

ENERGIE

Monatliche Statistiken

ENERGY

Monthly statistics

ÉNERGIE

Statistiques mensuelles

10 □ 1988

Theme □ Thème

Energy and industry

Énergie et industrie

4

Series □ Série

Short-trends

Conjoncture

B



OFICINA ESTADÍSTICA DE LAS COMUNIDADES EUROPEAS
DE EUROPÆISKE FÆLLESSKABERS STATISTISKE KONTOR
STATISTISCHES AMT DER EUROPÄISCHEN GEMEINSCHAFTEN
ΣΤΑΤΙΣΤΙΚΗ ΥΠΗΡΕΣΙΑ ΤΩΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΩΝ ΚΟΙΝΟΤΗΤΩΝ
STATISTICAL OFFICE OF THE EUROPEAN COMMUNITIES
OFFICE STATISTIQUE DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES
ISTITUTO STATISTICO DELLE COMUNITÀ EUROPEE
BUREAU VOOR DE STATISTIEK DER EUROPESE GEMEENSCHAPPEN
SERVIÇO DE ESTATÍSTICA DAS COMUNIDADES EUROPEIAS

L-2920 Luxembourg – Tél. 43011 – Téléx : Comeur Lu 3423
B-1049 Bruxelles, bâtiment Berlaymont, rue de la Loi 200 (bureau de liaison) – Tél. 235 1111

Las publicaciones de Eurostat están clasificadas por temas y por series. La clasificación se encuentra al final de la obra. Para mayor información sobre las publicaciones, rogamos se pongan en contacto con Eurostat.

Para los pedidos, diríjanse a las oficinas de venta cuyas direcciones figuran en la página interior de la contracubierta.

Eurostats publikationer er klassificeret efter emne og serie. En oversigt herover findes bag i hæftet.
Yderligere oplysninger om publikationerne kan fås ved henvendelse til Eurostat.
Bestilling kan afgives til de salgssteder, der er anført på omslagets side 3.

Die Veröffentlichungen von Eurostat sind nach Themenkreisen und Reihen gegliedert. Die Gliederung ist hinten in jedem Band aufgeführt. Genauere Auskünfte über die Veröffentlichungen erteilt Eurostat.
Ihre Bestellungen richten Sie bitte an die Verkaufsbüros, deren Anschriften jeweils auf der dritten Umschlagseite der Veröffentlichungen zu finden sind.

Οι εκδόσεις της Eurostat ταξινομούνται κατά θέμα και κατά σειρά. Η ακριβής ταξινόμηση αναφέρεται στο τέλος κάθε έκδοσης. Για λεπτομερέστερες πληροφορίες σχετικά με τις εκδόσεις, μπορείτε να απευθύνεσθε στην Eurostat.

Για τις παραγγελίες μπορείτε να απευθύνεσθε στα γραφεία πώλησης, των οποίων οι διευθύνσεις αναγράφονται στη σελίδα 3 του εξωφύλλου.

Eurostat's publications are classified according to themes and series. This classification is indicated at the end of the publication. For more detailed information on publications, contact Eurostat.
Orders are obtainable from the sales offices mentioned on the inside back cover.

Les publications de l'Eurostat sont classées par thème et par série. Cette classification est précisée à la fin de l'ouvrage. Pour des informations plus détaillées sur les publications, contactez l'Eurostat.
Pour les commandes, adressez-vous aux bureaux de vente dont les adresses sont indiquées à la page 3 de la couverture.

Le pubblicazioni dell'Eurostat sono classificate per tema e per serie. Tale classificazione è precisata alla fine dell'opera. Per informazioni più dettagliate sulle pubblicazioni rivolgersi all'Eurostat.
Per eventuali ordinazioni rivolgersi a uno degli uffici di vendita i cui indirizzi figurano nella 3^a pagina della copertina.

De publikaties van Eurostat zijn ingedeeld naar onderwerp en serie. Deze indeling is achter in het boek opgenomen. Voor nadere informatie over de publikaties kunt u zich wenden tot Eurostat.
Gelieve bestellingen op te geven bij de verkoopbureaus, waarvan de adressen op bladzijde 3 van de omslag zijn vermeld.

As publicações do Eurostat estão classificadas por tema e por série. Esta classificação está indicada no fim da obra. Para mais informações sobre as publicações é favor contactar Eurostat.
Encomendas : serviços de venda cujos endereços estão indicados na contracapa.

ENERGIE
Monatliche Statistiken

ENERGY
Monthly statistics

ÉNERGIE
Statistiques mensuelles

Zuständig für alle Informationen über die Energiestatistik: EUROSTAT, Luxemburg, Tel.: 4301-2040

For all information concerning the energy statistics, contact EUROSTAT, Luxembourg tél. 4301-2040

Pour toute information concernant les statistiques de l'énergie, s'adresser à EUROSTAT, Luxembourg
tél. 4301-2040

Letzter Stand Updated Mise à jour 28.10.1988

Luxembourg: Office des publications officielles des Communautés européennes, 1988

Kat./cat.: CA-BX-88-010-3A-C

© CECA-CEE-CEEA, Bruxelles-Luxembourg, 1988

Reproduction autorisée, sauf à des fins commerciales, moyennant mention de la source.

Printed in Belgium

INHALT

	Seite
I. - Kohle	5
II. - Kohlenwasserstoffe	13
III. - Elektrizität	31
IV. - Allgemeine Ergebnisse	37
- Rohöl : Weltförderung	38
- Mineralölbilanz 1. Halbjahr 1988	39
- Umwandlung in den herkömmlichen Wärmekraftwerken 1987	46
- Energiebilanz 1. Halbjahr 1988	59
- Preise : Durchschnittliche Einfuhrwerte - Tankerfrachtraten	64

TABLE OF CONTENTS

	Page
I. - Coal	5
II. - Hydrocarbons	13
III. - Electrical energy	31
IV. - General data :	37
- World production : Crude oil	38
- Petroleum balance-sheet 1st half-year 1988	39
- Transformations in conventional thermal power plants in 1987	46
- Energy balance-sheet 1st half-year 1988	59
- Prices : Average import values - Oil tanker freight rates	64

TABLE DE MATIERES

	Page
I. - Charbon	5
II. - Hydrocarbures	13
III. - Energie électrique	31
IV. - Résultats généraux :	37
- Production mondiale : Pétrole Brut	38
- Bilan Pétrole 1er semestre 1988	39
- Transformations dans les centrales thermiques classiques en 1987	46
- Bilan Energie 1er semestre 1988	59
- Prix : Valeur moyenne à l'importation - Taux de frets pétroliers	64

ZEICHEN UND ABKÜRZUNGEN

:	Kein Nachweis vorhanden	tep	Rohöleinheit (41860 kJ Hu/kg)
-	Nichts	GWh	Gigawattstunde 10^6 kWh
()	Geschätzte Angabe	TJ	Terajoule = 10^9 kJ
0	Hälfte der in der Tabelle verwendeten Einheit	NCV	Unterer Heizwert
t	Metrische Tonne	GCV	Oberer Heizwert
t=t	Tonne = Tonne	ECU	Europäische Währungseinheit

SYMBOLS AND ABBREVIATIONS

:	no data available	tep	tonne of oil equivalent (41860 kjoules NCV/kg)
-	nil	GWh	gigawatt hour (10^6 kWh)
()	estimated data	TJ	terajoule (10^9 kJ)
0	figur less than half the unit used	NCV	net calorific value
t	tonne (metric ton)	GCV	gross calorific value
t=t	tonne for tonne	ECU	european currency unit

SIGNES ET ABREVIATIONS

:	donnée non disponible	tep	tonne d'équivalent pétrole (41860 kjoules PCI/kg)
-	néant	GWh	gigawattheure (10^6 kWh)
()	donnée estimée	TJ	térajoule (10^9 kJ)
0	chiffre inférieur à la moitié de l'unité employée	PCI	pouvoir calorifique inférieur
t	tonne métrique	PCS	pouvoir calorifique supérieur
t=t	tonne pour tonne	ECU	unité monétaire européenne

Nota : In this publication, the Continental practice of using a comma instead of a decimal point has been adopted.

1

**Kohle
Coal
Charbon**

KOHLE/ERLÄUTERUNGEN

COAL/EXPLANATORY NOTES

CHARBON/NOTES EXPLICATIVES

Die Angaben sind in metrischen Tonnen ausgedrückt (Tonne = Tonne).	
Vereinigtes Königreich	- Alle monatlichen Angaben, mit Ausnahme derjenigen für den Außenhandel, beziehen sich auf Zeiträume von vier bis fünf Wochen (vier Wochen für die beiden ersten Monate eines Quartals, fünf Wochen für den letzten Quartalsmonat).
Bestände	- Alle Angaben über die Bestände beziehen sich auf das Ende des Berichtszeitraums.
Außenhandel	- Für die Bundesrepublik Deutschland sind die Bestände der Steinkohlen- bzw. Kokereien außerhalb der Zechen bzw. Kokereien (Nationale Steinkohlenreserven) auch in den Beständen enthalten. - Die veröffentlichten Daten sind den Meldungen der Importeure und Exporteure entnommen. Sie können daher von den Angaben abweichen, die von den Zollbehörden aufgestellt und in der Außenhandelsstatistik veröffentlicht werden. Wegen der unterschiedlichen zeitlichen Erfassung der Aus- und Einfuhren (Fristen, Zwischenschaltung des Handels, Umleitung, Umladen, unterschiedliche Klassifizierung usw.) stimmt die Ausfuhr eines Mitgliedstaats in einen anderen nicht genau mit den Angaben zur Einfuhr dieses Landes aus dem Mitgliedstaat überein. Daher können die Daten für die "innergemeinschaftlichen Einfuhren" insgesamt von denjenigen für die "innergemeinschaftlichen Ausfuhren" abweichen. Die Direkteinfuhren an Steinkohle für die in der Bundesrepublik Deutschland stationierten amerikanischen Truppen sind in den Zahlen der Tabellen "außergemeinschaftliche Einfuhren" und "Einfuhren aus den USA" enthalten.
Steinkohle	- Die Förderung umfaßt auch die Kohlegewinnung der Kleinzechen und Tagebaubetriebe. - Spanien : Ab 1. Januar 1987 umfassen die Daten über die Steinkohle auch die alte Braunkohle (lignito negro). - Die Angaben über die im Untertagebereich Beschäftigten beziehen sich auf das Ende des Berichtszeitraums. - Die Leistung für den Untertagebereich wird auf die in Stunden ausgedrückte Arbeitszeit bezogen. In den Angaben sind alle unter Tage Beschäftigten einschließlich des Aufsichtspersonals und der im Auftrag Dritter Arbeitenden erfaßt. Die Bestimmung der Leistung unter Tage umfaßt nur die Kohlegewinnung im eigentlichen Sinne. - Die "Lieferungen an Kraftwerke" umfassen die Lieferungen an die öffentlichen und zecheneigenen Elektrizitätswerke. Für die Bundesrepublik Deutschland sind außerdem noch die Lieferungen an die Bergbauverbundkraftwerke und an die Kraftwerke der Bundesbahn enthalten. In den "Lieferungen an die Industrie insgesamt" sind die Steinkohlenlieferungen an die Industriekraftwerke (Eigenerzeuger) mit enthalten.
Kokereien	- Alle Angaben über die Kokereien (Steinkohlenlieferungen, Bestände usw.) beziehen sich auf die zechen- und hütten-eigenen sowie auf die unabhängigen Kokereien insgesamt. - In der Erzeugung von Hüttenkoks ist auch Steinkohlenschwelkoks, nicht jedoch Braunkohlenkoks enthalten.

The data are expressed in metric tonnes on a tonne = tonne basis.

United Kingdom	- All the monthly data, except those for external trade, refer to periods of four or five weeks (four weeks for the first two months of each quarter and five for the last).
Stocks	- All the data on stocks refer to the end of the period under review. - For the FR Germany, the stocks held by coal/coke producers outside the mines/coking plants (Nationale Steinkohlenreserve) are also included.
External trade	- As the data published are taken from the declarations made by importers and exporters, they may differ from the data recorded by the customs services and published in the external trade statistics. - Owing to differences in recording at the moment of import and export (delays, involvement of trade agencies, rerouting, transhipment, differences in classification, etc.), a country's exports to a Member State will not coincide exactly with the Member States declared imports from that country. Therefore data for total "Intra Community Imports" may differ from total "Intra Community Exports". - Direct imports of coal for American forces stationed in the FR of Germany are included in the figures shown in the tables "Extra Community Imports" and "Imports from the USA".
Coal	- Production includes that of small and open-cast mines. - Spain : as for January 1987 black lignite (lignito negro) is included in the data concerning hard coal. - The data on underground personnel refer to the end of period. - Underground productivity is based on the total working time expressed in hours. The calculations take account of all underground personnel, including supervisors and persons employed by an outside contractor. Underground productivity is determined only for actual coal mines. - "Deliveries to power stations" comprise the quantities delivered to public utility and pithead power stations. For the FR of Germany, deliveries to the "Bergbauverbundkraftwerke" and the Federal Railway power stations are also included. Supplies of coal to industries 'own-use' power stations are included in the tables "deliveries to all industries".
Coking plants	- All the data on coking plants (deliveries of coal, stocks, etc.) refer to all coking plants (i.e. those operated by mines and steelworks and those run independently). - The production of hard coke also includes semi-coke. Brown-coal coke is not included.

Les données sont exprimées en tonnes métriques, établies sur une comptabilisation tonne = tonne.

Royaume-Uni	- Toutes les données, sauf celles du commerce extérieur, se réfèrent à des périodes de 4 ou 5 semaines (4 semaines pour les deux premiers mois de chaque trimestre, 5 pour le dernier).
Stocks	- Toutes les données sur les stocks se réfèrent à la fin de la période considérée. - Pour la R.F. d'Allemagne, les stocks des producteurs de houille/coke existant hors des mines/cokeries (Nationale Steinkohlenreserve) sont également compris.
Commerce extérieur	- Les données publiées proviennent des déclarations des importateurs et exportateurs, elles peuvent donc différer des données relevées par les services douaniers et publiées dans les Statistiques du Commerce Extérieur. - Du fait des divergences de relevés à la sortie et à l'entrée (délais, entremise du commerce, déroutement, transbordement, différences de classification, etc.) les exportations vers un pays de la Communauté peuvent ne pas coïncider exactement avec les importations de ce pays. Les données de l'ensemble des "Exportations intra-communautaires" peuvent donc différer légèrement de celles de l'ensemble "Importations intra-communautaires". - Les importations directes de houille destinée aux troupes américaines stationnées en R.F. d'Allemagne sont comprises dans les chiffres des tableaux "Importations Extra-Communautaires" et "Importations en provenance des USA".
Houille	- La production comprend celle des petites mines et des mines à ciel ouvert. - Espagne : à partir de janvier 1987 les données concernant la houille comprennent le lignite ancien (lignito negro). - Les données concernant le personnel employé au fond se réfèrent à la fin de période. - Le rendement au fond des mines est rapporté à la durée du temps de travail exprimée en heures. Dans les calculs, tout le personnel employé au fond, y compris le personnel de surveillance et celui travaillant sous contrat, est retenu. La détermination du rendement au fond ne porte que sur les exploitations minières proprement-dites. - Les "Livraisons aux centrales électriques" couvrent les quantités livrées aux centrales électriques des services publics et des mines. Pour la R.F. d'Allemagne, les livraisons aux "Bergbauverbundkraftwerke" et aux centrales des chemins de fer fédéraux sont également comprises. L'approvisionnement en houille des autoproducateurs industriels est compris dans les tableaux "Livraisons à l'ensemble de l'industrie".
Cokeries	- Toutes les données concernant les cokeries (livraisons de houille, stocks, etc.) se réfèrent à l'ensemble des cokeries minières, sidérurgiques et indépendantes.

STEINKOHLE
INLANDSLIEFERUNGEN

HARD COAL
INLAND DELIVERIES

HOUILLE
LIVRAISONS INTERIEURES

1986

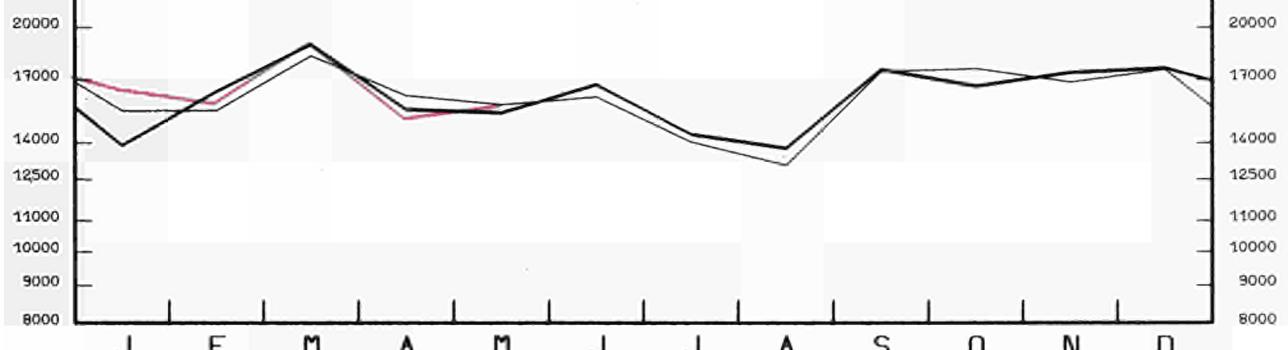
1000 T EUR 12
1987

1988

KRAFTWERKE

POWER STATIONS

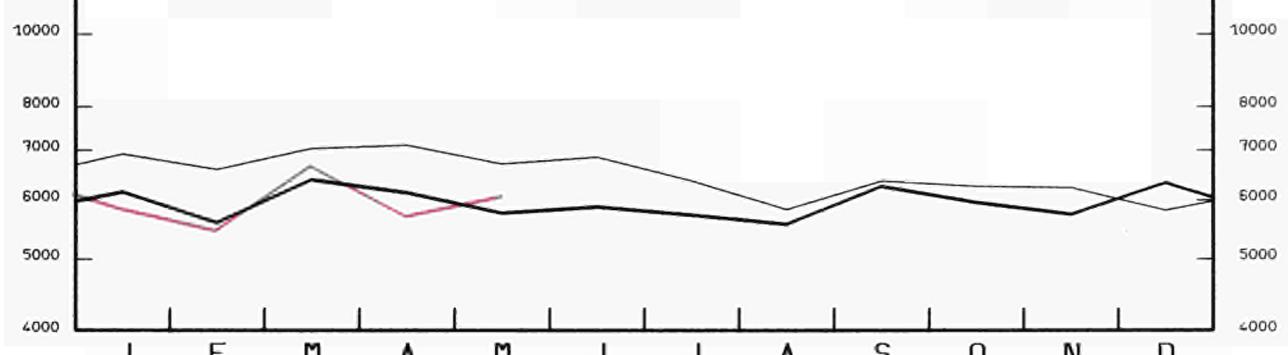
CENTRALES ELECTRIQUES



KOKEREIEN

COKING PLANTS

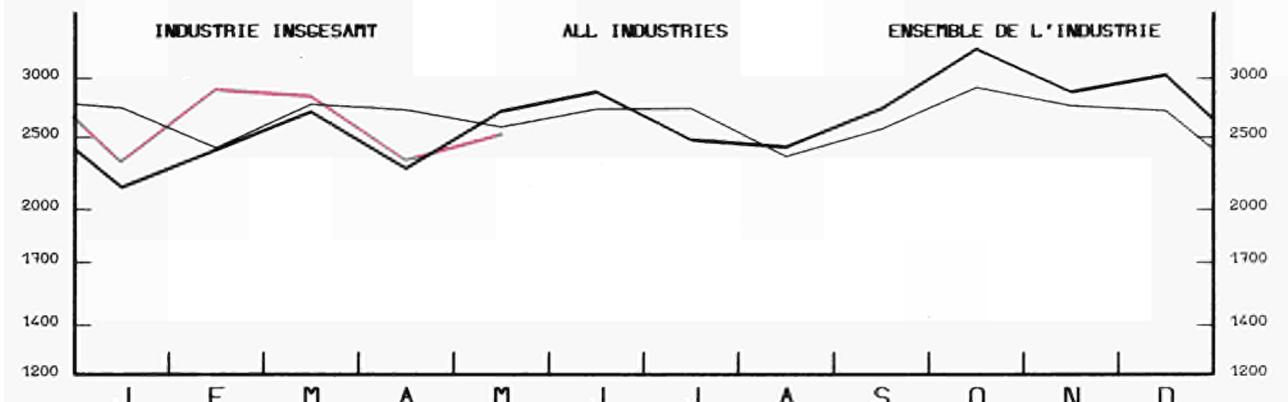
COKERIES



INDUSTRIE INSGESANT

ALL INDUSTRIES

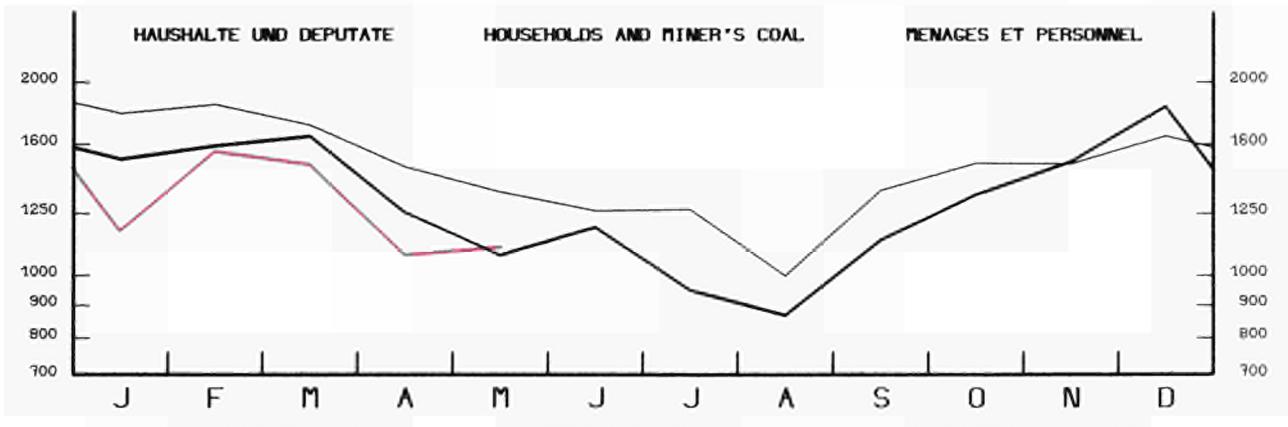
ENSEMBLE DE L'INDUSTRIE



HAUSHALTE UND DEPUTATE

HOUSEHOLDS AND MINER'S COAL

MENAGES ET PERSONNEL



EINFACH-LOGARITHMISCHE SKALA

SEMI-LOGARITHMIC SCALE

ECHELLE SEMI-LOGARITHMIQUE

STEINKOHLENKOKS

----- 1986

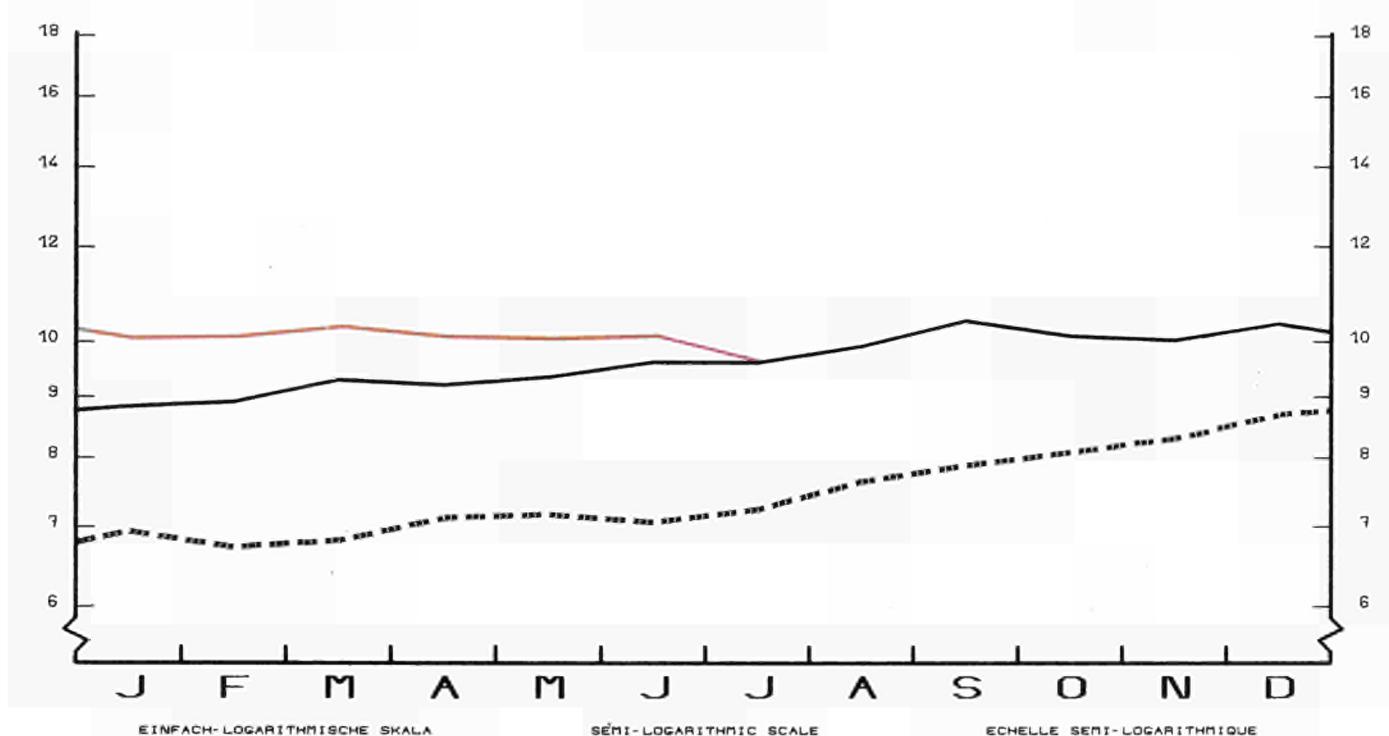
HARD COKE

EUR 12 MIO T

— 1987

COKE DE FOUR

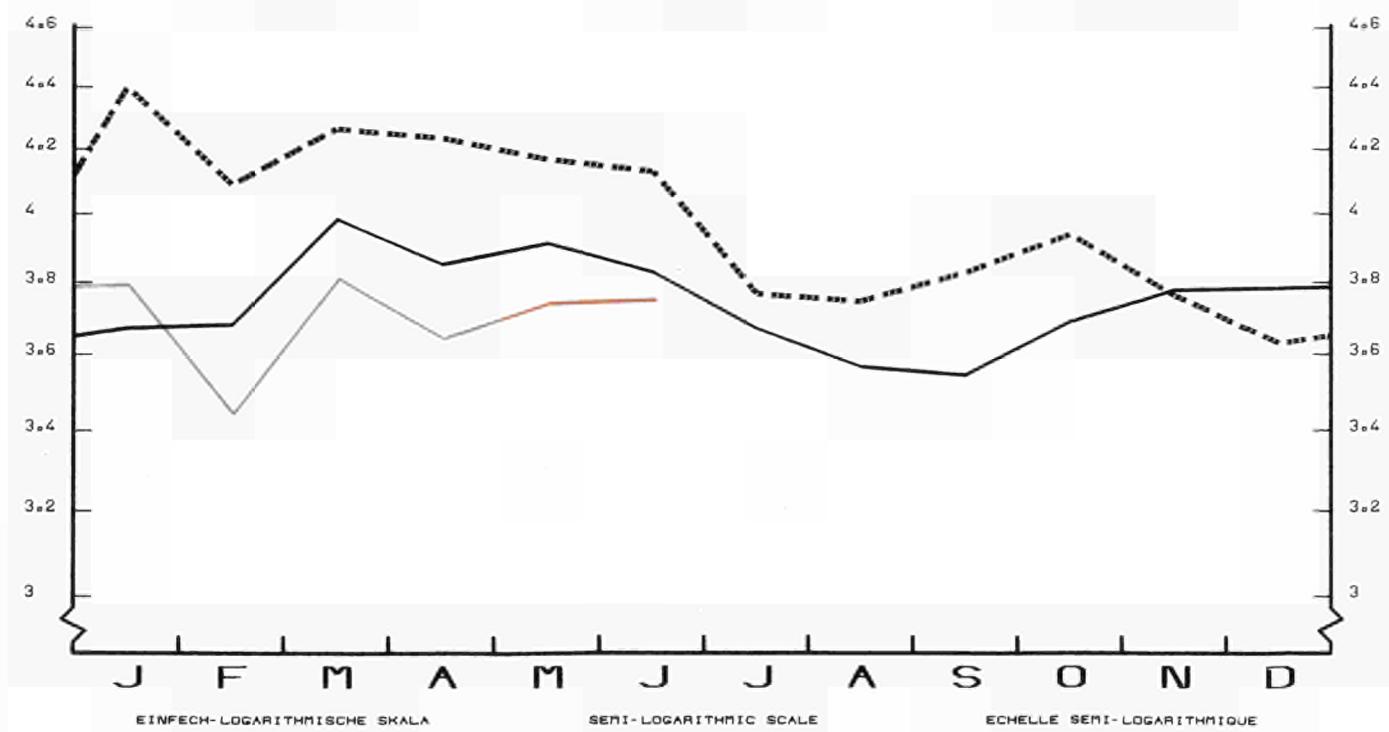
— 1988

BESTAENDE BEI DEN
KOKEREIENSTOCKS BY THE
COKING PLANTSSTOCKS DANS LES
COKERIES

EINFACH-LOGARITHMISCHE SKALA

SEMI-LOGARITHMIC SCALE

ECHELLE SEMI-LOGARITHMIQUE

LIEFERUNGEN AN DIE
EISENSCHAFFENDE
INDUSTRIEDELIVERIES TO
IRON AND STEEL
INDUSTRIESLIVRAISONS A
L'INDUSTRIE
SIDERURGIQUE

EINFACH-LOGARITHMISCHE SKALA

SEMI-LOGARITHMIC SCALE

ECHELLE SEMI-LOGARITHMIQUE

	EUR 1 2	EUR 1 0	BELGIQUE BELGIE!	B. R. DANMARK LAND!	DEUTSCH ELLAS LAND!	ESPAÑA FRANCE IRELAND ITALIA/LUXEMBOURG NEDERLAND PORTUGAL UNITED KINGDOM GAL	HOUILLE PRINCIPAUX AGREGATS
STEINKOHLE							
WICHTIGSTE POSITIONEN							
HARD COAL							
PRINCIPAL AGGREGATES							
FOERDERUNG							
1000 T (T=T)							
J - D 1986	228159	211818	5590	-	87126	-	16129 14395 72 - - - - 212 10635
J - D 1987	221750	202161	4346	-	82382	-	19335 13743 45 - - - - 254 101645
1987 JUN	19048	17246	430	-	6409	-	1784 1328 4 - - - - 18 9075
JUL	16654	14935	299	-	6687	-	1697 869 4 - - - - 22 7076
AUG	15147	13486	323	-	6183	-	1639 820 4 - - - - 22 6156
SEP	18860	17086	378	-	6325	-	1753 1068 4 - - - - 21 9311
1988 JUN	18138	16500	249	-	5682	-	1618 1082 4 - - - - 20 9483
JUL	16376	14874	91	-	6153	-	1482 723 4 - - - - 20 7903
AUG	14659	13039	191	-	6306	-	1600 679 4 - - - - 20 5859
SEP	18876	17356	223	-	6304	-	1500 1149 4 - - - - 20 9676
87 JAN-SEP	163849	149280	3417	-	61178	-	14390 10427 36 - - - - 179 74222
88 JAN-SEP	157993	143558	1928	-	59233	-	14258 9218 40 - - - - 177 73139
1988/87 %	-3,6	-3,8	-43,6	-	-3,2	-	-0,9 -11,6 11,1 - - - - -1,1 -1,5
GESAMTBESTAENDE BEI DEN ZECHEN							
1000 T (T=T)							
TOTAL COLLERY STOCKS							
1000 T (T=T)							
DEC 1986	33465	31863	661	-	17826	-	1600 4385 20 - - - - 2 8971
DEC 1987	30640	28772	462	-	18010	-	1859 3904 20 - - - - 9 6376
1987 MAY	35653	33790	774	-	19068	-	1861 4195 20 - - - - 2 9733
JUN	35563	33618	728	-	19138	-	1932 4724 20 - - - - 13 9008
JUL	35411	33552	702	-	19541	-	1852 4801 20 - - - - 7 8488
AUG	35028	33296	678	-	19757	-	1725 4914 20 - - - - 7 7927
1988 MAY	31165	29430	329	-	18774	-	1729 4643 20 - - - - 6 5664
JUN	31155	29320	204	-	18647	-	1829 4772 20 - - - - 6 5677
JUL	30197	28458	163	-	18893	-	1733 3368 20 - - - - 6 6014
AUG	30310	207	-	-	19375	-	1 4517 20 - - - - 6 6191
BESCHAFTIGTE UNTER TAGE							
1000							
PERSONNEL EMPLOYED UNDERGROUND							
1000							
1987 MAY	256,3	221,5	12,2	-	102,8	-	34,0 17,2 0,3 - - - - 0,8 89,0
JUN	256,5	221,7	11,7	-	103,8	-	34,0 16,9 0,3 - - - - 0,8 89,0
JUL	257,1	222,3	11,3	-	105,0	-	34,0 16,7 0,3 - - - - 0,8 89,0
AUG	254,0	219,2	10,7	-	104,5	-	34,0 15,7 0,3 - - - - 0,8 88,0
1988 MAY	227,7	192,9	6,2	-	98,4	-	34,0 14,0 0,3 - - - - 0,8 74,0
JUN	228,7	193,9	6,2	-	99,7	-	34,0 13,7 0,3 - - - - 0,8 74,0
JUL	229,2	194,4	6,2	-	100,4	-	34,0 13,5 0,3 - - - - 0,8 74,0
AUG	227,9	193,1	5,9	-	99,6	-	34,0 13,3 0,3 - - - - 0,8 74,0
LEISTUNG UNTER TAGE JE MANN UND STUNDE							
KG=KG							
UNDERGROUND OUTPUT PER MAN.HOUR							
KG=KG							
1986	502	321	-	602	-	286 427 - - - - - 512	
1987	541	316	-	616	-	284 503 - - - - - 577	
1987 MAY	555	587	319	-	619	-	306 526 - - - - - 595
JUN	539	574	333	-	624	-	301 513 - - - - - 570
JUL	534	560	285	-	603	-	355 442 - - - - - 561
AUG	534	568	352	-	616	-	297 594 - - - - - 534
1988 MAY	579	627	353	-	646	-	303 430 - - - - - 664
JUN	582	624	351	-	628	-	320 504 - - - - - 659
JUL	600	636	352	-	628	-	353 534 - - - - - 664
AUG	5	324	-	632	-	5 617 - - - - - 578	
INNERGEMEINSCHAFTLICHE EINFUHREN (EUR12)							
1000 T							
J - D 1986	10891	1731	1082	980	-	26 2971 597 1554 26 834 223 867	
J - D 1987	9758	1624	1162	738	-	21 2098 511 1493 16 670 263 1162	
1987 APR	688	126	126	67	-	1 189 38 26 54 - - - - 61	
MAY	846	146	10	60	-	2 198 37 183 53 34 123	
JUN	730	131	121	53	-	- 203 19 1 49 45 108	
JUL	778	97	83	58	-	3 156 25 182 1 54 21 98	
1988 APR	1	139	100	64	-	2 127 33 109 3 134 : 37	
MAY	1	165	100	77	-	1 145 : 146 4 : 50	
JUN	1	144	100	71	-	1 162 : 12 4 : 51	
JUL	1	141	:	50	-	1 161 : 5 : 49	
87 JAN-JUN	4431	702	490	341	-	5 1117 251 652 2 320 96 455	
88 JAN-JUN	844	580	382	-	6 882 : 346 15 : 347		
1988/87 %	1	20,2	18,4	12,0	-	20,0 -21,0 : -46,9 650,0 : -23,7	
INNERGEMEINSCHAFTLICHE AUSFUHREN (EUR12)							
1000 T							
J - D 1986	11771	919	10	6287	-	546 12 - - - - 1580 - 2417	
J - D 1987	10497	875	5	5336	11	- 670 50 - - - - 1549 - 2001	
1987 APR	916	43	-	517	-	28 4 - - - - 137 - 187	
MAY	635	47	-	370	-	27 4 - - - - 104 - 83	
JUN	949	58	-	544	-	34 4 - - - - 111 - 198	
JUL	749	56	-	302	-	37 4 - - - - 157 - 193	
1988 APR	699	69	-	375	-	84 - - - - 66 - 105	
MAY	1	69	-	440	-	119 - - - - 1 173	
JUN	1	75	-	413	33	- 118 1 - - - - 1 164	
JUL	1	52	-	365	:	1 1 - - - - 1 56	
87 JAN-JUN	4762	345	5	2591	-	- 256 24 - - - - 633 - 908	
88 JAN-JUN	1	399	-	2380	51	2 521 6 - - - - 1 765	
1988/87 %	1	15,7	-	-8,1	-	- 103,5 -75,0 - - - - 1 -15,7	

2

**Kohlenwasserstoffe
Hydrocarbons
Hydrocarbures**

I. ROHÖL UND FEEDSTOCKS

Alle Angaben lauten auf 1 000 metrische Tonnen.

Förderung

- Die Rohölförderung umfaßt auch die Kondensate, die bei den Rohölvorkommen auftreten, die Naturbenzine sowie andere Kondensate, die bei der Gewinnung, Reinigung und Stabilisierung von Naturgas anfallen, sofern sie in den Raffinerien umgewandelt werden.

Einführen

- So wie für alle Außenhandelposten der Energiebilanz beruht die Ermittlung der Einführen auf Begriffen, wie sie für den Generalhandel üblich sind. Demnach umfassen die Einführen von Rohöl und Feedstock (letztere sind Mineralölerzeugnisse, die zur späteren Destillation bestimmt sind) sämtliche in das Hoheitsgebiet eines jeden Landes eingeführten Mengen, einschließlich derjenigen, die (i) zur Weiterverarbeitung für ausländische Rechnung bestimmt, (ii) vorübergehend eingeführt, (iii) auf Zollausschlußlager eingeführt, (iv) auf Speziallager für ausländische Rechnung eingeführt, (v) aus nationalen überseeischen Landesteilen bzw. Hoheitsgebieten eingeführt sind. Nicht dazu gehören jedoch diejenigen Mengen, die im Transitwege – insbesondere durch Rohrfernleitungen – das nationale Hoheitsgebiet durchqueren. Die Angaben stammen meistens aus den Einfuhrmeldungen, die nicht unbedingt mit den Zollerklärungen, auf die sich die Außenhandelsstatistik stützt, übereinstimmen müssen. Die Länderaufteilung der Einführen erfolgt nach ihrer Herkunftsbezeichnung.

Einsatz in den Raffinerien

- Dieser Posten umfaßt den Raffineriedurchsatz an Rohöl und Feedstocks einschließlich der für fremde Rechnung verarbeiteten Mengen. Die Zahlen sind um die aus der petrochemischen Industrie stammenden Rückläufe sowie um die Wiedereinsatzerzeugnisse aus dem Raffineriekreislauf bereinigt worden.

Ausführen

- Die Ausföhren von Rohöl und Feedstocks enthalten gemäß dem Außenhandelsbegriff alle aus dem nationalen Hoheitsgebiet eines jeden Landes ausgeführten Mengen. Sie entsprechen u.a. denjenigen Mengen, die (i) im Ausland verarbeitet oder umgewandelt werden sollen, (ii) nach Verarbeitung oder Umwandlung reexportiert, (iii) nur vorübergehend exportiert, (iv) nach nationalen überseeischen Landesteilen oder Hoheitsgebieten exportiert, (v) an nationale oder ausländische, im Ausland stationierte Streitkräfte geliefert (soweit keine Geheimhaltungsvorschriften entgegenstehen) werden. Ausgeschlossen sind jedoch diejenigen Mengen, die das nationale Hoheitsgebiet im Transit durchqueren oder der Versorgung der Hochseeschiffahrt (Bunkermengen) dienen.

II. MINERALÖLERZEUGNISSE

Alle Angaben erfolgen in 1 000 metrischen Tonnen.

Nettoerzeugung - Dieser Posten umfaßt die Raffinerieerzeugung aller Mineralölerzeugnisse (einschließlich der nicht-energetischen) mit Ausnahme des Raffinerieeigenverbrauchs und der Raffinerieverluste. Die Zahlen sind um die aus dem Raffineriekreislauf stammenden Wiedereinsatzerzeugnisse sowie um die Rückläufe aus der petrochemischen Industrie bereinigt worden. Für eine detaillierte Aufzählung der Erzeugnisse wird auf den Anhang zum Bulletin 3/1976 "Energiestatistik" verwiesen.

Ein- und Ausführen Bunker

- Es gelten hierfür die Begriffsbestimmungen, die für die Einführen und Ausföhren im vorherigen Kapitel I, Rohöl und Feedstocks aufgeführt worden sind.
- Betrifft ausschließlich die an die Hochseeschiffahrt aller Flaggen gelieferten Bunkermengen, und zwar einschließlich der aus Beständen der Zollausschluß- und Sonderlager entnommenen Mengen. Ausgenommen sind dagegen die Liefermengen für den Bedarf des internationalen Flugverkehrs.

Inlands-lieferungen

- Dieser Posten erfaßt alle in den Ländern für energetische Zwecke ausgelieferten Mengen. Dazu gehören die Umwandlungsmengen (Kraftwerke) sowie der Endverbrauch (Haushalte, Industrie, Verkehr). Der Eigenbedarf der Energieerzeuger fällt nicht hierunter. Der Verbrauch der petrochemischen Industrie wird als Nettozahl verbucht, d.h. ohne Rückläufe aus der petrochemischen Industrie. Für Frankreich enthalten die Zahlen nicht den Militärverbrauch.

III. NATURGAS

Die Angaben erfolgen in Terajoule (TJ) auf Basis des oberen Heizwertes (HO). Die monatlichen Angaben für das Vereigte Königreich beziehen sich auf die Zeiträume von 4 oder 5 Wochen (4 Wochen bei den beiden ersten Monaten eines jeden Quartals, 5 Wochen beim letzten Quartalsmonat).

Erzeugung

- Es handelt sich hier um gereinigtes Naturgas nach Auseinanderziehung der im Gas enthaltenen unbrauchbaren Stoffe. Ausgeschlossen sind solche Mengen, die durch Abblasen, Fackeln und Produktionsversuche eliminiert werden; ferner die in den Lagerstätten eingepressten Mengen. Der Eigenverbrauch der Erzeuger ist eingeschlossen. Die Erzeugung von Synthesegas ist nicht enthalten.

Ein- und Ausführen Bruttoinlands-verbrauch an Naturgas

- Mengen, die das nationale Hoheitsgebiet auf dem Transitwege durchqueren, insbesondere in Rohrfernleitungen, sind ausgeschlossen.
- Dieser Posten errechnet sich nach der Formel : Naturgaserzeugung + Einführen aus den Niederlanden + sonstige nicht veröffentlichte Einführen aus der Gemeinschaft + Einführen aus Drittländern - Ausföhren an die Gemeinschaft - Ausföhren an Drittländer (unveröffentlicht) + Bestandveränderungen (unveröffentlicht) = Bruttoinlandsverbrauch an Naturgas.

I. CRUDE OIL AND FEEDSTOCKS

All data are expressed in 1000 metric tonnes

Production

- Production of crude oil includes condensates "associated" with crude oil deposits, natural gasolines, and other condensates obtained on production, purification and stabilization of natural gas only when these materials undergo transformation in refineries.

Imports

- As for all trade aggregates relative to the energy balance sheets, the definition of imports is based on a general trade concept. Hence imports of crude oil include all quantities of crude and feedstocks (i.e. semi refined petroleum products for further distillation; therefore for F.R. Germany imported finished petroleum products which are later retreated in refineries are excluded) imported into the national territory and therefore includes those quantities: (i) destined for treatment on behalf of other countries; (ii) only imported on a temporary basis; (iii) imported and deposited in uncleared bonded warehouses; (iv) imported and placed in special warehouses on behalf of foreign countries; (v) imported from regions and/or from territories overseas under national sovereignty. However, those quantities passing through the national territory in transit, mainly via oil-pipelines, are excluded. The data is generally based on direct declarations submitted by importers and may differ from data supplied by the customs services and published in the foreign trade statistics. The breakdown of imports by country is given by the country of origin of the product.

Transformation input

- This aggregate covers the total quantities of crude oil, feedstocks and petroleum products treated or retreated in refineries including those quantities destined for treatment on behalf of other countries. The data is net of backflows of petroleum products from petrochemical installations for re-distillation and also net of petroleum products recycled within refineries.

Exports

- Exports of crude oil and feedstocks similarly follow a general trade definition and cover all quantities exported from the national territory and therefore include those quantities: (i) destined to undergo treatment of transformation abroad, (ii) re-exported after treatment or transformation, (iii) exported on a temporary basis, (iv) exported to regions or territories overseas under national sovereignty, (v) supplied to national or foreign troops stationed abroad (in so far as secrecy permits). Quantities passing through the national territory in transit or which serve to supply bunkers of sea going ships, are not included.

II. PETROLEUM PRODUCTS

All data are expressed in 1 000 metric tonnes.

- Net production** - This aggregate covers the refinery production of all petroleum products (including products for non-energy use), net of refinery own consumption and losses. The data is also net of recycled products within refineries and backflows from the petrochemical industry. For the definitions of petroleum products see "Energy statistics" supplement - Bulletin 3/1976.
- Imports and Exports** - These are defined in the same way as for the imports and exports of "crude oil and feedstocks" listed above. For F.R. Germany imports of petroleum products include quantities intended for retreatment in refineries.
- Bunkers** - This represents the deliveries to bunkers of sea-going vessels of all flags, including those quantities deposited in uncleared bonded warehouses and in special warehouses. However, deliveries for the needs of international air traffic are excluded (these are included in inland deliveries).
- Inland deliveries** - These are the total quantities of petroleum products delivered in the national territory for both energy and non-energy use. Included, therefore, are deliveries of all products for transformation to other forms of energy (e.g. to electrical power stations) and for final consumption (deliveries to households, industry or for transport). The energy producer's own consumption is not included. Deliveries to the petrochemical industry are accounted for on a net basis (i.e. net of backflows from the petrochemical industry). For France, deliveries for military consumption are not included.

III. NATURAL GAS

All data are expressed in Terajoules (TJ) on the basis of gross calorific value (GCV). The United Kingdom monthly data refers to periods of 4 or 5 weeks (4 weeks for the first two months of each quarter, 5 for the last month).

- Production** - Covers only purified natural gas after removal of inert matter contained in the gas. The amounts indicated are those after deduction of quantities used for blow-offs, flaring, production tests and the amounts reinjected into the strata. The producer's own consumption is included. The production of substitute natural gas is not included.
- Imports/ Exports** - Quantities passing through the national territory in transit are excluded (mainly through gas pipelines).
- Gross Inland** - This series is calculated as follows : Consumption Production of natural gas + imports from the Netherlands + other imports from the Community (not shown) + imports from third party countries - exports to the Community and exports to third party countries (not shown) + stock change (not shown).

I. PETROLE BRUT ET FEEDSTOCKS

Toutes les données sont exprimées en 1000 tonnes métriques.

- Production** - La production de pétrole brut comprend les condensats "associés" dans les gisements de pétrole brut, les essences naturelles et d'autres condensats obtenus lors de la production, de l'épuration et de la stabilisation du gaz naturel, seulement dans les cas où ces produits subissent une transformation dans les raffineries.
- Importations** - Comme pour tous les agrégats du commerce extérieur relatifs au bilan d'énergie, la définition des importations repose sur le concept de commerce général. Ainsi, les importations de pétrole brut et de feedstocks (produits pétroliers semi-raffinés destinés à une distillation ultérieure dont sont exclues les importations de produits pétroliers destinés à un retraitement en R.F. d'Allemagne), englobent toutes les quantités importées dans le territoire national, y compris les quantités : (i) destinées au traitement à façon pour compte étranger, (ii) importées à titre temporaire, (iii) importées et mises en entrepôts hors douane, (iv) importées et mises en entrepôts spéciaux pour compte étranger, (v) importées en provenance de régions ou de territoires d'outre-mer sous la souveraineté nationale. Ne sont cependant pas comprises les quantités qui traversent le territoire national en transit, notamment par oléoducs. Les données sont, en général, fondées sur les déclarations des importateurs et peuvent de ce fait différer des données douanières, publiées dans les statistiques du commerce extérieur. La ventilation des importations par pays suit la notion d'origine des produits.
- Entrées en transformation** - Cet agrégat englobe toutes les quantités de pétrole brut, de feedstocks et de produits pétroliers à retraiter, entrées en traitement dans les raffineries (y compris le traitement à façon pour le compte étranger). Les chiffres sont nets des restitutions de produits pétroliers en provenance de l'industrie pétrochimique, ainsi que des produits pétroliers recyclés à l'intérieur des raffineries.
- Exportations** - Les exportations de pétrole brut et de feedstocks suivent la notion de commerce général et couvrent donc toutes les quantités exportées à partir du territoire national. Elles comprennent entre autres les quantités : (i) destinées à subir un traitement ou une transformation à l'étranger, (ii) réexportées après traitement ou transformation; (iii) exportées à titre temporaire; (iv) exportées à destination de régions ou de territoires d'outre-mer sous la souveraineté nationale; (v) fournies aux troupes nationales ou étrangères stationnées à l'étranger (dans la mesure où des dispositions concernant le secret ne s'y opposent pas). Ne sont cependant pas comprises les quantités qui traversent le territoire national en transit ou qui sont destinées au soutage des navires de haute mer.

II. PRODUITS PÉTROLIERS

Toutes les données sont exprimées en 1 000 tonnes métriques.

- Production nette** - Cet agrégat représente la production en raffineries de tous les produits pétroliers (y compris les produits à usage non énergétique), à l'exclusion de la consommation propre de raffineries et des pertes de raffinage. Les chiffres sont nets des produits recyclés à l'intérieur de l'industrie pétrochimique. Pour la définition des produits pétroliers, voir le document ad hoc paru en supplément au bulletin 3/1976 "Statistiques de l'énergie".
- Importations et Exportations** - Définies par analogie aux importations/exportations de pétrole brut et de feedstocks ci-dessus. Les importations totales de produits pétroliers en R.F. d'Allemagne comprennent les quantités à retraiter en raffinerie.
- Soutes** - Concerne l'approvisionnement des navires de haute mer, quel que soit leur pavillon, y compris les quantités prélevées dans les entrepôts hors douane et dans les entrepôts spéciaux. Sont exclues les fournitures pour les besoins du trafic aérien international (sont incluses dans les livraisons intérieures).
- Livraisons** - Cet agrégat correspond au total des quantités livrées dans le pays pour l'ensemble des usages énergétiques et non-énergétiques. Cette rubrique englobe les livraisons pour transformations (aux centrales électriques) et pour consommation "finale" (livraisons au foyers domestiques, aux industries ou pour le transport). La consommation propre des producteurs d'énergie n'est pas comprise. Les livraisons à l'industrie pétrochimique sont comptabilisées sur une base nette (c.à.d. nette des produits restitués par l'industrie pétrochimique). Pour la France, les chiffres ne comprennent pas la consommation militaire.

III. GAZ NATUREL

Les données sont exprimées en Terajoules (TJ) - sur la base du pouvoir calorifique supérieur (PCS). Les données mensuelles du Royaume-Uni concernent des périodes de 4 ou 5 semaines (4 semaines pour les deux premiers mois de chaque trimestre et 5 pour le dernier mois).

- Production** - Ne concerne que le gaz naturel épuré après élimination des matières inertes contenues dans le gaz. Les chiffres indiqués sont ceux relevés après déduction des quantités utilisées pour les lâchers, les brûlés à la torche, les essais de production et des quantités réinjectées dans le gisement. La consommation propre des producteurs est incluse. La production de gaz naturel de substitution n'est pas incluse.
- Imports/ Exports** - Les quantités qui traversent le territoire national en transit (par exemple par gazoduc) sont exclues.
- Consommation intérieure brute** - Cet agrégat est calculé à partir de la formule suivante : production de gaz naturel + importations en Pays-Bas + autres importations en provenance de la Communauté (non-publié) + importations en provenance des pays tiers - exportations vers la Communauté et exportations vers pays tiers (non-publié) + variations des stocks (non-publié).

INLANDSLIEFERUNGEN EUR 12

INLAND DELIVERIES EUR 12

LIVRAISONS INTERIEURES EUR 12

1000 T

1986

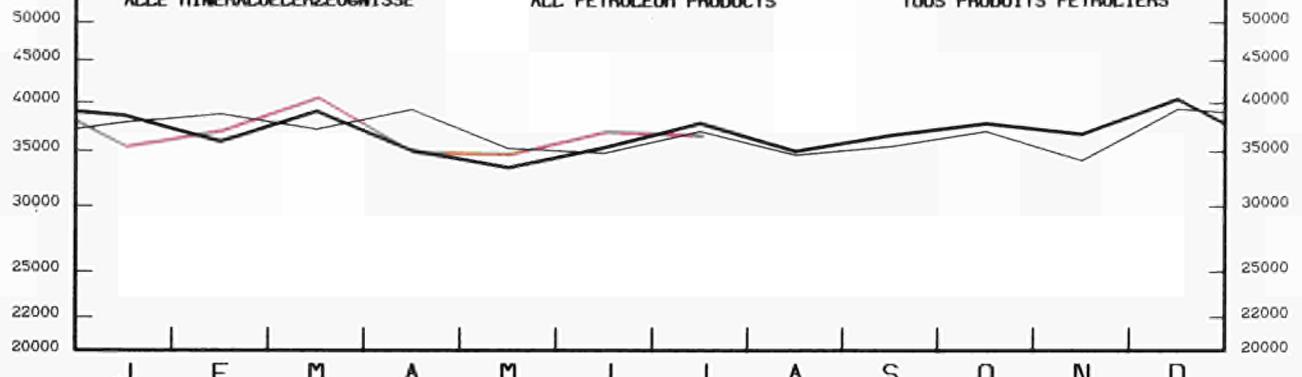
1987

1988

ALLE MINERALÖELERZEUGNISSE

ALL PETROLEUM PRODUCTS

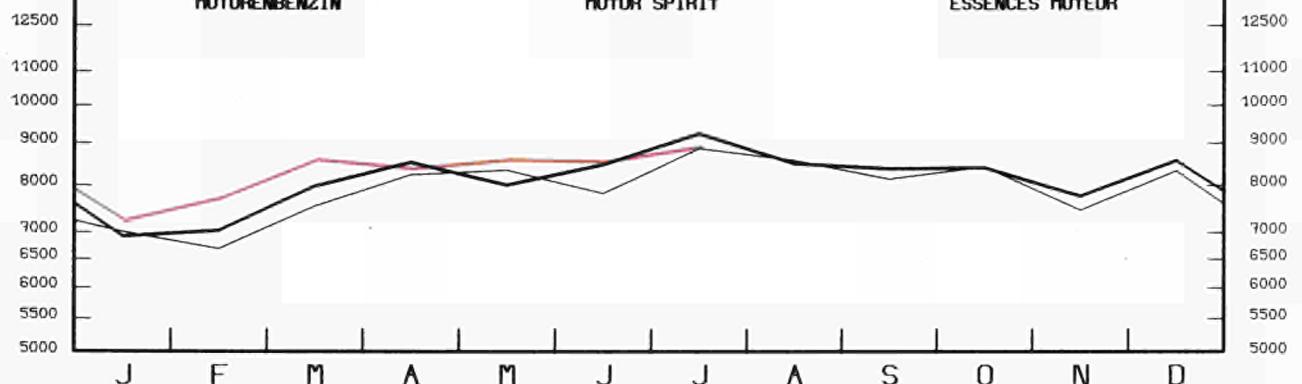
TOUS PRODUITS PETROLIERS



MOTORENBENZIN

MOTOR SPIRIT

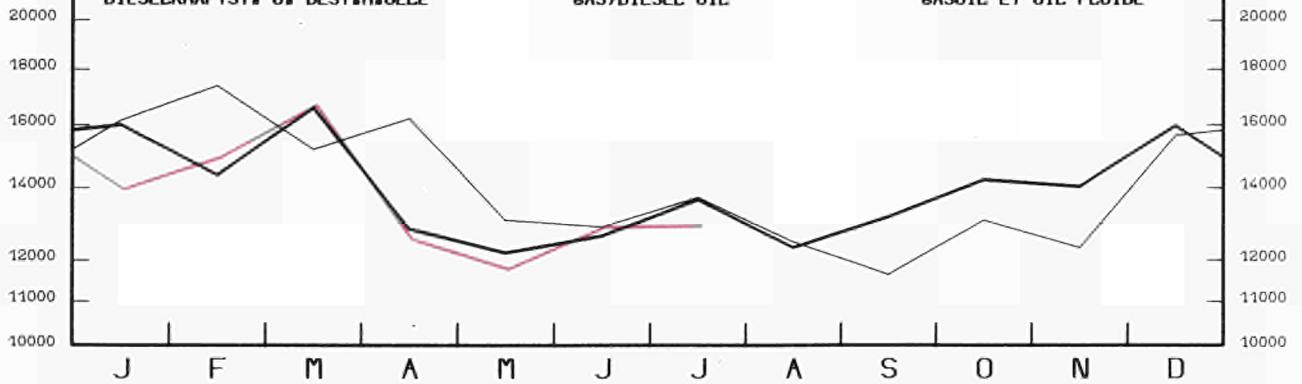
ESSENCES MOTEUR



DIESELKRAFTST. U. DEST.H.OELE

GAS/DIESEL OIL

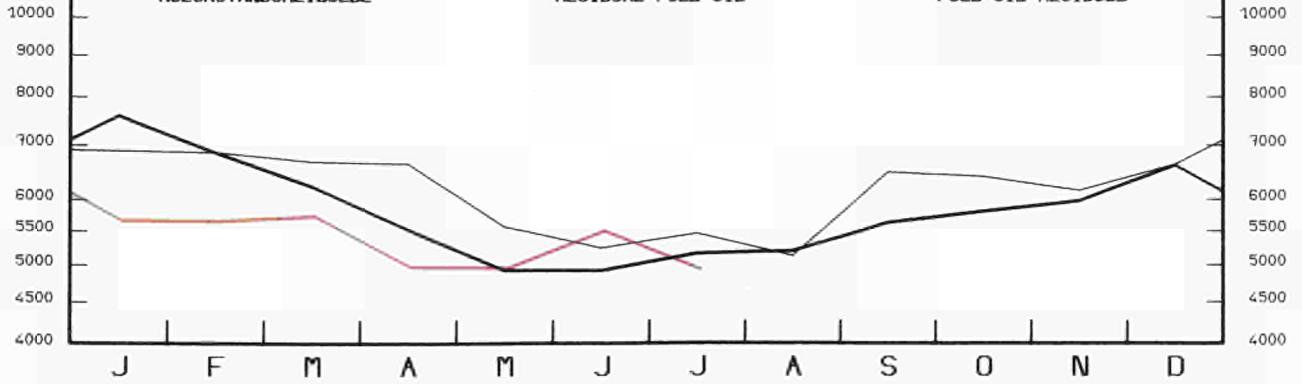
GASOIL ET OIL FLUIDE



RUECKSTANDSHEIZÖELE

RESIDUAL FUEL OIL

FUEL OIL RESIDUEL



EINFACH-LOGARITHMISCHE SKALA

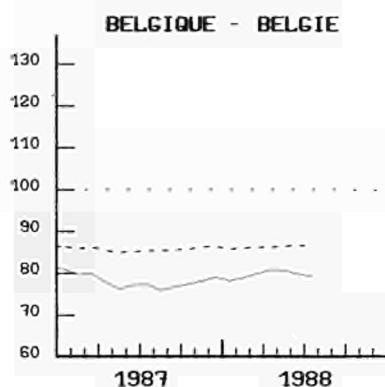
SEMI-LOGARITHMIC SCALE

ECHELLE SEMI-LOGARITHMIQUE

ALLE MINERALÖLERZEUGNISSE

INLANDSLIEFERUNGEN

IM GLEITJAHR



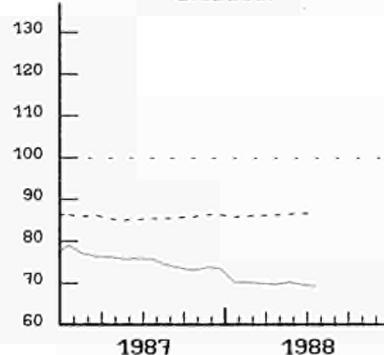
ALL PETROLEUM PRODUCTS

INLAND DELIVERIES

12 MONTH MOVING TOTAL

1980 = 100

DANMARK

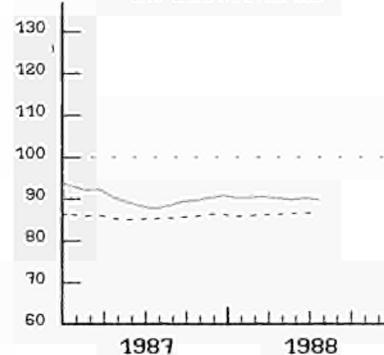


TOUS PRODUITS PETROLIERS

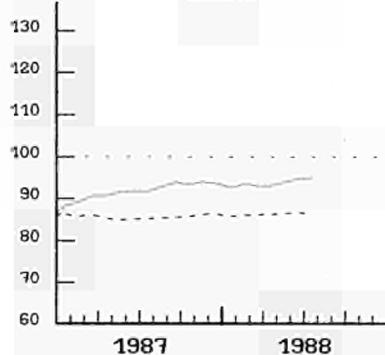
LIVRAISONS INTERIEURES

EN ANNEE MOBILE

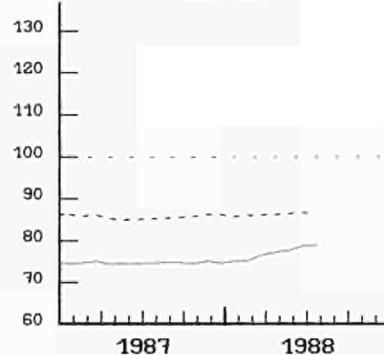
BR DEUTSCHLAND



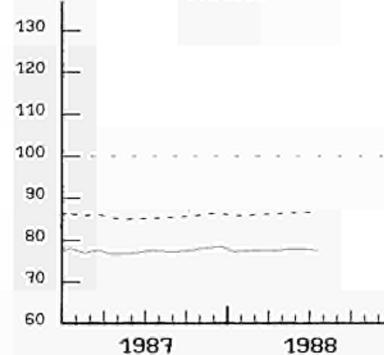
ELLAS



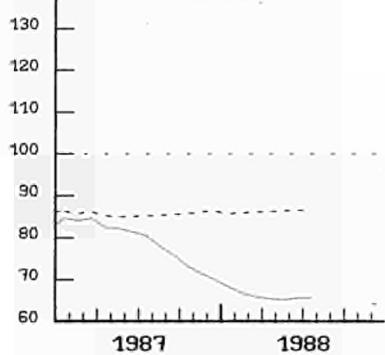
ESPAÑA



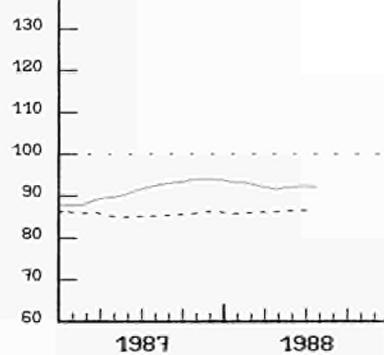
FRANCE



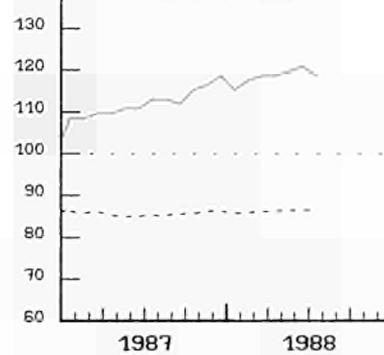
IRELAND



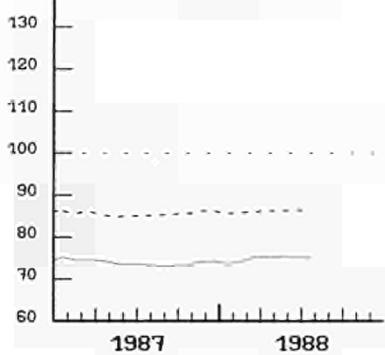
ITALIA



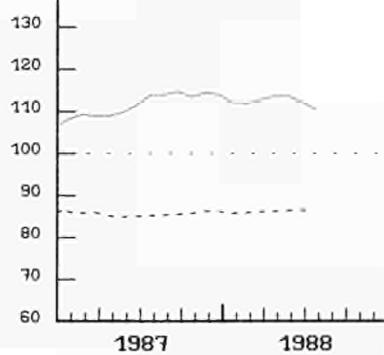
LUXEMBOURG



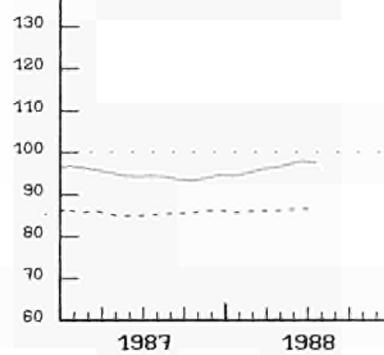
NEDERLAND



PORTUGAL



UNITED KINGDOM



ENDE DES GLEITJAHRES

----- EUR 12
END OF 12 MONTH PERIOD

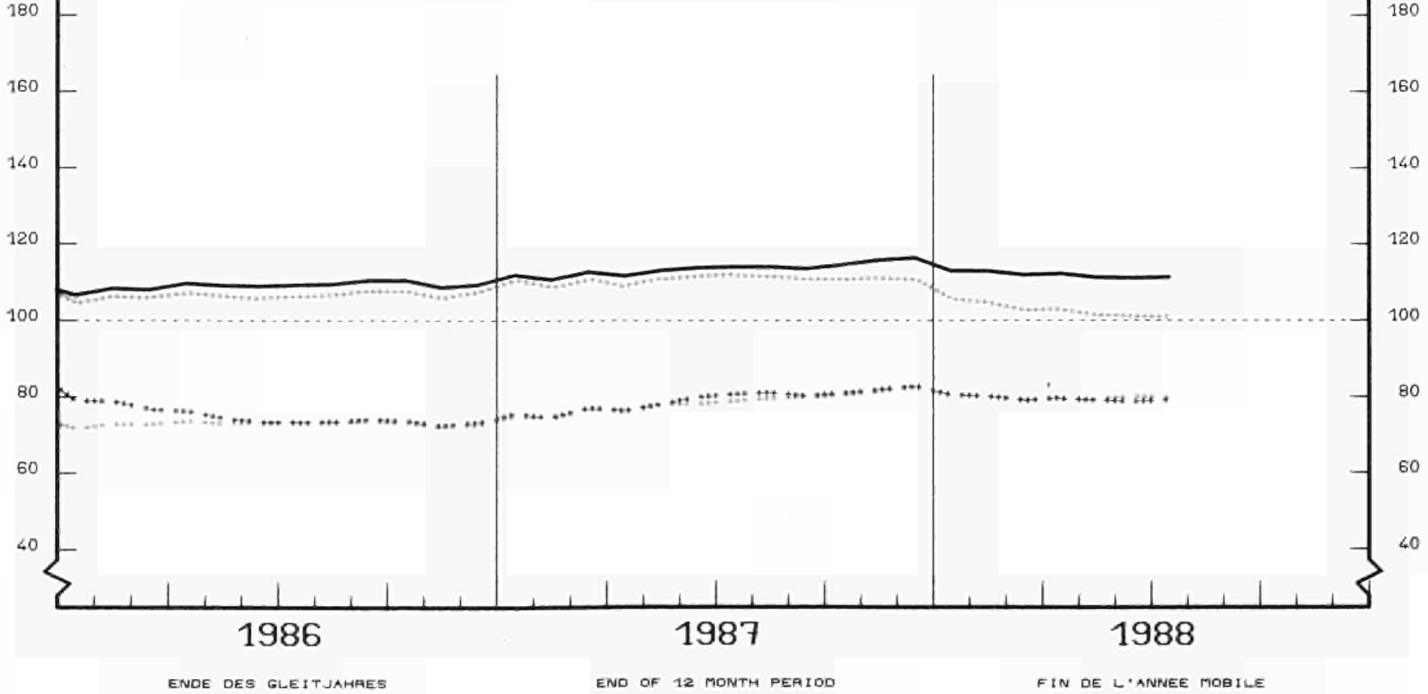
FIN DE L'ANNEE MOBILE

	EUR	EUR	BELGIQUE	DANMARK	DEUTSCH	B. R. LAND	ELLAS	ESPAÑA	FRANCE	IRELAND	ITALIA LUXEMBOURG	NEDERLAND	PORTUGAL	UNITED KINGDOM
	12	10	BELGIË											
NATURGAS WICHTIGSTE POSITIONEN TJ (HO)					NATURAL GAS PRINCIPAL AGREGATES TJ (GCV)					GAZ NATUREL PRINCIPAUX AGREGATS TJ (PCS)				
EINFUHREN AUS DEN NIEDERLANDEN					IMPORTS FROM THE NETHERLANDS					IMPORTATIONS EN PROVENANCE DES PAYS-BAS				
J - D 1986	1091805	1091805	144544	-	593876	-	-	181818	-	157540	14027	-	-	-
J - D 1987	1100915	1100915	159941	-	630233	-	-	131839	-	162865	16037	-	-	-
1987 APR	72756	72756	11808	-	32721	-	-	8208	-	18808	1211	-	-	-
MAY	59482	59482	11652	-	22062	-	-	6804	-	17876	1088	-	-	-
JUN	41401	41401	11173	-	16424	-	-	8710	-	4236	858	-	-	-
JUL	24129	24129	6153	-	21664	-	-	-7109	-	2487	934	-	-	-
1988 APR	:	:	:	-	31160	-	-	4104	-	12940	1274	-	-	-
MAY	:	:	:	-	31898	-	-	3384	-	4935	1067	-	-	-
JUN	:	:	:	-	25849	-	-	5040	-	6878	997	-	-	-
JUL	:	:	:	-	18253	-	-	:	-	:	912	-	-	-
87 JAN-JUN	652352	652352	101318	-	368892	-	-	71520	-	101659	8963	-	-	-
88 JAN-JUN	:	:	:	-	278362	-	-	37648	-	82305	8489	-	-	-
1988/87 %	:	:	:	-	-24,5	-	-	-47,4	-	-19,0	-5,3	-	-	-
AUSSERGEMEINSCHAFTLICHE EINFUHREN(EUR12)					EXTRA COMMUNITY IMPORTS (EUR12)					IMPORT. EXTRA COMMUNAUTAIRES (EUR12)				
J - D 1986	3094023		175083	-	833097	-	102459	808940	-	612550	-	69814	-	492080
J - D 1987	3427173		193309	-	945941	-	102402	912816	-	722210	-	74913	-	475582
1987 APR	309595		14840	-	88524	-	7792	80712	-	67928	-	7421	-	42378
MAY	298232		15008	-	90630	-	9749	81612	-	54715	-	7315	-	39203
JUN	259724		15215	-	73890	-	10514	67752	-	56696	-	6260	-	29397
JUL	244688		14017	-	61264	-	8182	84672	-	42004	-	9285	-	25264
1988 APR	:	:	:	-	77653	-	9394	81612	-	55803	-	5662	-	44071
MAY	:	:	:	-	70303	-	9879	82440	-	58951	-	6823	-	34096
JUN	:	:	:	-	78146	-	11939	72540	-	65751	-	8300	-	30360
JUL	:	:	:	-	68756	-	8478	:	-	:	-	6014	-	21814
87 JAN-JUN	1794743		100272	-	491596	-	57766	454428	-	399558	-	31513	-	259610
88 JAN-JUN	:	:	485262	-	65622	-	65776	439776	-	383392	-	45369	-	241993
1988/87 %	:	:	-1,3	-	13,16	-	-3,2	-	-4,0	-	44,0	-	-6,8	-
EINFUHREN AUS NORWEGEN					IMPORTS FROM NORWAY					IMPORTATIONS EN PROVENANCE DE NORVEGE				
J - D 1986	1039226	1039226	66380	-	258920	-	-	152032	-	-	-	69814	-	492080
J - D 1987	1136967	1136967	77769	-	300695	-	-	208008	-	-	-	74913	-	475582
1987 APR	:	:	5968	-	:	-	-	18036	-	-	-	7421	-	42378
MAY	:	:	6286	-	:	-	-	18900	-	-	-	7315	-	39203
JUN	:	:	6399	-	:	-	-	17784	-	-	-	6260	-	29397
JUL	:	:	5096	-	:	-	-	19224	-	-	-	9285	-	25264
1988 APR	:	:	:	-	:	-	-	18576	-	-	-	5662	-	44071
MAY	:	:	:	-	:	-	-	18252	-	-	-	6823	-	34096
JUN	:	:	:	-	:	-	-	17496	-	-	-	8300	-	30360
JUL	:	:	:	-	:	-	-	:	-	-	-	6014	-	21814
EINFUHREN AUS DER UDSSR					IMPORTS FROM USSR					IMPORTATIONS EN PROVENANCE D'URSS				
J - D 1986	1214974	1214974	-	-	569409	-	-	344517	-	301048	-	-	-	-
J - D 1987	1293688	1293688	-	-	644246	-	-	324612	-	324830	-	-	-	-
1987 MAR	:	:	-	-	:	-	-	24084	-	31671	-	-	-	-
APR	:	:	-	-	:	-	-	30276	-	30389	-	-	-	-
MAY	:	:	-	-	:	-	-	27216	-	29961	-	-	-	-
JUN	:	:	-	-	:	-	-	21420	-	22072	-	-	-	-
1988 MAR	:	:	-	-	:	-	-	19836	-	29339	-	-	-	-
APR	:	:	-	-	:	-	-	32832	-	23705	-	-	-	-
MAY	:	:	-	-	:	-	-	29088	-	26658	-	-	-	-
JUN	:	:	-	-	:	-	-	29016	-	30427	-	-	-	-
EINFUHREN AUS ALGERIEN					IMPORTS FROM ALGERIA					IMPORTATIONS EN PROVENANCE D'ALGERIE				
J - D 1986	797867	735458	108703	-	4769	-	62409	311378	-	310608	-	-	-	-
J - D 1987	961532	896593	119302	-	-	-	64939	379908	-	397383	-	-	-	-
1987 MAR	87995	81780	12020	-	-	-	6215	28296	-	41464	-	-	-	-
APR	83295	78667	8872	-	-	-	4628	32256	-	37539	-	-	-	-
MAY	75829	68936	8722	-	-	-	6893	35460	-	24754	-	-	-	-
JUN	78198	71952	8816	-	-	-	6246	28512	-	34624	-	-	-	-
1988 MAR	:	:	:	-	-	-	8558	36288	-	29106	-	-	-	-
APR	:	:	:	-	-	-	6171	30384	-	32098	-	-	-	-
MAY	:	:	:	-	-	-	7745	35244	-	32293	-	-	-	-
JUN	:	:	:	-	-	-	7843	26172	-	35324	-	-	-	-

	EUR	EUR	BELGI-	B. R.	DANMARK	DEUTSCH	ELLAS	ESPAÑA	FRANCE	IRELAND	ITALIA	LUXEM-	NEDER-	PORTU-	UNITED	
	12	10	BELGIE	QUE	DENMARK	LAND	LAND	LAND	LAND	IRELAND	ITALY	LUXEM-	LAND	PORTUGAL	UNITED KINGDOM	
NATURGAS WICHTIGSTE POSITIONEN										NATURAL GAS PRINCIPAL AGREGATES TJ (GCV)						
FOERDERUNG										PRODUCTION						
J - D 1986	5750732	5735631	1326	81439	511779	4553	15101	167081	63268	601327	-	2556577	-	1748281		
J - D 1987	5975738	5946645	1361	103796	582260	5198	29093	155174	62476	614886	-	2607996	-	1813498		
1987 APR	429546	428229	111	9918	49870	482	1317	13176	6014	50402	-	175182	-	123074		
MAY	416201	415090	124	8165	60702	482	1111	10800	6370	55563	-	160727	-	112157		
JUN	347864	346801	121	7396	53457	429	1063	10247	5616	52625	-	124783	-	92127		
JUL	294651	293328	108	5216	31547	429	1323	13433	4233	50440	-	105756	-	82166		
1988 APR	442173	439852	65	7439	57044	536	2321	8481	6117	53303	-	165475	-	141392		
MAY	333602	330937	84	5643	29788	536	2665	10670	5028	52437	-	128054	-	98697		
JUN	298268	296572	79	3719	27115	482	1696	11938	5381	50289	-	121161	-	76408		
JUL	:	:	64	6327	41148	536	2357	:	5144	:	-	106073	-	79391		
87 JAN-JUN	3361032	3351361	746	59379	346838	2840	9671	81095	34344	311229	-	1519801	-	995089		
BB JAN-JUN	2938894	2920597	465	47623	293344	3108	18297	67629	34986	317557	-	1208899	-	946986		
1988/87 %	-12,6	-12,9	-37,7	-19,8	-15,4	9,4	89,2	-16,6	1,9	2,0	-	-20,5	-	-4,8		
BRUTTOINLANDSVERBRAUCH										GROSS INLAND CONSUMPTION						
BRUTTOINLANDSVERBRAUCH										CONSUMMATION INTERIEURE BRUTE						
J - D 1986	8689428	8571019	303995	50059	1900511	4553	118409	1142930	63268	1343330	14027	1507985	-	2240361		
J - D 1987	9252164	9120247	343128	63138	2083033	5198	131917	1178006	62476	1519636	16037	1560494	-	2289081		
1987 APR	687542	678307	24242	5087	150179	482	9235	79848	6014	138136	1211	107556	-	165452		
MAY	611916	600727	22133	3376	150277	482	11189	72000	6370	86830	1088	106811	-	151360		
JUN	505220	494643	21743	3548	124006	429	10577	49977	5616	77681	858	89261	-	121524		
JUL	439616	429148	14810	2437	98508	429	10468	51388	4233	73293	934	75686	-	107430		
1988 APR	709891	697339	26286	5771	163254	536	12552	85185	6117	113336	1274	110117	-	185463		
MAY	537262	524603	20652	4275	118941	536	12659	62977	5028	92308	1067	86026	-	132793		
JUN	489238	477321	20351	3377	115389	482	11917	52037	5381	88799	997	83740	-	106768		
JUL	:	:	15591	2565	107091	536	12225	:	5144	:	912	74033	-	101205		
87 JAN-JUN	5202820	5136159	198020	35994	1178311	2840	66661	678891	34344	840649	8963	903448	-	1254699		
BB JAN-JUN	4782184	4700475	181080	35268	1069100	3108	81709	594597	34986	818549	8489	764279	-	1188979		
1988/87 %	-8,1	-8,5	-8,6	-2,0	-9,3	9,4	22,6	-12,1	1,9	-2,6	-5,3	-15,4	-	-5,2		

NATURGAS	NATURAL GAS	GAZ NATUREL
BRUTTOINLANDSVERBRAUCH	GROSS INLAND CONSUMPTION	CONSOMMATION INTERIEURE BRUTE
IM GLEITJAHR	12 MONTH MOVING TOTAL	EN ANNEE MOBILE
	1980 = 100	
*** *** *** *** B	L	NL

--- EUR 12



3

**Elektrizität
Electrical energy
Énergie électrique**

Vereinigtes Königreich Erzeugung für den inländischen Markt verfügbare Energie Brennstoffverbrauch	<ul style="list-style-type: none"> - Die monatlichen Angaben beziehen sich auf Monate von vier und fünf Wochen (vier Wochen für die beiden ersten Monate jeden Trimesters, fünf für den dritten). - Die Gesamtbrutto- und nettoerzeugung beinhaltet die Erzeugung aus Erdwärme in Italien. - Die "Für den inländischen Markt verfügbare Energie" umfasst jeweils die gesamte ausserhalb der Erzeugungsanlagen verbrauchte elektrische Energie. Die Übertragungs- und Verteilungsverluste sind daher mit eingeschlossen. Diese verfügbare Energie ist somit gleich dem Bruttotonnenverbrauch abzüglich des Energieverbrauchs der Hilfsbetriebe und der Pumpspeicherwerke. - Die Angaben über den Brennstoffverbrauch in den öffentlichen Wärmekraftwerken beziehen sich auf die Umwandlung zur Elektrizitäts- und Wärmeerzeugung. <p>Die Umrechnung der Brennstoffe in Terajoule (TJ) basiert auf dem unteren Heizwert (Hu) der einzelnen Brennstoffe. Bei der Umrechnung des gesamten Verbrauchs der Brennstoffe in Tonnen Rohöl einheiten (t ROE) sind 41 860 kJ(Hu)/kg zugrundegelegt worden.</p> <p>Die Angaben für die BR Deutschland betreffen auch den Verbrauch der STEAG-Kraftwerke (Steinkohle Elektrizitäts AG). Demzufolge erreicht der Erfassungsgrad der gegenwärtigen Statistik gegenüber dem Verbrauch sämtlicher Wärmekraftwerke die in der nachfolgenden Tabelle angegebenen Werte.</p> <p>Folgende Bezeichnungen werden für die verschiedenen Brennstoffe verwendet:</p> <ul style="list-style-type: none"> . der Steinkohlenverbrauch umfasst außer der Steinkohle alle Nebenprodukte der Steinkohlenförderung, wie z.B. Schlammkohle und wiedergewonnene Produkte. Im Vereinigten Königreich gehört außerdem noch der Kokerverbrauch dazu; . der Braunkohlenverbrauch erfasst ältere und jüngere Braunkohle sowie Braunkohlenbriketts und für Irland auch den Torfverbrauch; . der Verbrauch von Mineralölprodukten bezieht Raffineriegas mit ein; . der Verbrauch der abgeleiteten Gase umfasst den Verbrauch von Hochofen- und Kokereigas; . zum Gesamtverbrauch sind auch verschiedene Brennstoffe wie Industrieabfälle, Müll, Holz, usw. sowie zugekaufter und wiedergewonnener Dampf zu rechnen.
---	--

United Kingdom Generation Available for internal market	<ul style="list-style-type: none"> - The monthly data refer to periods of 4 or 5 weeks (4 weeks for the two first months of each quarter, 5 for the last month). - Total generation and total net production include electricity produced from geothermal heat in Italy. - The heading "available for internal market" covers all the electricity consumed outside generating installations in the country concerned. Transportation and distribution losses are therefore included. This amount is thus equal to the gross inland consumption less the energy absorbed by station auxiliaries and pumping stations.
Consumption of fuels	<ul style="list-style-type: none"> - Fuel consumption data refer to fuels consumed to generate electricity and heat in public supply power stations. <p>The conversion of fuels into Terajoules (TJ) is effected on the basis of the respective net calorific value (NCV) for each fuel. The conversion of total fuel consumption to tonnes of oil equivalent (toe) is calculated on the basis of a factor of 41 860 kJ (NCV)/kg.</p> <p>The data for FR of Germany also cover the STEAG (Steinkohle Elektrizitäts AG) power stations.</p> <p>The different fuels are covered by the following definitions :</p> <ul style="list-style-type: none"> . hard coal consumption includes all coal by-products, such as slurry and recovered products. Moreover it includes coke consumption for the United Kingdom; . lignite consumption includes black lignite, brown coal and brown coal briquettes. For Ireland peat consumption is contained in this rubric; . petroleum products consumption includes refinery gas; . derived gases cover blast furnace gas and coke oven gas; . under the heading 'All products' various fuels such as industrial residues, household waste, wood, etc as well as purchased and recovered steam are included; . the thermal energy produced in nuclear power stations is the quantity of heat released as a result of fission of the nuclear fuel inside the reactor. This thermal energy must not be confused with the electrical energy obtained at the terminals of the sets.

Royaume-Uni Production Disponible pour le marché intérieur Consommation de combustibles	<ul style="list-style-type: none"> - Les mois se réfèrent à des périodes de 4 ou 5 semaines (4 semaines pour les deux premiers mois de chaque trimestre, 5 semaines pour le dernier). - La production totale brute et la production totale netta comprennent la production géothermique de l'Italie. - Le "disponible pour le marché intérieur" groupe toute l'énergie électrique consommée dans les pays en dehors des installations de production. Les pertes de transport et de distribution sont donc incluses. Ce disponible est ainsi égal à la consommation intérieure brute diminuée de l'énergie absorbée par les services auxiliaires et par les centrales de pompage. - Les données de consommation de combustibles dans les centrales thermiques des services publics se rapportent aux transformations en vue de la production d'énergie électrique et de la production de chaleur desservies par ces services publics. <p>La conversion des combustibles en Térajoules (TJ) est effectuée sur la base du pouvoir calorifique inférieur (PCI) respectif à chaque combustible. La conversion de la consommation totale de combustibles en tonnes d'équivalent pétrole (tep) est établie sur la base d'un taux de 41 860 kJ(PCI)/kg.</p> <p>En R.F. d'Allemagne, les données couvrent également les centrales de la STEAG (Steinkohle Elektrizitäts AG). En ce qui concerne les différents combustibles, les définitions retenues sont les suivantes :</p> <ul style="list-style-type: none"> . la consommation de houille comprend outre la houille, tous les produits d'extraction houillère, tels que les schlamms et les produits de récupération. De plus, elle inclut la consommation de coke pour le Royaume-Uni; . la consommation de lignite couvre le lignite ancien, le lignite récent et les briquettes de lignite ainsi que la consommation de tourbe pour l'Irlande; . la consommation de produits pétroliers inclut le gaz de raffineries; . la consommation de gaz dérivés couvre celle du gaz de hauts fourneaux et de gaz de cokeries; . dans la consommation totale sont compris des combustibles divers tels que les résidus industriels, les ordures ménagères, le bois, etc...., de même que la vapeur achetée et récupérée; . l'énergie thermique produite dans les centrales nucléaires est la quantité de chaleur dégagée du fait de la fission du combustible nucléaire constituant le cœur du réacteur. Cette énergie thermique produite ne doit pas être confondue avec l'énergie électrique récupérée aux bornes des groupes turbo-générateurs.
--	---

4

Allgemeine Ergebnisse
General data
Résultats généraux

WORLD PRODUCTION
Crude oil

PRODUCTION MONDIALE
Pétrole brut

million tonnes

	1973	1983	1984	1985	1986	1987	1987/86%	
EUROPE	469,6	801,7	813,5	801,4	827,6	840,9	+1,6	EUROPE
EUR 12	11,6	129,4	140,1	144,2	143,9	142,1	-1,3	EUR 12
of which :								soit :
Denmark	-	2,2	2,3	2,9	3,6	4,6		Danemark
FR of Germany	6,6	4,1	4,0	4,1	4,0	3,7		RF d'Allemagne
Greece	-	1,2	1,3	1,3	1,3	1,2		Grèce
Spain	0,7	3,0	2,3	2,2	1,9	1,6		Espagne
France	1,3	1,7	2,1	2,6	2,9	3,2		France
Italy	1,0	2,2	2,3	2,4	2,6	3,9		Italie
Netherlands	1,6	2,9	3,4	4,0	5,0	4,7		Pays-Bas
United Kingdom	0,4	112,1	122,4	124,6	122,6	119,2		Royaume-Uni
Rest of Europe among which $\geq 10^6$ t :	457,8	672,3	673,4	657,2	683,7	698,8	+2,2	Reste de l'Europe dont $\geq 10^6$ t :
Norway	1,6	30,4	35,0	38,4	44,6	50,0		Norvège
Yugoslavia	3,4	4,1	4,0	4,2	4,1	4,2		Yougoslavie
Turkey	3,6	2,2	2,1	2,1	2,4	2,3		Turquie
USSR	427,3	616,0	613,0	595,0	615,0	625,0	+1,6	URSS
Austria	2,6	1,3	1,2	1,1	1,1	1,0		Autriche
Hungary	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0		Hongrie
Romania	14,3	11,6	12,0	10,7	10,7	10,5		Roumanie
Albania	2,1	4,0	3,0	3,1	3,0	3,0		Albanie
AFRICA	292	215,3	231,2	242,7	236,4	231,3	-2,2	AFRIQUE
among which $\geq 10^6$ t :								dont $\geq 10^6$ t :
Algeria*	51,2	30,7	29,7	31,3	27,9	29,5		Algérie*
Tunisia	3,9	5,6	5,4	5,4	5,2	5,0		Tunisie
Libya*	104,6	53,3	51,7	49,2	49,7	46,5		Libye*
Egypt	13,5	36,3	41,8	44,9	40,9	45,0		Egypte
Nigeria*	101,3	61,1	68,0	74,2	72,8	64,0		Nigéria*
Gabon*	7,4	7,7	7,8	8,6	8,3	7,9		Gabon*
Congo	2,1	4,2	6,0	5,6	5,6	5,3		Congo
Angola	8,1	8,3	11,2	11,3	14,1	16,5		Angola
Zaire	-	1,2	1,4	1,3	1,1	1,4		Zaire
Cameroon	-	5,6	6,7	9,2	9,0	8,6		Cameroon
Ivory Coast	-	1,0	1,1	1,3	1,4	1,2		Côte-d'Ivoire
AMERICA	879	881,9	908,5	910,7	891,9	879,0	-1,4	AMERIQUE
Northern America	614,4	556,9	571,8	574,5	561,4	548,0	-2,4	Amérique du Nord
of which :								soit :
United States	514,3	480,1	488,5	491,3	477,2	460,5	-3,5	Etats-Unis
Canada	100,1	76,8	83,3	83,2	84,2	87,5	+3,9	Canada
Central and South America among which $\geq 10^6$ t :	264,2	325,0	336,7	336,2	330,5	331,0	+0,2	Amérique Centrale et du Sud dont $\geq 10^6$ t :
Mexico	23,2	147,3	151,1	150,9	137,5	143,5		Mexique
Trinidad and Tobago	8,6	8,3	8,8	8,9	8,7	8,3		Trinidad et Tobago
Colombia	9,5	7,9	8,6	8,9	15,6	19,0		Colombie
Venezuela*	175,4	95,3	95,5	88,6	91,3	90,2		Vénézuela*
Ecuador*	10,7	12,1	13,1	14,3	14,0	8,5		Équateur*
Peru	3,4	8,5	9,1	9,4	8,8	8,0		Pérou
Brazil	8,3	16,9	22,8	28,1	28,9	28,6		Brésil
Chili	1,5	1,8	1,8	1,7	1,6	1,4		Chili
Argentina	21,4	24,9	23,8	23,3	22,0	21,3		Argentine
ASIA	1 193	832,2	846,9	776,1	931,3	925,9	-0,6	ASIE
Middle East	1 048,1	606,4	597,6	529,4	666,3	660,6	-0,9	Proche et Moyen-Orient dont $\geq 10^6$ t :
among which $\geq 10^6$ t :								Syrie
Syria	5,5	9,4	9,0	8,8	9,7	12,0		Irak*
Iraq*	99,4	46,8	58,7	68,8	82,7	101,2		Iran*
Iran*	293,9	122,9	109,1	109,4	93,4	112,5		Arabie Saoudite*
Saudi Arabia*	392,1	249,2	228,7	158,2	251,3	209,5		Koweit*
Kuwait*	138,3	53,4	57,3	47,4	71,6	61,0		Bahrein
Bahrain	3,4	2,0	2,1	2,1	2,1	2,0		Qatar*
Qatar*	27,5	13,0	18,2	14,5	16,0	15,0		Abu-Dhabi* (E.A.U.)
Abu-Dhabi* (U.A.E.)	62,5	37,5	36,7	37,9	45,9	51,1		Oman
Oman	14,5	18,6	20,0	24,3	27,5	28,3		Dubai* (E.A.U.)
Dubai* (U.A.E.)	11,0	16,8	16,7	16,9	16,8	18,2		Sharjah* (E.A.U.)
Sharjah* (U.A.E.)	-	1,8	2,7	3,1	3,1	3,1		
Far East among which $\geq 10^6$ t :	144,7	225,8	249,3	246,7	265,0	265,3	+0,1	Extrême-Orient dont $\geq 10^6$ t :
India	7,2	25,1	28,0	29,9	31,1	30,5		Inde
Indonesia*	66,4	64,1	71,9	57,6	66,0	64,1		Indonésie*
Brunei	11,7	8,8	8,6	7,4	7,4	7,8		Brunei
China (P.R.)	53,0	106,0	115,2	124,8	130,7	133,0		Chine (P.R.)
Malaysia	4,3	18,5	21,0	21,0	24,4	23,5		Malaisie
Pakistan	0,4	0,6	0,9	1,7	2,0	2,4		Pakistan
Thailand	-	0,3	1,1	1,7	1,4	1,8		Thaïlande
OCEANIA (Australia + New Zealand)	18,2	20,3	24,3	27,8	25,4	28,2	+11,0	OCEANIE (Australie + Nouvelle Zélande)
WORLD	2 851	2 751	2 814	2 759	2 914	2 905	-0,3	MONDE
*among which OPEC (Opec NGL included)	1 541,7	900,6	904,1	818,1	956,5	927,8	-3,0	* dont OPEC (y compris Opec NGL)

**BALANCE SHEET OF CRUDE OIL AND FEEDSTOCKS
1000 TONNES**

EUR 12		Q 1			Q 2			S 1		
		1987	1988	1988/87	1987	1988	1988/87	1987	1988	1988/87
PRODUCTION	35760	36626	2.4%	33414	34490	3.2%	69174	71116	2.8%	
IMPORTATIONS	98864	98592	-0.3%	96951	100402	3.6%	195815	198994	1.6%	
PRODUITS TRANSFERES	2696	2014		2263	2689		4959	4703		
AUTRES ENTREES	354	357		355	379		709	736		
EXPORTATIONS	23585	24049	2.0%	21052	19574	-7.0%	44637	43623	-2.3%	
VARIATIONS DE STOCKS	-169	1989		-329	-1599		-498	390		
DISPONIBILITES PETROLE BRUT TRAITE Ecart statistique	113920	115529	1.4%	111602	116787	4.6%	225522	232316	3.0%	
PETROLE BRUT TRAITE	113292	114965	1.5%	110654	115953	4.8%	223946	230918	3.1%	
Ecart statistique	628	564		948	834		1576	1398		
IMPORT. NETTES DE PETR. BRUTE	75279	74543	-1.0%	75899	80828	6.5%	151178	155371	2.8%	
STOCKS EN DEBUT DE PERIODE	43565	45348	4.1%	43734	43359	-0.9%	43565	45348	4.1%	
STOCKS EN FIN DE PERIODE	43734	43359	-0.9%	44063	44958	2.0%	44063	44958	2.0%	
EUR 10		Q 1			Q 2			S 1		
		1987	1988	1988/87	1987	1988	1988/87	1987	1988	1988/87
PRODUCTION	35341	36241	2.5%	33011	34105	3.3%	68352	70346	2.9%	
IMPORTS	85297	85954	0.8%	84047	85803	2.1%	169344	171757	1.4%	
PRODUCTS TRANSFERRED	2524	1983		2106	2746		4630	4729		
OTHER INPUTS	354	357		355	379		709	736		
EXPORTS	23560	24049	2.1%	21030	19574	-6.9%	44590	43623	-2.2%	
STOCK CHANGE	443	1959		15	-632		458	1327		
AVAILABILITIES CRUDE OIL THROUGHTPUT STATISTICAL DIFFERENCE	100399	102445	2.0%	98504	102827	4.4%	198903	205272	3.2%	
PETROLE BRUT TRAITE	99791	101951	2.2%	97572	102008	4.5%	197363	203959	3.3%	
Ecart statistique	608	494		932	819		1540	1313		
NET IMPORTS OF CRUDE OIL	61737	61905	0.3%	63017	66229	5.1%	124754	128134	2.7%	
OPENING STOCK LEVEL	39800	41575	4.5%	39357	39616	0.7%	39800	41575	4.5%	
CLOSING STOCK LEVEL	39357	39616	0.7%	39342	40248	2.3%	39342	40248	2.3%	
BELGIQUE		Q 1			Q 2			S 1		
		1987	1988	1988/87	1987	1988	1988/87	1987	1988	1988/87
PRODUCTION	-	-		-	-		-	-		
IMPORTATIONS	6624	6076	-8.3%	6527	7205	10.4%	13151	13281	1.0%	
PRODUITS TRANSFERES	323	286		207	289		530	575		
AUTRES ENTREES	-	-		-	-		-	-		
EXPORTATIONS	233	519	122.7%	220	591	168.6%	453	1110	145.0%	
VARIATIONS DE STOCKS	34	243		-188	-246		-154	-3		
DISPONIBILITES PETROLE BRUT TRAITE Ecart statistique	6748	6086	-9.8%	6326	6657	5.2%	13074	12743	-2.5%	
PETROLE BRUT TRAITE	6500	5790	-10.9%	6131	6362	3.8%	12631	12152	-3.8%	
Ecart statistique	248	296		195	295		443	591		
IMPORT. NETTES DE PETR. BRUTE	6391	5557	-13.0%	6307	6614	4.9%	12698	12171	-4.2%	
STOCKS EN DEBUT DE PERIODE	760	1015	33.6%	726	772	6.3%	760	1015	33.6%	
STOCKS EN FIN DE PERIODE	726	772	6.3%	914	1018	11.4%	914	1018	11.4%	
DANMARK		Q 1			Q 2			S 1		
		1987	1988	1988/87	1987	1988	1988/87	1987	1988	1988/87
PRODUCTION	1006	1212	20.5%	1170	1160	-0.9%	2176	2372	9.0%	
IMPORTS	1455	1289	-11.4%	1181	1187	0.5%	2636	2476	-6.1%	
PRODUCTS TRANSFERRED	-	-		-	-		-	-		
OTHER INPUTS	-	-		-	-		-	-		
EXPORTS	391	535	36.8%	486	447	-8.0%	877	982	12.0%	
STOCK CHANGE	-27	43		87	-80		60	-37		
AVAILABILITIES CRUDE OIL THROUGHTPUT STATISTICAL DIFFERENCE	2043	2009	-1.7%	1952	1820	-6.8%	3995	3829	-4.2%	
PETROLE BRUT TRAITE	2034	2015	-0.9%	1941	1884	-2.9%	3975	3899	-1.9%	
Ecart statistique	9	-6		11	-64		20	-70		
NET IMPORTS OF CRUDE OIL	1064	754	-29.1%	695	740	6.5%	1759	1494	-15.1%	
OPENING STOCK LEVEL	557	568	2.0%	584	525	-10.1%	557	568	2.0%	
CLOSING STOCK LEVEL	584	525	-10.1%	497	605	21.7%	497	605	21.7%	
BR DEUTSCHLAND		Q 1			Q 2			S 1		
		1987	1988	1988/87	1987	1988	1988/87	1987	1988	1988/87
FOERDERUNG	926	963	4.0%	962	1039	8.0%	1888	2002	6.0%	
EINFUHREN	15420	16808	9.0%	15849	17146	8.2%	31269	33954	8.6%	
UEBERTRAGENE PRODUKTE	2604	2192		3024	2315		5628	4507		
UEBRIGE EINGANGEN	351	354		352	376		703	730		
AUSFUHREN	1	-		-	-		1	-		
BESTANDSVERAENDERUNGEN	232	-933		-473	-161		-241	-1094		
VERFUEGBARKEITEN	19532	19384	-0.8%	19714	20715	5.1%	39246	40099	2.2%	
ROHOELDURCHSATZ	19070	19705	3.3%	19952	20717	3.8%	39022	40422	3.6%	
STATISTISCHE DIFFERENZEN	462	-321		-238	-2		224	-323		
NETTO-ROHOELEINFUHREN	15419	16808	9.0%	15849	17146	8.2%	31268	33954	8.6%	
ANFANGSBESTAND	15718	16448	4.6%	15486	17381	12.2%	15718	16448	4.6%	
ENDBESTAND	15486	17381	12.2%	15959	17542	9.9%	15959	17542	9.9%	

BALANCE SHEET OF CRUDE OIL AND FEEDSTOCKS
1000 TONNES

ELLAS	Q 1			Q 2			S 1		
	1987	1988	1988/87	1987	1988	1988/87	1987	1988	1988/87
PRODUCTION	329	295	-10.3%	312	283	-9.3%	641	578	-9.8%
IMPORTATIONS	4047	3935	-2.8%	4052	2989	-26.2%	8099	6924	-14.5%
PRODUITS TRANSFERES	37	95	-	106	60	-	143	155	-
AUTRES ENTREES	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EXPORTATIONS	361	539	49.3%	387	147	-62.0%	748	686	-8.3%
VARIATIONS DE STOCKS	158	52	-74	908	84	-	960	-	-
DISPONIBILITES	4210	3838	-8.8%	4009	4093	2.1%	8219	7931	-3.5%
PETROLE BRUT TRAITE	4202	3862	-8.1%	4026	4111	2.1%	8228	7973	-3.1%
ECART STATISTIQUE	8	24	-17	18	-9	-42	-	-	-
IMPORT. NETTES DE PETR. BRUTE	3686	3396	-7.9%	3665	2842	-22.5%	7351	6238	-15.1%
STOCKS EN DEBUT DE PERIODE	1949	2027	4.0%	1791	1975	10.3%	1949	2027	4.0%
STOCKS EN FIN DE PERIODE	1791	1975	10.3%	1865	1067	-42.8%	1865	1067	-42.8%
ESPANA	Q 1			Q 2			S 1		
	1987	1988	1988/87	1987	1988	1988/87	1987	1988	1988/87
PRODUCTION	419	385	-8.1%	403	385	-4.5%	822	770	-6.3%
IMPORTS	11367	11060	-2.7%	11193	12119	8.3%	22560	23179	2.7%
PRODUCTS TRANSFERRED	172	31	-	157	57	-	329	26	-
OTHER INPUTS	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EXPORTS	25	-	-	22	-	-	47	-	-
STOCK CHANGE	-459	-234	-	7	-434	-	-452	-668	-
AVAILABILITIES	11474	11242	-2.0%	11738	12013	2.3%	23212	23255	0.2%
CRUDE OIL THROUGHPUT	11456	11173	-2.5%	11723	11999	2.4%	23179	23172	0.0%
STATISTICAL DIFFERENCE	18	69	-	15	14	-	33	83	-
NET IMPORTS OF CRUDE OIL	11342	11060	-2.5%	11171	12119	8.5%	22513	23179	3.0%
OPENING STOCK LEVEL	3095	2716	-12.2%	3554	2950	-17.0%	3095	2716	-12.2%
CLOSING STOCK LEVEL	3554	2950	-17.0%	3547	3384	-4.6%	3547	3384	-4.6%
FRANCE	Q 1			Q 2			S 1		
	1987	1988	1988/87	1987	1988	1988/87	1987	1988	1988/87
PRODUCTION	750	859	14.5%	807	834	3.3%	1557	1693	8.7%
IMPORTATIONS	17776	17088	-3.9%	15893	17793	12.0%	33669	34881	3.6%
PRODUITS TRANSFERES	-440	-590	-	-1231	82	-	-1671	-508	-
AUTRES ENTREES	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EXPORTATIONS	-	79	-	69	12	-82.6%	-	-	-
VARIATIONS DE STOCKS	-157	627	-	-27	-527	-	-184	100	31.9%
DISPONIBILITES	17929	17905	-0.1%	15373	18170	18.2%	33302	36075	8.3%
PETROLE BRUT TRAITE	17921	17860	-0.3%	15382	18211	18.4%	33303	36071	8.3%
ECART STATISTIQUE	8	45	-9	-41	-41	-	-1	4	-
IMPORT. NETTES DE PETR. BRUTE	17776	17009	-4.3%	15824	17781	12.4%	33600	34790	3.5%
STOCKS EN DEBUT DE PERIODE	4384	4642	5.9%	4541	4015	-11.6%	4384	4642	5.9%
STOCKS EN FIN DE PERIODE	4541	4015	-11.6%	4568	4542	-0.6%	4568	4542	-0.6%
IRELAND	Q 1			Q 2			S 1		
	1987	1988	1988/87	1987	1988	1988/87	1987	1988	1988/87
PRODUCTION	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IMPORTS	369	335	-9.2%	322	328	1.9%	691	663	-4.1%
PRODUCTS TRANSFERRED	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OTHER INPUTS	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EXPORTS	-	-	-	-	-	-	-	-	-
STOCK CHANGE	17	25	-	-11	-38	-	6	-13	-
AVAILABILITIES	386	360	-6.7%	311	290	-6.8%	697	650	-6.7%
CRUDE OIL THROUGHPUT	408	353	-13.5%	337	290	-13.9%	745	643	-13.7%
STATISTICAL DIFFERENCE	-22	7	-	-26	-	-	-48	7	-
NET IMPORTS OF CRUDE OIL	369	335	-9.2%	322	328	1.9%	691	663	-4.1%
OPENING STOCK LEVEL	132	107	-18.9%	115	82	-28.7%	132	107	-18.9%
CLOSING STOCK LEVEL	115	82	-28.7%	126	120	-4.8%	126	120	-4.8%
ITALIA	Q 1			Q 2			S 1		
	1987	1988	1988/87	1987	1988	1988/87	1987	1988	1988/87
PRODUCTION	634	1151	81.5%	741	1088	46.8%	1375	2239	62.8%
IMPORTATIONS	18515	17146	-7.4%	19536	17908	-8.3%	38051	35054	-7.9%
PRODUITS TRANSFERES	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AUTRES ENTREES	3	3	-	3	3	-	6	6	-
EXPORTATIONS	141	504	257.4%	496	345	-30.4%	637	849	33.3%
VARIATIONS DE STOCKS	248	1209	-	-182	62	-	66	1271	-
DISPONIBILITES	19259	19005	-1.3%	19602	18716	-4.5%	38861	37721	-2.9%
PETROLE BRUT TRAITE	18897	18219	-3.6%	18938	18681	-1.4%	37835	36900	-2.5%
ECART STATISTIQUE	362	786	-	664	35	-	1026	821	-
IMPORT. NETTES DE PETR. BRUTE	18374	16642	-9.4%	19040	17563	-7.8%	37414	34205	-8.6%
STOCKS EN DEBUT DE PERIODE	6234	6409	2.8%	5986	5200	-13.1%	6234	6409	2.8%
STOCKS EN FIN DE PERIODE	5986	5200	-13.1%	6168	5138	-16.7%	6168	5138	-16.7%

BALANCE SHEET OF CRUDE OIL AND FEEDSTOCKS
1000 TONNES

NEDERLAND	Q 1			Q 2			S 1		
	1987	1988	1988/87	1987	1988	1988/87	1987	1988	1988/87
PRODUCTION	1208	1018	-15.7%	1145	1139	-0.5%	2353	2157	-8.3%
IMPORTS	11770	12974	10.2%	10309	10465	1.5%	22079	23439	6.2%
PRODUCTS TRANSFERRED	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OTHER INPUTS	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EXPORTS	195	196	0.5%	261	249	-4.6%	456	445	-2.4%
STOCK CHANGE	-206	55		153	-234		-53	-179	
AVAILABILITIES	12577	13851	10.1%	11346	11121	-2.0%	23923	24972	4.4%
CRUDE OIL THROUGHPUT	12764	13765	7.8%	11334	10422	-8.0%	24098	24187	0.4%
STATISTICAL DIFFERENCE	-187	86		12	699		-175	785	
NET IMPORTS OF CRUDE OIL	11575	12778	10.4%	10048	10216	1.7%	21623	22994	6.3%
OPENING STOCK LEVEL	3013	3117	3.5%	3219	3062	-4.9%	3013	3117	3.5%
CLOSING STOCK LEVEL	3219	3062	-4.9%	3066	3296	7.5%	3066	3296	7.5%
PORTUGAL	Q 1			Q 2			S 1		
	1987	1988	1988/87	1987	1988	1988/87	1987	1988	1988/87
PRODUCTION	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IMPORTATIONS	2200	1578	-28.3%	1711	2480	44.9%	3911	4058	3.8%
PRODUITS TRANSFERES	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AUTRES ENTREES	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EXPORTATIONS	-	-	-	-	-	-	-	-	-
VARIATIONS DE STOCKS	-153	264		-351	-533		-504	-269	
DISPONIBILITES	2047	1842	-10.0%	1360	1947	43.2%	3407	3789	11.2%
PETROLE BRUT TRAITE	2045	1841	-10.0%	1359	1946	43.2%	3404	3787	11.3%
ECART STATISTIQUE	2	1		1	1		3	2	
IMPORT. NETTES DE PETR. BRUTE	2200	1578	-28.3%	1711	2480	44.9%	3911	4058	3.8%
STOCKS EN DEBUT DE PERIODE	670	1057	57.8%	823	793	-3.6%	670	1057	57.8%
STOCKS EN FIN DE PERIODE	823	793	-3.6%	1174	1326	12.9%	1174	1326	12.9%
UNITED KINGDOM	Q 1			Q 2			S 1		
	1987	1988	1988/87	1987	1988	1988/87	1987	1988	1988/87
PRODUCTION	30488	30743	0.8%	27874	28562	2.5%	58362	59305	1.6%
IMPORTS	9321	10303	10.5%	10378	10782	3.9%	19699	21085	7.0%
PRODUCTS TRANSFERRED	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OTHER INPUTS	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EXPORTS	22238	21677	-2.5%	19111	17783	-6.9%	41349	39460	-4.6%
STOCK CHANGE	144	638		730	-316		874	322	
AVAILABILITIES	17715	20007	12.9%	19871	21245	6.9%	37586	41252	9.8%
CRUDE OIL THROUGHPUT	17995	20382	13.3%	19531	21330	9.2%	37526	41712	11.2%
STATISTICAL DIFFERENCE	-280	-375		340	-85		60	-460	
NET IMPORTS OF CRUDE OIL	-12917	-11374	-11.9%	-8733	-7001	-19.8%	-21650	-18375	-15.1%
OPENING STOCK LEVEL	7053	7242	2.7%	6909	6604	-4.4%	7053	7242	2.7%
CLOSING STOCK LEVEL	6909	6604	-4.4%	6179	6920	12.0%	6179	6920	12.0%

NOTA : Rohöl- und Feedstockbilanzen

Q = Quartal
S = Halbjahr

Die Viertel- und Halbjahresbilanzen gehen von den Monatsdaten aus. Sie haben nur vorläufigen Charakter und müssen nach Vorliegen der endgültigen Zahl ausgetauscht werden.

Die Zeile "andere Eingänge" umfasst Erzeugnisse, die nicht vom Rohöl abstammen sowie Naturgaskondensate, Erzeugnisse aus der Kohledestillation,...

"Produktionsübertragungen" betreffen Mineralölerzeugnisse, die in der Raffinerie wiedereingesetzt werden.

Für die Bilanz gilt folgende Formel :

Verfügbarkeiten = Förderung + Einführen +/- Übertragene Produkte + sonstige Eingänge - Ausföhren +/- Bestandsveränderungen
Statistische Differenzen = Verfügbarkeiten - Rohöldurchsatz
Netto-Rohölimporte = Einführen - Rohöl- und Feedstockausföhren.NOTE : Crude oil and feedstocks balance-sheet Q = Quartal
S = half year

The quarterly and half yearly balance-sheets are compiled from monthly data. The latter data is provisional and is gradually replaced by final data as it arrives.

"Other inputs" refers to products of origin other than crude oil or natural gas condensates, such as : products resulting from the distillation of coal, ...

"Products transferred" refers to products which are retreated in refineries.

The following formulae apply :

Availabilities = production + imports +/- products transferred + other inputs - exports +/- stock change.
Statistical difference = availabilities - crude oil throughput.
Net imports of crude oil = imports - exports of crude oil and feedstocks only.

NOTE : Bilan pétrole et feedstocks

Q = trimestre
S = semestre

Les bilans trimestriels et semestriels sont construits à partir de données mensuelles. Ces dernières sont toujours de nature provisoire et sont remplacées par les chiffres définitifs au fur et à mesure de leur disponibilité.

La rubrique "autres entrées" comprend les produits d'origine autre que le pétrole brut et les condensats de gaz naturel : produits provenant de la distillation du charbon, ...

"Les produits transférés" couvrent les produits retraités en raffinerie.

Les formules suivantes s'appliquent :

Disponibilités = production + importations +/- produits transférés + autres entrées - exportations +/- variations de stocks.
Ecart statistique = disponibilités - pétrole brut traité.
Importations nettes de pétrole brut = importations - exportations de pétrole brut et feedstocks.

BALANCE SHEET OF PETROLEUM PRODUCTS
1000 TONNES

EUR 12	Q 1			Q 2			S 1		
	1987	1988	1988/87	1987	1988	1988/87	1987	1988	1988/87
PRODUCTION PRIMAIRE	1489	1146	-23.0%	1280	984	-23.1%	2769	2130	-23.1%
PROD. BRUTE DES RAFFINERIES	112747	114527	1.6%	110031	115208	4.7%	222778	229735	3.1%
PRODUCTION HORS RAFFINERIES	290	311		296	351		586	662	
AUTOCONSOMM DES RAFFINERIES	6856	7021	2.4%	6498	6736	3.7%	13354	13757	3.0%
IMPORTATIONS	43029	40494	-5.9%	41617	38000	-8.7%	84646	78494	-7.3%
PRODUITS TRANSFERES	-2696	-2014		-2263	-2689		-4959	-4703	
EXPORTATIONS	33437	32342	-3.3%	32529	32924	1.2%	65966	65266	-1.1%
SOUTES	7146	7517	5.2%	7419	7483	0.9%	14565	15000	3.0%
VARIATIONS DE STOCKS	5579	4995		-1811	-3261		3768	1734	
DISPONIBILITES	112999	112579	-0.4%	102704	101450	-1.2%	215703	214029	-0.8%
LIVRAISONS INTERIEURES	113606	112606	-0.9%	103742	106075	2.2%	217348	218681	0.6%
ECART STATISTIQUE	-607	-27		-1038	-4625		-1645	-4652	
STOCKS EN DEBUT DE PERIODE	81810	82179	0.5%	76231	77184	1.3%	81810	82179	0.5%
STOCKS EN FIN DE PERIODE	76231	77184	1.3%	78042	80445	3.1%	78042	80445	3.1%
EUR 10	Q 1			Q 2			S 1		
	1987	1988	1988/87	1987	1988	1988/87	1987	1988	1988/87
PRIMARY PRODUCTION	1417	1072	-24.3%	1206	917	-24.0%	2623	1989	-24.2%
REFINERY GROSS PRODUCTION	99403	101623	2.2%	97120	101532	4.5%	196523	203155	3.4%
OUT OF REFINERY PRODUCTION	290	311		296	351		586	662	
REFINERY OWN CONSUMPTION	6068	6222	2.5%	5708	5912	3.6%	11776	12134	3.0%
IMPORTS	41491	37964	-8.5%	39943	35557	-11.0%	81434	73521	-9.7%
PRODUCTS TRANSFERRED	-2524	-1983		-2106	-2746		-4630	-4729	
EXPORTS	30812	29633	-3.8%	30006	29922	-0.3%	60818	59555	-2.1%
BUNKERS	6406	6625	3.4%	6555	6539	-0.2%	12961	13164	1.6%
STOCK CHANGE	5396	4363		-2064	-3024		3332	1339	
AVAILABILITIES	102187	100870	-1.3%	92126	90214	-2.1%	194313	191084	-1.7%
INLAND DELIVERIES	102715	100898	-1.8%	93453	94836	1.5%	196168	195734	-0.2%
STATISTICAL DIFFERENCE	-528	-28		-1327	-4622		-1855	-4650	
OPENING STOCK LEVEL	74220	74713	0.7%	68824	70350	2.2%	74220	74713	0.7%
CLOSING STOCK LEVEL	68824	70350	2.2%	70888	73374	3.5%	70888	73374	3.5%
BELGIQUE	Q 1			Q 2			S 1		
	1987	1988	1988/87	1987	1988	1988/87	1987	1988	1988/87
PRODUCTION PRIMAIRE	-	-		-	-		-	-	
PROD. BRUTE DES RAFFINERIES	6693	6035	-9.8%	6284	6641	5.7%	12977	12676	-2.3%
PRODUCTION HORS RAFFINERIES	-	-		-	-		-	-	
AUTOCONSOMM DES RAFFINERIES	353	344	-2.5%	331	325	-1.8%	684	669	-2.2%
IMPORTATIONS	3188	3231	1.3%	2476	2593	4.7%	5664	5824	2.8%
PRODUCTS TRANSFERED	-323	-286		-207	-289		-530	-575	
EXPORTATIONS	3961	3295	-16.8%	3524	3524	0.0%	7485	6819	-8.9%
SOUTES	755	837	10.9%	848	919	8.4%	1603	1756	9.5%
VARIATIONS DE STOCKS	286	284		219	-92		505	192	
DISPONIBILITES	4775	4788	0.3%	4069	4085	0.4%	8844	8873	0.3%
LIVRAISONS INTERIEURES	4717	4893	3.7%	4143	4106	-0.9%	8860	8999	1.6%
STATISTICAL DIFFERENCE	58	-105		-74	-21		-16	-126	
STOCKS EN DEBUT DE PERIODE	3964	3218	-9.7%	3278	2934	-10.5%	3564	3218	-9.7%
STOCKS EN FIN DE PERIODE	3278	2934	-10.5%	3059	3026	-1.1%	3059	3026	-1.1%
DANMARK	Q 1			Q 2			S 1		
	1987	1988	1988/87	1987	1988	1988/87	1987	1988	1988/87
PRIMARY PRODUCTION	-	-		-	-		-	-	
REFINERY GROSS PRODUCTION	2009	1994	-0.7%	1914	1860	-2.8%	3923	3854	-1.8%
OUT OF REFINERY PRODUCTION	-	-		-	-		-	-	
REFINERY OWN CONSUMPTION	83	68	-18.1%	77	69	-10.4%	160	137	-14.4%
IMPORTS	1207	935	-22.5%	1195	1099	-8.0%	2402	2034	-15.3%
PRODUCTS TRANSFERRED	-	-		-	-		-	-	
EXPORTS	682	703	3.1%	690	769	11.4%	1372	1472	7.3%
BUNKERS	130	204	56.9%	171	216	26.3%	301	420	39.5%
STOCK CHANGE	362	308		-35	158		327	466	
AVAILABILITIES	2683	2262	-15.7%	2136	2063	-3.4%	4819	4325	-10.3%
INLAND DELIVERIES	2732	2252	-17.6%	2132	2099	-1.5%	4864	4351	-10.5%
STATISTICAL DIFFERENCE	-49	10		4	-36		-45	-26	
OPENING STOCK LEVEL	4579	4600	0.5%	4217	4292	1.8%	4579	4600	0.5%
CLOSING STOCK LEVEL	4217	4292	1.8%	4252	4134	-2.8%	4252	4134	-2.8%

BALANCE SHEET OF PETROLEUM PRODUCTS
1000 TONNES

BR DEUTSCHLAND	Q 1			Q 2			S 1		
	1987	1988	1988/87	1987	1988	1988/87	1987	1988	1988/87
PRIMARERZEUGUNG	-	-		-	-		-	-	
BRUTO-RAFFINERIEERZEUGUNG	18974	19628	3.4%	19878	20620	3.7%	38852	40248	3.6%
ERZ.AUSSERHALB DER RAFFINERIEN	290	311		296	351		586	662	
RAFFINERIEEIGENVERBRAUCH	1113	1101	-1.1%	1016	1018	0.2%	2129	2119	-0.5%
EINFUHREN	12070	11299	-6.4%	12782	10877	-14.9%	24852	22176	-10.8%
UEBERTRAGENE PRODUKTE	-2604	-2192	-3024	-2315	-	-	-5628	-4507	
AUSFUHREN	1257	1289	2.5%	1071	1712	59.9%	2328	3001	28.9%
BUNKER	832	655	-21.3%	732	578	-21.0%	1564	1233	-21.2%
BESTANDSVERAENDERUNGEN	272	-87		-513	108		-241	21	
VERFUEGBARKEITEN	25800	25914	0.4%	26600	26333	-1.0%	52400	52247	-0.3%
INLANDSLIEFERUNGEN	26588	26299	-1.1%	26947	26523	-1.6%	53535	52822	-1.3%
STATISTISCHE DIFFERENZEN	-788	-385		-347	-190		-1135	-575	
ANFANGSBESTAND	18169	19002	4.6%	17897	19089	6.7%	18169	19002	4.6%
ENDBESTAND	17897	19089	6.7%	18410	18981	3.1%	18410	18981	3.1%
ELLAS	Q 1			Q 2			S 1		
	1987	1988	1988/87	1987	1988	1988/87	1987	1988	1988/87
PRODUCTION PRIMAIRE	3	3	0.0%	4	3	-25.0%	7	6	-14.3%
PROD. BRUTE DES RAFFINERIES	4179	3838	-8.2%	4005	4079	1.8%	8184	7917	-3.3%
PRODUCTION HORS RAFFINERIES	-	-		-	-		-	-	
AUTOCONSOMM DES RAFFINERIES	147	189	28.6%	143	189	32.2%	290	378	30.3%
IMPORTATIONS	737	847	14.9%	537	293	-45.4%	1274	1140	-10.5%
PRODUITS TRANSFERES	-37	-95	-106	-60	-	-	-143	-155	
EXPORTATIONS	1667	1326	-20.5%	1456	1428	-1.9%	3123	2754	-11.8%
SOUTES	516	529	2.5%	518	545	5.2%	1034	1074	3.9%
VARIATIONS DE STOCKS	236	-11		-178	100		58	89	
DISPONIBILITES	2788	2538	-9.0%	2145	2253	5.0%	4933	4791	-2.9%
LIVRAISONS INTERIEURES	2788	2734	-1.9%	2248	2427	8.0%	5036	5161	2.5%
ECART STATISTIQUE	-	-196	-103	-174	-	-	-103	-370	
STOCKS EN DEBUT DE PERIODE	2007	2205	9.9%	1771	2216	25.1%	2007	2205	9.9%
STOCKS EN FIN DE PERIODE	1771	2216	25.1%	1949	2116	8.6%	1949	2116	8.6%
ESPAÑA	Q 1			Q 2			S 1		
	1987	1988	1988/87	1987	1988	1988/87	1987	1988	1988/87
PRIMARY PRODUCTION	72	74	2.8%	74	67	-9.5%	146	141	-3.4%
REFINERY GROSS PRODUCTION	11317	11081	-2.1%	11567	11749	1.6%	22884	22830	-0.2%
OUT OF REFINERY PRODUCTION	-	-		-	-	-	-	-	
REFINERY OWN CONSUMPTION	687	683	-0.6%	701	708	1.0%	1388	1391	0.2%
IMPORTS	1086	2171	99.9%	1041	1980	90.2%	2127	4151	95.2%
PRODUCTS TRANSFERRED	-172	-31	-157	57	-	-	-329	26	
EXPORTS	2491	2647	6.3%	2448	2962	21.0%	4939	5609	13.6%
BUNKERS	660	848	28.5%	791	889	12.4%	1451	1737	19.7%
STOCK CHANGE	413	616		-213	-213	-	200	403	
AVAILABILITIES	8878	9733	9.6%	8372	9081	8.5%	17250	18814	9.1%
INLAND DELIVERIES	8842	9734	10.1%	8086	9084	12.3%	16928	18818	11.2%
STATISTICAL DIFFERENCE	36	-1		286	-3	-	322	-4	
OPENING STOCK LEVEL	5841	5722	-2.0%	5428	5106	-5.9%	5841	5722	-2.0%
CLOSING STOCK LEVEL	5428	5106	-5.9%	5641	5319	-5.7%	5641	5319	-5.7%
FRANCE	Q 1			Q 2			S 1		
	1987	1988	1988/87	1987	1988	1988/87	1987	1988	1988/87
PRODUCTION PRIMAIRE	119	112	-5.9%	87	87	0.0%	206	199	-3.4%
PROD. BRUTE DES RAFFINERIES	17819	17769	-0.3%	15309	18088	18.2%	33128	35857	8.2%
PRODUCTION HORS RAFFINERIES	-	-		-	-	-	-	-	
AUTOCONSOMM DES RAFFINERIES	1129	1166	3.3%	983	1078	9.7%	2112	2244	6.3%
IMPORTATIONS	7368	5117	-30.6%	6395	5025	-21.4%	13763	10142	-26.3%
PRODUITS TRANSFERES	440	590		1231	-82	-	1671	508	
EXPORTATIONS	2447	2345	-3.4%	2575	2895	12.4%	5022	5260	4.7%
SOUTES	593	573	-3.4%	573	542	-5.4%	1166	1115	-4.4%
VARIATIONS DE STOCKS	714	1712		-175	-855	-	539	857	
DISPONIBILITES	22291	21196	-4.9%	18716	17748	-5.2%	41007	38944	-5.0%
LIVRAISONS INTERIEURES	21178	20371	-3.8%	17490	17746	1.5%	38668	38117	-1.4%
ECART STATISTIQUE	1113	825		1226	2	-	2339	827	
STOCKS EN DEBUT DE PERIODE	12240	12081	-1.3%	11526	10369	-10.0%	12240	12081	-1.3%
STOCKS EN FIN DE PERIODE	11526	10369	-10.0%	11701	11224	-4.1%	11701	11224	-4.1%

BALANCE SHEET OF PETROLEUM PRODUCTS
1000 TONNES

IRELAND	Q 1			Q 2			S 1		
	1987	1988	1988/87	1987	1988	1988/87	1987	1988	1988/87
PRIMARY PRODUCTION	-	-	-	-	-	-	-	-	-
REFINERY GROSS PRODUCTION	403	351	-12.9%	332	284	-14.5%	735	635	-13.6%
OUT OF REFINERY PRODUCTION	-	-	-	-	-	-	-	-	-
REFINERY OWN CONSUMPTION	10	-	-	-	-	-	10	-	-
IMPORTS	707	624	-11.7%	731	700	-4.2%	1438	1324	-7.9%
PRODUCTS TRANSFERRED	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EXPORTS	164	125	-23.8%	102	122	19.6%	266	247	-7.1%
BUNKERS	5	6	20.0%	3	7	133.3%	8	13	62.5%
STOCK CHANGE	156	47	-4	62	-	-	152	109	-
AVAILABILITIES	1087	891	-18.0%	954	917	-3.9%	2041	1808	-11.4%
INLAND DELIVERIES	1116	898	-19.5%	968	951	-1.8%	2084	1849	-11.3%
STATISTICAL DIFFERENCE	-29	-7	-14	-34	-	-	-43	-41	-
OPENING STOCK LEVEL	685	718	4.8%	529	671	26.8%	685	718	4.8%
CLOSING STOCK LEVEL	529	671	26.8%	533	609	14.3%	533	609	14.3%
ITALIA	Q 1			Q 2			S 1		
	1987	1988	1988/87	1987	1988	1988/87	1987	1988	1988/87
PRODUCTION PRIMAIRE	3	3	0.0%	3	3	0.0%	6	6	0.0%
PROD. BRUTE DES RAFFINERIES	18744	18038	-3.8%	18753	18480	-1.5%	37497	36518	-2.6%
PRODUCTION HORS RAFFINERIES	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AUTOCONSOMM DES RAFFINERIES	1176	1155	-1.8%	1169	1192	2.0%	2345	2347	0.1%
IMPORTATIONS	5252	5721	8.9%	4662	4023	-13.7%	9914	9744	-1.7%
PRODUITS TRANSFERES	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EXPORTATIONS	2614	3462	32.4%	3600	3143	-12.7%	6214	6605	6.3%
SOUTES	839	812	-3.2%	905	756	-16.5%	1744	1568	-10.1%
VARIATIONS DE STOCKS	1601	2027	-	-1223	-972	-	378	1055	-
DISPONIBILITES	20971	20360	-2.9%	16521	16443	-0.5%	37492	36803	-1.8%
LIVRAISONS INTERIEURES	21773	20363	-6.4%	18631	18755	0.7%	40404	39138	-3.1%
ECART STATISTIQUE	-802	-23	-	-2110	-2312	-	-2912	-2335	-
STOCKS EN DEBUT DE PERIODE	14918	16945	13.6%	13317	14918	12.0%	14918	16945	13.6%
STOCKS EN FIN DE PERIODE	13317	14918	12.0%	14540	15890	9.3%	14540	15890	9.3%
LUXEMBOURG	Q 1			Q 2			S 1		
	1987	1988	1988/87	1987	1988	1988/87	1987	1988	1988/87
PRODUCTION PRIMAIRE	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PROD. BRUTE DES RAFFINERIES	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PRODUCTION HORS RAFFINERIES	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AUTOCONSOMM DES RAFFINERIES	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IMPORTATIONS	335	329	-1.8%	311	332	6.8%	646	661	2.3%
PRODUITS TRANSFERES	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EXPORTATIONS	5	4	-20.0%	5	4	-20.0%	10	8	-20.0%
SOUTES	-	-	-	-	-	-	-	-	-
VARIATIONS DE STOCKS	5	20	-	-9	-7	-	-4	13	-
DISPONIBILITES	335	345	3.0%	297	321	8.1%	632	666	5.4%
LIVRAISONS INTERIEURES	330	332	0.6%	300	317	5.7%	630	649	3.0%
ECART STATISTIQUE	5	13	-	-3	4	-	2	17	-
STOCKS EN DEBUT DE PERIODE	130	151	16.2%	125	131	4.8%	130	151	16.2%
STOCKS EN FIN DE PERIODE	125	131	4.8%	134	138	3.0%	134	138	3.0%
NEDERLAND	Q 1			Q 2			S 1		
	1987	1988	1988/87	1987	1988	1988/87	1987	1988	1988/87
PRIMARY PRODUCTION	-	-	-	-	-	-	-	-	-
REFINERY GROSS PRODUCTION	12666	13662	7.9%	11244	10341	-8.0%	23910	24003	0.4%
OUT OF REFINERY PRODUCTION	-	-	-	-	-	-	-	-	-
REFINERY OWN CONSUMPTION	777	844	8.6%	712	675	-5.2%	1489	1519	2.0%
IMPORTS	7950	7991	0.5%	9197	8938	-2.8%	17147	16929	-1.3%
PRODUCTS TRANSFERRED	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EXPORTS	14545	13227	-9.1%	12451	11954	-4.0%	26996	25181	-6.7%
BUNKERS	2161	2564	18.6%	2261	2472	9.3%	4422	5036	13.9%
STOCK CHANGE	1427	-162	-	-264	-1339	-	1163	-1501	-
AVAILABILITIES	4560	4856	6.5%	4753	2839	-40.3%	9313	7695	-17.4%
INLAND DELIVERIES	4559	4828	5.9%	4759	4721	-0.8%	9318	9549	2.5%
STATISTICAL DIFFERENCE	1	28	-	-6	-1882	-	-5	-1854	-
OPENING STOCK LEVEL	9436	7679	-18.6%	8009	7841	-2.1%	9436	7679	-18.6%
CLOSING STOCK LEVEL	8009	7841	-2.1%	8273	9180	11.0%	8273	9180	11.0%

BALANCE SHEET OF PETROLEUM PRODUCTS
1000 TONNES

PORTUGAL	Q 1			Q 2			S 1		
	1987	1988	1988/87	1987	1988	1988/87	1987	1988	1988/87
PRODUCTION PRIMAIRE	-	-		-	-		-	-	
PROD. BRUTE DES RAFFINERIES	2027	1823	-10.1%	1344	1927	43.4%	3371	3750	11.2%
PRODUCTION HORS RAFFINERIES	-	-		-	-		-	-	
AUTOCONSOMMATION DES RAFFINERIES	101	116	14.9%	89	116	30.3%	190	232	22.1%
IMPORTATIONS	452	359	-20.6%	633	463	-26.9%	1085	822	-24.2%
PRODUITS TRANSFÉRÉS	-	-		-	-		-	-	
EXPORTATIONS	134	62	-53.7%	75	40	-46.7%	209	102	-51.2%
SOUTES	80	44	-45.0%	73	55	-24.7%	153	99	-35.3%
VARIATIONS DE STOCKS	-230	16		466	-24		236	-8	
DISPONIBILITÉS	1934	1976	2.2%	2206	2155	-2.3%	4140	4131	-0.2%
LIVRAISONS INTÉRIEURES	2049	1974	-3.7%	2203	2155	-2.2%	4252	4129	-2.9%
ECART STATISTIQUE	-115	2		3	-		-112	2	
STOCKS EN DÉBUT DE PÉRIODE	1749	1744	-0.3%	1979	1728	-12.7%	1749	1744	-0.3%
STOCKS EN FIN DE PÉRIODE	1979	1728	-12.7%	1513	1752	15.8%	1513	1752	15.8%
UNITED KINGDOM	Q 1			Q 2			S 1		
	1987	1988	1988/87	1987	1988	1988/87	1987	1988	1988/87
PRIMARY PRODUCTION	1292	954	-26.2%	1112	824	-25.9%	2404	1778	-26.0%
REFINERY GROSS PRODUCTION	17916	20308	13.4%	19401	21139	9.0%	37317	41447	11.1%
OUT OF REFINERY PRODUCTION	-	-		-	-		-	-	
REFINERY OWN CONSUMPTION	1280	1355	5.9%	1277	1366	7.0%	2557	2721	6.4%
IMPORTS	2677	1870	-30.1%	1657	1677	1.2%	4334	3547	-18.2%
PRODUCTS TRANSFERRED	-	-		-	-		-	-	
EXPORTS	3470	3837	10.6%	4532	4371	-3.6%	8002	8208	2.6%
BUNKERS	575	445	-22.6%	544	504	-7.4%	1119	949	-15.2%
STOCK CHANGE	337	225		118	-187		455	38	
AVAILABILITIES	16897	17720	4.9%	15935	17212	8.0%	32832	34932	6.4%
INLAND DELIVERIES	16934	17908	5.8%	15835	17191	8.6%	32769	35099	7.1%
STATISTICAL DIFFERENCE	-37	-188		100	21		63	-167	
OPENING STOCK LEVEL	8492	8114	-4.5%	8155	7889	-3.3%	8492	8114	-4.5%
CLOSING STOCK LEVEL	8155	7889	-3.3%	8037	8076	0.5%	8037	8076	0.5%

NOTA : Bilanz der Mineralölprodukte

Q = Quartal
S = Halbjahr

Die Viertel- und Halbjahresbilanzen gehen von den Monatsdaten aus. Sie haben nur vorläufigen Charakter und müssen nach Vorliegen der endgültigen Zahl ausgetauscht werden.

"Produktionsübertragungen" betreffen Mineralölprodukte, die in der Raffinerie wiedereingesetzt werden.

Für die Bilanz gilt folgende Formel :

Verfügbarkeiten = Primärerzeugung + Brutto-Raffinerieerzeugung + Erzeugung ausserhalb der Raffinerien - Raffinerieeigenverbrauch + Einführen +/- Übertragen Produkte - Ausfuhren - Bunker +/- Bestandsveränderungen
Statistische Differenzen = Verfügbarkeiten - Inlandslieferungen

NOTE : Balance-sheet of petroleum products

Q = Quarter
S = half year

The quarterly and half yearly balance-sheets are compiled from monthly data. The latter data is provisional and is gradually replaced by final data as it arrives.

"Products transferred" refers to products which are retreated in refineries.

The following formulae apply :

Availabilities = primary production + refinery gross production + out of refinery production - refinery own consumption
+ imports +/- products transferred - exports - bunkers +/- stock change.
Statistical difference = availabilities - inland deliveries.

NOTE : Bilan produits pétroliers

Q = trimestre
S = semestre

Les bilans trimestriels et semestriels sont construits à partir de données mensuelles. Ces dernières sont toujours de nature provisoire et sont remplacées par les chiffres définitifs au fur et à mesure de leur disponibilité.

La rubrique "produits transférés" couvre les produits retraités en raffinerie.

Les formules suivantes s'appliquent :

Disponibilités = production primaire + production brute des raffineries + production hors raffineries - autoconsommation des raffineries + importations +/- produits transférés - exportations - soutes +/- variations des stocks.
Ecart statistique = disponibilités - livraisons.

BALANCE-SHEETS OF TRANSFORMATIONS IN CONVENTIONAL THERMAL POWER PLANTS

		Public supply (Electr.+ heat)		Self-producers (electricity)		Total		
		1986	1987	1986	1987	1986	1987	1987/86
CONSUMPTION OF FUELS								
Hard coal (*)								
10 ³ metric tons		175 374	180 306	20 054	19 810	195 428	200 116	+2,4%
Coke	"	-	-	50	53	50	53	+6,0%
Black lignite	"	44 579	48 053	1 987	1 552	46 566	49 605	+6,5%
Brown coal	"	112 480	108 293	4 294	4 120	116 774	112 413	-3,7%
Derivatives of lignite	"	1 041	507	91	124	1 132	631	-44,3%
Petroleum products	"	30 929	31 985	6 572	5 977	37 501	37 962	+1,2%
of which : refinery gas	"	62	14	633	652	695	666	-4,2%
petroleum coke	"	-	-	353	363	353	363	+2,8%
Natural gas	TJ (GCV)	832 073	877 570	199 516	229 194	1 031 589	1 106 764	+7,3%
Blast furnace gas	"	53 424	48 919	116 252	106 988	169 676	155 907	-8,1%
Coke-oven gas	"	19 931	16 976	47 477	45 483	67 408	62 459	-7,3%
Other fuels	"	23 859	34 523	50 431	61 267	74 290	95 790	+28,9%
Hard coal	TJ (NCV)	4 260 345	4 411 993	446 581	451 081	4 706 926	4 863 074	+3,3%
Coke	"	-	-	2 155	1 350	2 155	1 350	-37,4%
Black lignite	"	308 167	315 321	38 258	29 130	346 425	344 451	-0,6%
Brown coal	"	903 762	869 023	35 034	32 954	938 796	901 977	-3,9%
Derivatives of lignite	"	19 648	9 886	1 808	2 395	21 456	12 281	-42,8%
Petroleum products	"	1 249 319	1 287 416	262 622	247 525	1 511 941	1 534 941	+1,5%
Natural gas	"	748 796	789 806	179 559	206 268	928 355	996 074	+7,3%
Derived gases	"	70 216	62 804	167 837	147 660	238 053	210 464	-11,6%
Other fuels	"	23 775	34 515	46 079	61 267	69 854	95 782	+37,1%
TOTAL	"	17 584 028	17 780 764	1 179 933	1 179 630	18 763 961	18 960 394	+2,2%
of which : for electricity	"	17 379 197	17 560 193	1 179 933	1 179 629	18 559 130	18 739 822	+2,1%
for heat	"	204 831	220 571	-	1	204 831	220 572	+7,7%
DERIVED PRODUCTION								
Electricity generated	GWh	778 061	797 557	130 807	134 563	908 868	932 120	+2,6%
Electricity net production	"	730 388	749 070	122 904	126 031	853 292	875 101	+2,6%
Production of heat	TJ	183 549	218 172	-	1	183 549	218 173	+18,9%
AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION (ELECTRICITY)								
TJ (NCV) / kWh generated		9 484	9 479	9 020	8 766	9 417	9 376	-0,4%
TJ (NCV) / kWh net		10 103	10 093	9 600	9 360	10 031	9 987	-0,4%
goe / kWh generated		227	226	215	209	225	224	-0,4%
goe / kWh net		241	241	229	224	240	239	-0,4%

(*) Average Net Cal. Value of hard coal (kJ/kg) | 24 293 | 24 469 | 22 269 | 22 770 | 24 085 | 24 301 | +0,9%

BILAN DES TRANSFORMATIONS DANS LES CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

	10 ³ t (t=t)	Services publics		Autoproducteurs		Ensemble des producteurs		
		(Electr. + chaleur)		(électricité)				
		1986	1987	1986	1987	1986	1987	1987/86
CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES								
Houille (*)	TJ (PCS)	4 441	4 843	362	348	4 803	5 191	+8,1%
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Lignite ancien	"	-	-	-	-	-	-	-
Lignite récent	"	-	-	-	-	-	-	-
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	"	606	517	89	68	695	585	-15,8%
dont : gaz de raffineries	"	12	7	14	10	26	17	-34,6%
coke de pétrole	"	-	-	-	-	-	-	-
Gaz naturel	TJ (PCS)	6 477	19 297	6 113	8 400	12 590	27 697	+120,0%
Gaz de hauts fournaux	"	9 300	8 579	6 804	7 100	16 104	15 679	-2,6%
Gaz de cokeries	"	7 144	7 171	2 096	2 481	9 240	9 652	+4,5%
Autres combustibles	"	3 214	3 746	4 380	5 077	7 594	8 823	+16,2%
Houille	TJ (PCI)	103 218	114 285	7 690	7 704	110 908	121 989	+10,0%
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Lignite ancien	"	-	-	-	-	-	-	-
Lignite récent	"	-	-	-	-	-	-	-
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	"	23 920	20 673	3 629	2 827	27 549	23 500	-14,7%
Gaz naturel	"	5 829	17 367	5 502	7 560	11 331	24 927	+120,0%
Gaz dérivés	"	15 730	15 033	8 690	9 333	24 420	24 366	-0,2%
Autres combustibles	"	3 214	3 746	4 380	5 077	7 594	8 823	+16,2%
TOTAL	"	151 911	171 104	29 891	32 501	181 802	203 605	+12,0%
soit : usages électricité	"	141 634	160 168	29 891	32 501	171 525	192 669	+12,3%
usages chaleur	"	10 277	10 936	-	-	10 277	10 936	+6,4%
PRODUCTION DERIVÉE								
Production d'énergie élect. brute	GWh	15 036	17 042	2 848	2 883	17 884	19 925	+11,4%
Production d'énergie électr. nette	"	14 102	16 028	2 716	2 746	16 818	18 774	+11,6%
Production de chaleur	TJ	9 249	9 151	-	-	9 249	9 151	-1,1%
CONSOMMATION SPECIFIQUE MOYENNE (ENERGIE ELECTRIQUE)								
kJ (PCI) / kWh brut		9 420	9 398	10 500	11 273	9 590	9 670	+0,8%
kJ (PCI) / kWh net		10 040	9 993	11 010	11 836	10 200	10 263	+0,6%
gep / kWh brut		225	224	251	269	229	231	+0,9%
gep / kWh net		240	239	263	283	244	245	+0,4%

(*) P.C.I. moyen de la houille (kJ/kg) | 23 242 | 23 598 | 21 243 | 22 137 | 23 090 | 23 500 | +1,8%

DANEMARK

BALANCE-SHEETS OF TRANSFORMATIONS IN CONVENTIONAL THERMAL POWER PLANTS

		Public supply (Electr. + heat)		Self-producers (electricity)		Total		
		1986	1987	1986	1987	1986	1987	1987/86
CONSUMPTION OF FUELS								
Hard coal (*)	10 ³ metric tons	10 947	11 176	55	65	11 002	11 241	+2.2%
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Black lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Brown coal	"	-	-	-	-	-	-	-
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum products	"	352	254	34	41	386	295	-23.5%
of which : refinery Gas	"	-	-	-	-	-	-	-
petroleum coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Natural gas	TJ (GCV)	6 220	3 737	-	-	6 220	3 737	-39.9%
Blast furnace gas	"	-	-	-	-	-	-	-
Coke-oven gas	"	-	-	-	-	-	-	-
Other fuels	"	104	79	-	-	104	79	-24.0%
Hard coal	TJ (NCV)	277 589	280 486	1 382	1 558	278 971	282 044	+1.1%
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Black lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Brown coal	"	-	-	-	-	-	-	-
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum products	"	14 264	10 267	1 382	1 505	15 646	11 772	-24.8%
Natural gas	"	5 558	3 363	-	-	5 558	3 363	-39.5%
Derived gases	"	-	-	-	-	-	-	-
Other fuels	"	96	71	-	-	96	71	-26.0%
TOTAL	"	297 507	294 187	2 764	3 063	300 271	297 250	-1.0%
of which : for electricity	"	249 813	242 341	2 764	3 063	252 577	245 404	-2.8%
for heat	"	(47 694)	(51 846)	-	-	47 694	51 846	+8.6%
DERIVED PRODUCTION								
Electricity generated	GWh	30 259	28 828	287	293	30 546	29 121	-4.7%
Electricity net production	"	28 332	26 932	269	293	28 601	27 225	-4.8%
Production of heat	TJ	47 694	51 846	-	-	47 694	51 846	+8.6%
AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION (ELECTRICITY)								
TJ (NCV) / kWh generated		8 256	8 406	9 630	10 454	8 269	8 427	+1.9%
TJ (NCV) / kWh net		8 817	8 998	10 270	10 451	8 831	9 014	+2.1%
goe / kWh generated		197	201	230	250	197	201	+1.9%
goe / kWh net		211	215	245	250	211	215	+2.1%

(*) Average Net Cal. Value of hard coal (kJ/kg) | 25 358 | 25 097 | 25 170 | 23 970 | 25 356 | 25 091 | -1,0%

UMWANDLUNGSBILANZ IN DEN HERKÖMMLICHEN WÄRMEKRAFTWERKEN

	10 ³ t (t=t)	Öffentliche Versorgung		Eigen erzeuger (Elektrizität)		Sämtliche Erzeuger		
		1986	1987	1986	1987	1986	1987	1987/86
BRENNSTOFFVERBRAUCH								
Steinkohle (*)	TJ (Hu)	38 284	37 664	11 587	11 132	49 871	48 796	-2,2%
Koks	"	-	-	-	-	-	-	-
Pech- und Hartbraunkohle	"	2 457	1 941	7	-	2 464	1 941	-21,2%
Jüngere Braunkohle	"	91 720	86 902	4 199	4 022	95 919	90 924	-5,2%
Braunkohlenderivate	"	1 041	507	91	124	1 132	631	-44,3%
Mineralölprodukte	"	1 994	2 318	1 352	1 032	3 346	3 350	+0,1%
darunter : Raffineriegas	"	50	7	218	153	268	160	-40,3%
Petrolkoks	"	-	-	-	-	-	-	-
Naturgas	TJ (Ho)	192 314	219 253	69 759	78 467	262 073	297 720	+13,6%
Gichtgas	"	9 672	8 673	45 921	33 258	55 593	41 931	-24,6%
Kokereigas	"	5 028	3 851	20 746	20 407	25 774	24 258	-5,9%
Andere Brennstoffe	"	19 736	27 182	15 034	24 409	34 770	51 591	+48,4%
Steinkohle	TJ (Hu)	1 040 122	1 026 000	263 619	255 828	1 303 741	1 281 828	-1,7%
Koks	"	-	-	-	-	-	-	-
Pech- und Hartbraunkohle	"	37 160	29 716	105	-	37 265	29 716	-20,2%
Jüngere Braunkohle	"	751 849	711 512	34 289	32 196	786 138	743 708	-5,4%
Braunkohlenderivate	"	19 648	9 886	1 808	2 395	21 456	12 281	-42,8%
Mineralölprodukte	"	82 013	95 948	52 676	43 141	134 689	139 089	+3,2%
Naturgas	"	173 083	197 328	62 783	70 621	235 866	267 949	+13,6%
Abgeleitete Gase	"	14 548	12 139	68 906	51 625	83 454	63 764	-23,6%
Andere Brennstoffe	"	19 736	(27 182)	15 034	24 409	34 770	51 591	+48,4%
INSGESAMT	"	2 138 159	2 109 711	499 220	480 215	2 637 379	2 589 926	-1,8%
davon : für Elektrizität	"	2 008 228	1 964 215	499 220	480 214	2 507 448	2 444 429	-2,5%
für Wärme	"	129 931	145 496	-	1	129 931	145 497	+11,9%
GELEITETE ERZEUGUNG								
Brutto Elektrizitätserzeugung	GWh	211 482	207 345	58 660	59 814	270 142	267 159	-1,1%
Netto Elektrizitätserzeugung	"	196 665	192 400	55 306	(56 395)	251 971	248 795	-1,3%
Wärmeerzeugung	TJ	110 441	145 496	-	1	110 441	145 497	+31,7%
MITTLERER SPEZIFISCHER VERBRAUCH (ELEKTRISCHE ENERGIE)								
kJ (Hu)/kWh brutto		9 496	9 473	8 510	8 028	9 280	9 150	-1,4%
kJ(Hu)/kWh netto		10 210	10 209	9 030	8 515	9 950	9 825	-1,3%
gep/kWh brutto		227	226	204	192	222	219	-1,4%
gep/kWh netto		244	244	216	203	238	235	-1,3%

(*.) Mittlerer Hu der Steinkohle (kJ/kg) | 27 170 | 27 241 | 22 750 | 22 981 | 26 140 | 26 269 | +0,5%

ELLAS

BALANCE-SHEETS OF TRANSFORMATIONS IN CONVENTIONAL THERMAL POWER PLANTS

	10 ³ metric tons	Public supply (Electr. + heat)		Self-producers (electricity)		Total		
		1986	1987	1986	1987	1986	1987	1987/86
CONSUMPTION OF FUELS								
Hard coal (*)	TJ (GCV)	356	189	-	-	356	189	-46.9%
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Black lignite	"	36 391	41 320	-	-	36 391	41 320	+13.5%
Brown coal	"	-	-	-	-	-	-	-
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum products	"	1 354	1 478	96	97	1 450	1 575	+8.6%
of which : Refinery Gas	"	-	-	15	12	15	12	-20.0%
Natural gas	TJ (GCV)	-	-	-	-	-	-	-
Blast furnace gas	"	-	-	-	-	-	-	-
Coke-oven gas	"	-	-	-	-	-	-	-
Other fuels	"	-	-	-	-	-	-	-
Hard coal	TJ (NCV)	9 240	4 826	-	-	9 240	4 826	-47.8
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Black lignite	"	205 801	231 774	-	-	205 801	231 774	+12.6%
Brown coal	"	-	-	-	-	-	-	-
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum products	"	54 820	59 394	3 975	3 999	58 795	63 393	+7.8%
Natural gas	"	-	-	-	-	-	-	-
Derived gases	"	-	-	-	-	-	-	-
Other fuels	"	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	"	269 861	295 994	3 975	3 999	273 836	299 993	9.5%
of which : for electricity	"	269 861	295 994	3 975	3 999	273 836	299 993	9.5%
for heat	"	-	-	-	-	-	-	-
DERIVED PRODUCTION								
Electricity generated	GWh	24 349	26 770	540	535	24 889	27 305	9.7%
Electricity net production	"	22 283	24 382	509	522	22 792	24 904	9.3%
Production of heat	TJ	-	-	-	-	-	-	-
AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION (ELECTRICITY)								
TJ (NCV) / kWh generated		11 083	11 057	7 361	7 475	11 002	10 987	-0.1%
TJ (NCV) / kWh net		12 111	12 140	7 809	7 661	12 015	12 046	+0.3%
goe / kWh generated		265	264	176	179	263	262	-0.4%
goe / kWh net		289	290	187	183	287	288	0.3%

(*) Average Net Cal. Value of hard coal (kJ/kg) | 25 955 | 25 534 | - | - | 25 955 | 25 534 | -1.6%

BILAN DES TRANSFORMATIONS DANS LES CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

		Services publics (Electr. + chaleur)	Autoproducteurs (électricité)	Ensemble des producteurs				
		1986	1987	1986	1987	1986	1987	1987/86
CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES								
Houille (*)	10 ³ t (t=t)	16 532	17 055	85	99	16 617	17 154	+3,2%
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Lignite ancien	"	5 731	4 792	0	3	5 731	4 795	-16,3%
Lignite récent	"	16 522	16 242	-	-	16 522	16 242	-1,7%
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	"	1 342	1 343	286	395	1 628	1 738	+6,8%
dont : gaz de raffineries	"	-	-	-	-	-	-	-
coke de pétrole	"	-	-	-	-	-	-	-
Gaz naturel	TJ (PCS)	20 456	14 251	1 203	2 562	21659	16 813	-22,3%
Gaz de hauts fournaux	"	2 387	4 391	1 849	2 227	4 236	6 618	+56,2%
Gaz de cokeries	"	1 785	1 081	494	608	2 279	1 689	-25,9%
Autres combustibles	"	-	-	4 975	4 170	4 975	4 170	-16,2%
Houille	TJ (PCI)	330 887	354 556	1 864	2 207	332 751	356 763	+7,2%
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Lignite ancien	"	65 206	53 831	4	40	65 210	53 871	-17,4%
Lignite récent	"	119 780	118 665	-	-	119 780	118 665	-0,9%
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	"	53 394	54 034	11 436	15 906	64 830	69 940	+7,9%
Gaz naturel	"	18 410	12 826	1 082	2 306	19 493	15 132	-22,4%
Gaz dérivés	"	3 993	5 364	2 293	2 773	6 284	8 137	+29,5%
Autres combustibles	"	-	-	4 975	4 170	4 975	4 170	-16,2%
TOTAL	"	591 670	599 276	21 654	27 402	613 324	626 678	+2,2%
soit : usages électricité	"	591 670	599 276	21 654	27 402	613 324	626 678	+2,2%
usages chaleur	"	-	-	-	-	-	-	-
PRODUCTION DERIVEE								
Production d'énergie élect. brute	GWh	61 690	61 268	2 263	2 640	63 953	63 908	-0,1%
Production d'énergie électr. nette	"	57 684	57 356	1 890	2 193	59 574	59 549	-0,0%
Production de chaleur	TJ	-	-	-	-	-	-	-
CONSOMMATION SPECIFIQUE MOYENNE (ENERGIE ELECTRIQUE)								
kJ (PCI) / kWh brut		9 590	9 781	9 570	10 380	9 590	9 806	+2,2%
kj (PCI) / kWh net		10 257	10 448	11 460	12 496	10 300	10 524	+2,2%
gep / kWh brut		230	234	229	248	230	234	+2,2%
gep / kWh net		245	250	274	298	246	251	+2,2%

(*) P.C.I. moyen de la houille (kJ/kg) | 20 020 | 20 789 | 21 930 | 22 293 | 20 030 | 20 798 | +3,8%

BILAN DES TRANSFORMATIONS DANS LES CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

		Services publics (Electr. + chaleur)	Autoproducteurs (électricité)	Ensemble des producteurs				
		1986	1987	1986	1987	1986	1987	1987/86
CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES								
Houille (*)	10 ³ t (t=t)	5 648	3 730	6 102	6 254	11 750	9 984	-15,0%
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Lignite ancien	"	-	-	1 980	1 549	1 980	1 549	-21,8%
Lignite récent	"	441	414	-	-	441	414	-6,1%
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	"	412	713	669	581	1 081	1 294	+19,7%
dont : gaz de raffineries	"	-	-	88	135	88	135	+53,4%
coke de pétrole	"	-	-	109	46	109	46	-57,8%
Gaz naturel	TJ (PCS)	6 000	146	16 148	15 528	22 148	15 674	-29,2%
Gaz de hauts fournaux	"	17 121	13 279	19 134	20 884	36 255	34 163	-5,8%
Gaz de cokeries	"	2 000	1 075	6 569	6 649	8 569	7 724	-9,9%
Autres combustibles	"	-	-	7 611	7 977	7 611	7 977	+4,8%
Houille	TJ (PCI)	140 859	97 642	125 593	138 603	266 452	236 245	-11,3%
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Lignite ancien	"	-	-	38 149	29 090	38 149	29 090	-23,7%
Lignite récent	"	3 642	3 305	-	-	3 642	3 305	-9,3%
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	"	17 304	26 808	28 659	28 081	45 963	54 889	+19,4%
Gaz naturel	"	5 400	131	14 533	13 976	19 933	14 107	-29,2%
Gaz dérivés	"	18 921	14 246	25 046	26 868	43 967	41 114	-6,5%
Autres combustibles	"	-	-	7 611	7 977	7 611	7 977	+4,8%
TOTAL	"	186 126	142 132	239 591	244 595	425 717	386 727	-9,2%
soit : usages électricité	"	186 126	142 132	239 591	244 595	425 717	386 727	-9,2%
usages chaleur	"	-	-	-	-	-	-	-
PRODUCTION DERIVÉE								
Production d'énergie élect. brute	GWh	18 309	(14 000)	25 196	(25 854)	43 505	39 854	-8,4%
Production d'énergie électr. nette	"	16 875	13 055	23 548	24 108	40 423	37 163	-7,9%
Production de chaleur	TJ	-	-	-	-	-	-	-
CONSOMMATION SPECIFIQUE MOYENNE (ENERGIE ELECTRIQUE)								
kJ (PCI) / kWh brut		10 166	10 152	9 510	9 461	9 785	9 703	-0,8%
kj (PCI) / kWh net		11 030	10 887	10 180	10 145	10 532	10 406	-1,2%
gep / kWh brut		243	243	227	226	234	232	-0,8%
gep / kWh net		263	260	243	242	252	249	-1,2%

(*) P.C.I. moyen de la houille (kJ/kg) | 24 940 | 26 177 | 20 582 | 22 162 | 22 677 | 23 662 | +4,3%

IRELAND

BALANCE-SHEETS OF TRANSFORMATIONS IN CONVENTIONAL THERMAL POWER PLANTS

	10 ³ metric tons	Public supply (Electr. + heat)		Self-producers (electricity)		Total			
		1986	1987	1986	1987	1986	1987	1987/86	
CONSUMPTION OF FUELS									
Hard coal (*)	TJ (GCV)	613	1 654	20	21	633	1 675	164.6%	
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-	
Black lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	
Brown coal	"	2 234	3 108	95	98	2 329	3 206	37.7%	
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	
Petroleum products	"	1 251	653	4	6	1 255	659	-48.5%	
of which : Refinery Gas	"	-	-	-	-	-	-	-	
Petroleum coke	"	-	-	-	-	-	-	-	
Natural gas	TJ (GCV)	28 709	23 545	770	700	29 479	24 245	-17.8%	
Blast furnace gas	"	-	-	-	-	-	-	-	
Coke-oven gas	"	-	-	-	-	-	-	-	
Other fuels	"	-	-	-	-	-	-	-	
Hard coal	TJ (NCV)	17 067	44 849	557	580	17 624	45 429	157.8%	
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-	
Black lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	
Brown coal	"	17 940	24 362	740	758	18 680	25 120	34.5%	
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	
Petroleum products	"	51 586	26 061	165	250	51 751	26 311	-49.2%	
Natural gas	"	25 838	21 212	693	630	26 531	21 842	-17.7%	
Derived gases	"	-	-	-	-	-	-	-	
Other fuels	"	-	-	-	-	-	-	-	
TOTAL	"	112 431	116 484	2 155	2 218	114 586	118 702	3.6%	
of which : for electricity	"	112 431	116 484	2 155	2 218	114 586	118 702	3.6%	
for heat	"	-	-	-	-	-	-	-	
DERIVED PRODUCTION									
Electricity generated	GWh	11 215	11 768	173	180	11 388	11 948	4.9%	
Electricity net production	"	10 484	10 963	161	169	10 645	11 132	4.6%	
Production of heat	TJ	-	-	-	-	-	-	-	
AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION (ELECTRICITY)									
TJ (NCV) / kWh generated		10 025	9 898	12 457	12 322	10 062	9 935	-1.3%	
TJ (NCV) / kWh net		10 724	10 625	13 385	13 124	10 764	10 663	-0.9%	
goe / kWh generated		246	241	308	303	247	242	-2.0%	
goe / kWh net		263	259	331	323	264	260	-1.5%	

(*) Average Net Cal. Value of hard coal (kJ /kg) | 27 842 | 27 115 | 28 454 | 27 619 | 27 842 | 27 122 | -2.6%

ITALIA

BILAN DES TRANSFORMATIONS DANS LES CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

	10 ³ t (t=t)	Services publics		Autoproducateurs		Ensemble des producteurs			
		(Electr. + chaleur)		(électricité)		1986	1987	1987/86	
		1986	1987	1986	1987	1986	1987	1987/86	
CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES									
Houille (*)	TJ (PCS)	9 245	10 032	25	16	9 270	10 048	+8,4%	
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-	
Lignite ancien	"	-	-	-	-	-	-	-	
Lignite récent	"	1 563	1 627	-	-	1 563	1 627	+4,1%	
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	
Produits pétroliers	"	15 499	18 530	1 810	1 515	17 309	20 045	+15,8%	
dont : gaz de raffineries	"	-	-	131	132	131	132	+0,8%	
coke de pétrole	"	-	-	244	317	244	317	+29,9%	
Gaz naturel	TJ (PCI)	221 695	259 873	34 116	42 661	255 811	302 534	+18,3%	
Gaz de hauts fournaux	"	-	42	20 560	17 753	20 560	17 795	-13,4%	
Gaz de cokeries	"	466	275	10 430	9 118	10 896	9 393	-13,8%	
Autres combustibles	"	805	3 516	9 047	6 825	9 852	10 341	+5,0%	
Houille	TJ (PCI)	244 752	267 381	631	419	245 383	267 800	+9,1%	
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-	
Lignite ancien	"	-	-	-	-	-	-	-	
Lignite récent	"	10 551	11 179	5	-	10 556	11 179	+5,9%	
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	
Produits pétroliers	"	624 566	746 291	70 854	59 120	695 420	805 411	+15,8%	
Gaz naturel	"	199 526	233 886	30 704	38 395	230 230	272 281	+18,3%	
Gaz dérivés	"	419	294	34 702	25 959	35 121	26 253	-25,2%	
Autres combustibles	"	729	3 516	5 090	6 825	5 819	10 341	+77,7%	
TOTAL	"	1 080 543	1 262 547	141 986	130 718	1 222 529	1 393 265	+14,0%	
soit : usages électricité	"	1 080 543	1 262 547	141 986	130 718	1 222 529	1 393 265	+14,0%	
usages chaleur	"	-	-	-	-	-	-	-	
PRODUCTION DERIVÉE									
Production d'énergie élect. brute	GWh	118 661	139 256	17 620	16 371	136 281	155 627	+14,2%	
Production d'énergie électr. nette	"	111 062	130 619	16 502	15 310	127 564	145 929	+14,4%	
Production de chaleur	TJ	-	-	-	-	-	-	-	
CONSOMMATION SPECIFIQUE MOYENNE (ENERGIE ELECTRIQUE)									
kJ (PCI) / kWh brut		9 110	9 066	8 060	7 985	8 970	8 953	-0,2%	
kj (PCI) / kWh net		9 730	9 666	8 600	8 538	9 580	9 548	-0,3%	
gep / kWh brut		218	217	192	191	214	214	-0,2%	
gep / kWh net		232	231	205	204	229	228	-0,3%	

(*) P.C.I. moyen de la houille (kJ/kg) | 26 470 | 26 653 | 25 240 | 26 188 | 26 470 | 26 652 | +0,7%

BILAN DES TRANSFORMATIONS DANS LES CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

		Services publics (Electr. + chaleur)		Autoproducteurs (électricité)		Ensemble des producteurs		
		1986	1987	1986	1987	1986	1987	1987/86
CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES								
Houille (*)	10 ³ t (t=t)	-	-	3	-	3	-	-
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Lignite ancien	"	-	-	-	-	-	-	-
Lignite récent	"	-	-	-	-	-	-	-
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	"	-	-	26	9	26	9	-65,4%
dont : gaz de raffineries	"	-	-	-	-	-	-	-
coke de pétrole	"	-	-	-	-	-	-	-
Gaz naturel	TJ (PCS)	-	-	9	897	9	897	-
Gaz de hauts fournaux	"	-	-	4 698	4 506	4 698	4 506	-4,1%
Gaz de cokeries	"	-	-	-	-	-	-	-
Autres combustibles	"	-	-	(729)	(1 097)	729	1 097	+50,5%
Houille	TJ (PCI)	-	-	81	8	81	8	-
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Lignite ancien	"	-	-	-	-	-	-	-
Lignite récent	"	-	-	-	-	-	-	-
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	"	-	-	1 080	388	1 080	388	-64,1%
Gaz naturel	"	-	-	8	807	8	807	-
Gaz dérivés	"	-	-	4 698	4 506	4 698	4 506	-4,1%
Autres combustibles	"	-	-	729	1 097	729	1 097	+50,5%
TOTAL	"	-	-	6 596	6 806	6 596	6 806	+3,2%
soit : usages électricité	"	-	-	6 596	6 806	6 596	6 806	+3,2%
usages chaleur	"	-	-	-	-	-	-	-
PRODUCTION DERIVÉE								
Production d'énergie élect. brute	GWh	-	-	491	485	491	485	-1,2%
Production d'énergie électr. nette	"	-	-	461	454	461	454	-1,5%
Production de chaleur	TJ	-	-	-	-	-	-	-
CONSOMMATION SPECIFIQUE MOYENNE (ENERGIE ELECTRIQUE)								
kJ (PCI) / kWh brut		-	-	13 434	14 033	13 434	14 033	+4,5%
kJ (PCI) / kWh net		-	-	14 308	14 991	14 308	14 991	+4,8%
gep / kWh brut		-	-	321	335	321	335	+4,5%
gep / kWh net		-	-	342	358	342	358	+4,8%

(*) P.C.I. moyen de la houille (kJ/kg) | - | - | - | 27 000 | - | 27 000 | - | - | -

BALANCE-SHEETS OF TRANSFORMATIONS IN CONVENTIONAL THERMAL POWER PLANTS

	10 ³ metric tons	Public supply (Electr. + heat)		Self-producers (electricity)		Total		1987/86
		1986	1987	1986	1987	1986	1987	
CONSUMPTION OF FUELS								
Hard coal (*)	TJ (GCV)	5 353	5 962	22	12	5 375	5 974	+11,1%
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Black lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Brown coal	"	-	-	-	-	-	-	-
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum products	"	281	234	471	527	752	761	+1,2%
of which : refinery gas	"	-	-	167	210	167	210	+25,7%
petroleum coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Natural gas	TJ (GCV)	350 097	337 258	48 190	55 986	398 287	393 244	-1,3%
Blast furnace gas	"	14 944	13 955	1 850	2 598	16 794	16 553	-1,4%
Coke-oven gas	"	3 508	3 523	1 676	1 472	5 184	4 995	-3,6%
Other fuels	"	-	-	4 501	5 715	4 501	5 715	+27,0%
Hard coal	TJ (NCV)	145 380	161 887	603	324	145 983	162 211	+11,1%
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Black lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Brown coal	"	-	-	-	-	-	-	-
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum products	"	11 540	9 613	19 004	22 324	30 544	31 937	+4,6%
Natural gas	"	315 057	303 503	43 367	50 383	358 424	353 886	-1,3%
Derived gases	"	16 605	15 728	3 173	3 663	19 778	19 391	-2,0%
Other fuels	"	-	-	4 501	5 715	4 501	5 715	+27,0%
TOTAL	"	488 582	490 731	70 648	82 409	559 230	573 140	+2,5%
of which : for electricity	"	473 303	478 438	70 648	82 409	543 951	560 847	+3,1%
for heat	"	15 279	12 293	-	-	15 279	12 293	-19,5%
DERIVED PRODUCTION								
Electricity generated	GWh	54 472	54 978	8 466	9 882	62 938	64 860	+3,1%
Electricity net production	"	52 529	53 297	8 092	9 466	60 621	62 763	+3,5%
Production of heat	TJ	14 515	11 679	-	-	14 515	11 679	-19,5%
AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION (ELECTRICITY)								
TJ (NCV) / kWh generated		8 689	8 702	8 345	8 339	8 643	8 647	+0,0%
TJ (NCV) / kWh net		9 010	8 977	8 731	8 706	8 973	8 936	-0,4%
goe / kWh generated		208	208	199	199	207	207	+0,0%
goe / kWh net		215	214	209	208	214	213	-0,4%

(*) Average Net Cal. Value of hard coal (kJ/kg) | 27 159 | 27 153 | 27 410 | 27 000 | 27 160 | 27 153 | 0,0%

P O R T U G A L

BILAN DES TRANSFORMATIONS DANS LES CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

	Services publics		Autoproduiteurs		Ensemble des producteurs		
	(Electr. + chaleur)		(électricité)		1986	1987	1987/86

CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES

Houille (*)	10 ³ t (t=t)	1 255	1 801	-	-	1 255	1 801	+43,5%
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Lignite ancien	"	-	-	-	-	-	-	-
Lignite récent	"	-	-	-	-	-	-	-
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	"	1 738	1 145	105	111	1 843	1 256	-31,9%
dont : gaz de raffineries	"	-	-	-	-	-	-	-
coke de pétrole	"	-	-	-	-	-	-	-
Gaz naturel	TJ (PCS)	-	-	-	-	-	-	-
Gaz de hauts fournaux	"	-	-	609	779	609	779	+27,9%
Gaz de cokeries	"	-	-	75	60	75	60	-20,0%
Autres combustibles	"	-	-	4 154	(5 997)	4 154	5 997	+44,3%
Houille	TJ (PCI)	31 231	47 081	-	-	31 231	47 081	+50,8%
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Lignite ancien	"	-	-	-	-	-	-	-
Lignite récent	"	-	-	-	-	-	-	-
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	"	70 912	46 327	4 230	4 454	75 142	50 781	-32,4%
Gaz naturel	"	-	-	-	-	-	-	-
Gaz dérivés	"	-	-	650	833	650	833	+28,1%
Autres combustibles	"	-	-	3 759	5 997	3 759	5 997	+59,5%
TOTAL	"	102 143	93 408	8 639	11 284	110 782	104 692	-5,5%
soit : usages électricité	"	100 493	93 408	8 639	11 284	109 132	104 692	-4,1%
usages chaleur	"	1 650	-	-	-	1 650	-	-

PRODUCTION DERIVEE

Production d'énergie élect. brute	GWh	10 640	9 408	(1 100)	(1 543)	11 740	10 951	-6,7%
Production d'énergie électr. nette	"	9 900	8 757	1 100	1 543	11 000	10 300	-6,4%
Production de chaleur	TJ	1 650	-	-	-	1 650	-	-

CONSOMMATION SPECIFIQUE MOYENNE (ENERGIE ELECTRIQUE)

kJ (PCI) / kWh brut		9 445	9 926	7 854	7 313	9 296	9 560	+2,8%
kJ (PCI) / kWh net		10 150	10 667	7 854	7 313	9 921	10 164	+2,4%
gep / kWh brut		226	237	188	175	222	228	+2,8%
gep / kWh net		243	255	188	175	237	243	+2,4%

(*) P.C.I. moyen de la houille (kJ/kg)		24 885	26 142	-	-	24 885	26 142	+5,0%
--	--	--------	--------	---	---	--------	--------	-------

UNITED KINGDOM

BALANCE-SHEETS OF TRANSFORMATIONS IN CONVENTIONAL THERMAL POWER PLANTS

	10 ³ metric tons	Public supply (Electr. + heat)		Self-producers (Electricity)		Total				
		1986	1987	1986	1987	1986	1987	1987/86		
CONSUMPTION OF FUELS										
Hard coal (*)										
Hard coal	TJ (GCV)	82 700	86 200	1 793	1 863	84 493	88 063	+4,2%		
Coke	"	-	-	50	53	50	53	+6,0%		
Black lignite	"	-	-	-	-	-	-	-		
Brown coal	"	-	-	-	-	-	-	-		
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-		
Petroleum products	"	6 100	4 800	1 630	1 595	7 730	6 395	-17,3%		
of which : Refinery Gas	"	-	-	-	-	-	-	-		
Natural gas	TJ (GCV)	105	210	23 208	23 993	23 313	24 203	+3,8%		
Blast furnace gas	"	-	-	14 827	17 883	14 827	17 883	+20,6%		
Coke-oven gas	"	-	-	5 391	4 688	5 391	4 688	-13,0%		
Other fuels	"	-	-	-	-	-	-	-		
Hard coal	TJ (NCV)	1 920 000	2 013 000	44 561	43 850	1 964 561	2 056 850	+4,7%		
Coke	"	-	-	2 155	1 350	2 155	1 350	-37,4%		
Black lignite	"	-	-	-	-	-	-	-		
Brown coal	"	-	-	-	-	-	-	-		
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-		
Petroleum products	"	245 000	192 000	65 532	65 530	310 532	257 530	-17,1%		
Natural gas	"	95	190	20 887	21 590	20 982	21 780	+3,8%		
Derived gases	"	-	-	19 679	22 100	19 679	22 100	+12,3%		
Other fuels	"	-	-	-	-	-	-	-		
TOTAL	"	2 165 095	2 205 190	152 814	154 420	2 317 909	2 359 610	+1,8%		
of which : for electricity	"	2 165 095	2 205 190	152 814	154 420	2 317 909	2 359 610	+1,8%		
for heat	"	-	-	-	-	-	-	-		
DERIVED PRODUCTION										
Electricity generated	GWh	221 948	226 894	13 163	14 083	235 111	240 977	+2,5%		
Electricity net production	"	210 472	215 281	12 350	12 832	222 823	228 113	+2,4%		
Production of heat	TJ	-	-	-	-	-	-	-		
AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION (ELECTRICITY)										
TJ (NCV) / kWh generated		9 755	9 719	11 609	10 965	9 859	9 792	-0,7%		
TJ (NCV) / kWh net		10 287	10 243	12 374	12 034	10 402	10 344	-0,6%		
goe / kWh generated		233	232	277	262	235	234	-0,7%		
goe / kWh net		246	245	296	287	248	247	-0,6%		

(*) Average Net Cal. Value of hard coal (kJ/kg) | 23 216 | 23 353 | 24 853 | 23 537 | 23 251 | 23 357 | +0,5%

ZUSAMMENGEFASSTE BILANZ "ENDENERGIE"

SUMMARY "FINAL ENERGY" BALANCE-SHEET

BILAN AGREGÉ DE L'"ENERGIE FINALE"

1. Halbjahr 1988

1st halfyear 1988

1er semestre 1988

	EUR 12	B	DK	D	GR	E	F	IRL	I	L	NL	P	UK
1987													
Primary production (1)	310,0	6,7		3,5	65,0	3,4	14,3	46,2	1,4	11,0	0,0	35,6	0,5
Imports	372,0	26,4		8,8	79,1	10,0	28,7	64,2	3,0	67,3	1,6	44,2	5,6
Changes in stocks (3)	+7,6	+0,3		+0,9	-0,7	+0,2	+0,5	+1,2	+0,2	+1,1	-0,0	+1,1	-0,2
Exports	134,5	8,8		2,7	6,9	3,9	5,2	7,1	0,3	7,0	0,0	42,2	0,2
Gross consumption	555,1	24,5		10,5	136,5	9,6	38,3	104,4	4,4	72,4	1,5	38,8	5,7
Bunkers	14,6	1,6		0,3	1,6	1,0	1,5	1,2	0,0	1,7	-	4,4	0,2
Inland consumption	540,6	22,9		10,2	134,9	8,6	36,9	103,3	4,4	70,6	1,5	34,3	5,5
millions of tonnes of oil equivalent													
1988													
Primary production	12 978,2	278,5		144,6	2 721,9	142,9	599,2	1 932,7	59,2	459,5	0,3	1 489,8	22,1
Imports	15 570,3	1 104,5		368,4	3 313,2	416,8	1 199,7	2 689,2	124,2	2 817,1	65,1	1 851,6	2 356,6
Exports	5 630,8	369,8		112,1	290,5	162,7	217,3	299,2	11,2	291,1	1,0	1 764,9	10,2
Inland consumption	22 627,5	960,4		425,0	5 648,3	360,5	1 543,7	4 322,2	182,1	2 956,5	64,2	1 437,8	231,9
thousand Terajoules													
1988													
Production primaire (1)	301,7	6,1		3,4	63,7	3,7	14,8	46,7	1,6	11,6	0,0	29,4	0,7
Importations	364,1	27,0		8,4	76,7	8,6	31,1	60,1	3,1	62,0	1,6	44,8	5,8
Variations de stocks (3)	+7,6	+0,7		+1,5	-0,0	+1,1	-1,5	+2,0	+0,0	+4,3	+0,0	-0,6	-0,2
Exportations	129,2	8,8		2,8	7,6	3,6	5,8	7,8	0,2	7,5	0,0	36,4	0,2
Consommation brute	544,2	25,0		10,5	132,8	9,8	38,6	101,0	4,5	70,4	1,6	37,2	6,2
Soutes	14,8	1,8		0,4	1,2	1,1	1,7	1,1	0,0	1,6	-	4,9	0,1
Consommation intérieure	529,4	23,3		10,1	131,5	8,7	36,8	99,9	4,5	68,8	1,6	32,3	6,1
en millions de tonnes d'équivalent pétrole													
1988													
Production primaire	12 627,5	255,5		142,7	2 665,1	154,1	619,5	1 952,9	67,5	486,0	0,2	1 230,6	30,4
Importations	15 243,1	1 131,3		353,7	3 212,1	359,7	1 299,9	2 516,0	130,5	2 594,5	66,6	1 874,9	243,9
Exportations	5 407,4	367,0		118,2	318,5	149,7	243,8	325,1	10,3	315,3	1,3	1 521,7	6,8
Consommation intérieure	22 159,1	974,3		423,5	5 506,0	363,6	1 542,0	4 180,5	187,5	2 880,1	65,9	1 353,7	254,0
en milliers de Térajoules													

VERTEILUNG DER WICHTIGSTEN
POSITIONEN DER ENERGIEBILANZ

SUBDIVISION OF THE PRINCIPAL
AGGREGATES OF THE ENERGY BALANCE-SHEET

VENTILATION DES PRINCIPAUX
AGREGATS DU BILAN DE L'ENERGIE

1. Halbjahr

1st Half Year

1er Semestre

 10^6 RÖE/toe/tep

	EUR 1 2					
	1986	1987	1988	87/86	88/87	1988
1. Inland consumption	540,7	540,6	529,3	0,0%	-2,1%	100 %
of which:						
11 hard coal (1)	102,0	101,5	97,4	-0,5%	-4,1%	18,4%
12 lignite (and peat (1))	18,4	17,3	15,6	-6,0%	-9,7%	2,9%
13 crude oil (1)	238,7	230,5	228,9	-3,4%	-0,7%	43,3%
14 natural gas	104,2	111,9	103,9	+7,4%	-7,1%	19,6%
15 nuclear energy	66,0	69,3	71,1	+5,0%	+2,6%	13,4%
16 primary electrical energy and others	11,5	10,1	12,5	-12,2%	+24,1%	2,4%
2. Net imports (2)	240,6	237,4	235,0	-1,3%	-1,0%	100 %
among which:						
21 hard coal	31,1	28,7	29,3	-8,6%	+2,0%	12,5%
22 crude oil	162,0	156,1	159,7	-3,6%	+2,3%	68,0%
23 natural gas	32,5	38,0	36,8	+16,9%	-3,2%	15,7%
24 Petroleum products	14,3	13,7	7,8	-4,2%	-42,9%	3,3%
3. Production of primary energy	311,6	310,0	301,7	-0,5%	-2,7%	100 %
of which						
31 hard coal (3)	72,9	70,4	67,6	-3,4%	-4,0%	22,4%
32 lignite (and peat)	17,8	16,7	15,1	-6,2%	-9,6%	5,0%
33 crude oil and condensates	74,9	71,9	73,2	-4,0%	+1,7%	24,3%
34 natural gas	69,1	72,3	63,2	+4,6%	-12,5%	20,9%
35 nuclear energy	66,0	69,3	71,1	+5,0%	+2,6%	23,6%
36 primary electrical energy and others	10,9	9,4	11,4	-13,8%	+21,6%	3,8%
Net imports (2)						
4. -----						
Inland consumption + bunker						
Total	43,2%	42,8%	43,9%			
among which: petroleum	31,7%	30,6%	30,8%			

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

(2) Imports minus exports

(3) Including recovered products

1. Halbjahr

1st Half Year

1er Semestre

 10^6 RÖE/toe/tep

	Belgique/België			Danmark			Deutschland			Elias		
	1987	1988	88/87	1987	1988	88/87	1987	1988	88/87	1987	1988	88/87
1. Inlandsverbrauch	22,9	23,3	+1,4%	10,2	10,1	-0,3%	134,9	131,5	-2,5%	8,6	8,7	+0,9%
davon:												
11 Steinkohle (1)	4,2	4,7	+13,5%	4,3	4,7	+9,8%	27,4	26,7	-2,6%	0,5	0,4	-26,6%
12 Braunkohle (und Torf) (1)	0,0	0,0	-	-	-	-	11,5	10,4	-9,4%	2,6	2,9	+13,4%
13 Rohöl (1)	9,6	9,6	-0,2%	5,1	4,4	-12,2%	53,6	52,8	-1,5%	5,3	5,2	-1,4%
14 Naturgas	4,3	3,9	-8,5%	0,8	0,8	-2,2%	25,3	23,0	-9,3%	0,1	0,1	+11,1%
15 Kernenergie	4,9	5,0	+2,8%	-	-	-	15,6	17,3	+10,9%	-	-	-
16 Primärelektrizität und sonstiges	0,0	0,0	-	0,1	0,2	-	1,4	1,3	-11,0%	0,2	0,1	-30,2%
2. Netto Einführen (2)	17,6	18,3	+4,0%	6,1	5,6	-8,1%	72,2	69,1	-4,3%	6,1	5,0	-17,4%
darunter:												
21 Steinkohle	2,5	3,5	+42,6%	3,6	3,7	+1,4%	0,5	0,5	+9,8%	0,5	0,4	-29,3%
22 Rohöl	13,2	12,7	-3,6%	1,8	1,5	-15,1%	36,9	38,5	+4,2%	7,5	6,4	-14,7%
23 Naturgas	4,3	3,6	-17,9%	-0,4	-0,3	-	18,0	16,0	-11,0%	-	-	-
24 Mineralölprodukte	-2,4	-1,6	-	1,0	0,6	-45,5%	16,9	14,7	-13,2%	-2,0	-1,8	-
3. Erzeugung von Primärenergieträgern	6,7	6,1	-8,3%	3,5	3,4	-1,3%	65,0	63,7	-2,1%	3,4	3,7	+7,9%
davon:												
31 Steinkohle (3)	1,7	1,0	-39,9%	-	-	-	27,8	26,7	-3,8%	-	-	-
32 Braunkohle (und Torf)	-	-	-	-	-	-	11,1	10,0	-9,2%	2,6	2,9	+13,4%
33 Rohöl und Kondensate	-	-	-	2,2	2,4	+9,0%	1,9	2,0	+6,0%	0,6	0,6	-9,9%
34 Naturgas	0,0	0,0	-	1,3	1,0	-18,8%	7,5	6,3	-15,4%	0,1	0,1	+11,1%
35 Kernenergie	4,9	5,0	+2,8%	-	-	-	15,6	17,3	+10,9%	-	-	-
36 Primärelektrizität und sonstiges	0,0	0,0	-	0,0	0,0	-	1,3	1,3	+3,0%	0,1	0,1	-14,1%
Netto Einführen (2)												
4. -----												
Inlandsverbrauch + Bunker												
Total	71,5%	72,9%		58,6%	53,4%		52,9%	52,1%		62,9%	51,4%	
davon: Rohöl + Mineralölprodukte	44,3%	44,7%		26,7%	19,5%		39,4%	40,0%		57,0%	47,4%	

(1) Einschliesslich Austauschsaldo des Aussenhandels und Bestandsveränderung abgeleiteter Produkte

(2) Einfuhr - Ausfuhr

(3) Einschliesslich Wiedergewinnung

VERTEILUNG DER WICHTIGSTEN
POSITIONEN DER ENERGIEBILANZ

SUBDIVISION OF THE PRINCIPAL
AGGREGATES OF THE ENERGY BALANCE-SHEET

VENTILATION DES PRINCIPAUX
AGREGATS DU BILAN DE L'ENERGIE

1. Halbjahr

1st Half Year

1er Semestre

10^6 RÖE/toe/tep

	España			France			Ireland			Italia		
	1987	1988	88/87	1987	1988	88/87	1987	1988	88/87	1987	1988	88/87
1. Consommation intérieure	36,8	36,8	-0,1%	103,3	99,9	-3,3%	4,4	4,5	+2,9%	70,6	68,8	-2,6%
soit:												
11 houille (1)	8,6	5,6	-34,4%	8,8	8,1	-7,6%	0,9	1,1	+11,4%	7,4	5,9	-20,5%
12 lignite (et tourbe)(1)	1,8	0,8	-54,6%	0,6	0,4	-30,9%	0,6	0,8	+30,8%	0,2	0,2	+14,8%
13 pétrole brut (1)	19,0	20,6	+8,8%	43,3	41,4	-4,4%	2,0	1,8	-9,4%	41,2	40,3	-2,1%
14 gaz naturel	1,4	1,8	+22,5%	14,6	12,8	-12,1%	0,7	0,8	+2,2%	18,1	18,0	-0,6%
15 énergie nucléaire	5,0	6,1	+22,7%	34,2	34,7	+1,7%	-	-	-	0,0	-	-
16 énergie électrique	1,1	1,9	+67,4%	1,8	2,4	+29,4%	0,0	0,0	-	3,7	4,4	+18,6%
primaire et autres												
2. Importations nettes (2)	23,5	25,2	+7,5%	57,1	52,3	-8,3%	2,7	2,9	+6,4%	60,3	54,4	-9,8%
dont:												
21 houille	2,5	2,1	-14,8%	4,3	3,6	-17,1%	0,8	1,1	+35,4%	7,5	5,8	-22,5%
22 pétrole brut	22,8	23,2	+1,4%	31,9	34,3	+7,4%	0,7	0,7	-4,1%	37,4	34,2	-8,6%
23 gaz naturel	1,2	1,4	+13,5%	11,4	10,3	-10,3%	-	-	-	10,8	10,0	-7,6%
24 produits pétroliers	-3,1	-1,4	-	10,4	5,4	-48,2%	1,2	1,1	-8,1%	3,7	3,1	-15,2%
3. Production primaire	14,3	14,8	+3,4%	46,2	46,7	+1,0%	1,4	1,6	+14,0%	11,0	11,6	+5,8%
soit:												
31 houille (3)	5,2	4,6	-11,1%	4,8	4,3	-9,7%	0,0	0,0	-	-	-	-
32 lignite (et tourbe)	1,8	0,8	-54,6%	0,5	0,4	-31,7%	0,6	0,8	+30,8%	0,1	0,2	+15,5%
33 pétrole brut et condensats	1,0	0,9	-5,9%	1,8	1,9	+7,3%	-	-	-	1,4	2,2	+62,6%
34 gaz naturel	0,2	0,4	+88,9%	1,7	1,5	-16,7%	0,7	0,8	+2,2%	6,7	6,2	-7,5%
35 énergie nucléaire	5,0	6,1	+22,7%	34,2	34,7	+1,7%	-	-	-	0,0	-	-
36 énergie électrique	1,2	2,0	+73,1%	3,2	3,9	+22,3%	0,0	0,0	-	2,7	3,0	+11,0%
primaire et autres												
Importations nettes (2)												
4. -----												
Consommation intérieure + soutes												
Total	61,2%	65,4%		54,7%	51,8%		61,9%	63,9%		83,4%	77,4%	
dont : pétrole	51,4%	56,3%		40,5%	39,3%		42,7%	38,7%		56,8%	53,1%	

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

(2) Importations moins exportations

(3) Y compris récupération

(4) Le "Lignito negro" a été inclus dans la houille à partir de 1987

1. Halbjahr

1st Half Year

1er Semestre

 10^6 RÖE/toe/tep

	Luxembourg			Nederland			Portugal			United Kingdom		
	1987	1988	88/87	1987	1988	88/87	1987	1988	88/87	1987	1988	88/87
1. Inland consumption	1,5	1,6	+2,8%	34,3	32,3	-5,8%	5,5	6,1	+9,5%	107,4	105,8	-1,5%
of which:												
11 hard coal (1)	0,5	0,6	+2,8%	3,4	3,9	+14,6%	0,6	0,9	+53,7%	34,8	34,8	-0,1%
12 lignite (and peat) (1)	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13 crude oil (1)	0,6	0,7	+5,4%	10,8	10,4	-3,4%	4,4	4,4	+0,8%	35,7	35,3	-0,9%
14 natural gas	0,2	0,2	-5,7%	19,4	17,2	-11,7%	-	-	-	27,0	25,6	-5,2%
15 nuclear energy	-	-	-	0,4	0,3	-6,9%	-	-	-	9,3	7,6	-18,1%
16 primary electrical energy and others	0,2	0,2	+3,2%	0,3	0,5	+49,7%	0,6	0,7	+32,5%	0,6	0,7	+15,4%
2. Net imports (2)	1,5	1,6	+1,8%	2,1	8,4	+407,2%	5,4	5,7	+5,2%	-17,1	-13,6	+20,5%
among which:												
21 hard coal	0,0	0,1	+17,6%	3,6	4,1	+13,6%	0,5	0,8	+62,0%	2,3	3,5	+55,8%
22 crude oil	-	-	-	21,6	22,7	+4,8%	3,9	4,1	+3,8%	-21,7	-18,4	+15,1%
23 natural gas	0,2	0,2	-5,7%	-13,3	-9,5	+28,2%	-	-	-	5,6	5,2	-6,8%
24 Petroleum products	0,6	0,7	+2,7%	-9,8	-8,9	+9,7%	0,9	0,7	-17,8%	-3,7	-4,7	-28,3%
3. Production of primary energy	0,0	0,0	-	35,6	29,4	-17,4%	0,5	0,7	+37,5%	122,5	120,0	-2,0%
of which												
31 hard coal (3)	-	-	-	-	-	-	0,0	0,0	-	30,9	30,9	-0,1%
32 lignite (and peat)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33 crude oil and condensates	-	-	-	2,4	2,2	-7,3%	-	-	-	60,8	61,0	+0,4%
34 natural gas	-	-	-	32,7	26,7	-18,3%	-	-	-	21,4	20,4	-4,8%
35 nuclear energy	-	-	-	0,4	0,3	-6,9%	-	-	-	9,3	7,6	-18,1%
36 primary electrical energy and others	0,0	0,0	-	0,2	0,2	-	0,5	0,7	+40,9%	0,2	0,2	+12,2%
Net imports (2)												
4. -----												
Inland consumption + bunker												
Total	99,9%	98,9%		5,3%	22,7%		94,6%	91,8%		-15,8%	-12,7%	
among which: petroleum	41,5%	41,4%		30,4%	37,0%		84,1%	77,5%		-23,3%	-21,6%	

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

(2) Imports minus exports

(3) Including recovered products

DURCHSCHNITTLICHE EINFUHRWERTE
(CIF) (WELT)

AVERAGE IMPORT (CIF)
VALUES FROM WORLD
ECU/T

VALEUR MOYENNE (CAF) A L'IMPORTATION,
TOUTES ORIGINES

	B/L	DK	D	GR	E	F	IRL	I	NL	P	UK	
KOKSKOHLE												
1987 FEB	58.20		52.27		48.33	51.72		46.68	60.35		47.34	CHARBON A COKE
MAR	47.31		52.17		50.69	51.47		73.37	57.91		49.89	
APR	48.93		50.25		46.00	51.39		63.06	55.88		52.24	
MAY	48.36		:		47.03	49.01		72.16	56.56		52.39	
1988 FEB	47.62		47.06		41.33	44.82		:	:		45.09	
MAR	45.22		42.49		42.69	43.04		:	:		47.21	
APR	45.54		:		45.95	44.46		:	:		48.73	
MAY	:		:		:	:		:	:		:	
KRAFTWERKS KOHLE												
1987 FEB	38.85	34.35	43.74	30.49	26.32	47.68	71.35	37.08	38.95		54.82	CHARBON VAPEUR
MAR	35.01	29.98	41.99	26.69	27.60	35.69	59.96	33.38	38.57		52.08	
APR	35.29	30.23	40.69	48.30	26.43	39.11	68.54	37.14	39.60		50.15	
MAY	36.36	30.97	40.13	28.36	26.83	37.10	64.70	34.58	34.46		53.01	
1988 FEB	30.86		37.09		28.07	36.53	82.33	33.74	:		54.57	
MAR	34.88		39.30		28.87	41.76	60.66	:	:		50.98	
APR	35.19		:		30.95	35.30	70.21	:	:		51.55	
MAY	:		:		:	:	:	:	:		:	
ROHÖL												
1987 FEB	113.79	112.23	119.81	93.33	100.33	116.27	122.68	113.98	111.34	118.95	114.32	PETROLE BRUT
MAR	113.71	114.04	120.98	82.51	106.12	113.71	120.89	115.81	110.32	116.02	118.67	
APR	115.47	113.28	119.71	114.54	110.79	116.71	118.13	116.50	116.53	127.22	115.74	
MAY	113.01	114.93	120.02	118.52	96.74	114.03	119.86	114.68	115.49	117.35	115.50	
1988 FEB	100.57		103.59		98.08	99.43	105.42	103.61	:	106.51	101.90	
MAR	96.85		99.42		93.12	92.33	96.32	:	:	95.27	94.50	
APR	92.67		:		92.95	92.86	89.75	:	:	89.50	94.00	
MAY	:		:		:	:	:	:	:	:	:	
MOTORENBENZIN												
1987 FEB	158.60	157.53	159.40	122.91	127.41	160.75	163.53	:	143.45		157.63	ESSENCE MOTEUR
MAR	154.69	156.67	161.58	:	171.91	155.61	166.80	:	149.88		167.90	
APR	178.49	173.03	174.89	153.25	169.10	170.18	180.55	:	152.81		182.90	
MAY	171.23	169.24	173.60	184.69	181.00	168.04	177.71	165.78	165.01		181.89	
1988 FEB	134.42		133.93		:	138.55	149.45	126.51	:		144.50	
MAR	141.35		136.11		132.24	132.11	145.21	:	:		143.33	
APR	143.21		:		139.94	137.61	145.55	:	:		135.75	
MAY	:		:		:	:	:	:	:		:	
DIESELKRAFTSTOFFE UND LEICHTES HEIZÖL												
1987 FEB	149.33	155.14	143.20	98.70	144.29	148.07	151.11	141.70	143.21		143.56	GASOIL FUELOILS LEGERS
MAR	134.30	129.23	129.84	180.00	152.96	137.44	143.48	140.09	129.28		140.32	
APR	133.62	134.18	131.82	117.03	146.90	137.92	140.95	135.47	133.04		131.40	
MAY	135.32	132.29	135.25	122.58	126.08	137.39	142.79	134.33	131.22		:	
1988 FEB	:		:		123.79	131.14	147.95	:	:		148.32	
MAR	:		:		115.17	118.53	141.14	:	:		139.36	
APR	:		:		122.75	125.02	139.83	:	:		170.64	
MAY	:		:		:	:	:	:	:		:	
SCHWERES HEIZÖL												
1987 FEB	96.91	109.43	108.85	56.29	79.80	98.15	85.01	97.04	102.00		98.07	FUELOILS LOURDS
MAR	87.05	86.65	99.89	91.43	96.85	92.55	79.63	84.21	87.15		98.12	
APR	99.92	101.21	105.20	125.00	124.98	101.12	105.94	94.28	94.18		106.53	
MAY	105.09	101.34	103.55	88.61	107.79	101.05	95.96	96.76	94.22		103.40	
1988 FEB	80.49		81.72		94.88	73.80	57.05	67.35	:		79.71	
MAR	79.49		76.80		75.33	70.20	74.70	:	:		70.61	
APR	70.68		:		89.92	76.18	95.46	:	:		76.61	
MAY	:		:		:	:	:	:	:		:	

Quelle/Source : EUROSTAT COMEXT

TANKERFRACHTRATEN

OILTANKER FREIGHT RATES

W = Worldscale/N = Zahl, number, nombre

TAUX DE FRETS PETROLIERS

MONAT MONTH MOIS	MULLION (WELT) (WORLD) (MODIAL)	SINGLE DIRTY VOYAGE FIXTURES TO EUR 12 VOYAGES SIMPLES PRODUITS NOIRS VERS EUR 12											
		CARIBS - EUR		W.AFRICA - EUR		MEDITERR - UK./CONT.		INTERMEDITERR.					
		W	N	W	N	W	N	W	N	W	N	W	
1987 APR	70.0	6	55.3	2	73.0	13	54.6	18	105.0	53	92.2		
MAY	75.0	9	61.2	2	51.3	13	82.1	17	98.5	49	98.6		
JUN	78.0	6	80.0	6	72.6	11	67.6	17	86.4	41	97.5		
JUL	87.0	15	83.8	3	77.2	14	79.5	17	93.8	63	99.2		
1988 APR	86.0	1	33.0	3	66.8	9	61.4	17	109.7	45	112.0		
MAY	86.0	4	35.1	7	76.9	7	67.6	17	92.8	44	98.5		
JUN	82.0	6	39.4	5	62.0	10	68.5	16	100.2	48	102.4		
JUL	83.0	6	46.8	2	108.8	6	63.6	26	88.4	48	100.4		

**Venta y suscripciones · Salg og abonnement · Verkauf und Abonnement · Πωλήσεις και συνδρομές
 Sales and subscriptions · Vente et abonnements · Vendita e abbonamenti
 Verkoop en abonnementen · Venda e assinaturas**

BELGIQUE / BELGIE

Moniteur belge / Belgisch Staatsblad
 Rue de Louvain 40-42 / Leuvensestraat 40-42
 1000 Bruxelles / 1000 Brussel
 Tél. 512 00 26
 CCP / Postrekening 000-2005502-27
 Sous-dépôts / Agentschappen:
**Librairie européenne /
 Europeese Boekhandel**
 Rue de la Loi 244 / Wetstraat 244
 1040 Bruxelles / 1040 Brussel
CREDOC
 Rue de la Montagne 34 / Bergstraat 34
 Bte 11 / Bus 11
 1000 Bruxelles / 1000 Brussel

DANMARK

J. H. Schultz Information A/S
EF-Publikationer
 Ottiliavej 18
 2500 Valby
 Tel: 01 44 23 00
 Teletax: 01 44 15 12
 Girokonto 6 00 08 86

BR DEUTSCHLAND

Bundesanzeiger Verlag
 Breite Straße
 Postfach 10 80 06
 5000 Köln 1
 Tel. (02 21) 20 29-00
Fernschreiber
 ANZEIGER BONN 8 882 595
 Telecopierer: 20 29 278

GREECE

G.C. Eleftheroudakis SA
 International Bookstore
 4 Nikis Street
 105 63 Athens
 Tel.: 322 22 55
 Telex: 219410 ELEF
 Teletax: 3254 889

Sub-agent for Northern Greece:

Molho's Bookstore
 The Business Bookshop
 10 Tsimiski Street
 Thessaloniki
 Tel. 275 271
 Telex 412885 LIMO

ESPAÑA

Boletín Oficial del Estado
 Trafalgar 27
 E-28010 Madrid
 Tel. (91) 446 60 00

Mundi-Prensa Libros, S.A.

Castelló 37
 E-28001 Madrid
 Tel. (91) 431 33 99 (Libros)
 431 32 22 (Suscripciones)
 435 36 37 (Dirección)
 Telex 49370-MPLI-E
 Telex: (91) 275 39 98

FRANCE

Journal officiel
**Service des publications
 des Communautés européennes**
 26, rue Desaix
 75727 Paris Cedex 15
 Tél. (1) 40 58 75 00

IRELAND

Government Publications Sales Office
 Sun Alliance House
 Molesworth Street
 Dublin 2
 Tel. 71 03 09
 or by post

Government Stationery Office
EEC Section
 6th floor
 Bishop Street
 Dublin 8
 Tel. 78 16 66

ITALIA

Licosa Spa
 Via Lamarmora, 45
 Casella postale 552
 50 121 Firenze
 Tel. 57 97 51
 Telex 570466 LICOSA I
 CCP 343 509
 Subagenti:
Libreria scientifica Lucio de Biasio -AEIOU
 Via Meravigli, 16
 20 123 Milano
 Tel. 80 76 79

Herder Editrice e Libreria
 Piazza Montecitorio, 117-120
 00 186 Roma
 Tel. 67 94 628/67 95 304

Libreria giuridica
 Via 12 Ottobre, 172/R
 16 121 Genova
 Tel. 59 56 93

GRAND-DUCHÉ DE LUXEMBOURG

**Office des publications officielles
 des Communautés européennes**
 2, rue Mercier
 L-2985 Luxembourg
 Tél. 49 92 81
 Telex PUBOF LU 1324 b
 CCP 19190-81
 CC bancaire BIL 8-109/6003/200

Messageries Paul Kraus
 11, rue Christophe Plantin
 L-2339 Luxembourg
 Tél. 48 21 31
 Telex 2515
 CCP 49242-63

NEDERLAND

SDU uitgeverij
 Christoffel Plantijnstraat 2
 Postbus 20014
 2500 EA 's-Gravenhage
 Tel. (070) 78 98 80 (bestellingen)

PORUGAL

Imprensa Nacional
 Casa da Moeda, E.P.
 Rua D. Francisco Manuel de Melo, 5
 1092 Lisboa Codex
 Tel. 69 34 14
Distribuidora Livros Bertrand Lda.
Grupo Bertrand, SARL
 Rua das Terras dos Vales, 4-A
 Apart. 37
 2700 Amadora Codex
 Tel. 493 90 50 - 494 87 88
 Telex 15798 BERDIS

UNITED KINGDOM

HMSO Books (PC 16)
 HMSO Publications Centre
 51 Nine Elms Lane
 London SW8 5DR
 Tel. (01) 211 77 02
 Sub-agent:
Alan Armstrong & Associates Ltd
 Arkwright Road
 Reading, Berks RG2 OSO
 Tel. (0734) 75 17 69
 Telex 849937 AAALTD G

TURKIYE

Dünya süper web ofset A.S.
 Narlibahce Sokak No. 15
 Cağaloğlu
 İstanbul
 Tel. 512 01 90
 Telex: 23822 dsvo-tr.

UNITED STATES OF AMERICA

**European Community Information
 Service**
 2100 M Street, NW
 Suite 707
 Washington, DC 20037
 Tel. (202) 862 9500

CANADA

Renouf Publishing Co., Ltd
 61 Sparks Street
 Ottawa
 Ontario K1P 5R1
 Tel. Toll Free 1 (800) 267 4164
 Ottawa Region (613) 238 8985-6
 Telex 053-4936

JAPAN

Kinokuniya Company Ltd
 17-7 Shinjuku 3-Chome
 Shinjuku-ku
 Tokyo 160-91
 Tel. (03) 354 0131
Journal Department
 PO Box 55 Chitose
 Tokyo 156
 Tel. (03) 439 0124

Preis in Luxemburg (ohne MwSt.) • Price (excl. VAT) in Luxembourg • Prix au Luxembourg, TVA exclue

Einzelpreis • Single Copy • Prix par numéro ECU 5,10

Abonnement • Subscription ECU 53,50

★★★ OFICINA DE LAS PUBLICACIONES OFICIALES DE LAS COMUNIDADES EUROPEAS
★ EUR ★ KONTORET FOR DE EUROPÆISKE FÆLLESSKABERS OFFICIELLE PUBLIKATIONER
★ OP ★ AMT FÜR AMTLICHE VEROFFENTLICHUNGEN DER EUROPÄISCHEN GEMEINSCHAFTEN
★ ★ ★ Y HΡΕΣΙΑ ΕΠΙΣΗΜΩΝ ΕΚΔΟΣΕΩΝ ΤΩΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΩΝ ΚΟΙΝΟΤΗΤΩΝ
★★★ OFFICE FOR OFFICIAL PUBLICATIONS OF THE EUROPEAN COMMUNITIES
OFFICE DES PUBLICATIONS OFFICIELLES DES COMMUNAUTES EUROPÉENNES
UFFICIO DELLE PUBBLICAZIONI UFFICIALI DELLE COMUNITÀ EUROPEE
BUREAU VOOR OFFICIELE PUBLIKATIES DER EUROPESE GEMEENSCHAPPEN
SERVIÇO DAS PUBLICAÇÕES OFICIAIS DAS COMUNIDADES EUROPEIAS

Kat./Cat.: CA-BX-88-010-3A-C