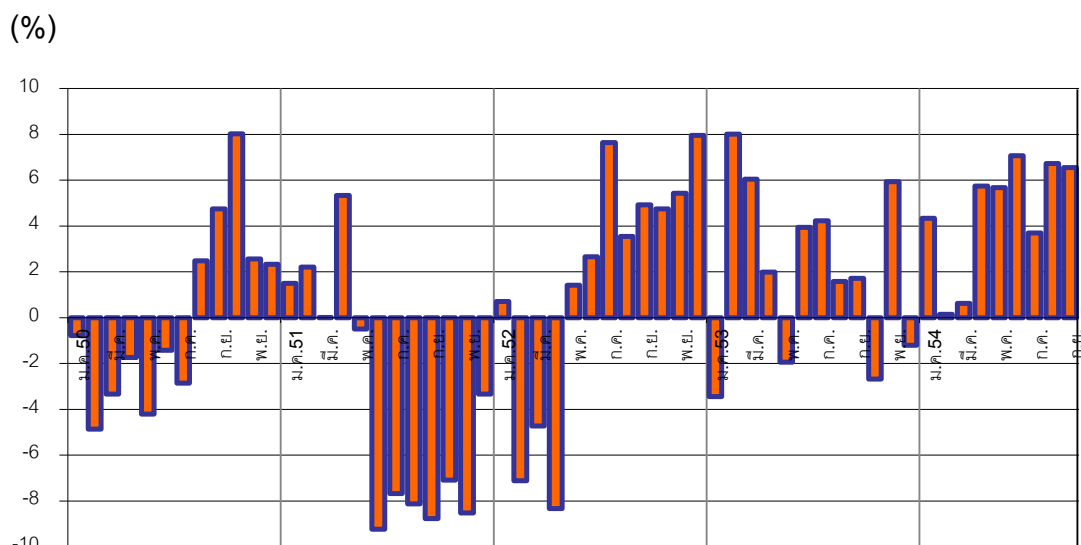
ม.ค. - ก.ย. 2554

	ปริมาณ (พันบาร์เรล/วัน)				เปลี่ยนแปลง (%)			
	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก
<b>เบนซิน</b>	128	146	0.3	18	0.6	-3.6	-	-26.1
เบนซิน 91	50	62	-	13	-0.9	-3.1	-	-7.2
เบนซิน 95	1	6	-	5	-50.6	-49.9	-	-50.4
แก๊สโซฮอล์ 91	33	33	-	-	25.3	25.1	-	-
แก๊สโซฮอล์ 95	44	45	-	-	-9.3	-8.2	-	-
<b>ดีเซล</b>	330	405	1	87	3.8	0.8	8.9	-4.8
<b>น้ำมันก๊าด</b>	0.2	3	-	2	-17.9	-36.8	-	-43.2
<b>น้ำมันเครื่องบิน</b>	88	106	0.2	18	10.0	-1.5	310.7	-28.0
<b>น้ำมันเตา</b>	44	102	6	62	-5.9	-2.5	158.2	11.3
<b>ก๊าซปิโตรเลียมเหลว*</b>	142	204	47	0.5	9.9	14.2	-8.8	-45.0
<b>รวม</b>	<b>732</b>	<b>967</b>	<b>54</b>	<b>188</b>	<b>4.4</b>	<b>1.8</b>	<b>-0.5</b>	<b>-6.9</b>

\*ไม่รวมการใช้เพื่อเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

### อัตราการขยายตัวของการใช้น้ำมันสำเร็จรูป

ม.ค. 2550 - ก.ย. 2554



- **น้ำมันเบนซิน**

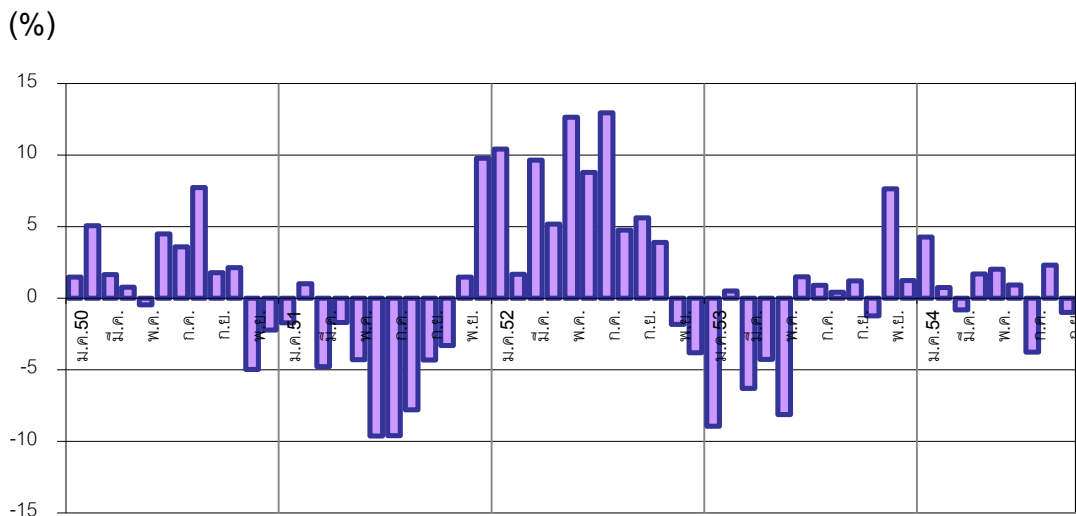
**การผลิตน้ำมันเบนซิน** ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 อยู่ที่ระดับ 146 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.6 โดยเบนซิน 91 ผลิตได้ 62 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 3.1 เบนซิน 95 ผลิตได้ 6 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 49.9 และแก๊สโซฮอล์ 95 ผลิตได้ 45 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 8.2 ในขณะที่แก๊สโซฮอล์ 91 ผลิตได้ 33 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 25.1

