



Time series

Electricity production	หน่วย	Baseline					Sectoral					Ambition		
		2548	2549	2550	2551	2552	2553	2558	2563	2553	2558	2553	2558	2563
ไฟฟ้าธรรมชาติ ถ่านหินและลิกไนต์ น้ำนิวเคลีย น้ำมันดีเซล พลังงานทดแทน นิวเคลีย	GWh	85,703.00	86,339.00	88,166.00	94,549.00	97,595.00	102,113.65	127,678.96	158,199.75	95,141.84	97,333.74	95,141.84	96,028.26	86,533.21
	GWh	18,334.00	22,051.00	28,716.00	29,480.00	28,020.00	29,317.33	36,657.25	45,419.92	26,181.90	35,797.90	26,181.90	31,427.43	32,449.96
	GWh	8,244.00	8,350.00	3,646.00	1,454.00	604.00	631.97	790.18	979.07	830.77	29.22	830.77	-	-
	GWh	414.00	143.00	174.00	180.00	79.00	82.66	103.35	128.06	102.25	23.74	102.25	-	-
	GWh	5,798.00	8,125.00	8,114.00	7,113.00	7,148.00	7,478.95	9,351.39	11,586.78	12,657.77	18,409.80	12,657.77	20,951.62	38,939.95
	GWh	2.00	3.00	3.00	5.00	12.00	12.56	15.70	19.45	4,722.58	23,002.44	4,722.58	26,189.53	49,756.60
รวม		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,653.32
รวม		118,495.00	125,011.00	128,819.00	132,781.00	133,458.00	139,637.11	174,596.84	216,333.03	139,637.11	174,596.84	139,637.11	174,596.84	216,333.03
CO2 emissions														
ไฟฟ้าธรรมชาติ ถ่านหินและลิกไนต์ น้ำนิวเคลีย น้ำมันดีเซล รวม	ICO2	43.72	43.73	44.81	46.50	47.29	49.48	61.87	76.66	46.11	47.17	45.75	43.10	34.95
	ICO2	17.52	17.18	20.78	21.64	20.49	21.44	26.81	33.21	19.15	26.18	19.04	21.98	21.45
	ICO2	6.14	6.22	2.88	1.08	0.46	0.48	0.60	0.74	0.63	0.02	0.63	-	-
	ICO2	0.22	0.11	0.06	0.12	0.06	0.07	0.08	0.10	0.08	0.02	0.08	-	-
	ICO2	67.61	67.24	68.53	69.34	68.31	71.47	89.36	110.72	65.97	73.39	65.50	65.07	56.40
	รวม													
CO2 intensity														
ไฟฟ้าธรรมชาติ ถ่านหินและลิกไนต์ น้ำนิวเคลีย น้ำมันดีเซล รวม	ICO2/MWh	0.51	0.51	0.51	0.49	0.48	0.48	0.48	0.48	0.48	0.48	0.48	0.45	0.40
	ICO2/MWh	0.96	0.78	0.72	0.73	0.73	0.73	0.73	0.73	0.73	0.73	0.73	0.70	0.66
	ICO2/MWh	0.74	0.75	0.79	0.74	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	-	-
	ICO2/MWh	0.54	0.75	0.36	0.66	0.82	0.82	0.82	0.82	0.82	0.82	0.82	-	-
	ICO2/MWh	0.57	0.54	0.53	0.52	0.51	0.51	0.51	0.51	0.47	0.42	0.47	0.37	0.26
	รวม													

ภาพ 5 Time Series

ที่มา: จากการทดลอง

สถิติและพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าในระบบ กฟผ. (ไม่รวม VSPP)

ฉบับ กุมภาพันธ์ 2553

ปี	พลังไฟฟ้าสูงสุด			พลังงานไฟฟ้า			โหลด	Elasticity
	เมกะวัตต์	เพิ่ม		ล้านหน่วย	เพิ่ม		แฟกเตอร์	
		เมกะวัตต์	%		ล้านหน่วย	%		
ค่าจริง : NET Generation								
2550	22,009.20	N/A	N/A	143,740.98	4,940.16	3.56	74.55	0.72
2551	22,018.00	8.80	0.04	145,227.50	1,486.52	1.03	75.09	0.42
2552	22,044.90	26.90	0.12	145,233.00	5.50	0.00	75.00	-
ค่าพยากรณ์ : NET Generation								
2553	22,690	645	2.93	150,454	5,221	3.59	75.69	1.05
2554	23,788	1,098	4.84	156,656	6,202	4.12	75.18	1.03
2555	24,995	1,207	5.07	163,914	7,258	4.63	74.86	1.09
2556	26,111	1,116	4.46	170,712	6,798	4.15	74.63	1.02
2557	27,101	990	3.79	177,944	7,232	4.24	74.95	0.89
2558	28,081	980	3.62	185,215	7,271	4.09	75.29	0.92
2559	29,176	1,095	3.90	193,157	7,942	4.29	75.58	1.00
2560	30,453	1,277	4.38	201,761	8,604	4.45	75.63	1.04
2561	31,766	1,313	4.31	210,748	8,987	4.45	75.74	1.09
2562	32,915	1,149	3.62	219,040	8,292	3.93	75.97	0.95
2563	34,102	1,187	3.61	227,853	8,813	4.02	76.27	0.95
2564	35,507	1,405	4.12	237,162	9,309	4.09	76.25	0.98
2565	36,709	1,202	3.39	245,700	8,538	3.60	76.41	0.90
2566	38,058	1,349	3.67	255,143	9,443	3.84	76.53	0.97
2567	39,387	1,329	3.49	264,893	9,750	3.82	76.77	0.97
2568	40,974	1,587	4.03	275,021	10,128	3.82	76.62	0.98
2569	42,498	1,524	3.72	285,586	10,565	3.84	76.71	0.98
2570	44,077	1,579	3.72	296,552	10,966	3.84	76.80	0.98
2571	45,625	1,548	3.51	307,932	11,380	3.84	77.05	0.98
2572	47,393	1,768	3.88	319,734	11,802	3.83	77.01	0.98
2573	49,172	1,779	3.75	332,068	12,334	3.86	77.09	0.98
อัตราเพิ่มเฉลี่ย								
2551-2553	-	226.93	1.02	-	2,237.67	1.53	-	-
2554-2558	-	1,078.20	4.36	-	6,952.20	4.24	-	-
2559-2563	-	1,204.20	3.96	-	8,527.60	4.23	-	-
2564-2568	-	1,374.40	3.74	-	9,433.60	3.83	-	-
2569-2573	-	1,639.60	3.72	-	11,409.40	3.84	-	-
2553-2573	-	1,291.77	3.89	-	8,896.90	4.02	-	-

กุมภาพันธ์ 2553

ภาพ 6 สถิติและค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าในระบบ กฟผ. (ไม่รวม VSPP)

ที่มา: แผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2553 – 2573

เปรียบเทียบค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าในระบบ กฟผ. (ไม่รวม VSPP)

ปี	ฉบับ ธันวาคม 2551 (1)		ฉบับ กุมภาพันธ์ 2553 (2)		แตกต่าง (2)-(1)			
	เมกะวัตต์	ล้านหน่วย	เมกะวัตต์	ล้านหน่วย	เมกะวัตต์	ร้อยละ	ล้านหน่วย	ร้อยละ
2553	23,936	155,645	22,690	150,454	-1,246	-5.21	-5,191	-3.34
2554	25,085	162,884	23,788	156,656	-1,297	-5.17	-6,228	-3.82
2555	26,572	172,593	24,995	163,914	-1,577	-5.93	-8,679	-5.03
2556	28,188	183,218	26,111	170,712	-2,077	-7.37	-12,506	-6.83
2557	29,871	194,326	27,101	177,944	-2,770	-9.27	-16,382	-8.43
2558	31,734	206,604	28,081	185,215	-3,653	-11.51	-21,389	-10.35
2559	33,673	219,339	29,176	193,157	-4,497	-13.35	-26,182	-11.94
2560	35,668	232,413	30,453	201,761	-5,215	-14.62	-30,652	-13.19
2561	37,725	245,950	31,766	210,748	-5,959	-15.80	-35,202	-14.31
2562	39,828	259,740	32,915	219,040	-6,913	-17.36	-40,700	-15.67
2563	42,024	274,144	34,102	227,853	-7,922	-18.85	-46,291	-16.89
2564	44,281	288,920	35,507	237,162	-8,774	-19.81	-51,758	-17.91
2565	-	-	36,709	245,700	-	-	-	-
2566	-	-	38,058	255,143	-	-	-	-
2567	-	-	39,387	264,893	-	-	-	-
2568	-	-	40,974	275,021	-	-	-	-
2569	-	-	42,498	285,586	-	-	-	-
2570	-	-	44,077	296,552	-	-	-	-
2571	-	-	45,625	307,932	-	-	-	-
2572	-	-	47,393	319,734	-	-	-	-
2573	-	-	49,172	332,068	-	-	-	-

กุมภาพันธ์ 2553

ภาพ 7 สถิติและค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าในระบบ กฟผ. (ไม่รวม VSPP) (ต่อ)

ที่มา: แผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2553 – 2573

TABLE 2.2
DEFAULT EMISSION FACTORS FOR STATIONARY COMBUSTION IN THE ENERGY INDUSTRIES
 (kg of greenhouse gas per TJ on a Net Calorific Basis)

Fuel		CO ₂			CH ₄			N ₂ O		
		Default Emission Factor	Lower	Upper	Default Emission Factor	Lower	Upper	Default Emission Factor	Lower	Upper
Crude Oil		73 300	71 100	75 500	r 3	1	10	0.6	0.2	2
Orimulsion		r 77 000	69 300	85 400	r 3	1	10	0.6	0.2	2
Natural Gas Liquids		r 64 200	58 300	70 400	r 3	1	10	0.6	0.2	2
Gasoline	Motor Gasoline	r 69 300	67 500	73 000	r 3	1	10	0.6	0.2	2
	Aviation Gasoline	r 70 000	67 500	73 000	r 3	1	10	0.6	0.2	2
	Jet Gasoline	r 70 000	67 500	73 000	r 3	1	10	0.6	0.2	2
Jet Kerosene		r 71 500	69 700	74 400	r 3	1	10	0.6	0.2	2
Other Kerosene		71 900	70 800	73 700	r 3	1	10	0.6	0.2	2
Shale Oil		73 300	67 800	79 200	r 3	1	10	0.6	0.2	2
Gas/Diesel Oil		74 100	72 600	74 800	r 3	1	10	0.6	0.2	2
Residual Fuel Oil		77 400	75 500	78 800	r 3	1	10	0.6	0.2	2
Liquefied Petroleum Gases		63 100	61 600	65 600	r 1	0.3	3	0.1	0.03	0.3
Ethane		61 600	56 500	68 600	r 1	0.3	3	0.1	0.03	0.3
Naphtha		73 300	69 300	76 300	r 3	1	10	0.6	0.2	2
Bitumen		80 700	73 000	89 900	r 3	1	10	0.6	0.2	2
Lubricants		73 300	71 900	75 200	r 3	1	10	0.6	0.2	2
Petroleum Coke		r 97 500	82 900	115 000	r 3	1	10	0.6	0.2	2
Refinery Feedstocks		73 300	68 900	76 600	r 3	1	10	0.6	0.2	2
Other Oil	Refinery Gas	n 57 600	48 200	69 000	r 1	0.3	3	0.1	0.03	0.3
	Paraffin Waxes	73 300	72 200	74 400	r 3	1	10	0.6	0.2	2
	White Spirit and SBP	73 300	72 200	74 400	r 3	1	10	0.6	0.2	2
	Other Petroleum Products	73 300	72 200	74 400	r 3	1	10	0.6	0.2	2
Anthracite		98 300	94 600	101 000	1	0.3	3	r 1.5	0.5	5
Coking Coal		94 600	87 300	101 000	1	0.3	3	r 1.5	0.5	5
Other Bituminous Coal		94 600	89 500	99 700	1	0.3	3	r 1.5	0.5	5
Sub-Bituminous Coal		96 100	92 800	100 000	1	0.3	3	r 1.5	0.5	5
Lignite		101 000	90 900	115 000	1	0.3	3	r 1.5	0.5	5
Oil Shale and Tar Sands		107 000	90 200	125 000	1	0.3	3	r 1.5	0.5	5
Brown Coal Briquettes		97 500	87 300	109 000	n 1	0.3	3	r 1.5	0.5	5
Patent Fuel		97 500	87 300	109 000	1	0.3	3	n 1.5	0.5	5
Coke	Coke Oven Coke and Lignite Coke	r 107 000	95 700	119 000	1	0.3	3	r 1.5	0.5	5
	Gas Coke	r 107 000	95 700	119 000	r 1	0.3	3	0.1	0.03	0.3
Coal Tar		n 80 700	68 200	95 300	n 1	0.3	3	r 1.5	0.5	5
Derived Gases	Gas Works Gas	n 44 400	37 300	54 100	n 1	0.3	3	0.1	0.03	0.3
	Coke Oven Gas	n 44 400	37 300	54 100	r 1	0.3	3	0.1	0.03	0.3
	Blast Furnace Gas	n 260 000	219 000	308 000	r 1	0.3	3	0.1	0.03	0.3
	Oxygen Steel Furnace Gas	n 182 000	145 000	202 000	r 1	0.3	3	0.1	0.03	0.3
Natural Gas		56 100	54 300	58 300	1	0.3	3	0.1	0.03	0.3

ภาพ 8 Default EF for stationary combustion in the energy industries

ที่มา: 2006 IPCC Guidelines for National Greenhouse Gas Inventories Volume 2 : Energy

TABLE 2.2 (CONTINUED) DEFAULT EMISSION FACTORS FOR STATIONARY COMBUSTION IN THE <u>ENERGY INDUSTRIES</u> (kg of greenhouse gas per TJ on a Net Calorific Basis)										
Fuel		CO ₂			CH ₄			N ₂ O		
		Default Emission Factor	Lower	Upper	Default Emission Factor	Lower	Upper	Default Emission Factor	Lower	Upper
Municipal Wastes (non-biomass fraction)		n 91 700	73 300	121 000	30	10	100	4	1.5	15
Industrial Wastes		n 143 000	110 000	183 000	30	10	100	4	1.5	15
Waste Oils		n 73 300	72 200	74 400	30	10	100	4	1.5	15
Peat		106 000	100 000	108 000	n 1	0.3	3	n 1.5	0.5	5
Solid Biofuels	Wood / Wood Waste	n 112 000	95 000	132 000	30	10	100	4	1.5	15
	Sulphite lyes (Black Liquor) ^a	n 95 300	80 700	110 000	n 3	1	18	n 2	1	21
	Other Primary Solid Biomass	n 100 000	84 700	117 000	30	10	100	4	1.5	15
	Charcoal	n 112 000	95 000	132 000	200	70	600	4	1.5	15
Liquid Biofuels	Biogasoline	n 70 800	59 800	84 300	r 3	1	10	0.6	0.2	2
	Biodiesels	n 70 800	59 800	84 300	r 3	1	10	0.6	0.2	2
	Other Liquid Biofuels	n 79 600	67 100	95 300	r 3	1	10	0.6	0.2	2
Gas Biomass	Landfill Gas	n 54 600	46 200	66 000	r 1	0.3	3	0.1	0.03	0.3
	Sludge Gas	n 54 600	46 200	66 000	r 1	0.3	3	0.1	0.03	0.3
	Other Biogas	n 54 600	46 200	66 000	r 1	0.3	3	0.1	0.03	0.3
Other non-fossil fuels	Municipal Wastes (biomass fraction)	n 100 000	84 700	117 000	30	10	100	4	1.5	15
(a) Includes the biomass-derived CO ₂ emitted from the black liquor combustion unit and the biomass-derived CO ₂ emitted from the kraft mill lime kiln. n indicates a new emission factor which was not present in the 1996 Guidelines r indicates an emission factor that has been revised since the 1996 Guidelines										

ภาพ 9 Default EF for stationary combustion in the energy industries (ต่อ)

ที่มา: 2006 IPCC Guidelines for National Greenhouse Gas Inventories Volume 2 : Energy

ชนิดของโรงไฟฟ้า		หน่วย	ปี											
			2553	2554	2555	2556	2557	2558	2559	2560	2561	2562	2563	
พลังน้ำ/ ชีวมวล/ พลังความร้อน	- สกน.	แอมแปร์ %	3,424 10.9	3,424 10.4	3,424 10.0	3,424 9.3	3,424 8.6	3,436 8.6	3,436 8.3	3,936 9.3	3,936 9.2	3,936 8.9	3,936 8.8	
	- สปป. ลว.	แอมแปร์ %	1,260 4.0	1,857 5.6	2,077 6.1	2,077 5.6	2,077 5.2	3,059 7.7	3,550 8.6	3,990 9.4	3,990 9.4	3,990 9.0	3,990 8.9	
	- สกน.ทดน้ำ	แอมแปร์ %	- -	- -	- -	- -	- -	- -	369 0.9	369 0.9	369 0.9	369 0.8	369 0.8	
	- ชีวมวล/ พลังปรมาณูเพียงต้น	แอมแปร์ %	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	450 1.1	1,050 2.4	1,650 3.7	
	รวม	แอมแปร์ %	4,684 14.9	5,281 16.0	5,501 16.1	5,501 14.9	5,501 13.9	6,495 16.2	7,355 17.8	8,295 19.6	8,745 20.5	9,345 21.1	9,945 22.2	
	พลังงานอื่น	น้ำมัน	- สกน.	315 1.0	315 1.0	315 0.9	315 0.9	315 0.8	315 0.8	315 0.8	315 0.7	315 0.7	315 0.7	315 0.7
		- SPP	แอมแปร์ %	5 0.0	5 0.0	5 0.0	5 0.0	5 0.0	5 0.0	5 0.0	5 0.0	5 0.0	- -	- -
		ถ่านหิน/ ก๊าซ	- สกน.	2,204 7.0	2,204 6.7	2,204 6.5	2,204 6.0	1,152 2.9	1,152 2.9	1,152 2.8	1,152 2.7	1,152 2.7	1,152 2.6	1,152 2.6
		- IPP	แอมแปร์ %	1,580 5.0	1,510 4.6	1,510 4.4	1,510 4.1	1,510 3.8	1,510 3.8	1,440 3.5	1,440 3.4	1,440 3.4	1,440 3.3	1,440 3.2
		ถ่านหิน	- สกน.	2,180 7.0	2,180 6.6	2,180 6.4	2,180 5.9	2,180 5.5	2,180 5.5	2,180 5.3	2,180 5.1	2,180 5.1	2,180 4.9	2,180 4.9
ถ่านหิน		- สกน.	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	800 1.8	800 1.8	
- IPP		แอมแปร์ %	1,347 4.3	2,007 6.1	2,007 5.9	2,277 6.2	2,547 6.4	2,547 6.4	2,547 6.2	2,547 6.0	2,547 6.0	2,547 5.8	2,547 5.7	
- SPP		แอมแปร์ %	370 1.2	370 1.1	370 1.1	370 1.0	370 0.9	370 0.9	370 0.9	370 0.9	360 0.8	360 0.8	360 0.8	
รวม		แอมแปร์ %	8,000 25.5	8,590 26.0	8,590 25.1	8,860 23.9	8,078 20.3	8,078 20.2	8,008 19.3	8,008 18.9	7,998 18.8	8,794 19.9	8,794 19.6	
68 พลังงานทดแทนร่วม		ก๊าซ	- สกน.	6,866 21.9	6,866 20.8	6,866 20.1	6,866 18.6	8,466 21.3	8,466 21.2	8,466 20.4	8,152 19.2	7,513 17.6	7,513 17.0	6,872 15.3
		- IPP	แอมแปร์ %	9,225 29.4	9,225 28.0	9,225 27.0	10,825 29.3	12,425 31.3	11,250 28.1	10,572 25.5	10,572 24.8	10,572 24.8	10,572 23.9	9,872 22.0
		- SPP	แอมแปร์ %	1,293 4.1	1,293 3.9	1,293 3.8	1,293 3.5	1,293 3.3	1,293 3.2	1,293 3.1	1,113 2.6	1,081 2.5	901 2.0	721 1.6
		- โรงไฟฟ้าชีวมวล	แอมแปร์ %	- -	- -	- -	- -	- -	- -	800 1.9	800 1.9	800 1.9	800 1.8	800 1.8
		รวม	แอมแปร์ %	17,384 55.5	17,384 52.7	17,384 50.9	18,984 51.3	22,184 55.9	21,009 52.5	21,131 51.0	20,637 48.7	19,966 46.9	19,786 44.7	18,265 40.7
	ถ่านหิน/ ก๊าซ/ พลังน้ำ	- สกน.	แอมแปร์ %	4 0.0	4 0.0	4 0.0	4 0.0	4 0.0	4 0.0	4 0.0	4 0.0	4 0.0	4 0.0	4 0.0
- SPP		แอมแปร์ %	120 0.4	120 0.4	120 0.4	120 0.3	120 0.3	120 0.3	120 0.3	120 0.3	120 0.3	120 0.3	120 0.3	
รวม		แอมแปร์ %	124 0.4	124 0.4	124 0.4	124 0.3	124 0.3	124 0.3	124 0.3	124 0.3	124 0.3	124 0.3	124 0.3	
- สกน.		แอมแปร์ %	5 0.0	43 0.1	71 0.2	125 0.3	143 0.4	157 0.4	174 0.4	184 0.4	214 0.5	222 0.5	244 0.5	
พลังงานทดแทนร่วม	- SPP	แอมแปร์ %	305 1.0	305 0.9	305 0.9	305 0.8	305 0.8	305 0.8	305 0.7	305 0.7	305 0.7	297 0.7	297 0.7	
	รวม	แอมแปร์ %	310 1.0	348 1.1	377 1.1	431 1.2	449 1.1	463 1.2	479 1.2	490 1.2	520 1.2	527 1.2	541 1.2	
ผู้ผลิตขนาดเล็ก (โรงไฟฟ้าขนาดเล็ก)	- พลังงานทดแทนร่วม	แอมแปร์ %	90 0.3	250 0.8	315 0.9	315 0.9	315 0.8	315 0.8	315 0.8	315 0.7	315 0.7	315 0.7	315 0.7	
	- โรงไฟฟ้าขนาดเล็ก	แอมแปร์ %	90 0.3	90 0.3	794 2.3	1,514 4.1	1,604 4.0	1,874 4.7	2,144 5.2	2,414 5.7	2,684 6.3	2,954 6.7	3,224 7.2	
	รวม	แอมแปร์ %	180 0.6	340 1.0	1,109 3.2	1,829 4.9	1,919 4.8	2,189 5.5	2,459 5.9	2,729 6.4	2,999 7.0	3,269 7.4	3,539 7.9	
	ผู้ผลิตขนาดเล็กมาก	แอมแปร์ %	367 1.2	625 1.9	787 2.3	974 2.6	1,166 2.9	1,333 3.3	1,563 3.8	1,792 4.2	1,968 4.6	2,145 4.8	2,335 5.2	
ขนาดอื่นที่นอกไปจากขนาดอื่น	- สกน.	แอมแปร์ %	300 1.0	300 0.9	300 0.9	300 0.8	300 0.8	300 0.8	300 0.7	300 0.7	300 0.7	300 0.7	300 0.7	
	รวม	แอมแปร์ %	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	1,000 2.2	
รวมทั้งหมด		รวมทั้งหมด	31,349 100.0	32,992 100.0	34,172 100.0	37,003 100.0	39,720 100.0	39,990 100.0	41,419 100.0	42,374 100.0	42,619 100.0	44,289 100.0	44,842 100.0	

ภาพ 10 ประมาณการกำลังผลิตไฟฟ้าแยกตามชนิดโรงไฟฟ้า

ที่มา: แผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2553 – 2573

ตาราง 17 การผลิตพลังงานไฟฟ้าของระบบจ่ายแรงตามชนิดเชื้อเพลิงพลังงาน^{1/2/}TABLE 17 NATIONAL GRID GENERATION BY ENERGY SOURCES^{1/2/}

ล้านกิโลวัตต์ชั่วโมง - Gwh

พ.ศ.	พลังน้ำ HYDRO	น้ำมันเตา FUEL OIL	น้ำมันดีเซล DIESEL OIL	ถ่านหินและลิกไนต์ COAL & LIGNITE	ก๊าซธรรมชาติ NATURAL GAS	อื่น ๆ ^{3/} OTHERS ^{3/}	รวม TOTAL	YEAR
2548	5,798	8,244	414	18,334	85,703	2	118,495	2005
2549	8,125	8,350	143	22,051	86,339	3	125,011	2006
2550	8,114	3,646	174	28,716	88,166	3	128,819	2007
2551	7,113	1,454	180	29,480	94,549	5	132,781	2008
2552	7,148	604	79	28,020	97,595	12	133,458	2009

ที่มา : พพ. กฟผ. กฟภ. และผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนอิสระ
 Sources : DEDE, EGAT, PEA, and IPP.

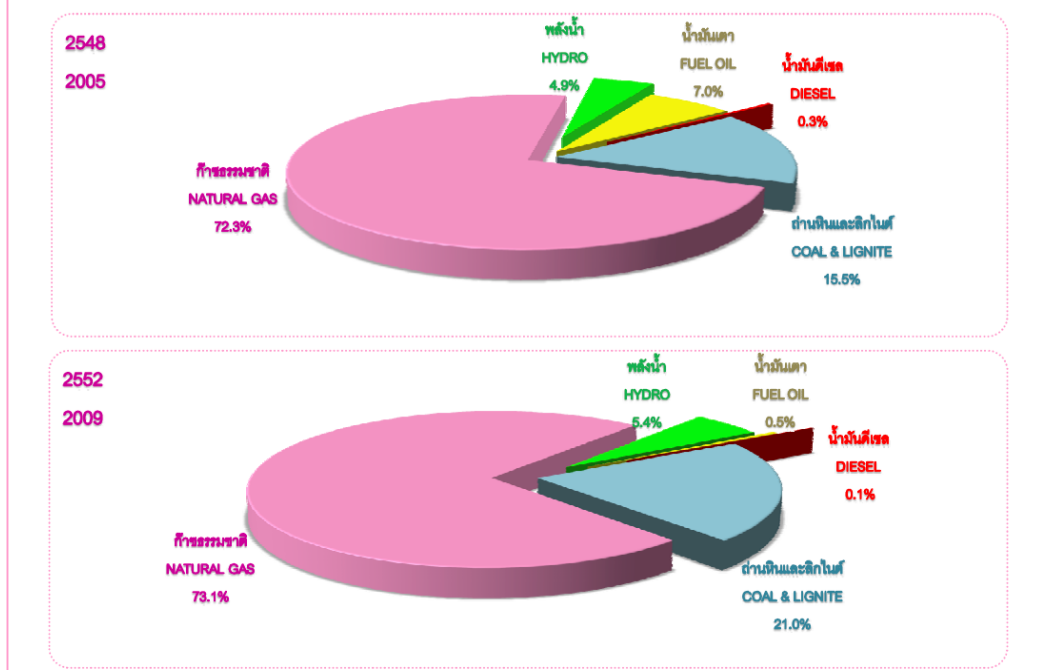
หมายเหตุ : 1/ ไม่รวมการผลิตพลังงานไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก และผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมากกว่าแหล่งพลังงานเชิงพาณิชย์ และพลังงานหมุนเวียน จำนวน 14,932 ล้านกิโลวัตต์ชั่วโมง
 Notes : 1/ Excluding generation from SPP and VSPP generated from renewable and conventional energy amounting to 14,932 Gwh.

2/ ไม่รวมผู้ผลิตพลังงานควบคุมที่ผลิตไฟฟ้าใช้เอง
 2/ Excluding private generation for own use.

3/ รวมโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนใต้พิภพ พลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลม
 3/ Including geothermal, solar cell and wind turbine, etc.

รูปภาพ 7 การเปรียบเทียบการผลิตพลังงานไฟฟ้าของระบบจ่ายแรงตามชนิดเชื้อเพลิงพลังงานระหว่างปี 2548 และปี 2552

FIGURE 7 COMPARISON OF ENERGY SOURCES FOR NATIONAL GRID GENERATION BETWEEN 2005 AND 2009



ภาพ 11 ตารางการผลิตพลังงานไฟฟ้าของระบบจ่ายแรงตามชนิดเชื้อเพลิงพลังงาน

ที่มา: รายงานไฟฟ้าของประเทศไทย ประจำปี 2552

ตาราง 19 การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตพลังงานไฟฟ้าเข้าระบบ^{1/2/}TABLE 19 FUEL CONSUMPTION FOR ELECTRIC GENERATION TO NATIONAL GRID^{1/2/}

พ.ศ.	น้ำมันเตา (ล้านลิตร) FUEL OIL (million litres)	น้ำมันดีเซล (ล้านลิตร) DIESEL OIL (million litres)	ถ่านหินและลิกไนต์ (พันตัน) COAL & LIGNITE (thousand tons)	ก๊าซธรรมชาติ (ล้านลูกบาศก์ฟุต) NATURAL GAS (MMscf)	YEAR
2548	1,996	83	16,571	764,118	2005
2549	2,022	40	16,250	764,215	2006
2550	936	23	19,650	783,137	2007
2551	350	44	20,465	812,620	2008
2552	149	24	19,376	826,506	2009

ที่มา : กฟผ. กฟภ. และผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนอิสระ

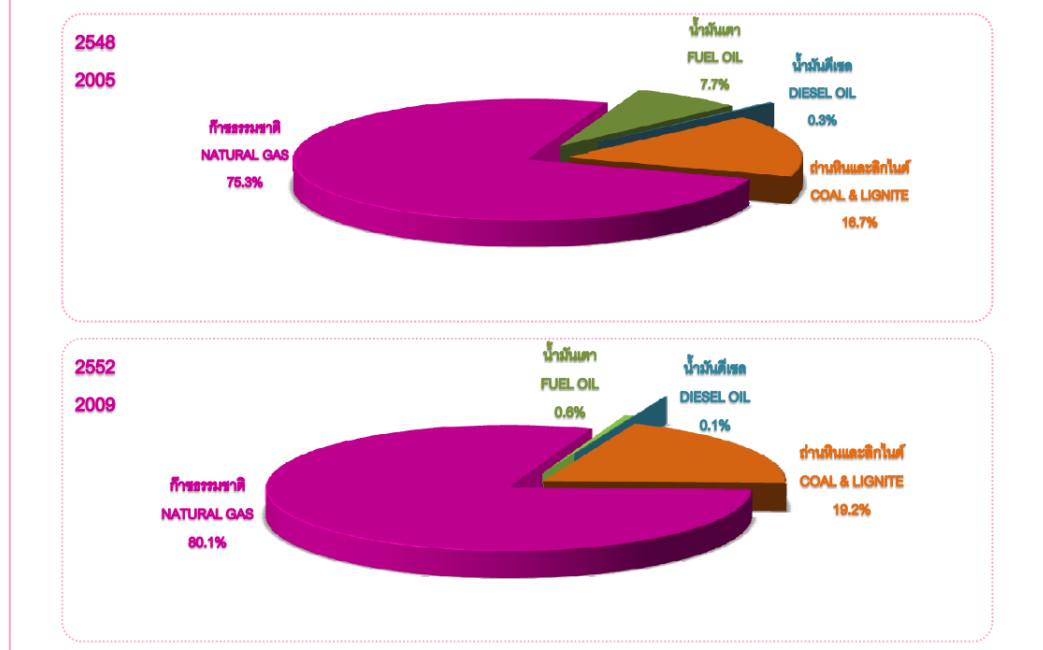
Sources : EGAT, PEA, and IPP.

หมายเหตุ : 1/ ไม่รวมการใช้เชื้อเพลิงของผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก
และผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมากNotes : 1/ Excluding fuel consumption from SPP
and VSPP.

2/ ไม่รวมผู้ผลิตพลังงานควบคุมที่ผลิตไฟฟ้าใช้เอง

2/ Excluding private generation for own use.

รูปภาพ 8 การเปรียบเทียบการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตพลังงานไฟฟ้าเข้าระบบระหว่างปี 2548 และปี 2552

FIGURE 8 COMPARISON OF FUEL CONSUMPTION FOR ELECTRIC GENERATION TO NATIONAL GRID
BETWEEN 2005 AND 2009

ภาพ 12 ตารางการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตพลังงานไฟฟ้าเข้าระบบ

ที่มา: รายงานไฟฟ้าของประเทศไทย ประจำปี 2552