

Energy Énergie

May/Mai 1986

LIBRARY

PETROLEUM

Statistical aspects of the petroleum economy in 1985

Consumption trends

The provisional figures for 1985 shows that the petroleum consumption of the Community of Twelve, measured by the deliveries of petroleum products to the inland market, fell to 428 million tonnes in 1985, i.e. 3,1 % less than in 1984. The fall is particularly noticeable in the United Kingdom (- 14 %) where there was a dramatic reduction in deliveries of residual fuel oil to power stations compared to the exceptional situation in 1984 (miners' strike).

An analysis of this drop in overall petroleum consumption shows for the principal products that :

- the demand for motor fuels has remained at practically the same level as in 1984, although the trends vary from one country to another ;
- deliveries of gas diesel oil, which include derv fuel and gasoil intended principally for space heating, rose significantly by 4 %. This trend, which varied from 0,2 % in France to 16 % in Ireland is due mainly to the increased use of derv fuel, which was up 6 % ;
- kerosenes and jet fuels continued to move upwards (+ 5,3 %) due to increased activity in the air transport sector ;
- heavy fuel oil once again suffered a large drop of 21 % compared with 1984, particularly in the United Kingdom (- 42 %) and in France (- 19 %) resulting from a diversification of supplies to power stations.

Thus the percentage of light petroleum products in Community refining has again risen, with motor fuels and gas diesel oil reaching 59 % of total consumption against 18 % for residual fuel oil.

Supply structure

Following the slight drop in Community needs, the petroleum supply was structured as follows :

- Community production, 86 % of which is accounted for by British crude from the North Sea, progressed fairly weakly compared with 1984, i.e. + 2,6 % ; however it covers more than a third of Community oil requirements.
- Taking into account a further reduction in stocks, imports of crude oil from third-party countries fell again by 4,4 % against the previous year, particularly to the Netherlands (- 20 %). This reduction touched supplies from the Middle East (- 18,7 %) and from Eastern Europe (- 30 %). OPEC countries were again responsible for 66 % of the total volume of extra-Community imports due to substantial increases in imports from Africa (+ 10 %). It should be noted that, with the expansion of the Community to twelve, Africa has become Europe's principal supplier of crude oil.
- As for petroleum products, the Community trade balance remained at practically the same level as in 1984. Following a reduction in imports of 42 %, the United Kingdom has once again taken its place in the group of net exporting countries such as the Netherlands, Belgium and Spain.

IMPORTS FROM THIRD PARTY COUNTRIES

IMPORTATIONS EN PROV. DES PAYS TIERS

January-December

janvier-décembre

Provisional data 1985

Données provisoires 1985

CRUDE OIL AND FEEDSTOCKS

PETROLE BRUT ET FEEDSTOCKS

EUR 12

COUNTRY OF ORIGIN	1985		1984		Variations 1985-1984		PAYS D'ORIGINE
	10 ⁶ tonnes	%	10 ⁶ tonnes	%	10 ⁶ tonnes	%	
1. Western Hemisphere	33,3	10,7	29,9	9,2	+ 3,4	+ 11,4	1. Hémisphère occidentale
among which : Mexico	18,0	5,8	19,1	5,9	- 1,1	- 5,8	dont : Mexique
Venezuela	10,4	3,3	9,7	3,0	+ 0,7	+ 7,2	Venezuela
1. Near and Middle East	100,3	32,1	123,3	37,8	- 23,0	- 18,7	2. Proche et Moyen-Orient
among which : Saudi Arabia	28,1	9,0	37,2	11,4	- 9,1	- 24,5	dont : Arabie Saoudite
United Arab Emirates	6,3	2,0	13,0	4,0	- 6,7	- 51,5	Emirats Arabes Unis
Iraq	25,1	8,0	19,6	6,0	+ 5,5	+ 28,1	Irak
Iran	25,3	8,1	34,8	10,7	- 9,5	- 27,3	Iran
Koweit	9,5	3,0	9,6	2,9	- 0,1	- 1,0	Koweït
3. Africa	123,9	39,7	112,2	34,4	+ 11,7	+ 10,4	3. Afrique
among which : Nigeria	39,3	12,6	37,4	11,5	+ 1,9	+ 5,0	dont : Nigeria
Libya	37,5	12,0	36,3	11,1	+ 1,2	+ 3,3	Libye
Algeria	19,1	6,1	14,5	4,4	+ 4,6	+ 31,7	Algérie
Egypt	12,1	3,9	12,3	3,8	- 0,2	- 1,6	Egypte
4. Eastern Europe	27,3	8,8	39,3	12,0	- 12,0	- 30,5	4. Europe de l'Est
among which : USSR	26,7	8,6	38,9	11,9	- 2,2	- 31,4	dont : URSS
5. Other third party countries and unidentified	27,2	8,7	21,7	6,6	+ 5,5	+ 25,3	5. Autres pays tiers et origines non précisées
6. TOTAL (1 + 2 + 3 + 4 + 5)	312,0	100	326,4	100	- 14,4	- 4,4	6. TOTAL (1 + 2 + 3 + 4 + 5)
among which : O P E C	207,1	66,4	221,5	67,9	- 14,4	- 6,5	dont : O P E C

PETROLEUM

PETROLE

FOREIGN TRADE

COMMERCE EXTERIEUR

January-December

janvier-décembre

Provisional data 1985

Données provisoires 1985

1 000 t

	EUR 12	EUR 10	BRD	F	I	NL	B	L	UK	IRL	DK	GR	E	P
--	--------	--------	-----	---	---	----	---	---	----	-----	----	----	---	---

1. Total imports of crude oil (1)

1. Importations totales de pétrole brut (1)

1983	:	326 641	65 212	71 183	77 321	40 228	23 032	-	30 324	1 180	6 026	12 135	:	:
1984	384 706	335 274	66 931	73 523	75 532	44 486	23 442	-	32 204	1 220	5 817	12 119	41 728	7 704
1985	374 359	324 727	64 192	73 772	73 095	39 805	20 466	-	35 737	1 350	5 048	11 262	42 582	7 050
1985/84 %	- 2,7	- 3,1	- 4,1	+ 0,3	- 3,2	- 10,5	- 12,7	-	+ 11,0	+ 10,7	- 13,2	- 7,1	+ 2,0	- 8,5

among which :

dont :

Imports from third party countries

Importations en prov. des pays tiers

1983	:	279 724	50 410	61 697	75 203	32 271	17 268	-	27 278	179	3 283	12 135	:	:
1984	326 405	278 646	48 484	59 498	73 250	36 564	17 187	-	28 200	-	3 494	11 969	40 343	7 416
1985	312 014	264 415	47 812	57 838	69 411	29 247	14 137	-	32 355	-	2 353	11 262	40 933	6 666
1985/84 %	- 4,4	- 5,1	- 1,4	- 2,8	- 5,2	- 20,0	- 17,7	-	+ 14,7	-	- 32,7	- 5,9	+ 1,5	- 10,1

2. Total exports of crude oil

2. Exportations totales de pétrole brut

1983	:	70 414	6	-	257	239	131	-	68 580	-	1 145	56	:	:
1984	81 383	81 383	3	-	121	550	456	-	78 634	-	891	728	-	-
1985	85 069	84 997	-	-	817	1 465	167	-	80 724	-	1 074	750	72	-
1985/84 %	+ 4,5	+ 4,4	-	-	+ 575,2	+ 166,4	- 63,4	-	+ 2,7	-	+ 20,5	+ 3,0	-	-

3. Total imports of petroleum products

3. Importations totales de produits pétroliers

1983	:	153 401	43 942	21 118	15 288	36 448	12 996	998	9 907	3 231	5 437	4 036	:	:
1984	171 226	161 142	43 762	21 365	16 061	32 456	11 563	973	23 186	3 119	5 561	3 096	8 138	1 946
1985	167 517	161 098	48 705	18 384	18 116	36 556	11 615	1 072	13 404	2 965	6 540	3 741	5 299	1 120
1984/83 %	:	+ 5,0	- 0,4	+ 1,2	+ 5,1	- 11,0	- 11,0	- 2,5	+ 134,0	- 3,5	+ 2,3	- 23,3	:	:
1985/84 %	- 2,2	0,0	+ 11,3	- 14,0	+ 12,8	+ 12,6	+ 0,4	+ 10,2	- 42,2	- 4,9	+ 17,6	+ 20,8	- 34,9	- 42,4

4. Total exports of petroleum products

4. Exportations totales de produits pétroliers

1983	:	121 026	7 425	11 233	12 403	50 833	15 912	22	14 673	417	1 842	6 266	:	:
1984	126 442	116 593	6 992	10 560	10 270	51 491	15 876	17	14 285	475	2 064	4 563	9 440	409
1985	126 878	115 452	6 617	11 164	10 456	51 060	12 729	22	16 926	491	2 246	3 741	11 039	387
1984/83 %	:	- 3,7	- 5,8	- 6,0	- 17,2	+ 1,3	- 0,2	- 22,7	- 2,6	+ 13,9	+ 12,1	- 27,2	:	:
1985/84 %	+ 0,3	- 1,0	- 5,4	+ 5,7	+ 1,8	- 0,8	- 19,8	+ 29,4	+ 18,5	+ 3,4	+ 8,8	- 18,0	+ 16,9	- 5,4

NET IMPORTS OF PETROLEUM
(= 1 + 3 - 2 - 4)

IMPORTATIONS NETTES DE PETROLE
(= 1 + 3 - 2 - 4)

1983	:	288 602	101 723	81 068	79 949	25 604	19 985	976	- 43 022	3 994	8 476	9 849	:	:
1984	348 107	298 440	103 698	84 328	81 202	24 901	18 673	956	- 37 529	3 864	8 423	9 924	40 426	9 241
1985	330 213	285 376	106 280	80 992	79 938	23 836	19 185	1 050	- 48 509	3 824	8 268	10 512	36 770	8 067
1984/83 %	:	+ 3,4	+ 1,9	+ 4,0	+ 1,6	- 2,7	- 6,6	- 2,0	- 12,8	- 3,3	- 0,6	+ 0,8	:	:
1985/84 %	- 5,1	- 4,4	+ 2,5	- 4,0	- 1,6	- 4,3	+ 2,7	+ 9,8	+ 29,3	- 1,0	- 1,8	+ 5,9	- 9,0	- 12,7

(1) Including feedstocks for distillation

(1) Y compris feedstocks pour distillation

PETROLEUM

January-December
Provisional data 1985

PETROLE

janvier-décembre
Données provisoires 1985

1 000 t

	EUR 12	EUR 10	BRD	F	I	NL	B	L	UK	IRL	DK	GR	E	P	
Crude oil production (1)															
														Production de pétrole brut (1)	
1983	:	126 409	4 092	1 661	2 196	2 901	-	-	112 165	-	2 153	1 241	:	-	
1984	140 304	138 043	4 030	2 064	2 285	3 433	-	-	122 608	-	2 314	1 309	2 261	-	
1985	143 965	141 762	4 066	2 646	2 379	4 050	-	-	124 411	-	2 892	1 318	2 203	-	
Refinery throughput															
														Pétrole traité dans les raffineries	
1983	:	407 284	87 261	76 007	80 556	43 683	23 048	-	74 509	1 199	6 947	14 074	:	:	
1984	462 315	410 256	86 564	76 625	77 774	47 902	23 192	-	76 932	1 240	7 340	12 687	44 493	7 566	
1985	448 095	395 859	84 517	76 878	73 769	42 550	20 363	-	77 335	1 293	7 020	12 134	45 056	7 180	
1984/83 %	:	+ 0,7	- 0,8	+ 0,8	- 3,5	+ 9,7	+ 0,6	-	+ 3,2	+ 3,4	+ 5,7	- 9,9	:	:	
1985/84 %	- 3,1	- 3,5	- 2,4	+ 0,3	- 5,1	-11,2	-12,2	-	+ 0,5	+ 4,3	- 4,4	- 4,4	+ 1,3	- 5,1	
Total inland deliveries of petroleum products															
														Livraisons intérieures totales de produits pétroliers	
1983	:	386 836	103 537	80 113	79 621	17 757	16 172	974	64 615	3 892	10 019	10 136	:	:	
1984	442 063	397 098	104 185	76 776	76 710	17 896	15 450	964	81 455	3 692	9 935	10 035	36 781	8 184	
1985	428 410	385 527	106 177	74 658	75 624	17 613	16 180	1 038	69 916	3 799	10 291	10 231	35 286	7 597	
1984/83 %	:	+ 2,7	+ 0,6	- 4,2	- 3,7	+ 0,8	- 4,5	- 1,0	+ 26,1	- 5,1	- 0,8	- 1,0	:	:	
1985/84 %	- 3,1	- 2,9	+ 1,9	- 2,8	- 1,4	- 1,6	+ 4,7	+ 7,7	- 14,2	+ 2,9	+ 3,6	+ 2,0	- 4,1	- 7,2	
among which :															
													dont :		
Motor spirit															
														Essences moteur	
1983	:	83 676	23 517	18 273	11 765	3 698	2 582	296	19 593	932	1 443	1 577	:	:	
1984	91 543	85 129	24 150	18 354	11 720	3 711	2 595	293	20 255	886	1 493	1 672	5 604	810	
1985	91 221	84 498	23 641	18 035	11 860	3 502	2 504	309	20 379	944	1 530	1 794	5 868	855	
1984/83 %	:	+ 1,7	+ 2,7	+ 0,4	- 0,4	+ 0,4	+ 0,5	- 1,0	+ 3,4	- 4,9	+ 3,5	+ 6,0	:	:	
1985/84 %	- 0,4	- 0,7	- 2,1	- 1,7	+ 1,2	- 5,6	- 3,5	+ 5,5	+ 0,6	+ 6,5	+ 2,5	+ 7,3	+ 4,7	+ 5,6	
Kerosenes and jet fuels															
														Pétrole lampant et carburéacteurs	
1983	:	17 817	3 166	2 352	2 324	1 188	485	51	6 244	268	641	1 098	:	:	
1984	20 675	18 162	3 332	2 393	2 113	1 228	500	67	6 536	259	617	1 117	2 041	472	
1985	21 777	19 317	3 524	2 638	2 121	1 358	600	73	6 877	281	655	1 190	1 971	487	
1984/83 %	:	+ 1,9	+ 5,2	+ 1,7	- 9,1	+ 3,4	+ 3,1	+ 31,4	+ 4,7	- 3,4	- 3,7	+ 1,7	:	:	
1985/84 %	+ 5,3	+ 6,5	+ 5,8	+10,2	+ 0,4	+10,6	+20,0	+ 9,0	+ 5,2	+ 8,5	+ 6,2	+ 6,5	- 3,4	+ 3,2	
Gas diesel oil															
														Gasoil et fuel—oil fluide	
1983	:	141 323	47 700	31 573	24 271	4 702	6 745	489	16 662	1 180	4 615	3 386	:	:	
1984	155 254	142 557	48 274	31 557	24 146	4 612	6 882	479	17 252	1 212	4 723	3 420	10 763	1 934	
1985	161 614	148 873	51 798	31 618	25 069	4 718	7 640	531	17 424	1 410	5 129	3 536	10 823	1 918	
1984/83 %	:	+ 0,9	+ 1,2	- 0,1	- 0,5	- 1,9	+ 2,0	- 2,0	+ 3,5	+ 2,7	+ 2,3	+ 1,0	:	:	
1985/84 %	+ 4,1	+ 4,4	+ 7,3	+ 0,2	+ 3,8	+ 2,3	+11,0	+10,9	+ 1,0	+16,3	+ 8,6	+ 3,4	+ 0,6	- 0,8	
Residual fuel—oil															
														Fuel—oil résiduel	
1983	:	79 368	11 556	12 709	31 120	821	3 577	75	12 414	1 258	2 425	3 413	:	:	
1984	97 069	83 292	10 120	10 089	25 455	604	2 679	70	25 857	1 045	2 204	3 169	9 760	4 017	
1985	77 428	66 455	9 443	8 164	23 405	527	2 591	82	16 282	892	2 117	2 952	7 686	3 287	
1984/83 %	:	+ 4,9	-12,4	- 20,6	- 18,2	- 26,4	- 25,1	- 6,7	+124,4	-16,9	- 9,1	- 7,1	:	:	
1985/84 %	- 20,2	- 20,2	- 6,7	- 19,1	- 8,1	- 12,7	- 3,3	+17,1	- 41,6	-14,6	- 3,9	- 6,8	- 21,3	- 18,2	

(1) Including condensates for distillation

(1) Y compris condensats pour distillation



Theme 4 Thème 4
Energy and industry Énergie et industrie
Series F Série F
Rapid reports Statistiques rapides

Energy Énergie

May/Mai 1986

LIBRARY

ENERGY ECONOMY

Statistical aspects of the energy economy in 1985

Since the beginning of the 80's a drop in Community energy consumption has been observed which contrasts with GDP figures which have been constant or slightly on the increase; however, since 1984 and 1985 the trend has been reversed with gross domestic consumption of energy rising faster than GDP.

In 1985 the increase in gross domestic energy consumption for the Community of Twelve was approximately 29 million tonnes oil equivalent, i.e. + 3%. Compared with other economic aggregates, the increase in energy consumption was higher than for GDP (+ 2.2%), private consumption (+ 1.7%) and public consumption (+ 1.2%) and lower than industrial production (+ 3.2%). The energy intensity of the economy (the relationship between energy consumption and GDP) has thus increased further. In terms of energy, this means that the Community's economy has been less effective and that efforts to utilize energy efficiently have not been maintained as in the past; however, it should not be forgotten that 1985 was colder than normal, and the influence of this is not negligible.

The salient features of the trends in gross domestic consumption of the various energy sources compared with 1984 are a fresh decline in the use of oil (- 3.5%) and an increase in the use of natural gas (+ 4.1%) and nuclear energy (+ 20%). The sharp rise in the figure for hard coal (+ 11%) is accounted for by the unusually low level of consumption in 1984 due to the British miners' strike. These divergent trends have produced a change in the shares of various energy sources in overall consumption, namely an increase of one and a half points for hard coal, of almost two points for nuclear energy and a reduction of almost three points for oil.

The increase in primary energy production of 55 million tonnes oil equivalent, i.e. + 10%, covers all the sources. The figures for hard coal (+ 27%) and nuclear energy (+ 20%) stand out for totally different reasons - the latter resulting from a consistent trend and the former from the abnormal situation in 1984. As for crude oil production, it has remained practically stable with only a modest increase of 0.8 % recorded.

05CF 125

Despite the increase in gross domestic consumption, the substantial increase in primary production and releases from stock of some 7 million tonnes oil equivalent led to a reduction in the Community's dependence for energy on non-Member States from 45.5% to 43.1% for total energy and from 32.3% to 31.5% for oil.

Gross domestic consumption of energy increased in almost all the Member States, the only exceptions being the new Members, Spain and Portugal, where the figures dropped by 0.3 and 5.7% respectively.

The initial conclusions which may be drawn at present, in the absence of figures for individual sectors, are of course extremely general. Firstly, it should be pointed out that developments observed in 1985 compared with 1984 are affected to some extent by severe distortions of 1984 figures caused by the British miners' strike.

Secondly, it is clear that, in general, after several years in which economising energy has borne substantial fruit, a leveling off is to be expected. A variety of reasons, such as falling energy prices, greater availability, an upturn in industrial activity in particular energy intensive industries, as well as the effects of climate, can also be cited in explanation of the increase in consumption.

It should, moreover, be noted that the nuclear energy accounting system based on the heat produced by the reactor could distort figures for gross domestic consumption when related to market data due to the extremely high losses - approximately 70% - involved in converting nuclear heat to electrical energy.

N.B. 1. It should be noted that the data in the Annex were prepared in accordance with the definitions of the final energy balance sheet in which all the operations are recorded on the basis of the actual energy content of each source. This means that primary electrical energy is converted at 3 600 kJ per kWh (86 grammes of oil equivalent). Nuclear energy, which is considered a national resource, is recorded in terms of primary heat generated by the reactor and is based on thermal (and not electrical) production.

2. A tonne of oil equivalent is defined as a standard oil unit with a net calorific value of 41.8 million kilojoules (10 million kilocalories) per tonne.

Remark : In the revue "Energy in Europe" N° 1, 1986 which will be published shortly, a presentation of the outlook for 1986 is given.

SUMMARY "FINAL ENERGY" BALANCE-SHEET

BILAN AGREGÉ DE L' "ENERGIE FINALE"

	EUR 12	EUR 10	BRD	F	I	NL	B	L	UK	IRL	DK	GR	E	P
1984														
	millions of tonnes of oil equivalent													
Primary production (1)	533,6	507,6	124,0	74,1	22,0	60,1	11,2	0,0	203,8	3,9	2,5	6,0	24,9	1,1
Imports	726,1 (2)	658,1 (2)	150,3	129,4	123,7	88,4	49,6	3,0	73,8	5,3	17,9	16,6	57,2	10,9
Changes in stocks (3)	+18,2	+17,4	+6,6	-0,6	-2,1	+0,4	+1,0	+0,0	+12,2	-0,4	-0,0	+0,2	+1,1	-0,3
Exports	264,3 (2)	251,5 (2)	21,2	14,8	11,1	81,2	18,0	0,0	95,7	0,5	3,5	5,4	12,2	0,6
Gross consumption	1 016,2	934,2	260,2	188,8	132,6	67,7	44,3	3,0	194,9	8,3	16,9	17,4	71,0	11,0
Bunkers	24,7	22,0	2,3	2,3	3,2	7,5	2,4	-	2,6	0,0	0,4	1,3	2,2	0,5
INLAND CONSUMPTION	991,4	912,1	257,9	186,5	129,4	60,2	41,9	3,0	192,3	8,3	16,5	16,2	68,8	10,5

	thousand Terajoules													
Primary production	22 340,9	21 253,3	5 190,2	3 101,4	921,1	2 516,0	467,8	1,4	8 533,7	165,3	106,5	249,8	1 043,6	44,0
Imports	30 401,4(2)	27 553,0 (2)	6 293,0	5 417,5	5 179,4	3 701,5	2 077,7	127,0	3 091,8	221,3	748,3	695,7	2 392,9	455,4
Exports	11 065,1(2)	10 528,7 (2)	887,4	620,8	463,2	3 400,7	754,7	2,0	4 008,7	20,5	146,0	224,9	509,3	27,1
INLAND CONSUMPTION	41 509,3	38 189,3	10 799,4	7 806,8	5 418,2	2 520,1	1 753,4	126,7	8 049,5	347,9	690,1	677,3	2 881,4	438,6

1985														
	en millions de tonnes d'équivalent pétrole													
Production primaire (1)	588,8	560,9	132,1	81,5	22,5	64,7	12,3	0,0	233,7	4,0	3,9	6,2	26,8	1,1
Importations	716,2 (2)	651,9 (2)	153,6	127,3	124,3	86,5	46,4	3,1	69,3	5,4	19,7	16,3	54,7	9,6
Variations de stocks (3)	+7,4	+6,0	+1,4	+2,6	-0,9	+0,8	+0,5	-0,0	+1,2	+0,1	+0,1	+0,2	+1,4	-0,0
Exportations	264,7 (2)	252,7 (2)	19,2	14,8	11,7	83,0	14,6	0,1	100,1	0,6	4,0	4,6	11,5	0,5
Consommation brute	1 047,6	966,2	268,0	196,5	134,2	69,0	44,7	3,1	204,1	8,8	19,7	18,1	71,3	10,1
Soutes	26,9	24,0	2,9	2,5	3,4	8,9	2,4	-	2,1	0,0	0,4	1,4	2,7	0,2
CONSOMMATION INTERIEURE	1 020,7	942,3	265,1	194,1	130,8	60,1	42,3	3,1	202,0	8,8	19,3	16,7	68,6	9,9

	en milliers de Terajoules													
Production primaire	24 792,9	23 626,0	5 529,8	3 409,7	940,9	2 706,6	514,5	1,5	9 781,0	165,9	163,5	259,2	1 120,8	46,1
Importations	29 981,3(2)	27 292,3(2)	6 431,7	5 329,0	5 202,8	3 622,9	1 944,2	131,3	2 899,1	225,4	822,8	683,1	2 288,5	400,5
Exportations	11 167,6(2)	10 667,2(2)	801,8	620,3	488,7	3 472,4	611,7	2,5	4 188,5	25,7	167,2	194,4	480,1	20,3
CONSOMMATION INTERIEURE	42 727,9	40 441,9	11 095,3	8 123,9	5 475,0	2 518,3	1 769,9	129,7	8 455,4	368,8	806,0	699,6	2 871,7	414,3

(1) including hard coal recovered
 (2) including intra-community trade
 (3) + decrease of stocks; - increase of stocks

(1) y compris houille récupérée
 (2) y compris échanges intra-communautaires
 (3) + reprises aux stocks; - mises aux stocks

PRIMARY ENERGY

ENERGIE PRIMAIRE

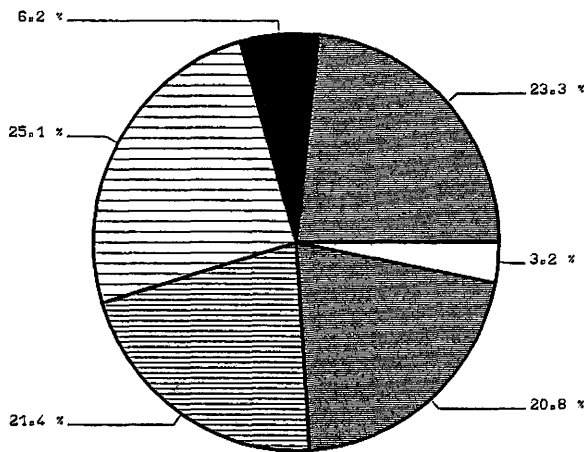
EUR 12

1985

PRODUCTION

PRODUCTION

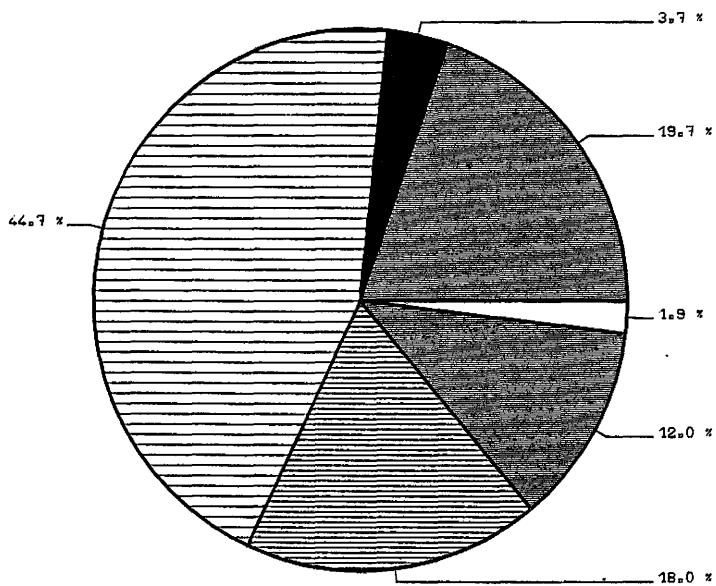
588.6 MIO TOE/TEP



CONSUMPTION

CONSOMMATION

1020.7 MIO TOE/TEP



HARDCOAL
HOUILLE



LIGNITE
LIGNITE



CRUDE OIL
PETROLE BRUT



NATURAL GAS
GAZ NATUREL



NUCLEAR ENERGY
ENERGIE NUCLEAIRE



PRIMARY ELECTRICITY
ELECTRICITE PRIMAIRE

SUBDIVISION OF THE PRINCIPAL
AGGREGATES OF THE ENERGY BALANCE-SHEET

VENTILATION DES PRINCIPAUX
AGREGATS DU BILAN DE L'ENERGIE

10⁶ toe/tep

	EUR 12						EUR 10					
	1983	1984	1985	84/83	85/84	1985	1983	1984	1985	84/83	85/84	1985
1. Inland consumption	965,3	991,4	1020,7	+ 2,7%	+ 3,0%	100 %	887,1	912,1	942,2	+ 2,8%	+ 3,3%	100 %
of which :												
11 hard coal (1)	192,5	180,7	200,8	- 6,2 %	+11,1%	19,7%	179,7	167,2	185,7	- 7,0%	+11,1%	19,7%
12 lignite (and peat)	37,8	38,7	37,6	+ 2,4%	- 2,8%	3,7%	32,7	33,8	32,9	+ 3,3%	- 2,7%	3,5%
13 crude oil (1)	468,1	472,8	456,4	+ 1,0%	- 3,5%	44,7%	415,9	423,9	411,3	+ 1,9%	- 3,0%	43,7%
14 natural gas	167,5	176,7	183,5	+ 5,5%	+ 3,8%	18,0%	165,3	174,6	181,2	+ 5,6%	+ 3,8%	19,2%
15 nuclear energy	78,8	102,2	122,5	+29,7%	+20,0%	12,0%	76,1	96,3	115,1	+26,6%	+19,5%	12,2%
16 primary electrical energy and others	20,7	20,4	19,9	- 1,2%	- 2,5%	1,9%	17,4	16,4	16,0	- 5,5%	- 2,4%	1,7%
2. Net imports (2)	435,6	461,8	451,7	+ 6,0%	- 2,2%	100 %	377,6	406,6	399,4	+ 7,7%	- 1,8%	100 %
among which:												
21 hard coal	42,4	55,5	61,5	+30,8%	+10,8%	13,6%	38,4	50,9	56,3	+32,6%	+10,6%	14,1%
22 crude oil	324,8	306,1	304,6	- 5,7%	- 0,5%	67,4%	273,9	256,7	254,3	- 6,6%	- 0,9%	63,7%
23 natural gas	50,3	57,1	59,4	+13,5%	+ 4,0%	13,2%	48,2	55,3	57,3	+14,8%	+ 3,6%	14,3%
24 Petroleum products	15,4	40,7	25,4	+164,0%	-37,6%	5,6%	14,9	41,8	30,9	+181,0%	-26,1%	7,7%
3. Production of primary energy	537,7	533,6	588,6	- 0,8%	+10,3%	100 %	515,4	507,6	560,7	- 1,5%	+10,5%	100 %
of which :												
31 hard coal (3)	148,6	107,7	137,0	-27,5%	+27,2%	23,3%	140,5	99,1	127,5	-29,5%	+28,7%	22,7%
32 lignite (and peat)	36,1	37,6	36,3	+ 4,2%	- 3,5%	6,2%	31,2	32,8	31,6	+ 0,0%	- 3,7%	5,6%
33 crude oil and condensates	135,5	147,2	148,4	+ 8,6%	+ 0,8%	25,2%	132,2	144,6	146,2	+ 9,4%	+ 1,1%	26,1%
34 natural gas	119,9	120,0	125,7	+ 0,0%	+ 4,8%	21,4%	119,9	119,8	125,5	- 0,1%	+ 4,8%	22,3%
35 nuclear energy	78,8	102,2	122,5	+29,7%	+19,9%	20,8%	76,1	96,3	115,1	+26,6%	+19,5%	20,5%
36 primary electrical energy and others	18,7	18,9	18,7	+ 0,0%	- 1,1%	3,2%	15,5	15,1	14,9	- 2,3%	- 1,3%	2,7%
4. Net imports (2)												
Inland consumption + bunker												
Total	44,0%	45,5%	43,1%				41,5%	43,6%	41,3%			
among which : petroleum	34,4%	34,2%	31,5%				31,7%	32,0%	29,5%			
5. Consumption per capita in kg of oil equivalent												
Gross inland consumption	3 012	3 087	3 170				3 259	3 344	3 449			

(1) Including the balance of foreign trade and stock changes of derived products

(2) Imports minus exports

(3) Including recovered products

SUBDIVISION OF THE PRINCIPAL
AGGREGATES OF THE ENERGY BALANCE-SHEET

VENTILATION DES PRINCIPAUX
AGREGATS DU BILAN DE L'ENERGIE

10⁶ toe/tep

	BR DEUTSCHLAND			FRANCE			ITALIA			NEDERLAND		
	1984	1985	85/84	1984	1985	85/84	1984	1985	85/84	1984	1985	85/84
1. Consommation intérieure	257,9	265,1	+2,8%	186,5	194,1	+4,1%	129,4	130,8	+1,1%	60,2	60,2	-0,1%
soit :												
11 houille (1)	56,9	57,5	+1,1%	23,8	23,6	-0,8%	13,6	14,4	+5,9%	6,6	6,4	-3,0%
12 lignite (et tourbe)	26,9	25,4	-5,6%	0,8	0,7	-12,5%	0,3	0,3	-0,6%	0,0	0,1	
13 pétrole brut (1)	107,7	108,4	+0,6%	85,5	83,7	-2,1%	79,1	78,8	-0,4%	21,4	19,8	-7,5%
14 gaz naturel	40,8	40,1	-1,8%	23,4	25,0	+6,8%	26,5	27,2	+2,6%	30,8	32,3	+4,9%
15 énergie nucléaire	22,9	31,3	+36,7%	49,3	57,5	+16,6%	1,9	2,0	+5,3%	0,9	1,0	+11,1%
16 énergie électrique primaire et autres	2,6	2,5	-3,8%	3,7	3,7	+0,1%	7,9	8,1	+2,5%	0,4	0,6	+50,0%
2. Importations nettes (2)	129,1	134,5	+4,2%	114,6	112,5	-1,8%	112,6	112,6	-	7,2	3,6	-50,0%
dont :												
21 houille	-0,8	0,9		13,4	11,3	-15,7%	13,8	15,0	+8,7%	6,4	6,8	+6,3%
22 pétrole brut	67,6	78,7	+16,4%	75,7	74,0	-2,2%	75,3	72,3	-4,0%	44,4	38,3	-13,7%
23 gaz naturel	27,5	29,2	+6,2%	18,2	20,9	+14,8%	15,6	15,9	+1,9%	-24,8	-27,2	-9,7%
24 produits pétroliers	36,9	27,6	-25,2%	8,7	7,0	-19,5%	6,4	7,7	+20,3%	-19,1	-14,5	-24,1%
3. Production primaire	124,0	132,1	+6,5%	74,1	81,5	+10,0%	22,0	22,5	+2,3%	60,1	64,7	+7,7%
soit :												
31 houille (3)	56,0	58,8	+5,0%	10,0	9,8	-2,0%	-	-	-	-	-	-
32 lignite (et tourbe)	25,4	24,2	-4,7%	0,8	0,6	-25,0%	0,3	0,3	+9,3%	-	-	-
33 pétrole brut et condensats	4,1	4,1	-0,1%	2,9	3,2	+10,3%	2,3	2,4	+4,3%	3,5	4,1	+17,1%
34 gaz naturel	13,3	11,5	-13,5%	5,3	4,6	-13,2%	11,4	11,7	+2,6%	55,6	59,5	+7,0%
35 énergie nucléaire	22,9	31,3	+36,7%	49,3	57,5	+16,6%	1,9	2,0	+5,3%	0,9	1,0	+11,1%
36 énergie électrique primaire et autres	2,3	2,2	-4,3%	5,8	5,7	-1,7%	6,1	6,0	-1,6%	0,1	0,1	+26,6%
4. Importations nettes (2)												
Consommation intérieure + soutes												
Total	49,3%	50,2%		60,7%	57,2%		85,0%	83,9%		10,7%	5,2%	
dont : pétrole	39,9%	39,7%		44,7%	41,2%		61,7%	59,6%		37,5%	34,5%	
5. Consommation par habitant en kg d'équivalent pétrole												
Consommation intérieure brute	4.217	4.344		3.394	3.518		2.271	2.289		4.168	4.154	

(1) Y compris solde du commerce extérieur et mouvement des stocks des produits dérivés

(2) Importations moins exportations

(3) Y compris récupération

SUBDIVISION OF THE PRINCIPAL
AGGREGATES OF THE ENERGY BALANCE—SHEET

VENTILATION DES PRINCIPAUX
AGREGATS DU BILAN DE L'ENERGIE

10⁶ toe/tep

	BELGIQUE - BELGIË			LUXEMBOURG			UNITED KINGDOM			IRELAND		
	1984	1985	85/84	1984	1985	85/84	1984	1985	85/84	1984	1985	85/84
1. Inland consumption	41,9	42,3	+1,0%	3,0	3,1	+3,3%	192,3	202,0	+5,0%	8,3	8,8	+6,0%
of which:												
11 hard coal (1)	10,3	9,6	-6,8%	1,4	1,4	-0,6%	46,8	62,6	+33,8%	1,0	1,1	+10,0%
12 lignite (and peat)	0,0	0,0	-	0,0	0,0	+9,0%	-	-	-	1,5	1,9	+26,7%
13 crude oil (1)	17,0	17,4	+2,4%	1,0	1,0	+4,6%	87,6	77,1	-12,0%	3,9	3,8	-2,6%
14 natural gas	7,3	7,3	-0,2%	0,3	0,3	+8,6%	43,4	46,4	+6,9%	1,9	1,9	-
15 nuclear energy	7,0	7,8	+11,4%	-	-	-	14,2	15,5	+9,2%	-	-	-
16 primary electrical energy and others	0,2	0,1	-50,0%	0,3	0,3	+3,3%	0,3	0,4	+33,3%	0,1	0,1	+20,3%
2. Net imports (2)	31,6	31,8	+6,0%	3,0	3,1	+3,3%	-21,9	-30,8	+40,6%	4,8	4,8	-0,6%
among which:												
21 hard coal	5,5	5,4	-1,8%	0,1	0,1	+14,7%	4,6	7,0	+52,2%	0,9	1,0	+11,1%
22 crude oil	23,0	20,3	-11,7%	-	-	-	-46,9	-45,0	-4,1%	1,2	1,2	+2,0%
23 natural gas	7,3	7,3	-0,8%	0,3	0,3	+8,6%	11,3	11,3	-0,4%	-	-	-
24 Petroleum products	-4,3	-1,1	-74,5%	1,0	1,1	+10,0%	7,9	-3,5	-	2,7	2,5	-7,4%
3. Production of primary energy	11,2	12,3	+9,8%	0,0	0,0	+12,1%	203,8	233,7	+14,7%	3,9	4,0	+2,6%
of which:												
31 hard coal (3)	4,0	4,3	+7,5%	-	-	-	29,0	54,5	+87,9%	0,0	0,0	+2,8%
32 lignite (and peat)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,0	1,9	-5,0%
33 crude oil and condensates	-	-	-	-	-	-	128,3	128,2	-0,1%	-	-	-
34 natural gas	0,0	0,0	+21,9%	-	-	-	32,0	35,1	+9,7%	1,9	1,9	+3,1%
35 nuclear energy	7,0	7,8	+11,4%	-	-	-	14,2	15,5	+9,2%	-	-	-
36 primary electrical energy and others	0,1	0,1	-3,1%	0,0	0,0	+12,1%	0,3	0,4	+33,3%	0,1	0,1	+20,3%
4. Net imports (2)												
Inland consumption + bunker												
Total	70,9%	71,3%		98,9%	99,3%		-11,3%	-15,1%		57,5%	54,0%	
among which : petroleum	42,1%	43,0%		32,6%	33,9%		-20,1%	-23,8%		46,6%	42,1%	
5. Consumption per capita in kg of oil equivalent												
Gross inland consumption	4.258	4.290		8.268	8.464		3.404	3.569		2.352	2.481	

(1) Including the balance of foreign trade and stock changes of derived products

(2) Imports minus exports

(3) Including recovered products

SUBDIVISION OF THE PRINCIPAL
AGGREGATES OF THE ENERGY BALANCE—SHEET

VENTILATION DES PRINCIPAUX
AGREGATS DU BILAN DE L'ENERGIE

10⁶ toe/tep

	DANMARK			ELLAS			ESPAÑA			PORTUGAL		
	1984	1985	85/84	1984	1985	85/84	1984	1985	85/84	1984	1985	85/84
1. Consommation intérieure	16,5	19,3	+17,0 %	16,2	16,7	+ 3,1 %	68,8	68,6	- 0,3 %	10,5	9,9	- 5,7 %
soit :												
11 houille (1)	5,7	8,0	+40,4 %	1,1	1,1	- 1,9 %	13,1	14,4	+ 9,9 %	0,4	0,7	+75,0 %
12 lignite (et tourbe)	0,0	-		4,1	4,6	+12,2 %	4,9	4,7	- 4,1 %	-	-	-
13 pétrole brut (1)	10,3	10,7	+ 3,9 %	10,4	10,7	+ 2,9 %	39,8	37,0	- 7,0 %	9,1	8,1	-11,0 %
14 gaz naturel	0,1	0,6		0,1	0,1	- 9,2 %	2,0	2,4	+20,0 %	-	-	-
15 énergie nucléaire	-	-		-	-		6,0	7,4	+23,3 %	-	-	-
16 énergie électrique primaire et autres	0,4	0,1	-75,0 %	0,5	0,3	-40,0 %	3,0	2,7	-10,0 %	1,0	1,2	+20,0 %
2. Importations nettes (2)	14,4	15,7	+ 9,0 %	11,2	11,7	+ 4,5 %	45,0	43,2	- 4,0 %	10,2	9,1	-10,8 %
dont :												
21 houille	5,9	7,7	+30,5 %	1,1	1,1	- 2,5 %	4,2	4,3	+23,8 %	0,4	0,8	+ 100 %
22 pétrole brut	4,9	4,0	-18,4 %	11,4	10,5	- 7,9 %	41,8	43,2	+ 3,3 %	7,7	7,0	- 9,1 %
23 gaz naturel	- 0,1	- 0,4		-	-		1,9	2,1	+10,5 %	-	-	-
24 produits pétroliers	3,1	4,3	+38,7 %	- 1,5	0,0		- 3,2	- 6,5	+103,1 %	2,1	0,9	-57,2 %
3. Production primaire	2,5	3,9	+56,0 %	6,0	6,2	+ 3,3 %	24,9	26,8	+ 7,6 %	1,1	1,1	+ 4,8 %
soit :												
31 houille (3)	-	-		-	-		8,5	9,5	+11,8 %	0,1	0,1	- 2,9 %
32 lignite (et tourbe)	-	-		4,3	4,6	+ 3,3 %	4,9	4,7	- 4,1 %	-	-	-
33 pétrole brut et condensats	2,3	2,9	+26,1 %	1,3	1,3	+ 0,8 %	2,6	2,2	-15,4 %	-	-	-
34 gaz naturel	0,2	1,0		0,1	0,1	- 9,2 %	0,1	0,2		-	-	-
35 énergie nucléaire	-	-		-	-		6,0	7,4	+23,3 %	-	-	-
36 énergie électrique primaire et autres	0,0	0,0	-28,3 %	0,2	0,2	- 2,2 %	2,8	2,8	-	0,9	1,0	+11,1 %
4. Importations nettes (2)												
Consommation intérieure + soutes												
Total	85,1 %	79,6 %		64,5 %	64,5 %		63,5 %	60,6 %		93,4 %	90,0 %	
dont : pétrole	47,9 %	42,0 %		56,8 %	58,1 %		54,5 %	51,5 %		89,3 %	79,1 %	
5. Consommation par habitant en kg d'équivalent pétrole												
Consommation intérieure brute	3 224	3 767		1 635	1 682		1 791	1 777		1 053	973	

(1) Y compris solde du commerce extérieur et mouvement des stocks des produits dérivés

(2) Importations moins exportations

(3) Y compris récupération