**การใช้น้ำมันเบนซิน** ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 อยู่ที่ระดับ 128 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 0.6 โดยการใช้แก๊สโซฮอล์ 91 เพิ่มขึ้นร้อยละ 25.3 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน อยู่ที่ระดับ 33 พันบาร์เรลต่อวัน ในขณะที่การใช้เบนซิน 91 อยู่ที่ระดับ 50 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 0.9 เบนซิน 95 อยู่ที่ระดับ 1 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 50.6 และแก๊สโซฮอล์ 95 อยู่ที่ระดับ 44 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 9.3 อย่างไรก็ตาม จากมาตรการชะลอการเรียกเก็บเงินเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงเพื่อลดภาระของผู้บริโภค ซึ่งมีผลตั้งแต่วันที่ 27 สิงหาคม 2554 ส่งผลให้ราคาขายปลีกน้ำมันเบนซิน 95 ลดลง 8.02 บาทต่อลิตร น้ำมันเบนซิน 91 ลดลง 7.17 บาทต่อลิตร ทำให้ช่วงเวลาดังกล่าวการใช้น้ำมันเบนซิน 91 และเบนซิน 95 ปรับตัวเพิ่มสูงขึ้น ในขณะที่การใช้แก๊สโซฮอล์ 91 และแก๊สโซฮอล์ 95 ปรับตัวลดลง หลังจากนั้น ได้มีการปรับอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงและอัตราเงินชดเชยจากกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงสำหรับน้ำมันในกลุ่มแก๊สโซฮอล์เพื่อรักษาสถานะต่างระหว่างน้ำมันเบนซินและแก๊สโซฮอล์ ซึ่งมีผลตั้งแต่วันที่ 31 สิงหาคม 2554 โดยน้ำมันเบนซิน 91 มีราคาเท่ากับแก๊สโซฮอล์ 95 E10 และมีราคาสูงกว่าแก๊สโซฮอล์ 91 และแก๊สโซฮอล์ 95 E20 อยู่ 3.04 และ 4.54 บาทต่อลิตร ตามลำดับ ส่งผลให้ผู้ใช้น้ำมันหันกลับมาใช้แก๊สโซฮอล์เช่นเดิม ทั้งนี้ ณ สิ้นเดือนกันยายน 2554 มีสถานีจำหน่ายแก๊สโซฮอล์ 95(E20) จำนวน 768 แห่ง และแก๊สโซฮอล์ 95(E85) จำนวน 24 แห่ง โดยแบ่งเป็นของ ปตท. 6 แห่ง และบางจาก 18 แห่ง

**การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเบนซิน** ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 การนำเข้าอยู่ที่ระดับ 0.3 พันบาร์เรลต่อวัน การส่งออกอยู่ที่ระดับ 18 พันบาร์เรลต่อวัน โดยแบ่งเป็นการส่งออกเบนซิน 91 อยู่ที่ระดับ 13 พันบาร์เรลต่อวัน และเบนซิน 95 อยู่ที่ระดับ 5 พันบาร์เรลต่อวัน

**อัตราการขยายตัวของการใช้น้ำมันเบนซิน**

ม.ค. 2550 - ก.ย. 2554



**เอทานอล** ปัจจุบันมีโรงงานผลิตเอทานอลที่เดินระบบแล้ว 19 โรง มีกำลังการผลิตรวม 3.08 ล้าน ลิตรต่อวัน หรืออยู่ที่ระดับ 19 พันบาร์เรลต่อวัน มีการผลิตเอทานอลเพื่อใช้เป็นพลังงาน 1.43 ล้านลิตรต่อวัน หรืออยู่ที่ระดับ 9 พันบาร์เรลต่อวัน โดยราคาเฉลี่ยเอทานอลในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 อยู่ที่ราคา 24.94 บาทต่อลิตร

● **น้ำมันดีเซล**

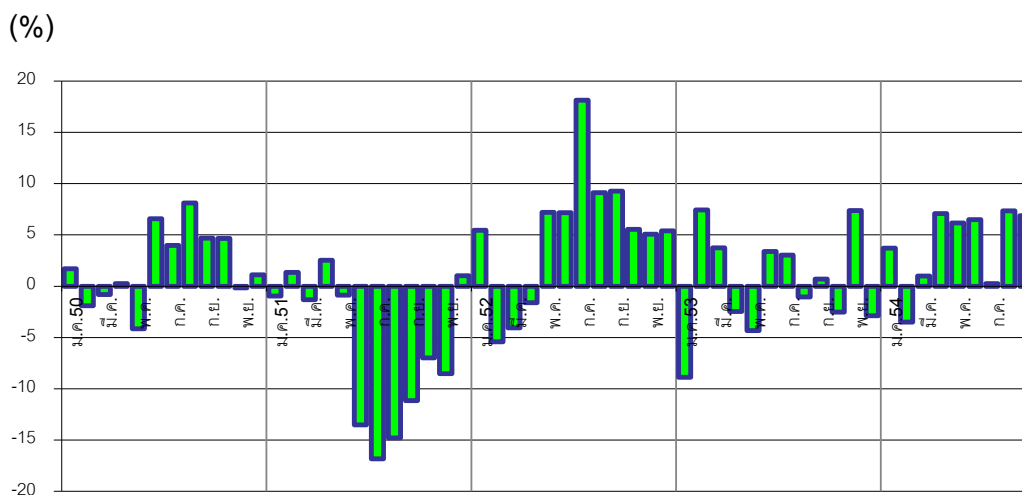
**การผลิตน้ำมันดีเซล** ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 อยู่ที่ระดับ 405 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้น จากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 0.8

**การใช้น้ำมันดีเซล** ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 อยู่ที่ระดับ 330 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจาก ช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.8 เนื่องจากรัฐบาลยังคงตรึงราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลอยู่ที่ระดับ 29.99 บาทต่อ ลิตร ตั้งแต่ต้นปี 2554 รวมทั้งมีมาตรการชะลอการเรียกเก็บเงินเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง ซึ่งมีผลตั้งแต่วันที่ 27 สิงหาคม 2554 ส่งผลให้ราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลลดลง 2.80 บาทต่อลิตร จึงจูงใจให้มีการใช้เพิ่มขึ้น

**การนำเข้าและส่งออกน้ำมันดีเซล** ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 การนำเข้าอยู่ที่ระดับ 1 พัน บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 8.9 ส่วนการส่งออกอยู่ที่ระดับ 87 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 4.8

**อัตราการขยายตัวของการใช้น้ำมันดีเซล**

ม.ค. 2550 - ก.ย. 2554



**ไบโอดีเซล** ในส่วนของการผลิตไบโอดีเซล ปี 100 ปัจจุบันมีโรงงานผลิตที่ได้คุณภาพตามประกาศ ของกรมธุรกิจพลังงาน จำนวน 16 ราย มีกำลังการผลิตรวม 6.5 ล้านลิตรต่อวัน หรือประมาณ 41 พันบาร์เรล ต่อวัน ทั้งนี้ ตั้งแต่ต้นปี 2554 ได้มีการปรับสัดส่วนการเติมไบโอดีเซลในน้ำมันดีเซลหมุนเร็วหลายครั้งซึ่งแปร ผันตามปริมาณน้ำมันปาล์มดิบที่ออกสู่ตลาด โดยในช่วงต้นปี 2554 มีปัญหาน้ำมันปาล์มดิบขาดแคลน ส่งผล ให้ตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2554 เป็นต้นมารัฐบาลมีนโยบายปรับลดสัดส่วนการนำไบโอดีเซล ปี 100 ผสมใน น้ำมันดีเซลหมุนเร็วจากเดิมที่มีการผสมร้อยละ 3 และร้อยละ 5 ให้เหลือเพียงร้อยละ 2 เพื่อแก้ไขปัญหา ดังกล่าว หลังจากนั้นเมื่อปัญหาเริ่มคลี่คลายเนื่องจากผลผลิตปาล์มน้ำมันที่ออกสู่ตลาดมากขึ้นจากฝนที่ตก ตั้งแต่เดือนเมษายน 2554 ส่งผลให้ตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม 2554 รัฐบาลมีนโยบายให้ผู้ผลิตสามารถปรับ สัดส่วนไบโอดีเซลได้ตั้งแต้อ้อยละ 3-5 หลังจากนั้น ปริมาณผลผลิตปาล์มน้ำมันได้ออกสู่ตลาดมากขึ้นอย่าง

ต่อเนื่อง รัฐบาลจึงมีนโยบายให้ผู้ผลิตสามารถปรับสัดส่วนไบโอดีเซลได้ตั้งแต่ร้อยละ 4-5 ตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2554 จนถึงสิ้นเดือนตุลาคม 2554 รวมทั้งให้กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำมันดีเซลหมุนเร็วในระยะต่อไปตามช่วงฤดูกาล โดยกำหนดให้สัดส่วนไบโอดีเซลในช่วงเดือนมีนาคม – ตุลาคม ซึ่งมีผลผลิตปาล์มน้ำมันออกมามาก มีสัดส่วนไบโอดีเซลร้อยละ 4-5 และในช่วงเดือนพฤศจิกายน – กุมภาพันธ์ ซึ่งมีผลผลิตปาล์มน้ำมันออกมาน้อย มีสัดส่วนไบโอดีเซลร้อยละ 3-5

- **น้ำมันเตา**

*การผลิตน้ำมันเตา* ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 อยู่ที่ระดับ 102 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 2.5 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

*การใช้น้ำมันเตา* ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 อยู่ที่ระดับ 44 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 5.9 โดยส่วนใหญ่ใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคอุตสาหกรรม อยู่ที่ระดับ 38 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 14.3 ที่เหลือเป็นการใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า 7 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 115.0 เนื่องจากในช่วงเดือนเมษายนถึงพฤษภาคม 2554 แหล่งก๊าซธรรมชาติ ได้แก่ แหล่งอาทิตย์ และ แหล่ง JDA-B17 ปิดซ่อมบำรุง ประกอบกับอุบัติเหตุท่อส่งก๊าซธรรมชาติรั่วในอ่าวไทยตั้งแต่ปลายเดือนมิถุนายนถึงต้นเดือนสิงหาคม 2554 ส่งผลให้มีการใช้น้ำมันเตาในการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเพื่อทดแทนก๊าซธรรมชาติในช่วงเวลาดังกล่าว

*การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเตา* ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 มีการนำเข้าอยู่ที่ระดับ 6 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 158.2 โดยส่วนใหญ่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าเพื่อทดแทนก๊าซธรรมชาติในช่วงที่เกิดเหตุการณ์ท่อก๊าซรั่วในอ่าวไทย นอกจากนี้ มีการส่งออกน้ำมันเตาอยู่ที่ระดับ 62 พันบาร์เรลต่อวัน ซึ่งส่วนใหญ่เป็นน้ำมันเตา Grade 5 ที่มีปริมาณเกินความต้องการใช้ภายในประเทศ

- **น้ำมันเครื่องบิน**

*การผลิตน้ำมันเครื่องบิน* ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 อยู่ที่ระดับ 106 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ร้อยละ 1.5

*การใช้น้ำมันเครื่องบิน* ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 อยู่ที่ระดับ 88 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 10.0 เป็นผลจากการขนส่งทางอากาศที่ขยายตัวร้อยละ 3.3 รวมทั้งจำนวนนักท่องเที่ยวที่เพิ่มขึ้น โดยเฉพาะนักท่องเที่ยวกลุ่มเอเชียตะวันออก

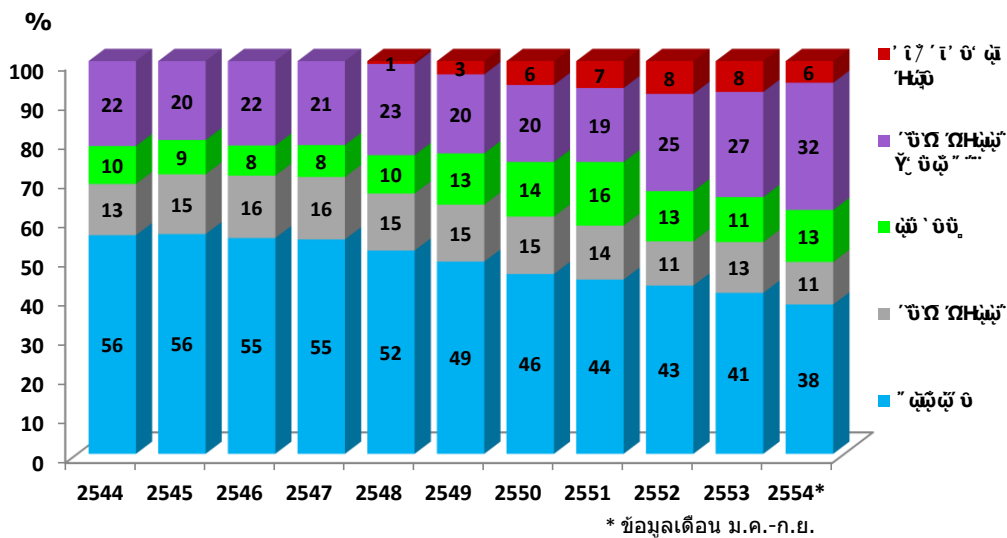
*การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเครื่องบิน* ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 มีการนำเข้าอยู่ที่ระดับ 0.2 พันบาร์เรลต่อวัน และมีการส่งออกอยู่ที่ระดับ 18 พันบาร์เรลต่อวัน

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

*การผลิต LPG* ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 อยู่ที่ระดับ 4,137 พันตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 28.9 โดยเป็นการผลิตจากโรงแยกก๊าซอยู่ที่ระดับ 2,484 พันตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 34.8 เนื่องจากโรงแยกก๊าซหน่วยที่ 6 ของ ปตท. สามารถผลิต LPG ได้เกือบเต็มกำลังผลิตตั้งแต่เดือนมีนาคม 2554 นอกจากนี้ ในส่วนของการผลิต LPG จากโรงกลั่นน้ำมันอยู่ที่ระดับ 1,518 พันตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 16.5 เนื่องจากนโยบายของรัฐบาลที่สนับสนุนให้โรงกลั่นน้ำมันผลิต LPG เข้าสู่ระบบมากขึ้น

**การใช้ LPG** ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 อยู่ที่ระดับ 5,200 พันตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ร้อยละ 19.6 โดยภาคครัวเรือนซึ่งมีการใช้เป็นส่วนสูงที่สุด คิดเป็นร้อยละ 38 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.9 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน รองลงมาคือ การใช้ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 32 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 49.1 ตามการขยายตัวของธุรกิจปิโตรเคมี ส่วนการใช้ในรถยนต์คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 13 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 39.0 ในขณะที่การใช้ในภาคอุตสาหกรรมซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 11 มีการใช้ลดลงร้อยละ 1.5 เนื่องจากรัฐบาลได้ประกาศปรับขึ้นราคาขายปลีก LPG ในภาคอุตสาหกรรม ไตรมาสละ 1 ครั้ง ครั้งละ 3 บาทต่อกิโลกรัม โดยปรับขึ้นเป็นจำนวน 4 ครั้ง ซึ่งครั้งที่ 1 เริ่มปรับขึ้นตั้งแต่วันที่ 19 กรกฎาคม 2554

### สัดส่วนการใช้ LPG



**การนำเข้าและส่งออก LPG** ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 มีการนำเข้าในรูปแบบของ LPG โพรเพนและบิวเทน อยู่ที่ระดับ 1,094 พันตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 8.9 และมีการส่งออกอยู่ที่ระดับ 11 พันตัน โดยส่วนใหญ่ส่งออกไปประเทศเพื่อนบ้าน ได้แก่ มาเลเซีย กัมพูชา ลาว และพม่าตามลำดับ

### การผลิตและการใช้ LPG, โพรเพน และบิวเทน

หน่วย : พันตัน

	2552	2553	ม.ค.-ก.ย.		เปลี่ยนแปลง(%)	
			2553	2554	2553	2554 (ม.ค.-ก.ย.)
การจัดการ	5,217	6,061	4,410	5,230	16.2	18.6
- การผลิต	4,463	4,412	3,210	4,137	-1.1	28.9
โรงแยกก๊าซ	2,622	2,603	1,843	2,484	-0.7	34.8
โรงกลั่นน้ำมัน	1,766	1,726	1,303	1,518	-2.3	16.5
อื่นๆ	75	83	64	135	10.5	110.1
- การนำเข้า	753	1,649	1,200	1,094	118.9	-8.9
ความต้องการ	5,223	5,968	4,366	5,211	14.3	19.3

	2552	2553	ม.ค.-ก.ย.		เปลี่ยนแปลง(%)	
			2553	2554	2553	2554 (ม.ค.-ก.ย.)
- การใช้	5,208	5,943	4,347	5,200	14.1	19.6
ครัวเรือน	2,231	2,435	1,799	1,977	9.2	9.9
อุตสาหกรรม	586	769	572	563	31.3	-1.5
รถยนต์	666	680	495	688	2.1	39.0
อุตสาหกรรมปิโตรเคมี	1,289	1,592	1,130	1,685	23.5	49.1
ใช้เอง	435	466	351	286	7.1	-18.4
- การส่งออก	15	25	20	11	63.3	-45.1

● การใช้พลังงานในการขนส่งทางบก ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 การใช้พลังงานอยู่ที่ระดับ 15,382 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ซึ่งส่วนใหญ่เป็นการใช้น้ำมันดีเซลคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 58 ของการใช้พลังงานในการขนส่งทางบก รองลงมาคือการใช้น้ำมันเบนซิน การใช้ NGV และ การใช้ LPG ในรถยนต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 27 10 และ 5 ตามลำดับ ซึ่งในส่วนของ การใช้ LPG ในรถยนต์ และ การใช้ NGV พบว่ามีการใช้เพิ่มสูงขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ดังนี้

**การใช้ LPG ในรถยนต์** เพิ่มขึ้นร้อยละ 39.0 ทั้งนี้ ณ สิ้นเดือนกันยายน 2554 มีรถที่ใช้ LPG จำนวน 25,652 คัน รวมทั้งมีรถที่ใช้ LPG ร่วมกับน้ำมันเบนซิน 774,825 คัน และใช้ LPG ร่วมกับน้ำมันดีเซล 5,603 คัน โดยมีสถานีบริการ LPG ทั่วประเทศจำนวน 1,035 สถานี

**การใช้ NGV** เพิ่มขึ้นร้อยละ 34.6 เนื่องจากนโยบายการส่งเสริมการใช้ NGV ของภาครัฐ โดยตรึงราคา NGV อยู่ที่ 8.5 บาท/กิโลกรัม ทำให้ประชาชนบางส่วนตัดสินใจหันมาใช้ NGV กันมากขึ้น ทั้งนี้ ณ สิ้นเดือนกันยายน 2554 มีจำนวนรถยนต์ที่ติดตั้ง NGV ทั้งสิ้น 291,180 คัน โดยทดแทนน้ำมันเบนซินร้อยละ 16.6 และทดแทนน้ำมันดีเซลร้อยละ 5.3 และมีจำนวนสถานีบริการ NGV ทั้งหมด 457 สถานี อยู่ในเขตกรุงเทพฯ และปริมณฑล 231 สถานี และต่างจังหวัด 226 สถานี

### การใช้พลังงานในการขนส่งทางบก

หน่วย: พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (ktoe)

	2551	2552	2553	2554 (ม.ค.-ก.ย.)		เปลี่ยนแปลง (%)		
				ปริมาณ	สัดส่วน (%)	2552	2553	2554 (ม.ค.-ก.ย.)
เบนซิน	5,305	5,606	5,526	4,130	27	5.7	-1.4	0.7
ดีเซล	10,802	11,401	11,454	8,881	58	5.5	0.5	3.9
LPG	905	778	794	803	5	-14.1	2.1	39.0
NGV	692	1,282	1,623	1,569	10	85.2	26.6	34.6
<b>รวม</b>	<b>17,705</b>	<b>19,067</b>	<b>19,396</b>	<b>15,382</b>	<b>100</b>	<b>7.7</b>	<b>1.7</b>	<b>6.9</b>

## 9. ถ่านหิน/ลิกไนต์

- **การจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน** ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 มีปริมาณการจัดการลิกไนต์อยู่ที่ระดับ 12,320 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 8.0

**การผลิตลิกไนต์** ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 มีปริมาณ 4,178 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 13.1 โดยร้อยละ 77 ของการผลิตลิกไนต์ในประเทศผลิตจากเหมืองแม่เมาะของ กฟผ. จำนวน 3,232 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.0 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน การผลิตลิกไนต์จากเหมืองแม่เมาะจะนำไปใช้ในการผลิตไฟฟ้าที่โรงไฟฟ้าแม่เมาะทั้งหมด ส่วนที่เหลือร้อยละ 23 เป็นการผลิตจากเหมืองเอกชน จำนวน 946 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 29.8

**การนำเข้าถ่านหิน** ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 มีปริมาณ 8,142 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 5.5

- **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 มีปริมาณการใช้อยู่ที่ระดับ 12,081 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.1

**การใช้ลิกไนต์** ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 อยู่ที่ระดับ 3,939 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 8.1 โดยร้อยละ 83 ของปริมาณการใช้ลิกไนต์ เป็นการใช้ในภาคการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. ส่วนที่เหลือร้อยละ 17 ส่วนใหญ่นำไปใช้ในอุตสาหกรรมการผลิตปูนซีเมนต์

**การใช้ถ่านหินนำเข้า** ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 อยู่ที่ระดับ 8,142 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.8 โดยร้อยละ 62 ของปริมาณการใช้ถ่านหิน เป็นการใช้ในภาคอุตสาหกรรม ส่วนที่เหลือร้อยละ 38 นำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ SPP และ IPP

### การผลิตและการใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน

หน่วย: พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

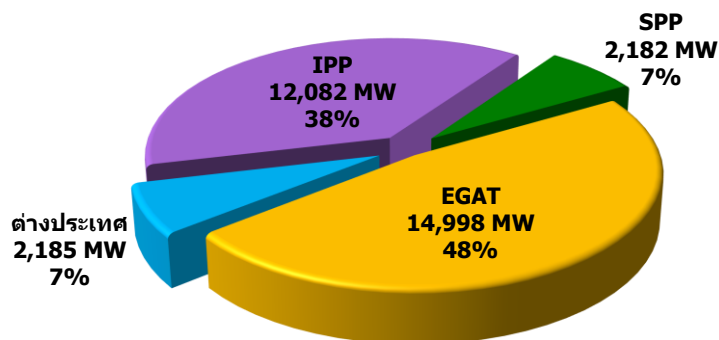
	2553	2554 (ม.ค.-ก.ย.)		
		ปริมาณ	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน(%)
<b>การจัดการ</b>	<b>15,489</b>	<b>12,320</b>	<b>8.0</b>	
<b>การผลิตลิกไนต์</b>	<b>4,938</b>	<b>4,178</b>	<b>13.1</b>	<b>100</b>
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ	3,960	3,232	9.0	77
เหมืองเอกชน	978	946	29.8	23
<b>การนำเข้าถ่านหิน</b>	<b>10,551</b>	<b>8,142</b>	<b>5.5</b>	
<b>ความต้องการ</b>	<b>15,478</b>	<b>12,081</b>	<b>3.1</b>	
<b>การใช้ลิกไนต์</b>	<b>4,927</b>	<b>3,939</b>	<b>8.1</b>	<b>100</b>
ผลิตกระแสไฟฟ้า	3,964	3,254	10.1	83
อุตสาหกรรม	962	685	-0.5	17
<b>การใช้ถ่านหิน</b>	<b>10,551</b>	<b>8,142</b>	<b>0.8</b>	<b>100</b>
ผลิตกระแสไฟฟ้า(SPPและIPP)	3,669	3,063	8.7	38
อุตสาหกรรม	6,882	5,080	-3.4	62



## 10. ไฟฟ้า

กำลังการผลิตติดตั้ง ณ วันที่ 30 กันยายน 2554 มีจำนวนรวมทั้งสิ้น 31,447 เมกะวัตต์ เป็นการ  
ผลิตติดตั้งของ กฟผ. 14,998 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 48 รับซื้อจาก IPP จำนวน 12,082 เมกะวัตต์  
คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 38 รับซื้อจาก SPP จำนวน 2,182 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7 ซึ่งเป็นสัดส่วนที่  
เท่ากับการนำเข้าจาก สปป.ลาว และแลกเปลี่ยนกับมาเลเซีย จำนวน 2,185 เมกะวัตต์

**กำลังการผลิตติดตั้งแยกตามผู้ประกอบการผลิตไฟฟ้า  
ณ สิ้นเดือนกันยายน 2554  
รวมทั้งสิ้น 31,447 MW**



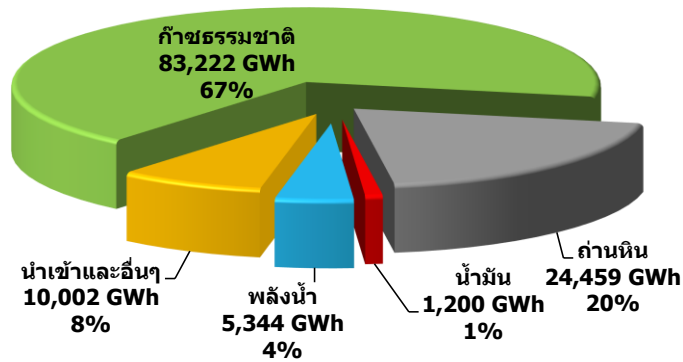
การผลิตพลังงานไฟฟ้า ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 มีการผลิตพลังงานไฟฟ้าจำนวน 124,240  
กิกะวัตต์ชั่วโมง ใกล้เคียงกันกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

การผลิตพลังงานไฟฟ้าตามชนิดของเชื้อเพลิงที่สำคัญในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 สรุปได้ดังนี้

- การผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ (รวม EGCO KEGCO ราชบุรี IPP และ SPP) คิดเป็นสัดส่วน  
ร้อยละ 67 ของปริมาณการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 88,222 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลงจากช่วงเดียวกันของ  
ปีก่อนร้อยละ 6.4
- การผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน/ลิกไนต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 20 อยู่ที่ระดับ 24,459 กิกะวัตต์ชั่วโมง  
เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 5.7
- การผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4 อยู่ที่ระดับ 5,344 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้น  
จากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 21.5
- การนำเข้าไฟฟ้าจาก สปป. ลาว ไฟฟ้าแลกเปลี่ยนกับมาเลเซีย และอื่นๆ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8  
อยู่ที่ระดับ 10,002 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 37.2
- การผลิตไฟฟ้าจากน้ำมันเตาและน้ำมันดีเซล คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1 อยู่ที่ระดับ 1,200 กิกะวัตต์  
ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนถึงร้อยละ 113.9

ทั้งนี้ การผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติมีปริมาณลดลง ในขณะที่การผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำ การนำเข้า  
จาก สปป.ลาว รวมทั้งการผลิตไฟฟ้าจากน้ำมันเตาและน้ำมันดีเซลมีปริมาณเพิ่มขึ้น เนื่องจากเหตุการณ์ท่อส่ง  
ก๊าซธรรมชาติรั่วในอ่าวไทย จึงจำเป็นต้องนำเข้าไฟฟ้าและใช้เชื้อเพลิงชนิดอื่นในการผลิตไฟฟ้าทดแทนก๊าซ  
ธรรมชาติที่ผลิตได้ลดลง

**การผลิตไฟฟ้าแยกตามชนิดเชื้อเพลิง  
ม.ค.-ก.ย. ปี 2554**



ความต้องการไฟฟ้าสูงสุด (Gross Peak Generation) ของปีนี้เกิดขึ้นเมื่อวันอังคารที่ 24 พฤษภาคม เวลา 14.00 น. อยู่ที่ระดับ 24,518 เมกะวัตต์ โดยต่ำกว่า Peak ของปี 2553 ซึ่งเกิดขึ้นเมื่อวันจันทร์ที่ 10 พฤษภาคม เวลา 14.00 น. ที่ระดับ 24,630 เมกะวัตต์ อยู่ 112 เมกะวัตต์ หรือคิดเป็นลดลงร้อยละ 0.5

**ความต้องการไฟฟ้าและค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า**

ปี	ความต้องการไฟฟ้าสูงสุด (เมกะวัตต์)	ค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า (ร้อยละ)
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
2554 (ม.ค.-ก.ย.)	24,518	77.4

การใช้ไฟฟ้า ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 มีการใช้ไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 113,736 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นเล็กน้อยร้อยละ 0.6 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากอากาศที่หนาวเย็นเป็นช่วงเวลานานประกอบกับมีฝนตกมากกว่าปกติ โดยการใช้ไฟฟ้าในภาคอุตสาหกรรมซึ่งเป็นสาขาหลักที่มีการใช้ไฟฟ้าในระดับสูงคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 46 ของการใช้ไฟฟ้าทั้งประเทศ มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.1 ภาคธุรกิจมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.0 และการใช้ไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่ามีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.3 ซึ่งส่วนหนึ่งเป็นผลจากนโยบายของรัฐบาลในการลดค่าครองชีพให้กับประชาชน โดยปรับโครงสร้างค่าไฟฟ้าเพื่อช่วยเหลือผู้ใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 90 หน่วย/เดือน ให้สามารถใช้ไฟฟ้าได้ฟรี ซึ่งเริ่มตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2554 ในขณะที่การใช้ไฟฟ้าในภาคครัวเรือนลดลงร้อยละ 3.2 เช่นเดียวกับกิจการขนาดเล็กที่ลดลงร้อยละ 1.6 ส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไรการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 4.4 และภาคเกษตรกรรมมีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 13.4 เนื่องจากสถานการณ์ฝนตกหนักและเกิดอุทกภัยในหลายพื้นที่ของประเทศ โดยมีรายละเอียดดังนี้

## การใช้ไฟฟ้ารายสาขา

หน่วย : กิกะวัตต์ชั่วโมง

สาขา	2551	2552	2553	2554 (ม.ค.-ก.ย.)		
				ปริมาณ	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
ครัวเรือน	28,691	30,257	33,216	24,773	-3.2	22
กิจการขนาดเล็ก	13,730	14,342	15,586	11,706	-1.6	10
ธุรกิจ	21,052	21,341	23,005	17,797	2.0	16
อุตสาหกรรม	64,148	60,874	67,952	52,467	3.1	46
ส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร	4,392	4,677	5,049	3,702	-4.4	3
เกษตรกรรม	281	318	335	256	-13.4	0.2
การใช้ไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่า	1,777	1,843	2,034	1,597	6.3	1.4
อื่นๆ	1,449	1,530	2,123	1,438	-7.3	1.3
<b>รวม</b>	<b>135,520</b>	<b>135,181</b>	<b>149,301</b>	<b>113,736</b>	<b>0.6</b>	<b>100</b>

**การใช้ไฟฟ้าในเขตนครหลวง** ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 อยู่ที่ระดับ 33,768 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 1.6 โดยกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีการใช้ลดลงเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ได้แก่ ภาคครัวเรือน ส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร และกิจการขนาดเล็ก ในขณะที่ภาคธุรกิจและภาคอุตสาหกรรมมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

**การใช้ไฟฟ้าในเขตภูมิภาค** ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 อยู่ที่ระดับ 78,685 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 1.7 โดยกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีการใช้เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ได้แก่ ภาคอุตสาหกรรมและภาคธุรกิจ ในขณะที่ภาคครัวเรือน ส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร กิจการขนาดเล็ก และภาคเกษตรกรรม มีการใช้ไฟฟ้าลดลง

**การใช้ไฟฟ้าภาคอุตสาหกรรม** ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 การใช้ไฟฟ้าในกลุ่มอุตสาหกรรมที่สำคัญส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยปัจจัยที่ส่งผลกระทบต่อการใช้ไฟฟ้าในภาคอุตสาหกรรมมีดังนี้คือ อุตสาหกรรมอาหารมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.1 จากการขยายตัวของ การใช้จ่ายเพื่ออุปโภคบริโภคของครัวเรือนในหมวดอาหารที่ขยายตัวร้อยละ 2.1 อุตสาหกรรมพลาสติกมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.2 เนื่องจากความต้องการของอุตสาหกรรมต่อเนื่อง นอกจากนี้ อุตสาหกรรมอิเล็กทรอนิกส์มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 28.7 เนื่องจากการขยายตัวของ การส่งออกสินค้าในกลุ่มคอมพิวเตอร์ อุปกรณ์ และ ส่วนประกอบ อุตสาหกรรมยานยนต์มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.2 เป็นผลจากการฟื้นตัวเข้าสู่ภาวะปกติ หลังจากเกิดเหตุการณ์ภัยพิบัติในประเทศญี่ปุ่น ในขณะที่อุตสาหกรรมเหล็กและเหล็กกล้ามีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 0.8 เนื่องจากคำสั่งซื้อลดลงจากการก่อสร้างที่ลดลงในช่วงเกิดอุทกภัย และอุตสาหกรรมสิ่งทอมีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 1.0 เนื่องจากต้นทุนวัตถุดิบที่มีราคาสูงขึ้น โดยมีรายละเอียดการใช้ไฟฟ้าในกลุ่มอุตสาหกรรมที่สำคัญ ดังนี้

### การใช้ไฟฟ้าในกลุ่มอุตสาหกรรมที่สำคัญ

หน่วย : กิกะวัตต์ชั่วโมง

ประเภท	2551	2552	2553	ม.ค. - ก.ย.		เปลี่ยนแปลง (%)		
				2553	2554	2552	2553	2554 (ม.ค.-ก.ย.)
1. อาหาร	7,598	7,974	8,241	6,066	6,620	5.0	3.3	9.1
2. เหล็กและเหล็กกล้า	5,370	4,384	5,151	3,900	3,869	-18.4	17.5	-0.8
3. สิ่งทอ	4,513	4,268	4,707	3,528	3,492	-5.4	10.3	-1.0
4. พลาสติก	3,699	3,603	4,155	3,109	3,207	-2.6	15.3	3.2
5. อิเล็กทรอนิกส์	4,532	4,203	4,125	3,130	4,027	-7.3	-1.9	28.7
6. ซีเมนต์	4,214	3,766	3,785	2,857	2,903	-10.6	0.5	1.6
7. ยานยนต์	2,913	2,472	3,396	2,541	2,724	-15.1	37.4	7.2
8. เคมีภัณฑ์	2,777	2,607	2,849	2,099	1,876	-6.1	9.3	-10.6
9. ยางและผลิตภัณฑ์ยาง	2,516	2,423	2,657	2,010	2,092	-3.7	9.6	4.1
10. การผลิตน้ำแข็ง	2,201	2,342	2,575	2,005	1,849	6.4	9.9	-7.8

**การใช้ไฟฟ้าภาคธุรกิจ** ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 การใช้ไฟฟ้าในกลุ่มธุรกิจที่สำคัญส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยห้างสรรพสินค้า ธุรกิจขายปลีกและขายส่ง มีความต้องการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน สืบเนื่องจากการขยายตัวของการใช้จ่ายเพื่อการอุปโภคบริโภคของครัวเรือนที่ขยายตัวร้อยละ 2.4 ในส่วนของธุรกิจโรงแรมมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.6 ตามจำนวนนักท่องเที่ยวต่างประเทศที่ขยายตัวร้อยละ 25.7 นอกจากนี้ ธุรกิจอพาร์ทเมนต์และเกสต์เฮ้าส์ รวมทั้งธุรกิจอสังหาริมทรัพย์มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากการขยายตัวของให้เช่าที่อยู่อาศัยที่ขยายตัวร้อยละ 2.4 และบริการด้านอสังหาริมทรัพย์ที่ขยายตัวร้อยละ 11.8 ในขณะที่โรงพยาบาลและธุรกิจก่อสร้างมีการใช้ไฟฟ้าลดลงเนื่องจากอุทกภัยที่เกิดขึ้นในหลายพื้นที่ โดยมีรายละเอียดการใช้ไฟฟ้าในกลุ่มธุรกิจที่สำคัญ ดังนี้

### การใช้ไฟฟ้าในกลุ่มธุรกิจที่สำคัญ

หน่วย : กิกะวัตต์ชั่วโมง

ประเภท	2551	2552	2553	ม.ค. - ก.ย.		เปลี่ยนแปลง (%)		
				2553	2554	2552	2553	2554 (ม.ค.-ก.ย.)
1. ห้างสรรพสินค้า	3,769	3,889	3,999	3,009	3,152	3.2	2.8	4.7
2. ขายปลีก	3,330	3,385	3,652	2,776	2,871	1.7	7.9	3.4
3. อพาร์ทเมนต์และเกสต์เฮ้าส์	2,418	2,554	2,864	2,200	2,210	5.6	12.1	0.5
4. โรงแรมทั่วไป	2,211	2,367	2,628	2,003	2,055	7.1	11.0	2.6
5. อสังหาริมทรัพย์	2,215	2,257	2,456	1,867	1,875	1.9	8.8	0.5
6. โรงพยาบาลทั่วไป	1,640	1,721	1,891	1,461	1,422	5.0	9.8	-2.7
7. ขายส่ง	1,545	1,517	1,740	1,302	1,401	-1.8	14.7	7.6
8. ก่อสร้าง	1,145	909	920	701	699	-20.6	1.2	-0.3
9. สถาบันการเงิน	870	884	914	694	668	1.6	3.5	-3.8
10. ภัตตาคาร	501	493	487	374	353	-1.5	-1.2	-5.6

**ค่าเอฟที** ในช่วงเดือนกันยายน – ธันวาคม 2554 อยู่ที่อัตรา -6.00 สตางค์ต่อหน่วย ซึ่งสืบเนื่องมาจากการปรับโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าใหม่ โดยให้นำค่าเอฟทีในงวดเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2554 จำนวน 95.81 สตางค์ต่อหน่วย ไปรวมในโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าขายปลีกที่ใช้มาตั้งแต่เดือนตุลาคม 2548 และให้ประกาศใช้อัตราค่าไฟฟ้าใหม่ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2554 ส่วนค่าเอฟทีที่ติดลบเนื่องจากการนำเงินที่เรียกคืนจากการลงทุนที่ต่ำกว่าแผนของการไฟฟ้าทั้งสามแห่ง ประกอบด้วย การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) และการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) ระหว่างปี 2551-2553 มาลดค่าเอฟทีให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าทุกรายจำนวน 6 สตางค์ต่อหน่วย เป็นเวลา 6 เดือน นับจากเดือนกรกฎาคม – ธันวาคม 2554 เพื่อลดภาระการจ่ายค่าไฟฟ้าแก่ประชาชนและภาคอุตสาหกรรมที่ใช้ไฟฟ้าเกิน 90 หน่วยต่อเดือน

## 11. รายได้สรรพสามิตและฐานะกองทุนน้ำมัน

รายได้สรรพสามิต จากน้ำมันสำเร็จรูปในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 มีจำนวน 78,335 ล้านบาท

ฐานะกองทุนน้ำมัน ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2554 ฐานะกองทุนน้ำมันเท่ากับติดลบ 317 ล้านบาท

### รายได้สรรพสามิต และฐานะกองทุนน้ำมัน

หน่วย : ล้านบาท

ณ สิ้นปี	ภาษีสรรพสามิต	ฐานะกองทุนน้ำมัน	รายรับ (รายจ่าย)
2548	77,021	-76,815	-26,588
2549	74,102	-41,411	35,404
2550	76,962	0	41,411
2551	54,083	11,069	11,069
2552	123,445	21,294	10,225
2553	153,561	27,441	6,147
<b>2554 (ม.ค.-ก.ย.)</b>	<b>78,335</b>	<b>-317</b>	<b>-27,758</b>
มกราคม	12,514	25,183	-2,258
กุมภาพันธ์	14,068	21,684	-3,499
มีนาคม	13,536	14,258	-7,426
เมษายน	13,246	1,003	-13,255
พฤษภาคม	4,915	550	-453
มิถุนายน	5,122	-1,253	-1,803
กรกฎาคม	4,861	-524	729
สิงหาคม	5,322	1,317	1,841
กันยายน	4,751	-317	-1,634

ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน