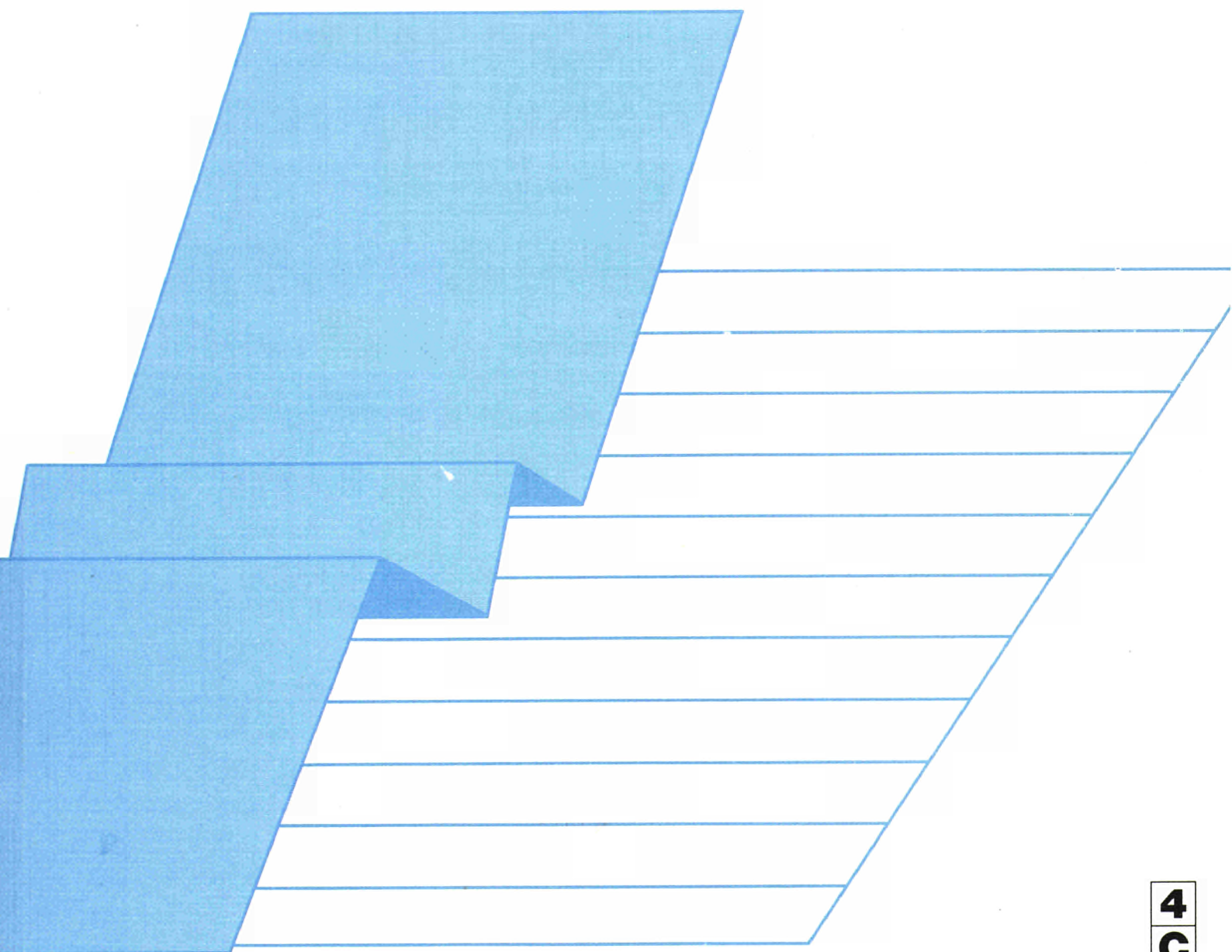


GASPREISE GAS PRICES PRIX DU GAZ

1985-1990





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

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

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

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

Eurostats publikationer er klassificeret efter emne og serie. En oversigt herover findes bag i hæftet. Yderligere oplysninger om publikationerne kan fås ved henvendelse til Eurostat.

Bestilling kan afgives til de salgssteder, der er anført på omslagets side 3.

Die Veröffentlichungen von Eurostat sind nach Themenkreisen und Reihen gegliedert. Die Gliederung ist hinten in jedem Band aufgeführt. Genauere Auskünfte über die Veröffentlichungen erteilt Eurostat.

Ihre Bestellungen richten Sie bitte an die Verkaufsbüros, deren Anschriften jeweils auf der dritten Umschlagseite der Veröffentlichungen zu finden sind.

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

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

Eurostat's publications are classified according to themes and series. This classification is indicated at the end of the publication. For more detailed information on publications, contact Eurostat.

Orders are obtainable from the sales offices mentioned on the inside back cover.

Les publications de l'Eurostat sont classées par thème et par série. Cette classification est précisée à la fin de l'ouvrage. Pour des informations plus détaillées sur les publications, contactez l'Eurostat.

Pour les commandes, adressez-vous aux bureaux de vente dont les adresses sont indiquées à la page 3 de la couverture.

Le pubblicazioni dell'Eurostat sono classificate per tema e per serie. Tale classificazione è precisata alla fine dell'opera. Per informazioni più dettagliate sulle pubblicazioni rivolgersi all'Eurostat.

Per eventuali ordinazioni rivolgersi a uno degli uffici di vendita i cui indirizzi figurano nella 3ª pagina della copertina.

De publikaties van Eurostat zijn ingedeeld naar onderwerp en serie. Deze indeling is achter in het boek opgenomen. Voor nadere informatie over de publikaties kunt u zich wenden tot Eurostat.

Gelieve bestellingen op te geven bij de verkoopbureaus, waarvan de adressen op bladzijde 3 van de omslag zijn vermeld.

As publicações do Eurostat estão classificadas por tema e por série. Esta classificação está indicada no fim da obra. Para mais informações sobre as publicações é favor contactar Eurostat.

Encomendas : serviços de venda cujos endereços estão indicados na contracapa.

GASPREISE GAS PRICES PRIX DU GAZ

1985-1990

Bibliographische Daten befinden sich am Ende der Veröffentlichung.
Cataloguing data can be found at the end of this publication.
Une fiche bibliographique figure à la fin de l'ouvrage.

Für alle Informationen über diese Veröffentlichung wenden Sie sich bitte an:
For all information concerning this publication, contact:
Pour toute information concernant cette publication, s'adresser à:
Eurostat — Tel.: Luxembourg 430 11 ext. 2565/4919

Luxembourg: Office des publications officielles des Communautés européennes,
1990

ISBN 92-826-1679-7

Kat./Cat.: CA-59-90-483-3A-C

© CECA-CEE-CEEA, Bruxelles • Luxembourg, 1990

Nachdruck — ausgenommen zu kommerziellen Zwecken — mit Quellenangabe
gestattet.

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

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

Printed in Luxembourg

INHALT / CONTENTS / SOMMAIRE

I.	EINLEITUNG.....	7
	INTRODUCTION.....	25
	INTRODUCTION.....	43
II.	BEDINGUNGEN UND METHODEN.....	9
	CONDITIONS AND METHODS.....	27
	CONDITIONS ET METHODES.....	45
III.	WERTEINHEITEN.....	17
	UNITS OF VALUE.....	35
	UNITES DE VALEUR.....	53
IV.	STEUERLICHE BELASTUNG.....	21
	TAXES.....	39
	FISCALITE.....	57
V.	GASPREISE IN JEWEILIGER LANDESWÄHRUNG	
	GAS PRICES IN NATIONAL CURRENCIES BY COUNTRY	
	PRIX DU GAZ EN MONNAIES NATIONALES PAR PAYS	
	1. Haushalte / Households / Usages domestiques	
	a) Naturgas / Natural gas / Gaz naturel	
	Belgique - Bruxelles ; Deutschland - Düsseldorf.....	61
	Deutschland - Hamburg, Hannover.....	62
	Deutschland - Dortmund, Frankfurt/M.....	63
	Deutschland - Stuttgart, München.....	64
	Deutschland - Weser Ems ; España - Barcelona.....	65
	España - Valencia ; France - Paris	66

France - Strasbourg ; Ireland - Dublin.....	67
Italia - Milano, Torino.....	68
Italia - Genova, Roma.....	69
Italia - Napoli ; G.D. Luxembourg - Luxembourg.....	70
Nederland - Rotterdam.....	71
United-Kingdom - London, Leeds.....	72
United-Kingdom - Birmingham.....	73

b) Ortsgas / Gasworks gas / Gaz d'usine

Danmark - København ; España - Madrid.....	74
Italia - Milano, Napoli.....	75
Portugal - Lisboa.....	76

2. Industrie / Industry / Usages industriels

a) Naturgas / Natural gas / Gaz naturel

Belgique - cne = 0 ; P = 0.9 ; cne = 0.5 ; P = 1.....	77
Belgique - cne = 1 ; P = 1 ; cne = 1 ; P = 1.1.....	78
Deutschland - Düsseldorf, Hamburg.....	79
Deutschland - Hannover, Dortmund.....	80
Deutschland - Frankfurt/M, Stuttgart.....	81
Deutschland - München, Weser Ems.....	82
España - Barcelona, Valencia.....	83
España - Norte e Este ; France - Paris.....	84
France - Lille, Strasbourg.....	85
France - Lyon, Marseille.....	86
France - Toulouse ; Ireland - Dublin.....	87
Italia - Milano, Torino.....	88
Italia - Genova, Roma.....	89

Italia - Napoli ; G.D. Luxembourg - Luxembourg.....	90
Niederlande - Rotterdam ; United Kingdom - London.....	91
United Kingdom - Leeds, Birmingham.....	92

b) Ortsgas / Gasworks gas / Gaz d'usine

Danmark - København ; España - Madrid.....	93
Italia - Milano ; Portugal - Lisboa.....	94

VI. ZWISCHENSTAATLICHER VERGLEICH / COMMUNITY COMPARISON / COMPARAISON COMMUNAUTAIRE

Tabelle für die Umrechnung des KKS, der ECU und Preisindizes des BIP/ Conversion factors for PPS, ECU and GDP price indices/ Table de conversion SPA, ECU et indice des prix du PIB.....	95
Zusammenfassung der Haushalte in Landeswährung / Recapitulation of households in national currency / Récapitulatif en monnaies nationales pour usages domestiques ..	96
Haushalte / Households / Usages domestiques ECU/GJ.....	97
Haushalte preisbereinigt KKS/GJ / Households deflated PPS/GJ / Usages domestiques SPA déflatés/GJ.....	98
Zusammenfassung der Industrie in Landeswährung / Recapitulation of industry in national currency / Récapitulatif en monnaies nationales pour usages industriels ..	99
Industrie / Industry / usages industriels ECU/GJ	100
Industrie preisbereinigt KKS/GJ / Industry deflated PPS/GJ / usages industriels SPA déflatés/GJ	101

I. EINLEITUNG

Die vorliegende Veröffentlichung enthält die neuesten, 1990 geltenden Preise sowie Preise für 1985 (Basisjahr für Vergleiche), 1987, 1988 und 1989.

Es wurden dieselben Definitionen und Methoden wie in früheren Studien verwendet, so daß die Entwicklung der Gaspreise über eine sehr lange Zeitreihe verfolgt werden kann.

In anderen Veröffentlichungen derselben Reihe werden zusätzlich zu den im vorliegenden Band aufgeführten Preisinformationen die Struktur der Gasindustrie nach Ländern beschrieben, die angewandten Tarife behandelt und die Ergebnisse analysiert.

Aus Ersparnisgründen ist die vorliegende Veröffentlichung nur in drei Sprachen (Englisch, Französisch und Deutsch) verfügbar.

Die der Studie zugrundeliegende Erhebung wurde vom Statistischen Amt der Europäischen Gemeinschaften durchgeführt, wobei die Mitarbeit der Gasversorgungsunternehmen und des Energiewirtschaftlichen Instituts an der Universität Köln wesentlich zum Erfolg der Studie beigetragen hat. Ihnen gilt unser besonderer Dank.

ZEICHEN UND ABKÜRZUNGEN

- /	Nichts
	Kein Nachweis vorhanden
1985 = 100	Basisjahr
0	jährlicher durchschnittlicher prozentualer Anstieg
m ³	Kubikmeter
kWh	Kilowattstunden
GWh	Gigawattstunde (10 ⁶ kWh)
h	Stunde
MJ	Megajoule
GJ	Gigajoule (10 ³ MJ)
n	Anzahl
Ho	oberer Heizwert
Hu	unterer Heizwert
BFR	Belgischer Franc
DKR	Dänische Krone
DM	Deutsche Mark
FF	Französischer Franc
IRL	Irishes Pfund
LIT	Italienische Lira
LFR	Luxemburgischer Franc
HFL	Holländischer Gulden
ESC	Portugiesischer Eskudo
PTA	Spanische Peseta
UKL	Pfund Sterling
KKS	Kaufkraftstandard
ECU	Europäische Währungseinheit
EUR 12	Gesamtheit der Mitgliedsländer der Europäischen Gemeinschaft
Eurostat	Statistisches Amt der Europäischen Gemeinschaften

II. BEDINGUNGEN UND METHODEN

1. ERHEBUNGSBEREICH

Die vorliegende Studie dient der Erfassung der von den Verbrauchern in den Mitgliedstaaten der Europäischen Gemeinschaft gezahlten realen Gaspreise.

Dabei geht es um zwei Gasarten:

- Naturgas (Methan),
- Industriegas.

Im Gegensatz zum Naturgas, das eine aus Lagerstätten in der Natur gewonnene Primärenergie ist, handelt es sich bei Industriegas um eine abgeleitete Energie, die aus Kohle, Mineralölerzeugnissen oder auch gekracktem, reformiertem oder gemischtem Naturgas hergestellt wird.

Die vorliegende Studie erstreckt sich nicht auf LPG (Butan, Propan), Kokereigas und Hochofengas.

Nur die Verteilung über Leitungen ist hier berücksichtigt worden.

Die Preise wurden an 32 Plätzen erhoben, die das Gebiet der Gemeinschaft abdecken:

- Belgien: Brüssel;
- Dänemark: Kopenhagen;
- Bundesrepublik Deutschland: Hamburg, Hannover, Weser-Ems, Dortmund, Düsseldorf, Frankfurt/Main, Stuttgart, München;
- Frankreich: Lille, Paris, Strassburg, Marseille, Lyon, Toulouse;
- Irland: Dublin;
- Italien: Mailand, Turin, Genua, Rom, Neapel;
- Luxemburg: Luxemburg-Stadt;
- Niederlande: Rotterdam;
- Portugal: Lissabon;
- Spanien: Madrid, Barcelona, Valencia, Norden und Osten;

- Vereinigtes Königreich: London, Leeds, Birmingham.

In Griechenland erfolgt die Lieferung von Gas nicht über Leitungen.

Die ausgewählten Plätze decken verschieden grosse Gebiete ab. Entsprechende Hinweise sind in den jeweiligen Kapiteln enthalten.

Die Preise wurden zu Beginn eines jeden Jahres erhoben und ergeben sich aus den jeweils geltenden Tarifen, Verträgen, Bedingungen und Vorschriften.

Es handelt sich um von den Gasverbrauchern gezahlte reale Preise, was der Fakturierung frei Verbraucher zu Beginn eines jeden Jahres entspricht, einschliesslich eventueller Preisnachlässe und Subventionen. Unter Verbraucher sind hier die Abnehmer zu verstehen, die das Gas zum eigenen Verbrauch kaufen, was die Wiederverkäufer ausschliesst. Es sind also nicht die Beschaffungspreise der Versorgungsbetriebe erhoben worden.

2. ENERGIEMASSEINHEITEN

Im Anschluss an die internationalen Resolutionen der Generalkonferenz für Mass und Gewicht, die zur Einführung des "Internationalen Einheitensystems" führten, wurden die Regeln mehrerer Richtlinien des Ministerrates der Gemeinschaft (71/354, 76/770 und 80/181) festgelegt, die insbesondere auf dem Gebiet der Energiemasseinheiten einzuhalten sind.

Künftig ist die Verwendung der Einheit Kalorie und der davon abgeleiteten Einheiten verboten. Es sind ausschliesslich zwei Energiemasseinheiten zu verwenden: Joule und Kilowattstunde. Diese beiden Einheiten basieren übrigens auf ein und derselben Grunddefinition, da $1 \text{ Joule} = 1 \text{ Watt/Sekunde}$ ist. Dem Vereinigten Königreich und Irland wurde jedoch gestattet, während einer Übergangszeit noch die Einheit "Therm" zu verwenden.

Bei der derzeitigen Gastarifgestaltung werden somit noch vier Energiemasseinheiten verwendet:

Joule (Belgien)

Kilowattstunde (BR Deutschland, Frankreich)

Kubikmeter (Italien, Niederlande, Luxemburg, Dänemark)

Therm (Vereinigtes Königreich, Irland)

(wobei der Kubikmeter wiederum durch einen in Joule oder kWh ausgedrückten Energiegehalt näher bestimmt wird).

In dem Bemühen um Vereinheitlichung und Vereinfachung hat Eurostat das Joule (oder seine gebräuchlichen Zehnerpotenzen) als gemeinsame Masseinheit gewählt.

Gebräuchliche Zehnerpotenzen der Einheit Joule sind:

Kilojoule (kJ) = 1 000 Joules

Megajoule (MJ) = 1 000 000 Joules

Gigajoule (GJ) = 1 000 000 000 Joules

Terajoule (TJ) = 1 000 000 000 000 Joules

In der vorliegenden Studie sind die Gaspreise in Währungseinheiten je Gigajoule ausgedrückt.

Die folgende Umrechnungstabelle ermöglicht den Übergang von einer Masseinheit zur anderen:

	GJ	GWh	Therm
1 Gigajoule	1	0,0002777	9,4781
1 Gigawattstunde	3 600	1	34 120
1 Therm	0,1055	0,0000293	1

Ausserdem kann man zur besseren Orientierung sagen, dass 1 GJ Gas etwa 35 kg Handelskohle und 25 kg Leicht- oder Heizöl entspricht.

Die in dieser Studie verwendete Energieeinheit wird schliesslich, wie in der Industrie und für die Gastarife üblich, auf der Basis des oberen Heizwertes (Ho) gemessen. Das heisst, dass man die latente Energie berücksichtigt, die zur Verdampfung des Wassers erforderlich ist, das bei der Verbrennung des Gases entsteht. Dieses Messverfahren weicht von dem für die Energiestatistik verwendeten Verfahren und von dem Vorgehen bei den anderen Energiequellen ab, wo man immer den unteren Heizwert (Hu) verwendet, der der vom Verbraucher tatsächlich nutzbaren Energie eher entspricht. Bestimmte mit Gas betriebene Brennwärtekessel ermöglichen jedoch durch Rückgewinnung eines Teils der latenten Verdampfungsenergie eine bessere Nutzung des oberen Heizwertes. Zwischen oberem und unterem Heizwert besteht bei Gas eine Differenz von etwa 10%.

Die in der vorliegenden Studie in GJ (Ho) ausgedrückten Gaspreise können somit durch Anwendung des Faktors 1,1 in GJ (Hu) umgerechnet werden.

3. TYPISCHE ABNEHMER

Die Erhebung basiert auf dem System der typischen Abnehmer, das heisst, die Gaspreise werden für bestimmte Gasabnahmemengen und Lieferbedingungen erhoben, die repräsentativ für die Gesamtheit der Gasabnehmer sind. Die typischen Abnehmer bleiben für alle Länder von einem Jahr zum anderen gleich, was eine der wichtigsten Voraussetzungen für räumliche und zeitliche Preisvergleiche ist. Ein typischer Abnehmer entspricht de facto einem Zähler, für den ein Tarif oder ein Vertrag gilt. Verfügt ein Abnehmer über zwei getrennte Zähler mit zwei verschiedenen Tarifen, zum Beispiel einem für die Heizung der Räume und einem für gewerbliche Zwecke, so wird keine Gesamtberechnung vorgenommen, sondern er wird als zwei verschiedene typische Abnehmer betrachtet, die getrennt zu behandeln sind.

Es wird zwischen zwei Gruppen von typischen Abnehmern unterschieden: Haushaltsabnehmer und Industrieabnehmer.

Zu den Haushaltsabnehmern gehören die Kleinabnehmer (Haushalte, Handel, Handwerk, Büros usw.).

Die typischen Abnehmer für den Haushaltsverbrauch zeichnen sich im wesentlichen durch das jährliche Verbrauchsvolumen aus.

Es werden fünf typische Haushaltsabnehmer mit der Kodierung D₁ bis D₄ berücksichtigt:

	Jahresverbrauch	Haushaltsausstattung
D ₁	8,37 GJ (das sind 2 326 kWh))
D ₂ ⁽¹⁾	16,74 GJ (das sind 4 652 kWh)) Kochen und Warmwasser)
D ₃	83,7 GJ (das sind 23 260 kWh)) Kochen, Warmwasser) und
D _{3b}	125,6 GJ (das sind 34 890 kWh)) Zentralheizung
D ₄	1 047 GJ (das sind 290 750 kWh)	Kollektive Zentralheizung für mindestens 10 Wohnungen

(1) Im Vereinigten Königreich zusätzlicher typischer Abnehmer 33,49 GJ (9 300kWh).

Zu den Industrieabnehmern gehören die mittleren und grossen Abnehmer (Industrie, grosse Handels- oder Verwaltungsgebäude usw.).

Für die Industrieabnehmer wirkt sich neben der jährlich verbrauchten Menge die Gleichmässigkeit der Gasentnahme aus dem Netz aus. Wir haben es hier mit dem Begriff der Benutzungsdauer zu tun.

Die Benutzungsdauer in Tagen gibt die Zahl der Tage an, die erforderlich wäre, um den Jahresverbrauch bei maximaler Tagesmenge zu entnehmen.

Die Benutzungsdauer in Stunden gibt die Stundenzahl an, die erforderlich wäre, um den Jahresverbrauch bei maximaler Stundenmenge zu entnehmen.

Diese Begriffe bezeichnen also die von dem Verbraucher im Laufe eines Tages oder einer Stunde erreichten Spitzen oder Höchstmengen.

die allgemeine Formel lautet:

$$\text{Benutzungsdauer in Tagen} \quad n_j = \frac{Q_a}{Q_j \text{ max}}$$

$$\text{Benutzungsdauer in Stunden} \quad n_h = \frac{Q_a}{Q_h \text{ max}}$$

dabei ist Q_a = verbrauchtes Jahresvolumen
 $Q_j \text{ max}$ = maximale Tagesmenge
 $Q_h \text{ max}$ = maximale Stundenmenge.

Zum Beispiel bedeutet eine Benutzungsdauer von 200 Tagen für einen Abnehmer, der 41 860 GJ pro Jahr verbraucht, dass die maximale Tagesmenge 209 GJ ($41\,860/200$) beträgt, und eine Benutzungsdauer von 1 600 Stunden, dass die maximale Stundenmenge bei 26 GJ ($41\,860/1\,600$) liegt.

Anhand dieser Merkmale werden sieben typische Industrieabnehmer mit der Kodierung I_1 bis I_5 berücksichtigt:

	Jahresverbrauch		Benutzungsdauer
I ₁	418,60 GJ	116 300 kWh	Keine Benutzungsdauer vorgeschrieben (1)
I ₂	4 186 GJ	1 163 000 kWh	200 Tage
I ₃₋₁	41 860 GJ	11,63 GWh	200 Tage 1 600 h
I ₃₋₂	41 860 GJ	11,63 GWh	250 Tage 4 000 h
I ₄₋₁	418 600 GJ	116,3 GWh	330 Tage 4 000 h
I ₄₋₂	418 600 GJ	116,3 GWh	330 Tage 8 000 h
I ₅	4 186 000 GJ	1 163 GWh	330 Tage 8 000 h

(1) Eventuell \leq 200 Tage aber \geq 115 Tage

Die anderen Merkmale, die bei der Preisfestsetzung ebenfalls eine Rolle spielen könnten, werden von Fall zu Fall ermittelt, wobei stets die in der Praxis häufigste Lösung verwendet wird. Diese Merkmale werden jeweils angegeben.

Bei einigen typischen Abnehmern ist für verschiedene Abnahmemengen die gleiche Benutzungsdauer angeführt, oder umgekehrt ergeben sich verschiedene Werte der Benutzungsdauer für die Abnahmemenge, woran die Auswirkungen der Lieferbedingungen auf die Preise zu erkennen sind. Je länger die Benutzungsdauer (in Tagen oder Stunden), desto gleichmässiger ist die zeitliche Verteilung der Gasentnahme und desto günstiger sind auch die Preise für den Abnehmer.

Im übrigen vermittelt die Benutzungsdauer eine Vorstellung vom Betrieb der gasverbrauchenden Geräte und Anlagen. Eine sehr lange Benutzungsdauer von beispielsweise 8 000 Stunden deutet zweifellos auf einen fast ununterbrochenen Betrieb (Tag und Nacht) im Verlauf der 8 760 Stunden eines Jahres hin.

Die in dieser Studie für die typischen Industrieabnehmer ausgewiesenen Preise betreffen, von Ausnahmen abgesehen, Lieferungen ohne Unterbrechungsmöglichkeit, d.h. der Gasverkäufer ist verpflichtet, die Lieferung der vom Abnehmer verlangten Mengen sicherzustellen (deren Spitzen durch die für den typischen Abnehmer vorgesehene Benutzungsdauer festgelegt werden).

In einigen Fällen bestehen Verträge, die Unterbrechungen vorsehen, d.h. dem Gasverkäufer ist es erlaubt, zu bestimmten Spitzenzeiten, in denen das Netz voll ausgelastet ist, die an den betreffenden Abnehmer zu liefernde Menge zu verringern. Als Gegenleistung dafür erhält der Abnehmer einen Preisabschlag. Diese Fälle werden angegeben, wenn es sich um einen nicht unbeträchtlichen Teil der Lieferungen handelt.

Schliesslich sei daran erinnert, dass sich unter den in dieser Studie erfassten typischen Industrieabnehmern weder Kraftwerke noch Abnehmer befinden, die das Gas nicht als Energiequelle verwenden, wie beispielsweise die chemische Industrie.

4. DEFINITION DER ERFASSTEN PREISE

Alle Preise werden in verkauften Gaseinheiten angegeben, d.h. in Gigajoule (Gj). Die Ergebnisse stellen die zu Beginn eines jeden Jahres angewandten Preise je Einheit unter Berücksichtigung der am 1. Januar in Kraft getretenen Tarif-, Parameter- und Indexänderungen usw. dar. Sofern für die Tarife oder Verträge kurzfristige Indizes (monatlich, vierteljährlich) gelten, wird der im Januar gültige Index verwendet. Die Preise beinhalten die Zählermiete, den Grundpreis und den Arbeitspreis. Die Kosten für den Neuanschluss eines Abnehmers sind nicht in ihnen enthalten.

Besteht die Möglichkeit, mehrere Tarife anzuwenden, so wird nach Ausschaltung der in der Praxis nicht oder nur auf eine untypische oder unerhebliche Zahl von Abnehmern angewandten Tarife der für den Abnehmer vorteilhafteste Tarif berücksichtigt.

Bestehen nur Quasitarife, Einzelverträge oder frei ausgehandelte Preise, so wurde das Preisniveau erfasst, das dem für die in Frage kommenden Lieferbedingungen repräsentativen Mittelwert entsprach (häufigster Preis).

Bei frei ausgehandelten Preisen oder bei Einzelverträgen beziehen sich die erhobenen Daten auf die im Januar bezahlten Rechnungen bzw. auf die Preise, die in den in diesem Monat am häufigsten geltenden Verträgen vorkommen. Diese Fälle werden im Hauptteil der Studie angegeben und erläutert.

Es werden drei Preisarten angegeben:

- Preise ohne Steuern,
- Preise ohne Mehrwertsteuer (MwSt.),
- Verkaufspreise einschliesslich Steuern.

Der Preis ohne Steuern ergibt sich direkt aus der Anwendung der Tarife oder Verträge.

Der Preis ohne Mehrwertsteuer enthält gegebenenfalls die sonstigen spezifischen Steuern; er ist dann interessant, wenn die Mehrwertsteuer abzugsfähig ist.

Der Preis einschliesslich Steuern entspricht dem vom Abnehmer ausgegebenen Betrag.

Unter "Steuern" sind hier die steuerlichen und steuerähnlichen Abgaben zu verstehen, die beim Verkauf an den Verbraucher direkt auf das Gas erhoben werden. Die Einziehung dieser Steuern kann auf nationaler, regionaler, lokaler und kommunaler Ebene usw. zugunsten des Staates, der regionalen oder lokalen Behörden, von Fachverbänden usw. erfolgen. Darin inbegriffen sind beispielsweise die auf die Gasverkäufe zu zahlenden Umweltabgaben.

Dagegen werden die vor dem Verkauf des Gases erhobenen Steuern, wie Körperschaftsteuer, Einkommensteuer, Lohnsteuer usw., nicht getrennt ausgewiesen. Sie verbleiben global in dem Preis ohne Steuern.

Die Ergebnisse werden nach Einzelstaaten in jeweiliger Landeswährung (nicht preisbereinigt) ausgewiesen. Es handelt sich also um Nominalwerte.

Für den zwischenstaatlichen Vergleich mussten die Preise in eine gemeinsame Einheit umgerechnet werden, die repräsentativ sein und zu möglichst wenig räumlichen und zeitlichen Verzerrungen führen sollte. Hier verwendet die vorliegende Studie den Kaufkraftstandard (KKS). Ausserdem sind für den zwischenstaatlichen Vergleich auch Tabellen in europäischen Rechnungseinheiten (ECU) erstellt worden. Diese Werteinheiten werden im folgenden Kapitel dargelegt und erläutert.

III. WERTEINHEITEN

Um Vergleiche zwischen Staaten zu ermöglichen, müssen die in Landeswährung ausgedrückten Preise in eine gemeinsame Einheit umgerechnet werden. In der vorliegenden Studie werden folgende zwei gemeinsame Einheiten verwendet:

- die Europäische Währungseinheit (ECU);
- der Kaufkraftstandard (KKS).

1. DIE EUROPÄISCHE WÄHRUNGSEINHEIT (ECU)

Bei der ECU handelt es sich um einen "Währungskorb", der sich auf die zu den auf dem Devisenmarkt notierten Wechselkurse für gewisse Beträge der einzelnen Landeswährungen der Gemeinschaft stützt, wobei eine Gewichtung erfolgt, bei der das Bruttoinlandsprodukt und der innergemeinschaftliche Handel jedes Mitgliedstaates berücksichtigt werden.

Die neue Zusammensetzung des Währungskorbs der ECU stellt sich wie folgt dar:

0.6242 DM	1.332 FF	0.2198 HFL	3.301 BFR	0.13 LFR	151.8 LIT
0.1976 DKR	0.008552 IRL	0.08784 UKL	1.44 DR	6.885 PTA	1.393 ESC

Die Umrechnungsfaktoren zwischen ECU und Landeswährungen werden im Januar jeden Jahres festgesetzt und sind in einer Tabelle im statistischen Anhang aufgeführt.

Nach ihrer Definition spiegelt die ECU durchaus die Wechselkursschwankungen wider und ist daher zur Messung der Preise und Werte der internationalen Waren- und Dienstleistungsströme geeignet. Die in ECU ausgedrückten Daten ermöglichen infolgedessen einen Vergleich zwischen den Preisen nach Umtausch von Devisen bei der Bank. Dieser Währungsumtausch zu den auf dem Devisenmarkt notierten Wechselkursen hat jedoch den Nachteil, dass mit der Zeit unter der Einwirkung zahlreicher Faktoren, die von den Bewegungen der Inlandspreise unabhängig sind, Fluktuationen auftreten:

- Kapitaltransfers,
- politische Entscheidungen,
- Reglementierungen,
- Spekulation,
- psychologische Faktoren,

- Zinssätze.

So kann eine Landeswährung im Vergleich zu ihrer wirklichen Kaufkraft unter- oder überbewertet werden.

Ausserdem existieren grosse Unterschiede zwischen bestimmten Ländern beim BIP je Einwohner, die nicht nur auf ein grösseres Volumen der Verwendung von Waren & Dienstleistungen, sondern daneben auch auf ein höheres allgemeines Preisniveau zurückzuführen sind.

Um diese Differenzen auf dem allgemeinen Preisniveau auszuschalten, ist es notwendig, die Kaufkraftparitäten zu berechnen.

Ausserdem ändert sich die Definition des ECU bei der Aufnahme einer neuen Währung, wie es im Fall des Beitritts Griechenlands, Spaniens und Portugals der Fall war; zudem fehlt eine Kohärenz mit den Preisindizes des Bruttoinlandsprodukts, so dass Deflationsschwierigkeiten auftreten.

Um diesen Nachteilen zu begegnen, ist die tatsächliche Kaufkraft jeder Landeswährung zu berechnen, wodurch man zu dem Begriff des Kaufkraftstandards gelangt.

2. KAUFKRAFTSTANDARD (KKS)

Der KKS ist eine Bezugseinheit, die in der Art und Weise berechnet wird, dass ihre Relationen zu den verschiedenen Landeswährungen sich proportional zu den Kaufkraftparitäten (KKP) der genannten Währungen verhalten.

Die KKP, die für alle Verwendungen des BIP berechnet werden, spiegeln die Relationen zwischen den Preisniveaus der verschiedenen Länder wider; sie geben an, welche Summe in Landeswährung erforderlich ist, um in den einzelnen Ländern jeweils denselben Korb von Waren und Dienstleistungen aus den Verwendungen des BIP zu kaufen.

Derartige Paritäten würden ausreichend sein, um alle Daten preisbereinigt in der Landeswährung jedes beliebigen Staates auszudrücken. Das Verfahren gewährleistet, dass sie transitiv und unabhängig von dem als Bezugsgrösse gewählten Staat sind. De facto wird für die Gemeinschaftsberechnungen eine andere Werteinheit - genannt KKS - verwendet. Sie wird definiert, indem die Preisrelationen auf das BIP in Landeswährung der Staaten angewandt und die Paritäten in der Art und Weise bemessen werden, dass der Wert des BIP der Gemeinschaft (EUR 12) im Jahre 1975 (Retropolation im Jahre 1975 der Ergebnisse der Untersuchung von 1985) unabhängig davon, ob es in ECU oder in KKP ausgedrückt wird, übereinstimmt. Nur seine Aufteilung auf die Staaten wird geändert.

Wenn die Preise mit Hilfe der BIP-Parität in KKS umgerechnet werden, so lässt sich folgende Aussage machen:

Wenn 1 Gigajoule Energie im Lande A 10 KKS und im Lande B 5 KKS kostet, so bedeutet dies, dass - abgesehen von dem allgemeinen Preisniveau der beiden Länder - das Gigajoule Energie in dem Land A doppelt so teuer ist wie in dem Land B.

Diese Bewertung ist unabhängig von den Wechselkursen, deren Werte noch von anderen Faktoren als dem Preisniveau beeinflusst werden (Kapitalbewegungen, Spekulation, Zinssätze, politische Entscheidungen usw.).

Die Umrechnungsfaktoren für die in dieser Studie erfassten Berichtsjahre sind in einer Tabelle im Anhang enthalten. Sie sind bei der Änderung des Basisjahres revidiert worden.

3. PREISE IN NICHT PREISBEREINIGTEN KKS UND IN KONSTANTEN KKS

Die Preiserhebungen zur Erstellung der Kaufkraftparitäten werden nicht jedes Jahr durchgeführt. Die letzte zur Verfügung stehende Erhebung stammt aus dem Jahre 1985 und die vorhergehende von 1980. Da es sich bei den Paritäten aber um Preisrelationen handelt, kann ihr Wert für andere Jahre geschätzt werden, indem sie entsprechend den relativen Schwankungen der Indizes der Preise für die einzelnen Länder im Vergleich zu dem Gemeinschaftsmittel extrapoliert werden: Das Ergebnis sind die sogenannten preisbereinigten Paritäten.

Man kann ebenfalls die Daten in KKS des Basisjahres umrechnen. Werden daher Preisreihen, die mit dem Preisindex des BIP für jedes Land deflationiert worden sind, in KKS des Basisjahres ausgedrückt, so erhält man einen Hinweis auf die Entwicklung der Preise in bezug auf dieses Produkt im Verhältnis zum allgemeinen Preisniveau des Landes.

Die, wie oben beschrieben, berechneten Daten können ebenfalls zwischen Ländern verglichen werden. Die Ergebnisse dieses Vergleichs werden - relativ gesehen - mit den Ergebnissen übereinstimmen, die bei Verwendung der nicht inflationsbereinigten Preise und der nicht inflationsbereinigten KKS erzielt werden, weil die letztgenannten, ausgehend von den gleichen Indikatoren, nämlich den Preisindizes des BIP für jedes Land und dem mittleren Gemeinschaftsindex, extrapoliert werden.

Die Berechnung in deflationierten KKS wird somit wie folgt durchgeführt:

1. Die Preise der Zeitreihe in nicht inflationsbereinigten Landeswährungen werden durch ein Hundertstel des Preisindex des BIP für jedes der berücksichtigten Jahre dividiert;
2. diese deflationierte Reihe wird mit dem Umrechnungsfaktor des Basisjahres 1985 in KKS umgerechnet.

4. PREISREIHEN

Aufgrund der obigen Beschreibung werden die Ergebnisse der vorliegenden Preiserhebung in der Gemeinschaft in drei Formen dargestellt, und zwar:

1. als Reihen mit nicht inflationsbereinigten Preisen in Landeswährung für jedes Land;
2. als Reihen in nicht preisbereinigten ECU unter Verwendung der Wechselkurse vom Januar des betreffenden Jahres;
3. als Reihe in "deflationierten" KKS (Basis 1985), die räumliche und zeitliche Vergleiche ermöglicht.

IV. STEUERLICHE BELASTUNG

Der Einfachheit halber und um eine Übereinstimmung zwischen den in den Tabellen ausgewiesenen verschiedenen Preisniveaus herbeizuführen, wird unterschieden zwischen der Mehrwertsteuer, einer allgemeinen indirekten Steuer, und den sonstigen spezifischen Abgaben.

1. MEHRWERTSTEUER

Während des in der Studie erfaßten Zeitraums wurde die MwSt. (proportionale Abgabe) auf den Preis ohne MwSt., im allgemeinen einschließlich der etwaigen spezifischen Abgaben, die in die Bemessungsgrundlage fallen, berechnet und angewandt. Die spezifischen Steuern können proportional oder fest sein. In der nachstehenden Tabelle werden die während des Untersuchungszeitraums geltenden Mehrwertsteuersätze zusammengefaßt.

Auf den Verkauf (die Abgabe) von Gas erhobene Mehrwertsteuer (MwSt.)

	(in % des Preises vor MwSt)				
Januar	1980	1987	1988	1989	1990
Belgien	6	17	17	17	17
Dänemark	20,25	22	22	22	22
BR Deutschland	13	14	14	14	14
Spanien	-	12	12	12	12
Frankreich	17,6	18,6	18,6	18,6 ⁽⁰⁾	18,6 ⁽⁰⁾
Irland	0	10	10	10	10
Italien (Haushalte)	6	9	9	9-19 ⁽¹⁾	9-19 ⁽¹⁾
Italien (andere Abnehmer als Haushalte)	14	9-18 ⁽²⁾	9-18 ⁽²⁾	9-18 ⁽²⁾	9-19 ⁽²⁾
Luxemburg	5	6	6	6	6
Niederlande	18	19	20	18,5	18,5
Portugal	-	8	8	8	8
Vereinigtes Königreich	0	0	0	0	0

(0) außer auf die Grundgebühren der Haushalte : 5,5%

(1) 9% für D₁ - D₂; 19% für D₃ - D₄

(2) 9% für I₃ - I₅; 18 % für I₁, I₂ von 1986 bis 1988 und 19 % für 1989/90

Die MwSt. ist für die Verbraucher in Industrie und Handel, die dem allgemeinen Steuersystem unterliegen, abzugfähig.

2. SPEZIFISCHE ABGABEN

a) Dänemark

Zwischen dem 1. August 1979 und dem 31. Dezember 1983 wurde eine Sonderverbrauchssteuer auf Gas erhoben, das über Rohrleitungen verteilt wird und einen Heizwert (Ho) von weniger als 23 MJ/m^3 aufweist, wie es im allgemeinen bei Industriegas der Fall ist; dabei wurden bis 29.3.1980 20 Øre/m^3 und danach 16 Øre/m^3 erhoben. Die genannte Steuer war Teil der Bemessungsgrundlage für die MwSt. und ebenso wie die MwSt. abzugsfähig; d.h. sie wurde nur einmal - im Falle des Wiederverkaufs - erhoben.

b) BR Deutschland

Am 1. Januar 1989 wurde eine Verbrauchssteuer in Höhe von $0,26 \text{ DM}/100 \text{ kWh}$, d.h. 72 Pf/GJ eingeführt, die bis 31. Dezember 1992 gelten soll. Dieser Teil wurde im Kontext der Steuerharmonisierung für die Verwirklichung des großen Binnenmarktes festgelegt.

c) Spanien

Seit dem 22.2.1982 wird auf den Preis vor Steuer eine städtische Abgabe (Arbitrio) in Höhe von $1,50\%$ erhoben. Diese Abgabe ist in der Bemessungsgrundlage für die MwSt. enthalten.

d) Frankreich

Am 1. Januar 1986 wurde für die Verbrauchskategorie von mehr als 18.000 GJ/Jahr eine spezifische Abgabe in Höhe von $2,694 \text{ FF/GJ}$ eingeführt. Sie wurde am 1. Januar 1987 auf $1,694 \text{ FF/GJ}$ und am 1. Januar 1988 auf $1,56 \text{ FF/GJ}$ reduziert. Am 7. Januar 1989 wurde die Abgabe dann auf $1,58 \text{ FF/GJ}$ erhöht. Seit 1. Januar 1990 lautet die Abgabe $1,60 \text{ FF/GJ}$ bei mehr als 17.280 GJ/Jahr .

e) Italien

Seit Februar 1977 unterliegt die Abgabe von Erdgas für den Haushaltsverbrauch einer Verbrauchssteuer (imposta di consumo) in Höhe von 30 LIT/m^3 (im Zeitraum September 1979 bis Februar 1980 : $36,50 \text{ LIT/m}^3$). Der Steuersatz wurde am 16. Januar 1988 auf 40 Lit/m^3 und im Laufe des Jahres 1988 weiter erhöht; am 1. Januar 1989 betrug er 77 LIT/m^3 . Bei Erdgas entsprechen 77 LIT pro m^3 etwa $2.020 \text{ LIT pro GJ (Ho)}$. Die genannte Steuer wird auch auf hergestelltes Gas angewandt, und zwar proportional zu dem für seine Herstellung verwendeten Erdgasanteil. Seit November 1980 (Gesetz Nr. 784) sind die Haushaltsabnehmer in Süditalien (Gebiet der "Cassa per il Mezzogiorno") von dieser Steuer befreit. Die Steuer ist in der Bemessungsgrundlage für die MwSt. enthalten.

f) Niederlande

Auf den Gasverbrauch wird eine spezielle Umweltsschmutzangabe erhoben, die bis 1981 0,85 Cent/GJ, danach 1,42 Cents/GJ betrug. Sie ist in der Bemessungsgrundlage für die MwSt. enthalten. Seit dem 1.1.86 wird sie auf alle Abnehmer angewandt; zuvor war sie im Faktor P für Industrie-Großabnehmer enthalten.

Seit dem 1. Januar 1989 wird nach zwei Verbrauchskategorien unterschieden.

Ab 1. Februar 1990 wendet man folgende Raten an :

0,456 Cent/m³, d.h. 13,09 Cent/GJ : 0 - 170.000 m³/Jahr
0,571 Cent/m³, d.h. 16,31 Cent/GJ : 170.000 - 50.000.000 m³/Jahr.

I. INTRODUCTION

The present publication contains the most recent prices, valid in 1990 together with prices for 1985 (base year for comparisons) 1987, 1988 and 1989.

The definitions and methods remain the same as those used in previous studies, so that the development of gas prices can be observed over a very long time series.

Other publications in this series have, in addition to giving the same range of price information as seen here, described the structure of the gas industry by country, detailed the tariffs applied and analysed the results.

For reasons of economy this publication is only available in three languages : English, French and German.

The survey on which the study is based was conducted by the Statistical Office of the European communities and would not have been possible without the cooperation of the gas companies and the Energy Institute of Cologne University, to whom we express our sincere thanks.

SYMBOLS AND ABBREVIATIONS

- /	NIL
.	No data available
1985=100	Reference year
Ø	Annual average percentage increase
m^3	Cubic metre
kWh	Kilowatthour
GWh	Gigawatthour (10^6 kWh)
h	Hour
MJ	Megajoule
GJ	Gigajoule (10^3 MJ)
n	Number
GCV/PCS	Gross calorific value
NCV/PCI	Net calorific value
BFR	Belgian franc
DKR	Danish crown
DM	German mark
PTA	Peseta
FF	French franc
IR£	Irish pound
LIT	Italian lira
LFR	Luxembourg franc
HFL	Dutch guilder
ESC	Escudo
UK£	Pound sterling
PPS/SPA	Purchasing power standard
ECU	European currency unit
EUR 12	Total of the member countries of the European Communities
EUROSTAT	Statistical office of the European Communities

II. CONDITIONS AND METHODS

1. SCOPE AND LOCATIONS

The present study aims to show the actual price of gas paid by the consumer in the member countries of the European Economic Community.

Two types of gas are concerned :

- (i) Natural gas (methane);
- (ii) Gasworks gas.

Contrary to natural gas, which is a primary energy source extracted from naturally occurring gasfields, gasworks gas is a derived energy source manufactured from coal, petroleum products or from cracked, reformed or mixed natural gas.

The present study is not concerned with liquified petroleum gas (butane, propane) cokeoven, or blast-furnace gas. Only piped distribution is considered.

The prices were recorded in 32 towns or regions within the Community :

Belgium :	Brussels;
Denmark :	Copenhagen;
FR of Germany :	Hamburg, Hannover, Weser-Ems, Dortmund, Düsseldorf, Frankfurt/Main, Stuttgart, Munich;
Spain :	Madrid, Barcelona, Valencia, North & East;
France :	Lille, Paris, Strasbourg, Marseille, Lyon, Toulouse;
Ireland :	Dublin;
Italy :	Milan, Turin, Genova, Rome, Naples;
Luxembourg :	Luxembourg city;
Netherlands :	Rotterdam;
Portugal :	Lisbon.
United Kingdom :	London, Leeds, Birmingham;

In Greece there is no piped gas network.

Certain towns selected are representative of larger regions. This is indicated in the chapter concerning each country.

The prices are recorded at the beginning of each year based on the tariffs, contracts, conditions and rules in force at that time.

It is concerned with the actual price paid by the gas consumer, corresponding to the invoiced delivery price at the beginning of each year including any eventual rebates and subsidies. Our consumers are defined as those who purchase gas for their own use and exclude those who offer it for re-sale. We have not considered the bulk price paid by the gas distributors.

2. UNITS OF MEASUREMENT OF ENERGY

Following international resolutions adopted by the General Conference on Weights and Measures, which resulted in the "International System of Units of Measurement" (SI), a number of Council of Ministers' Directives (71/354, 76/770 and 80/181) laid down the rules to be followed with regard specifically to units of measurement of energy.

The use of the calorie and its derivatives is now prohibited. Only two units of energy may be used, namely the joule and the kilowatthour. These two units are derived from the same basic definition, since 1 joule = 1 watt/second = 1 newton metre. However, a concession was granted to the United Kingdom and Ireland, who may continue to use the therm for a transitional period.

Four units of measurement are therefore still found in the current gas tariffs, i.e. :

the joule (Belgium);

the kilowatthour (FR of Germany, France);

the m³ (Italy, Netherlands, Luxembourg, Denmark);

the therm (United Kingdom, Ireland);

(the m³ is in turn defined by an energy content expressed in joules or in kWh. With a view to standardisation and simplification, the joule (or its decimal multiples) was chosen by EUROSTAT as the common unit of measurement.

The decimal multiples of the joule are as follows :

kilojoule (KJ) = 1 000 joules;

megajoule (MJ) = 1 000 000 joules;

gigajoule (GJ) = 1 000 000 000 joules;

terajoule (TJ) = 1 000 000 000 000 joules.

In the present study, gas prices are expressed in terms of monetary units per gigajoule.

The table below can be used for conversion from one unit of measurement to another :

	GJ	GWh	Therm
1 gigajoule	1	0.0002777	9.4781
1 gigawatt/hour	3 600	1	34 120
1 therm	0.1055	0.0000293	1

In addition, as a guide, one gigajoule of gas may be said to be approximately equivalent to 35 kg of saleable coal and 25 kg of light fuel oil or heating oil.

Finally, the unit of energy used in this study is measured on the basis of the gross calorific value (GCV), as is the practice in the gas industry and gas tariffs, i.e. the latent energy necessary for the evaporation of the water produced during the combustion of the gas, is taken into account. This method of measurement departs from that used in energy statistics and for other sources of energy, where the net calorific value (NCV), which is closer to the energy that can actually be used by the consumer, is always used.

For gas, the difference between gross and net calorific value is around 10%. The gas price shown in this study in GJ (GCV) can thus be converted into GJ (NCV) by applying a factor of 1.1.

However certain recent condensation gas heaters permit a better use of the gross calorific value by re-using some of the latent energy of evaporation.

3. STANDARD CONSUMERS

The survey is based on the system of standard consumers, i.e. the prices are recorded for certain levels of gas consumption and under certain conditions of supply, chosen as being representative of the population of gas consumers. These standard levels of consumption remain fixed from one year to the next and for all the countries, this being one of the primary conditions for spatial and temporal comparability of prices.

A standard consumer corresponds in fact to a meter to which a tariff or contract is applied. Where a consumer has two separate meters corresponding to two different tariffs, for example one for space heating, the other for professional use an average is not calculated but it is considered that there are two separate standard consumers.

Two families of standard consumers are taken : domestic uses and industrial uses. The domestic consumers cover small users (households, commercial, crafts, offices, etc.). The standard consumers are characterized principally by the annual volume of consumption.

Five domestic standard consumers coded D_1 to D_4 have been taken :

	Annual consumption	Equipment
D_1	8.37 GJ (i.e. 2 326 kWh))
D_2 (a)	16.74 GJ (i.e. 4 652 kWh)) cooking and water heating
D_3	83.7 GJ (i.e. 23 260 kWh))
D_{3b}	125.6 GJ (i.e. 34 890 kWh)) cooking, water heating and central heating
D_4	1 047 GJ (i.e. 290 750 kWh)) block central heating for at least 10 dwellings

(a) For the United Kingdom there is an additional standard consumer, i.e. 33.49 GJ (9 300 kWh or 8 Gcal).

Industrial uses cover medium and large users (industries, large commercial or administrative buildings, etc.).

For industrial uses, apart from the annual quantity consumed, the regularity with which the user takes gas from the network is also considered. This involves the concept of modulation (or load factor).

The daily load factor is the number of days which would be required to take the entire annual consumption at the maximum daily offtake rate.

The hourly load factor is the number of hours which would be required to take the entire annual consumption at the maximum hourly offtake rate.

These terms therefore determine the peaks or offtake ceilings reached by the consumer in the course of one day or one hour over the year.

The general formula is :

$$\text{daily load factor } n_d = \frac{Q_a}{Q_d \text{ max}}$$

$$\text{hourly load factor } n_h = \frac{Q_a}{Q_h \text{ max}}$$

where Q_a = annual volume consumed,

$Q_d \text{ max}$ = maximum daily offtake,

$Q_h \text{ max}$ = maximum hourly offtake.

For example, in the case of a user who consumes 41 860 GJ a year, a load factor of 200 days means that the maximum daily offtake is 209 GJ (41 860 divided by 200), and a load factor of 1 600 hours means that the maximum hourly offtake is 26 GJ (41 860 divided by 1 600).

Taking account of these characteristics, seven industrial standard consumers, coded I_1 to I_5 , have been chosen :

	Annual consumption		Equipment
I_1	418.60 GJ or	116 300 kWh	no load factor laid down ¹
I_2	4 186 GJ or	1 163 000 kWh	200 days
I_{3-1}	41 860 GJ or	11.63 GWh	200 days 1 600 h
I_{3-2}	41 860 GJ or	11.63 GWh	250 days 4 000 h
I_{4-1}	418 600 GJ or	116.3 GWh	250 days 4 000 h
I_{4-2}	418 600 GJ or	116.3 GWh	330 days 8 000 h
I_5	4 186 000 GJ or	1 163 GWh	330 days 8 000 h

¹ If necessary \leq 200 days, but \geq 115 days

The other characteristics which could play a part in establishing the price will be determined on a case-by-case basis, always adopting the solution which is most frequent in practice, these characteristics are mentioned where applicable.

It can be seen that certain standard consumers have the same load factor for different volumes of consumption or, conversely, different load factors for the same volume of consumption; the reason for this is to enable the effect of these conditions of supply on the level of prices to be observed. The higher the load factor (in days or hours) the more regular the offtake of gas, thus in some cases, enabling the consumer to obtain favourable prices.

Moreover, the load factor gives some idea of the use made by installations consuming gas. Thus, a very high load factor, e.g. of 8 000 hours, is obviously equivalent of an installation functioning practically non-stop, day and night, throughout the 8 760 hours in the year.

All the prices recorded in this study for standard industrial consumers normally relate to non-interruptible supplies, i.e. the seller of gas must supply the quantities demanded by the consumer (whose peaks are determined by the load factor laid down for standard consumers). In some cases there are interruptible contracts, under which the seller of gas can reduce the quantities supplied to the consumer at certain peak times when the network is overloaded. In return for the interruption of supply, the consumer pays a reduced price. Such cases are mentioned where they represent a sizeable part of deliveries.

It should be noted finally that the standard industrial consumers referred to in this study include neither power stations nor industries using gas for non-energy purposes, e.g. the chemical industry.

4. DEFINITION OF THE PRICE LEVELS RECORDED

All prices are shown per unit of gas sold, that is per gigajoule (GCV). The results represent the unit price at the beginning of each year and take account of the relevant tariff, parameter, index, etc. applicable as from the 1st January. In the case of tariffs or contracts with short term indices (month, quarter) it is the index which is in force during January which is applied. The prices include meter rental, the standing charge and the commodity rate. They do not include the initial installation charge to the consumer.

If there are several possible tariffs, it is the tariff which is most advantageous to the consumer that is taken into account, after the elimination of the tariffs which are not used in practice or which apply only to a marginal or negligible number of users.

When there are only quasi-tariffs, special contracts, or freely negotiated prices, the most commonly found price (most representative) for the given supply conditions has been recorded.

In case of freely negotiated prices or contracts, the returns relate respectively to the bills paid during the month of January or to the prices resulting from the contracts in force during that month.

There price levels are shown :

- (i) the price net of tax;
- (ii) the price excluding VAT but including all other taxes;
- (iii) the selling price (inclusive of all taxes).

The price excluding tax is obtained directly from the tariffs or contracts.

The price excluding VAT includes, where payable, other specific taxes which is interesting in cases where VAT is deductible.

The price inclusive of all taxes corresponds to the sum paid by the consumer.

"Taxes" is used here to mean fiscal and parafiscal levies applying directly to gas at the stage of sale to the consumer. These taxes may be levied at the national, regional, local or municipal level, etc. by the State, regional or local administrations, professional associations, etc. Anti-pollution charges levied on gas sales are therefore included.

On the other hand, the taxes levied before the sale of the gas, such as taxes on companies profits, wages etc., are not calculated separately. They remain an integral part of the price excluding tax.

The results for each country are shown in national currencies at current prices, i.e. at face value.

For the purpose of international comparison, it was necessary to use a representative common monetary unit which would create a minimum of distortion in both space and time. Accordingly, the present study uses the purchasing power standard (PPS). The comparative tables are also shown in European currency units (ECU).

These unit of value are explained in the following chapter.

III. UNITS OF VALUE

To permit comparisons between countries, prices expressed in national currencies need to be converted to a common unit. In this study two common units are used :

- (i) the European currency unit (ECU);
- (ii) the purchasing power standard (PPS).

1. THE EUROPEAN CURRENCY UNIT (ECU)

The ECU is a basket-type currency unit based on the market exchange rates of a certain amount of each of the Community currencies, weighted according to the gross national product and intra-Community trade of each Member State.

The new composition of the ECU basket is as follows:

0.6242 DM	1.332 FF	0.2198 HFL	3.301 BFR	0.13 LFR	151.8 LIT
0.1976 DKR	0.008552 IRL	0.08784 UK£	1.44 DR	6.885 PTA	1.393 ESC

The conversion rates for the ECU against the national currencies in January of each year are given in a table in the Statistical Annex.

The definition of the ECU is such that it reflects fluctuations in exchange rates and is suitable for measuring the prices and values of international flows of goods and services. Data expressed in ECU therefore permit the comparison of prices in terms of money changed at a bank. Such currency conversion at the market exchange rates, however, has the disadvantage that it fluctuates in time under the influence of many factors which are independent of internal price movements :

- (i) capital transfers;
- (ii) political decisions;
- (iii) regulations;
- (iv) speculation;
- (v) interest rates.

Thus, a national currency can be over - or undervalued in comparison with its real purchasing power.

Moreover, there are great differences between the different countries concerning the GDP per head, which represents not just a greater volume of goods and services consumed, but also a higher general price level.

It is necessary to calculate the purchasing power parities in order to eliminate these differences on the general price level.

The ECU also has the inconvenience that its definition changes when a new currency is introduced, as was the case with the inclusion of Greece, Spain and Portugal, and that it is possibly not coherent with the gross domestic product price index, which makes it difficult to deflate.

2. THE PURCHASING POWER STANDARD (PPS)

The PPS is a reference unit so calculated that its value in relation to the various national currencies is proportional to the purchasing power parities (PPP) between these currencies.

The PPP, which are calculated for all the uses of the GDP, reflect the ratios between price levels in the different countries; they indicate the amount of a national currency required to buy in each country the same basket of goods and services which are included in the uses of the GDP. In this present publication only the PPP at GDP level are used.

Such parities would be adequate to express all the data in real terms in the currency of any one of the countries considered. The method ensures that they are transitive and unaffected by the country chosen as a basis of reference. For Community calculations another reference unit known as the PPS is used. It is defined by applying the price ratios to the GDP of the various countries expressed in national currency and adjusting the parities so that the value of the GDP of the Community (EUR12) in 1975 (retropolation in 1975 of the results of the survey in 1985) is identical whether expressed in ECU or PPS. Only the proportion accounted for by each country will be different.

When prices are converted to PPS using the GDP parity, the result may be interpreted as follows :

If one gigajoule of energy costs 10 PPS in country A and 5 PPS in country B, this means that after allowance has been made for the differences between the general level of prices in the two countries, this gigajoule of energy is twice as expensive in country A as in country B.

This conclusion is independent of market exchange rates, which are influenced by factors other than the level of prices (movements of capital, speculation, interest rates, political decisions, etc.).

The conversion rates for the years covered by the study are given in a table in the annex. They were revised when the base year was changed.

3. PRICES IN CURRENT PPS AND CONSTANT PPS

The price surveys required to calculate purchasing power parities are not carried out every year. The most recent available is that for 1985 and the one before for 1980. Since the parities are price ratios, however, their value for the other years may be estimated by extrapolation using the relative movement of the indices of the prices in each country compared with the Community average. These are known as "current parities".

The data can also be converted into base year PPS. If price series deflated by the GDP price index for each country are expressed in base year PPS, one obtains an indication of the change in prices for the product in question in relation to the general level of prices in the country. The data so calculated can also be compared between countries, giving the same results in relative terms as will be obtained using current prices and current PPP, since the latter are extrapolated using the same indices, namely, the GDP price indices for each country and the average Community index.

Calculation using deflated PPS is thus carried out as follows :

1. The prices of the time series in current national currency are divided by one hundredth of the GDP price index of each of the years concerned;
2. This deflated series is converted to PPS using the conversion factor of the base year 1985.

4. PRICE SERIES

In the light of the foregoing, the results of this survey of Community prices are given in three forms :

1. a series of current prices in the national currency for each country;
2. a series in current ECU using the conversion rates for January of the year concerned;
3. a series in "deflated" PPS (base year 1985), which allows prices to be compared for different times and places.

IV. TAXES

For convenience sake and in keeping with the different price levels shown in the tables a distinction is made between value added tax, which is a general indirect tax and other specific taxes.

1. VALUE-ADDED TAX

During the period studied VAT (proportional tax) was levied on the price net of VAT generally comprising any specific tax included in the basis of assessment. The specific taxes can be proportional or fixed. The following table summarizes VAT rates in force during the period studied.

Value-added tax (VAT) rates on gas sales

(% of price before VAT)

January	1980	1987	1988	1989	1990
Belgium	6	17	17	17	17
Denmark	20,25	22	22	22	22
FR of Germany	13	14	14	14	14
Spain	-	-	12	12	12
France	17,6	18,6	18,6	18,6 ⁽⁰⁾	18,6 ⁽⁰⁾
Ireland	0	10	10	10	10
Italy (domestic)	6	9	9	9-19 ⁽⁰⁾	9-19 ⁽¹⁾
Italy (non-domestic)	14	9-18 ⁽²⁾	9-18 ⁽²⁾	9-19 ⁽²⁾	9-19 ⁽²⁾
Luxembourg	5	6	6	6	6
Netherlands	18	20	20	18,5	18,5
Portugal	-	-	8	8	8
United Kingdom	0	0	0	0	0

(0) with the exception on domestic standing charges : 5,5%

(1) 9% for D₁, D₂, 19% for D₃-D₄

(2) 9% for I₃ - I₅, 18% for I₁, I₂ from 1986 to 1988 and 19% in 1989/90.

VAT is deductible for industrial and commercial consumers registered for general tax purposes.

2. SPECIFIC TAXES

a) Denmark

Between 1 August 1979 and 31 December 1983 a special consumption tax was levied on piped gas with a calorific value (GCV) of less than 23 MJ per m³, as is generally the case with gasworks gas at the rate of 20 øre/m³ until 29.6.1980 and 16 øre/m³ thereafter. This tax is included in the basis of VAT assessment and is deductible when VAT is deductible, that is to say it is only levied once, in the case of re-sale.

b) F.R. Germany

An excise tax amounting to 0,26 DM/100 kWh i.e. 72 Pf/GJ was introduced on 1 January 1989 and will continue in operation until the 31st December 1992. This limit was fixed within the framework of tax harmonisation in the lead up to the Single Market.

c) Spain

A municipal tax (Arbitrio) has been levied since 22.2.1982 at the rate of 1.50 % of the tax excl. price. This tax is included in the basis of assessment to VAT.

d) France

A specific tax was introduced on 1 January 1986 at the rate of 2.694 FF/GJ on consumption above 18000 GJ/year. This was reduced to 1.694 FF/GJ from 1 January 1987. January 1988 saw the rate fall to 1.56 FF/GJ. This was increased to 1.58 FF/GJ from 7 January 1989. On 1 January 1990 the rate was changed to 1,60 FF/GJ above 17 280 GJ/year.

e) Italy

Since February 1977 sales of natural gas for household uses have been subject to a consumption tax (imposta di consumo) at the rate of 30 LIT/m³ (except from September 1979 to February 1980 when it was 36.50 LIT/m³). The rate was increased to 40 LIT/m³ on 16 January 1988 and further increased during 1988 to stand at 77 Lit/m³ on 1 January 1989. For natural gas LIT 77 per m³ is approximately LIT 2020 per GJ (GCV). This tax is also applied to town gas in proportion to the percentage of natural gas used in its manufacture. Since November 1980 (Law N° 784) domestic consumers in the south of Italy (Cassa per il Mezzogiorno zone) are exempt from this tax, which is included in the basis of VAT assessment.

f) Netherlands

A special antipollution levy is applied directly to gas sales at the rate of 0,85 cents/GJ until 1981, 1,42 cents/GJ thereafter. It is included in the basis of VAT assessment. Since 1.1.86 this applies to all consumers, previously included in the factor P for large industrial consumers.

From 1 January 1989 a two tiered system was introduced.

After February 1, 1990 the rates have changed to :

0.456 cents/m³ i.e. 13.09 cents/GJ : 0 - 170 000 m³/year

0.571 cents/m³ i.e. 16.31 cents/GJ : 170 000 - 50 000 000 m³/year.

I. INTRODUCTION

La présente publication contient les prix les plus récents, valables pour 1987 à 1990 ainsi que ceux de 1985 (année de base pour les comparaisons).

Les définitions et méthodes sont les mêmes que celles utilisées dans les études précédentes, de sorte que l'évolution des prix du gaz peut être observée sur une très longue série chronologique.

D'autres publications dans ces séries ont non seulement fourni le même type d'informations sur les prix comme ici, mais également décrit la structure de l'industrie du gaz par pays, expliqué les tarifs appliqués et analysé les résultats.

Pour des raisons d'économie, cette publication n'est disponible qu'en trois langues : anglais, français et allemand.

L'enquête qui est à la base de cette étude, a été dirigée par l'Office statistique des Communautés européennes et n'aurait pas été possible sans la collaboration des compagnies de gaz et de l'Institut Energétique de l'Université de Cologne auxquels nous exprimons nos sincères remerciements.

SIGNES ET ABBREVIATIONS

- /	Néant
.	Donnée non disponible
1985=100	Année de base
Ø	Pourcentage moyen d'évolution annuel
m^3	Mètre cube
kWh	Kilowattheure
GWh	Gigawattheure (10^6 kWh)
h	Heure
MJ	Megajoule
GJ	Gigajoule (10^3 MJ)
n	Nombre
GCV/PCS	Pouvoir calorifique supérieur
NCV/PCI	Pouvoir calorifique inférieur
BFR	Franc belge
DKR	Couronne danoise
DM	Deutsche Mark
PTA	Peseta
FF	Franc français
IR£	Livre irlandaise
LIT	Lire italienne
LFR	Franc luxembourgeois
HFL	Florin néerlandais
ESC	Escudo
UK£	Livre sterling
PPS/SPA	Standard de pouvoir d'achat
ECU	Unité monétaire européenne
EUR 12	Ensemble des Etats membres des Communautés européennes
EUROSTAT	Office statistique des Communautés européennes

II. CONDITIONS ET METHODES

1. CHAMP COUVERT

La présente étude vise à saisir les prix réels du gaz, payés par les consommateurs, dans les Etats membres de la Communauté économique européenne.

Deux types de gaz sont concernés :

- le gaz naturel (méthane),
- le gaz d'usine.

Contrairement au gaz naturel, qui est une énergie primaire tirée de gisements dans la nature, le gaz d'usine est une énergie dérivée, manufacturée à partir de charbon, de produits pétroliers ou encore de gaz naturel craqué, réformé ou mélangé.

La présente étude ne concerne ni le gaz de pétrole liquéfié (butane, propane), ni le gaz de cokeries, ni le gaz de hauts fourneaux.

Seule la distribution par conduite est prise en considération ici.

Les prix ont été relevés sur 32 places, qui couvrent le territoire de la Communauté :

- Belgique : Bruxelles ;
- Danemark : Copenhague ;
- Allemagne (RF) : Hambourg, Hanovre, Weser-Ems, Dortmund, Düsseldorf, Francfort/Main, Stuttgart, Munich
- Espagne : Madrid, Barcelone, Valence, Nord & Est;
- France : Lille, Paris, Strasbourg, Marseille, Lyon, Toulouse ;
- Irlande : Dublin ;
- Italie : Milan, Turin, Gênes, Rome, Naples ;
- Luxembourg (G-D) : Luxembourg-ville ;
- Pays-Bas : Rotterdam ;
- Portugal : Lisbonne ;
- Royaume-Uni : Londres, Leeds, Birmingham ;

En Grèce, il n'y a pas de gaz livré par conduite.

Certaines des places sélectionnées couvrent des régions plus ou moins vastes. Cela est signalé dans les chapitres relatifs à chaque pays.

Les prix sont relevés au début de chaque année et découlent des tarifs, contrats, conditions et règles en vigueur au début de celle-ci.

Il s'agit de prix réels payés par le consommateur de gaz, ce qui correspond à la facturation franco consommateur au début de chaque année, y compris les ristournes et subventions éventuelles. Par consommateur, on entend ici les abonnés qui achètent le gaz pour leur propre consommation, ce qui exclut les revendeurs. Les prix à la source n'ont pas été pris en considération.

2. UNITES DE MESURE DE L'ENERGIE

A la suite des résolutions internationales prises par la conférence générale des poids et mesures, qui ont donné naissance au "Système international d'unité de mesure" (SI), plusieurs directives du Conseil de ministres de la Communauté (71/354, 76/770 et 80/181) édictent les règles à suivre, notamment en matière d'unités de mesure de l'énergie.

Désormais, la calorie et ses dérivés sont proscrits. Seules deux unités d'énergie peuvent être employées : le joule et le kilowatt/heure. Ces deux unités dérivent d'ailleurs d'une même définition de base, puisque 1 joule = 1 watt/seconde = 1 Newton/mètre. Toutefois, une tolérance a été accordée au Royaume-Uni et à l'Irlande, qui peuvent encore utiliser le "therm", pendant une période transitoire.

Dans les tarifications gazières actuelles, il existe donc encore quatre unités de mesure :

Le joule (Belgique),

Le kilowatt/heure (Allemagne (RF), France),

Le m³ (Italie, Luxembourg, Danemark),

Le therm (Royaume-Uni, Irlande).

(Le m³ est à son tour défini par un contenu énergétique exprimé en joules ou en kWh).

Dans un but d'uniformisation et de simplification, le joule (ou ses multiples décimaux) a été choisi comme unité de mesure commune par Eurostat.

Les multiples décimaux du joule sont :

kilojoule (kJ) = 1 000 joules,

mégajoule (MJ) = 1 000 000 joules,

gigajoule (GJ) = 1 000 000 000 joules,

térajoule (TJ) = 1 000 000 000 000 joules.

Dans la présente étude, les prix du gaz sont exprimés en unité monétaire nationale par gigajoule.

Le tableau de conversion suivant donne la correspondance entre unités de mesure :

	GJ	GWh	Therm
1 gigajoule	1	0,0002777	9,4781
1 gigawatt/heure	3 600	1	34 120
1 therm	0,1055	0,0000293	1

De plus, à titre indicatif, on peut dire qu'un gigajoule de gaz correspond approximativement à 35 kg de houille marchande et à 25 kg de fuel-oil ou de gas-oil de chauffage.

Enfin, l'unité d'énergie utilisée dans cette étude est mesurée sur la base du pouvoir calorifique supérieur (PCS), comme il est d'usage dans l'industrie et dans les tarifications du gaz; c'est-à-dire qu'il est tenu compte de l'énergie latente nécessaire à l'évaporation de l'eau produite lors de la combustion du gaz. Cette façon de mesurer déroge aux statistiques d'énergie et aux pratiques des autres sources d'énergie, où le pouvoir calorifique inférieur (PCI) est toujours employé, lequel est plus proche de l'énergie réellement utilisable par le consommateur. Toutefois, certaines chaudières à gaz récentes, à condensation, permettent une meilleure utilisation du pouvoir calorifique supérieur, par récupération d'une partie de l'énergie latente d'évaporation. L'écart entre pouvoir calorifique supérieur et inférieur est de l'ordre de 10 % pour le gaz. Ainsi, les prix du gaz exprimés dans cette étude en GJ (PCS) peuvent être convertis en GJ (PCI) en leur appliquant le facteur multiplicateur 1,1.

3. CONSOMMATEURS-TYPES

L'enquête est basée sur le système des consommateurs-types, c'est-à-dire que les prix sont relevés pour certains niveaux de consommation de gaz et sous certaines conditions de fourniture, qui ont été choisis en raison de leur représentativité de la population des consommateurs de gaz. Ces consommations-types restent fixes d'une année à l'autre et pour tous les pays, ce qui est une des conditions premières de comparabilité des prix dans l'espace et dans le temps. Un consommateur-type correspond en fait à un compteur avec l'application d'un tarif ou d'un contrat. Lorsqu'un usager dispose de deux compteurs séparés, correspondant à deux tarifs différents, par exemple l'un pour le chauffage des locaux, l'autre pour des usages professionnels, aucun calcul de synthèse n'est opéré mais il est alors considéré qu'il existe deux consommateurs-types distincts à traiter séparément.

Deux familles de consommateurs-types sont distinguées : usages domestiques et industriels.

Les usages domestiques couvrent les petits usagers (ménages, commerce, artisanat, bureaux, etc.)

Les consommateurs-types domestiques sont caractérisés par le volume annuel de consommation.

Cinq consommateurs-types domestiques, codifiés D₁ à D₄, sont retenus :

	Consommation annuelle	Equipement
D ₁	8,37 GJ (soit 2 326 kWh))) cuisine et eau chaude
D ₂ (1)	16,74 GJ (soit 4 652 kWh))
D ₃	83,7 GJ (soit 23 260 kWh))) cuisine, eau chaude
D _{3b}	125,6 GJ (soit 34 890 kWh)) et chauffage central
D ₄	1047 GJ (soit 290 750 kWh)	chauffage central collectif pour 10 logements au moins

(1) Au Royaume-Uni, consommateur-type supplémentaire 33,49 GJ (9 300 kWh).

Les usages industriels couvrent les moyens et gros usagers (industries, grands bâtiments commerciaux ou administratifs, etc.)

Pour les usages industriels, outre la quantité annuelle consommée, intervient la régularité avec laquelle l'utilisateur se procure le gaz sur le réseau; c'est la notion de modulation.

La modulation journalière indique le nombre de jours qu'il faudrait pour utiliser toute la consommation annuelle, au débit maximum quotidien.

La modulation horaire indique le nombre d'heures qu'il faudrait pour utiliser toute la consommation annuelle, au débit maximum horaire.

Ces termes déterminent donc les pointes ou débits maximum atteints par le consommateur au cours d'une journée ou d'une heure.

La formule générale s'écrit :

$$\text{modulation journalière} \quad m_j = \frac{Q_a}{Q_j \text{ max}}$$

$$\text{modulation horaire} \quad m_h = \frac{Q_a}{Q_h \text{ max}}$$

où Q_a = volume annuel consommé,

$Q_j \text{ max}$ = débit maximum journalier,

$Q_h \text{ max}$ = débit maximum horaire.

Par exemple, pour un utilisateur qui consomme 41 860 GJ par an, une modulation de 200 jours signifie que le débit maximum d'une journée s'élève à 209 GJ (41 860/200), et une modulation de 1 600 heures signifie que le débit maximum d'une heure atteint 26 GJ (41 860/1 600).

Compte tenu de ces caractéristiques, sept consommateurs-types industriels, codifiés de I_1 à I_5 sont retenus :

	Consommation annuelle	Modulation
I_1	418,60 GJ (soit 116 300 kWh)	pas de modulation prescrite (1)
I_2	4 186 GJ (soit 1 163 000 kWh)	200 jours
I_{3-1}	41 860 GJ (soit 11,63 GWh)	200 jours 1 600 h
I_{3-2}	41 860 GJ (soit 11,63 GWh)	250 jours 4 000 h
I_{4-1}	418 600 GJ (soit 116,3 GWh)	250 jours 4 000 h
I_{4-2}	418 600 GJ (soit 116,3 GWh)	330 jours 8 000 h
I_5	4 186 000 GJ (soit 1 163 GWh)	330 jours 8 000 h

(1) Eventuellement ≤ 200 jours, mais ≥ 115 jours.

Les autres caractéristiques qui pourraient intervenir dans la fixation du prix sont déterminées cas par cas, en prenant toujours la solution la plus fréquente dans la réalité. Ces caractéristiques sont signalées.

Certains consommateurs-types présentent une même modulation pour des volumes de consommation différents ou, inversement, des modulations différentes pour un même volume consommé, cela permet d'observer l'effet de ces conditions de fourniture sur le niveau des prix. Plus la modulation est élevée (en jours ou en heures), plus les enlèvements de gaz s'étalent régulièrement dans le temps et plus le consommateur pourra obtenir des prix avantageux.

Par ailleurs, la modulation donne une idée de l'emploi des installations consommant le gaz. Ainsi, une modulation très élevée, de 8 000 heures par exemple, correspond évidemment à un équipement qui fonctionne presque sans arrêt, nuit et jour, tout au long des 8 760 heures de l'année.

Les prix relevés dans cette étude sur les consommateurs-types industriels concernent, sauf exception, des fournitures non interruptibles, c'est-à-dire que le vendeur de gaz a l'obligation d'assurer les débits demandés par le consommateur (dont les pointes sont déterminées par la modulation prévue pour les consommateurs types). Dans certains cas, il existe des contrats interruptibles, selon lesquels le vendeur de gaz peut réduire le débit mis à disposition du consommateur à certains moments de pointe, lorsque le réseau est saturé. En contrepartie de cette réduction de livraison, le consommateur obtient un rabais sur les prix. Ces cas sont signalés, lorsqu'ils représentent une part non négligeable des livraisons.

Rappelons enfin que les consommateurs types industriels visés dans cette étude ne concernent ni les centrales électriques, ni les emplois non énergétiques du gaz, comme par exemple la chimie.

4. DEFINITION DES NIVEAUX DE PRIX RELEVES

Tous les prix sont exprimés par unité de gaz vendu, soit par gigajoule (PCS). Les résultats représentent les prix unitaires pratiqués au début de chaque année, y compris les modifications de tarifs, de paramètres, d'indices, etc., intervenues à compter du 1er janvier. Dans les cas de tarifs ou contrats indexés à court terme (mois, trimestre), c'est l'indice valable courant janvier qui est appliqué. Les prix incluent la location du compteur, la prime fixe et le terme proportionnel mais pas les premiers frais de raccordement d'un usager.

En cas de possibilité d'application de plusieurs tarifs, après élimination des tarifs inutilisés dans la pratique ou des tarifs qui ne correspondent qu'à un nombre marginal ou négligeable d'usagers, c'est le tarif le plus avantageux pour le consommateur qui est pris en considération.

Lorsqu'il n'existe que des quasi-tarifs ou des contrats particuliers ou encore des prix librement négociés, le niveau de prix correspondant à la valeur centrale représentative des conditions de fourniture retenues (prix le plus fréquent) a été retenu.

En cas de prix libres ou de contrats, les relevés portent respectivement sur les factures payées pendant le mois de janvier ou sur les prix découlant des contrats les plus fréquents, en vigueur pendant ce même mois.

Trois niveaux de prix sont présentés :

- prix de vente, toutes taxes comprises.
- prix hors taxe à la valeur ajoutée (TVA),
- prix hors taxes,

Le prix toutes taxes comprises correspond au montant déboursé par l'utilisateur.

Le prix hors TVA contient, le cas échéant, les autres taxes spécifiques, il est intéressant au cas où la TVA est déductible.

Le prix hors taxes résulte directement de l'application des tarifs ou des contrats.

Sont ici considérées comme "taxes" les perceptions fiscales et parafiscales qui s'appliquent directement au gaz, au stade de la vente au consommateur. Elles peuvent être prélevées à l'échelon national, régional, local municipal, etc., au profit de l'Etat, des administrations régionales ou locales, d'associations professionnelles, etc. Ainsi sont comprises les redevances antipollution perçues sur les ventes de gaz.

En revanche, les taxes prélevées en amont de la vente du gaz, comme les impôts sur les sociétés, les bénéfices, les salaires, etc., ne sont pas isolées et restent englobées indistinctement dans le prix hors taxes.

Les résultats par pays sont exprimés en unité monétaire nationale courante. Il s'agit donc de valeurs nominales.

Pour la comparaison internationale, il a fallu recourir à une unité monétaire commune, qui soit représentative et qui provoque un minimum de distorsion dans l'espace et dans le temps. Ainsi la présente étude utilise le standard de pouvoir d'achat (SPA). Des tableaux de comparaison internationale exprimés en unité de compte européenne (ECU) ont aussi été présentés. Ces unités de valeur sont exposées et expliquées dans le chapitre suivant.

III. UNITES DE VALEUR

Pour permettre des comparaisons entre pays, les prix exprimés en monnaies nationales doivent être convertis en unités communes. Dans cette étude, deux unités sont utilisées :

- l'unité monétaire européenne (ECU)
- le standard de pouvoir d'achat (SPA).

1. L'UNITE MONETAIRE EUROPEENNE (ECU)

L'ECU est une unité monétaire de type "panier" basée sur les taux de change du marché d'une certaine quantité de chacune des monnaies de la Communauté, selon une pondération qui fait intervenir le produit national brut et le commerce intracommunautaire de chaque Etat-membre.

La composition actuelle du panier de l'ECU se présente comme suit :

0,6242 DM	1,332 FF	0,2198 HFL	3,301 BFR	0,13 LFR	151,8 LIT
0,1976 DKR	0.008552 IR£	0.08784 UK£	1,44 DR	6,885 PTA	1,393 ESC

Les facteurs de conversion entre ECU et monnaies nationales sont donnés pour janvier de chaque année, dans un tableau de l'annexe statistique.

De par sa définition, l'ECU reflète bien les fluctuations des taux de change et s'avère adapté à mesurer les prix et les valeurs des flux internationaux des biens et services. Des données exprimées en ECU se placent donc dans l'optique d'une comparaison des prix, après conversion des devises. Cependant, cette opération monétaire aux taux de change du marché présente l'inconvénient de fluctuer dans le temps sous l'effet de nombreux facteurs indépendants des mouvements de prix intérieurs :

- transferts de capitaux,
- décisions politiques,
- réglementations,
- spéculations,
- facteurs psychologiques,
- taux d'intérêts.

Ainsi, une monnaie nationale peut-elle être sous ou surévaluée par rapport à son véritable pouvoir d'achat.

Par ailleurs, le PIB par habitant en ECU présente de grosses différences, entre certains pays, qui concernent le niveau général des prix en plus du volume des biens et services. Il est nécessaire de calculer des parités de pouvoir d'achat afin d'éliminer ces différences de niveau général des prix.

De plus, l'ECU change de définition lors de l'introduction d'une nouvelle monnaie, comme cela a été le cas avec l'inclusion de la Grèce, de l'Espagne ou du Portugal, et peut manquer de cohérence avec les indices de prix du produit intérieur brut, d'où difficultés pour déflater

Pour remédier à ces inconvénients, il faut calculer le pouvoir d'achat réel de chaque monnaie, ce qui conduit à la notion de standard de pouvoir d'achat.

2. LE STANDARD DE POUVOIR D'ACHAT (SPA)

Le SPA est une unité de référence calculée de manière à ce que les relations avec les différentes monnaies nationales soient proportionnelles aux parités de pouvoir d'achat (PPA) de ces monnaies.

Les PPA, qui sont calculées pour tous les emplois du PIB, reflètent les relations entre les niveaux des prix des différents pays; elles indiquent les quantités de monnaie nationale nécessaires pour acheter dans chaque pays le même panier de biens et services compris dans les emplois du PIB. Dans la présente publication, seules les PPA au niveau du PIB sont utilisées.

De telles parités seraient suffisantes pour exprimer toutes les données en termes réels dans la monnaie de n'importe lequel des pays considérés. La méthode garantit qu'elles sont transitives et indépendantes du pays choisi comme référence. En fait, pour des calculs communautaires, on utilise un autre numéraire, appelé SPA. Ce dernier est défini en appliquant les rapports de prix au PIB en monnaie nationale des pays et en étalonnant les parités, de manière à ce que la valeur du PIB de la Communauté (EUR12), en 1975 (rétropolation en 1975, des résultats de l'enquête de 1985), soit identique, qu'il soit exprimé en ECU ou en SPA. Seule la répartition de celui-ci entre pays sera modifiée.

Lorsque les prix sont convertis en SPA, à l'aide de la parité du PIB, l'interprétation suivante peut être faite (comparaison exclusive pour le SPA):

Si un gigajoule d'énergie coûte 10 SPA dans le pays A et 5 SPA dans le pays B, cela signifie que, abstraction faite du niveau général des prix des deux pays, ce gigajoule d'énergie est deux fois plus cher dans le pays A que dans le pays B.

Ce jugement est indépendant des taux de change monétaire dont les valeurs sont influencées par des facteurs autres que le niveau des prix (mouvements de capitaux, spéculation, taux d'intérêt, décisions publiques, etc.).

Les facteurs de conversion des années couvertes par cette étude sont donnés dans un tableau annexe. Ils ont été révisés à l'occasion du changement d'année de base.

3. PRIX EN SPA "COURANTS" ET "CONSTANTS"

Les enquêtes de prix convenant à l'établissement des parités de pouvoir d'achat ne sont pas réalisées chaque année. La dernière date de 1985 et la précédente de 1980. Toutefois, puisque les parités sont des rapports de prix, leur valeur pour d'autres années peut être estimée en les extrapolant en fonction des variations relatives des indices des prix intérieurs de chaque pays par rapport à la moyenne communautaire : ce sont les parités dites courantes.

Les données en SPA de l'année de base peuvent également être converties. Ainsi, sont exprimées en SPA de l'année de base des séries de prix déflatées par l'indice de prix du PIB de chaque pays et une indication de l'évolution des prix relatifs de ce produit par rapport au niveau général des prix du pays est obtenue. Les données calculées comme décrit ci-dessus peuvent également être comparées entre pays. Les résultats de cette comparaison seront, en termes relatifs, identiques à ceux obtenus en utilisant les prix courants et les PPA courantes, ces dernières étant extrapolées à partir des mêmes indicateurs, à savoir les indices des prix du PIB de chaque pays et l'indice moyen communautaire.

Ainsi, le calcul en SPA déflaté est opéré de la manière suivante :

- 1) les prix de la série chronologique en monnaies nationales courantes sont divisés par le 1/100 de l'indice de prix du PIB de chacune des années considérées;
- 2) cette série déflatée est convertie en SPA avec le facteur de conversion par rapport à l'année de base 1985.

4. SERIES DE PRIX

Sur base des descriptions précédentes, les résultats de la présente enquête des prix dans la Communauté sont présentés sous trois formes:

- 1) séries de prix courants en monnaies nationales, pour chaque pays;
- 2) série en ECUS courants, utilisant les taux de change de janvier de l'année concernée;
- 3) série en SPA "déflaté" (base 1985), qui permet des comparaisons dans l'espace et dans le temps.

IV. FISCALITE

Pour plus de commodité et pour qu'il y ait correspondance entre les différents niveaux de prix présentés dans les tableaux, ont été distinguées la taxe sur la valeur ajoutée qui est un impôt indirect général, et les autres taxes spéciales.

1. TAXE SUR LA VALEUR AJOUTEE

Pour la période couverte par cette étude, la TVA (impôt proportionnel) est calculée et appliquée sur le prix hors TVA, généralement y compris les taxes spéciales éventuelles incluses dans l'assiette d'imposition. Ces taxes peuvent être proportionnelles ou fixes. Le tableau qui suit indique les taux de TVA en vigueur pendant la période étudiée.

Taxe sur la valeur ajoutée (TVA) perçue sur les ventes de gaz

	(% du prix hors TVA)				
Janvier	1980	1987	1988	1989	1990
Belgique	6	17	17	17	17
Danmark	20,25	22	22	22	22
Allemagne (RF)	13	14	14	14	14
Espagne	-	12	12	12	12
France	17,6	18,6	18,6	18,6 ⁽⁰⁾	18,6 ⁽⁰⁾
Irlande	0	10	10	10	10
Italie (domestique)	6	9	9	9-19 ⁽¹⁾	9-19 ⁽¹⁾
Italie (non domestique)	14	9-18 ⁽²⁾	9-18 ⁽²⁾	9-18 ⁽²⁾	9-19 ⁽²⁾
Luxembourg	5	6	6	6	6
Pays-Bas	18	19	20	20	18,5
Portugal	-	8	8	8	8
Royaume-Uni	0	0	0	0	0

(0) sauf sur les abonnements domestiques 5,5%

(1) 9% pour D₁ et D₂ 19% pour D₃-D₄

(2) 9 % pour I₃ - I₅, 18 % pour I₁ et I₂ de 1986 à 1988 et 19% en 1989/90.

La TVA est déductible pour les consommateurs industriels et commerciaux soumis au régime fiscal général.

2. TAXES SPECIALES

a) Danemark

Entre le 1er août 1979 et le 31 décembre 1983, une taxe spéciale de consommation a été perçue sur le gaz distribué par conduite et présentant un pouvoir calorifique (PCS) de moins de 23 MJ par m³, ce qui est généralement le cas du gaz d'usines. Elle était de 20 øre/m³ jusqu'au 29.6.1980 et de 16 øre/m³ ensuite. Cette taxe est prise en compte pour la détermination de l'assiette de la TVA et est déductible lorsque la TVA est elle-même déductible, c'est-à-dire qu'elle n'est perçue qu'une seule fois en cas de revente.

b) R.F. Allemagne

Une taxe s'élevant à 0,26 DM/100 kWh (72 Pf/GJ) a été instaurée le 1er janvier 1989 et restera en application jusqu'au 31 décembre 1992, limite établie dans le contexte de l'harmonisation de la fiscalité européenne pour la réalisation du marché unique.

c) Espagne

Une taxe municipale (Arbitrio) est encaissée depuis le 22.2.1982 au taux de 1,50 % sur le prix hors taxe. Cette taxe est comprise dans le calcul de l'assiette de la TVA.

d) France

Le 1er janvier 1986, une taxe spéciale d'un montant de 2,694 FF/GJ sur la tranche de consommation au-delà de 18 000 GJ/an a été instaurée. Cette taxe a été établie à 1,694 FF/GJ à partir du 1er janvier 1987, à 1,56 FF/GJ au 1er janvier 1988, à 1,58 FF/GJ au 1er janvier 1989 et finalement à 1,60 FF/GJ au delà de 17 280 GJ/an au 1er janvier 1990.

e) Italie

Depuis février 1977, les ventes de gaz naturel pour usages domestiques sont soumises à une taxe de consommation (imposta di consumo), de 30 LIT/m³ (sauf de septembre 1979 à février 1980, où elle était de 36,50 LIT/m³). Son montant a été porté à 40 LIT/m³ le 16 janvier 1988 et des augmentations intervenues courant 1988 l'ont portée à 77 Lit/m³ au 1er janvier 1989. Pour le gaz naturel, 77 LIT/m³ correspondent à environ 2020 LIT par GJ (PCS). Cette taxe est appliquée également au gaz de ville en proportion de la part de gaz naturel utilisé pour la fabrication de ce dernier. Depuis novembre 1980 (loi n° 784), les usagers domestiques du sud de l'Italie (zone de la "Cassa per il Mezzogiorno") sont exempts de cette taxe cependant prise en compte pour la détermination de l'assiette de la TVA.

f) Pays-Bas

Un prélèvement spécial antipollution est appliqué directement sur les ventes de gaz; il était de 0,85 cent/GJ jusqu'en 1981, de 1,42 cent/GJ depuis. Il est compris dans l'assiette de la TVA. Depuis le 1.1.1986, il s'applique à tous les consommateurs alors que, précédemment, il était inclus dans le facteur P pour les gros consommateurs industriels.

Depuis le 1er janvier 1989 le taux a varié selon deux tranches de consommation.

Depuis le 1er février 1990 les taux ont été établis à :

0,456 cents/m³, équivalent à 13,09 cents/GJ: 0 - 170 000 m³/an

0,571 cents/m³, équivalent à 16,31 cents/GJ: 170 000 - 50 000 000 m³/an.

PRIX DU GAZ NATUREL POUR USAGES DOMESTIQUES

		BELGIQUE			BFR/GJ	DEUTSCHLAND			DM/GJ
		BRUXELLES			DUESSELDORF				
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN		
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING HORS TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING HORS TAXES		
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES		
D 1	1985	705.1	602.7	602.7	45.24	39.68	39.68		
	1987	561.1	480.0	480.0	32.80	28.77	28.77		
8.37 GJ	1988	560.3	478.9	478.9	32.79	28.76	28.76		
	1989	550.2	470.3	470.3	32.89	28.85	28.13		
	1990	589.4	503.7	503.7	34.63	30.38	29.66		
	% 90/89	7.1			5.3				
	% Ø 85-90	-3.5			-5.2				
D 2	1985	663.9	567.5	567.5	33.85	29.69	29.69		
	1987	519.5	444.0	444.0	23.97	21.03	21.03		
16.74 GJ	1988	517.1	442.2	442.2	23.97	21.03	21.03		
	1989	506.7	433.1	433.1	24.03	21.08	20.36		
	1990	544.5	465.4	465.4	25.77	22.60	21.88		
	% 90/89	7.5			7.2				
	% Ø 85-90	-3.9			-5.3				
D 3	1985	465.5	397.9	397.9	22.88	20.07	20.07		
	1987	312.4	267.0	267.0	14.36	12.60	12.60		
83.7 GJ	1988	306.5	226.0	226.0	14.37	12.60	12.60		
	1989	292.8	250.3	250.3	14.40	12.64	11.92		
	1990	324.2	277.1	277.1	16.15	14.16	13.44		
	% 90/89	10.7			12.2				
	% Ø 85-90	-7.0			-6.7				
D 3-B	1985	450.7	385.3	385.3	21.52	18.88	18.88		
	1987	298.6	255.2	255.2	13.33	11.69	11.69		
125.6 GJ	1988	292.5	250.0	250.0	13.33	11.69	11.69		
	1989	278.6	238.1	238.1	13.38	11.74	11.02		
	1990	309.5	264.6	264.6	15.12	13.27	12.55		
	% 90/89	11.1			13.0				
	% Ø 85-90	-7.2			-6.8				
D 4	1985	403.6	345.0	345.0	19.41	17.03	17.03		
	1987	253.0	216.2	216.2	12.04	10.56	10.56		
1 047 GJ	1988	245.9	210.2	210.2	12.04	10.56	10.56		
	1989	231.4	197.8	197.8	12.08	10.59	9.87		
	1990	261.0	223.0	223.0	13.82	12.12	11.40		
	% 90/89	12.8			14.4				
	% Ø 85-90	-8.4			-6.6				

PRIX DU GAZ NATUREL POUR USAGES DOMESTIQUES

		DEUTSCHLAND			DM/GJ		
		HAMBURG			HANNOVER		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
D 1	1985	39.97	35.06	35.06	41.85	36.71	36.71
	1987	33.81	29.66	29.66	30.65	26.89	26.89
8.37 GJ	1988	30.01	26.32	26.32	28.75	25.22	25.22
	1989	30.01	26.32	25.60	28.75	25.22	24.50
	1990	35.11	30.80	30.08	31.00	27.19	26.47
	% 90/89	17.0			7.8		
	% Ø 85-90	-2.6			-5.8		
D 2	1985	31.95	28.03	28.03	36.14	31.70	31.70
	1987	27.80	24.39	24.39	24.20	21.23	21.23
16.74 GJ	1988	24.00	21.05	21.05	22.30	19.56	19.56
	1989	24.00	21.05	20.33	22.30	19.56	18.84
	1990	28.33	24.85	24.13	24.05	21.10	20.38
	% 90/89	18.0			7.8		
	% Ø 85-90	-2.4			-7.8		
D 3	1985	20.82	18.26	18.26	20.37	17.87	17.87
	1987	15.88	13.93	13.93	15.22	13.35	13.35
83.7 GJ	1988	12.08	10.59	10.59	13.26	11.64	11.64
	1989	12.90	11.32	10.60	13.26	11.64	10.92
	1990	15.18	13.32	12.60	14.78	12.97	12.25
	% 90/89	17.7			11.5		
	% Ø 85-90	-6.1			-6.2		
D 3-B	1985	19.94	17.49	17.49	19.47	17.08	17.08
	1987	15.44	13.54	13.54	14.25	12.50	12.50
125.6 GJ	1988	11.64	10.21	10.21	12.35	10.83	10.83
	1989	12.46	10.93	10.21	12.35	10.83	10.11
	1990	13.55	11.89	11.17	13.93	12.22	11.50
	% 90/89	8.7			12.8		
	% Ø 85-90	-7.4			-6.5		
D 4	1985	16.27	14.27	14.27	18.83	16.52	16.52
	1987	13.42	11.77	11.77	14.25	12.50	12.50
1 047 GJ	1988	9.62	8.44	8.44	12.35	10.83	10.83
	1989	10.45	9.16	8.44	12.35	10.83	10.11
	1990	12.56	11.02	10.30	13.51	11.85	11.13
	% 90/89	20.2			9.4		
	% Ø 85-90	-5.0			-6.4		

PRIX DU GAZ NATUREL POUR USAGES DOMESTIQUES

DEUTSCHLAND DM/GJ

		DORTMUND			FRANKFURT/M		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
D 1	1985	46.01	40.36	40.36	42.40	37.19	37.19
	1987	36.82	32.30	32.30	38.34	33.64	33.64
8.37 GJ	1988	35.24	30.91	30.91	32.70	28.68	28.68
	1989	34.29	30.08	29.36	32.70	28.68	27.94
	1990	36.50	32.02	31.30	32.70	28.68	27.96
	% 90/89	6.4			0.0		
	% Ø 85-90	-4.5			-5.1		
D 2	1985	34.56	30.32	30.32	31.07	27.25	27.25
	1987	25.38	22.26	22.26	28.12	24.67	24.67
16.74 GJ	1988	23.80	20.87	20.87	23.93	20.99	20.99
	1989	22.85	20.04	19.32	23.93	20.99	20.27
	1990	25.06	21.99	21.27	23.93	20.99	20.27
	% 90/89	9.7			0.0		
	% Ø 85-90	-6.2			-5.1		
D 3	1985	21.28	18.67	18.67	19.79	17.36	17.36
	1987	14.99	13.15	13.15	13.70	12.02	12.02
83.7 GJ	1988	13.40	11.76	11.76	13.83	12.13	12.13
	1989	13.09	11.48	10.76	12.97	11.38	10.66
	1990	14.67	12.87	12.15	12.97	11.38	10.66
	% 90/89	12.1			0.0		
	% Ø 85-90	-7.2			-8.1		
D 3-B	1985	19.78	17.35	17.35	18.21	15.97	15.97
	1987	13.76	12.07	12.07	12.83	11.25	11.25
125.6 GJ	1988	12.18	10.68	10.68	12.25	10.74	10.74
	1989	11.86	10.41	9.69	11.39	9.99	9.27
	1990	13.45	11.79	11.07	11.39	9.99	9.27
	% 90/89	13.4			0.0		
	% Ø 85-90	-7.4			-9.0		
D 4	1985	18.87	16.55	16.55	17.93	15.73	15.73
	1987	12.85	11.27	11.27	11.84	10.38	10.38
1 047 GJ	1988	9.54	8.37	8.37	11.37	9.98	9.98
	1989	10.32	9.05	8.33	9.81	8.60	7.88
	1990	12.54	10.99	10.27	9.81	8.60	7.88
	% 90/89	21.5			0.0		
	% Ø 85-90	-7.8			-11.4		

PRIX DU GAZ NATUREL POUR USAGES DOMESTIQUES

		DEUTSCHLAND			DM/GJ		
		STUTT GART			MUENCHEN		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
D 1	1985	46.19	40.52	40.52	37.98	33.32	33.32
	1987	38.90	34.12	34.12	27.88	24.46	24.46
8.37 GJ	1988	36.74	32.23	32.23	27.88	24.46	24.46
	1989	38.11	33.43	32.71	25.08	22.00	21.28
	1990	38.33	33.63	32.91	28.68	24.15	24.43
	% 90/89	0.6			14.4		
	% Ø 85-90	-3.7			-5.5		
D 2	1985	39.48	34.63	34.63	29.81	26.15	26.15
	1987	32.20	28.25	28.25	22.16	19.44	19.44
16.74 GJ	1988	30.05	26.36	26.36	22.16	19.44	19.44
	1989	33.33	29.23	28.51	20.17	17.70	16.98
	1990	31.65	27.76	27.04	22.95	20.14	19.42
	% 90/89	-5.0			13.8		
	% Ø 85-90	-4.3			-5.1		
D 3	1985	26.00	22.81	22.81	22.02	19.32	19.32
	1987	18.73	16.43	16.43	16.80	14.74	14.74
83.7 GJ	1988	16.58	14.54	14.54	16.80	14.74	14.74
	1989	17.39	15.25	14.53	15.52	13.62	13.90
	1990	18.15	15.92	15.20	17.51	15.36	14.64
	% 90/89	4.4			12.8		
	% Ø 85-90	-6.9			-4.5		
D 3-B	1985	24.35	21.36	21.36	20.77	18.22	18.22
	1987	17.08	14.98	14.98	15.21	13.34	13.34
125.6 GJ	1988	14.93	13.09	13.09	15.21	13.34	13.34
	1989	15.74	13.81	13.09	14.11	12.37	11.65
	1990	16.44	14.42	13.70	15.87	13.92	13.20
	% 90/89	4.4			12.5		
	% Ø 85-90	-7.6			-5.2		
D 4	1985	20.99	18.41	18.41	18.96	16.63	16.63
	1987	12.01	10.53	10.53	14.50	12.72	12.72
1 047 GJ	1988	10.99	9.64	9.64	11.02	9.66	9.66
	1989	10.83	9.50	8.78	10.79	9.46	8.74
	1990	12.47	10.94	10.22	11.16	9.78	9.06
	% 90/89	15.1			3.4		
	% Ø 85-90	-9.9			-10.1		

PRIX DU GAZ NATUREL POUR USAGES DOMESTIQUES

		DEUTSCHLAND			DM/GJ	ESPANA			PTA/GJ
		WESER-EMS			BARCELONA (1)				
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN		
JANUARY		INCLUDING	EXCLUDING	EXCLUDING	INCLUDING	EXCLUDING	EXCLUDING		
JANVIER		ALL TAXES	VAT	ALL TAXES	ALL TAXES	VAT	ALL TAXES		
		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES		
D 1	1985	34.68	30.42	30.42	1740	1740	1714		
	1987	28.35	24.87	24.87	1865	1665	1640		
8.37 GJ	1988	27.08	23.75	23.75	1865	1665	1640		
	1989	27.55	24.17	23.45	1877	1676	1596		
	1990	28.35	24.87	24.15	1894	1691	1691		
	% 90/89	2.9			0.9				
	% Ø 85-90	-4.0			1.7				
D 2	1985	27.14	23.81	23.81	1558	1558	1535		
	1987	20.80	18.25	18.25	1643	1467	1445		
16.74 GJ	1988	19.54	17.14	17.14	1643	1467	1445		
	1989	20.49	17.97	17.25	1653	1476	1406		
	1990	21.12	18.53	17.81	1668	1490	1490		
	% 90/89	3.1			0.9				
	% Ø 85-90	-4.9			1.4				
D 3	1985	18.63	16.34	16.34	1375	1375	1355		
	1987	12.28	10.77	10.77	1243	1110	1094		
83.7 GJ	1988	11.01	9.66	9.66	1243	1110	1094		
	1989	11.49	10.08	9.36	1267	1131	1077		
	1990	12.60	11.05	10.33	1320	1179	1179		
	% 90/89	9.7			4.2				
	% Ø 85-90	-7.5			-0.8				
D 3-B	1985	17.69	15.52	15.52	1334	1334	1314		
	1987	11.35	9.96	9.96	1204	1075	1059		
125.6 GJ	1988	10.09	8.85	8.85	1204	1075	1059		
	1989	10.56	9.26	8.54	1228	1096	1044		
	1990	11.67	10.24	9.52	1287	1149	1149		
	% 90/89	10.5			4.8				
	% Ø 85-90	-8.0			-0.7				
D 4	1985	16.05	14.08	14.08	.	.	.		
	1987	9.72	8.53	8.53	905	808	796		
1 047 GJ	1988	8.45	7.41	7.41	905	808	796		
	1989	8.93	7.83	7.11	862	770	733		
	1990	10.04	8.80	8.08	909	811	811		
	% 90/89	12.4			5.5				
	% Ø 85-90	-9.0			.				

(1) PREISE AUCH FUER ORTSGAS GUELTIG
 PRICES ALSO VALID FOR GASHOLDS GAS
 PRIX VALABLES EGALEMENT POUR GAZ D'USINE

PRIX DU GAZ NATUREL POUR USAGES DOMESTIQUES

		ESPANA			PTA/GJ	FRANCE			FF/GJ
		VALENCIA (1)				PARIS (2)			
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEH?- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	
JANUARY		INCLUDING	EXCLUDING	EXCLUDING		INCLUDING	EXCLUDING	EXCLUDING	
JANVIER		ALL TAXES	VAT	ALL TAXES		ALL TAXES	VAT	ALL TAXES	
		TTC	HORS TVA	HORS TAXES		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	
D 1	1985	1936	1936	1897		123.83	104.41	104.41	
	1987	1865	1665	1640		105.19	88.70	88.70	
8.37 GJ	1988	1865	1665	1640		97.10	81.87	81.87	
	1989	1877	1676	1596		95.11	82.83	82.83	
	1990	1894	1691	1691		97.15	84.55	84.55	
	% 90/89	0.9				2.1			
	% Ø 85-90	-0.4				-4.7			
D 2	1985	1696	1696	1660		108.61	91.58	91.58	
	1987	1643	1467	1445		86.68	73.09	73.09	
16.74 GJ	1988	1643	1467	1445		83.26	70.20	70.20	
	1989	1653	1476	1406		82.54	70.91	70.91	
	1990	1668	1490	1490		84.58	72.63	72.63	
	% 90/89	0.9				2.5			
	% Ø 85-90	-0.3				-4.9			
D 3	1985	1460	1460	1428		75.80	63.91	63.91	
	1987	1243	1110	1094		67.87	48.80	48.80	
83.7 GJ	1988	1243	1110	1094		54.72	46.14	46.14	
	1989	1267	1131	1077		53.71	46.31	46.31	
	1990	1320	1179	1179		55.09	47.50	47.50	
	% 90/89	4.2				2.6			
	% Ø 85-90	-2.0				-6.2			
D 3-B	1985	1441	1441	1409		70.95	59.82	59.82	
	1987	1204	1075	1059		53.70	45.28	45.28	
125.6 GJ	1988	1204	1075	1059		50.68	42.73	42.73	
	1989	1228	1096	1044		49.73	42.85	42.85	
	1990	1287	1149	1149		51.02	43.96	43.96	
	% 90/89	4.8				2.6			
	% Ø 85-90	-2.2				-6.4			
D 4	1985	.	.	.		62.12	52.38	52.38	
	1987	905	808	796		44.73	37.71	37.71	
1 047 GJ	1988	905	808	796		42.36	35.72	35.72	
	1989	862	770	733		42.07	35.85	35.85	
	1990	909	811	811		43.19	36.80	36.80	
	% 90/89	5.5				2.7			
	% Ø 85-90	.				-7.0			

(1) 1980-1985 NUR ORTSGAS, AB 1986 PREISE AUCH FUER ORTSGAS GUELTIG
 FOR 1980-1985 ONLY GASWORKS GAS, PRICES ALSO VALID FOR GASWORKS GAS SINCE 1986
 SEULEMENT GAZ D'USINE DE 1980 A 1985, PRIX VALABLES EGALEMENT POUR GAZ D'USINE DEPUIS 1986

(2) PREISE ZONE 1, UNTER ANDEREM AUCH GUELTIG FUER
 PRICES ZONE 1, ALSO VALID FOR, AMONGST OTHERS
 PRIX TARIFS ZONE 1, EGALEMENT VALABLES POUR, ENTRE AUTRES
 LILLE, LYON, TOULOUSE, MARSEILLE

PRIX DU GAZ NATUREL POUR USAGES DOMESTIQUES

		FRANCE			FF/GJ	IRELAND			IRL/GJ
		STRASBOURG			DUBLIN (1)				
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN		
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES		
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES		
D 1	1985	163.61	137.95	137.95	15.48	14.74	14.74		
	1987	128.52	108.36	108.36	15.37	13.97	13.97		
8.37 GJ	1988	128.52	108.36	108.36	15.37	13.97	13.97		
	1989	125.99	108.36	108.36	15.37	13.97	13.97		
	1990	125.99	108.36	108.36	11.00	10.00	10.00		
	% 90/89	0.0			-28.4				
	% Ø 85-90	-5.1			-6.6				
D 2	1985	127.70	107.67	107.67	13.04	12.42	12.42		
	1987	104.07	87.75	87.75	13.18	11.98	11.98		
16.74 GJ	1988	104.07	87.75	87.75	13.18	11.98	11.98		
	1989	102.81	87.75	87.75	13.18	11.98	11.98		
	1990	102.81	87.75	87.75	11.00	10.00	10.00		
	% 90/89	0.0			-16.5				
	% Ø 85-90	-4.2			-3.3				
D 3	1985	79.78	67.27	67.27	7.99	7.61	7.61		
	1987	60.49	51.00	51.00	6.25	5.68	5.68		
83.7 GJ	1988	60.49	51.00	51.00	6.25	5.68	5.68		
	1989	59.49	50.86	50.86	6.25	5.68	5.68		
	1990	59.65	51.00	51.00	6.88	6.25	6.25		
	% 90/89	0.3			10.1				
	% Ø 85-90	-5.6			-2.9				
D 3-B	1985	77.03	64.95	64.95	7.41	7.06	7.06		
	1987	57.94	48.86	48.86	6.25	5.68	5.68		
125.6 GJ	1988	57.94	48.85	48.85	6.25	5.68	5.68		
	1989	57.21	48.71	48.71	6.25	5.68	5.68		
	1990	57.38	48.85	48.85	6.88	6.25	6.25		
	% 90/89	0.3			10.1				
	% Ø 85-90	-5.7			-1.5				
D 4	1985	67.90	57.25	57.25	-	-	-		
	1987	57.43	45.05	45.05	-	-	-		
1 047 GJ	1988	53.43	45.05	45.05	-	-	-		
	1989	52.16	44.11	44.11	-	-	-		
	1990	53.47	45.22	45.22	6.88	6.25	6.25		
	% 90/89	2.5			-				
	% Ø 85-90	-4.7			-				

(1) ORTSGAS FUER 1980-1985
GASWORKS GAS FOR 1980-1985
GAZ D'USINE DE 1980 A 1985

PRIX DU GAZ NATUREL POUR USAGES DOMESTIQUES

		ITALIA			LIT/GJ		
		MILANO			TORINO		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
D 1	1985	17342	15910	15122	16968	15567	14779
	1987	18160	16660	15872	16315	14968	14179
8.37 GJ	1988	18687	17144	16355	16579	15210	14421
	1989	19289	17697	15700	17905	16427	14406
	1990	19289	17697	15700	17883	16406	14406
	% 90/89	0.0			-0.1		
	% Ø 85-90	2.2			1.1		
D 2	1985	15545	14261	13474	15171	13918	13130
	1987	16383	15011	14223	14518	13319	12530
16.74 GJ	1988	16890	15495	14707	14781	13561	12772
	1989	17528	16081	14080	16097	14768	12747
	1990	17528	16081	14080	16074	14747	12747
	% 90/89	0.0			-0.1		
	% Ø 85-90	2.4			1.2		
D 3	1985	13743	12608	11820	13832	12690	11901
	1987	11832	10855	10067	11359	10421	9633
83.7 GJ	1988	13491	12377	11590	12580	11541	10752
	1989	17230	14479	12480	14418	12116	10095
	1990	18354	15424	13425	15557	13073	11073
	% 90/89	6.5			7.9		
	% Ø 85-90	6.0			2.4		
D 3-B	1985	13494	12380	11592	13587	12465	11677
	1987	11577	10621	9834	11099	10183	9395
125.6 GJ	1988	13236	12143	11356	12319	11302	10514
	1989	16952	14245	12246	14140	11882	9861
	1990	18077	15190	13191	15278	12839	10839
	% 90/89	6.6			8.0		
	% Ø 85-90	6.0			2.4		
D 4	1985	12698	11650	10862	13442	12332	11544
	1987	9657	8860	8073	10563	9691	8903
1 047 GJ	1988	11734	10765	9978	11266	10336	9548
	1989	14905	12525	10526	13458	11309	9288
	1990	16030	13470	11471	14567	12241	10241
	% 90/89	7.5			8.2		
	% Ø 85-90	4.8			1.6		

PRIX DU GAZ NATUREL POUR USAGES DOMESTIQUES

		ITALIA			LIT/GJ		
		GENOVA			ROMA		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
D 1	1985	18167	16667	15879	20037	18383	17595
	1987	17633	16177	15388	18807	17254	16466
8.37 GJ	1988	17633	16177	15388	18687	17144	16356
	1989	19507	17896	15872	20538	18842	16821
	1990	19507	17896	15872	20515	18821	16821
	% 90/89	0.0			-0.1		
	% Ø 85-90	1.4			0.5		
D 2	1985	16371	15019	14230	18241	16735	15946
	1987	15836	14528	13740	17011	15606	14817
16.74 GJ	1988	15836	14528	13740	16890	15495	14707
	1989	17709	16247	14223	18727	17181	15160
	1990	17709	16247	14223	18704	17160	15160
	% 90/89	0.0			-0.1		
	% Ø 85-90	1.6			0.5		
D 3	1985	13937	12786	11997	14294	13114	12326
	1987	11574	10618	9830	12060	11064	10276
83.7 GJ	1988	13169	12082	11293	13525	12408	11619
	1989	14938	12553	10529	16891	14194	12173
	1990	16558	13915	11890	18001	15127	13127
	% 90/89	10.8			6.6		
	% Ø 85-90	3.5			4.7		
D 3-B	1985	13691	12561	11772	14049	12889	12101
	1987	11314	10380	9592	11800	10826	10038
125.6 GJ	1988	12909	11843	11054	13264	12169	11381
	1989	14654	12314	10291	16612	13960	11939
	1990	16273	13675	11652	17723	14893	12893
	% 90/89	11.0			6.7		
	% Ø 85-90	3.5			4.8		
D 4	1985	12697	11649	10861	13772	12635	11847
	1987	8395	7702	6915	11321	10386	9599
1 047 GJ	1988	10457	9594	8807	11307	10373	9585
	1989	14204	11936	9914	15689	13184	11163
	1990	15822	13296	11274	16601	13950	11950
	% 90/89	11.4			5.8		
	% Ø 85-90	4.5			3.8		

PRIX DU GAZ NATUREL POUR USAGES DOMESTIQUES

		ITALIA			LIT/GJ	LUXEMBOURG			LFR/GJ
		NAPOLI				LUXEMBOURG			
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	
D 1	1985	.	.	.		683.90	645.20	645.20	
	1987	21745	19950	19950		471.33	444.65	444.65	
8.37 GJ	1988	21554	19774	19774		447.26	421.94	421.94	
	1989	21554	19774	19774		425.02	400.96	400.96	
	1990	21554	19774	19774		484.53	457.06	457.06	
	% 90/89	0.0				14.0			
	% Ø 85-90	.				-6.7			
D 2	1985	.	.	.		586.20	553.00	553.00	
	1987	19948	18301	18301		409.49	386.31	386.31	
16.74 GJ	1988	19757	18126	18126		389.51	367.46	367.46	
	1989	19757	18126	18126		371.06	350.06	350.06	
	1990	19757	18526	18126		468.76	442.26	442.26	
	% 90/89	0.0				26.3			
	% Ø 85-90	.				-4.4			
D 3	1985	.	.	.		398.20	375.70	375.70	
	1987	16076	14749	14749		197.41	186.24	186.24	
83.7 GJ	1988	17444	16004	16004		179.25	169.10	169.10	
	1989	19355	16265	16265		162.51	153.31	153.31	
	1990	20478	17208	17208		206.80	195.10	195.10	
	% 90/89	5.8				27.3			
	% Ø 85-90	.				-12.3			
D 3-B	1985	.	.	.		375.70	354.40	354.40	
	1987	15713	14416	14416		193.41	182.46	182.46	
125.6 GJ	1988	17052	15644	15644		175.50	165.57	165.57	
	1989	19015	15979	15979		159.00	150.00	150.00	
	1990	20138	16923	16923		202.70	191.23	191.23	
	% 90/89	5.9				27.5			
	% Ø 85-90	.				-11.6			
D 4	1985	.	.	.		328.70	310.10	310.10	
	1987	12523	11489	11489		179.74	169.57	169.57	
1 047 GJ	1988	14530	13330	13330		162.93	153.71	153.71	
	1989	18328	15402	15402		147.33	138.99	138.99	
	1990	19451	16346	16346		192.36	181.48	181.48	
	% 90/89	6.1				30.6			
	% Ø 85-90	.				-10.2			

PRIX DU GAZ NATUREL POUR USAGES DOMESTIQUES

NEDERLAND HFL/GJ

		ROTTERDAM					
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
D 1	1985	26.93	22.63	22.62			
	1987	21.29	17.74	17.73			
8.37 GJ	1988	20.88	17.40	17.39			
	1989	21.18	17.87	17.85			
	1990	23.11	19.50	19.48			
	% 90/89	9.1					
	% Ø 85-90	-3.0					
D 2	1985	22.88	19.23	19.22			
	1987	17.20	14.33	14.32			
16.74 GJ	1988	16.79	13.99	13.98			
	1989	16.29	13.75	13.73			
	1990	18.21	15.37	15.35			
	% 90/89	11.8					
	% Ø 85-90	-4.5					
D 3	1985	19.64	16.50	16.49			
	1987	13.93	11.61	11.60			
83.7 GJ	1988	13.52	11.27	11.26			
	1989	12.40	10.46	10.44			
	1990	14.31	12.08	12.06			
	% 90/89	15.4					
	% Ø 85-90	-6.1					
D 3-B	1985	19.36	16.27	16.26			
	1987	13.66	11.38	11.37			
125.6 GJ	1988	13.25	11.04	11.03			
	1989	12.06	10.18	10.16			
	1990	13.98	11.80	11.78			
	% 90/89	15.9					
	% Ø 85-90	-6.3					
D 4	1985	19.06	16.02	16.01			
	1987	13.36	11.13	11.13			
1 047 GJ	1988	12.95	10.79	10.78			
	1989	11.49	9.70	9.68			
	1990	13.41	11.32	11.30			
	% 90/89	16.7					
	% Ø 85-90	-6.8					

Source: Statistics Netherlands, 'Natuurlijk Gas' (Natural Gas), 1990-1991. Prices are in HFL/GJ.

PRIX DU GAZ NATUREL POUR USAGES DOMESTIQUES

UNITED KINGDOM UKL/GJ

		LONDON			LEEDS		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
D 1	1985	6.67	6.67	6.67	6.52	6.52	6.52
8.37 GJ	1987	7.22	7.22	7.22	6.79	6.79	6.79
	1988	7.15	7.15	7.15	6.72	6.72	6.72
	1989	7.45	7.45	7.45	7.05	7.05	7.05
	1990	7.57	7.57	7.57	6.98	6.98	6.98
	% 90/89	1.6			-1.0		
	% Ø 85-90	2.6			1.4		
D 2	1985	5.70	5.70	5.70	5.53	5.53	5.53
16.74 GJ	1987	5.73	5.73	5.73	5.56	5.56	5.56
	1988	5.42	5.42	5.42	5.26	5.26	5.26
	1989	5.73	5.73	5.73	5.58	5.58	5.58
	1990	5.85	5.85	5.85	5.85	5.85	5.85
	% 90/89	2.1			4.8		
	% Ø 85-90	0.5			1.1		
D 3	1985	3.81	3.81	3.81	3.78	3.78	3.78
83.7 GJ	1987	4.03	4.03	4.03	3.99	3.99	3.99
	1988	3.84	3.84	3.84	3.80	3.80	3.80
	1989	4.06	4.06	4.06	4.04	4.04	4.04
	1990	4.19	4.19	4.19	4.19	4.19	4.19
	% 90/89	3.2			3.7		
	% Ø 85-90	1.9			2.1		
D 3-B	1985	3.65	3.65	3.65	3.63	3.63	3.63
125.6 GJ	1987	3.89	3.89	3.89	3.86	3.86	3.86
	1988	3.70	3.70	3.70	3.68	3.68	3.68
	1989	3.93	3.93	3.93	3.91	3.91	3.91
	1990	4.05	4.05	4.05	4.05	4.05	4.05
	% 90/89	3.1			3.6		
	% Ø 85-90	2.1			2.2		
D 2-B (1)	1985	4.52	4.52	4.52	4.43	4.43	4.43
33.5 GJ	1987	4.66	4.66	4.66	4.58	4.58	4.58
	1988	4.43	4.43	4.43	4.35	4.35	4.35
	1989	4.69	4.69	4.69	4.62	4.62	4.62
	1990	4.81	4.81	4.81	4.81	4.81	4.81
	% 90/89	2.6			4.1		
	% Ø 85-90	1.3			1.7		

(1) EXTRA STANDARD ABNEHMER NUR FUER UNITED KINGDOM
EXTRA STANDARD CONSUMER FOR UNITED KINGDOM ONLY
CONSOMMATEUR-TYPE SUPPLEMENTAIRE, N'EXISTE QU'AU ROYAUME UNI

PRIX DU GAZ NATUREL POUR USAGES DOMESTIQUES

UNITED KINGDOM UKL/GJ

		BIRMINGHAM					
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
D 1	1985	6.15	6.15	6.15			
	1987	6.42	6.42	6.42			
8.37 GJ	1988	6.35	6.35	6.35			
	1989	6.67	6.67	6.67			
	1990	6.98	6.98	6.98			
	% 90/89	4.6					
	% Ø 85-90	2.6					
D 2	1985	5.39	5.39	5.39			
	1987	5.42	5.42	5.42			
16.74 GJ	1988	5.23	5.23	5.23			
	1989	5.58	5.58	5.58			
	1990	5.85	5.85	5.85			
	% 90/89	4.8					
	% Ø 85-90	1.7					
D 3	1985	3.75	3.75	3.75			
	1987	3.96	3.96	3.96			
83.7 GJ	1988	3.80	3.80	3.80			
	1989	4.04	4.04	4.04			
	1990	4.19	4.19	4.19			
	% 90/89	3.7					
	% Ø 85-90	2.2					
D 3-B	1985	3.61	3.61	3.61			
	1987	3.84	3.84	3.84			
125.6 GJ	1988	3.68	3.68	3.68			
	1989	3.91	3.91	3.91			
	1990	4.05	4.05	4.05			
	% 90/89	3.6					
	% Ø 85-90	2.3					
D 2-B (1)	1985	4.36	4.36	4.36			
	1987	4.51	4.51	4.51			
33.5 GJ	1988	4.34	4.34	4.34			
	1989	4.62	4.62	4.62			
	1990	4.81	4.81	4.81			
	% 90/89	4.1					
	% Ø 85-90	2.0					

(1) EXTRA STANDARD ABNEHMER NUR FUER UNITED KINGDOM
EXTRA STANDARD CONSUMER FOR UNITED KINGDOM ONLY
CONSUMMATEUR-TYPE SUPPLEMENTAIRE, N'EXISTE QU'AU ROYAUME UNI

PRIX DU GAZ D'USINE POUR USAGES DOMESTIQUES

		DANMARK			ESPAÑA		
		DKR/GJ			PTA/GJ		
		KOBENHAVN			MADRID		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
D 1	1985	170.76	139.96	139.96	1727	1727	1691
	1987	150.72	123.54	123.54	1865	1665	1640
8.37 GJ	1988	164.44	134.79	134.79	2096	1871	1843
	1989	182.34	149.46	149.46	1877	1676	1596
	1990	210.48	172.52	172.52	1922	1716	1691
	% 90/89	15.4			2.4		
	% Ø 85-90	4.3			2.2		
D 2	1985	162.01	132.80	132.80	1509	1509	1476
	1987	140.21	114.93	114.93	1643	1467	1445
16.74 GJ	1988	154.13	126.34	126.34	1874	1673	1648
	1989	171.85	140.86	140.86	1653	1476	1406
	1990	200.00	163.92	163.92	1693	1512	1489
	% 90/89	16.4			2.4		
	% Ø 85-90	4.3			2.3		
D 3	1985	120.09	98.43	98.43	1296	1296	1266
	1987	97.16	79.64	79.64	1243	1110	1094
83.7 GJ	1988	108.31	88.78	88.78	1427	1274	1255
	1989	119.83	98.22	98.22	1267	1131	1077
	1990	150.87	123.67	123.67	1340	1196	1179
	% 90/89	25.9			5.8		
	% Ø 85-90	4.7			0.7		
D 3-B	1985	118.47	97.11	97.11	1274	1274	1244
	1987	95.34	78.15	78.15	1204	1075	1059
125.6 GJ	1988	106.49	87.29	87.29	1387	1238	1220
	1989	118.00	96.72	96.72	1228	1096	1044
	1990	149.03	122.16	122.16	1306	1166	1149
	% 90/89	26.3			6.4		
	% Ø 85-90	4.7			0.5		
D 4	1985	116.19	95.24	95.24	1599	1599	1565
	1987	92.83	76.09	76.09	967	863	850
1 047 GJ	1988	103.97	85.22	85.22	1109	990	975
	1989	115.47	94.65	94.65	862	770	733
	1990	146.50	120.08	120.08	922	823	811
	% 90/89	26.9			7.0		
	% Ø 85-90	4.7			-10.4		

PRIX DU GAZ D'USINE POUR USAGES DOMESTIQUES

		ITALIA			LIT/GJ		
		MILANO			NAPOLI		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
D 1	1985	20707	18997	18269	22900	21009	21009
	1987	18622	17084	16434	23787	21823	21823
8.37 GJ	1988	18874	17316	16673	23787	21823	21823
	1989	20813	19094	17450	21554	19774	19774
	1990	20772	19057	17449	21554	19774	19774
	% 90/89	-0.2			0.0		
	% Ø 85-90	0.1			-1.2		
D 2	1985	18779	17228	16620	21102	19360	19360
	1987	16821	15432	14787	21990	20174	20174
16.74 GJ	1988	17073	15663	15021	21990	20174	20174
	1989	19011	17441	15797	19757	18126	18126
	1990	18971	17404	15796	19757	18126	18126
	% 90/89	-0.2			0.0		
	% Ø 85-90	0.2			-1.3		
D 3	1985	16707	15327	14719	17793	16324	16324
	1987	13318	12219	11569	17282	15855	15855
83.7 GJ	1988	15275	14014	13371	17965	16482	16482
	1989	17782	16314	14669	19355	16265	16265
	1990	18772	17222	15614	20478	17208	17208
	% 90/89	5.6			5.8		
	% Ø 85-90	2.4			2.9		
D 3-B	1985	16459	15100	14492	17366	15932	15932
	1987	13061	11983	11333	16924	15527	15527
125.6 GJ	1988	15018	13778	13135	17607	16153	16153
	1989	17524	16077	14432	19015	15979	15979
	1990	18514	16985	15377	20138	16923	16923
	% 90/89	5.6			5.9		
	% Ø 85-90	2.4			3.0		
D 4	1985	16475	15115	14507	17067	15658	15658
	1987	13089	12008	11358	15499	14219	14219
1 047 GJ	1988	14363	13177	12534	16180	14844	14844
	1989	17491	16047	14402	18328	15402	15402
	1990	18480	16954	15347	19451	16346	16346
	% 90/89	5.7			6.1		
	% Ø 85-90	2.3			2.6		

PRIX DU GAZ D'USINE POUR USAGES DOMESTIQUES

PORTUGAL ESC/GJ

		LISBOA					
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
D 1	1985	1393.50	1393.50	1393.50			
	1987	1308.30	1211.40	1211.40			
8.37 GJ	1988	1393.50	1290.30	1290.30			
	1989	1507.30	1395.60	1395.60			
	1990	1677.90	1553.60	1553.60			
	% 90/89	11.3					
	% Ø 85-90	3.8					
D 2	1985	1393.50	1393.50	1393.50			
	1987	1308.30	1211.40	1211.40			
16.74 GJ	1988	1393.50	1290.30	1290.30			
	1989	1507.30	1395.60	1395.60			
	1990	1677.90	1553.60	1553.60			
	% 90/89	11.3					
	% Ø 85-90	3.8					
D 3	1985	1393.50	1393.50	1393.50			
	1987	1308.30	1211.40	1211.40			
83.7 GJ	1988	1393.50	1290.30	1290.30			
	1989	1507.30	1395.60	1395.60			
	1990	1677.90	1553.60	1553.60			
	% 90/89	11.3					
	% Ø 85-90	3.8					
D 3-B	1985	1393.50	1393.50	1393.50			
	1987	1308.30	1211.40	1211.40			
125.6 GJ	1988	1393.50	1290.30	1290.30			
	1989	1507.30	1395.60	1395.60			
	1990	1677.90	1553.60	1553.60			
	% 90/89	11.3					
	% Ø 85-90	3.8					
D 4	1985						
	1987						
1 047 GJ	1988						
	1989						
	1990						
	% 90/89						
	% Ø 85-90						

PRIX DU GAZ NATUREL POUR USAGES INDUSTRIELS

		BELGIQUE			BFR/GJ		
		NATIONAL CNE 0 P 0.9			NATIONAL CNE 0.5 P 1		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
I 1	1985	/			/		
	1987						
418.6 GJ	1988						
	1989						
	1990						
	% 90/89						
	% Ø 85-90						
I 2	1985	/			/		
	1987						
4 186 GJ	1988						
200 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989						
	1990						
	% 90/89						
	% Ø 85-90						
I 3-1	1985	342.0	292.3	292.3	355.7	304.0	304.0
	1987	184.3	157.5	157.5	198.1	169.3	169.3
41 860 GJ	1988	175.6	150.1	150.1	189.5	161.9	161.9
200 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	159.4	136.2	136.2	173.4	148.2	148.2
	1990	189.6	162.0	162.0	203.7	174.1	174.1
	% 90/89	18.9			17.5		
	% Ø 85-90	-11.1			-10.5		
I 3-2	1985	310.4	265.3	265.3	324.2	277.1	277.1
	1987	152.2	130.1	130.1	166.0	141.9	141.9
41 860 GJ	1988	143.2	122.4	122.4	157.1	134.2	134.2
250 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	126.3	107.9	107.9	140.2	119.9	119.9
	1990	155.3	132.7	132.7	169.5	144.8	144.8
	% 90/89	23.0			20.8		
	% Ø 85-90	-12.9			-12.2		
I 4-1	1985	310.4	265.3	265.3	324.2	277.1	277.1
	1987	152.2	130.1	130.1	166.0	141.9	141.9
418 600 GJ	1988	143.2	122.4	122.4	157.1	134.2	134.2
250 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	126.3	107.9	107.9	140.2	119.9	119.9
	1990	155.3	132.7	132.7	169.5	144.8	144.8
	% 90/89	23.0			20.8		
	% Ø 85-90	-12.9			-12.2		
I 4-2	1985	299.9	256.3	256.3	313.6	268.1	268.1
	1987	141.5	120.9	120.9	155.3	132.7	132.7
418 600 GJ	1988	132.4	113.2	113.2	146.3	125.0	125.0
330 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	115.2	98.5	98.5	129.2	110.4	110.4
	1990	143.9	123.0	123.0	158.0	135.1	135.1
	% 90/89	24.9			22.4		
	% Ø 85-90	-13.7			-12.8		
I 5	1985	297.3	254.1	254.1	310.6	265.5	265.5
	1987	138.9	118.7	118.7	152.2	130.1	130.1
4 186 000 GJ	1988	129.3	110.5	110.5	142.7	121.9	121.9
330 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	112.1	95.8	95.8	125.6	107.3	107.3
	1990	140.8	120.3	120.3	154.4	132.0	132.0
	% 90/89	25.6			23.0		
	% Ø 85-90	-13.9			-13.0		

PRIX DU GAZ NATUREL POUR USAGES INDUSTRIELS

		BELGIQUE			BFR/GJ		
		NATIONAL CNE 1.0 P 1 (1)			NATIONAL CNE 1 P 1.1		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
I 1	1985	431.1	368.4	368.4			
	1987	278.5	238.0	238.0			
418.6 GJ	1988	272.0	232.5	232.5			
	1989	257.7	220.3	220.3			
	1990	288.1	246.2	246.2			
	% 90/89		11.8				
	% Ø 85-90		-7.7				
I 2	1985	394.8	337.4	337.4			
	1987	226.4	193.5	193.5			
4 186 GJ	1988	219.1	187.3	187.3			
200 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	204.1	174.5	174.5			
	1990	232.9	199.0	199.0			
	% 90/89		14.1				
	% Ø 85-90		-10.0				
I 3-1	1985	360.5	308.2	308.2	370.4	316.6	316.6
	1987	203.0	173.5	173.5	212.9	182.0	182.0
41 860 GJ	1988	194.4	166.2	166.2	204.3	174.6	174.6
200 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	178.4	152.5	152.5	188.4	161.0	161.0
	1990	208.9	178.6	178.6	218.9	187.1	187.1
	% 90/89		17.1			16.2	
	% Ø 85-90		-10.3			-10.0	
I 3-2	1985	329.0	281.2	281.2	338.9	289.6	289.6
	1987	170.9	146.1	146.1	180.8	154.5	154.5
41 860 GJ	1988	162.0	138.5	138.5	171.9	146.9	146.9
250 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	145.3	124.2	124.2	155.2	132.7	132.7
	1990	174.7	149.3	149.3	184.6	157.8	157.8
	% 90/89		20.2			18.9	
	% Ø 85-90		-11.9			-11.4	
I 4-1	1985	329.0	281.2	281.2	338.9	289.6	289.6
	1987	170.9	146.1	146.1	180.8	154.5	154.5
418 600 GJ	1988	162.0	138.5	138.5	171.9	146.9	146.9
250 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	145.3	124.2	124.2	155.2	132.7	132.7
	1990	174.7	149.3	149.3	184.6	157.8	157.8
	% 90/89		20.2			18.9	
	% Ø 85-90		-11.9			-11.4	
I 4-2	1985	318.5	272.2	272.2	328.4	280.6	280.6
	1987	160.2	136.9	136.9	170.1	145.4	145.4
418 600 GJ	1988	151.2	129.2	129.2	161.1	137.7	137.7
330 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	134.2	114.7	114.7	144.2	123.2	123.2
	1990	163.3	139.5	139.5	173.2	148.1	148.1
	% 90/89		21.6			20.2	
	% Ø 85-90		-12.5			-12.0	
I 5	1985	315.3	269.5	269.5	324.9	277.7	277.7
	1987	157.0	134.2	134.2	166.6	142.4	142.4
4 186 000 GJ	1988	147.4	126.0	126.0	156.9	134.1	134.1
330 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	130.4	111.5	111.5	140.0	119.6	119.6
	1990	159.4	136.3	136.3	169.0	144.5	144.5
	% 90/89		22.2			20.8	
	% Ø 85-90		-12.7			-12.2	

(1) VERWENDET FUER GEMEINSCHAFTLICHE VERGLEICHE
TAKEN FOR COMMUNITY COMPARISON
UTILISE POUR COMPARAISON COMMUNAUTAIRE

PRIX DU GAZ NATUREL POUR USAGES INDUSTRIELS

		DEUTSCHLAND			DM/GJ		
		DUESSELDORF			HAMBURG		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING	EXCLUDING	EXCLUDING	INCLUDING	EXCLUDING	EXCLUDING
JANVIER		ALL TAXES TTC	VAT HORS TVA	ALL TAXES HORS TAXES	ALL TAXES TTC	VAT HORS TVA	ALL TAXES HORS TAXES
I 1	1985	22.20	19.47	19.47	17.46	15.32	15.32
	1987	14.72	12.91	12.91	13.43	11.78	11.78
418.6 GJ	1988	14.72	12.91	12.91	9.63	8.45	8.45
	1989	14.49	12.71	11.99	10.45	9.17	8.45
	1990	15.71	13.78	13.06	12.57	11.03	11.03
	% 90/89		8.4			20.3	
	% Ø 85-90		-6.7			-6.4	
I 2	1985	18.95	16.62	16.62	17.26	15.14	15.14
	1987	11.32	9.93	9.93	13.43	11.78	11.78
4 186 GJ	1988	10.19	8.94	8.94	9.63	8.45	8.45
200 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	11.92	10.46	9.74	10.45	9.17	8.45
	1990	12.02	10.54	9.82	12.57	11.03	11.03
	% 90/89		0.8			20.3	
	% Ø 85-90		-8.7			-6.1	
I 3-1	1985	17.73	15.55	15.55	17.13	15.03	15.03
	1987	11.14	9.77	9.77	12.42	10.89	10.89
41 860 GJ	1988	10.01	8.78	8.78	9.50	8.33	8.33
200 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	10.48	9.19	8.47	9.12	8.00	7.28
	1990	11.84	10.39	9.67	11.40	10.00	9.28
	% 90/89		13.1			25.0	
	% Ø 85-90		-7.7			-7.8	
I 3-2	1985	17.09	14.99	14.99	15.96	14.00	14.00
	1987	10.60	9.30	9.30	11.40	10.00	10.00
41 860 GJ	1988	9.47	8.31	8.31	8.68	7.61	7.61
250 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	10.00	8.77	8.05	8.39	7.36	6.64
	1990	11.36	9.96	9.24	10.55	9.25	8.53
	% 90/89		13.6			25.7	
	% Ø 85-90		-7.9			-8.0	
I 4-1	1985	17.00	14.91	14.91	15.55	13.64	13.64
	1987	11.30	9.91	9.91	11.18	9.81	9.81
418 600 GJ	1988	9.35	8.20	8.20	8.52	7.47	7.47
250 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	8.80	7.72	7.00	8.23	7.22	6.50
	1990	11.24	9.86	9.14	10.33	9.06	8.34
	% 90/89		27.7			25.5	
	% Ø 85-90		-7.9			-7.9	
I 4-2	1985	15.96	14.00	14.00	15.14	13.28	13.28
	1987	9.34	8.19	8.19	9.05	7.94	7.94
418 600 GJ	1988	8.62	7.56	7.56	7.57	6.64	6.64
330 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	8.27	7.25	6.53	7.28	6.39	5.67
	1990	9.62	8.44	7.72	7.80	6.84	6.12
	% 90/89		16.4			7.0	
	% Ø 85-90		-9.6			-12.4	
I 5	1985	15.77	13.83	13.83	15.11	13.25	13.25
	1987	7.91	6.94	6.94	7.25	6.36	6.36
4 186 000 GJ	1988	7.41	6.50	6.50	6.91	6.06	6.06
330 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	7.01	6.15	5.43	6.74	5.92	5.20
	1990	8.06	7.07	6.35	7.80	6.84	6.12
	% 90/89		15.0			15.5	
	% Ø 85-90		-12.6			-12.4	

PRIX DU GAZ NATUREL POUR USAGES INDUSTRIELS

		DEUTSCHLAND			DM/GJ		
		HANNOVER			DORTMUND		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
I 1	1985	20.35	17.85	17.85	18.56	16.28	16.28
418.6 GJ	1987	14.25	12.50	12.50	.	.	.
	1988	12.35	10.83	10.83	.	.	.
	1989	12.35	10.83	10.11	10.33	9.76	8.34
	1990	18.06	15.84	15.12	12.54	11.00	10.28
	% 90/89		46.3			21.4	
	% 85-90		-2.4			-7.5	
I 2	1985	17.68	15.51	15.51	18.27	16.03	16.03
4 186 GJ 200 TAGE/ DAYS/ JOURS	1987	13.01	11.41	11.41	12.19	10.70	10.70
	1988	10.64	9.33	9.33	9.03	7.92	7.92
	1989	10.73	9.41	8.69	8.60	7.55	6.83
	1990	15.41	15.84	15.12	10.33	9.06	8.34
	% 90/89		68.3			20.0	
	% 85-90		0.4			-10.8	
I 3-1	1985	16.60	14.56	14.56	17.93	15.73	15.73
41 860 GJ 200 TAGE/ DAYS/ JOURS	1987	12.31	10.80	10.80	11.78	10.34	10.34
	1988	9.99	8.76	8.76	8.71	7.64	7.64
	1989	10.17	8.92	8.20	8.27	7.25	6.53
	1990	15.58	11.91	11.19	10.01	8.78	8.06
	% 90/89		33.5			21.1	
	% 85-90		-3.9			-11.0	
I 3-2	1985	15.98	14.02	14.02	17.54	15.39	15.39
41 860 GJ 250 TAGE/ DAYS/ JOURS	1987	11.74	10.30	10.30	11.40	10.00	10.00
	1988	9.61	8.43	8.43	8.33	7.31	7.31
	1989	9.80	8.60	7.88	7.89	6.92	6.20
	1990	13.45	11.80	11.08	9.63	8.45	7.73
	% 90/89		37.2			22.1	
	% 85-90		-3.4			-11.3	
I 4-1	1985	.	.	.	16.92	14.84	14.84
418 600 GJ 250 TAGE/ DAYS/ JOURS	1987	.	.	.	10.77	9.45	9.45
	1988	.	.	.	7.70	6.75	6.75
	1989	8.89	7.80	7.08	6.90	6.06	5.34
	1990	12.88	11.30	10.58	8.61	7.56	6.84
	% 90/89		44.9			24.8	
	% 85-90		.			-12.6	
I 4-2	1985	15.17	13.31	13.31	16.87	14.50	14.50
418 600 GJ 330 TAGE/ DAYS/ JOURS	1987	7.25	6.36	6.36	10.39	9.11	9.11
	1988	6.91	6.06	6.06	7.32	6.42	6.42
	1989	6.59	5.78	5.06	6.90	6.06	5.34
	1990	7.80	6.84	6.12	8.61	7.56	6.84
	% 90/89		18.3			24.8	
	% 85-90		-12.5			-12.2	
I 5	1985	15.17	13.31	13.31	15.87	13.92	13.92
4 186 000 GJ 330 TAGE/ DAYS/ JOURS	1987	7.25	6.36	6.36	8.33	7.31	7.31
	1988	6.91	6.06	6.06	8.20	7.19	7.19
	1989	6.59	5.78	5.06	6.62	5.81	5.09
	1990	7.80	6.84	6.12	7.90	6.93	6.21
	% 90/89		18.3			19.3	
	% 85-90		-12.5			-13.0	

PRIX DU GAZ NATUREL POUR USAGES INDUSTRIELS

		DEUTSCHLAND			DM/GJ		
		FRANKFURT/M			STUTTART		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
I 1	1985	17.73	15.55	15.55	.	.	.
	1987	13.77	12.07	12.07	14.59	12.80	12.80
418.6 GJ	1988	12.91	11.33	11.33	11.58	10.16	10.16
	1989	10.16	8.91	8.19	11.21	9.84	9.12
	1990	12.13	10.64	9.92	13.08	11.47	10.75
	% 90/89		19.4			16.6	
	% Ø 85-90		-7.3			.	
I 2	1985	17.03	14.94	14.94	21.41	18.78	18.78
	1987	11.18	9.80	9.80	13.76	12.07	12.07
4 186 GJ	1988	9.63	8.45	8.45	13.19	11.57	11.57
200 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	9.36	8.21	7.49	10.86	9.53	8.81
	1990	11.53	10.11	9.39	13.40	11.75	11.03
	% 90/89		23.1			23.3	
	% Ø 85-90		-7.5			-9.0	
I 3-1	1985	15.70	13.77	13.77	21.32	18.70	18.70
	1987	10.04	8.80	8.80	13.67	11.99	11.99
41 860 GJ	1988	6.94	6.09	6.09	13.10	11.49	11.49
200 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	8.31	7.29	6.57	10.80	9.47	8.75
	1990	9.00	7.90	7.18	14.28	12.53	11.81
	% 90/89		8.4			32.3	
	% Ø 85-90		-10.5			-7.7	
I 3-2	1985	15.32	13.44	13.44	18.37	16.11	16.11
	1987	9.75	8.55	8.55	10.70	9.39	9.39
41 860 GJ	1988	6.94	6.09	6.09	10.13	8.89	8.89
250 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	8.01	7.03	6.31	10.17	8.92	8.20
	1990	9.00	7.90	7.18	11.34	9.95	9.23
	% 90/89		12.4			11.5	
	% Ø 85-90		-10.1			-9.2	
I 4-1	1985	15.28	13.40	13.40	18.34	16.09	16.09
	1987	9.66	8.47	8.47	10.69	9.38	9.38
418 600 GJ	1988	6.91	6.06	6.06	10.12	8.88	8.88
250 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	7.69	6.75	6.03	10.17	8.92	8.20
	1990	8.96	7.86	7.14	11.34	9.95	9.23
	% 90/89		16.4			11.5	
	% Ø 85-90		-10.1			-9.2	
I 4-2	1985	14.87	13.04	13.04	17.36	15.23	15.23
	1987	9.37	8.22	8.22	9.71	8.52	8.52
418 600 GJ	1988	6.91	6.06	6.06	9.14	8.02	8.02
330 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	7.69	6.75	6.03	9.15	8.03	7.31
	1990	8.96	7.86	7.14	10.33	9.06	8.34
	% 90/89		16.4			12.8	
	% Ø 85-90		-9.6			-9.9	
I 5	1985	14.85	13.03	13.03	17.36	15.23	15.23
	1987	9.36	8.21	8.21	9.71	8.52	8.52
4 186 000 GJ	1988	6.90	6.05	6.05	9.14	8.02	8.02
330 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	7.69	6.26	5.54	9.15	8.03	7.31
	1990	8.96	7.86	7.14	10.33	9.06	8.34
	% 90/89		25.6			12.8	
	% Ø 85-90		-9.6			-9.9	

PRIX DU GAZ NATUREL POUR USAGES INDUSTRIELS

		DEUTSCHLAND			DM/GJ		
		MUENCHEN			WESER-EMS		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
I 1	1985	22.94	20.12	20.12	16.39	14.38	14.38
	1987	17.42	15.28	15.28	10.06	8.82	8.82
418.6 GJ	1988	17.42	15.28	15.28	8.79	7.71	7.71
	1989	14.26	12.51	11.79	9.27	8.13	7.41
	1990	17.71	15.54	14.82	10.37	9.10	8.38
	% 90/89		24.2			11.9	
	% Ø 85-90		-5.0			-8.7	
I 2	1985	16.77	14.71	14.71	15.89	13.94	13.94
	1987	12.69	11.13	11.13	9.56	8.38	8.38
4 186 GJ	1988	9.65	8.46	8.46	7.97	6.99	6.99
200 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	10.74	9.42	8.70	8.77	7.69	6.97
	1990	12.25	10.74	10.02	9.87	8.66	7.94
	% 90/89		14.0			12.6	
	% Ø 85-90		-6.1			-9.1	
I 3-1	1985	16.06	14.09	14.09	14.73	12.92	12.92
	1987	.	.	.	7.45	6.53	6.53
41 860 GJ	1988	.	.	.	6.50	5.70	5.70
200 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	10.58	9.28	8.56	6.97	6.12	5.40
	1990	13.52	11.86	11.14	8.40	7.37	6.65
	% 90/89		27.8			20.4	
	% Ø 85-90		-3.4			-10.6	
I 3-2	1985	16.06	14.09	14.09	14.73	12.92	12.92
	1987	.	.	.	7.45	6.53	6.53
41 860 GJ	1988	.	.	.	6.50	5.70	5.70
250 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	10.01	8.78	8.02	6.97	6.12	5.40
	1990	12.59	11.04	10.32	8.40	7.37	6.65
	% 90/89		25.7			20.4	
	% Ø 85-90		-4.8			-10.6	
I 4-1	1985	16.06	14.09	14.09	14.58	12.79	12.79
	1987	.	.	.	7.30	6.40	6.40
418 600 GJ	1988	.	.	.	6.35	5.57	5.57
250 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	8.65	7.59	6.87	6.66	5.84	5.12
	1990	10.67	9.36	8.64	7.76	6.81	6.09
	% 90/89		23.3			16.6	
	% Ø 85-90		-7.9			-11.8	
I 4-2	1985	16.05	14.08	14.08	14.10	12.37	12.37
	1987	8.52	7.47	7.47	7.76	6.81	6.81
418 600 GJ	1988	7.91	6.94	6.94	6.18	5.42	5.42
330 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	7.89	6.92	6.20	6.66	5.84	5.12
	1990	9.38	8.23	7.51	7.76	6.81	6.09
	% 90/89		18.9			16.6	
	% Ø 85-90		-10.2			-11.3	
I 5	1985	14.69	12.89	12.89	14.00	12.28	12.28
	1987	6.93	6.08	6.08	5.77	5.06	5.06
4 186 000 GJ	1988	6.84	6.00	6.00	5.77	5.06	5.06
330 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	6.69	5.87	5.15	6.25	5.48	4.76
	1990	7.76	6.81	6.09	7.47	6.56	5.84
	% 90/89		16.0			19.7	
	% Ø 85-90		-12.0			-11.8	

PRIX DU GAZ NATUREL POUR USAGES INDUSTRIELS

		ESPANA			PTA/GJ		
		BARCELONA (1)			VALENCIA (1)		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
I 1	1985	1481	1481	1459	1361	1361	1330
	1987	1261	1126	1109	1261	1126	1109
418.6 GJ	1988	1261	1126	1109	1261	1126	1109
	1989	1280	1143	1089	1280	1143	1089
	1990	1327	1185	1185	1327	1185	1185
	% 90/89		3.7			3.7	
	% Ø 85-90		-4.4			-2.7	
I 2	1985	1042	1042	1027	1331	1331	1300
	1987	872	779	767	872	779	767
4 186 GJ	1988	872	779	767	872	779	767
200 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	831	742	707	831	742	707
	1990	880	785	785	880	785	785
	% 90/89		5.8			5.8	
	% Ø 85-90		-5.5			-10.0	
I 3-1	1985	752	752	741			
	1987	426	380	374			
41 860 GJ	1988	426	380	374			
200 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	432	386	368			
	1990	504	450	450			
	% 90/89		16.6				
	% Ø 85-90		-9.8				
I 3-2	1985	752	752	741			
	1987	426	380	374			
41 860 GJ	1988	426	380	374			
250 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	429	383	365			
	1990	500	446	446			
	% 90/89		16.4				
	% Ø 85-90		-9.9				
I 4-1	1985	672	672	662			
	1987	400	357	352			
418 600 GJ	1988	400	357	352			
250 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	391	349	332			
	1990	499	446	446			
	% 90/89		27.8				
	% Ø 85-90		-7.9				
I 4-2	1985	672	672	662			
	1987	400	357	352			
418 600 GJ	1988	400	357	352			
330 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	391	349	332			
	1990	452	404	404			
	% 90/89		15.8				
	% Ø 85-90		-9.7				
I 5	1985						
	1987						
4 186 000 GJ	1988						
330 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989						
	1990						
	% 90/89						
	% Ø 85-90						

(1) FUER ORTSGAS GUELTIG (BARCELONA: FUER I 1 UND I 2, VALENCIA: SEIT 1986)/(VALENCIA: 1980 NUR ORTSGAS)
 VALID FOR GASWORKS GAS (BARCELONA: FOR I 1 AND I 2, VALENCIA: SINCE 1986)/(VALENCIA: 1980 GASWORKS)
 VALABLES POUR GAZ D'USINE (BARCELONA: POUR I 1 ET I 2, VALENCIA: DEPUIS 1986)/(VALENCIA: 1980 D'USINE)

PRIX DU GAZ NATUREL POUR USAGES INDUSTRIELS

		ESPANA			PTA/GJ	FRANCE			FF/GJ
		NORTE & ESTE			PARIS (2)				
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN		
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES		
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES		
I 1	1985	1709	1709	1709	63.47	53.52	53.52		
	1987	1232	1100	1100	46.20	38.96	38.96		
418.6 GJ	1988	1232	1100	1100	43.70	36.85	36.85		
	1989	1223	1092	1092	43.87	36.99	36.99		
	1990	1327	1185	1185	44.69	37.96	37.96		
	% 90/89		8.5			2.6			
	% Ø 85-90		-7.1			-6.6			
I 2	1985	1002	1002	1002	55.11	46.47	46.47		
	1987	683	610	610	38.47	32.44	32.44		
4 186 GJ	1988	683	610	610	36.18	30.51	30.51		
200 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	650	580	580	36.35	30.65	30.65		
	1990	748	668	668	37.33	31.57	31.57		
	% 90/89		15.1			3.0			
	% Ø 85-90		-7.8			-7.4			
I 3-1	1985	825	825	825	50.07	42.22	42.22		
	1987	480	429	429	28.52	24.05	23.10		
41 860 GJ	1988	480	429	429	28.45	23.99	23.10		
200 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	450	402	402	26.55	22.39	21.49		
	1990	548	489	489	28.37	23.92	22.98		
	% 90/89		21.7			6.8			
	% Ø 85-90		-9.9			-10.7			
I 3-2	1985	819	819	819	48.97	41.29	41.29		
	1987	476	425	425	27.86	23.49	22.54		
41 860 GJ	1988	476	425	425	27.79	23.43	22.54		
250 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	447	399	399	25.88	21.82	20.92		
	1990	543	485	485	27.71	23.36	22.42		
	% 90/89		21.5			7.1			
	% Ø 85-90		-10.0			-10.8			
I 4-1	1985	790	790	790	45.66	38.50	38.50		
	1987	449	401	401	25.57	21.56	19.96		
418 600 GJ	1988	449	401	401	25.44	21.45	19.96		
250 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	421	376	376	23.59	19.89	18.38		
	1990	510	455	455	25.24	21.28	19.75		
	% 90/89		21.1			7.0			
	% Ø 85-90		-10.4			-11.2			
I 4-2	1985	786	786	786	44.83	37.80	37.80		
	1987	447	399	399	24.98	21.06	19.46		
418 600 GJ	1988	447	399	399	24.85	20.95	19.46		
330 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	419	374	374	23.01	19.40	17.89		
	1990	507	452	452	24.65	20.78	19.25		
	% 90/89		21.0			7.1			
	% Ø 85-90		-10.5			-11.3			
I 5	1985				44.51	37.53	37.53		
	1987				24.76	20.88	19.21		
4 186 000 GJ	1988				24.62	20.76	19.21		
330 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989				22.79	19.22	17.65		
	1990				24.43	20.60	19.01		
	% 90/89					7.2			
	% Ø 85-90					-11.3			

PRIX DU GAZ NATUREL POUR USAGES INDUSTRIELS

		FRANCE			FF/GJ		
		LILLE			STRASBOURG		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
I 1	1985	63.47	53.52	53.52	75.65	63.79	63.79
	1987	46.20	38.96	38.96	59.09	49.82	49.82
418.6 GJ	1988	43.70	36.85	36.85	59.09	49.82	49.82
	1989	43.87	36.99	36.99	59.09	49.82	49.82
	1990	44.69	37.96	37.96	59.09	49.82	49.82
	% 90/89		2.6			0.0	
	% Ø 85-90		-6.6			-4.8	
I 2	1985	55.11	46.47	46.47	62.87	53.01	53.01
	1987	38.47	32.44	32.44	48.76	41.11	41.11
4 186 GJ	1988	36.18	30.51	30.51	48.76	41.11	41.11
200 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	36.35	30.65	30.65	47.58	40.12	40.12
	1990	37.33	31.57	31.57	48.87	41.21	41.21
	% 90/89		3.0			2.7	
	% Ø 85-90		-7.4			-4.9	
I 3-1	1985	46.96	42.12	42.12			
	1987	28.42	23.96	23.01			
41 860 GJ	1988	28.35	23.90	23.01			
200 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	26.44	22.29	21.39			
	1990	28.27	23.84	22.90			
	% 90/89		7.0				
	% Ø 85-90		-10.8				
I 3-2	1985	48.98	41.18	41.18	51.61	43.52	43.52
	1987	27.74	23.39	22.44	31.36	26.44	25.45
41 860 GJ	1988	27.67	23.33	22.44	31.27	26.37	25.45
250 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	25.77	21.73	20.83	29.30	24.70	23.79
	1990	27.59	23.26	22.32	30.33	25.57	24.62
	% 90/89		7.0			3.5	
	% Ø 85-90		-10.8			-10.1	
I 4-1	1985	45.53	38.39	38.39			
	1987	25.45	21.46	19.86			
418 600 GJ	1988	25.32	21.35	19.86			
250 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	23.48	19.80	18.29			
	1990	25.12	21.18	19.65			
	% 90/89		7.0				
	% Ø 85-90		-11.2				
I 4-2	1985	44.69	37.68	37.68			
	1987	24.85	20.95	19.35			
418 600 GJ	1988	24.72	20.84	19.35			
330 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	22.88	19.29	17.78			
	1990	24.53	20.68	19.15			
	% 90/89		7.2				
	% Ø 85-90		-11.3				
I 5	1985	44.36	37.40	37.40			
	1987	24.63	20.77	19.10			
4 186 000 GJ	1988	24.49	20.65	19.10			
330 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	22.66	19.11	17.54			
	1990	24.31	20.50	18.91			
	% 90/89		7.3				
	% Ø 85-90		-11.3				

PRIX DU GAZ NATUREL POUR USAGES INDUSTRIELS

		FRANCE			FF/GJ		
		LYON			MARSEILLE		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN INCLUDING ALL TAXES	OHNE MEHR- WERTSTEUER EXCLUDING VAT	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN INCLUDING ALL TAXES	OHNE MEHR- WERTSTEUER EXCLUDING VAT	OHNE STEUERN EXCLUDING ALL TAXES
JANUARY		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
JANVIER							
I 1	1985	63.47	53.52	53.52	63.47	53.52	53.52
	1987	46.20	38.96	38.96	46.20	38.96	38.96
418.6 GJ	1988	43.70	36.85	36.85	43.70	36.85	36.85
	1989	43.87	36.99	36.99	43.87	36.99	36.99
	1990	44.69	37.96	37.96	44.69	37.96	37.96
	% 90/89		2.6			2.6	
	% Ø 85-90		-6.6			-6.6	
I 2	1985	55.11	46.47	46.47	55.11	46.47	46.47
	1987	38.47	32.44	32.44	38.47	32.44	32.44
4 186 GJ	1988	36.18	30.51	30.51	36.18	30.51	30.51
200 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	36.35	30.65	30.65	36.35	30.65	30.65
	1990	37.33	31.57	31.57	37.33	31.57	31.57
	% 90/89		3.0			3.0	
	% Ø 85-90		-7.4			-7.4	
I 3-1	1985	49.52	41.75	41.75	50.04	42.19	42.19
	1987	28.02	23.63	22.68	28.49	24.02	23.07
41 860 GJ	1988	27.95	23.57	22.68	28.42	23.96	23.07
200 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	26.05	21.96	21.06	26.51	22.35	21.45
	1990	27.87	23.50	22.56	28.34	23.90	22.96
	% 90/89		7.0			6.9	
	% Ø 85-90		-10.9			-10.7	
I 3-2	1985	48.49	40.89	40.89	48.92	41.25	41.25
	1987	27.43	23.13	22.18	27.81	23.45	22.50
41 860 GJ	1988	27.36	23.07	22.18	27.74	23.39	22.50
250 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	25.45	21.46	20.56	25.84	21.79	20.89
	1990	27.28	23.00	22.06	27.66	23.32	22.38
	% 90/89		7.2			7.0	
	% Ø 85-90		-10.9			-10.8	
I 4-1	1985	45.18	38.09	38.09	45.61	38.46	38.46
	1987	25.14	21.20	19.60	25.52	21.52	20.92
418 600 GJ	1988	25.01	21.09	19.60	26.58	22.41	20.92
250 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	23.16	19.53	18.02	23.55	19.86	18.35
	1990	24.81	20.92	19.39	25.19	21.24	19.71
	% 90/89		7.1			6.9	
	% Ø 85-90		-11.3			-11.2	
I 4-2	1985	44.42	37.45	37.45	44.76	37.74	37.74
	1987	24.62	20.76	19.16	24.92	21.01	19.41
418 600 GJ	1988	24.49	20.65	19.16	24.79	20.90	19.41
330 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	22.64	19.09	17.58	22.94	19.34	17.83
	1990	24.29	20.48	18.95	24.59	20.73	19.20
	% 90/89		7.3			7.2	
	% Ø 85-90		-11.4			-11.3	
I 5	1985	44.09	37.18	37.18	44.43	37.46	37.46
	1987	24.40	20.57	18.91	24.70	20.83	19.16
4 186 000 GJ	1988	24.27	20.46	18.91	24.56	20.71	19.16
330 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	22.42	18.90	17.33	22.72	19.16	17.59
	1990	24.07	20.30	18.71	24.37	20.55	18.96
	% 90/89		7.4			7.3	
	% Ø 85-90		-11.4			-11.3	

PRIX DU GAZ NATUREL POUR USAGES INDUSTRIELS

		FRANCE			FF/GJ	IRELAND			IRL/GJ
		TOULOUSE				DUBLIN (1)			
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	
I 1	1985	63.47	53.52	53.52		6.62	6.30	6.30	
	1987	46.20	38.96	38.96		6.20	5.64	5.64	
418.6 GJ	1988	43.70	36.85	36.85		6.20	5.64	5.64	
	1989	43.87	36.99	36.99		6.20	5.64	5.64	
	1990	44.69	37.96	37.96		4.18	3.80	3.80	
	% 90/89		2.6				-32.6		
	% Ø 85-90		-6.6				-9.6		
I 2	1985	55.11	46.47	46.47		5.87	5.59	5.59	
	1987	38.47	32.44	32.44		4.72	4.29	4.29	
4 186 GJ	1988	36.18	30.51	30.51		4.72	4.29	4.29	
200 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	36.35	30.65	30.65		4.72	4.29	4.29	
	1990	37.33	31.57	31.57		4.18	3.80	3.80	
	% 90/89		3.0				-11.4		
	% Ø 85-90		-7.4				-7.4		
I 3-1	1985	48.42	40.83	40.83		.	.	.	
	1987	27.60	23.27	22.32		.	.	.	
41 860 GJ	1988	27.53	23.21	22.32		.	.	.	
200 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	25.63	21.61	21.71		3.37	3.06	3.06	
	1990	27.27	22.99	22.05		3.74	3.40	3.40	
	% 90/89		6.4				11.1		
	% Ø 85-90		-10.9				.		
I 3-2	1985	46.74	39.41	39.41		.	.	.	
	1987	26.14	22.04	21.09		.	.	.	
41 860 GJ	1988	26.07	21.98	21.09		.	.	.	
250 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	24.16	20.37	19.47		3.37	3.06	3.06	
	1990	25.81	21.76	20.82		3.74	3.40	3.40	
	% 90/89		6.8				11.1		
	% Ø 85-90		-11.2				.		
I 4-1	1985	43.94	37.05	37.05		.	.	.	
	1987	25.08	21.15	19.55		.	.	.	
418 600 GJ	1988	24.95	21.04	19.55		.	.	.	
250 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	20.70	17.45	15.94		2.32	2.11	2.11	
	1990	.	.	.		1.93	1.75	1.75	
	% 90/89		.				-17.1		
	% Ø 85-90		.				.		
I 4-2	1985	43.10	36.34	36.34		.	.	.	
	1987	24.54	20.69	19.09		.	.	.	
418 600 GJ	1988	24.41	20.58	19.09		.	.	.	
330 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	20.15	16.99	15.48		2.32	2.11	2.11	
	1990	.	.	.		1.93	1.75	1.75	
	% 90/89		.				-17.1		
	% Ø 85-90		.				.		
I 5	1985	42.89	36.16	36.16		.	.	.	
	1987	24.40	20.57	18.91		.	.	.	
4 186 000 GJ	1988	24.27	20.46	18.91		.	.	.	
330 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	20.01	16.87	15.30		.	.	.	
	1990	.	.	.		1.93	1.75	1.75	
	% 90/89		.				.		
	% Ø 85-90		.				.		

(1) ORTSGAS FUER 1980-1985
GASWORKS GAS FOR 1980-1985
GAZ D'USINE DE 1980 A 1985

PRIX DU GAZ NATUREL POUR USAGES INDUSTRIELS

		ITALIA			LIT/GJ		
		MILANO			TORINO		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
I 1	1985	13203	11189	11189	14184	12020	12020
	1987	9933	8418	8418	11113	9417	9417
418.6 GJ	1988	12279	10406	10406	11873	10062	10062
	1989	12722	10690	10690	11669	9806	9806
	1990	13846	11636	11636	12804	10760	10760
	% 90/89		8.8			9.7	
	% Ø 85-90		0.8			-2.2	
I 2	1985	12797	10845	10845	13372	11332	11332
	1987	9497	8048	8048	10239	8677	8677
4 186 GJ	1988	11793	9994	9994	11000	9322	9322
200 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	12232	10279	10279	10789	9066	9066
	1990	13357	11224	11224	11924	10020	10020
	% 90/89		9.2			10.5	
	% Ø 85-90		0.7			-2.4	
I 3-1	1985	10991	10083	10083	10991	10083	10083
	1987	4535	4160	4160	4535	4160	4160
41 860 GJ	1988	4508	4134	4134	4508	4134	4134
200 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	4146	3804	3804	4146	3804	3804
	1990	5772	5295	5295	5772	5295	5295
	% 90/89		39.2			39.2	
	% Ø 85-90		-12.1			-12.1	
I 3-2	1985	10735	9849	9849	10735	9849	9849
	1987	4235	3885	3885	4235	3885	3885
41 860 GJ	1988	4210	3862	3862	4210	3862	3862
250 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	3835	3518	3518	3835	3518	3518
	1990	5413	4966	4966	5413	4966	4966
	% 90/89		41.2			41.2	
	% Ø 85-90		-12.8			-12.8	
I 4-1	1985	10213	9370	9370	10213	9370	9370
	1987	4078	3741	3741	4078	3741	3741
418 600 GJ	1988	4046	3712	3712	4046	3712	3712
250 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	3695	3390	3390	3695	3390	3390
	1990	5103	4682	4682	5103	4682	4682
	% 90/89		38.1			38.1	
	% Ø 85-90		-13.0			-13.0	
I 4-2	1985	9967	9144	9144	9967	9144	9144
	1987	3835	3519	3519	3835	3519	3519
418 600 GJ	1988	3759	3449	3449	3759	3449	3449
330 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	3393	3113	3113	3393	3113	3113
	1990	4739	4348	4348	4739	4348	4348
	% 90/89		39.7			39.7	
	% Ø 85-90		-13.8			-13.8	
I 5	1985	9400	8624	8624	9400	8624	8624
	1987	3647	3345	3345	3647	3345	3345
4 186 000 GJ	1988	3584	3288	3288	3584	3288	3288
330 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	3242	2974	2974	3242	2974	2974
	1990	4453	4085	4085	4453	4085	4085
	% 90/89		37.4			37.4	
	% Ø 85-90		-13.9			-13.9	

PRIX DU GAZ NATUREL POUR USAGES INDUSTRIELS

		ITALIA			LIT/GJ		
		GENOVA			ROMA		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
I 1	1985	12942	10968	10968	14541	12323	12323
	1987	8377	7099	7099	11933	10113	10113
418.6 GJ	1988	10527	8921	8921	13156	11149	11149
	1989	11807	9922	9922	13902	11682	11682
	1990	13427	11283	11283	14827	12460	12460
	% 90/89		13.7			6.7	
	% 85-90		0.6			0.2	
I 2	1985	12107	10260	10260	13729	11635	11635
	1987	6758	5727	5727	11060	9373	9373
4 186 GJ	1988	10543	8935	8935	12281	10480	10480
200 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	11874	9978	9978	13021	10942	10942
	1990	13493	11339	11339	13958	11729	11729
	% 90/89		13.6			7.2	
	% 85-90		2.0			0.2	
I 3-1	1985	10991	10083	10083	10991	10083	10083
	1987	4535	4160	4160	4535	4160	4160
41 860 GJ	1988	4508	4134	4134	4508	4134	4134
200 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	4146	3804	3804	4146	3804	3804
	1990	5772	5295	5295	5772	5295	5295
	% 90/89		39.2			39.2	
	% 85-90		-12.1			-12.1	
I 3-2	1985	10735	9849	9849	10735	9849	9849
	1987	4235	3885	3885	4235	3885	3885
41 860 GJ	1988	4210	3862	3862	4210	3862	3862
250 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	3835	3518	3518	3835	3518	3518
	1990	5413	4966	4966	5413	4966	4966
	% 90/89		41.2			41.2	
	% 85-90		-12.8			-12.8	
I 4-1	1985	10213	9370	9370	10213	9370	9370
	1987	4078	3741	3741	4078	3741	3741
418 600 GJ	1988	4046	3712	3712	4046	3712	3712
250 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	3695	3390	3390	3695	3390	3390
	1990	5103	4682	4682	5103	4682	4682
	% 90/89		38.1			38.1	
	% 85-90		-13.0			-13.0	
I 4-2	1985	9967	9144	9144	9967	9144	9144
	1987	3835	3519	3519	3835	3519	3519
418 600 GJ	1988	3759	3449	3449	3759	3449	3449
330 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	3393	3113	3113	3393	3113	3113
	1990	4739	4348	4348	4739	4348	4348
	% 90/89		39.7			39.7	
	% 85-90		-13.8			-13.8	
I 5	1985	9400	8624	8624	9400	8624	8624
	1987	3647	3345	3345	3647	3345	3345
4 186 000 GJ	1988	3584	3288	3288	3584	3288	3288
330 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	3242	2974	2974	3242	2974	2974
	1990	4453	4085	4085	4453	4085	4085
	% 90/89		37.4			37.4	
	% 85-90		-13.9			-13.9	

PRIX DU GAZ NATUREL POUR USAGES INDUSTRIELS

		ITALIA			LUXEMBOURG		
		LIT/GJ			LFR/GJ		
		NAPOLI			LUXEMBOURG		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
I 1	1985	-	-	-	348.50	328.80	328.80
	1987	14723	12477	12477	189.71	178.97	178.97
418.6 GJ	1988	16896	14319	14319	171.43	161.73	161.73
	1989	19573	16448	16448	155.69	146.38	146.88
	1990	20696	17392	17392	212.03	200.03	200.03
	% 90/89		5.7			36.2	
	% Ø 85-90		-			-9.5	
I 2	1985	-	-	-	340.90	321.60	321.60
	1987	-	-	-	159.53	150.50	150.50
4 186 GJ	1988	13502	11441	11441	159.53	150.50	150.50
200 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	16154	13575	13575	144.85	136.65	136.65
	1990	17277	14519	14519	187.52	176.91	176.91
	% 90/89		7.0			29.5	
	% Ø 85-90		-			-11.3	
I 3-1	1985	10991	10083	10083	326.50	308.00	308.00
	1987	4535	4160	4160	154.57	145.82	145.82
41 860 GJ	1988	4508	4134	4134	154.57	145.82	145.82
200 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	4146	3804	3804	139.88	131.96	131.96
	1990	5772	5295	5295	180.10	169.91	169.91
	% 90/89		39.2			28.8	
	% Ø 85-90		-12.1			-11.2	
I 3-2	1985	10735	9849	9849	304.80	287.50	287.50
	1987	4235	3885	3885	154.57	145.82	145.82
41 860 GJ	1988	4210	3862	3862	154.57	145.82	145.82
250 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	3835	3518	3518	139.88	131.96	131.96
	1990	5413	4966	4966	177.73	167.67	167.67
	% 90/89		41.2			27.1	
	% Ø 85-90		-12.8			-10.2	
I 4-1	1985	10213	9370	9370	-	-	-
	1987	4078	3741	3741	-	-	-
418 600 GJ	1988	4046	3712	3712	-	-	-
250 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	3695	3390	3390	-	-	-
	1990	5103	4682	4682	175.99	166.03	166.03
	% 90/89		38.1			-	
	% Ø 85-90		-13.0			-	
I 4-2	1985	9967	9144	9144	-	-	-
	1987	3835	3519	3519	-	-	-
418 600 GJ	1988	3759	3449	3449	-	-	-
330 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	3393	3113	3113	-	-	-
	1990	4739	4348	4348	175.99	166.03	166.03
	% 90/89		39.7			-	
	% Ø 85-90		-13.8			-	
I 5	1985	9400	8624	8624			
	1987	3647	3345	3345			
4 186 000 GJ	1988	3584	3288	3288			
330 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	3242	2974	2974			
	1990	4453	4085	4085			
	% 90/89		37.4				
	% Ø 85-90		-13.9				

PRIX DU GAZ NATUREL POUR USAGES INDUSTRIELS

		NEDERLAND			HFL/GJ	UNITED KINGDOM			UKL/GJ
		ROTTERDAM				LONDON			
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	
I 1	1985	18.98	15.95	15.94		3.43	3.43	3.43	
	1987	13.27	11.06	11.05		3.69	3.69	3.69	
418.6 GJ	1988	12.86	10.72	10.71		3.52	3.52	3.52	
	1989	11.61	9.80	9.78		3.73	3.73	3.73	
	1990	13.53	11.42	11.40		3.86	3.86	3.86	
	% 90/89		16.5				3.5		
	% Ø 85-90		-6.5				2.4		
I 2	1985	18.84	15.83	15.82		3.25	3.25	3.25	
	1987	13.13	10.94	10.93		.	.	.	
4 186 GJ	1988	12.72	10.60	10.59		3.22	3.22	3.22	
200 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	11.44	9.65	9.63		3.18	3.18	3.18	
	1990	13.35	11.27	11.25		3.03	3.03	3.03	
	% 90/89		16.8				-4.7		
	% Ø 85-90		-6.6				-1.4		
I 3-1	1985	17.75	14.92	14.92		3.08	3.08	3.08	
	1987	7.86	6.55	6.54		.	.	.	
41 860 GJ	1988	8.89	7.41	7.40		3.10	3.10	3.10	
200 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	7.45	6.29	6.23		2.99	2.99	2.99	
	1990	9.10	7.68	7.62		2.90	2.90	2.90	
	% 90/89		22.1				-3.0		
	% Ø 85-90		-12.4				-1.2		
I 3-2	1985	17.75	14.92	14.92		3.08	3.08	3.08	
	1987	7.86	6.55	6.54		.	.	.	
41 860 GJ	1988	8.89	7.41	7.40		3.10	3.10	3.10	
250 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	7.45	6.29	6.23		2.99	2.99	2.99	
	1990	9.10	7.68	7.62		2.86	2.86	2.86	
	% 90/89		22.1				-4.3		
	% Ø 85-90		-12.4				-1.5		
I 4-1	1985	16.78	14.10	14.10		3.08	3.08	3.08	
	1987	6.32	5.27	5.26		.	.	.	
418 600 GJ	1988	7.57	6.31	6.30		.	.	.	
250 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	6.10	5.15	5.05		2.69	2.69	2.69	
	1990	7.71	6.51	6.45		2.46	2.46	2.46	
	% 90/89		26.4				-8.6		
	% Ø 85-90		-14.3				-4.4		
I 4-2	1985	16.78	14.10	14.10		3.08	3.08	3.08	
	1987	6.32	5.27	5.26		.	.	.	
418 600 GJ	1988	7.57	6.31	6.30		.	.	.	
330 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	6.10	5.15	5.05		2.69	2.69	2.69	
	1990	7.71	6.51	6.45		2.42	2.42	2.42	
	% 90/89		26.4				-10.0		
	% Ø 85-90		-14.3				-4.7		
I 5	1985	15.80	13.28	13.28		2.71	2.71	2.71	
	1987	
4 186 000 GJ	1988	
330 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	.	.	.		1.56	1.56	1.56	
	1990	.	.	.		1.56	1.56	1.56	
	% 90/89		.				0.0		
	% Ø 85-90		.				-10.5		

PRIX DU GAZ NATUREL POUR USAGES INDUSTRIELS

		UNITED KINGDOM			UKL/GJ		
		LEEDS			BIRMINGHAM		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN INCLUDING ALL TAXES TTC	OHNE MEHR- WERTSTEUER EXCLUDING VAT HORS TVA	OHNE STEUERN EXCLUDING ALL TAXES HORS TAXES	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN INCLUDING ALL TAXES TTC	OHNE MEHR- WERTSTEUER EXCLUDING VAT HORS TVA	OHNE STEUERN EXCLUDING ALL TAXES HORS TAXES
JANUARY							
JANVIER							
I 1	1985	3.43	3.43	3.43	3.43	3.43	3.43
	1987	3.69	3.69	3.69	3.69	3.69	3.69
418.6 GJ	1988	3.51	3.51	3.51	3.51	3.51	3.51
	1989	3.73	3.73	3.73	3.73	3.73	3.73
	1990	3.86	3.86	3.86	3.86	3.86	3.86
	% 90/89		3.5			3.5	
	% Ø 85-90		2.4			2.4	
I 2	1985	3.25	3.25	3.25	3.25	3.25	3.25
	1987
4 186 GJ	1988	3.22	3.22	3.22	3.22	3.22	3.22
200 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	3.18	3.18	3.18	3.18	3.18	3.18
	1990	3.03	3.03	3.03	3.03	3.03	3.03
	% 90/89		-4.7			-4.7	
	% Ø 85-90		-1.4			-1.4	
I 3-1	1985	3.08	3.08	3.08	3.08	3.08	3.08
	1987
41 860 GJ	1988	3.10	3.10	3.10	3.10	3.10	3.10
200 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	2.99	2.99	2.99	2.99	2.99	2.99
	1990	2.90	2.90	2.90	2.90	2.90	2.90
	% 90/89		-3.0			-3.0	
	% Ø 85-90		-1.2			-1.2	
I 3-2	1985	3.08	3.08	3.08	3.08	3.08	3.08
	1987
41 860 GJ	1988	3.10	3.10	3.10	3.10	3.10	3.10
250 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	2.99	2.99	2.99	2.99	2.99	2.99
	1990	2.86	2.86	2.86	2.86	2.86	2.86
	% 90/89		-4.3			-4.3	
	% Ø 85-90		-1.5			-1.5	
I 4-1	1985	3.08	3.08	3.08	3.08	3.08	3.08
	1987
418 600 GJ	1988
250 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	2.69	2.69	2.69	2.69	2.69	2.69
	1990	2.46	2.46	2.46	2.46	2.46	2.46
	% 90/89		-8.6			-8.6	
	% Ø 85-90		-4.4			-4.4	
I 4-2	1985	3.08	3.08	3.08	3.08	3.08	3.08
	1987
418 600 GJ	1988
330 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	2.69	2.69	2.69	2.69	2.69	2.69
	1990	2.42	2.42	2.42	2.42	2.42	2.42
	% 90/89		-10.0			-10.0	
	% Ø 85-90		-4.7			-4.7	
I 5	1985	2.71	2.71	2.71	2.71	2.71	2.71
	1987
4 186 000 GJ	1988
330 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	1.56	1.56	1.56	1.56	1.56	1.56
	1990	1.56	1.56	1.56	1.56	1.56	1.56
	% 90/89		0.0			0.0	
	% Ø 85-90		-10.5			-10.5	

PRIX DU GAZ D'USINE POUR USAGES INDUSTRIELS

		DANMARK			ESPANA		
		DKR/GJ			PTA/GJ		
		KOBENHAVN			MADRID		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
I 1	1985	138.08	113.18	113.18	1639	1639	1604
	1987	114.69	94.01	94.01	1394	1245	1227
418.6 GJ	1988	127.43	104.45	104.45	1599	1428	1407
	1989	142.52	116.82	116.82	1280	1143	1089
	1990	168.45	138.07	138.07	1346	1202	1184
	% 90/89		18.2			5.2	
	% Ø 85-90		4.1			-6.0	
I 2	1985	118.96	97.51	97.51	1570	1570	1536
	1987	95.45	78.24	78.24	1025	915	901
4 186 GJ	1988	106.85	87.58	87.58	1182	1055	1039
200 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	118.89	97.45	97.45	831	742	707
	1990	142.27	116.62	116.62	892	797	785
	% 90/89		19.7			7.4	
	% Ø 85-90		3.6			-12.7	
I 3-1	1985				1561	1561	1527
	1987				973	869	856
41 860 GJ	1988				1130	1009	994
200 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989				782	698	665
	1990				839	749	738
	% 90/89					7.3	
	% Ø 85-90					-13.7	
I 3-2	1985				1561	1561	1527
	1987				973	869	856
41 860 GJ	1988				1130	1009	994
250 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989				782	698	665
	1990				839	749	738
	% 90/89					7.3	
	% Ø 85-90					-13.7	
I 4-1	1985						
	1987						
418 600 GJ	1988						
250 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989						
	1990						
	% 90/89						
	% Ø 85-90						
I 4-2	1985						
	1987						
418 600 GJ	1988						
330 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989						
	1990						
	% 90/89						
	% Ø 85-90						
I 5	1985						
	1987						
4 186 000 GJ	1988						
330 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989						
	1990						
	% 90/89						
	% Ø 85-90						

PRIX DU GAZ D'USINE POUR USAGES INDUSTRIELS

		ITALIA			LIT/GJ	PORTUGAL		ESC/GJ
		MILANO				LISBOA		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES	
I 1	1985	17938	15202	15202	1393.50	1393.50	1393.50	
	1987	14275	12098	12098	1308.30	1211.40	1211.40	
418.6 GJ	1988	15140	12831	12831	1393.50	1290.30	1290.30	
	1989	17139	14402	14402	1507.30	1395.60	1395.60	
	1990	18263	15347	15347	1677.90	1553.60	1553.60	
	% 90/89		6.6			11.3		
	% Ø 85-90		0.2			2.2		
I 2	1985	17262	14629	14629	1393.50	1393.50	1393.50	
	1987	13548	11482	11482	1308.30	1211.40	1211.40	
4 186 GJ	1988	14946	12666	12666	1393.50	1290.30	1290.30	
200 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	16355	13744	13744	1507.30	1395.60	1395.60	
	1990	17480	14689	14689	1677.90	1553.60	1553.60	
	% 90/89		6.9			11.3		
	% Ø 85-90		0.1			2.2		
I 3-1	1985	/			/		/	
	1987	/			/		/	
41 860 GJ	1988	/			/		/	
200 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	/			/		/	
	1990	/			/		/	
	% 90/89	/			/		/	
	% Ø 85-90	/			/		/	
I 3-2	1985	/			/		/	
	1987	/			/		/	
41 860 GJ	1988	/			/		/	
250 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	/			/		/	
	1990	/			/		/	
	% 90/89	/			/		/	
	% Ø 85-90	/			/		/	
I 4-1	1985	/			/		/	
	1987	/			/		/	
418 600 GJ	1988	/			/		/	
250 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	/			/		/	
	1990	/			/		/	
	% 90/89	/			/		/	
	% Ø 85-90	/			/		/	
I 4-2	1985	/			/		/	
	1987	/			/		/	
418 600 GJ	1988	/			/		/	
330 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	/			/		/	
	1990	/			/		/	
	% 90/89	/			/		/	
	% Ø 85-90	/			/		/	
I 5	1985	/			/		/	
	1987	/			/		/	
4 186 000 GJ	1988	/			/		/	
330 TAGE/ DAYS/ JOURS	1989	/			/		/	
	1990	/			/		/	
	% 90/89	/			/		/	
	% Ø 85-90	/			/		/	

TABELLE FÜR DIE UMRECHNUNG
DES KAUFKRAFTSTANDARDS (KKS)

CONVERSION TABLE FOR THE
PURCHASING POWER STANDARD (PPS)

TABLE DE CONVERSION DU
STANDARD DE POUVOIR D'ACHAT (SPA)

1 KKS =

1 PPS =

1 SPA =

	BELGIË BELGIQUE BFR	DANMARK DKR	BR. DEUTSCHL. DM	ELLAS DRA	ESPAÑA PTA	FRANCE FF	IRELAND IRÉ	ITALIA LIT	LUXEM- BOURG LFR	NEDER- LAND HFL	PORTUGAL ESC	UNITED KINGDOM UKÉ
1985(1)	37.21	8.17	2.07	64.5	79.5	6.060	0.603	1086	36.0	2.12	55.2	0.473
1987	35.8	8.17	1.98	78.9	85.0	5.980	0.593	1128	34.6	1.93	67.3	0.467
1988	34.9	8.21	1.92	86.5	85.9	5.910	0.585	1144	33.8	1.88	71.9	0.477
1989(2)	34.4	8.12	1.87	94.7	87.9	5.820	0.582	1160	33.3	1.82	77.0	0.485
1990(2)	34.0	7.99	1.84	104.3	89.5	5.710	0.579	1181	33.0	1.78	82.5	0.488

Stand am / situation on / situation au 08.05.1990

(1) Basisjahr / base year / année de base

(2) vorläufig / provisional / provisoire

TABELLE FÜR DIE UMRECHNUNG
DER EUROPÄISCHEN WÄHRUNGSEINHEIT (ECU)

CONVERSION TABLE FOR THE
EUROPEAN CURRENCY UNIT (ECU)

TABLE DE CONVERSION DE
L'UNITE MONETAIRE EUROPEENNE (ECU)

1 ECU =

	BELGIË BELGIQUE BFR	DANMARK DKR	BR. DEUTSCHL. DM	ELLAS DRA	ESPAÑA PTA	FRANCE FF	IRELAND IRÉ	ITALIA LIT	LUXEM- BOURG LFR	NEDER- LAND HFL	PORTUGAL ESC	UNITED KINGDOM UKÉ
1985	44.5188	7.9483	2.2242	90.690	122.9570	6.8083	0.7140	1367.79	44.5188	2.5126	120.8140	0.6220
1987	42.8703	7.8297	2.0645	149.845	143.9810	6.8813	0.7721	1462.93	42.8703	2.3287	158.4730	0.7379
1988	43.1876	7.9314	2.0655	164.621	140.2420	6.9715	0.7773	1518.96	43.1876	2.3208	168.8610	0.6937
1989	43.6532	8.0695	2.0841	173.102	130.5630	7.1036	0.7790	1528.55	43.6532	2.3526	170.9030	0.6407
1990	42.6317	7.8839	2.0340	189.950	131.8910	6.9240	0.7694	1517.25	42.6317	2.2938	179.3050	0.7281

PREISINDIZES DES BIP

GDP PRICE INDICES

INDICES DE PRIX DU PIB

1985 = 100

	BELGIË BELGIQUE BFR	DANMARK DKR	BR. DEUTSCHL. DM	ELLAS DRA	ESPAÑA PTA	FRANCE FF	IRELAND IRÉ	ITALIA LIT	LUXEM- BOURG LFR	NEDER- LAND HFL	PORTUGAL ESC	UNITED KINGDOM UKÉ
1987	105.7	110.0	105.2(1)	134.5(1)	117.5(1)	108.4	108.2	114.1(1)	102.6	100.0	134.0	108.5
1988	107.9	115.4	106.7(1)	154.0(1)	124.2(1)	112.0	111.4	120.9(1)	104.9	101.9	149.5	115.7
1989(1)	111.3	119.9	109.2	177.0	133.2	115.7	116.3	128.7	108.4	103.4	168.1	123.4
1990(1)	115.3	123.3	112.1	204.0	141.9	118.9	121.1	137.2	112.5	105.7	188.4	130.0

Stand am / situation on / situation au 08.05.1990

(1) vorläufig / provisional / provisoire

EUR 1 2

JANUAR/JANUARY/ JANVIER	BRUX- ELLES	KOBEN- HAVN(2)	DUESSEL DORF	ATHINAI (3)	BARCE- LONA(4)	PARIS	DUBLIN (5)	MILANO (2)	LUXEM- BOURG	ROTTER- DAM	LISBOA (2)	LONDON	
	BFR.	DKR.	DM.		PTA.	FR.	IRL.	LIT.	LFR.	HFL.	ESC.	UKL.	
D 1	1985	705.1	170.8	45.24	/	1740	123.8	15.48	20707	683.9	26.93	1394	6.67
8.37 GJ	1987	561.1	150.7	32.80	/	1865	105.2	15.37	18622	471.3	21.29	1308	7.22
	1988	560.3	164.4	32.79	/	1865	97.1	15.37	18874	447.3	20.88	1394	7.15
	1989	550.2	182.3	32.89	/	1877	95.1	15.37	20813	425.0	21.18	1507	7.45
	1990	589.4	210.5	34.63	/	1894	97.1	11.00	20772	484.5	23.11	1678	7.57
	% 90/89	7.1	15.4	5.3	/	0.9	2.1	-28.4	-0.2	14.0	9.1	11.3	1.6
	% Ø 85-90	-3.5	4.3	-5.2	/	1.7	-4.7	-6.6	0.1	-6.7	-3.0	3.8	2.6
D 2	1985	663.9	162.0	33.85	/	1558	108.6	13.04	18779	586.2	22.88	1394	5.70
16.74 GJ	1987	519.5	140.2	23.97	/	1643	86.7	13.18	16821	409.5	17.20	1308	5.73
	1988	517.1	154.1	23.97	/	1643	83.3	13.18	17073	389.5	16.79	1394	5.42
	1989	506.7	171.8	24.03	/	1653	82.5	13.18	19011	371.1	16.29	1507	5.73
	1990	544.5	200.0	25.77	/	1668	84.6	11.00	18971	468.8	18.21	1678	5.85
	% 90/89	7.5	16.4	7.2	/	0.9	2.5	-16.5	-0.2	26.3	11.8	11.3	2.1
	% Ø 85-90	-3.9	4.3	-5.3	/	1.4	-4.9	-3.3	0.2	-4.4	-4.5	3.8	0.5
D 3	1985	465.5	120.1	22.88	/	1375	75.8	7.99	16707	398.2	19.64	1394	3.81
83.7 GJ	1987	312.4	97.2	14.36	/	1243	67.9	6.25	13318	197.4	13.93	1308	4.03
	1988	306.5	108.3	14.37	/	1243	54.7	6.25	15275	179.3	13.52	1394	3.84
	1989	292.8	119.8	14.40	/	1267	53.7	6.25	17782	162.5	12.40	1507	4.06
	1990	324.2	150.9	16.15	/	1320	55.1	6.88	18772	206.8	14.31	1678	4.19
	% 90/89	10.7	25.9	12.2	/	4.2	2.6	10.1	5.6	27.3	15.4	11.3	3.2
	% Ø 85-90	-7.0	4.7	-6.7	/	-0.8	-6.2	-2.9	2.4	-12.3	-6.1	3.8	1.9
D 3-B	1985	450.7	118.5	21.52	/	1334	70.9	7.41	16459	375.7	19.36	1394	3.65
125.6 GJ	1987	298.6	95.3	13.33	/	1204	53.7	6.25	13061	193.4	13.66	1308	3.89
	1988	292.5	106.5	13.33	/	1204	50.7	6.25	15018	175.5	13.25	1394	3.70
	1989	278.6	118.0	13.38	/	1228	49.7	6.25	17524	159.0	12.06	1507	3.93
	1990	309.5	149.0	15.12	/	1287	51.0	6.88	18514	202.7	13.98	1678	4.05
	% 90/89	11.1	26.3	13.0	/	4.8	2.6	10.1	5.6	27.5	15.9	11.3	3.1
	% Ø 85-90	-7.2	4.7	-6.8	/	-0.7	-6.4	-1.5	2.4	-11.6	-6.3	3.8	2.1
D 4	1985	403.6	116.2	19.41	/	.	62.1	-	16475	328.7	19.06	/	/
1 047 GJ	1987	253.0	92.8	12.04	/	905	44.7	-	13089	179.7	13.36	/	/
	1988	245.9	104.0	12.04	/	905	42.4	-	14363	162.9	12.95	/	/
	1989	231.4	115.5	12.08	/	862	42.1	-	17491	147.3	11.49	/	/
	1990	261.0	146.5	13.82	/	909	43.2	6.88	18480	192.4	13.41	/	/
	% 90/89	12.8	26.9	14.4	/	5.5	2.7	-	5.7	30.6	16.7	/	/
	% Ø 85-90	-8.4	4.7	-6.6	/	.	-7.0	-	2.3	-10.2	-6.8	/	/

ALLE PREISE OHNE BEMERKUNG BETREFFEN NATURGAS / ALL PRICES ARE FOR NATURAL GAS UNLESS OTHERWISE INDICATED /
TOUS LES PRIX, SAUF PRECISION, CONCERNENT LE GAZ NATUREL

(1) MEHRWERTSTEUER INBEGRIFFEN / INCLUDING VAT / TVA INCLUSE

(2) ORTSGAS / GASWORKS GAS / GAZ D'USINE

(3) KEINE ROHRLEITUNGSVERTEILUNG / NO PIPED DISTRIBUTION / PAS DE DISTRIBUTION PAR CONDUITES

(4) ORTSGAS ODER NATURGAS / GASWORKS GAS OR NATURGAZ D'USINE OU NATUREL

(5) BIS EINSCHL. 1985 ORTSGAS, AB 1986 NATURGAS / GASWORKS GAS UNTIL 1985, NATURAL GAS THEREAFTER /
GAZ D'USINE JUSQU'EN 1985, PUIS GAZ NATUREL

EUR 12

JANUAR/JANUARY/ JANVIER	BRUX- ELLES	KOBEN- HAVN(2)	DUESSEL DORF	ATHINAI (3)	BARCE- LONA(4)	PARIS	DOUBLIN (5)	MILANO (2)	LUXEM- BOURG	ROTTER- DAM	LISBOA (2)	LONDON	VALEUR MEDIANE	
D 1	1985	15.04	21.48	20.34	/	14.15	18.19	21.68	15.14	15.36	10.72	11.53	10.72	15.36
0.37 GJ	1987	13.09	19.25	15.89	/	12.95	15.29	19.91	12.73	10.99	9.14	8.26	9.78	12.95
	1988	12.97	20.73	15.88	/	13.30	13.93	19.77	12.43	10.36	9.00	8.25	10.31	12.97
	1989	12.60	22.60	15.78	/	14.38	13.39	19.73	13.62	9.74	9.00	8.82	11.63	13.39
	1990	13.82	26.70	17.03	/	14.36	14.03	14.30	13.69	11.37	10.07	9.36	10.40	13.82
	% 90/89	9.7	18.2	7.9	/	-0.1	4.8	-27.5	0.5	16.7	11.9	6.1	-10.6	3.3
	% Ø 85-90	-2.7	4.4	-3.5	/	0.3	-5.1	-8.0	-2.0	-5.8	-1.2	-4.1	-0.6	-2.1
D 2	1985	14.91	20.38	15.22	/	12.67	15.95	18.26	13.73	13.17	9.11	11.53	9.16	13.73
16.74 GJ	1987	12.12	17.91	11.61	/	11.41	12.60	17.07	11.50	9.55	7.39	8.26	7.76	11.50
	1988	11.97	19.43	11.61	/	11.72	11.94	16.96	11.24	9.02	7.23	8.25	7.81	11.61
	1989	11.61	21.30	11.53	/	12.66	11.62	16.92	12.44	8.50	6.92	8.82	8.94	11.61
	1990	12.77	25.37	12.67	/	12.65	12.22	14.30	12.50	11.00	7.94	9.36	8.03	12.50
	% 90/89	10.0	19.1	9.9	/	-0.1	5.1	-15.5	0.5	29.4	14.7	6.1	-10.2	7.7
	% Ø 85-90	-3.1	4.5	-3.6	/	-0.0	-5.2	-4.8	-1.9	-3.5	-2.7	-4.1	-2.6	-1.9
D 3	1985	10.46	15.11	10.29	/	11.18	11.13	11.19	12.21	8.94	7.82	11.53	6.13	11.13
83.7 GJ	1987	7.29	12.41	6.96	/	8.63	9.86	8.09	9.10	4.60	5.98	8.26	5.46	8.09
	1988	7.10	13.66	6.96	/	8.86	7.85	8.04	10.06	4.15	5.83	8.25	5.54	7.85
	1989	6.71	14.85	6.91	/	9.70	7.56	8.02	11.63	3.72	5.27	8.82	6.34	7.56
	1990	7.60	19.14	7.94	/	10.01	7.96	8.94	12.37	4.85	6.24	9.36	5.75	7.96
	% 90/89	13.4	28.9	14.9	/	3.1	5.2	11.5	6.4	30.3	18.4	6.1	-9.2	5.2
	% Ø 85-90	-6.2	4.8	-5.0	/	-2.2	-6.5	-4.4	0.3	-11.5	-4.4	-4.1	-1.2	-6.5
D 3-B	1985	10.12	14.91	9.68	/	10.85	10.42	10.38	12.03	8.44	7.71	11.53	5.87	10.38
125.6 GJ	1987	6.97	12.18	6.46	/	8.36	7.80	8.09	8.93	4.51	5.87	8.26	5.27	7.80
	1988	6.77	13.43	6.45	/	8.59	7.27	8.04	9.89	4.06	5.71	8.25	5.33	7.27
	1989	6.38	14.62	6.42	/	9.41	7.00	8.02	11.46	3.64	5.13	8.82	6.13	7.00
	1990	7.26	18.90	7.43	/	9.76	7.37	8.94	12.20	4.75	6.09	9.36	5.56	7.43
	% 90/89	13.8	29.3	15.8	/	3.7	5.3	11.5	6.4	30.5	18.9	6.1	-9.3	6.2
	% Ø 85-90	-6.4	4.9	-5.1	/	-2.1	-6.7	-2.9	0.3	-10.8	-4.6	-4.1	-1.1	-6.5
D 4	1985	9.07	14.62	8.73	/	.	9.12	-	12.04	7.38	7.59	/	/	9.07
1 047 GJ	1987	5.90	11.86	5.83	/	6.29	6.50	-	8.95	4.19	5.74	/	/	6.09
	1988	5.69	13.11	5.83	/	6.45	6.08	-	9.46	3.77	5.58	/	/	5.95
	1989	5.30	14.31	5.80	/	6.60	5.92	-	11.44	3.38	4.88	/	/	5.86
	1990	6.12	18.58	6.79	/	6.89	6.24	8.94	12.18	4.51	5.85	/	/	6.79
	% 90/89	15.5	29.9	17.2	/	4.4	5.3	-	6.4	33.7	19.7	/	/	16.0
	% Ø 85-90	-7.6	4.9	-4.9	/	.	-7.3	-	0.2	-9.4	-5.1	/	/	-5.6

ALLE PREISE OHNE BEMERKUNG BETREFFEN NATURGAS / ALL PRICES ARE FOR NATURAL GAS UNLESS OTHERWISE INDICATED /
TOUS LES PRIX, SAUF PRECISION, CONCERNENT LE GAZ NATUREL

(1) MEHRWERTSTEUER INBEGRIFFEN / INCLUDING VAT / TVA INCLUSE

(2) ORTSGAS / GASHORKS GAS / GAZ D'USINE

(3) KEINE ROHRLEITUNGSVERTEILUNG / NO PIPED DISTRIBUTION / PAS DE DISTRIBUTION PAR CONDUITES

(4) ORTSGAS ODER NATURGAS / GASHORKS GAS OR NATURAL GAS / GAZ D'USINE OU NATUREL

(5) BIS EINSCHL. 1985 ORTSGAS, AB 1986 NATURGAS / GASHORKS GAS UNTIL 1985, NATURAL GAS THEREAFTER /
GAZ D'USINE JUSQU'EN 1985, PUIS GAZ NATUREL

E U R 1 2

JANUAR/JANUARY/ JANVIER	BRUX- ELLES	KOBEN- HAVN(2)	DUESSEL DORF	ATHINAI (3)	BARCE- LONA(4)	PARIS	DUBLIN (5)	MILANO (2)	LUXEM- BOURG	ROTTER- DAM	LISBOA (2)	LONDON	VALEUR MEDIANE	
D 1 8.37 GJ	1985	18.95	20.90	21.86	/	21.89	20.43	25.67	19.07	19.02	12.70	25.24	14.10	20.43
	1987	14.27	16.77	15.06	/	19.97	16.01	23.56	15.03	12.77	10.04	17.69	14.07	15.06
	1988	13.96	17.44	14.85	/	18.89	14.31	22.88	14.37	11.86	9.67	16.89	13.07	14.37
	1989	13.29	18.61	14.55	/	17.73	13.57	21.92	14.89	10.90	9.66	16.24	12.76	14.55
	1990	13.74	20.89	14.92	/	16.79	13.48	15.06	13.94	11.98	10.31	16.13	12.31	13.94
	% 90/89	3.4	12.2	2.6	/	-5.3	-0.6	-31.3	-6.4	9.8	6.7	-0.7	-3.5	-4.2
	% Ø 85-90	-6.2	-0.0	-7.3	/	-5.2	-8.0	-10.1	-6.1	-8.8	-4.1	-8.6	-2.7	-7.4
D 2 16.74 GJ	1985	17.84	19.83	16.35	/	19.60	17.92	21.63	17.29	16.30	10.79	25.24	12.05	17.84
	1987	13.21	15.60	11.01	/	17.59	13.20	20.20	13.57	11.10	8.11	17.69	11.17	13.21
	1988	12.88	16.35	10.85	/	16.64	12.27	19.62	13.00	10.33	7.77	16.89	9.90	12.88
	1989	12.23	17.54	10.63	/	15.61	11.77	18.79	13.60	9.52	7.43	16.24	9.82	12.23
	1990	12.69	19.85	11.11	/	14.79	11.74	15.06	12.73	11.59	8.13	16.13	9.51	12.69
	% 90/89	3.7	13.2	4.5	/	-5.3	-0.3	-19.8	-6.4	21.7	9.4	-0.7	-3.1	3.7
	% Ø 85-90	-6.6	0.0	-7.4	/	-5.5	-8.1	-7.0	-5.9	-6.6	-5.5	-8.6	-4.6	-6.6
D 3 83.7 GJ	1985	12.51	14.70	11.05	/	17.30	12.51	13.25	15.38	11.07	9.26	25.24	8.05	12.51
	1987	7.94	10.81	6.59	/	13.31	10.33	9.58	10.75	5.35	6.57	17.69	7.85	9.58
	1988	7.63	11.49	6.51	/	12.59	8.06	9.30	11.63	4.75	6.26	16.89	7.02	8.06
	1989	7.07	12.23	6.37	/	11.96	7.66	8.91	12.72	4.17	5.66	16.24	6.96	7.66
	1990	7.56	14.98	6.96	/	11.70	7.65	9.42	12.60	5.11	6.39	16.13	6.81	7.65
	% 90/89	6.9	22.4	9.3	/	-2.2	-0.2	5.7	-1.0	22.6	12.9	-0.7	-2.0	-0.2
	% Ø 85-90	-9.6	0.4	-8.8	/	-7.5	-9.4	-6.6	-3.9	-14.3	-7.2	-8.6	-3.3	-9.4
D 3-B 125.6 GJ	1985	12.11	14.50	10.40	/	16.78	11.71	12.29	15.16	10.45	9.13	25.24	7.72	12.11
	1987	7.59	10.61	6.12	/	12.89	8.17	9.58	10.54	5.24	6.44	17.69	7.58	8.17
	1988	7.29	11.29	6.04	/	12.19	7.47	9.30	11.44	4.65	6.13	16.89	6.76	7.47
	1989	6.73	12.05	5.92	/	11.60	7.09	8.91	12.54	4.08	5.50	16.24	6.73	7.09
	1990	7.21	14.79	6.52	/	11.41	7.08	9.42	12.43	5.01	6.24	16.13	6.59	7.21
	% 90/89	7.3	22.8	10.1	/	-1.6	-0.2	5.7	-0.9	22.8	13.4	-0.7	-2.2	1.7
	% Ø 85-90	-9.8	0.4	-8.9	/	-7.4	-9.6	-5.2	-3.9	-13.7	-7.3	-8.6	-3.1	-9.8
D 4 1 047 GJ	1985	10.85	14.22	9.38	/	.	10.25	-	15.17	9.14	8.99	/	/	10.25
	1987	6.43	10.33	5.53	/	9.69	6.81	-	10.56	4.87	6.30	/	/	6.62
	1988	6.12	11.03	5.45	/	9.17	6.24	-	10.94	4.32	5.99	/	/	6.18
	1989	5.59	11.79	5.34	/	8.14	6.00	-	12.51	3.78	5.24	/	/	5.79
	1990	6.08	14.54	5.96	/	8.06	5.99	9.42	12.40	4.75	5.98	/	/	6.08
	% 90/89	8.9	23.4	11.4	/	-1.0	-0.1	-	-0.9	25.8	14.2	/	/	5.0
	% Ø 85-90	-10.9	0.4	-8.7	/	.	-10.2	-	-3.9	-12.3	-7.8	/	/	-9.9

ALLE PREISE OHNE BEMERKUNG BETREFFEN NATURGAS / ALL PRICES ARE FOR NATURAL GAS UNLESS OTHERWISE INDICATED /
TOUS LES PRIX, SAUF PRECISION, CONCERNENT LE GAZ NATUREL

(1) MEHRWERTSTEUER INBEGRIFFEN / INCLUDING VAT / TVA INCLUSE

(2) ORTSGAS / GASWORKS GAS / GAZ D'USINE

(3) KEINE ROHRLEITUNGSVERTEILUNG / NO PIPED DISTRIBUTION / PAS DE DISTRIBUTION PAR CONDUITES

(4) ORTSGAS ODER NATURGAS / GASWORKS GAS OR NATURAL GAS / GAZ D'USINE OU NATUREL

(5) BIS EINSCHL. 1985 ORTSGAS, AB 1986 NATURGAS / GASWORKS GAS UNTIL 1985, NATURAL GAS THEREAFTER /
GAZ D'USINE JUSQU'EN 1985, PUIS GAZ NATUREL

EUR 12

JANUAR/JANUARY/ JANVIER	BRUX- ELLES	KOBEN- HAVN (2)	DUESSEL DORF	ATHINAI (3)	NORTE & ESTE	PARIS	DUBLIN (4)	MILANO (5)	LUXEM- BOURG	ROTTER- DAM	LISBOA (2)	LONDON	
	BFR.	DKR.	DM.		PTA.	FR.	IRL.	LIT.	LFR.	HFL.	ESC.	UKL.	
I 1	1985	368.4	113.2	19.47	/	1709	53.52	6.30	15202	328.8	15.95	1394	3.43
418.6 GJ	1987	238.0	94.0	12.91	/	1100	38.96	5.64	12098	179.0	11.06	1211	3.69
	1988	232.5	104.4	12.91	/	1100	36.85	5.64	12831	161.7	10.72	1290	3.52
	1989	220.3	116.8	12.71	/	1092	36.99	5.64	14402	146.9	9.80	1396	3.73
	1990	246.2	138.1	13.78	/	1185	37.96	3.80	15347	200.0	11.42	1554	3.86
	% 90/89	11.8	18.2	8.4	/	8.5	2.6	-32.6	6.6	36.2	16.5	11.3	3.5
	% Ø 85-90	-7.7	4.1	-6.7	/	-7.1	-6.6	-9.6	0.2	-9.5	-6.5	2.2	2.4
I 2	1985	337.4	97.5	16.62	/	1002	46.47	5.59	14629	321.6	15.83	1394	3.25
4 186 GJ	1987	193.5	78.2	9.93	/	610	32.44	4.29	11482	150.5	10.94	1211	.
200 TAGE/ DAYS/ JOURS	1988	187.3	87.6	8.94	/	610	30.51	4.29	12666	150.5	10.60	1290	3.22
	1989	174.5	97.4	10.46	/	580	30.65	4.29	13744	136.6	9.65	1396	3.18
	1990	199.0	116.6	10.54	/	667.7	31.57	3.80	14689	176.9	11.27	1554	3.03
	% 90/89	14.1	19.7	0.8	/	15.1	3.0	-11.4	6.9	29.5	16.8	11.3	-4.7
	% Ø 85-90	-10.0	3.6	-8.7	/	-7.8	-7.4	-7.4	0.1	-11.3	-6.6	2.2	-1.4
I 3-1	1985	308.2	/	15.55	/	825	42.22	-	10083	308.0	14.92	/	3.08
41 860 GJ	1987	173.5	/	9.77	/	429	24.05	-	4160	145.8	6.55	/	.
200 TAGE/ DAYS/ JOURS	1988	166.2	/	8.78	/	429	23.99	-	4134	145.8	7.41	/	3.10
	1989	152.5	/	9.19	/	402	22.39	3.06	3804	132.0	6.29	/	2.99
	1990	178.6	/	10.39	/	489.3	23.92	3.40	5295	169.9	7.68	/	2.90
	% 90/89	17.1	/	13.1	/	21.7	6.8	11.1	39.2	28.8	22.1	/	-3.0
	% Ø 85-90	-10.3	/	-7.7	/	-9.9	-10.7	-	-12.1	-11.2	-12.4	/	-1.2
I 3-2	1985	281.2	/	14.99	/	819	41.29	-	9849	287.5	14.92	/	3.08
41 860 GJ	1987	146.1	/	9.30	/	425	23.49	-	3885	145.8	6.55	/	.
250 TAGE/ DAYS/ JOURS	1988	138.5	/	8.31	/	425	23.43	-	3862	145.8	7.41	/	3.10
	1989	124.2	/	8.77	/	399	21.82	3.06	3518	132.0	6.29	/	2.99
	1990	149.3	/	9.96	/	484.8	23.36	3.40	4966	167.7	7.68	/	2.86
	% 90/89	20.2	/	13.6	/	21.5	7.1	11.1	41.2	27.1	22.1	/	-4.3
	% Ø 85-90	-11.9	/	-7.9	/	-10.0	-10.8	-	-12.8	-10.2	-12.4	/	-1.5
I 4-1	1985	281.2	/	14.91	/	790	38.50	-	9370	-	14.10	/	3.08
418 600 GJ	1987	146.1	/	9.91	/	401	21.56	-	3741	-	5.27	/	.
250 TAGE/ DAYS/ JOURS	1988	138.5	/	8.20	/	401	21.45	-	3712	-	6.31	/	.
	1989	124.2	/	7.72	/	376	19.89	2.11	3390	-	5.15	/	2.69
	1990	149.3	/	9.86	/	455.2	21.28	1.75	4682	166.0	6.51	/	2.46
	% 90/89	20.2	/	27.7	/	21.1	7.0	-17.1	38.1	-	26.4	/	-8.6
	% Ø 85-90	-11.9	/	-7.9	/	-10.4	-11.2	-	-13.0	-	-14.3	/	-4.4
I 4-2	1985	272.2	/	14.00	/	786	37.80	-	9144	-	14.10	/	3.08
418 600 GJ	1987	136.9	/	8.19	/	399	21.06	-	3519	-	5.27	/	.
330 TAGE/ DAYS/ JOURS	1988	129.2	/	7.56	/	399	20.95	-	3449	-	6.31	/	.
	1989	114.7	/	7.25	/	374	19.40	2.11	3113	-	5.15	/	2.69
	1990	139.5	/	8.44	/	452.4	20.78	1.75	4348	166.0	6.51	/	2.42
	% 90/89	21.6	/	16.4	/	21.0	7.1	-17.1	39.7	-	26.4	/	-10.0
	% Ø 85-90	-12.5	/	-9.6	/	-10.5	-11.3	-	-13.8	-	-14.3	/	-4.7
I 5	1985	269.5	/	13.83	/	/	37.53	-	8624	/	13.28	/	2.71
4 186 000 GJ	1987	134.2	/	6.94	/	/	20.88	-	3345	/	.	/	.
330 TAGE/ DAYS/ JOURS	1988	126.0	/	6.50	/	/	20.76	-	3288	/	.	/	.
	1989	111.5	/	6.15	/	/	19.22	-	2974	/	.	/	1.56
	1990	136.3	/	7.07	/	/	20.60	1.75	4085	/	.	/	1.56
	% 90/89	22.2	/	15.0	/	/	7.2	-	37.4	/	.	/	0.0
	% Ø 85-90	-12.7	/	-12.6	/	/	-11.3	-	-13.9	/	.	/	-10.5

ALLE PREISE OHNE BEMERKUNG BETREFFEN NATURGAS / ALL PRICES ARE FOR NATURAL GAS UNLESS OTHERWISE INDICATED /
TOUS LES PRIX, SAUF PRECISION, CONCERNENT LE GAZ NATUREL

(1) OHNE MEHRWERTSTEUER / EXCLUDING VAT / HORS TVA

(2) ORTSGAS / GASWORKS GAS / GAZ D'USINE

(3) KEINE ROHRLEITUNGSVERTEILUNG / NO PIPED DISTRIBUTION / PAS DE DISTRIBUTION PAR CONDUITES

(4) BIS EINSCHL. 1985 ORTSGAS, AB 1986 NATURGAS / GASWORKS GAS UNTIL 1985, NATURAL GAS THEREAFTER /
GAZ D'USINE JUSQU'EN 1985, PUIS GAZ NATUREL

(5) ORTSGAS FUER I 1 UND I 2 / GASWORKS GAS FOR I 1 AND I 2 / GAZ D'USINE POUR I 1 ET I 2

EUR 12

JANUAR/JANUARY/ JANVIER	BRUX- ELLES	KOBEN- HAVN(2)	DUESSEL DORF	ATHINAI (3)	NORTE & ESTE	PARIS	DUBLIN (4)	MILANO (5)	LUXEM- BOURG	ROTTER- DAM	LISBOA (2)	LONDON	VALEUR MEDIANE	
I 1	1985	8.28	14.24	8.75	/	13.90	7.86	8.82	11.11	7.39	6.35	11.53	5.51	8.75
418.6 GJ	1987	5.55	12.01	6.25	/	7.64	5.66	7.30	8.27	4.17	4.75	7.64	5.00	6.25
	1988	5.38	13.17	6.25	/	7.84	5.29	7.26	8.45	3.74	4.62	7.64	5.07	6.25
	1989	5.05	14.48	6.10	/	8.36	5.21	7.24	9.42	3.36	4.17	8.17	5.82	6.10
	1990	5.78	17.51	6.77	/	8.98	5.48	4.94	10.12	4.69	4.98	8.66	5.30	5.78
	% 90/89	14.4	21.0	11.1	/	7.4	5.3	-31.8	7.4	39.4	19.5	6.1	-8.9	-5.3
	% Ø 85-90	-6.9	4.2	-5.0	/	-8.4	-7.0	-11.0	-1.9	-8.7	-4.7	-5.6	-0.8	-8.0
I 2	1985	7.58	12.27	7.47	/	8.15	6.83	7.83	10.70	7.22	6.30	11.53	5.23	7.58
4 186 GJ 200 TAGE/ DAYS/ JOURS	1987	4.51	9.99	4.81	/	4.24	4.71	5.56	7.85	3.51	4.70	7.64	.	4.76
	1988	4.34	11.04	4.33	/	4.35	4.38	5.52	8.34	3.48	4.57	7.64	4.64	4.57
	1989	4.00	12.08	5.02	/	4.44	4.31	5.51	8.99	3.13	4.10	8.17	4.96	4.96
	1990	4.67	14.79	5.18	/	5.06	4.56	4.94	9.68	4.15	4.91	8.66	4.16	4.94
	% 90/89	16.8	22.5	3.3	/	14.0	5.7	-10.3	7.7	32.6	19.8	6.1	-16.1	-0.5
	% Ø 85-90	-9.2	3.8	-7.1	/	-9.1	-7.8	-8.8	-2.0	-10.5	-4.9	-5.6	-4.5	-8.2
I 3-1	1985	6.92	/	6.99	/	6.71	6.20	-	7.37	6.92	5.94	/	4.95	6.81
41 860 GJ 200 TAGE/ DAYS/ JOURS	1987	4.05	/	4.73	/	2.98	3.49	-	2.84	3.40	2.81	/	.	3.40
	1988	3.85	/	4.25	/	3.06	3.44	-	2.72	3.38	3.19	/	4.47	3.41
	1989	3.49	/	4.41	/	3.08	3.15	3.93	2.49	3.02	2.67	/	4.67	3.15
	1990	4.19	/	5.11	/	3.71	3.45	4.42	3.49	3.99	3.35	/	3.98	3.98
	% 90/89	19.9	/	15.8	/	20.5	9.6	12.5	40.2	31.8	25.2	/	-14.6	26.4
	% Ø 85-90	-9.6	/	-6.1	/	-11.2	-11.0	-	-13.9	-10.4	-10.8	/	-4.3	-10.2
I 3-2	1985	6.32	/	6.74	/	6.66	6.06	-	7.20	6.46	5.94	/	4.95	6.39
41 860 GJ 250 TAGE/ DAYS/ JOURS	1987	3.41	/	4.50	/	2.95	3.41	-	2.66	3.40	2.81	/	.	3.40
	1988	3.21	/	4.02	/	3.03	3.36	-	2.54	3.38	3.19	/	4.47	3.28
	1989	2.85	/	4.21	/	3.06	3.07	3.93	2.30	3.02	2.67	/	4.67	3.06
	1990	3.50	/	4.90	/	3.68	3.37	4.42	3.27	3.93	3.35	/	3.93	3.68
	% 90/89	23.1	/	16.4	/	20.3	9.8	12.5	42.2	30.1	25.2	/	-15.8	20.3
	% Ø 85-90	-11.1	/	-6.2	/	-11.2	-11.1	-	-14.6	-9.4	-10.8	/	-4.5	-10.5
I 4-1	1985	6.32	/	6.70	/	6.43	5.65	-	6.85	-	5.61	/	4.95	6.32
418 600 GJ 250 TAGE/ DAYS/ JOURS	1987	3.41	/	4.80	/	2.79	3.13	-	2.56	-	2.26	/	.	2.96
	1988	3.21	/	3.97	/	2.86	3.08	-	2.44	-	2.72	/	4.20	2.97
	1989	2.85	/	3.70	/	2.88	2.80	2.71	2.22	-	2.19	/	4.20	2.82
	1990	3.50	/	4.85	/	3.45	3.07	2.27	3.09	3.89	2.84	/	3.38	3.38
	% 90/89	23.1	/	30.9	/	19.8	9.8	-16.0	39.1	-	29.6	/	-19.5	19.7
	% Ø 85-90	-11.1	/	-6.3	/	-11.7	-11.5	-	-14.7	-	-12.7	/	-7.4	-11.8
I 4-2	1985	6.11	/	6.29	/	6.39	5.55	-	6.69	-	5.61	/	4.95	6.11
418 600 GJ 330 TAGE/ DAYS/ JOURS	1987	3.19	/	3.97	/	2.77	3.06	-	2.41	-	2.26	/	.	2.92
	1988	2.99	/	3.66	/	2.85	3.01	-	2.27	-	2.72	/	4.20	2.92
	1989	2.63	/	3.48	/	2.86	2.73	2.71	2.04	-	2.19	/	4.20	2.72
	1990	3.27	/	4.15	/	3.43	3.00	2.27	2.87	3.89	2.84	/	3.32	3.27
	% 90/89	24.5	/	19.3	/	19.7	9.9	-16.0	40.7	-	29.6	/	-20.8	20.3
	% Ø 85-90	-11.8	/	-8.0	/	-11.7	-11.6	-	-15.6	-	-12.7	/	-7.7	-11.8
I 5	1985	6.05	/	6.22	/	5.51	-	6.31	/	5.29	/	4.36	5.78	
4 186 000 GJ 330 TAGE/ DAYS/ JOURS	1987	3.13	/	3.36	/	3.03	-	2.29	/	.	/	.	3.08	
	1988	2.92	/	3.15	/	2.98	-	2.16	/	.	/	.	2.95	
	1989	2.55	/	2.95	/	2.71	-	1.95	/	.	/	2.43	2.55	
	1990	3.20	/	3.48	/	2.98	2.27	2.69	/	.	/	2.14	2.83	
	% 90/89	25.2	/	17.8	/	10.0	-	38.4	/	.	/	-12.0	10.9	
	% Ø 85-90	-12.0	/	-11.0	/	-11.6	-	-15.6	/	.	/	-13.2	-13.3	

ALLE PREISE OHNE BEMERKUNG BETREFFEN NATURGAS / ALL PRICES ARE FOR NATURAL GAS UNLESS OTHERWISE INDICATED /
TOUS LES PRIX, SAUF PRECISION, CONCERNENT LE GAZ NATUREL

(1) OHNE MEHRWERTSTEUER / EXCLUDING VAT / HORS TVA

(2) ORTSGAS / GASHORKS GAS / GAZ D'USINE

(3) KEINE ROHRLEITUNGSVERTEILUNG / NO PIPED DISTRIBUTION / PAS DE DISTRIBUTION PAR CONDUITES

(4) BIS EINSCHL. 1985 ORTSGAS, AB 1986 NATURGAS / GASHORKS GAS UNTIL 1985, NATURAL GAS THEREAFTER /
GAZ D'USINE JUSQU'EN 1985, PUIS GAZ NATUREL

(5) ORTSGAS FUER I 1 UND I 2 / GASHORKS GAS FOR I 1 AND I 2 / GAZ D'USINE POUR I 1 ET I 2

PREISBEREINIGT KKS/GJ

DEFLATED PPS/GJ

SPA DEFLATE/GJ

EUR 12

JANUAR/JANUARY/ JANVIER	BRUX- ELLES	KOBEN- HAVN(2)	OUESSEL DORF	ATHINAI (3)	NORTE & ESTE	PARIS	DUBLIN (4)	MILANO (5)	LUXEM- BOURG	ROTTER- DAM	LISBOA (2)	LONDON	VALEUR MEDIANE	
I 1	1985	9.90	13.85	9.41	/	21.50	8.83	10.45	14.00	9.14	7.52	25.24	7.25	9.90
418.6 GJ	1987	6.05	10.46	5.93	/	11.78	5.93	8.64	9.76	4.85	5.22	16.38	7.19	7.19
	1988	5.79	11.08	5.85	/	11.14	5.43	8.40	9.77	4.29	4.96	15.64	6.43	6.43
	1989	5.32	11.93	5.62	/	10.31	5.28	8.04	10.30	3.77	4.47	15.04	6.39	6.39
	1990	5.74	13.71	5.94	/	10.50	5.27	5.20	10.30	4.94	5.10	14.94	6.28	5.94
	% 90/89	7.9	14.9	5.6	/	1.8	-0.1	-35.3	-0.0	31.2	14.0	-0.7	-1.8	-7.1
	% Ø 85-90	-10.3	-0.2	-8.8	/	-13.3	-9.8	-13.0	-6.0	-11.6	-7.5	-10.0	-2.8	-9.7
I 2	1985	9.07	11.94	8.03	/	12.60	7.67	9.27	13.47	8.94	7.47	25.24	6.87	9.07
4 186 GJ 200 TAGE/ DAYS/ JOURS	1987	4.92	8.71	4.56	/	6.53	4.94	6.58	9.27	4.08	5.16	16.38	.	5.85
	1988	4.67	9.29	4.05	/	6.18	4.50	6.39	9.65	3.99	4.91	15.64	5.88	5.88
	1989	4.21	9.95	4.63	/	5.48	4.37	6.12	9.83	3.51	4.40	15.04	5.45	5.45
	1990	4.64	11.58	4.54	/	5.92	4.38	5.20	9.86	4.37	5.03	14.94	4.93	5.03
	% 90/89	10.1	16.4	-1.8	/	8.1	0.2	-14.9	0.3	24.7	14.2	-0.7	-9.6	-7.7
	% Ø 85-90	-12.5	-0.6	-10.8	/	-14.0	-10.6	-10.9	-6.1	-13.3	-7.6	-10.0	-6.4	-11.1
I 3-1	1985	8.28	/	7.51	/	10.38	6.97	-	9.28	8.57	7.04	/	6.51	7.90
41 860 GJ 200 TAGE/ DAYS/ JOURS	1987	4.41	/	4.49	/	4.59	3.66	-	3.36	3.95	3.09	/	.	3.95
	1988	4.14	/	3.98	/	4.34	3.53	-	3.15	3.87	3.43	/	5.66	3.92
	1989	3.68	/	4.07	/	3.80	3.19	4.36	2.72	3.39	2.87	/	5.12	3.68
	1990	4.16	/	4.48	/	4.34	3.32	4.66	3.55	4.20	3.43	/	4.72	4.20
	% 90/89	13.1	/	10.1	/	14.2	4.0	6.7	30.6	24.1	19.4	/	-7.9	14.1
	% Ø 85-90	-12.9	/	-9.8	/	-16.0	-13.8	-	-17.5	-13.3	-13.4	/	-6.2	-11.9
I 3-2	1985	7.56	/	7.24	/	10.30	6.81	-	9.07	7.99	7.04	/	6.51	7.40
41 860 GJ 250 TAGE/ DAYS/ JOURS	1987	3.71	/	4.27	/	4.55	3.58	-	3.14	3.95	3.09	/	.	3.71
	1988	3.45	/	3.76	/	4.30	3.45	-	2.94	3.87	3.43	/	5.66	3.61
	1989	3.00	/	3.88	/	3.77	3.11	4.36	2.52	3.39	2.87	/	5.12	3.39
	1990	3.48	/	4.29	/	4.30	3.24	4.66	3.33	4.14	3.43	/	4.65	4.14
	% 90/89	16.0	/	10.6	/	14.1	4.2	6.7	32.4	22.4	19.4	/	-9.2	22.4
	% Ø 85-90	-14.4	/	-9.9	/	-16.0	-13.8	-	-18.1	-12.3	-13.4	/	-6.5	-10.9
I 4-1	1985	7.56	/	7.20	/	9.94	6.35	-	8.63	-	6.65	/	6.51	7.20
418 600 GJ 250 TAGE/ DAYS/ JOURS	1987	3.71	/	4.55	/	4.29	3.28	-	3.02	-	2.49	/	.	3.50
	1988	3.45	/	3.71	/	4.06	3.16	-	2.83	-	2.92	/	.	3.30
	1989	3.00	/	3.42	/	3.55	2.84	3.01	2.43	-	2.35	/	4.61	3.00
	1990	3.48	/	4.25	/	4.03	2.95	2.40	3.14	4.10	2.91	/	4.00	3.48
	% 90/89	16.0	/	24.4	/	13.6	4.1	-20.3	29.6	-	23.7	/	-13.2	15.8
	% Ø 85-90	-14.4	/	-10.0	/	-16.5	-14.2	-	-18.3	-	-15.3	/	-9.3	-13.5
I 4-2	1985	7.32	/	6.76	/	9.89	6.24	-	8.42	-	6.65	/	6.51	6.76
418 600 GJ 330 TAGE/ DAYS/ JOURS	1987	3.48	/	3.76	/	4.27	3.21	-	2.84	-	2.49	/	.	3.34
	1988	3.22	/	3.42	/	4.04	3.09	-	2.63	-	2.92	/	.	3.15
	1989	2.77	/	3.21	/	3.53	2.77	3.01	2.23	-	2.35	/	4.61	2.89
	1990	3.25	/	3.64	/	4.01	2.88	2.40	2.92	4.10	2.91	/	3.94	3.25
	% 90/89	17.4	/	13.4	/	13.5	4.2	-20.3	31.0	-	23.7	/	-14.6	12.5
	% Ø 85-90	-15.0	/	-11.7	/	-16.5	-14.3	-	-19.1	-	-15.3	/	-9.6	-13.6
I 5	1985	7.24	/	6.68	/	/	6.19	-	7.94	/	6.26	/	5.73	6.47
4 186 000 GJ 330 TAGE/ DAYS/ JOURS	1987	3.41	/	3.19	/	/	3.18	-	2.70	/	.	/	.	3.18
	1988	3.14	/	2.94	/	/	3.06	-	2.50	/	.	/	.	3.00
	1989	2.69	/	2.72	/	/	2.74	-	2.13	/	.	/	2.67	2.69
	1990	3.18	/	3.05	/	/	2.86	2.40	2.74	/	.	/	2.54	2.80
	% 90/89	18.0	/	12.0	/	/	4.3	-	28.8	/	.	/	-5.1	4.0
	% Ø 85-90	-15.2	/	-14.5	/	/	-14.3	-	-19.2	/	.	/	-15.0	-15.4

ALLE PREISE OHNE BEMERKUNG BETREFFEN NATURGAS / ALL PRICES ARE FOR NATURAL GAS UNLESS OTHERWISE INDICATED /
TOUS LES PRIX, SAUF PRECISION, CONCERNENT LE GAZ NATUREL

(1) OHNE MEHRWERTSTEUER / EXCLUDING VAT / HORS TVA

(2) ORTSGAS / GASHORKS GAS / GAZ D'USINE

(3) KEINE ROHRLEITUNGSVERTEILUNG / NO PIPED DISTRIBUTION / PAS DE DISTRIBUTION PAR CONDUITES

(4) BIS EINSCHL. 1985 ORTSGAS, AB 1986 NATURGAS / GASHORKS GAS UNTIL 1985, NATURAL GAS THEREAFTER /
GAZ D'USINE JUSQU'EN 1985, PUIS GAZ NATUREL

(5) ORTSGAS FUER I 1 UND I 2 / GASHORKS GAS FOR I 1 AND I 2 / GAZ D'USINE POUR I 1 ET I 2

Europäische Gemeinschaften — Kommission
European Communities — Commission
Communautés européennes — Commission

Gaspreise
Gas prices
Prix du gaz
1985-1990

Luxembourg: Office des publications officielles des Communautés européennes

1990 — 101 p. — 21,0 × 29,7 cm

Themenkreis 4: Energie und Industrie (blaue Hefte)
Reihe C: Konten, Erhebungen und Statistiken
Theme 4: Energy and industry (blue covers)
Series C: Accounts, surveys and statistics
Thème 4: Énergie et industrie (couverture bleue)
Série C: Comptes, enquêtes et statistiques

DE/EN/FR

ISBN 92-826-1679-7

Kat./Cat.: CA-59-90-483-3A-C

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

ECU 10,50

Die Studie enthält nicht nur in Landeswährung/GJ ausgedrückte Gaspreise für eine große Zahl von Haushalts- und Industrieabnehmern an mehr als 30 Standorten in der EG, sondern auch in Ecu/GJ und preisbereinigten KKS/GJ ausgedrückte vergleichende Tabellen. Dabei werden Preise für die Jahre 1985 und 1987 bis 1990 angegeben und die zwischen 1989 und 1990 eingetretene prozentuale Änderung sowie die allgemeine Tendenz im Zeitraum 1985—1990 aufgezeigt.

In addition to providing gas prices in national currencies/GJ for a wide range of both domestic and industrial consumers in over 30 locations within the EC, this study also contains comparative tables expressed in ECU/GJ and deflated PPS/GJ. The years 1985 and 1987-1990 are shown together with an indication of the percentage change between 1989 and 1990 and the overall trend for the period 1985-1990.

Cette publication a l'avantage de fournir non seulement les prix du gaz en monnaies nationales/GJ pour diverses utilisations domestiques et industrielles dans plus de trente places de la CEE, mais aussi des tableaux comparatifs exprimés en écus/GJ et SPA déflatés/GJ. Les prix sont donnés pour les années 1985 et de 1987 à 1990 avec indication du changement intervenu entre 1989 et 1990 et de la tendance générale pour la période 1985-1990.

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

BELGIQUE / BELGIË

**Moniteur belge /
Belgisch Staatsblad**
Rue de Louvain 42 / Leuvenseweg 42
1000 Bruxelles / 1000 Brussel
Tél. (02) 512 00 26
Fax 511 01 84
CCP / Postrekening 000-2005502-27

Autres distributeurs /
Overige verkooppunten

**Librairie européenne/
Europese Boekhandel**
Avenue Albert Jonnart 50 /
Albert Jonnartlaan 50
1200 Bruxelles / 1200 Brussel
Tél. (02) 734 02 81
Fax 735 08 60

Jean De Lannoy

Avenue du Roi 202 / Koningslaan 202
1060 Bruxelles / 1060 Brussel
Tél. (02) 538 51 69
Télex 63220 UNBOOK B

CREDOC

Rue de la Montagne 34 / Bergstraat 34
Bte 11 / Bus 11
1000 Bruxelles / 1000 Brussel

DANMARK

J. H. Schultz Information A/S

EF-Publikationer
Ottiliavej 18
2500 Valby
Tlf. 36 44 22 66
Fax 36 44 01 41
Girokonto 6 00 08 86

BR DEUTSCHLAND

Bundesanzeiger Verlag

Breite Straße
Postfach 10 80 06
5000 Köln 1
Tel. (0221) 20 29-0
Fernschreiber:
ANZEIGER BONN 8 882 595
Fax 20 29 278

GREECE

G.C. Eleftheroudakis SA

International Bookstore
Nikis Street 4
10563 Athens
Tel. (01) 322 63 23
Telex 219410 ELEF
Fax 323 98 21

ESPAÑA

Boletín Oficial del Estado

Trafalgar, 27
28010 Madrid
Tel. (91) 446 60 00

Mundi-Prensa Libros, S.A.

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

Sucursals:

Libreria Internacional AEDOS

Consejo de Ciento, 391
08009 Barcelona
Tel. (93) 301 86 15
Fax (93) 317 01 41

Generalitat de Catalunya:

Libreria Rambla dels estudis

Rambla, 118 (Palau Moja)
08002 Barcelona
Tel. (93) 302 68 35
302 64 62

FRANCE

**Journal officiel
Service des publications
des Communautés européennes**

26, rue Desaix
75727 Paris Cedex 15
Tél. (1) 40 58 75 00
Fax (1) 40 58 75 74

IRELAND

**Government Publications
Sales Office**

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

or by post

Government Stationery Office

EEC Section

6th floor
Bishop Street
Dublin 8
Tel. 78 16 66
Fax 78 06 45

ITALIA

Licosa Spa

Via Benedetto Fortini, 120/10
Casella postale 552
50125 Firenze
Tel. (055) 64 54 15
Fax 64 12 57
Telex 570466 LICOSA I
CCP 343 509

Subagenti:

**Libreria scientifica
Lucio de Biasio - AEIOU**

Via Meravigli, 16
20123 Milano
Tel. (02) 80 76 79

Herder Editrice e Libreria

Piazza Montecitorio, 117-120
00186 Roma
Tel. (06) 679 46 28/679 53 04

Libreria giuridica

Via 12 Ottobre, 172/R
16121 Genova
Tel. (010) 59 56 93

GRAND-DUCHÉ DE LUXEMBOURG

Abonnements seulement
Subscriptions only
Nur für Abonnements

Messageries Paul Kraus

11, rue Christophe Plantin
2339 Luxembourg
Tél. 499 88 88
Télex 2515
CCP 49242-63

NEDERLAND

SDU uitgeverij

Christoffel Plantijnstraat 2
Postbus 20014
2500 EA 's-Gravenhage
Tel. (070) 78 98 80 (bestellingen)
Fax (070) 47 63 51

PORTUGAL

Imprensa Nacional

Casa da Moeda, EP
Rua D. Francisco Manuel de Melo, 5
1092 Lisboa Codex
Tel. (01) 69 34 14

**Distribuidora de Livros
Bertrand, Ld."**

Grupo Bertrand, SA

Rua das Terras dos Vales, 4-A
Apartado 37
2700 Amadora Codex
Tel. (01) 493 90 50 - 494 87 88
Telex 15798 BERDIS
Fax 491 02 55

UNITED KINGDOM

HMSO Books (PC 16)

HMSO Publications Centre
51 Nine Elms Lane
London SW8 5DR
Tel. (071) 873 9090
Fax GP3 873 8463

Sub-agent:

Alan Armstrong Ltd

2 Arkwright Road
Reading, Berks RG2 0SQ
Tel. (0734) 75 18 55
Telex 849937 AAALTD G
Fax (0734) 75 51 64

CANADA

Renouf Publishing Co. Ltd

Mail orders — Head Office:
1294 Algoma Road
Ottawa, Ontario K1B 3W8
Tel. (613) 741 43 33
Fax (613) 741 54 39
Telex 0534783

Ottawa Store:

61 Sparks Street
Tel. (613) 238 89 85

Toronto Store:

211 Yonge Street
Tel. (416) 363 31 71

JAPAN

Kinokuniya Company Ltd

17-7 Shinjuku 3-Chome
Shinjuku-ku
Tokyo 160-91
Tel. (03) 354 01 31

Journal Department

PO Box 55 Chitose
Tokyo 156
Tel. (03) 439 01 24

MAGYAR

Agroinform

Központ:
Budapest I., Attila út 93. H-1012

Levélcím:

Budapest, Pf.: 15 H-1253
Tel. 36 (1) 56 82 11
Telex (22) 4717 AGINF H-61

ÖSTERREICH

**Manz'sche Verlags-
und Universitätsbuchhandlung**

Kohlmarkt 16
1014 Wien
Tel. (0222) 531 61-0
Telex 11 25 00 BOX A
Fax (0222) 531 61-81

SCHWEIZ / SUISSE / SVIZZERA

OSEC

Stampfenbachstraße 85
8035 Zürich
Tel. (01) 365 51 51
Fax (01) 365 54 11

SVERIGE

BTJ

Box 200
22100 Lund
Tel. (046) 18 00 00
Fax (046) 18 01 25

TÜRKIYE

Dünya süper veb ofset A.Ş.

Narlıbahçe Sokak No. 15
Cağaloğlu
İstanbul
Tel. 512 01 90
Telex 23822 DSVO-TR

UNITED STATES OF AMERICA

UNIPUB

4611-F Assembly Drive
Lanham, MD 20706-4391
Tel. Toll Free (800) 274 4888
Fax (301) 459 0056
Telex 7108260418

YUGOSLAVIA

Privrednivjesnik

Rooseveltov Trg 2
41000 Zagreb
Tel. 44 64 28
44 98 35
43 32 80
44 34 22
Teleks 21524 YU

AUTRES PAYS

**OTHER COUNTRIES
ANDERE LÄNDER**

**Office des publications officielles
des Communautés européennes**

2, rue Mercier
L-2985 Luxembourg
Tél. 49 92 81
Télex PUBOF LU 1324 b
Fax 48 85 73
CC bancaire BIL 8-109/6003/700

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

ECU 10,50



OFICINA DE PUBLICACIONES OFICIALES DE LAS COMUNIDADES EUROPEAS
KONTOR ET FOR DE EUROPÆISKE FÆLLESSKABERS OFFICIELLE PUBLIKATIONER
AMT FÜR AMTLICHE VERÖFFENTLICHUNGEN DER EUROPÄISCHEN GEMEINSCHAFTEN
ΥΠΗΡΕΣΙΑ ΕΠΙΣΗΜΩΝ ΕΚΔΟΣΕΩΝ ΤΩΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΩΝ ΚΟΙΝΟΤΗΤΩΝ
OFFICE FOR OFFICIAL PUBLICATIONS OF THE EUROPEAN COMMUNITIES
OFFICE DES PUBLICATIONS OFFICIELLES DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES
UFFICIO DELLE PUBBLICAZIONI UFFICIALI DELLE COMUNITÀ EUROPEE
BUREAU VOOR OFFICIELE PUBLIKATIES DER EUROPESE GEMEENSCHAPPEN
SERVIÇO DAS PUBLICAÇÕES OFICIAIS DAS COMUNIDADES EUROPEIAS

L-2985 Luxembourg

ISBN 92-826-1679-7



9 789282 616796