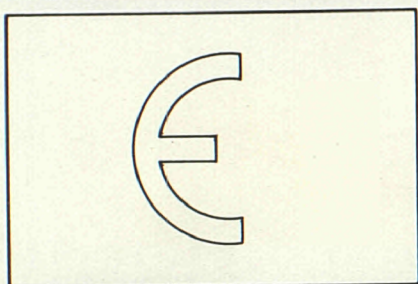


COMMISSION OF THE EUROPEAN COMMUNITIES

BULLETIN OF ENERGY PRICES

No. 1 - 1986



COMMISSION DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES

BULLETIN DES PRIX DE L'ENERGIE

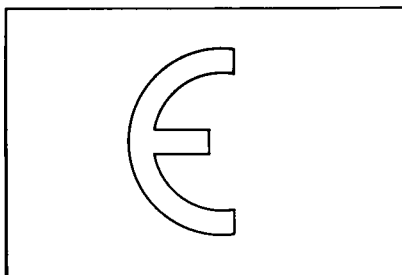
N° 1 - 1986

COMMISSION OF THE EUROPEAN COMMUNITIES

BULLETIN OF ENERGY PRICES

*A survey of import and consumer prices
for oil, coal, gas and electricity
in the Community up to **January 1986***

Manuscript completed in July 1986



COMMISSION DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES

BULLETIN DES PRIX DE L'ÉNERGIE

*Un aperçu des prix à l'importation et à la consommation
des produits pétroliers, du charbon, du gaz et de l'électricité
à l'intérieur de la Communauté mis à jour jusqu'au mois de **janvier 1986***

Manuscrit terminé en juillet 1986

DIRECTORATE-GENERAL ENERGY
DIRECTION GENERALE DE L'ENERGIE
Rue de la Loi 200 - B-1049 Bruxelles
Tél. 235.11.11

Luxembourg: Office des publications officielles des Communautés européennes, 1986

Kat./Cat.: CB-BG-86-001-3A-C

© CECA-CEE-CEEA, Bruxelles - Luxembourg, 1986

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

© ECSC-EEC-EAEC, Brussels - Luxembourg, 1986

Reproduction is authorized, except for commercial purposes, provided the source is acknowledged.

Printed in Belgium

TABLE OF CONTENTS / TABLE DES MATIERES / INHALTSVERZEICHNIS

	<u>Page/Seite</u>
1. INTRODUCTION / EINLEITUNG	5
2. COMMENTS AND GRAPHS / COMMENTAIRES ET GRAPHIQUES / KOMMENTARE UND GRAPHIKEN	7
3. STATISTICAL TABLES / TABLEAUX STATISTIQUES / STATISTISCHE TABELLEN	
Abbreviations and symbols used / Abréviations et signes employés / Verwendete Abkürzungen und Symbole	23
I.	
Tab. 1 Average c.i.f. value of Community supply of crude oil Valeur caf moyenne de l'approvisionnement en pétrole brut de la Communauté Durchschnittlicher cif Wert der Erdölversorgung der Gemeinschaft	25
Tab. 2 Average cif value of Community imports of power station coal Valeur caf moyenne du charbon importé pour cen- trales électriques de la Communauté Durchschnittlicher cif Wert der Kraftwerkskohlen- einfuhr der Gemeinschaft	26
Tab. 3 Average c.i.f. value of Community imports of coking coal Valeur c.a.f. moyenne du charbon à coke importé dans la Communauté Durchschnittlicher cif Wert der Kokskohleneinfuhr der Gemeinschaft	27
II.	
Tab. 4-19 Final consumer prices of energy in January 1986 Prix à la consommation finale de l'énergie en janvier 1986 Endverbraucherpreise für Energie im Januar 1986	28
III.	
Tab. 20 Variation of real prices without tax Variations des prix réels hors taxes Veränderungen der realen Preise vor Steuern	40

Tab. 21	Variation of real prices inclusive tax Variations des prix réels taxes comprises Veränderungen der realen Preise einschliess- lich Steuern	42
Tab. 22	Incidence of taxation Incidence de la fiscalité Steuerinzidenz	44
Tab. 23	Comparison between supplied energy prices - Industrial sector Comparaison entre les prix de l'énergie finale - Secteur industriel Preisvergleich auf Endenergieebene - Industriesektor	45
Tab. 24	Comparison between supplied energy prices - Household sector Comparaison entre les prix de l'énergie finale - secteur domestique Preisvergleich auf Endenergieebene - Haushaltssektor	46
Tab. 25	Comparison between useful energy prices - Industrial sector Comparaison entre les prix de l'énergie utile - secteur industriel Preisvergleich auf Nutzenergieebene - Industriesektor	47
Tab. 26	Comparison between useful energy prices - Household sector Comparaison entre les prix de l'énergie utile - secteur domestique Preisvergleich auf Nutzenergieebene - Haushaltsektor	47

4. ANNEXES / ANHÄNGE

Annex I	: Notes on sources and methods	51
Annexe I	: Note concernant les sources et la méthodologie	56
Anhang I	: Quellenangaben und methodologische Anmerkungen	61
Annex II	: Conversion tables	
Annexe II	: Tables de conversion	
Anhang II	: Umrechnungstabellen	67

1. INTRODUCTION

The Commission of the European Communities collects and publishes a whole range of information on energy prices in the Member States. The aim of this bulletin is to summarize as succinctly as possible in a single publication the recent price information for the principal energy sources. This information is presented in three groups of tables :

- import prices - yearly and quarterly developments (Tables 1-3)
- end consumer prices - situation in January 1986 (Tables 4-19)
- end consumer prices - developments and comparisons (Tables 20-26).

We have tried to select from the vast store of information available the most significant data for each energy sector in each Member State. We have not, however, been able, in such a condensed publication, to give a full picture of the whole complex of price structure and tariffs, the extent of their regional variations within individual countries or the price differentials created by the quantities contracted, supply conditions and other contractual conditions. Great care must be exercised in interpreting these data, particularly that on energy used by industry. The prices given for industrial sectors usually concern small to medium-sized industrial users and are not necessarily representative of the prices paid by highly energy-intensive industries. This bulletin should hence be treated as a guide rather than a means of establishing a strict comparison of prices between Member States.

1. INTRODUCTION

La Commission des Communautés Européennes recueille et publie de nombreuses informations sur les prix de l'énergie dans les Etats membres. Le but de ce bulletin est de rassembler sous un seul document et de la manière la plus synthétique possible un résumé des dernières informations récentes de prix couvrant les principales sources d'énergie. Ces informations sont présentées en trois groupes de tableaux concernant

- les prix à l'importation - évolution annuelle et trimestrielle (Tableaux 1-3)
- les prix à la consommation finale de l'énergie - situation en janvier 1986 (Tableaux 4-19)
- l'évolution et la comparaison des prix à la consommation (Tableaux 20-26).

Nous avons tenté de sélectionner, parmi les multiples données disponibles, les informations les plus significatives de chaque secteur énergétique dans chaque Etat membre. Il n'est toutefois pas possible dans un document aussi concentré de refléter totalement la grande complexité des structures des prix et des tarifs, l'étendue de leurs variations régionales à l'intérieur d'un même pays ou les différences des prix liées aux quantités contractées, aux conditions de fournitures et autres conditions contractuelles. L'interprétation de ces données, notamment de celles qui concernent l'énergie utilisée à des fins industrielles, exige une grande prudence. Les prix indiqués pour les secteurs industriels concernent en général des utilisations de petite et moyenne taille et ne sont pas nécessairement représentatifs des prix payés par l'industrie à forte intensité en énergie. Pour toutes ces raisons, ce bulletin constitue plutôt un guide qu'un instrument permettant une comparaison stricte entre les différents Etats membres.

1. EINLEITUNG

Die Kommission der Europäischen Gemeinschaften sammelt und veröffentlicht zahlreiche Angaben über die Energiepreise in den Mitgliedstaaten. Mit dem vorliegenden Bulletin sollen in einer einzigen Veröffentlichung neuere Preisangaben über die wichtigsten Energieträger in möglichst straffer Form zusammengefasst werden. Diese Preisstatistiken sind in die drei folgenden Tabellengruppen gegliedert :

- Preise für Einfuhrenergien - jährliche und vierteljährliche Entwicklung (Tabellen 1-3)
- Energiepreise für den Endverbraucher - Situation im Januar 1986 (Tabellen 4-19)
- Entwicklung und Vergleich der Endverbraucherpreise (Tabellen 20-26).

Es wurde versucht, aus den zahlreich verfügbaren Angaben diejenigen auszuwählen, die für jeden Energiesektor in jedem Mitgliedsland am aussagekräftigsten sind. In einer derart gedrängten Publikation ist es jedoch nicht möglich, ein vollständiges Bild der sehr komplexen Preis- und Tarifstrukturen zu geben ; die regionalen Preisunterschiede innerhalb der Mitgliedstaaten sind dafür zu gross. Ferner gibt es vielfältige Unterschiede je nach Liefermenge, Versorgungsbedingungen und sonstigen Vertragskonditionen. Die Preisangaben, insbesondere diejenigen für die industriellen Verwendungsbereiche, sollten mit Vorsicht interpretiert werden. Es handelt sich vorwiegend um Angaben für kleine und mittlere Industrieverbraucher ; für die Energiepreise, die von sehr energieintensiven Industriezweigen bezahlt werden, sind sie deshalb nicht unbedingt repräsentativ. Aus diesen Gründen ist das vorliegende Bulletin eher als Einführung zu verstehen denn als Instrument für den strikten Preisvergleich zwischen den Mitgliedstaaten.

2. Comments and graphs

One point which must be borne in mind when interpreting the figures is that the primary purpose of this Bulletin is to give a broad overview of price trends for all the main sources of energy. It is therefore deliberately confined to the generally available figures, i.e. to trends up to the start of 1986. More recent prices for each source can be found in the specialist press and in the Commission's weekly Oil Price Bulletin.

The Community still depends on net imports to cover 43% of its energy needs. Energy prices in the Twelve therefore depend heavily on world market prices in general and on the price of crude oil, steam coal and coking coal imports in particular. There have been several important recent developments in the world energy markets :

- Dollar prices for energy imports remained virtually unchanged in 1985. But the sharp fall in the exchange rate for the dollar made energy imports far cheaper in national currency. This is vividly illustrated by the comparison between the dollar and ECU prices in Figures 1 and 2.
- In early 1986 persistent oversupply on the world crude oil market triggered a collapse in dollar prices too. Average cif import prices to the Community plummeted by 43%, from US \$ 28 a barrel in December 1985 to around US \$ 16 a barrel by March 1986. Prices quoted in the specialist press indicate that the slump is continuing.
- This combination of falling prices and falling exchange rate led to big cuts in ECU crude oil prices. In the first quarter of 1986 they were, on average, 46% lower than at the same point in 1985 (see Figure 2).

- The ratio between prices for crude oil imports and for power-station coal imports from third countries remained virtually unchanged all year. But, as expected, the 1986 figures available to date show world market prices for steam coal falling less sharply than oil prices in recent months. For the time being at least this puts an end to the situation persisting since 1979/80, which made it impossible for oil to compete on price with imported coal for use at power stations or in similar industrial combustion plant.
- Finally, the slow but steady reduction in imported coking coal prices continued last year too, thus further eroding the quality surcharge paid on cif imports at Community ports, compared with ordinary steam coal (cf. Figure 3). Recently, the prices for both types of coal have shown a tendency to fall ; however the price of power station coal has tended to fall by more hereby widening the price difference between coking coal and steam coal.

Figures 4 and 5 illustrate relative energy prices to the end-consumer, giving separate figures for industry (excluding power stations) and for domestic consumption. Fuel prices are not included since there is comparatively little competition from alternative fuels in the transport sector.

Very generally, industrial consumers have clearly benefited more from the improved world market in the staple sources of energy than householders or small consumers.

Naturally, the fall in world market oil prices have been passed on in the prices for products in both these sectors too. Consumer prices for both residual fuel oil and light heating oil fell sharply. But not all consumers enjoyed the full benefit of falling crude oil prices, since some Member States raised their excise duties on oil products, a trend which grew all the stronger in 1986.

Natural gas prices are tied to oil prices in one way or another in each country. On average, in January 1986 natural gas prices to industry in the Community were lower than at the same period in 1985. By contrast, they had risen further in the domestic sector. This divergency illustrates that gas prices have adapted to the pressure of competition from alternative sources quicker in industry than in the domestic sector. Admittedly however, depending on the pricing formula applied, gas prices to industrial consumers did not directly or fully mirror the fall in heavy oil prices. As a result, at the start of 1986 the average price per equivalent unit of heat was lower for heavy fuel oil than for natural gas. This should create an incentive to switch fuels temporarily wherever technically feasible and allowed by existing contractual obligations.

Recently, stable prices for pre-treated coal from Community and non-Community countries coupled with improved combustion methods have enabled coal to maintain its competitive position on the industrial heating market. But its market position could once again be in jeopardy wherever low oil prices are expected to persist, unless coal prices are drastically re-aligned. There was no sign of this in the early 1986 survey on which this Bulletin is based. Domestic coal prices are continuing to rise everywhere.

Electricity prices too are still going up, particularly for domestic and small consumers. Generally, this increase is probably due to higher environmental protection costs. Electricity prices to industrial users rose more moderately, however, partly because a higher proportion of the baseload supply is generated from cheaper nuclear energy.

2. Commentaire et graphique

Il convient de considérer pour l'interprétation des graphiques que le présent bulletin a principalement pour objet de donner un aperçu de l'évolution des prix de l'ensemble des grandes sources d'énergie. Il se limite par conséquent à l'évolution observée jusqu'au début de 1986 au moment où les informations pour toutes les sources étaient disponibles. Le lecteur intéressé trouvera des données de prix plus actuelles par source d'énergie dans les publications spécialisées, et en particulier, dans le "Bulletin Pétrolier" hebdomadaire de la Commission.

Dans la Communauté, dont les besoins en énergie représentent toujours 43 % des importations nettes, l'évolution des prix de l'énergie est principalement fonction de l'évolution des prix mondiaux, et notamment, des prix à l'importation du pétrole brut, du charbon-vapeur et du charbon à coke. Des changements considérables se sont produits des derniers temps à cet égard. En effet,

- les prix exprimés en dollar de ces énergies importées n'ont guère varié pendant l'année 1985, mais la chute du dollar a fait baisser sensiblement la facture de l'énergie importée (en monnaie nationale). Les graphiques 1 et 2 montrent cette évolution par une comparaison des prix en dollars et des prix en Ecus ;
- au début de 1986, l'excédent persistant de l'offre mondiale a provoqué l'effondrement des prix en dollar du pétrole brut. Le coût moyen à l'importation caf-Communauté est tombé de 28 USD/baril en décembre 1985 à environ 16 USD/baril en mars 1986, ce qui représente un recul de 43 %. Cette tendance en baisse se maintient, comme l'attestent également les cotations par produit publiées par la presse spécialisée ;
- ces deux facteurs, à savoir les variations des prix et des taux de change, ont concouru à faire baisser sensiblement les prix du brut exprimés en Ecus : les prix moyens du premier trimestre 1986 sont descendus de 46 % par rapport au niveau du premier trimestre 1986 (voir graphique 2).

- Le rapport entre les prix à l'importation du pétrole brut et du charbon pour centrale provenant des pays tiers ne s'est guère modifié au cours de l'année écoulée. Toutefois, d'après les informations disponibles, il apparaît maintenant pour 1986 que, comme on s'y attendait, les prix mondiaux du charbon-vapeur n'ont pas montré de baisse aussi radicale que ceux du pétrole au cours des derniers mois. Ainsi prend fin - du moins pour l'instant - une évolution commencée en 1979/80 qui avait rendu les prix pétroliers moins compétitifs que ceux du charbon importé dans le secteur des centrales et des autres installations de combustion industrielles.
- Enfin, la lente régression constante des prix du charbon coke importé s'est encore poursuivie en 1985, ce qui a réduit encore la prime de qualité caf-port d'importation communautaire du charbon à coke par rapport au prix du charbon-vapeur (voir graphique 3). Dans le passé récent, les prix pour ces deux qualités montrent une tendance nette à la baisse ; cette tendance est cependant plus prononcée pour le charbon pour centrale, de sorte que la différence de prix s'agrandit de nouveau.

L'évolution des prix relatifs de l'énergie finale est retracée dans les graphiques 4 et 5, d'une part pour l'industrie (à l'exclusion des centrales) et, d'autre part, pour la consommation domestique. Les prix des carburants n'ont pas été pris en compte, dans ces graphiques, étant donné que dans le secteur des transports, la concurrence de substitution joue relativement peu.

Il apparaît d'une manière générale que les consommateurs industriels ont profité davantage de l'évolution des prix mondiaux des énergies de base que le secteur domestique.

Dans le cas du pétrole, cependant, l'effondrement des cours mondiaux est reflété dans les prix des produits consommés par l'un et l'autre secteur, ainsi que l'atteste la forte baisse des prix à la consommation du fuel lourd et du fuel léger. Toutefois, comme certains Etats membres ont relevé les accises sur les produits pétroliers - tendance qui s'est encore accentuée dans le courant de 1986 - la chute des prix du pétrole brut n'a pas toujours été intégralement répercutée sur les consommateurs.

Les prix du gaz naturel, dont l'évolution est liée selon des modalités diverses à celle des prix pétroliers, étaient déjà en moyenne communautaire en janvier 1986 en dessous du niveau de l'année précédente pour les consommateurs industriels, alors qu'ils avaient encore augmenté pour le secteur domestique. Cette évolution met bien en évidence que, suivant le secteur, le gaz s'adapte plus ou moins rapidement aux variations de prix des produits de substitution. Il est vrai que dans le cas des consommateurs industriels, les prix du gaz - compte tenu des différentes méthodes de calcul en vigueur - n'ont pas immédiatement suivi dans toute son ampleur le recul des prix du fuel lourd. Pour ces raisons, le prix moyen équivalent calorifique du fuel lourd était retombé en dessous de celui du gaz naturel au début de 1986 et pourrait avoir favorisé une reconversion rapide dans les cas où les conditions techniques et contractuelles requises étaient réunies.

La stabilité pratiquement totale des prix du charbon préparé provenant de la Communauté ou des pays tiers ainsi que les progrès des techniques de combustion ont permis à ces combustibles d'améliorer leur position sur le marché de la chaleur industrielle au cours des dernières années. A moins d'un alignement plus radical des prix, qui ne s'était toutefois pas encore esquissé au début de 1986, au moment où a été effectuée l'enquête dont les données servent de base aux présents chiffres, les parts de marché acquises risquent d'être à nouveau menacées dans les cas où l'on table sur la persistance du faible niveau des prix pétroliers. Les prix du charbon domestique ont poursuivi partout leur montée.

De même, les prix de l'électricité ont de nouveau été majorés, et en particulier, les tarifs de la consommation domestique. D'une manière générale, le coût accru de la protection de l'environnement devrait avoir contribué à cette hausse des tarifs. La plus faible progression des prix pour usage industriel peut s'expliquer entre autres par l'accroissement de la part de l'énergie nucléaire, relativement moins coûteuse, qui est utilisée en charge de base.

2. Kommentar und Graphiken

Bei der Interpretation der Graphiken ist zu berücksichtigen, dass mit dem vorliegenden Bulletin in erster Linie ein zusammenfassender Überblick über die Preisentwicklung aller wichtigen Energieträger gegeben werden soll. Es beschränkt sich daher bewusst auf die breit verfügbare Information und damit auf die Entwicklung bis zum Jahresanfang 1986. Aktuellere Preisangaben für einzelne Energieträger finden sich in Sonderveröffentlichungen, insbesondere im wöchentlichen Bulletin Pétrolier der Kommission.

In der Gemeinschaft, die immer noch 43 % ihres Energiebedarfs aus der Nettoeinfuhr deckt, hängt das Energiepreisniveau weitgehend von der Entwicklung der Weltmarktpreise ab, insbesondere von den Einfuhrpreisen für Rohöl sowie für Kesselkohle und Kokskohle. Auf dieser Ebene waren in der jüngeren Vergangenheit wichtige Veränderungen zu verzeichnen :

- Im Laufe des Jahres 1985 änderten sich die Dollarpreise dieser Einfuhrenergien zwar nur wenig ; infolge des starken Rückgangs der Dollarkurse haben sich die Energieimporte - in nationaler Währung ausgedrückt - jedoch erheblich verbilligt. Die Grafiken 1 und 2 verdeutlichen dies durch einen Vergleich der Dollar- und Ecu-Preise.
- Anfang 1986 kam mit anhaltendem Überangebot am Weltmarkt für Rohöl ein Einbruch der Dollarpreise hinzu. Die durchschnittlichen Einfuhrkosten cif Gemeinschaft sanken von 28 \$/bbl im Dezember 1985 auf etwa 16 \$/bbl im März 1986, also um 43 %. Wie aus den in der Fachpresse veröffentlichten Einzelnotierungen zu ersehen ist, hält diese rückläufige Tendenz an.
- Aus der Kombination dieser beiden Faktoren - Preis- und Wechselkursänderung - ergab sich eine wesentliche Verringerung der in Ecu ausgedrückten Rohölpreise ; sie waren im Durchschnitt des 1. Quartals 1986 46 % niedriger als im gleichen Zeitraum des Vorjahres (vgl. Graphik 2).

- Das Verhältnis der Einfuhrpreise von Rohöl und Kraftwerkskohle aus Drittländern hat sich im Laufe des vergangenen Jahres kaum geändert. Nach den bis jetzt vorliegenden Informationen für 1986 zeichnet sich jedoch - wie erwartet - ab, dass die Preisentwicklung auf dem Weltmarkt für Kesselkohle einem so extremen Preiseinbruch, wie er in jüngster Zeit beim Öl zu beobachten ist, zumindest nicht in gleichem Umfange folgt. Damit dürfte jedenfalls vorläufig die seit 1979/80 anhaltende Phase beendet sein, in der das Öl in Kraftwerken und ähnlichen industriellen Grossfeuerungsanlagen seine preisliche Wettbewerbsfähigkeit gegenüber der Importkohle verloren hatte.
- Schliesslich hatte sich der regelmässige leichte Rückgang der Einfuhrpreise für Koks- und Braunkohle auch im vergangenen Jahr fortgesetzt, so dass sich die gegenüber der Kesselkohle bezahlte Qualitätsprämie c.i.f. Einfuhrhäfen der Gemeinschaft weiter verringert hatte (vgl. Graphik 3). Für beide Qualitäten zeigt die jüngste Preisentwicklung deutlich fallende Tendenz; bei der Kraftwerkskohle ist diese jedoch stärker ausgeprägt, so dass sich die Preisdifferenz nunmehr wieder vergrössert.

Die Entwicklung der relativen Energiepreise auf der Ebene der Endverbraucher zeigen die Graphiken 4 und 5, und zwar getrennt für die Bereiche Industrie (ohne Kraftwerke) und Haushaltsverbrauch. Die Treibstoffpreise wurden in diese graphische Darstellung nicht aufgenommen, da im Transportsektor die Substitutionskonkurrenz eine vergleichsweise geringe Rolle spielt.

Ganz allgemein zeigt sich, dass die industriellen Energieverbraucher von der oben beschriebenen günstigen Weltmarktentwicklung für die Basisenergien offensichtlich stärker profitiert haben als der Haushalts- und Kleinverbrauch.

Beim Öl hat sich die rückläufige Entwicklung der Weltmarktpreise allerdings in den Produktpreisen für beide Sektoren niedergeschlagen: die Endverbraucherpreise für schweres wie leichtes Heizöl sanken erheblich. Da einige Mitgliedsstaaten jedoch die Verbrauchssteuern auf Erdölzeugnisse erhöhten - eine Tendenz, die sich im weiteren Verlauf des Jahres 1986 noch verstärkt fortsetzte - kamen die Verbraucher nicht überall in den vollen Genuss des Preiseinbruchs beim Rohöl.

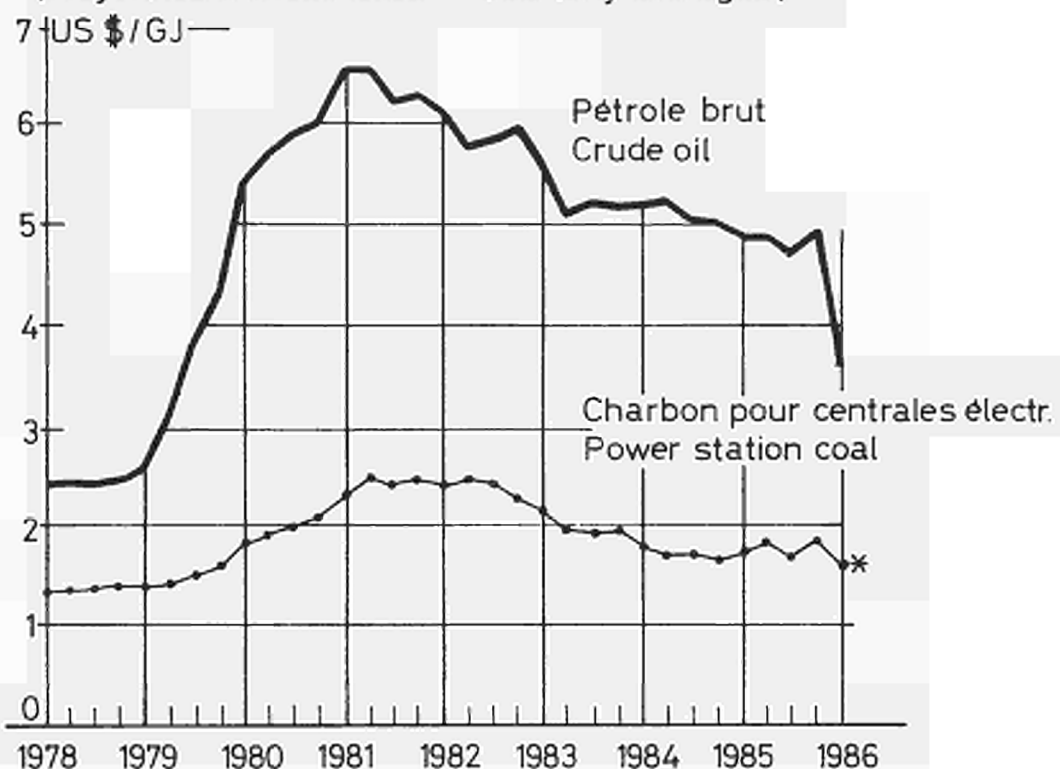
Die Naturgaspreise, die je nach Land in unterschiedlicher Form an die Ölpreisentwicklung gekoppelt sind, lagen im Durchschnitt der Gemeinschaft für die industriellen Verwendungsbereiche im Januar 1986 bereits unter dem Vorjahresniveau ; im Haushaltsektor hatten sie sich dagegen noch weiter leicht erhöht. Diese Entwicklung verdeutlicht, wie unterschiedlich rasch sich das Erdgas in beiden Sektoren an die Preise der Substitutionsenergien anpasst. Allerdings sind die Gaspreise für Industrieverbraucher - je nach gültiger Preisformel - nicht unmittelbar und vollständig dem Rückgang der Schwerölpreise gefolgt. Anfang 1986 lag deshalb der durchschnittliche Wärmeäquivalenzpreis des schweren Heizöls wieder unter dem des Erdgases und dürfte dort, wo die technischen und vertraglichen Voraussetzungen dafür gegeben sind, einen Anreiz zur kurzfristigen Umstellung geboten haben.

Dank in etwa stabilen Preisen für aufbereitete Kohle aus der Gemeinschaft und Drittländern sowie weiteren Verbesserungen der Verbrennungstechnik hatten diese Brennstoffe ihre Wettbewerbsposition auf dem industriellen Wärmemarkt in den letzten Jahren verbessern können. Ohne stärkere Preisangleichungen, die sich im Rahmen der hier zu Grunde liegenden Enquête Anfang 1986 noch nicht abzeichneten, dürften die erreichten Marktpositionen überall dort wieder gefährdet sein, wo mit anhaltend niedrigem Ölpreisniveau gerechnet wird. Die Preise für Haushaltskohle sind durchweg weiter gestiegen.

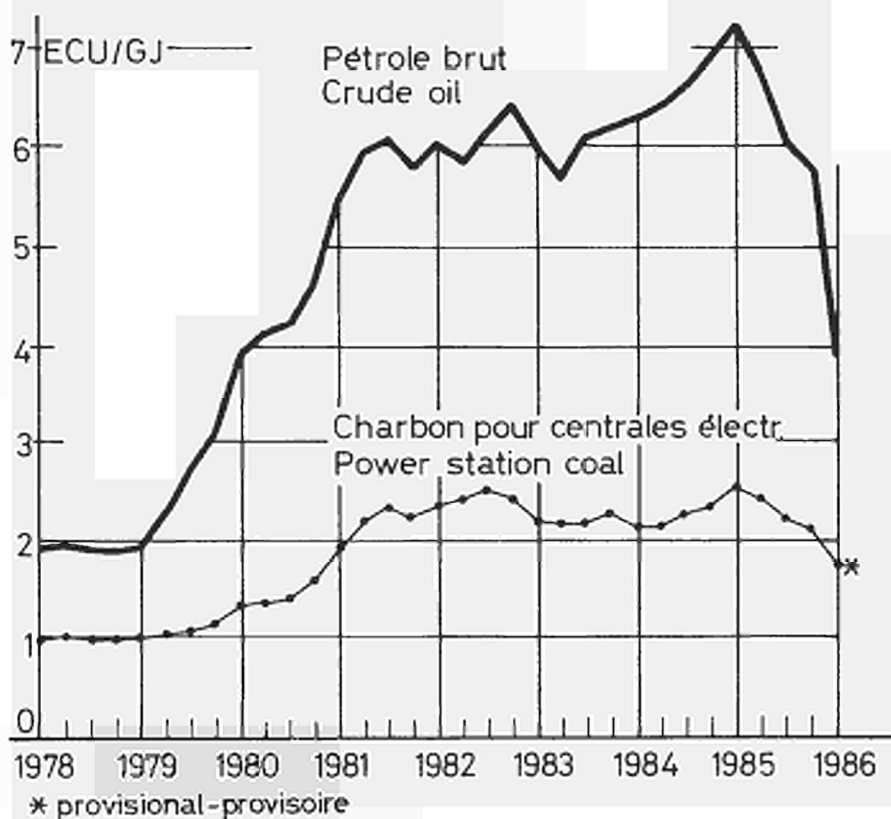
Weiter erhöht wurden auch die Elektrizitätspreise, vor allem für den Haushalts- und Kleinverbrauch. Ganz allgemein dürften höhere Kosten für den Umweltschutz zu diesem Anstieg beigetragen haben. Die geringere Zunahme der Preise für Industriestrom lässt sich zum Teil aus dem erhöhten Versorgungsanteil relativ kostengünstiger Kernenergie erklären, die im Grundlastbereich eingesetzt wird.

PRIX A L'IMPORTATION - CAF-Communauté
 IMPORT PRICES - CIF - Community
 (Moyennes trimestrielles - Quarterly averages)

Graph. 1



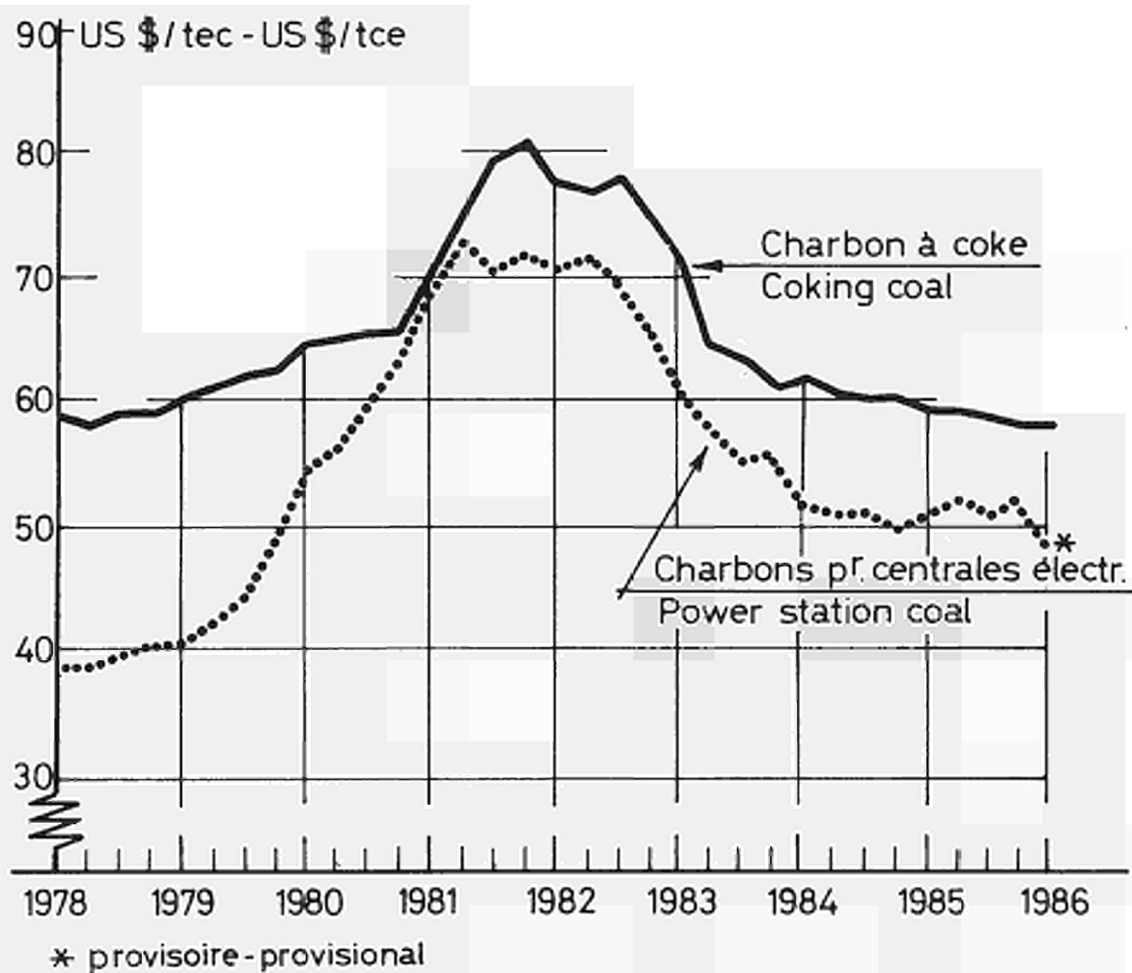
Graph. 2



PRIX A L'IMPORTATION - CAF - Communauté IMPORT PRICES - CIF - Community

(Moyennes trimestrielles - Quarterly averages)

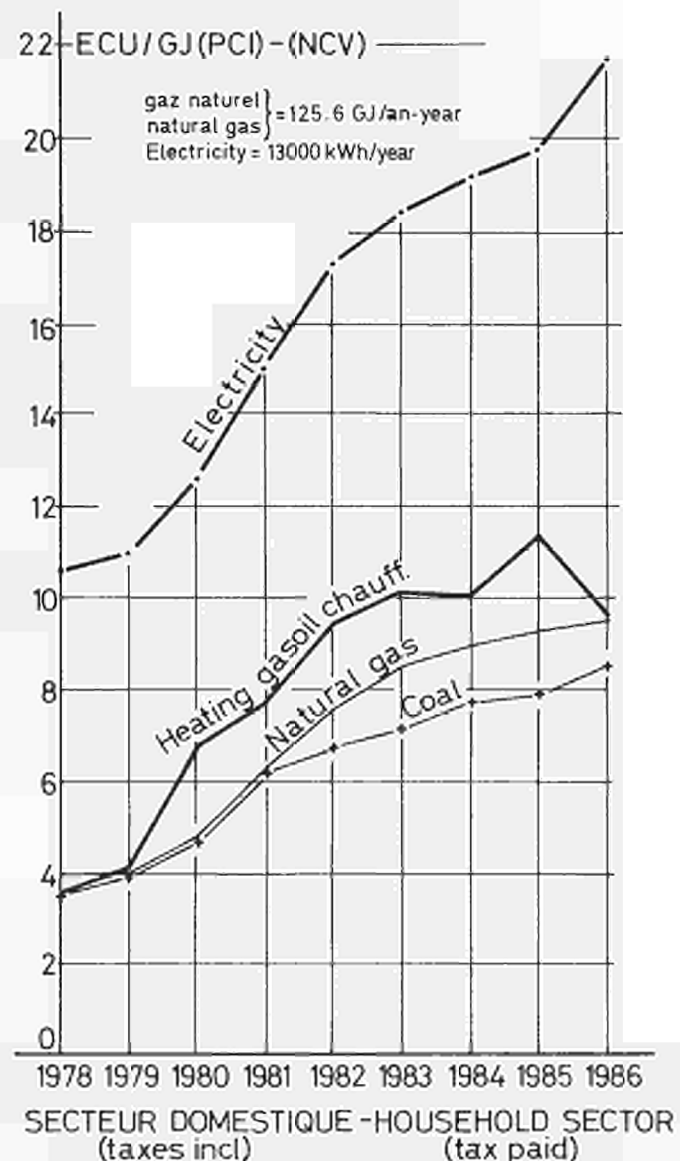
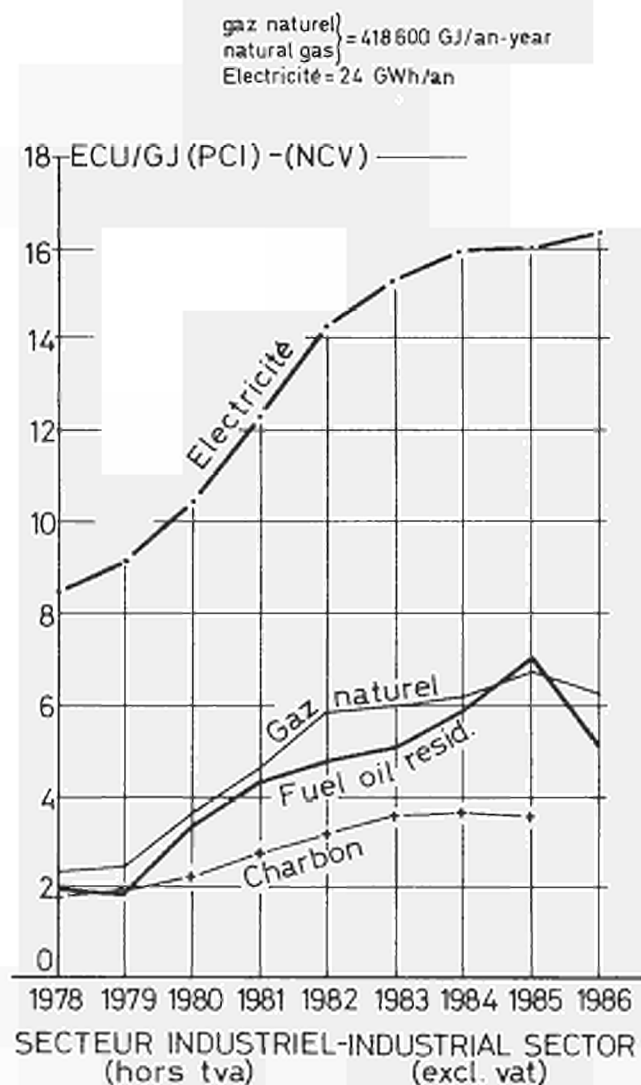
Graph.3



PRIX DE L'ENERGIE FINALE-FINAL ENERGY PRICES

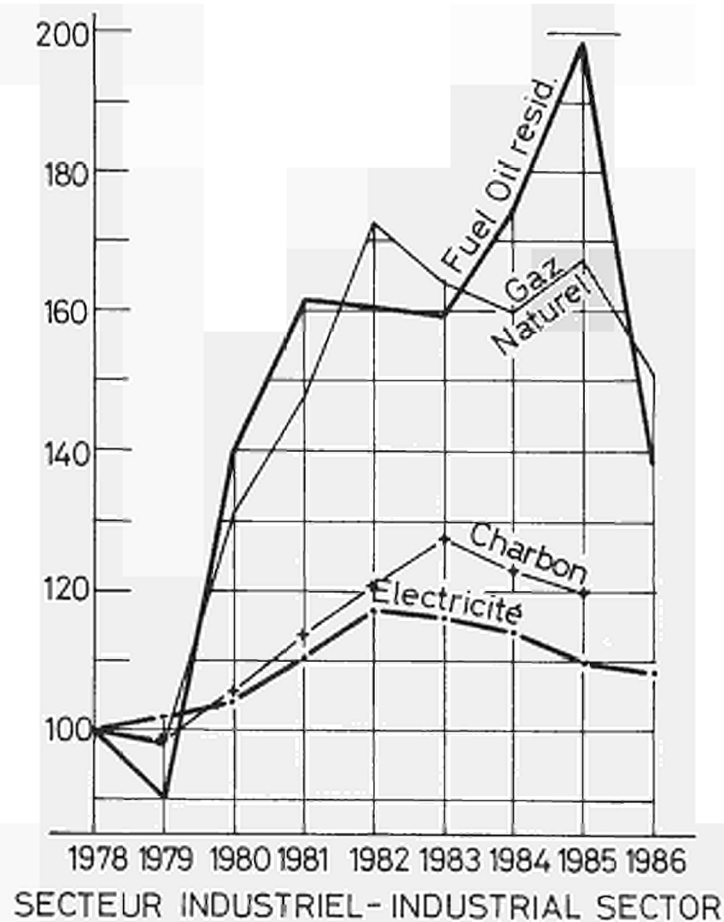
(moyenne des prix communautaires - average prices in the Community)
(en début d'année - at beginning of year)

Graph. 4



EVOLUTION DES TENDANCES DES PRIX REELS DE L'ENERGIE
TRENDS OF REAL PRICES OF ENERGY
(1978=100)

Graph.5



3. STATISTICAL TABLES

TABLEAUX STATISTIQUES

STATISTISCHE TABELLEN

ABBREVIATIONS AND SYMBOLS USED / ABREVIATIONS ET SIGNES EMPLOYES

ECU	EUROPEAN CURRENCY UNIT - UNITE MONETAIRE EUROPEENNE
GCV	GROSS CALORIFIC VALUE
GJ	GIGAJOULE (10 ⁶ KILOJOULE)
GWH	GIGAWATT HOUR (10 ⁶ KWH) - GIGAWATT HEURE (10 ⁶ KWH)
HSC	HIGH SULPHUR CONTENT
HTS	HAUTE TENEUR EN SOUFRE
NCV	NET CALORIFIC VALUE
PCI	POUVOIR CALORIFIQUE INFERIEUR
PCS	POUVOIR CALORIFIQUE SUPERIEUR
PPS	PURCHASING POWER STANDARD
SPA	STANDARD DE POUVOIR D'ACHAT
TCE	TON OF COAL EQUIVALENT
TEC	TONNE EQUIVALENT CHARBON
TVA	TAXE A LA VALEUR AJOUTEE
VAT	VALUE ADDED TAX
TOE	TON OF OIL EQUIVALENT
TEP	TONNE EQUIVALENT PETROLE

AVERAGE C.I.F. VALUE OF COMMUNITY SUPPLIES OF CRUDE OIL

ANNEE/TRIMESTRE YEAR/QUARTER		\$/BBL	INDICE INDEX 78=100	\$/TEP \$/TOE	ECU/GJ	INDICE INDEX 78=100
1978		13.80	100	101.78	1.91	100
1979		19.43	140	143.39	2.50	131
1980		32.80	237	242.29	4.16	218
1981		36.52	264	269.77	5.77	302
1982		33.85	245	249.81	6.09	319
1983		30.05	217	222.22	5.96	312
1984		29.00	210	214.89	6.51	341
1985		27.59	199	204.72	6.41	336
1980	1	30.56	221	225.72	3.82	200
1980	2	32.45	235	240.56	4.13	216
1980	3	33.85	245	249.94	4.20	220
1980	4	34.92	253	257.20	4.58	240
1981	1	37.44	271	276.98	5.37	281
1981	2	37.39	270	275.90	5.91	309
1981	3	35.65	258	262.58	6.07	318
1981	4	35.62	258	263.52	5.78	303
1982	1	35.10	254	259.91	5.99	314
1982	2	32.97	238	243.82	5.81	304
1982	3	33.57	243	245.78	6.18	323
1982	4	33.69	244	249.52	6.38	334
1983	1	31.81	230	235.97	5.95	311
1983	2	29.34	212	216.05	5.66	297
1983	3	29.61	214	219.23	6.09	319
1983	4	29.56	214	218.67	6.19	324
1984	1	29.39	212	218.21	6.27	328
1984	2	29.60	214	219.16	6.35	332
1984	3	28.63	207	211.83	6.58	345
1984	4	28.30	205	209.96	6.85	359
1985	1	27.86	201	206.88	7.22	378
1985	2	27.57	199	205.13	6.75	353
1985	3	26.74	193	198.70	6.05	317
1985	4	28.00	202	206.80	5.79	303
1986	1	20.36	147	151.38	3.92	205

VALEUR C.A.F. MOYENNE DU CHARBON IMPORTE (*) POUR CENTRALES ELECTRIQUES DE LA COMMUNAUTE
 AVERAGE C.I.F. VALUE OF COMMUNITY IMPORTS (*) OF POWER STATION COAL

TAB. 2

ANNEE/TRIM YEAR/QUART	USA	AFR.SUD STH.AFR.	AUSTRAL. AUSTRAL.	POLOGNE POLAND	AUTRES OTHERS	TOTAL PAYS TIERS TOTAL THIRD COUNTRIES			
						\$/TEC \$/TCE	INDICE INDEX 78=100	ECU/GJ INDEX 78=100	INDICE INDEX 78=100
1978						38.9	100	1.04	100
1979						43.8	113	1.09	104
1980						58.0	149	1.42	136
1981						71.1	183	2.17	208
1982						69.3	178	2.41	231
1983						57.6	148	2.21	212
1984						51.0	131	2.21	212
1985	57.8	46.7	51.5	53.4	52.7	51.6	133	2.31	222
1980 1						53.7	138	1.30	125
1980 2						55.9	144	1.37	131
1980 3						59.4	153	1.42	136
1980 4						63.1	162	1.60	153
1981 1						68.9	177	1.91	183
1981 2						72.9	187	2.23	214
1981 3						70.4	181	2.33	224
1981 4						72.0	185	2.26	217
1982 1						70.6	181	2.33	224
1982 2						71.4	184	2.43	233
1982 3						69.7	179	2.50	240
1982 4						66.3	170	2.42	232
1983 1						61.4	158	2.21	212
1983 2						57.8	149	2.16	207
1983 3						55.1	142	2.18	209
1983 4						56.2	144	2.27	218
1984 1						52.0	134	2.13	204
1984 2						51.1	131	2.11	202
1984 3						51.0	131	2.26	217
1984 4						49.8	128	2.32	223
1985 1	59.9	46.4	50.6	51.6	53.2	51.0	131	2.54	244
1985 2	59.5	47.2	50.7	52.6	52.9	52.3	134	2.46	236
1985 3	55.8	45.4	52.8	52.8	50.7	50.6	130	2.20	211
1985 4	56.7	47.8	51.6	56.1	55.6	52.5	135	2.10	201
1986 1(**)						47.8	123	1.77	170

(*) LA VENTILATION PAR PROVENANCE N'EST DISPONIBLE QU'A PARTIR DE 1985
 BREAKDOWN BY ORIGIN ONLY AVAILABLE SINCE 1985

(**) VALEUR PROVISoire, SANS INDICATIONS POUR 2 PAYS IMPORTATEURS DE EUR-10
 PROVISIONAL FIGURE, NOT INCLUDING INDICATIONS FOR 2 IMPORTING
 COUNTRIES OF EUR-10

AVERAGE C.I.F. VALUE OF COMMUNITY IMPORTS OF COKING COAL

ANNEE/TRIMESTRE YEAR/QUARTER	PRIX INDICATIF INDICATIVE PRICE		\$/TEC \$/TCE	PRIX INDICATIF INDICATIVE PRICE		
	\$/T STANDARD	INDICE INDEX 78=100		ECU/T STANDARD	INDICE INDEX 78=100	
1978	61.9	100	58.4	48.58	100	
1979	65.3	105	61.5	47.64	98	
1980	69.2	112	65.1	49.70	102	
1981	81.7	132	76.9	73.18	151	
1982	81.4	132	76.6	83.09	171	
1983	69.6	112	65.5	78.18	161	
1984	65.0	105	61.2	82.38	170	
1985	62.4	101	58.8	81.77	168	
1980	1	68.5	111	64.5	48.54	100
1980	2	69.0	111	65.0	49.60	102
1980	3	69.2	112	65.2	48.62	100
1980	4	69.9	113	65.9	52.08	107
1981	1	75.7	122	71.3	61.40	126
1981	2	80.1	129	75.4	71.83	148
1981	3	84.4	136	79.4	81.71	168
1981	4	86.6	140	81.5	79.50	164
1982	1	82.5	133	77.6	79.61	164
1982	2	82.2	133	77.4	82.05	169
1982	3	81.2	131	76.5	85.42	176
1982	4	79.7	129	75.1	85.37	176
1983	1	76.3	123	71.8	80.49	166
1983	2	69.0	111	64.9	75.72	156
1983	3	67.1	108	63.1	77.96	160
1983	4	66.0	107	62.1	78.21	161
1984	1	66.2	107	62.3	79.60	164
1984	2	65.0	105	61.2	78.81	162
1984	3	64.5	104	60.7	83.92	173
1984	4	64.3	104	60.6	87.83	181
1985	1	62.8	101	59.1	91.75	189
1985	2	62.7	101	59.0	86.36	178
1985	3	62.2	100	58.2	79.26	163
1985	4	61.9	100	58.3	72.58	149
1986	1	61.9	100	58.3	67.07	138

TAB. 4

FUEL-OIL RESIDUEL (HTS)		PRIX PAR TONNE					
RESIDUAL FUEL OIL (HSC)		PRICES PER TONNE					
JANVIER 1986	MONNAIES NATIONALES		ECU		SPA		
	HORS TAXES	HORS TVA	HORS TAXES	HORS TVA	HORS TAXES	HORS TVA	
JANUARY 1986	NATIONAL CURRENCIES		ECU		PPS		
	TAX EXC	VAT EXC	TAX EXC	VAT EXC	TAX EXC	VAT EXC	
DEUTSCHLAND	403.00	418.00	184.86	191.74	194.69	201.93	
FRANCE	1128.00	1425.00	168.86	213.32	180.77	228.37	
ITALIA	251247.00	261247.00	169.25	175.98	220.01	228.76	
NEDERLAND	462.00	473.20	188.57	193.14	206.25	211.25	
LUXEMBOURG	8184.00	8284.00	183.87	186.12	214.24	216.86	
UNITED KINGDOM	118.10	125.90	187.46	199.84	226.68	241.65	
IRELAND	165.50	173.30	229.86	240.69	271.76	284.56	
DANMARK (*)	1515.00	1515.00	189.85	189.85	186.81	186.81	
HELLAS	21306.00	29100.00	162.39	221.80	281.08	383.91	
ESPANA	29510.00	30714.00	216.52	225.36	326.80	340.13	
PORTUGAL	30715.00	31500.00	218.55	224.14	411.73	422.25	

(*) LE PRIX HORS TVA NE COMPREND PAS LA TAXE SPECIALE DEDUCTIBLE DE: 540 DKR/TONNE
 THE PRICE EXCL. VAT DOES NOT INCLUDE THE DEDUCTIBLE SPECIFIC TAX OF: 540 DKR/TONNE

TAB. 5

GASOIL CHAUFFAGE		PRIX PAR 1000 LITRES					
HEATING GASOIL		PRICES PER 1000 LITRES					
JANVIER 1986	MONNAIES NATIONALES		ECU		SPA		
	HORS TAXES	TOUTES TAXES COMPR	HORS TAXES	TOUTES TAXES COMPR	HORS TAXES	TOUTES TAXES COMPR	
JANUARY 1986	NATIONAL CURRENCIES		ECU		PPS		
	TAX EXC	WITH ALL TAXES	TAX EXC	WITH ALL TAXES	TAX EXC	WITH ALL TAXES	
DEUTSCHLAND	546.00	641.40	250.46	294.22	263.77	309.86	
FRANCE	1850.00	2620.00	276.95	392.22	296.47	419.87	
ITALIA	406603.00	632082.00	273.90	425.79	356.04	553.49	
NEDERLAND	675.00	844.00	275.51	344.49	301.34	376.79	
LUXEMBOURG	13160.00	13950.00	295.66	313.41	344.50	365.18	
UNITED KINGDOM	188.40	196.10	299.05	311.27	361.61	376.39	
IRELAND	236.00	278.80	327.78	387.22	387.52	457.80	
DANMARK	2397.10	3510.00	300.39	439.85	295.57	432.80	
HELLAS	32950.00	41000.00	251.14	312.50	434.70	540.90	
ESPANA	36901.00	48000.00	270.75	352.19	408.65	531.56	

TAB. 6

GASOIL ROUTIER		PRIX PAR 1000 LITRES				
AUTOMOTIVE DIESEL		PRICES PER 1000 LITRES				
JANVIER 1986	MONNAIES NATIONALES HORS TAXES	TOUTES TAXES COMPR	HORS TAXES	ECU TOUTES TAXES COMPR	HORS TAXES	SPA TOUTES TAXES COMPR
JANUARY 1986	NATIONAL TAX EXC	CURRENCIES WITH ALL TAXES	TAX EXC	ECU WITH ALL TAXES	TAX EXC	PPS WITH ALL TAXES
DEUTSCHLAND	654.00	1249.80	300.00	573.30	315.94	603.77
FRANCE	2030.00	3970.00	303.89	594.31	325.32	636.22
ITALIA	478570.00	717000.00	322.38	482.99	419.06	627.85
NEDERLAND	734.00	1108.00	299.59	452.24	327.68	494.64
LUXEMBOURG	13740.00	20200.00	308.69	453.83	359.69	528.80
UNITED KINGDOM	206.60	411.80	327.94	653.65	396.55	790.40
IRELAND	273.70	587.30	380.14	815.69	449.43	964.37
DANMARK	2626.60	3790.00	329.15	474.94	323.87	467.32
HELLAS	32950.30	41000.00	251.15	312.50	434.70	540.90
ESPANA	41908.00	62000.00	307.49	454.91	464.10	686.60
PORTUGAL	42851.00	70000.00	304.90	498.08	574.41	938.34

TAB. 7

ESSENCE SUPER		PRIX PAR 1000 LITRES				
PREMIUM GASOLINE		PRICES PER 1000 LITRES				
JANVIER 1986	MONNAIES NATIONALES HORS TAXES	TOUTES TAXES COMPR	HORS TAXES	ECU TOUTES TAXES COMPR	HORS TAXES	SPA TOUTES TAXES COMPR
JANUARY 1986	NATIONAL TAX EXC	CURRENCIES WITH ALL TAXES	TAX EXC	ECU WITH ALL TAXES	TAX EXC	PPS WITH ALL TAXES
DEUTSCHLAND	625.00	1316.30	286.70	603.81	301.93	635.89
FRANCE	1690.00	5110.00	252.99	764.97	270.83	818.91
ITALIA	430400.00	1360000.00	289.93	916.13	376.88	1190.89
NEDERLAND	667.00	1654.00	272.24	675.10	297.77	738.39
LUXEMBOURG	13540.00	25200.00	304.20	566.16	354.45	659.69
UNITED KINGDOM	183.30	417.10	290.95	662.06	351.82	800.58
IRELAND	254.80	636.90	353.89	884.58	418.39	1045.81
DANMARK	2403.03	6000.00	301.13	751.88	296.30	739.83
HELLAS	32914.30	80000.00	250.87	609.76	434.23	1055.41
ESPANA	40581.00	87000.00	297.75	638.34	449.40	963.46
PORTUGAL	49307.00	115000.00	350.84	818.27	660.95	1541.55

TAB. 8

CHARBON DOMESTIQUE		PRIX PAR TEC(29.3GJ-PCI)					
DOMESTIC COAL		PRICES PER TCE(29.3GJ-NCU)					
JANVIER 1986	MONNAIES NATIONALES HORS TAXES	TOUTES TAXES COMPR	HORS TAXES	ECU TOUTES TAXES COMPR	HORS TAXES	SPA TOUTES TAXES COMPR	
JANUARY 1986	NATIONAL CURRENCIES TAX EXC	WITH ALL TAXES	TAX EXC	ECU WITH ALL TAXES	TAX EXC	PPS WITH ALL TAXES	
DEUTSCHLAND	461.91	526.55	211.89	241.54	223.14	254.37	
FRANCE	1829.39	2169.65	273.86	324.80	293.17	347.70	
ITALIA	396435.00	432664.00	267.05	291.45	347.14	378.87	
NEDERLAND	602.29	716.71	245.83	292.53	268.88	319.96	
UNITED KINGDOM	143.07	143.07	227.10	227.10	274.61	274.61	
IRELAND	125.75	138.32	174.65	192.11	206.49	227.13	

TAB. 9

CHARBON INDUSTRIEL		PRIX PAR TEC(29.3GJ-PCI)					
INDUSTRIAL COAL		PRICES PER TCE(29.3GJ-NCU)					
JANVIER	MONNAIES NATIONALES HORS TAXES	HORS TUA	HORS TAXES	ECU HORS TUA.	HORS TAXES	SPA HORS TUA	
JANUARY	NATIONAL CURRENCIES TAX EXC	VAT EXC	TAX EXC	ECU VAT EXC	TAX EXC	PPS VAT EXC	
DEUTSCHLAND (DUESSELDORF) 1985	260.70	260.70	117.43	117.43	122.97	122.97	
(HAMBURG) 1985	263.70	263.70	118.78	118.78	124.39	124.39	
FRANCE-PARIS (*) 1985	747.72	747.72	109.80	109.80	119.44	119.44	
1986	747.72	747.72	111.93	111.93	119.83	119.83	
(INDUSTRIE) 1985	695.87	695.87	102.18	102.18	111.16	111.16	
1986	695.87	695.87	104.17	104.17	111.52	111.52	
ITALIA (MILANO) 1985	169940.00	169940.00	124.24	124.24	152.41	152.41	
1986	189470.00	189470.00	127.63	127.63	165.91	165.91	
BELGIQUE (LIEGE) 1985	4658.00	4658.00	104.63	104.63	125.55	125.55	
UNITED KINGDOM 1985 (MOYEN./AVER)	55.97	55.97	90.27	90.27	108.05	108.05	

(*) CHAUFFAGE URBAIN / DISTRICT HEATING

ELECTRICITE DOMESTIQUE-1700 KWH PAR AN		PRIX PAR 100 KWH				
DOMESTIC ELECTRICITY-1700 KWH PER YEAR		PRICES PER 100 KWH				
JANVIER 1986	MONNAIES NATIONALES HORS TAXES	TOUTES TAXES COMPR	HORS TAXES	ECU TOUTES TAXES COMPR	HORS TAXES	SPA TOUTES TAXES COMPR
JANUARY 1986	NATIONAL CURRENCIES TAX EXC	WITH ALL TAXES	TAX EXC	ECU WITH ALL TAXES	TAX EXC	PPS WITH ALL TAXES
DEUTSCHLAND (HAMBURG)	28.54	33.71	13.09	15.46	13.79	16.29
FRANCE (PARIS)	73.95	95.51	11.07	14.30	11.85	15.31
ITALIA (SETTENTR.+CENTR.)	12539.00	14454.00	8.45	9.74	10.98	12.66
NEDERLAND (ROTTERDAM)	27.01	32.14	11.02	13.12	12.06	14.35
BELGIQUE	610.00	714.00	13.70	16.04	16.40	19.19
LUXEMBOURG	516.60	547.60	11.61	12.30	13.52	14.34
UNITED KINGDOM (LONDON)	7.49	7.49	11.89	11.89	14.38	14.38
IRELAND (DUBLIN)	9.44	9.44	13.11	13.11	15.50	15.50
DANMARK (MOYENNE EXC. KOEENHAUN)	61.80	98.60	7.74	12.36	7.62	12.16
HELLAS	985.00	1096.00	7.51	8.35	12.99	14.46
ESPANA	1401.00	1569.00	10.28	11.51	15.51	17.38
PORTUGAL	1349.80	1457.80	9.60	10.37	18.09	19.54

ELECTRICITE DOMESTIQUE-3500 KWH PAR AN (*)		PRIX PAR 100 KWH				
DOMESTIC ELECTRICITY-3500 KWH PER YEAR (*)		PRICES PER 100 KWH				
JANVIER 1986	MONNAIES NATIONALES HORS TAXES	TOUTES TAXES COMPR	ECU HORS TAXES	TOUTES TAXES COMPR	SPA HORS TAXES	TOUTES TAXES COMPR
JANUARY 1986	NATIONAL CURRENCIES TAX EXC	WITH ALL TAXES	ECU TAX EXC	WITH ALL TAXES	PPS TAX EXC	WITH ALL TAXES
DEUTSCHLAND (HAMBURG)	24.49	28.92	11.23	13.27	11.83	13.97
FRANCE (PARIS)	61.86	79.90	9.26	11.96	9.91	12.80
ITALIA (SETTENTR.+CENTR.)	22004.00	25521.00	14.82	17.19	19.27	22.35
NEDERLAND (ROTTERDAM)	23.91	28.45	9.76	11.61	10.67	12.70
BELGIQUE	468.00	548.00	10.51	12.31	12.58	14.73
LUXEMBOURG	383.50	406.50	8.62	9.13	10.04	10.64
UNITED KINGDOM (LONDON)	5.64	5.64	8.95	8.95	10.83	10.83
IRELAND (DUBLIN)	7.18	7.18	9.97	9.97	11.79	11.79
DANMARK (MOYENNE EXC. KOEENHAVN)	48.10	81.80	6.03	10.25	5.93	10.09
HELLAS (ATHINAI)	858.00	955.00	6.54	7.28	11.32	12.60
ESPANA	1079.00	1209.00	7.92	8.87	11.95	13.39
PORTUGAL	1339.50	1446.60	9.53	10.29	17.96	19.39

(*) DONT 1300 KWH DE NUIT - SAUF ITALIE ET DANEMARK
OF WHICH 1300 KWH AT NIGHT - EXCEPT ITALY AND DANMARK

ELECTRICITE DOMESTIQUE-13000 KWH PAR AN (*)		PRIX PAR 100 KWH				
DOMESTIC ELECTRICITY-13000 KWH PER YEAR (*)		PRICES PER 100 KWH				
JANVIER 1986	MONNAIES NATIONALES HORS TAXES	TOUTES TAXES COMPR	HORS TAXES	ECU TOUTES TAXES COMPR	HORS TAXES	SPA TOUTES TAXES COMPR
JANUARY 1986	NATIONAL CURRENCIES TAX EXC	WITH ALL TAXES	TAX EXC	ECU WITH ALL TAXES	TAX EXC	PPS WITH ALL TAXES
DEUTSCHLAND (HAMBURG)	12.95	15.29	5.94	7.01	6.26	7.39
FRANCE (PARIS)	46.55	60.12	6.97	9.00	7.46	9.63
NEDERLAND (ROTTERDAM)	19.36	23.04	7.90	9.40	8.64	10.29
BELGIQUE	299.00	350.00	6.72	7.86	8.04	9.41
LUXEMBOURG	263.30	279.10	5.92	6.27	6.89	7.31
UNITED KINGDOM (LONDON)	3.40	3.40	5.40	5.40	6.53	6.53
IRELAND (DUBLIN)	5.18	5.18	7.19	7.19	8.51	8.51
DANMARK (MOYENNE EXC. KOEENHAUN)	38.60	70.30	4.84	8.81	4.76	8.67
HELLAS	668.00	744.00	5.09	5.67	8.81	9.82
ESPANA	789.00	884.00	5.79	6.49	8.74	9.79
PORTUGAL	1079.60	1166.00	7.68	8.30	14.47	15.63

(*) DONT 9500 KWH DE NUIT SAUF DANEMARK
OF WHICH 9500 KWH AT NIGHT EXCEPT DANMARK

ELECTRICITE INDUSTRIELLE-1.25 GWH PAR AN (*)		PRIX PAR 100 KWH				
INDUSTRIAL ELECTRICITY-1.25 GWH PER YEAR (*)		PRICES PER 100 KWH				
JANVIER 1986	MONNAIES NATIONALES HORS TAXES	HORS TVA	ECU HORS TAXES		SPA HORS TAXES	
JANUARY 1986	NATIONAL CURRENCIES TAX EXC	VAT EXC	ECU TAX EXC		PPS TAX EXC	
DEUTSCHLAND (WESTLICHE GEBIETE)	20.27	21.02	9.30	9.64	9.79	10.15
FRANCE	48.06	48.06	7.19	7.19	7.70	7.70
ITALIA (SETTENTR.+CENTR.)	15102.00	16312.00	10.17	10.99	13.22	14.28
NEDERLAND (ROTTERDAM)	21.97	21.97	8.97	8.97	9.81	9.81
BELGIQUE	361.00	361.00	8.11	8.11	9.70	9.70
LUXEMBOURG	343.00	343.00	7.71	7.71	8.98	8.98
UNITED KINGDOM (YORKSHIRE)	4.52	4.52	7.17	7.17	8.68	8.68
IRELAND (DUBLIN)	6.93	6.93	9.63	9.63	11.38	11.38
DANMARK (**) (MOYENNE EXC. KOBENHAVN)	36.60	36.60	4.59	4.59	4.51	4.51
HELLAS	965.00	965.00	7.36	7.36	12.73	12.73
ESPANA	976.00	976.00	7.16	7.16	10.81	10.81
PORTUGAL	1160.10	1160.10	8.25	8.25	15.55	15.55

(*) 500 KW - 2500 H

(**) LE PRIX HORS TVA NE COMPREND PAS LA TAXE SPECIALE DEDUCTIBLE DE: 19 DKR/100KWH
THE PRICE EXCL. VAT DOES NOT INCLUDE THE DEDUCTIBLE SPECIFIC TAX OF: 19 DKR/100KWH

ELECTRICITE INDUSTRIELLE-10 GWH PAR AN (*)		PRIX PAR 100 KWH				
INDUSTRIAL ELECTRICITY-10 GWH PER YEAR (*)		PRICES PER 100 KWH				
JANVIER 1986	MONNAIES NATIONALES HORS TAXES	HORS TVA	ECU HORS TAXES	HORS TVA	SPA HORS TAXES	HORS TVA
JANUARY 1986	NATIONAL CURRENCIES TAX EXC	VAT EXC	ECU TAX EXC	VAT EXC	PPS TAX EXC	VAT EXCES
DEUTSCHLAND (WESTLICHE GEBIETE)	16.55	17.16	7.59	7.87	8.00	8.29
FRANCE	39.46	39.46	5.91	5.91	6.32	6.32
ITALIA (SETTENTR.+CENTR.)	12954.00	13030.00	8.73	8.78	11.34	11.41
NEDERLAND (ROTTERDAM)	18.64	18.64	7.61	7.61	8.32	8.32
BELGIQUE	302.00	302.00	6.78	6.78	8.12	8.12
LUXEMBOURG	253.80	253.80	5.70	5.70	6.64	6.64
UNITED KINGDOM (YORKSHIRE)	4.02	4.02	6.38	6.38	7.72	7.72
IRELAND (DUBLIN)	5.93	5.93	8.24	8.24	9.74	9.74
DANMARK (**) (MOYENNE EXC. KOBENHAVN)	34.40	34.40	4.31	4.31	4.24	4.24
HELLAS	900.00	900.00	6.86	6.86	11.87	11.87
ESPANA	806.00	806.00	5.91	5.91	8.93	8.93
PORTUGAL	1054.90	1054.90	7.51	7.51	14.14	14.14

(*) 2500 KW - 4000 H

(**) LE PRIX HORS TVA NE COMPREND PAS LA TAXE SPECIALE DEDUCTIBLE DE: 19 DKR/100KWH
THE PRICE EXCL. VAT DOES NOT INCLUDE THE DEDUCTIBLE SPECIFIC TAX OF: 19 DKR/100KWH

ELECTRICITE INDUSTRIELLE-24 GWH PAR AN (*)		PRIX PAR 100 KWH				
INDUSTRIAL ELECTRICITY-24 GWH PER YEAR (*)		PRICES PER 100 KWH				
JANVIER 1986	MONNAIES NATIONALES		ECU		SPA	
	HORS TAXES	HORS TVA	HORS TAXES	HORS TVA	HORS TAXES	HORS TVA
JANUARY 1986	NATIONAL CURRENCIES		ECU		PPS	
	TAX EXC	VAT EXC	TAX EXC	VAT EXC	TAX EXC	VAT EXC
DEUTSCHLAND (WESTLICHE GEBIETE)	12.89	13.37	5.91	6.13	6.23	6.46
FRANCE	33.15	33.15	4.96	4.96	5.31	5.31
ITALIA (SETTENTR.+CENTR.)	9550.00	9620.00	6.43	6.48	8.36	8.42
NEDERLAND (ROTTERDAM)	16.22	16.22	6.62	6.62	7.24	7.24
BELGIQUE	261.00	261.00	5.86	5.86	7.02	7.02
LUXEMBOURG	210.40	210.40	4.73	4.73	5.51	5.51
UNITED KINGDOM (YORKSHIRE)	3.67	3.67	5.83	5.83	7.04	7.04
IRELAND (DUBLIN)	5.36	5.36	7.44	7.44	8.80	8.80
DANMARK (**) (MOYENNE EXC. KOBENHAVN)	30.50	30.50	3.82	3.82	3.76	3.76
HELLAS	762.00	762.00	5.81	5.81	10.05	10.05
ESPANA	735.00	735.00	5.39	5.39	8.14	8.14
PORTUGAL	976.20	976.20	6.95	6.95	13.09	13.09

(*) 4000 KWH - 6000 H

(**) LE PRIX HORS TVA NE COMPREND PAS LA TAXE SPECIALE DEDUCTIBLE DE: 19 DKR/100KWH
THE PRICE EXCL. VAT DOES NOT INCLUDE THE DEDUCTIBLE SPECIFIC TAX OF: 19 DKR/100KWH

GAZ DOMESTIQUE - 16.74 GJ PAR AN		PRIX PAR GJ (PCS)				
DOMESTIC GAS - 16.74 GJ PER YEAR		PRICES PER GJ (GCV)				
JANVIER 1986	MONNAIES NATIONALES HORS TAXES	TOUTES TAXES COMPR	ECU HORS TAXES	TOUTES TAXES COMPR	SPA HORS TAXES	TOUTES TAXES COMPR
JANUARY 1986	NATIONAL CURRENCIES TAX EXC	WITH ALL TAXES	ECU TAX EXC	WITH ALL TAXES	PPS TAX EXC	WITH ALL TAXES
DEUTSCHLAND (*) (DUESSELDORF)	29.69	33.85	13.62	15.53	14.34	16.35
FRANCE (*) (REGION PARIS.)	88.28	104.70	13.22	15.67	14.15	16.78
ITALIA (*) (ROMA)	16718.00	19082.00	11.26	12.85	14.64	16.71
NEDERLAND (*) (ROTTERDAM)	19.78	23.55	8.07	9.61	8.83	10.51
BELGIQUE (*) (BRUXELLES)	554.40	648.60	12.46	14.57	14.90	17.44
LUXEMBOURG (*)	532.20	564.10	11.96	12.67	13.93	14.77
UNITED KINGDOM (*) (LONDON)	5.87	5.87	9.32	9.32	11.27	11.27
IRELAND (+) (DUBLIN)	12.98	14.28	18.03	19.83	21.31	23.45
DANMARK (+) (KOEENHAVN)	133.69	163.10	16.75	20.44	16.48	20.11
ESPANA (*+) (BARCELONA)	1752.00	1991.00	12.85	14.61	19.40	22.05
PORTUGAL (+) (LISBOA)	1467.58	1584.99	10.44	11.28	19.67	21.25

(*) GAZ NATUREL / NATURAL GAS
 (+) GAZ D'USINES / GASWORKS GAS

TAB. 17

GAZ DOMESTIQUE - 125.6 GJ PAR AN		PRIX PAR GJ (PCS)				
DOMESTIC GAS - 125.6 GJ PER YEAR		PRICES PER GJ (GCU)				
JANVIER 1986	MONNAIES NATIONALES HORS TAXES	TOUTES TAXES COMPR	ECU HORS TAXES	TOUTES TAXES COMPR	SPA HORS TAXES	TOUTES TAXES COMPR
JANUARY 1986	NATIONAL CURRENCIES TAX EXC	WITH ALL TAXES	ECU TAX EXC	WITH ALL TAXES	PPS TAX EXC	WITH ALL TAXES
DEUTSCHLAND (*) (DUESSELDORF)	18.88	21.52	8.66	9.87	9.12	10.40
FRANCE (*) (REGION PARIS.)	57.57	68.28	8.62	10.22	9.23	10.94
ITALIA (*) (ROMA)	13379.00	15442.00	9.01	10.40	11.72	13.52
NEDERLAND (*) (ROTTERDAM)	16.83	20.04	6.87	8.18	7.51	8.95
BELGIQUE (*) (BRUXELLES)	368.40	431.00	8.28	9.68	9.90	11.59
LUXEMBOURG (*)	337.40	357.60	7.58	8.03	8.83	9.36
UNITED KINGDOM (*) (LONDON)	3.82	3.82	6.06	6.06	7.33	7.33
IRELAND (+) (DUBLIN)	8.34	9.13	11.58	12.68	13.69	14.99
DANMARK (+) (KOEENHAVN)	97.48	118.93	12.22	14.90	12.02	14.66
ESPANA (*+) (BARCELONA)	1341.00	1524.00	9.84	11.18	14.85	16.88
PORTUGAL (+) (LISBOA)	1467.58	1584.99	10.44	11.28	19.67	21.25

(*) GAZ NATUREL / NATURAL GAS
 (+) GAZ D'USINES / GASWORKS GAS

TAB. 18

GAZ INDUSTRIEL (*) - 41860 GJ PAR AN		PRIX PAR GJ (PCS)				
INDUSTRIAL GAS (*) - 41860 GJ PER YEAR		PRICES PER GJ (GCU)				
JANVIER 1986	MONNAIES NATIONALES HORS TAXES	HORS TVA	ECU HORS TAXES	HORS TVA	SPA HORS TAXES	HORS TVA
JANUARY 1986	NATIONAL CURRENCIES TAX EXC	VAT EXC	ECU TAX EXC	VAT EXC	PPS TAX EXC	VAT EXC
DEUTSCHLAND (DUESSELDORF)	15.55	15.55	7.13	7.13	7.51	7.51
FRANCE (REGION PARIS.)	37.37	38.91	5.59	5.82	5.99	6.24
ITALIA (TORINO)	7956.00	7956.00	5.36	5.36	6.97	6.97
NEDERLAND (ROTTERDAM)	12.27	12.28	5.01	5.01	5.48	5.48
BELGIQUE	286.70	286.70	6.44	6.44	7.71	7.71
LUXEMBOURG	289.20	289.20	6.50	6.50	7.57	7.57
UNITED KINGDOM	3.26	3.26	5.17	5.17	6.26	6.26
ESPANA (BARCELONA)	814.00	826.00	5.97	6.06	9.01	9.15

(*) GAZ NATUREL / NATURAL GAS
 ESPAGNE: GAZ NATUREL ET GAZ D'USINES
 SPAIN: NATURAL AND GASWORKS GAS

TAB. 19

GAZ INDUSTRIEL (*) - 418600 GJ PAR AN		PRIX PAR GJ (PCS)				
INDUSTRIAL GAS (*) - 418600 GJ PER YEAR		PRICES PER GJ (GCU)				
JANVIER 1986	MONNAIES NATIONALES HORS TAXES	HORS TVA	ECU HORS TAXES	HORS TVA	SPA HORS TAXES	HORS TVA
JANUARY 1986	NATIONAL CURRENCIES TAX EXC	VAT EXC	ECU TAX EXC	VAT EXC	PPS TAX EXC	VAT EXC
DEUTSCHLAND (DUESSELDORF)	14.91	14.91	6.84	6.84	7.20	7.20
FRANCE (REGION PARIS.)	34.15	36.73	5.11	5.50	5.47	5.89
ITALIA (TORINO)	7343.00	7343.00	4.95	4.95	6.43	6.43
NEDERLAND (ROTTERDAM)	10.99	11.00	4.49	4.49	4.91	4.91
BELGIQUE	258.70	258.70	5.81	5.81	6.95	6.95
UNITED KINGDOM	3.26	3.26	5.17	5.17	6.26	6.26
ESPANA (BARCELONA)	732.00	743.00	5.37	5.45	8.11	8.23

(*) GAZ NATUREL / NATURAL GAS
 ESPAGNE: GAZ NATUREL ET GAZ D'USINES
 SPAIN: NATURAL AND GASWORKS GAS

VARIATION OF REAL PRICES WITHOUT TAX (IN 0/0) - INDUSTRIAL SECTOR

	JANVIER JANUARY	DE	FR	IT	NL	BE	LX	UK	IR	DK	HE	ES	PO
FUEL-OIL RESIDUEL (HTS) RESIDUAL FUEL OIL (HSC)	1980	55.9	68.0	64.1	63.4	68.9	39.6	48.4	37.9	80.0	9.5		
	1981	28.2	11.3	9.3	46.9	51.6	71.7	.9	.9	37.2	67.2		
	1982	-3.3	-3.6	-1.7	-4.7	-16.0	-18.5	9.2	3.4	-7.4	11.2		
	1983	-10.1	6.3	-4.9	-2.7	12.7	6.6	2.6	-1.0	.2	.5		
	1984	16.1	14.6	7.4	17.5	14.5	14.2	8.4	-4.8	8.7	-16.8		
	1985	20.3	5.6	7.9	15.2	10.0	13.5	25.1	15.9	4.6	26.2		
	1986	-36.3	-40.5	-35.5	-37.0		-35.5	-38.6	-26.7	-32.1	-12.6		
CHARBON INDUSTRIEL INDUSTRIAL COAL	1980	-1.5	13.2	6.0		11.5		8.4					
	1981	8.2	5.3	14.0		5.9		7.0					
	1982	6.4	1.7	24.7		6.2		2.5					
	1983	1.2	9.6	-6.1		-1.3		11.4					
	1984	.1	-4.5	-14.6		-5.5		.6					
	1985	-2.4	1.3	-1.1		.7		-5.9					
	1986		-4.1	3.0									
ELECTRICITE INDUSTRIELLE INDUSTRIAL ELECTRICITY (1.25 GWH P.A.)	1980	-4.7	14.5	12.9	17.3	4.7	4.0	2.0	17.0	2.0			
	1981	4.9	-5.7	5.7	7.8	5.0	5.0	7.6	23.4	29.7	28.2		
	1982	6.6	1.6	3.4	13.6	.5	8.9	3.4	6.7	2.6	-16.7		
	1983	-4.0	4.4	6.3	-5.4	7.7	3.3	2.6	-8.7	-12.1	19.7		
	1984	3.1	3.1	-2.5	-3.6	-3.2	10.5	-7.3	-5.7	-19.2	-6.2		
	1985	.8	.2	13.1	1.1	-2.1	-2.0	-2.3	-2.4	12.1	2.9		
	1986	6.0	-2.1	-3.2	-8.3	-4.4	-4.4	-1.3	-4.4	-14.2	7.2		
ELECTRICITE INDUSTRIELLE INDUSTRIAL ELECTRICITY (10 GWH P.A.)	1980	-4.7	15.4	13.3	21.3	6.3	-4.7	3.0	18.0	2.1			
	1981	5.7	-5.4	6.6	3.6	7.8	4.8	7.4	22.6	30.5	33.1		
	1982	7.6	.6	5.2	19.8	.1	11.4	3.7	7.7	2.2	-18.2		
	1983	-4.0	2.8	9.6	-9.1	8.9	4.1	1.9	-9.9	-12.0	20.7		
	1984	3.2	2.4	-2.8	-3.5	-4.2	12.3	-7.3	-4.6	-20.7	-6.4		
	1985	.8	.7	3.7	2.4	-1.6	-2.3	-2.0	-3.4	-2.5	13.0		
	1986	6.7	-1.9	-3.5	-9.3	-4.6	-11.0	-1.6	-4.4	.4	7.4		
ELECTRICITE INDUSTRIELLE INDUSTRIAL ELECTRICITY (24 GWH P.A.)	1980	-4.7	.9	13.3	23.6	7.5		4.0	18.7				
	1981	6.4	-4.9	7.3	4.3	11.3	-19.4	7.2	24.5		35.8		
	1982	8.3	.1	8.3	21.2	.5	11.1	3.7	8.0		-19.2		
	1983	-4.0	1.7	5.1	-16.2	9.4	4.5	1.6	-11.3		20.8		
	1984	3.4	2.1	-3.8	-4.3	-5.7	12.0	-7.5	-4.0		-6.3		
	1985	.9	-2.3	-13.5	2.2	.7	-2.3	-1.7	-4.6		2.8		
	1986	6.6	.9	-3.7	-7.1	-4.1	-9.7	-1.8	-4.4	-3.1	6.9		
GAZ INDUSTRIEL INDUSTRIAL GAS (41860 GJ P.A.)	1980	28.0	24.7	45.8	24.2	15.0	-3.5	35.1				-21.2	
	1981	15.6	6.5	29.0	20.1	15.5	55.2	-16.3				-5.1	
	1982	30.5	15.2	8.2	26.1	33.4	44.2	-7.4				55.8	
	1983		.2	-4.9	-6.1	1.0	-6.7	.9				-12.0	
	1984		-1.9	.4	3.2	2.8	-5.6	-4.2				6.2	
	1985	-2.1	12.5	13.0	7.0	3.1	16.0	.8				1.2	
	1986	-1.3	-15.1	-27.1	-19.0	-10.1	-9.4	.3				.6	
GAZ INDUSTRIEL INDUSTRIAL GAS (418600 GJ P.A.)	1980	28.2	45.9	45.8	28.0	19.2		35.3				-35.5	
	1981	16.8	7.3	26.5	19.5	19.6		-3.3				-4.4	
	1982	30.2	16.6	8.2	24.5	39.3		-7.4				56.4	
	1983	-6.9	.3	-5.0	-7.5	1.7		-1.6				-12.0	
	1984	-5.6	-1.5	-2.6	3.6	3.5		-4.8				5.3	
	1985	-2.1	13.4	13.0	8.1	3.5		2.2				.7	
	1986	-1.3	-14.9	-27.6	-23.2	-11.1		.3				1.3	

VARIATION OF REAL PRICES WITHOUT TAX (IN O/O) - NON-INDUSTRIAL SECTORS

	JANUVER JANUARY	DE	FR	IT	NL	BE	LX	UK	IR	DK	HE	ES	PO
ESSENCE SUPER PREMIUM GASOLINE	1980	21.0	32.8	37.3	18.5	44.0	20.2	40.0	45.4	20.5	57.7		
	1981	27.6	10.2	14.7	18.5	14.5	21.7	-9.1	6.1	26.7	10.7		
	1982	-3.2	7.6	9.3	5.2	-14.6	2.0	-2.7	14.4	13.9	6.5		
	1983	- .6	1.0	-11.9	- 8.0	11.2	.4	-6.2	-2.6	- 5.8	-13.6		
	1984	-4.9	-8.4	-5.5	-8.1	-6.2	-1.6	9.2	-11.1	-19.7	-16.8		
	1985	-3.8	-5.9	-10.1	-4.1	.6	-5.7	-3.9	-4.1	15.1	12.4		
	1986	-13.4	-27.4	-10.2	-14.9		-11.4	-8.4	-13.8	-15.0	-32.5		
GASOIL ROUTIER AUTOMOTIVE DIESEL	1980	34.0	42.3	52.1	47.0	56.0	46.2	22.1	40.1	62.1	58.3		
	1981	12.3	16.1	6.4	14.3	9.3	21.3	-1.3	4.9	26.2	30.4		
	1982	7.0	8.0	12.2	11.6	7.4	7.0	-1.4	4.8	-2.3	-7.9		
	1983	-4.0	10.9	1.2	-7.7	-1.2	1.1	.7	1.2	.3	-3.6		
	1984	-5.8	-10.0	-14.4	3.6	-2.0	-8.2	-11.3	-6.8	-15.3	-16.8		
	1985	1.9	2.2	-3.1	.1	2.2	-1.0	9.2	-.7	4.9	1.1		
	1986	-11.6	-17.1	-2.8	-16.0		-8.5	-6.0	-10.8	-9.4	11.2		
GASOIL CHAUFFAGE HEATING GASOIL	1980	59.6	48.9	58.4	57.0	64.4	44.9	33.6	50.3	78.2	58.3		
	1981	.0	17.4	4.3	16.9	10.6	25.3	7.6	5.4	7.3	30.4		
	1982	14.3	8.5	12.4	13.1	10.2	14.7	12.4	5.3	17.4	-7.9		
	1983	-11.5	11.5	-.9	-7.6	-3.1	2.3	9.6	2.6	.7	-3.6		
	1984	-1.2	-10.8	-15.5	2.6	2.9	-8.5	-14.5	-14.5	-9.3	-16.8		
	1985	9.8	2.4	-3.1	2.2	-3.3	-.9	6.5	3.6	-2.7	1.1		
	1986	-27.4	-20.8	-10.8	-17.4		-8.7	-18.3	-9.4	-10.0	11.2		
CHARBON DOMESTIQUE DOMESTIC COAL	1980	3.7	14.3	-10.8	9.3	.0		.5	2.0				
	1981	5.6	1.5	-2.0	2.4	10.0		19.7	13.1				
	1982	-.5	4.4	5.1	2.2	1.9		1.6	.7				
	1983	-4.0	3.5	-3.7	-3.2	9.2		3.1	-10.8				
	1984	-3.5	2.1	-4.9	1.1	-5.9		3.3	-6.7				
	1985	9.7	-1.4	-3.4	17.1	.5		-4.5	11.1				
	1986	2.3	1.4	2.3	2.1			7.6	-4.1				
ELECTRICITE DOMESTIQUE DOMESTIC ELECTRICITY (1700 KWH P.A.)	1980	-4.7	12.3	11.4	3.8	3.9		1.8	15.2	11.8			
	1981	13.6	-7.2	8.0	3.6	3.7	1.7	17.0	17.0	20.8	41.1		
	1982	-.6	.2	6.4	8.9	1.3	9.2	-.9	6.0	4.7	-2.2		
	1983	-4.0	2.6	10.0	.4	6.6	7.3	3.2	-6.5	-7.5	-10.8		
	1984	3.7	1.8	9.9	-5.0	-2.4	8.0	-4.8	-.2	-11.4	-6.4		
	1985	4.3	-2.5	-8.0	.2	-.5	-1.9	-3.2	.8	-.7	-3.2		
	1986	-1.3	-2.3	-3.3	-5.6	-2.1	-3.0	-3.3	.5	-4.8	8.4		
ELECTRICITE DOMESTIQUE DOMESTIC ELECTRICITY (3500 KWH P.A.)	1980	-4.7	12.8	13.6	6.9	5.1	1.1	1.4	17.5	10.1			
	1981	14.0	-7.0	1.8	6.4	5.2	.3	15.3	20.1	23.4	42.5		
	1982	-.8	1.7	-1.9	11.9	2.1	7.8	-1.3	6.0	5.4	-4.7		
	1983	-4.0	3.6	5.9	.5	6.8	-1.8	3.1	-10.5	-9.4	-10.9		
	1984	3.1	3.7	21.3	-5.6	-3.4	7.3	-4.8	-1.3	-15.7	-6.5		
	1985	4.3	-.9	-3.6	.5	.1	-1.9	-3.2	.6	-2.3	-.2		
	1986	-1.3	-.8	-4.6	-6.2	-4.4	-7.2	-3.4	-.6	-6.7	9.8		
ELECTRICITE DOMESTIQUE DOMESTIC ELECTRICITY (13000 KWH P.A.)	1980	-4.7	13.6		10.2	7.6		.8	24.3	10.1			
	1981	5.6	-6.8		9.4	9.1	1.7	16.6	21.0	25.9	47.2		
	1982	15.1	2.2		15.9	3.3	19.6	-2.3	5.8	6.1	-7.4		
	1983	-.4	3.8		1.0	7.3	4.3	1.9	-16.3	-11.0	-11.0		
	1984	.1	4.2		-6.5	-5.2	8.2	-4.8	-2.7	-19.7	-6.4		
	1985	.9	-.7		1.1	-3.3	-1.8	-2.7	.1	-4.0	5.0		
	1986	-1.3	-.3		-7.2	-8.9	-7.0	-2.7	-2.3	-8.7	8.8		
GAZ DOMESTIQUE DOMESTIC GAS (16.74 GJ P.A.)	1980	-4.7	13.3	26.7	1.2	1.8	-4.4	-9.1	48.1	11.6		34.7	10.6
	1981	14.5	1.4	40.7	19.4	2.1	7.4	16.9	24.9	12.9		-12.6	15.7
	1982	21.8	5.0	-7.9	6.9	9.2	14.8	6.4	1.8	-4.7		1.4	-11.7
	1983		.4	22.4	4.1	-.1	-7.8	17.6	-24.8	12.0		-2.5	8.4
	1984		-1.1	1.7	1.8	-.5	-6.2	-2.1	-9.3	.8		6.9	1.0
	1985	-2.1	7.9	-1.8	2.3	.6	7.1	-4.8	-5.8	-10.3		-2.0	19.2
	1986	-1.3	-7.5	-3.1	1.4	-5.6	-7.2	-2.5	-.1	-2.1		4.6	-7.8
GAZ DOMESTIQUE DOMESTIC GAS (125.6 GJ P.A.)	1980	-4.7	21.2	42.2	7.8	8.8	-4.1	-9.3	50.4	17.3		-9.7	-18.7
	1981	25.9	6.1	19.5	26.8	14.2	37.1	12.9	32.2	16.0		-12.6	15.7
	1982	20.3	11.1	-6.2	9.6	25.9	34.7	11.8	5.1	-2.8		3.8	-11.7
	1983	-7.0	1.1	22.6	2.2	3.2	-7.0	17.5	-50.9	9.0		-1.7	8.4
	1984	-8.2	-.6	1.0	2.7	1.9	-6.5	-.5	-9.3	.7		6.3	1.0
	1985	4.2	7.2	-8.7	3.1	1.9	13.3	-4.8	-5.8	-14.0		-4.2	19.2
	1986	-1.3	-7.7	2.2	2.0	-7.6	-8.2	-.9	13.0	-2.3		-6.5	-7.8

VARIATION OF REAL PRICES EXCL. VAT AND DEDUCTIBLE TAXES (IN 0/0) - INDUSTRIAL SECTOR

	JANVIER JANUARY	DE	FR	IT	NL	BE	LX	UK	IR	DK	HE	ES	PO
FUEL-OIL RESIDUEL (HTS)	1980	51.7	67.6	63.1	58.1	66.2	38.1	43.2	34.4	80.0	8.9		
RESIDUAL FUEL OIL (HSC)	1981	26.7	11.5	9.1	44.5	48.4	69.9	1.1	9.1	37.2	66.7		
	1982	-3.4	.4	-1.7	-5.6	-16.0	-18.4	7.6	-2.3	-7.4	10.8		
	1983	-9.9	5.7	-5.0	-2.5	12.7	6.3	2.1	-1.7	.2	8.3		
	1984	15.4	14.4	7.3	17.1	14.5	13.9	7.6	-5.0	8.7	-16.8		
	1985	19.6	5.6	7.8	14.9	10.0	13.4	23.5	14.7	4.6	33.4		
	1986	-35.4	-27.4	-33.1	-36.5		-35.2	-37.3	-26.7	-32.1	1.2		
CHARBON INDUSTRIEL	1980	-1.5	13.2	6.0		11.5		8.4					
INDUSTRIAL COAL	1981	8.2	5.3	14.0		5.9		7.0					
	1982	6.4	1.7	24.7		6.2		2.5					
	1983	1.2	9.6	-6.1		-1.3		11.4					
	1984	.1	-4.5	-14.6		-5.5		.6					
	1985	-2.4	1.3	-1.1		.7		-5.9					
	1986		-4.1	3.0									
ELECTRICITE INDUSTRIELLE	1980	-6.7	14.5	12.6	17.3	4.7	4.0	2.0	17.0	2.0			
INDUSTRIAL ELECTRICITY	1981	4.8	-5.7	6.6	7.8	5.0	5.0	7.6	23.4	29.7	28.2		
(1.25 GWH P.A.)	1982	6.0	1.6	3.2	13.6	.5	8.9	3.4	6.7	2.6	-16.7		
	1983	-4.8	4.4	6.1	-5.4	7.7	3.3	2.6	-8.7	-12.1	19.7		
	1984	3.1	3.1	4.9	-3.6	-3.2	10.5	-7.3	-5.7	-19.2	-6.2		
	1985	.8	.2	12.1	1.1	-2.1	-2.0	-2.3	-2.4	12.1	2.9		
	1986	5.7	-2.1	-2.9	-8.3	-4.4	-4.4	-1.3	-4.4	-14.2	7.2		
ELECTRICITE INDUSTRIELLE	1980	-6.6	15.4	13.0	21.3	6.3	-4.7	3.0	18.0	2.1			
INDUSTRIAL ELECTRICITY	1981	5.7	-5.4	7.2	3.6	7.8	4.8	7.4	22.6	30.5	33.1		
(10 GWH P.A.)	1982	7.0	.6	5.0	19.8	.1	11.4	3.7	7.7	2.2	-18.2		
	1983	-4.7	2.8	9.4	-9.1	8.9	4.1	1.9	-9.9	-12.0	20.7		
	1984	3.3	2.4	-2.9	-3.5	-4.2	12.3	-7.3	-4.6	-20.7	-6.4		
	1985	.8	.7	3.6	2.4	-1.6	-2.3	-2.0	-3.4	-2.5	13.0		
	1986	6.4	-1.9	-3.6	-9.3	-4.6	-11.0	-1.6	-4.4	.4	7.4		
ELECTRICITE INDUSTRIELLE	1980	-6.7	.9	13.0	23.6	7.5		4.0	18.7				
INDUSTRIAL ELECTRICITY	1981	6.5	-4.9	7.2	4.3	11.3	-19.4	7.2	24.5		35.8		
(24 GWH P.A.)	1982	7.8	.1	8.8	21.2	.5	11.1	3.7	8.0		-19.2		
	1983	-4.8	1.7	4.9	-16.2	9.4	4.5	1.6	-11.3		20.8		
	1984	3.4	2.1	-3.8	-4.3	-5.7	12.0	-7.5	-4.0		-6.3		
	1985	.9	-2.3	-13.4	2.2	.7	-2.3	-1.7	-4.6		2.8		
	1986	6.3	.9	-3.8	-7.1	-4.1	-9.7	-1.8	-4.4	-3.1	6.9		
GAZ INDUSTRIEL	1980	28.0	24.7	45.8	24.2	15.0	-3.5	35.1				-15.3	
INDUSTRIAL GAS	1981	15.6	6.5	29.0	20.1	15.5	55.2	-16.3				-5.7	
(41860 GJ P.A.)	1982	30.5	15.2	8.2	26.1	33.4	44.2	-7.4				51.3	
	1983		.2	-4.9	-6.1	1.0	-6.7	.9				-10.8	
	1984		-1.9	.4	3.2	2.8	-5.6	-4.2				2.3	
	1985	-2.1	12.5	13.0	7.0	3.1	16.0	.8				1.2	
	1986	-1.3	-11.6	-27.1	-18.9	-10.1	-9.4	.3				.6	
GAZ INDUSTRIEL	1980	28.2	45.9	45.8	28.0	19.2		35.3				-31.1	
INDUSTRIAL GAS	1981	16.8	7.3	26.5	19.5	19.6		-3.3				-5.0	
(418600 GJ P.A.)	1982	30.2	16.6	8.2	24.5	39.3		-7.4				51.5	
	1983	-6.9	.3	-5.0	-7.5	1.7		-1.6				-10.7	
	1984	-5.6	-1.5	-2.6	3.6	3.5		-4.8				1.0	
	1985	-2.1	13.4	13.0	8.1	3.5		2.2				.7	
	1986	-1.3	-8.5	-27.6	-23.1	-11.1		.3				1.3	

VARIATION OF REAL TAX PAID PRICES (IN 0/0) - NON-INDUSTRIAL SECTORS

	JANVIER JANUARY	DE	FR	IT	NL	BE	LX	UK	IR	DK	HE	ES	PO
ESSENCE SUPER PREMIUM GASOLINE	1980	8.5	5.3	8.6	10.7	23.0	18.6	27.4	14.9	21.5	10.2		
	1981	12.3	-1.1	9.9	8.0	12.7	9.2	-2.6	18.8	10.8	-3.1		
	1982	1.4	4.0	.5	2.6	-7.3	10.9	7.7	8.4	1.8	-2.7		
	1983	-2.0	-1.8	.8	-5.3	6.2	-3.6	.1	5.6	.1	-2.4		
	1984	-3.1	-1.6	.6	4.2	-2.4	.3	4.6	-4.5	-13.0	-16.8		
	1985	-3.1	5.3	-8.5	-3.4	-1.8	-5.1	-2.0	-2.9	4.8	9.2		
	1986	-6.8	-12.3	-3.3	-8.4		-8.3	-4.9	-4.9	-4.6	-1.6		
GASOIL ROUTIER AUTOMOTIVE DIESEL	1980	14.7	14.3	40.6	29.1	35.7	36.0	20.4	24.3	77.4	48.2		
	1981	4.5	5.0	2.2	9.7	19.2	16.0	-2.3	17.7	8.8	25.3		
	1982	4.0	5.2	10.8	7.8	8.9	15.5	1.5	15.5	11.2	-7.8		
	1983	-4.0	6.3	9.3	-6.0	-2.8	-7	2.8	9.3	.8	4.3		
	1984	-3.8	-5.0	-4.9	3.0	2.2	2.0	-7.0	-2.2	-14.1	-16.8		
	1985	.4	5.3	.2	.7	.3	-1.3	5.1	.3	3.6	10.3		
	1986	-7.7	-10.6	-1.7	-13.3		-7.7	-3.9	-1.9	-5.0	4.1		
GASOIL CHAUFFAGE HEATING GASOIL	1980	57.8	37.7	52.2	57.9	58.3	41.2	32.5	46.7	95.2	48.2		
	1981	.2	14.0	.2	10.2	14.8	23.8	6.5	11.3	9.1	25.3		
	1982	13.7	6.6	10.8	12.1	11.1	10.4	11.2	3.5	12.7	-7.8		
	1983	-11.3	10.9	7.6	-7.4	-3.1	2.3	9.1	1.7	.5	4.3		
	1984	.4	-9.6	-5.4	3.2	2.9	-7.6	-14.2	-9.1	-8.8	-16.8		
	1985	9.6	6.6	-2.2	2.0	-3.3	-9	6.1	3.0	-3.1	10.3		
	1986	-26.8	-16.1	-7.9	-16.8		-8.7	-17.9	-4.7	-5.1	4.1		
CHARBON DOMESTIQUE DOMESTIC COAL	1980	3.7	14.3	-10.8	9.3	.1		.5	2.0				
	1981	5.7	1.5	-1.1	2.4	9.9		19.7	13.1				
	1982	.5	4.4	5.0	2.2	2.0		1.6	.7				
	1983	-4.0	4.4	-1.1	-3.2	9.1		3.1	-10.8				
	1984	-2.6	2.1	-4.9	1.9	-5.9		3.3	-2.1				
	1985	9.7	-1.4	-10.8	17.1	.5		-4.5	11.0				
	1986	2.3	1.4	2.4	2.1			7.6	.5				
ELECTRICITE DOMESTIQUE DOMESTIC ELECTRICITY (1700 KWH P.A.)	1980	-5.3	12.2	10.5	3.8	3.9		1.8	15.2	26.1			
	1981	13.6	-7.1	9.5	3.6	3.7	1.7	17.0	17.0	25.9	41.1		
	1982	.9	.2	6.0	8.9	2.1	9.2	.9	6.0	1.8	-2.2		
	1983	-4.9	3.4	9.6	.4	6.7	7.2	3.2	-6.5	-4.1	-9.2		
	1984	3.5	1.8	14.4	-4.2	-2.4	9.1	-4.8	.2	10.2	-6.3		
	1985	5.5	-2.5	-6.8	.2	.5	-1.9	-3.2	.8	-1.7	-3.3		
	1986	-1.6	-2.3	-3.2	-5.6	-2.0	-3.0	-3.3	.5	.0	9.6		
ELECTRICITE DOMESTIQUE DOMESTIC ELECTRICITY (3500 KWH P.A.)	1980	-5.3	12.8	13.1	6.9	4.8	.8	1.4	17.5	26.7			
	1981	14.1	-7.0	3.5	6.3	5.5	.5	15.3	20.1	28.6	42.6		
	1982	-1.2	1.7	-2.0	11.9	2.9	7.9	-1.3	6.0	2.0	-4.8		
	1983	-4.8	4.4	5.7	.5	6.8	-1.9	3.1	-10.5	-5.1	-9.2		
	1984	4.2	3.7	27.6	-4.7	-3.3	8.3	-4.8	-1.3	-13.4	-6.4		
	1985	4.2	.9	-2.5	.5	.0	-1.9	-3.2	.6	-3.1	.2		
	1986	-1.6	.8	-4.4	-6.2	-4.3	-7.2	-3.4	.6	.6	11.0		
ELECTRICITE DOMESTIQUE DOMESTIC ELECTRICITY (13000 KWH P.A.)	1980	-5.4	13.6		10.1	7.6		.8	24.3	28.9			
	1981	5.6	-6.8		9.4	9.4	1.7	16.6	21.0	31.1	47.5		
	1982	14.7	2.2		15.8	4.1	19.6	-2.3	5.8	2.1	-7.5		
	1983	-1.3	4.6		1.0	7.2	4.3	1.9	-16.3	-6.0	-9.3		
	1984	1.0	4.2		-5.7	-5.1	9.3	-4.8	-2.7	-16.2	-6.5		
	1985	.9	.7		1.1	-3.3	-1.8	-2.7	.1	-4.4	5.0		
	1986	-1.6	.3		-7.2	-8.8	-7.0	-2.7	-2.3	-1.0	10.2		
GAZ DOMESTIQUE DOMESTIC GAS (16.74 GJ P.A.)	1980	-3.9	13.3	21.8	1.2	1.8	-4.4	-9.1	48.1	28.1		14.5	2.4
	1981	14.5	1.4	31.9	19.4	11.8	7.3	16.9	24.9	9.2		-12.6	15.7
	1982	21.9	5.0	-8.5	6.9	10.1	14.8	6.4	1.8	-5.2		1.1	-11.7
	1983		1.3	19.5	4.2	.1	-7.8	17.6	-24.8	10.3		-1.3	8.4
	1984		-1.2	.9	2.6	.5	-5.3	-2.1	-4.7	-6.0		5.0	1.0
	1985	-2.1	7.9	-1.2	2.2	.6	7.2	-4.8	-5.8	-10.3		-2.0	19.2
	1986	-1.3	-7.5	-3.3	1.4	-5.6	-7.2	-2.5	4.7	-2.1		17.1	.4
GAZ DOMESTIQUE DOMESTIC GAS (125.6 GJ P.A.)	1980	-3.8	21.2	33.2	7.8	8.8	-4.1	-9.3	50.4	40.5		-18.4	-24.7
	1981	25.9	6.1	13.3	26.7	25.0	37.1	12.9	32.2	10.3		-12.6	15.7
	1982	20.4	11.1	-7.1	9.6	27.0	34.8	11.8	5.1	-3.7		3.4	-11.7
	1983	-7.0	1.9	19.2	2.3	3.3	-7.0	17.5	-50.9	7.2		.5	8.4
	1984	-7.4	.6	.2	3.5	1.9	-5.6	.5	-4.8	-8.1		4.1	1.0
	1985	4.1	7.2	-7.9	3.1	1.8	13.3	-4.8	-5.8	-14.0		-4.2	19.2
	1986	-1.3	-7.7	1.6	2.0	-7.6	-8.2	.9	17.8	-2.3		4.7	.4

INCIDENCE DE LA FISCALITE EN POURCENTAGE DU PRIX
TOUTES TAXES COMPRISES (*)

TAB. 22

INCIDENCE OF TAXATION AS PERCENTAGE OF PRICE
INCLUDING VAT (*)

		JANVIER JANUARY	DE	FR	IT	NL	BE	LX	UK	IR	DK	HE	ES	PO
FUEL-OIL RESIDUEL (HTS)	1980	4.4	.0	.6	4.6	2.1	2.2	7.8	4.4	.0	4.1			
RESIDUAL FUEL OIL (HSC)	1986	3.6	20.8	3.8	2.4		1.2	6.2	4.5	.0	26.8	3.9	2.5	
CHARBON INDUSTRIEL	1980	.0	.0	.0		.0		.0						
INDUSTRIAL COAL	1986		.0	.0										
ELECTRICITE INDUSTRIELLE	1980	5.0	.0	.7	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.0		
INDUSTRIAL ELECTRICITY	1986	3.6	.0	7.4	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.0
(1.25 GWH P.A.)														
ELECTRICITE INDUSTRIELLE	1980	5.0	.0	.6	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.0		
INDUSTRIAL ELECTRICITY	1986	3.6	.0	.6	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.0
(10 GWH P.A.)														
ELECTRICITE INDUSTRIELLE	1980	5.0	.0	.7	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.0		
INDUSTRIAL ELECTRICITY	1986	3.6	.0	.7	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.0
(24 GWH P.A.)														
GAZ INDUSTRIEL	1980	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.0					7.0	
INDUSTRIAL GAS	1986	.0	4.0	.0	.1	.0	.0	.0					1.5	
(41860 GJ P.A.)														
GAZ INDUSTRIEL	1980	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.0					7.7	
INDUSTRIAL GAS	1986	.0	7.0	.0	.1	.0	.0	.0					1.5	
(418600 GJ P.A.)														
ESSENCE SUPER	1980	52.3	59.5	63.6	54.7	53.3	46.6	43.7	44.7	63.1	47.3			
PREMIUM GASOLINE	1986	52.5	66.9	68.4	59.7		46.3	56.1	60.0	59.9	58.9	53.4	57.1	
GASOIL ROUTIER	1980	50.3	49.4	20.9	36.3	33.6	22.9	46.2	27.8	29.3	14.5			
AUTOMOTIVE DIESEL	1986	47.7	48.9	33.3	33.8		32.0	49.8	53.4	30.7	19.6	32.4	38.8	
GASOIL CHAUFFAGE	1980	14.1	25.2	21.1	24.2	10.5	9.5	5.8	3.3	30.5	14.5			
HEATING GASOIL	1986	14.9	29.4	35.7	20.0		5.7	3.9	15.4	31.7	19.6	23.1		
CHARBON DOMESTIQUE	1980	11.5	15.0	12.3	15.3	5.7		.0	.0					
DOMESTIC COAL	1986	12.3	15.7	8.4	16.0			.0	9.1					
ELECTRICITE DOMESTIQUE	1980	15.8	22.0	7.8	15.2	13.8	4.8	.0	.0	30.5	7.4			
DOMESTIC ELECTRICITY	1986	15.3	22.6	13.2	16.0	14.6	5.7	.0	.0	37.3	10.1	10.7	7.4	
(1700 KWH P.A.)														
ELECTRICITE DOMESTIQUE	1980	15.8	22.0	6.8	15.3	13.7	4.6	.0	.0	32.6	7.4			
DOMESTIC ELECTRICITY	1986	15.3	22.6	13.8	16.0	14.6	5.7	.0	.0	41.2	10.2	10.8	7.4	
(3500 KWH P.A.)														
ELECTRICITE DOMESTIQUE	1980	15.8	22.0		15.2	13.6	4.8	.0	.0	34.5	7.4			
DOMESTIC ELECTRICITY	1986	15.3	22.6		16.0	14.6	5.7	.0	.0	45.1	10.2	10.7	7.4	
(13000 KWH P.A.)														
GAZ DOMESTIQUE	1980	11.5	15.0	20.6	15.3	5.7	4.8	.0	.0	27.6		2.3	.0	
DOMESTIC GAS	1986	12.3	15.7	12.4	16.0	14.5	5.7	.0	9.1	18.0		12.0	7.4	
(16.74 GJ P.A.)														
GAZ DOMESTIQUE	1980	11.5	15.0	21.3	15.4	5.6	4.8	.0	.0	30.6		2.7	.0	
DOMESTIC GAS	1986	12.3	15.7	13.4	16.0	14.5	5.6	.0	8.7	18.0		12.0	7.4	
(125.6 GJ P.A.)														

(*) SECTEUR INDUSTRIEL: TVA ET TAXES DEDUCTIBLES NON COMPRISES
INDUSTRIAL SECTOR: EXCLUDING VAT AND DEDUCTIBLE TAXES

SECTEUR INDUSTRIEL
INDUSTRIAL SECTOR

PRIX HORS TVA ET TAXES DEDUCTIBLES
PRICES EXCLUDING VAT AND DEDUCTIBLE TAX

	DE	FR	IT	NL	BE	LX	UK	IR	DK	HE	ES	PO
FUEL RESIDUEL (HTS) / RESIDUAL FUEL (HSC)												
1980	3.42	3.46	3.33	2.98	2.97	2.80	3.43	3.91	3.19	1.82		
1981	4.43	4.26	4.06	4.54	4.59	4.97	4.74	5.01	4.73	3.42		
1982	4.82	4.67	4.40	4.77	4.17	4.39	5.31	5.81	4.89	4.51		
1983	4.80	5.16	4.81	5.11	4.70	4.75	5.32	6.43	5.28	5.28		
1984	5.79	6.07	5.59	6.14	5.62	5.69	6.43	6.36	5.99	4.43		
1985	7.20	6.91	6.60	7.31	6.72	6.93	7.67	7.96	6.82	6.32		
1986	4.79	5.33	4.40	4.83		4.65	5.00	6.02	4.75	5.54	5.63	5.60
GAZ NATUREL / NATURAL GAS (*) (418600 GJ P.A.)												
1980	4.11	3.22	3.17	2.95	3.02		4.25				3.33	
1981	4.91	3.81	4.48	3.71	3.76		5.61				3.33	
1982	7.21	4.86	5.34	5.15	5.66		5.41				5.70	
1983	7.42	5.06	5.83	5.23	5.76		5.22				4.98	
1984	7.32	5.13	6.15	5.57	6.23		5.59				5.35	
1985	7.45	6.28	7.60	6.24	7.01		5.51				6.07	
1986	7.59	6.10	5.49	4.98	6.45		5.74				6.05	
ELECTRICITE / ELECTRICITY (24 GWH P.A.)												
1980	10.02	9.71	10.97	13.41	11.20	10.52	10.20	10.74		8.70		
1981	10.91	10.19	13.15	14.72	12.99	8.87	14.94	15.70		13.33		
1982	13.24	11.12	15.75	19.89	14.09	10.67	16.13	20.17		12.84		
1983	13.94	11.83	19.03	18.30	15.41	11.36	16.08	20.13		16.78		
1984	15.07	12.42	19.79	17.98	15.19	13.36	16.72	20.13		15.83		
1985	15.53	13.09	18.76	19.04	16.41	14.03	15.86	20.97	10.70	17.39		
1986	17.04	13.78	18.00	18.39	16.29	13.13	16.18	20.68	10.62	16.13	14.98	19.29
CHARBON / COAL												
1980	2.55	2.20	2.24		2.64		1.78					
1981	2.82	2.55	2.86		2.92		2.60					
1982	3.38	2.84	3.92		3.34		2.78					
1983	3.78	3.25	4.24		3.30		3.03					
1984	3.95	3.19	3.91		3.26		3.39					
1985	4.01	3.49	4.24		3.57		3.08					
1986		3.56	4.36									

(*) ESPAGNE: GAZ NATUREL ET GAZ D'USINE
SPAIN: NATURAL GAS AND GASWORKS GAS

SECTEUR DOMESTIQUE
HOUSEHOLD SECTOR

PRIX TOUTES TAXES COMPRISES
TAX PAID PRICES

	DE	FR	IT	NL	BE	LX	UK	IR	DK	HE	ES	PO
GASOIL CHAUFFAGE / HEATING GASOIL												
1980	7.05	6.66	6.72	6.63	6.30	5.47	5.63	5.53	7.78	5.49		
1981	7.19	8.38	7.53	7.69	7.54	7.08	8.19	7.23	9.19	7.76		
1982	9.21	9.76	9.19	9.60	9.04	8.46	9.49	8.90	11.56	8.53		
1983	9.03	11.31	11.39	9.77	8.77	8.82	10.15	10.18	12.40	9.63		
1984	9.40	10.51	11.66	10.36	9.43	8.55	9.79	9.64	11.80	8.07		
1985	10.71	12.09	12.75	10.94	9.91	9.10	10.03	10.84	12.45	9.51		
1986	8.09	10.78	11.70	9.47		8.62	8.56	10.64	12.09	8.59	9.68	
GAZ NATUREL / NATURAL GAS (*) (125.6 GJ P.A.)												
1980	5.73	6.46	5.86	4.12	5.16	3.92	3.07	10.59	12.41		9.50	5.71
1981	7.37	7.56	7.43	5.49	6.73	5.62	4.73	16.44	14.83		8.75	7.95
1982	9.99	9.18	7.60	6.71	9.22	8.20	5.51	20.56	15.94		10.22	8.46
1983	10.27	9.78	10.43	7.54	9.53	7.76	6.35	11.36	18.42		9.94	8.79
1984	9.94	9.99	11.30	8.01	10.15	7.69	7.11	11.27	17.66		11.01	9.53
1985	10.76	11.56	11.40	8.56	11.24	9.37	6.54	11.58	16.54		12.04	12.80
1986	10.96	11.35	11.55	9.08	10.75	8.92	6.73	14.08	16.54		12.41	12.52
ELECTRICITE / ELECTRICITY (13000 KWH P.A.)												
1980	11.39	16.35		16.19	16.15	10.20	9.11	10.66	16.20	8.67		
1981	12.30	16.83		18.65	18.41	10.85	14.52	15.14	22.99	14.42		
1982	15.88	18.79		24.08	20.69	14.05	14.77	19.04	26.20	15.89		
1983	17.32	20.55		26.71	22.20	14.93	14.75	17.91	26.55	15.58		
1984	18.29	22.02		25.85	22.01	17.12	15.79	18.15	23.20	14.67		
1985	19.19	23.60		27.08	23.14	18.06	14.83	19.84	24.15	16.48		
1986	19.48	25.00		26.12	21.84	17.42	14.99	19.98	24.47	15.75	18.02	23.05
CHARBON / COAL												
1980	5.24	6.61	6.66	5.67	5.64		3.70	3.21				
1981	5.66	7.41	7.36	6.11	6.46		6.06	4.26				
1982	6.34	8.45	8.52	6.96	7.11		6.40	5.10				
1983	6.73	9.21	9.69	7.40	7.77		6.48	5.12				
1984	6.85	9.67	9.97	7.75	7.64		7.53	5.22				
1985	7.81	10.29	9.74	9.40	8.27		6.94	6.32				
1986	8.24	11.09	9.95	9.98			7.75	6.56				

(*) IR, DK ET PO GAZ D'USINE, ES GAZ NATUREL ET GAZ D'USINE
IR, DK AND PO GASWORKS GAS, ES NATURAL GAS AND GASWORKS GAS

COMPARAISON ENTRE LES PRIX DE L'ENERGIE UTILE
COMPARISON BETWEEN USEFUL ENERGY PRICES

TAB. 25

SECTEUR INDUSTRIEL (*)
INDUSTRIAL SECTOR

PRIX FUEL RESIDUEL = 100
RESIDUAL FUEL OIL PRICE = 100

	DE	FR	IT	NL	BE	LX	UK	IR	DK	HE	ES	PO
GAZ NATUREL / NATURAL GAS (418600 GJ P.A.) (**)												
1980	117	90	92	96	99	90	120					
1981	108	87	107	80	80	82	115					
1982	145	101	118	105	132	145	99					
1983	150	95	118	100	119	127	96					
1984	123	82	107	88	108	105	84					
1985	101	88	112	83	101	108	70					
1986	154	111	121	100		151	112				104	
CHARBON / COAL												
1980	87	74	78		104		60					
1981	74	70	82		74		64					
1982	82	71	104		94		61					
1983	92	73	103		82		67					
1984	80	61	82		68		62					
1985	65	59	75		62		47					
1986		78	116									

(*) TVA ET TAXES DEDUCTIBLES NON COMPRISES
EXCLUDING VAT AND DEDUCTIBLE TAXES

(**) LX 41860 GJ P.A.

COMPARAISON ENTRE LES PRIX DE L'ENERGIE UTILE
COMPARISON BETWEEN USEFUL ENERGY PRICES

TAB. 26

SECTEUR DOMESTIQUE (*)
HOUSEHOLD SECTOR

PRIX GASOIL CHAUFFAGE = 100
HEATING GASOIL PRICE = 100

	DE	FR	IT	NL	BE	LX	UK	IR	DK	HE	ES	PO
GAZ NATUREL / NATURAL GAS (125.6 GJ P.A.)												
1980	78	93	84	60	79	69	52	184	153			
1981	98	87	95	68	86	76	55	218	155			
1982	104	90	79	67	98	93	56	222	132			
1983	109	83	88	74	104	84	60	107	142			
1984	101	91	93	74	103	86	70	112	144			
1985	96	92	86	75	109	99	62	103	127			
1986	130	101	95	92		99	75	127	131		123	
CHARBON / COAL												
1980	87	116	116	100	104		77	68				
1981	92	103	114	93	100		86	69				
1982	80	101	108	85	92		79	67				
1983	87	95	99	88	103		74	59				
1984	85	107	100	87	95		90	63				
1985	85	99	89	100	97		81	68				
1986	119	120	99	123			106	72				
ELECTRICITE / ELECTRICITY (13000 KWH P.A.)												
1980	119	181		180	189	137	119	142	153	116		
1981	126	148		179	180	113	131	154	184	137		
1982	127	142		185	169	122	115	158	167	137		
1983	141	134		201	187	125	107	130	158	119		
1984	143	154		184	172	148	119	139	145	134		
1985	132	144		182	172	146	109	135	143	128		
1986	177	171		203		149	129	138	149	135	137	

(*) PRIX TOUTES TAXES COMPRISES
TAX PAID PRICES

4. ANNEXES

ANHÄNGE



NOTES ON SOURCES AND METHODS

Tables 1-3 : Annual and quarterly import values 1978-1986

Tables 4-19 : January 1986 end consumer prices

1) Quantity units employed

For imports, the Bulletin shows average import values for the Community, for the key energies which are price leaders in the energy market. The average values shown include cost, insurance and freight charges (c.i.f.). They are shown :

- for crude oil per barrel and per toe to take account of the different origins of crude oil ;
- for power station coal per tce to take account of differences in the calorific value of different types of coal ;
- for coking coal per standard tonne and per tce to show the premium paid for this type of coal over steam coal.

As well, the price of crude oil and steam coal are indicated per GJ so as to be able to compare their prices.

For end consumers, the prices are indicated in currency units per specific unit (tonnes, litres, gigajoules, kilowatt hours).

Two types of prices were used :

- prices excluding tax, and
- prices including tax.

The prices including tax are the prices actually paid by the consumer. They therefore comprise the price excluding tax plus all taxes borne by the consumer. In the case of the industrial consumer the price excludes both VAT and other deductible taxes.

2) Monetary units employed

The import prices of crude oil, power station coal and coking coal from the world market are expressed in US dollars. These prices are also shown converted into ECU thereby indicating the impact of ECU/\$ exchange rate changes.

End consumer prices are expressed in both national currencies and in common units (ECU and PPS) so as to be able to compare prices between countries.

The ECU reflects exchange rate fluctuations which can be caused by factors other than internal price movements. It therefore thus not necessarily reflects the purchasing power of a currency in its national territory.

The PPS is calculated in such a way that the purchasing power parity between the PPS and each national currency expresses the number of national currency units required to purchase in each Member State of the Community the same volume of goods and services obtained with one PPS in the Community.

This is a measurement unit which takes into account the purchasing power relationships between the respective currencies of the countries to be compared.

3) Sources

A. Crude oil (table 1)

Average c.i.f. imported crude oil prices are obtained from Council directive n° 76/491/CEE (4 May 1976) which concerns price transparency. These prices are derived from oil company submission to Member States, which are then aggregated by Member States and sent to the Commission. These figures cover at least 85% of the crude oil imported and include the price of the indigenous crude oil production. They are calculated by weighting the average quality price of each type of crude oil by the quantities of each type of crude oil imported.

B. Imported coal for power stations

Each quarter, the Member States of the European Community send the Commission the c.i.f. price of these imports from third countries broken down by origin and by length of contract (one year or more/spot). This information system is based on decision 77/707/ECSC made by representatives of Member States in the Council and subsequently modified by their decision 85/161/ECSC. This Bulletin shows the average spot and long-term contract prices. Prices are shown in tce so as to be able to compare the price of imported coals of different origin and different calorific values. Since 1985 these prices have been given to the Commission broken down by country of origin. The Commission is allowed to publish an average weighted import price for a given third party country, provided that at least four Community countries imported coal from this source.

C. Imported coking coal from third countries (Table 3)

Under the system for granting aids for coking coal and coke for the Community's steel industry, via decision 73/287/ECSC dated 25 July 1973, the Commission periodically receives necessary information from Community undertakings on these purchases of coking coal and coke from third countries. From this information the Commission then calculates an average c.i.f. ARA value of imported coking coal and coke which is published as an 'indicative price' to align Community coal prices. This indicative price is calculated using a standard grade of coking coal with the following characteristics :

ash	6 %	(dry)
moisture	5 %	
sulphur	1 %	(dry)
volatile matter	24 %	(dry)
screen size	0-30	m/m

The indicative price per tonne is shown in column 1, table 3 ; column 3 shows the price per tce of the same standard tonne so as to be able to compare the price with steam coal. The price shown is the price at the beginning of each quarter.

D. Petroleum products (Tables 4 to 7)

Ruling prices notified by Member States to the Commission each month pursuant to Directive 76/491/EEC of 4 May 1976. The prices given are those recorded at 15 January for :

Gasoline and automotive diesel oil = pump prices

Gas oil (heating) = prices for deliveries of
between 2000 and 5000 litres

Residual fuel oil = prices for monthly deliveries of less
than 2000 tonnes or annual deliveries
of less than 24.000 tonnes.

E. Coal (Tables 8 and 9)

- Domestic sector : average retail prices for small quantities notified to the Commission by various sources including producers and dealers.
- Industrial sector : These prices are derived from a regular survey undertaken by the Statistical Office of the European Communities (SOEC) among consumers in the different Community countries. These prices are delivered prices for bulk delivery in full loads.

For both sectors prices are given per tce and so can be compared.

F. Electricity (Tables 10 to 15)

These prices are taken from a regular survey carried out by the International Union of Producers and Distributors of Electrical Energy (UNIPED).

A detailed description of the methods used in this survey is given in the SOEC publication "Electricity Prices".

For countries which do not have national tariffs we have chosen the towns or regions which are most representative in the survey.

G. Gas (Tables 16 to 19)

These prices are taken from regular SOEC surveys of the gas utilities in the Community countries. The methodology is described in the Eurostat publication "Gas Prices".

The standard consumer categories used in this bulletin correspond to the following categories in the Statistical Office publication :

Domestic gas - D2 and D3_b
Industrial gas - I₃₋₁ and I₄₋₁

For national prices a representative town or region has been used.

Tables 20 and 21 : Variation of real prices

These show the changes in real prices, excluding and including tax, against the previous year. Real prices have been calculated by adjusting nominal prices by the general consumer price deflator.

Table 22 : Incidence of taxation

This table shows the amount of tax expressed in the form of a percentage of the price paid by consumers. VAT and other deductible taxes have not been taken into account in the case of industrial consumers.

Tables 23 and 24 : Comparison of supplied energy prices

These tables show the prices of energy sources which can be regarded as competing in their sector of utilization. Prices are expressed in ECU per GJ (NCV).

Tables 25 and 26 : Comparison of useful energy prices

These tables, which are based on the prices shown in Tables 20 and 21 expressed in terms of useful energy, compare over time the prices of petroleum products and those of other energy sources for the same consumer categories.

The efficiency coefficients used for conversion into useful energy have been taken from the Eurostat publication : "Useful Energy Balance Sheets".

Graphs 4 and 5

Graph 4 shows average January ECU prices each year weighted by the 1984 structure of consumption in the different countries. The averages obtained are only a very rough but significant approximation of representative Community prices, partly because of the small number of countries in some cases and partly because of the representativeness of the price for the country.

Graph 5 shows in index form (1978) the trend of real Community prices. To calculate real energy prices in each country the nominal prices are deflated by the index of consumer prices. The weighted average Community price was obtained in the same way as in Graph 4.

NOTES CONCERNANT LES SOURCES ET LA METHODOLOGIE

Tableaux 1-3 : Valeurs annuelles et trimestrielles à l'importation
1978-1986

Tableaux 4-19 : Prix à la consommation finale en janvier 1986

1) Unités de mesure quantitative

Au niveau de l'importation, le Bulletin présente les valeurs moyennes pour la Communauté de certaines énergies de base qui ont une fonction de prix directeur pour les différentes sections du marché énergétique. Les valeurs comprennent les coûts, assurances et frets (c.a.f.). Elles sont indiquées par

- baril et tep pour le pétrole brut, afin de tenir compte des différentes origines ;
- tec pour le charbon pour centrales, afin de tenir compte des différences en pouvoir calorifique ;
- tonne standard et tec pour le charbon à coke, afin de pouvoir montrer la prime payée pour cette qualité par rapport au charbon vapeur.

En outre, les prix du pétrole brut et du charbon vapeur sont indiqués par GJ pour des raisons de comparaison.

Au niveau de la consommation finale, les tableaux présentent les prix en unités monétaires par unités spécifiques (tonnes, litres, gigajoules, kilowatt-heures).

Deux niveaux de prix ont été retenus :

- prix hors taxes,
- prix taxes comprises.

Le prix taxes comprises est le prix réellement payé par le consommateur. Il correspond, donc, au prix hors taxes plus l'ensemble des taxes qui restent à la charge du consommateur. Dans le cas du consommateur industriel ce prix ne comprend ni la TVA ni d'autres taxes déductibles.

2) Unités monétaires

Les prix pour l'importation en provenance des marchés mondiaux (pétrole brut, charbon pour centrales et charbon à coke) sont exprimés en dollars US. Ils sont en plus convertis en ECUS, afin de démontrer l'impact des variations des cours de change.

Les prix à la consommation finale sont exprimés en monnaie nationale et ont été convertis dans les unités communes (ECU et SPA) dans le but de permettre une comparaison entre pays.

L'ECU reflète les fluctuations des taux de change qui peuvent aussi se produire sous l'effet de facteurs indépendants des mouvements de prix intérieurs. Il ne reflète donc pas nécessairement le pouvoir d'achat d'une monnaie sur le territoire national.

Le SPA est calculé de façon à ce que la parité du pouvoir d'achat entre le SPA et chaque monnaie nationale exprime le nombre d'unités de monnaie nationale nécessaire pour acheter dans chaque pays de la Communauté le même volume de biens et de services qu'on obtient avec un SPA dans la Communauté.

Il s'agit donc d'une unité de mesure des valeurs qui tient compte des rapports de pouvoir d'achat de la monnaie des pays à comparer.

3) Sources

A. Pétrole brut (Tableau 1)

Les prix CAF moyens sont obtenus en application de la directive du Conseil n° 76/491/CEE du 4 mai 1976 sur la transparence des prix. Ils résultent de déclarations de sociétés pétrolières que les gouvernements communiquent à la Commission sous forme agrégée. Ces données portent sur 85 % au moins des quantités de pétrole brut importé et incluent la production locale de pétrole brut ; elles correspondent au coût moyen trimestriel de chaque qualité de pétrole brut pondéré par les quantités de l'approvisionnement brut.

B. Charbon importé pour centrales électriques (Tableau 2)

Les Etats membres communiquent chaque trimestre à la Commission les prix cif de ces importations en provenance des pays tiers ventilées par origine et par durée du contrat (un an et plus / spot). Ce système d'information a été élaboré sur base de la décision 77/707/CECA des Représentants des Etats membres réunis au Conseil et modifiée par leur décision 85/161/CECA. Le présent Bulletin reprend la moyenne des prix pour importations spot et à long terme. Les prix sont indiqués par tec afin de permettre une comparaison malgré les variations du pouvoir calorifique du charbon suivant leur origine. Depuis 1985 les prix sont communiqués par pays d'origine. La Commission peut publier un prix moyen pondéré pour l'ensemble des fournitures en provenance d'un pays tiers déterminé, sous réserve qu'elles soient reçues dans quatre pays ou plus de la Communauté.

C. Charbon à coke importé des pays tiers (Tableau 3)

Dans le cadre du système d'aides aux charbons à coke et cokes destinés à la sidérurgie de la Communauté (décision 73/287/CECA du 25 juillet 1973) la Commission reçoit périodiquement des entreprises de la Communauté les informations essentielles concernant leurs achats de charbon à coke ou cokes en provenance des pays tiers. Elle calcule sur cette base une valeur moyenne cif ARA qui est publiée comme "prix indicatif" pour les alignements de prix du charbon communautaire. Ce prix se réfère à un charbon à coke présentant les caractéristiques suivantes :

cendres	6 %	(sur sec)
eau	5 %	
soufre	1 %	(sur sec)
matières volatiles	24 %	(sur sec)
granulométrie	0-30	mm

Le "prix indicatif" par tonne standard est indiqué dans la colonne 1 du tableau 3 ; la colonne 3 indique un prix dérivé par tec afin de permettre une comparaison avec le charbon vapeur. Dans les deux cas il s'agit du prix valable au début de chaque trimestre.

D. Produits pétroliers (Tableaux 4-7)

Prix pratiqués tels qu'ils sont notifiés par les Etats membres chaque mois à la Commission conformément à la Directive 76/491/CEE du 4 mai 1976. Les prix indiqués sont les prix relevés au 15 janvier pour les consommations suivantes :

Essence et gasoil routier = prix à la pompe

Gasoil chauffage = prix pour livraisons
de 2000 à 5000 litres

Fuel oil résiduel = prix pour livraisons inférieures
à 2000 tonnes par mois
ou 24.000 tonnes par an.

E. Charbon (Tableaux 8 et 9)

- Secteur domestique : prix moyens au détail, pour des petites quantités, notifiés à la Commission par différents milieux, tels que producteurs et marchands ;
- Secteur industriel : Les prix proviennent d'une enquête régulière menée par l'Office Statistique des Communautés Européennes (OSCE) parmi les consommateurs et négociants dans différents pays de la Communauté. Il s'agit de prix franco consommateur pour des livraisons en vrac par véhicule complet.

Pour les deux secteurs les prix sont indiqués par tec et sont ainsi comparables.

F. Electricité (Tableaux 10-15)

Les prix proviennent d'une enquête régulière menée par l'Union Internationale des Producteurs et Distributeurs d'Énergie Électrique (UNIPÉDE).

Une description détaillée de la méthodologie utilisée pour cette enquête figure dans la publication de l'OSCE "Prix de l'énergie électrique".

Pour les pays, dans lesquels il n'existe pas de tarifs au niveau national, on a choisi, parmi les villes ou les régions qui apparaissent dans l'enquête, celles qui semblent être les plus significatives.

G. Gaz (Tableaux 16-19)

Les prix proviennent de l'enquête régulière menée par l'OSCE parmi les sociétés de distribution de gaz dans les différents pays de la Communauté. La méthodologie est décrite dans la publication Eurostat "Prix du Gaz".

Les consommateurs-type retenus pour ce Bulletin correspondent aux catégories suivantes de la publication de l'OSCE :

Gaz domestique : D2 et D3b

Gaz industriel : I₃₋₁ et I₄₋₁.

En ce qui concerne les prix dans les différents pays, la méthode du choix d'une ville ou d'une région représentative a été retenue.

Tableaux 20 et 21 : Variation des prix réels

Ces tableaux montrent les variations des prix réels, hors taxes et taxes comprises, par rapport à l'année précédente. Les prix réels ont été obtenus en utilisant comme déflateur des prix nominaux l'indice général des prix à la consommation des différents pays.

Tableau 22 : Incidence de la fiscalité

Dans ce tableau le montant des taxes a été reporté, sous forme de pourcentage du prix payé par les consommateurs.

Dans le cas des consommateurs industriels, la TVA et d'autres taxes déductibles n'ont pas été considérées.

Tableaux 23 et 24 : Comparaison entre prix de l'énergie finale

Dans ces tableaux on a réuni les prix des énergies qui peuvent être considérées concurrentes dans leur secteur d'utilisation. Les prix sont exprimés en ECUS par GJ (PCI).

Tableaux 25 et 26 : Comparaison entre les prix des énergies utiles

Ces tableaux, qui sont établis sur la base des prix des tableaux 23 et 24 exprimés en énergie utile, indiquent l'évolution dans le temps des rapports entre les prix des produits pétroliers et ceux des autres énergies pour les mêmes catégories de consommateurs.

Pour la conversion en énergie utile les coefficients de rendement retenus sont extraits de la publication Eurostat : 'BILANS DE L'ENERGIE UTILE'.

Graphiques 4 et 5

Pour la construction du Graphique 4, on a calculé la moyenne, pondérée sur la base de la consommation des différents pays en 1984, des prix exprimés en Ecus au mois de janvier de chacune des années considérées. Les moyennes ainsi obtenues ne constituent qu'une approximation très grossière, quoique significative, des prix représentatifs pour la Communauté, en raison du nombre de pays, parfois limité, et de la représentativité du prix au niveau national.

Le Graphique 5 représente l'évolution, sous forme d'indices, base 1978, de la moyenne communautaire des prix réels. Pour obtenir les prix réels des différents pays on a déflaté les prix nominaux à l'aide des indices des prix à la consommation. La moyenne a été obtenue en utilisant la même méthode de calcul que pour le Graphique 4.

QUELLENANGABEN UND METHODOLOGISCHE BEMERKUNGEN

Tabellen 1-3 : Jährliche und vierteljährliche Einfuhrwerte
1978-1986

Tabellen 4-19 : Endverbraucherpreise Januar 1986

1) Mengeneinheiten

Für die Einfuhrstufe enthält das Bulletin Durchschnittswerte frei Gemeinschaft für bestimmte Basisenergien, denen für die verschiedenen Energie-Teilmärkte eine gewisse Preisführerschaft zukommt. Die Werte berücksichtigen Kosten, Versicherung und Fracht (c.i.f.) ; sie werden angegeben

- für Rohöl sowohl pro Barrel als auch pro Tonne Öleinheit (TÖE), um die unterschiedlichen Provenienzen des Öls zu berücksichtigen ;
- für Kraftwerkskohle pro Tonne Steinkohleneinheit (SKE), um Unterschiede im Heizwert zu berücksichtigen ;
- für Kokskohle sowohl pro Standardtonne als auch pro Tonne SKE, um die Qualitätsprämie aufzeigen zu können, die für diese Kohlenart im Vergleich zur Kraftwerkskohle gezahlt wird.

Ferner werden die Preise für Rohöl und Kraftwerkskohle zu Vergleichszwecken auch pro Gigajoule angegeben.

Für die Stufe des Endverbrauchs sind die Preise in Werteeinheiten pro spezifische Einheit (Tonne, Liter, Gigajoule, Kilowattstunde) ausgedrückt.

Zwei Preisebenen werden angegeben :

- Preis vor Steuern
- Preis einschliesslich Steuern.

Der Preis einschliesslich Steuern ist der vom Verbraucher tatsächlich gezahlte Preis. Er umfasst den Preis vor Steuern sowie die Summe aller vom Verbraucher letztlich zu tragenden Steuern. Im Falle des industriellen Energieverbrauchers enthält er also weder die Mehrwertsteuer noch sonstige abzugsfähige Steuern.

2) Werteeinheiten

Die Preise für Einfuhrenergien vom Weltmarkt (Rohöl, Kraftwerkskohle und Kokskohle) sind in US-Dollar angegeben. Um den Einfluss von Wechselkursänderungen zu verdeutlichen, wurden sie ausserdem in ECU umgerechnet.

Die Endverbraucherpreise sind in nationaler Währung angegeben und in die gemeinsamen Einheiten Europäische Währungseinheit (ECU) und Kaufkraftstandard (KKS) umgerechnet worden, um einen Vergleich zwischen den Ländern zu ermöglichen.

Die ECU spiegelt die Wechselkursschwankungen wider. Da diese sich auch unter dem Einfluss von Faktoren ergeben können, die von der inländischen Preisentwicklung unabhängig sind, kommt im ECU-Kurs nicht unbedingt die Kaufkraft einer Währung auf dem inländischen Markt zum Ausdruck.

Der KKS ist in der Weise berechnet, dass die Kaufkraftparität zwischen dem KKS und jeder Landeswährung die Anzahl nationaler Währungseinheiten ausdrückt, die erforderlich ist, um in jedem Gemeinschaftsland den gleichen Korb von Waren und Dienstleistungen zu kaufen, den man mit einem KKS in der Gemeinschaft erhält.

Es handelt sich also um eine Werteinheit, welche die Kaufkraftrelationen zwischen den Währungen der zu vergleichenden Länder berücksichtigt.

3) Quellen

A. Rohöl (Tabelle 1)

Die durchschnittlichen c.i.f. Preise werden in Anwendung der Ratsrichtlinie Nr. 76/491/EWG vom 4. Mai 1976 betreffend die Preistransparenz ermittelt. Sie ergeben sich aus Mitteilungen der Mineralölgesellschaften, welche die Regierungen der Kommission in zusammengefasster Form übermitteln. Diese Angaben beziehen sich auf mindestens 85 % der eingeführten Rohölmengen und umfassen auch die Eigenförderung in der Gemeinschaft. Sie resultieren aus der Gewichtung der vierteljährlichen Durchschnittspreise für jede Rohölqualität mit den entsprechenden Versorgungsmengen.

B. Importierte Kraftwerkskohle (Tabelle 2)

Die Mitgliedstaaten teilen der Kommission vierteljährlich die c.i.f.-Preise für diese Importe aus Drittländern mit, unterteilt nach Herkunftsländern und Vertragsdauer (ein Jahr und mehr / Spot). Dieses Informationssystem wurde entwickelt auf der Grundlage der Entscheidung 77/707/EGKS der im Rat vereinigten Vertreter der Mitgliedstaaten, geändert durch deren Entscheidung Nr. 85/161/EGKS. Dieses Bulletin enthält Durchschnittspreise für langfristige und Spot-Lieferungen. Die Preise werden pro Tonne SKE angegeben, um Vergleiche trotz herkunftsbedingter Änderungen des Heizwertes durchführen zu können. Seit 1985 werden die Preise je Herkunftsland mitgeteilt. Die Kommission kann für sämtliche Bezüge aus einem bestimmten Drittland den gewogenen Durchschnittspreis veröffentlichen, unter der Voraussetzung, dass diese Importe in mindestens 4 Mitgliedstaaten gehen.

C. Aus Drittländern importierte Kokskohle (Tabelle 3)

Im Rahmen des Beihilfesystems betreffend Kokskohle und Koks für die Stahlindustrie der Gemeinschaft (Entscheidung Nr. 73/287/EGKS vom 25. Juli 1973) erhält die Kommission in regelmäßigen Zeitabständen von den Unternehmen der Gemeinschaft die wesentlichen Auskünfte über deren Einkäufe von Kokskohle und Koks aus dritten Ländern. Auf dieser Grundlage errechnet sie einen Durchschnittswert cif ARA, der als "Indikativpreis" für die Preisangleichungen der Gemeinschaftskohle veröffentlicht wird. Dieser Preis bezieht sich auf eine Kokskohle mit folgenden Qualitätsmerkmalen :

Asche	6 %	(wf)
Wasser	5 %	
Schwefel	1 %	(wf)
Flüchtige Bestandteile	24 %	(wf)
Körnung	0-30	mm

Der "Indikativpreis" je Standardtonne ist in Spalte 1 der Tabelle 3 angegeben ; Spalte 3 zeigt einen davon abgeleiteten Preis je Tonne SKE, um Vergleiche mit Kesselkohlenpreisen zu ermöglichen. In beiden Fällen handelt es sich um die zu Quartalsbeginn gültigen Preise.

D. Mineralölerzeugnisse (Tabellen 4-7)

Verbraucherpreise, die der Kommission monatlich von den Mitgliedstaaten gemäss Richtlinie 76/491/EWG vom 4. MAI 1976 mitgeteilt werden. In diesem Bulletin werden die am 15. Januar gültigen Preise für folgende Lieferbedingungen wiedergegeben :

Benzin und Dieselöl : Tankstellenpreis

Leichtes Heizöl : Preis für Lieferungen
von 2000 bis 5000 Liter

Schweres Heizöl : Preis für Lieferungen von weniger
als 2000 t pro Monat bzw. 24.000 t
pro Jahr.

E. Kohle (Tabellen 8 und 9)

- Hausbrandkohle : Einzelhandelspreise für kleine Partien, die von Produzenten, Händlern und sonstigen Kreisen gemeldet werden ;
- Industriekohle : Angaben aus einer regelmässigen Erhebung des Statistischen Amtes der Europäischen Gemeinschaften (SAEG) bei Verbrauchern und Händlern in verschiedenen Gemeinschaftsländern. Es handelt sich um Preise frei Verbraucher für lose Lieferung und komplette Ladung.

Für beide Sektoren werden im Hinblick auf die Vergleichbarkeit die Preise je Tonne SKE angegeben.

F. Elektrizität (Tabelle 10-15)

Die Preise stammen aus einer regelmässigen Erhebung der Internationalen Union der Erzeuger und Verteiler elektrischer Energie (UNIPEDA).

Eine ausführliche Beschreibung der dabei angewandten Methoden findet sich in der Veröffentlichung des SAEG "Elektrizitätspreise".

Für die Länder in denen es keine landeseinheitlichen Tarife gibt, wurden aus den in die Enquête aufgenommenen Städten und Gebieten die repräsentativsten ausgewählt.

G. Gas (Tabellen 16-19)

Die Preise stammen aus einer regelmässigen Erhebung des SAEG bei Gasverteilergesellschaften in den verschiedenen Gemeinschaftsländern. Die dabei angewandte Methode ist in der SAEG-Veröffentlichung "Gaspreise" beschrieben.

Die in dieses Bulletin aufgenommenen Verbraucher-Typen entsprechen folgenden Kategorien der SAEG-Veröffentlichung :

- Haushaltsgas : D₂ und D_{3b}
- Industriegas : I₃₋₁ und I₄₋₁

Tabellen 20 und 21 : Reale Preisveränderungen

Diese Tabellen enthalten die jährlichen Veränderungen der realen Preise vor sowie einschliesslich Steuern. Die realen Preise wurden durch Division der nominalen Preise durch den allgemeinen Index der Verbraucherpreise ermittelt.

Tabelle 22 : Steuerinzidenz

In dieser Tabelle wird die Steuerlast als Prozentsatz des vom Verbraucher bezahlten Preises angegeben. Für Industrieverbraucher wurden Mehrwertsteuer und sonstige abzugsfähige Steuern nicht berücksichtigt.

Tabellen 23 und 24 : Preisvergleich auf Endenergieebene

Diese Tabellen enthalten je Verbrauchssektor die Preise der jeweils als substituierbar angesehenen Energieträger ausgedrückt in ECU pro GJ (Hu).

Tabellen 25 und 26 : Preisvergleich auf Nutzenergieebene

Zur Erstellung dieser Tabellen wurden die Angaben der Tabellen 23 und 24 in Preise für Nutzenergie umgerechnet. Sie zeigen für die jeweiligen Verbrauchssektoren die zeitliche Entwicklung der Preisrelationen zwischen Erdölerzeugnissen und übrigen Energieträgern.

Die für die Umwandlung in Nutzenergie verwendeten Wirkungsgrade wurden der Eurostat-Veröffentlichung "Nutzenergie-Bilanzen" entnommen.

Graphiken 4 und 5

Die Durchschnittswerte für die Gemeinschaft in Schaubild 4 wurden ermittelt durch Gewichtung der in ECU ausgedrückten Preise für Januar eines jeden Jahres mit der Verbrauchsstruktur nach Ländern in 1984. Die so berechneten Mittelwerte haben zwar eine gewisse Aussagefähigkeit für die in der Gemeinschaft gültigen Preise ; da sie aber nicht immer alle Länderwerte umfassen und es für diese auch Repräsentierungsprobleme geben kann, sind sie als erste Annäherungswerte zu verstehen.

Graphik 5 zeigt in Indexform (Basis 1978 = 100) die reale Preisentwicklung im Gemeinschaftsdurchschnitt. Die realen Preise je Land wurden durch Deflationierung mit den Indizes der Verbraucherpreise ermittelt. Der Gemeinschaftsdurchschnitt wurde dann nach der für Graphik 4 verwendeten Methode berechnet.

TABLES DE CONVERSION - CONVERSION TABLES

ANNEXE II
ANNEX

A) 1 SPA / 1 PPS =

	DM	FF	LIT	HFL	BFR	LFR	UKL	IRL	DKR	DRA	PES	ESC
1980	2.65	5.85	847	2.82	40.9	38.6	0.543	0.515	8.29	39.51	71.00	35.30
1981	2.49	5.92	907	2.69	38.8	37.8	0.549	0.550	8.25	42.89	73.00	37.20
1982	2.36	6.05	970	2.59	37.7	37.8	0.536	0.579	8.33	48.60	75.30	41.20
1983	2.26	6.15	1036	2.45	37.3	38.1	0.523	0.594	8.36	54.06	82.50	47.40
1984	2.18	6.24	1084	2.37	37.1	37.6	0.516	0.598	8.36	61.30	82.50	56.30
1985	2.12	6.26	1115	2.31	37.1	38.3	0.518	0.603	8.27	68.25	85.30	65.20
1986	2.07	6.24	1142	2.24	37.2	38.2	0.521	0.609	8.11	75.80	90.30	74.60

B) 1 ECU =

JAN.	DM	FF	LIT	HFL	BFR	LFR	UKL	IRL	DKR	DRA	PES	ESC
1980	2.49	5.83	1161.3	2.75	40.43	0.64	0.67	7.77	55.07	95.43	71.90	
1981	2.58	5.96	1225.8	2.80	41.49	0.53	0.69	7.94	61.26	103.59	69.09	
1982	2.44	6.21	1308.9	2.68	41.61	0.57	0.69	7.99	62.23	104.89	70.88	
1983	2.30	6.51	1320.9	2.53	45.05	0.61	0.69	8.09	68.54	121.92	89.79	
1984	2.26	6.90	1371.2	2.54	46.07	0.57	0.73	8.18	81.78	128.49	109.28	
1985	2.22	6.81	1367.8	2.51	44.52	0.62	0.71	7.95	91.04	122.96	120.81	
1986	2.18	6.68	1484.5	2.45	44.51	0.63	0.72	7.98	131.20	136.29	140.54	

C) 1 ECU = US \$

	MOYENNE ANNEE / AVERAGE YEAR	MOYENNE TRIMESTRE / AVERAGE QUARTER				FIN TRIMESTRE / END QUARTER			
		I	II	III	IV	I	II	III	IV
1978	1.27410	1.23740	1.23556	1.28156	1.34184	1.25929	1.24412	1.31593	1.37688
1979	1.37065	1.35409	1.33224	1.38916	1.40501	1.35172	1.36447	1.42770	1.43830
1980	1.39233	1.41112	1.39108	1.42323	1.34205	1.30290	1.43010	1.39994	1.30963
1981	1.11645	1.23287	1.11509	1.03293	1.08925	1.20966	1.05450	1.06680	1.08517
1982	0.97971	1.03632	1.00185	0.95064	0.93359	0.99518	0.95982	0.93059	0.96767
1983	0.89022	0.94794	0.91120	0.86068	0.84387	0.92379	0.89177	0.85938	0.82737
1984	0.78903	0.83167	0.82477	0.76863	0.73206	0.85983	0.80389	0.73893	0.70895
1985	0.76309	0.68447	0.72602	0.78473	0.85291	0.72711	0.73495	0.82622	0.88793
1986		0.92288				0.93674			

D) INDICES DES PRIX A LA CONSOMMATION (MOYENNE 1980=100) / CONSUMER PRICE INDEX (AVERAGE 1980=100)

JAN.	DE	FR	IT	NL	BE	LX	UK	IR	DK	HE	ES	PO
1980	97.3	94.2	92.4	96.4	97.4	97.1	93.0	92.6	94.8	91.3	94.7	94.5
1981	103.1	106.3	109.1	103.3	104.2	104.2	105.2	112.0	104.9	114.6	108.4	109.3
1982	109.8	121.0	128.3	110.2	112.8	113.2	117.8	133.2	117.8	138.7	124.0	135.2
1983	114.4	132.6	149.1	114.3	122.2	124.8	123.6	149.8	128.6	165.3	140.9	164.1
1984	117.5	144.5	167.4	117.8	130.6	134.0	129.9	165.1	135.6	198.6	157.9	214.5
1985	120.0	153.9	182.9	120.6	137.2	139.1	136.4	175.3	143.5	236.4	172.6	267.2
1986	121.6	160.4	197.9	122.4	142.0	144.2	144.0	183.3	147.5	295.6	188.4	305.1

E) POUVOIR CALORIFIQUE INFÉRIEUR (PCI) / NET CALORIFIC VALUE (NCV)

Pétrole brut	1 TEP	= 41.86 GJ	Crude oil
Fuel oil résiduel	1 TONNE	= 40 GJ	Residual fuel
Gasoil	1 TONNE	= 42.3 GJ	Gasoil
	1000 LIT	= 36.378 GJ	
Gaz	1 GJ PCS	= 0.9 GJ	Gas
Electricité	100 kWh	= 0.36 GJ	Electricity
Charbon	1 TEC	= 29.3 GJ	Coal

F) TAUX DE RENDEMENT / RATES OF EFFICIENCY

Fuel oil résiduel et gasoil	70 o/o	Residual fuel and gasoil
Charbon	60 o/o	Coal
Electricité	95 o/o	Electricity
Gaz (secteur domestique)	73 o/o	Gas (Household sector)
Gaz (secteur industriel)	72 o/o	Gas (Industrial sector)

European Communities - Commission
Communautés européennes - Commission

Bulletin of energy prices
Bulletin des prix de l'énergie

Luxembourg: Office des publications officielles des Communautés Européennes

1986 - 67 p. - 21 x 29,7 cm

EN, FR

Catalogue number: CB-BG-86-001-3A-C
N° de catalogue

Price (excluding VAT) in Luxembourg - Prix publics au Luxembourg, TVA exclue

Single copy/Prix au numéro:

ECU 4 BFR 180 IRL 2.90 UKL 2,40 USD 3,50 FF 28

Annual subscription/Abonnement annuel:

ECU 5,57 BFR 250 IRL 4 UKL 3,25 USD 5 FF 38

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

BELGIQUE/BELGIË

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/
Europese 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

Schultz Forlag

Møntergade 21
1116 København K
Tlf: (01) 12 11 95
Girokonto 200 11 95

BR DEUTSCHLAND

Verlag Bundesanzeiger

Breite Straße
Postfach 01 80 06
5000 Köln 1
Tel. (02 21) 20 29-0
Fernschreiber:
ANZEIGER BONN 8 882 595

GREECE

G.C. Eleftheroudakis SA

International Bookstore
4 Nikis Street
Athens
Tel. 322 22 55
Telex 219410 ELEF

Sub-agent for Northern Greece:

Molho's Bookstore

The Business Bookshop
10 Tsimiski Street
Thessaloniki
Tel. 275 271
Telex 412885 LIMO

FRANCE

**Service de vente en France des publications
des Communautés européennes**

Journal officiel
26, rue Desaix
75732 Paris Cedex 15
Tél. (1) 578 61 39

IRELAND

Government Publications Sales Office

Sun Alliance House
Molesworth Street
Dublin 2
Tel. 71 03 09

or by post

Stationery Office

St Martin's House
Waterloo Road
Dublin 4
Tel. 68 90 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

Libreria Tassi

Via A. Farnese, 28
00 192 Roma
Tel. 31 05 90

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**

5, rue du Commerce
L-2985 Luxembourg
Tél. 49 00 81 - 49 01 91
Télex PUBOF - Lu 1322
CCP 19190-81
CC bancaire BIL 8-109/6003/200

Messageries Paul Kraus

11, rue Christophe Plantin
L-2339 Luxembourg
Tél. 48 21 31
Télex 2515
CCP 49242-63

NEDERLAND

Staatsdrukkerij- en uitgeverijbedrijf

Christoffel Plantijnstraat
Postbus 20014
2500 EA 's-Gravenhage
Tel. (070) 78 99 11

UNITED KINGDOM

HM Stationery Office

HMSO Publications Centre
51 Nine Elms Lane
London SWB 5DR
Tel. 01-211 56 56

Sub-agent:

Alan Armstrong & Associates Ltd

72 Park Road
London NW1 4S
Tel. 01-723 39 02
Telex 297635 AAALTD G

ESPAÑA

Mundi-Prensa Libros, S.A.

Castello 37
E-28001 Madrid
Tel. (91) 276 02 53 - 275 46 55
Telex 49370-MPLI-E

PORTUGAL

Livraria Bertrand, s.a.r.l.

Rua João de Deus
Venda Nova
Amadora
Tél. 493 90 50 - 494 87 88
Telex 12709-LITRAN-P

SCHWEIZ/SUISSE/SVIZZERA

Librairie Payot

6, rue Grenus
1211 Genève
Tél. 31 89 50
CCP 12-236

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

Price (excluding VAT) in Luxembourg/Prix publics au Luxembourg, TVA exclue

Single copy/Prix au numéro:

ECU 4 BFR 180 IRL 2.90 UKL 2,40 USD 3,50 FF 28

Annual subscription/Abonnement annuel:

ECU 5,57 BFR 250 IRL 4 UKL 3,25 USD 5 FF 38



OFFICE FOR OFFICIAL PUBLICATIONS OF THE EUROPEAN COMMUNITIES
OFFICE DES PUBLICATIONS OFFICIELLES DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES