



Gaspreise

Daten 1990-2003

.....

Gas prices

Data 1990-2003

.....

Prix du gaz

Données 1990-2003

.....



Europe Direct soll Ihnen helfen, Antworten auf Ihre Fragen zur Europäischen Union zu finden
Europe Direct is a service to help you find answers to your questions about the European Union
Europe Direct est un service destiné à vous aider à trouver des réponses aux questions que vous vous posez sur l'Union européenne

Neue gebührenfreie Telefonnummer: / New freephone number: / Un nouveau numéro unique gratuit:

00 800 6 7 8 9 10 11

Zahlreiche weitere Informationen zur Europäischen Union sind verfügbar über Internet, Server Europa (<http://europa.eu.int>).

A great deal of additional information on the European Union is available on the Internet.

It can be accessed through the Europa server (<http://europa.eu.int>).

De nombreuses autres informations sur l'Union européenne sont disponibles sur l'internet via le serveur Europa (<http://europa.eu.int>).

Luxembourg: Office des publications officielles des Communautés européennes, 2003

ISSN 1609-4182

ISBN 92-894-6229-9

© Europäische Gemeinschaften, 2003

© European Communities, 2003

© Communautés européennes, 2003

Inhalt / Contents / Sommaire

1.	Einleitung	5
	Introduction	25
	Introduction	45
2.	Bedingungen und Methoden	7
	Conditions and methods	27
	Conditions et methodes	47
3.	Werteinheiten	13
	Units of value	33
	Unités de valeur	53
4.	Steuerliche Belastung	17
	Taxation	37
	Fiscalité	57
5.	Preise für die Haushaltsverbraucher /	65
	Prices for households consumers /	
	Prix pour les consommateurs domestiques	
6.	Preise für die Industriellen Verbraucher /	99
	Prices for industrial consumers /	
	Prix pour les consommateurs industriels	
7.	Umrechnungstabelle und Preisindizes /	183
	Conversion factors and price indices /	
	Table de conversion et indice des prix	
8.	Zwischenstaatlicher Vergleich /	189
	Community comparison /	
	Comparaison communautaire	
9.	Grafiken / Graphics / Graphiques	209

1. Einleitung

Die vorliegende Veröffentlichung enthält die neuesten 1999-2003 geltenden Preise sowie Preise für 1990 und 1995.

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.

Die Erhebung, die der Studie zugrunde liegt, wurde vom Statistischen Amt der Europäischen Gemeinschaften durchgeführt, wobei die Mitarbeit der Behörden, Institute und Versorgungsunternehmen, die mit dem Gassektor zu tun haben, wesentlich zum Erfolg der Studie beigetragen haben. Ihnen gilt unser besonderer Dank.

Seit dem 1. Juli 1991 werden die Angaben für den industriellen Bereich auf der Grundlage der Richtlinie 90/377/EWG vom 29. Juni 1990 zur Einführung eines Verfahrens zur Gewährleistung der Transparenz der vom industriellen Endverbraucher zu zahlenden Gas- und Strompreise erhoben.

ZEICHEN UND ABKÜRZUNGEN

-	Nichts
:	Kein Nachweis vorhanden
1995 = 100	Basisjahr
∅	jährlicher durchschnittlicher prozentualer Anstieg
m ³	Kubikmeter
kWh	Kilowattstunden
GWh	Gigawattstunde (10 ⁶ kWh)
h	Stunde
MJ	Megajoule
GJ	Gigajoule (10 ⁹ MJ)
Ho	oberer Heizwert
Hu	unterer Heizwert
EUR	Euro (€)
Cent	Euro cent (1/100 EUR)
BEF	Belgischer Franc
DKK	Dänische Krone
DEM	Deutsche Mark
GRD	Griechische Drachme
ESP	Spanische Peseta
FRF	Französischer Franc
IEP	Irishes Pfund
ITL	Italienische Lira
LUF	Luxemburgischer Franc
NLG	Niederländischer Gulden
ATS	Österreichischer Schilling
PTE	Portugiesischer Escudo
FIM	Finnmark
SEK	Schwedische Krone
GBP - p	Pfund Sterling – pence = 1/100 GBP
KKS	Kaufkraftstandart
ECU	Europäische Währungseinheit
MWSt.	Mehrwertsteuer
BIP	Bruttoinlandsprodukt

2. Bedingungen und Methoden

2.1 Erhebungsbereich

Die vorliegende Studie dient der Erfassung der von den Verbrauchern in den Mitgliedstaaten der Europäischen Union gezahlten realen Naturgaspreise.

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, Mineralölzeugnissen oder auch gekracktem, reformiertem oder gemischtem Naturgas hergestellt wird.

Die vorliegende Studie erstreckt sich nicht auf Industriegas, LPG (Butan, Propan), Kokereigas und Hochofengas. Nur die Verteilung über Leitungen ist hier berücksichtigt worden.

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

Belgien	:	Brüssel;
Dänemark	:	Nationales Gebiet;
Deutschland	:	Nationales Gebiet, Hamburg, Hannover, Weser-Ems, Dortmund, Düsseldorf, Frankfurt/Main, Stuttgart, München, Berlin und Dresden;
Spanien	:	Madrid, Barcelona;
Frankreich	:	Lille, Paris, Strasbourg, Marseille, Lyon, Toulouse;
Irland	:	Dublin;
Italien	:	Mailand, Turin, Genua, Rom, Neapel;
Luxemburg	:	Luxemburg-Stadt;
Niederlande	:	Rotterdam;
Österreich	:	Wien;
Portugal	:	Nationales Gebiet;
Finnland	:	Nationales Gebiet;
Schweden	:	Nationales Gebiet;
Vereinigtes Königreich	:	Nationales Gebiet, London, Leeds, Birmingham.

In Griechenland erfolgt die Lieferung von Gas nicht über Leitungen.

Die ausgewählten Plätze decken verschieden grosse Gebiete ab. Die Preise wurden zu Beginn eines jeden Jahres/Semesters 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/Semesters 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.

2.2 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 Union (71/354, 76/770 und 80/181) festgelegt, die insbesondere auf dem Gebiet der Energiemasseinheiten einzuhalten sind.

Es sind ausschliesslich zwei Energiemasseinheiten zu verwenden: Joule und Kilowattstunde. Diese beiden Einheiten basieren übrigens auf ein und derselben Grunddefinition, da $1 \text{ Joule} = 1 \text{ Watt/Sekunde} = 1 \text{ Newton/Meter}$ ist. 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) = 10^3 Joules

Megajoule (MJ) = 10^6 Joules

Gigajoule (GJ) = 10^9 Joules

Terajoule (TJ) = 10^{12} 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

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 Brennwertkessel 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.

2.3 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, wird er 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	
D1	8,37 GJ (das sind 2 326 kWh)	}	Kochen und Warmwasser
D2 ⁽¹⁾	16,74 GJ (das sind 4 652 kWh)		
D3	83,70 GJ (das sind 23 260 kWh)	}	Kochen, Warmwasser und Zentralheizung
D3b	125,60 GJ (das sind 34 890 kWh)		
D4	1047,00 GJ (das sind 290 750 kWh)	}	Kollektive Zentralheizung für mindestens 10 Wohnungen

(1) Im Vereinigten Königreich zusätzlicher typischer Abnehmer D2-b 33,49 GJ (9 300 kWh).

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:

$$\text{Benutzungsdauer in Tagen} \quad mT = \frac{QJ}{QT \text{ max}}$$

$$\text{Benutzungsdauer in Stunden} \quad mSt. = \frac{QJ}{QSt. \text{ max}}$$

dabei ist QJ = verbrauchtes Jahresvolumen

 QT max = maximale Tagesmenge

 QSt. 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, da die maximale Stundenmenge bei 26 GJ (41 860/1 600) liegt.

Anhand dieser Merkmale werden sieben typische Industrieabnehmer mit der Kodierung I1 bis I5 berücksichtigt :

	Jahresverbrauch				Benutzungsdauer
I1	418,6	GJ (oder	116 300	kWh)	Keine Benutzungsdauer vorgeschrieben ⁽¹⁾
I2	4 186	GJ (oder	1 163 000	kWh)	200 Tage
I3-1	41 860	GJ (oder	11,63	GWh)	200 Tage 1 600 Stunden
I3-2	41 860	GJ (oder	11,63	GWh)	250 Tage 4 000 Stunden
I4-1	418 600	GJ (oder	116,30	GWh)	250 Tage 4 000 Stunden
I4-2	418 600	GJ (oder	116,30	GWh)	330 Tage 8 000 Stunden
I5	4 186 000	GJ (oder	1 163,00	GWh)	330 Tage 8 000 Stunden

(1) Eventuell <= 200 Tage aber >= 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.

2.4 Definition der erfassten Preise

Alle Preise werden in verkauften Gaseinheiten angegeben, d.h. in Gigajoule (Ho). Die Ergebnisse stellen die zu Beginn eines jeden Jahres/Semesters angewandten Preise je Einheit unter Berücksichtigung der am 1. Januar/Juli in Kraft getretenen Tarifs-, Parameters- und Indexänderungen usw. dar. Sofern für die Tarife oder Verträge kurzfristige Indizes (monatlich, vierteljährlich) gelten, wird der im Januar/Juli 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:

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

Der Preis einschliesslich Steuern entspricht dem vom Abnehmer ausgegebenen Betrag.

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

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

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, 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).

Diese Werteinheiten werden im folgenden Kapitel dargelegt und erläutert.

3. 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) bis Juli 1998 und Euro seit Januar 1999;
- der Kaufkraftstandard (KKS).

3.1 Die Europäische Währungseinheit (ECU) und den Euro

Bei der Ecu handelte 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 erfolgte, bei der das Bruttoinlandsprodukt und der innergemeinschaftliche Handel jedes Mitgliedstaates berücksichtigt wurde.

Die Zusammensetzung des Ecu wurde durch den am 7. Februar 1992 unterzeichneten Vertrag der Europäischen Union eingefroren und setzt sich wie folgt zusammen.

3,301	BEF	0,1976	DKK	0,6242	DEM	1,44	GRD	1,393	PTE	1,332	FRF
0,2198	NLG	0,008552	IEP	0,13	LUF	151,8	ITL	6,885	ESP	0,08784	GBP

Die Umrechnungsfaktoren zwischen ECU und Landeswährungen (monatliche Mittelwert für Januar und Juli) sind in einer Tabelle im statistischen Anhang aufgeführt.

Die 3. Phase der Europäischen Währungsunion begann am 1. Januar 1999. An diesem Tag wurden die Währungen von 11 der Mitgliedstaaten der EU (Eurozone) unwiderruflich auf der Euro, der einheitlichen Währung zum folgenden Umrechnungskursen :

1 Euro =

BEF/ LUF	DEM	ESP	FRF	IEP	ITL	NLG	ATS	PTE	FIM
40,3399	1,95583	166,386	6,55957	0,787564	1936,27	2,20371	13,7603	200,482	5,94573

Es handelt sich um die gleichen Kurse wie die jeweiligen offiziellen ECU-Wechselkurse vom 31. Dezember 1998. Der Ecu wurde am 1. Januar 1999 durch den Euro auf der Basis von 1 zu 1 ersetzt.

Seit 1. Januar 2001 ist Griechenland das Mitglied der Europäischen Währungsunion geworden. Seit diesem Datum wurde der unwiderruflich Umrechnungskurs festgelegt : 1 Euro = 340,750 GRD.

Die offiziellen Umrechnungskurse des Euro gegen die Eurozonen-Währungen enthalten 6 signifikante Zahlen. Aus Gründen der Genauigkeit sollten diese Kurse während der Umrechnung nicht abgerundet oder verkürzt werden. Zur Umrechnung von Euro auf eine nationale Währung sollte die Zahl einfach mit dem geeigneten Umrechnungskurs multipliziert werden. Zur Umrechnung von einer nationalen Währung auf den Euro sollte die Zahl durch den Umrechnungskurs geteilt werden.

Seit 1. Januar 2002 ist der Euro die amtliche Währung für die Bürger der Mitgliedstaaten der Eurozone (Belgien, Deutschland, Griechenland, Spanien, Frankreich, Irland, Italien, Luxemburg, die Niederlande, Österreich, Portugal und Finnland).

Um es weiterhin zu ermöglichen, den neuen Datensatz auch für Zeitreihenanalysen für den Zeitraum vor der Einführung des Euro zu nutzen, werden die Daten für der Eurozone aus den Reihen in den früheren Landeswährungen unter Zugrundelegung des unwiderruflich festgelegten Euro-Umrechnungskurses umgerechnet.

Dies bedeutet, dass die neuen Reihen nicht generell für ländervergleiche verwendet werden können. Die Benutzer werden besonders vor etwaigen Missverständnissen gewarnt, die entstehen können, wenn diese Daten für geographische Vergleiche oder Aggregationen von Ländern der Eurozone für Zeiträume vor der Euro-Einführung verwendet werden.

Die bestehenden "ECU/Euro" Reihen sind weiterhin für länderübergreifende Vergleiche und Aggregationen zu verwenden. Die Reihen in "ECU/Euro" werden durch Umrechnung der Reihen in die jeweilige Landeswährung erstellt, wobei der ECU- (oder Euro-) Wechselkurs des Zeitpunkts, auf den sich die Zahlen beziehen, Anwendung findet; je nach land und/oder Bezugszeitraum ist diese Wechselkurs fest oder variabel. Sie werden für alle Länder berechnet, für die Daten vorliegen.

Seit der Festlegung der festen Eurowechselkurse im Januar 1999 sind die Preise, die in den Zeitreihen für "nationale Wechselkurse" und in denen des "ECU/Euro" verwendet werden, für alle Mitgliedsstaaten der Eurozone identisch (für Griechenland von Januar 2001 an).

Die beiden Datensätze werden für unterschiedliche und klar getrennte Zwecke verwendet :

- Die Daten in Landeswährung werden für Zeitreihenanalysen nach einzelnen Ländern (Zeitvergleich) eingesetzt
- Die Daten in "ECU/Euro" werden für länderübergreifende Vergleiche und Aggregationen verwendet.

3.2 Kaufkraftstandard (KKS)

Der KKS ist eine Bezugseinheit, deren Relation zu den verschiedenen Landeswährungen sich proportional zu den Kaufkraftparitäten (KKP) dieser Währungen verhält.

Die Kaufkraftparitäten werden als Mittelwerte der Preisrelationen zwischen den einzelnen Ländern für einen Waren- und Dienstleistungskorb ermittelt, der einer vollständigen genau definierten Klassifikation entspricht. Sie ermöglichen es die in Landeswährung ausgedrückten Werte der Wirtschaftsaggregate der Länder in eine gemeinsame Währung zu konvertieren.

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.

In der vorliegenden Veröffentlichung werden nur die KKP an der Aggregationsstufe des BIP verwendet.

Bei der Wirtschaftsanalyse wird für die Messung der Wirtschaftstätigkeit eines Landes während eines Jahres das Bruttoinlandsprodukt als der Hauptindikator betrachtet. Im Rahmen der internationalen Volumenvergleiche wird das BIP ebenfalls als das für alle Wirtschaftstätigkeiten repräsentative Aggregat berücksichtigt.

Das BIP wird nach den bei der Volkswirtschaftlichen Gesamtrechnung unterschiedenen Verwendungen aufgliedert:

- Ausgaben privater Haushalte für den letzten Verbrauch,
- Ausgaben für den letzten Verbrauch der Organisationen ohne Erwerbscharakter,
- Ausgaben des Staates für den letzten Verbrauch,

- Bruttoanlageinvestitionen,
- Vorratsveränderungen,
- Saldo zwischen Einfuhr und Ausfuhr von Waren und Dienstleistungen.

Ausgehend vom BIP und seinen Verwendungszwecken wird also durch schrittweise Zerlegung der Aggregate eine erschöpfende Systematik entwickelt. Die Ausgaben privater Haushalte für den letzten Verbrauch werden beispielsweise zunächst in acht Gruppen untergliedert. Jede der acht Gruppen wird anschließend in Untergruppen zergliedert, die sich wiederum in noch detailliertere Gruppen aufgliedern lassen. Diese Maßnahme wird bis zur detailliertesten Ebene der Systematik, die als Einzelposition bezeichnet wird, fortgesetzt.

Die Sammlung der Daten erfolgt nach Einzelpositionen. Zunächst einmal werden anhand der Volkswirtschaftlichen Gesamtrechnungen der Länder Ausgabendaten beschafft, und dann wird eine Produktstichprobe festgelegt, für die Preise erhoben werden. Für jede Einzelposition liefert der Mittelwert der Preisrelationen der Produkte die Kaufkraftparität. Für alle Ebenen der Systematik werden die Kaufkraftparitäten der Einzelpositionen mit Hilfe von Bewichtungen zusammengefaßt.

Die Erhebungen werden in den Hauptstädten der Länder durchgeführt. Da ein Durchschnittspreis für das gesamte Hoheitsgebiet ermittelt werden soll, liefern einige Länder räumliche Koeffizienten nach Produktgruppen, die den Übergang vom Preis in der Hauptstadt zum Durchschnittspreis für das gesamte Land ermöglichen.

Mit dem Bezugsjahr 1991 wurde ein neues jährliches Berechnungssystem eingeführt. Nun wird jedes Jahr für ein Drittel des Warenkorbs der Ausgaben privater Haushalte für den letzten Verbrauch eine neue Erhebung durchgeführt. Die übrigen zwei Drittel werden abgedeckt, indem man die aus den Erhebungen der vorangegangenen Jahre hervorgegangenen Grundprioritäten mit Hilfe der detaillierten nationalen Preisindizes hochrechnet. Die Einkommen aus unselbstständiger Tätigkeit für den Kollektiv-Verbrauch des Staates sowie die Preise für die Ausrüstungsgüter und den Bausektor werden jährlich erhoben.

Nach der Berechnung der Paritäten für die Einzelpositionen verfügen wir für jede Einzelposition über eine vollständige Paritätentabelle sowie über die Ausgabenwerte eines jeden Landes. Mit Hilfe dieser Elemente müssen Kaufkraftparitäten und Volumenrelationen für sämtliche Aggregate der Klassifikation bis zum BIP berechnet werden.

Die Kaufkraftparitäten werden im Verhältnis zu einer Bezugsgröße ausgedrückt, die man Kaufkraftstandard (KKS) nennt. Diese Bezugsgröße wird so definiert, daß für jedes einzelne Aggregat der durch Umrechnung der Werte in Landeswährung mit Hilfe der Kaufkraftparitäten erzielte gemeinschaftliche Gesamtwert gleich dem gemeinschaftlichen Gesamtwert in Ecu/Euro ist.

Wenn die Preise mit Hilfe der BIP-Parität in KKS umgerechnet werden, läßt sich eine Aussage wie die folgende treffen:

- Wenn 1 Gigajoule Energie im Lande A 10 KKS und im Lande B 5 KKS kostet, so bedeutet dies, dass dieses Gigajoule Energie nach Bereinigung der Unterschiede zwischen den allgemeinen Preisniveaus der beiden Länder in dem Land A doppelt so teuer ist wie in dem Land B.

Diese Bewertung ist unabhängig von den Wechselkursen und damit von den Wechselkursschwankungen, die durch Kapitalbewegungen, Spekulation und Regierungsentscheidungen usw. entstehen.

Die Umrechnungsfaktoren für die Berichtsjahre der vorliegenden Studie sind in einer Tabelle im Anhang enthalten.

3.3 Preisreihen

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

- Als Reihen mit nicht inflationsbereinigten Preisen für jedes Land, in Landeswährung, ECU/Euro und KKS.
- Als Tabelle mit zusammenfassender Wiederholung für eine Region pro Land :
 - mit Preisen in laufender Landeswährung
 - mit Preisen in laufenden ECU/Euro
 - mit Preisen in laufenden KKS.

4. Steuerliche Belastung

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

4.1 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 die Abgabe von Gas erhobene Mehrwertsteuer (MWSt.)
(in % des Preises ohne MWSt.)**

	1.1990	1.1995	1.1999	1.2000	1.2001	1.2002	7.2002	1.2003
Belgien	17	20,5	21	21	21	21	21	21
Dänemark	22	25	25	25	25	25	25	25
Deutschland	14	15	16	16	16	16	16	16
Spanien	12	16	16	16	16	16	16	16
Frankreich	5,5/18,6	18,6	5,5/20,6	5,5/20,6	5,5/19,6	5,5/19,6	5,5/19,6	5,5/19,6
Irland	10	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	13,5
Italien (Haushalte)	9/19	9/19 (1)	10/20 (1)	10/20 (1)	10/20 (1)	10/20 (1)	10/20 (1)	10/20 (1)
Italien (andere Abnehmer als Haushalte)	9/10 (2)	9/10 (2)	10	10	10	10	10	10
Luxemburg	6	6	6	6	6	6	6	6
Niederlande	18,5	17,5	17,5	17,5	19	19	19	19
Österreich	-	20	20	20	20	20	20	20
Portugal	8	5	5	5	5	5	5	5
Finnland	-	22	22	22	22	22	22	22
Schweden	-	25	25	25	25	25	25	25
Vereinigtes Königreich	0	8/17,5	5/17,5	5/17,5	5/17,5	5/17,5	5/17,5	5/17,5

(1) 10 % für D1 - D2 und Süden; 20 % für Andere Gebiete

(2) 9 % für I1 - I2; 10 % für I3 - I5

In Frankreich wurde bis zum 31. Dezember 1994 auf die Grundgebühr der Haushalte ein MWSt.-Satz von 5,5 % und auf den Energieverbrauch der Haushalte und der Industrie ein Satz von 18,6 % erhoben. Ab Januar 1995 galt ein einheitlicher Mehrwertsteuersatz von 18,6 %, der am 1. August 1995 auf 20,6 % erhöht wurde. Seit 1. Januar 1999 betragen die Sätze 5,5 % auf den Grundpreis und 20,6 % (19,6 % seit dem 1. April 2000) auf den Verbrauch.

Seit dem 1. Juli 1990 erhebt das Vereinigte Königreich MWSt. auf die Gaspreise für die Industrie (17,5 %). Die MWSt. kann von den industriellen und kommerziellen Verbrauchern, die dem allgemeinen Steuersystem unterliegen, abgesetzt werden. Zunächst wurde die MWSt. nicht auf die Haushalte, die Kleinstabnehmer und die gemeinnützigen Gesellschaften angewandt, seit dem 1. April 1994 unterliegen die Haushalte jedoch einem MWSt.-Satz von 8 % (5 % seit 1. September 1997).

4.2 Spezifische Abgaben

4.2.1 Belgien

Am 1. August 1993 wurde für die Verbraucher von weniger als 3517 GJ Naturgas pro Jahr eine Energieversorgungsabgabe in Höhe von 0,3389 EUR/GJ eingeführt. Seit 1. Januar 2003 wurden zwei weitere Abgaben eingeführt:

- 2,92 cent/GJ zur Deckung der Betriebskosten des Kommission zur Regulierung von Strom und Gas (CREG)
- 0,58 cent/GJ zur Deckung der Kosten der Verpflichtungen des öffentlichen Dienstes.

4.2.2 Dänemark

Hier wurde zum 1. Januar 1996 eine CO₂-Steuer von 0,22 DKK/m³ eingeführt sowie eine Energiesteuer von 0,01 DKK/m³ auf Erdgas. Die CO₂-Steuer bleibt unverändert, die Energiesteuer dagegen wurde auf 1,47 DKK/m³ in 1999, 1,60 DKK/m³ in 2000, 1,96 DKK/m³ in 2001 und 2,02 DKK/m³ im Jahre 2002 erhöht. Die Energiesteuer wird in voller Höhe erstattet, wenn Erdgas für industrielle und gewerbliche Zwecke verwendet wird. Die CO₂-Steuer wird teilweise erstattet: zu 85 %, bei Verwendung von Erdgas in der Schwerindustrie und zu 30 % bei Verwendung für andere industrielle oder gewerbliche Zwecke. Keine Steuererstattung gibt es für den auf die Raumheizung entfallenden Teil des Erdgasverbrauchs.

4.2.3 Deutschland

Als die Erdgassteuer zum 1. Januar 1989 (anfangs befristet bis Ende 1992) eingeführt wurde, war es das politische Ziel, dass sich die Steuerlast auf Erdgas wettbewerbsneutral auswirken sollte, d.h. sie sollte nicht höher sein als die Steuersätze auf leichtes Heizöl und schweres Heizöl als den Hauptkonkurrenten von Erdgas.

Die Verbrauchssteuer auf Erdgas wird differenziert erhoben:

- bei Einsatz zur Wärme- und Stromerzeugung beträgt der Steuersatz 1,841 EUR/MWh (Ho),
- bei Einsatz als Motorenkraftstoff beträgt der Steuersatz 9,561 EUR/MWh,
- bei Einsatz als chemischer Rohstoff wird keine Verbrauchssteuer erhoben.

Mit Wirkung ab dem 1. April 1999 wurde die frühere Erdgassteuer um eine Ökosteuern erweitert. Steuergegenstand ist der Erdgasverbrauch; der Regelsteuersatz beträgt 0,3476 Cent/kWh. Am 1. Januar 2003 wurde der Steuersatz auf 0,55 Cent/GJ erhöht.

Es gelten die folgenden Steuerbefreiungen:

- volle Steuerbefreiung von Kraft-Wärme-Kopplungsanlagen (KWK) mit einem Jahresnutzungsgrad von mindestens 70 %,
- die Steuerermäßigung von 0,1636 Cent/kWh für KWK-Anlagen mit einem Jahresnutzungsgrad zwischen 60 % und 70 % wurde am 1. Januar 2003 auf 0,366 Cent/kWh erhöht,
- die Steuerermäßigung von 0,1308 Cent/kWh für Unternehmen des produzierenden Gewerbes und der Land- und Forstwirtschaft wurde am 1. Januar 2003 auf 0,1464 Cent/kWh erhöht.

Der Steuersatz auf Erdgas zum Antrieb von Verbrennungsmotoren in Fahrzeugen hat sich wie folgt geändert:

	EUR/MWh
01.04.1999	10,124
01.01.2000	10,686
01.01.2001	11,248
01.01.2002	11,80
01.01.2003	12,40

4.2.4 Frankreich

Am 1. Januar 1986 wurde eine spezielle Steuer (Inlandssteuer auf den Naturgasverbrauch, TICGN) für die Verbrauchskategorie von mehr als 5 GWh/Jahr eingeführt. Die ersten 400 000 kWh/Monat sind davon ausgenommen. Die Abgabe hat sich wie folgt geändert :

	TICGN EUR/GJ
07.01.1989	0,241
07.01.1992	0,254
15.01.1993	0,257
15.04.1993	0,260
25.06.1993	0,282
11.01.1994	0,288
11.01.1995	0,293
11.01.1996	0,299
11.01.1997	0,305
11.01.1998	0,309
11.01.1999	0,312
11.01.2000	0,314
Seit 01.01.2003	0,331

Am 11. Januar 1993 wurde eine neue parafiskalische Steuer zur Finanzierung des französischen Erdölinstituts (IFP) eingeführt. Die Grundlage und Durchführungsbestimmungen der IFP-Steuer sind identisch mit denen der TICGN. Der Steuersatz ist 0,017 EUR/GJ. Seit 1. Januar 2003 ist diese Steuer in die TICGN einbezogen.

Die Inlandssteuer auf den Naturgasverbrauch sowie die Steuer zugunsten des IFP findet auf den Erdgasverbrauch der Endabnehmer Anwendung, jedoch nicht bei Verwendung als Rohstoff und nicht bei Kraft-Wärme-Kopplung, wenn im letztgenannten Fall die Anlage nach dem 01.01.1993 in Betrieb genommen wurde.

4.2.5 Italien

Haushalte

1977 wurde eine Verbrauchersteuer auf Naturgas eingeführt; die beigefügte Tabelle zeigt die Veränderung der Steuersätze seit 1990 (in Cent/m³) :

	D1 und D2	
	Süden	Andere Gebiete
30.07.1988 - 07.03.1991	-	3,977
08.03.1991 - 21.05.1993	-	0,620
22.05.1993 - 21.07.1993	1,963	2,582
22.07.1993 - 31.12.1993	-	0,620
01.01.1994 - 23.02.1995	1,963	2,582
24.02.1995 - 15.01.1999	3,822	4,442
16.01.1999 - 01.11.1999	3,865	4,485
01.11.1999 - 04.01.2000	3,435	4,055
04.01.2000 - 01.03.2000	3,363	3,976
01.03.2000 - 24.03.2000	3,291	3,898
24.03.2000 - 02.10.2000	3,148	3,741
03.10.2000 - 31.10.2001	2,416	2,943
01.11.2001 - 31.12.2001	3,865	4,485
01.01.2002 - ...	3,865	4,00

	Die ersten 250 m ³ von D3 und D3b		D4 und restlicher Verbrauch von D3 und D3b	
	Süden	Andere Gebiete	Süden	Andere Gebiete
30.07.1988 - 22.05.1990	-	3,977	-	3,977
23.05.1990 - 21.07.1990	-	3,977	4,416	8,418
22.07.1990 - 31.12.1990	-	3,977	5,268	10,123
01.01.1991 - 12.05.1991	-	3,977	5,784	10,639
13.05.1991 - 21.05.1993	-	3,977	8,470	13,325
22.05.1993 - 21.07.1993	1,963	5,939	10,432	15,287
22.07.1993 - 31.12.1993	-	3,977	8,470	13,325
01.01.1994 - 23.02.1995	1,963	5,939	10,432	15,287
24.02.1995 - 15.01.1999	3,822	7,798	12,292	17,146
16.01.1999 - 01.11.1999	3,865	7,885	12,422	17,331
01.11.1999 - 04.01.2000	3,435	7,455	11,992	16,901
04.01.2000 - 01.03.2000	3,363	7,383	11,920	16,829
01.03.2000 - 24.03.2000	3,291	7,311	11,848	16,757
24.03.2000 - 02.10.2000	3,148	7,168	11,704	16,613
03.10.2000 - 31.10.2001	2,416	6,436	10,973	15,882
01.11.2001 - 31.12.2001	3,865	7,885	12,422	17,331
01.01.2002 ...	3,865	4,00	12,422	17,00

1991 wurde eine zusätzliche regionale Steuer eingeführt: bis zum 31. Dezember 1996 konnte ihr Wert zwischen 0,516 und 2,582 Cent/m³ schwanken, durfte jedoch 50% der zugehörigen nationalen Verbrauchersteuer nicht übersteigen. Die Bandbreite liegt nun zwischen 0,516 und 3,10 Cent/m³. Die regionalen Verwaltungen stellen ihre eigenen Steuersätze auf.

Industrie

Erdgas für industrielle Zwecke unterliegt seit Januar 1991 einer indirekten Steuer von 1,033 Cent/m³, die am 16 Januar 1999 auf 1,25 Cent/m³ erhöht wurde, sowie einer regionalen Steuer. Der Wert der letzteren kann

zwischen 0,516 und 3,10 Cent/m³ variieren, darf jedoch 50% der nationalen Steuer nicht überschreiten. Beim Wert der gegenwärtigen nationalen Steuer ergibt diese Beschränkung, dass der Wert der regionalen Steuer maximal 0,516 Cent/m³ betragen darf (0,625 Cent/m³ seit dem 16 Januar 1999). Vom 01.01.2001 bis 30.06.2003 profitierten Verbraucher von mehr als 1 200 000 m³/Jahr von einer Reduktion um 0,75 Cent/m³.

4.2.6 Niederlande

Ab 1989 zahlten alle Verbraucher eine Umweltsteuer, die nach einem zweistufigen System erhoben wurde.

	Verbrauch unter 170 000 m ³ /Jahr	Andere Verbrauchsmengen
	Cents/GJ	Cents/GJ
01.01.1990	0,903	2,841
01.02.1990	5,886	7,369
01.01.1991	5,473	6,993
01.07.1991	12,542	12,243
01.01.1992	11,367	11,367

Seit Juli 1992 sind die Gasgesellschaften dazu berechtigt, einen speziellen Umweltausgleichzuschlag für den Verbrauch bis zu 170 000 m³ zu erheben, um ihre Umweltaktionspläne zu finanzieren, die dazu bestimmt sind, den CO₂-Ausstoß zu verringern. Dieser Zuschlag schwankt zwischen 0,5 und 2,5 %.

	Verbrauch unter 10 ⁷ m ³ /Jahr	Andere Verbrauchsmengen
	Cents/GJ	Cents/GJ
01.07.1992	53,623	25,158
01.01.1993	26,823	17,638
01.01.1995	27,803	18,192
01.01.1999	28,384	18,578
01.01.2000	28,901	18,836
01.01.2001	29,419	19,222
01.01.2002	30,14	19,90
Seit 01.01.2003	31,28	20,76

Am 1. Januar 1996 wurde folgende Umweltsteuer eingeführt (Cent/m³) :

	0 - 800 m ³	801-5 000 m ³	5 001-170 000 m ³	170 001- 1 000 000 m ³	> 1 000 000 m ³
01.01.1996	0	1,679	1,679	0	0
01.01.1997	0	2,904	2,904	0	0
01.01.1998	0	4,325	4,325	0	0
01.01.1999	0	7,251	4,737	0,322	0
01.01.2000	0	9,448	5,191	0,699	0
01.01.2001	12,025	12,025	5,618	1,044	0
01.01.2002	12,400	12,400	5,790	1,070	0
01.01.2003	12,85	12,85	6,00	1,11	0

Seit Januar 2001 wird pro Verbindung und Jahr eine Rückerstattung von 96 EUR auf die Umweltsteuer gewährt.

4.2.7 Österreich

Sowohl für Haushalts- als auch für Industriekunden wird eine Erdgasabgabe in Höhe von 4,36 Cent/m³ oder 1,0943 EUR/GJ (§ 5 Erdgasabgabengesetz) erhoben. In § 3 des Erdgasabgabengesetzes sind Befreiungen von der Erdgasabgabe vorgesehen für :

- Erdgas, das zur Herstellung, für den Transport oder für die Speicherung von Erdgas verwendet wird,
- Erdgas, das für den Transport und die Verarbeitung von Mineralöl verbraucht wird,
- Erdgas, das weder als Rohstoff noch zur Herstellung von Rohstoffen noch zum Heizen noch zur Herstellung einer Ware zum Heizen verwendet wird (z.B.: als Rohstoff in der chemischen Industrie),
- Erdgas, soweit es zur Erzeugung elektrischer Energie verwendet wird (als Ausgleich ist für jede mit Erdgas erzeugte Kilowattstunde Strom eine Elektrizitätsabgabe von 0,73 Cents zu entrichten).

Außerdem haben Unternehmen, deren Schwerpunkt nachweislich in der Herstellung von materiellen Wirtschaftsgütern besteht, nach dem Energieabgabenvergütungsgesetz einen Anspruch auf Vergütung, soweit die Energieabgaben (für Strom und Erdgas) 0,35 % des Nettoproduktionswertes (Umsätze des Unternehmens abzüglich Arbeitskosten) und darüber hinaus die Schwelle von 363,36 EUR übersteigen.

Im Bundesland Wien wird außerdem eine im Gaspreis eingerechnete Verbrauchsabgabe von 6 % erhoben.

4.2.8 Finnland

Erdgas unterliegt einer Energiesteuer, deren Höhe vom Kohlenwasserstoff- und Energiegehalt des jeweiligen Brennstoffs abhängt. Für die Gesamtenergiesteuer auf Erdgas gelten die folgenden Steuersätze:

	EUR/GJ
01.01.1997	0,32
01.01.1998	0,37
01.01.1999	0,454
01.01.2002	0,50
01.01.2003	0,48

Erdgas ist von der Energiesteuer befreit, wenn es zur Stromherstellung, als Grundstoff oder direkt in einem industriellen Verfahren eingesetzt wird.

4.2.9 Schweden

Seit 1995 gelten folgende Steuersätze für Gas:

		SEK/1000 m ³	
		Allgemeine Energiesteuer	CO ₂ -Steuer
Haushalte	1985 - 31.08.1996	191	788
	01.09.1996 - 31.12.1996	212	788
	01.01.1997 - 30.06.1997	212	785
	01.07.1997 - 31.12.1998	241	792
	01.01.1999 - 31.12.1999	239	785
	01.01.2000 - 31.12.2000	241	792
	01.01.2001 - 31.12.2001	223	1 144
	01.01.2002 - ...	229	1 346
Industrie	1985 - 31.12.1996	0	197
	01.01.1997 - 30.06.1997	0	196
	01.07.1997 - 31.12.1998	0	396
	01.01.1999 - 31.12.1999	0	392
	01.01.2000 - 31.12.2000	0	396
	01.01.2001 - 31.12.2001	0	400
	01.01.2002 - ...	0	404

4.2.10 Vereinigtes Königreich

Seit dem 1. April 2001 ist die Klimawandelabgabe (Climate Change Levy) für den gesamten gewerblichen Energieverbrauch zu zahlen. Diese Abgabe gehört zu den Maßnahmen des britischen Programms zur Bekämpfung des Klimawandels, durch die die Energieeffizienz in der Wirtschaft insgesamt gesteigert werden soll, um die Treibhausgasemissionen zu verringern. Die Höhe der Abgabe für Erdgas beträgt 0,15 p/kWh. Unternehmen in energieintensiven Sektoren wird ein Nachlass von 80 % auf die Abgabe gewährt, wenn sie sich in mit der Regierung ausgehandelten Vereinbarungen zur Erreichung ehrgeiziger Energiesparziele verpflichtet haben. Durchschnittlich erhöht sich der Gaspreis pro Einheit durch die Klimawandelabgabe um 7 %.

1. Introduction

The present publication contains the most recent prices, valid from 1999 to 2003 together with prices for 1990 and 1995.

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.

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 Administrations, Institutes, Companies and Associations responsible for the gas sector, to whom we express our sincere thanks.

Since 1st July 1991 the data for the industrial sector are collected in accordance with the Council Directive 90/377/EEC concerning a Community procedure to improve the transparency of gas and electricity prices charged to industrial end-users.

SYMBOLS AND ABBREVIATIONS

- 0	Nil
:	No data available
1995=100	Reference year
ø	Annual average percentage increase
m³	Cubic metre
kWh	Kilowatt-hour
GWh	Gigawatthour (10 ⁶ kWh)
h	Hour
MJ	Megajoule
GJ	Gigajoule (10 ⁹ MJ)
GCV	Gross calorific value
NCV	Net calorific value
EUR	Euro (€)
Cent	Euro cent (1/100 EUR)
BEF	Belgian franc
DKK	Danish crown
DEM	German mark
GRD	Greek Drachma
ESP	Spanish Peseta
FRF	French franc
IEP	Irish pound
ITL	Italian lira
LUF	Luxembourg franc
NLG	Dutch florin
ATS	Austrian Schilling
PTE	Portuguese Escudo
FIM	Finnish markka
SEK	Swedish crown
GBP - p	Pound sterling - pence = 1/100 GBP
PPS	Purchasing power standard
ECU	European currency unit
VAT	Value-Added Tax
GDP	Gross Domestic Product

2. Conditions and methods

2.1 Scope and locations

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

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

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

Belgium	:	Brussels;
Denmark	:	National territory;
Germany	:	National territory, Hamburg, Hanover, Weser-Ems, Dortmund, Düsseldorf, Frankfurt/Main, Stuttgart, Munich; Berlin and Dresden;
Spain	:	Madrid, Barcelona;
France	:	Lille, Paris, Strasbourg, Marseille, Lyon, Toulouse;
Ireland	:	Dublin;
Italy	:	Milan, Turin, Genoa, Rome, Naples;
Luxembourg	:	Luxembourg city;
Netherlands	:	Rotterdam;
Austria	:	Vienna;
Portugal	:	National territory;
Finland	:	National territory;
Sweden	:	National territory;
United Kingdom	:	National territory, London, Leeds, Birmingham.

In Greece there is no piped gas network.

Some towns selected are representative of larger regions.

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

They concern the actual price paid by the gas consumer, corresponding to the invoiced delivery price at the beginning of each period including any potential 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 original price paid by the gas distributors.

2.2 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) lay down the rules to be followed specifically as far as energy units of measurement are concerned.

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. 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) = 10^3 joules;

megajoule (MJ) = 10^6 joules;

gigajoule (GJ) = 10^9 joules;

terajoule (TJ) = 10^{12} 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

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. taking into account the latent energy necessary for the evaporation of the water produced during the combustion of the gas. 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. However, some recent condensation gas heaters allow a better use of the GCV, by re-using some of the latent energy of evaporation. 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.

2.3 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, it is considered that there are two separate standard consumers.

Two families of standard consumers are taken into account: domestic uses and industrial uses.

The domestic consumers cover small users (households, commercial, crafts, offices, etc.). The domestic standard consumers are characterized principally by the annual volume of consumption. Five domestic standard consumers coded D1 to D4 have been chosen:

Annual consumption				Equipment
D1	8.37	GJ (i.e.	2 326 kWh)	} cooking and water heating
D2 ⁽¹⁾	16.74	GJ (i.e.	4 652 kWh)	
D3	83.70	GJ (i.e.	23 260 kWh)	} cooking, water heating and central heating
D3b	125.60	GJ (i.e.	34 890 kWh)	
D4	1047.00	GJ (i.e.	290 750 kWh)	} block central heating for at least 10 dwellings

(1) For the United Kingdom there is an additional standard consumer D2-b, i.e. 33.49 GJ (9 300 kWh).

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

For industrial uses, in addition to 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 level of peaks or offtakes reached by the consumer in the course of one day or one hour over the year.

The general formula is :

$$\text{daily load factor} \quad md = \frac{Qa}{Qd \text{ max}}$$

$$\text{hourly load factor} \quad mh = \frac{Qa}{Qh \text{ max}}$$

where Qa = annual volume consumed,
 $Qd \text{ max}$ = maximum daily offtake,
 $Qh \text{ max}$ = 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 I1 to I5, have been chosen:

	Annual consumption				Load factor
I1	418.6	GJ (or	116 300	kWh)	No load factor laid down ⁽¹⁾
I2	4 186	GJ (or	1 163 000	kWh)	200 days
I3-1	41 860	GJ (or	11.63	GWh)	200 days 1 600 hours
I3-2	41 860	GJ (or	11.63	GWh)	250 days 4 000 hours
I4-1	418 600	GJ (or	116.30	GWh)	250 days 4 000 hours
I4-2	418 600	GJ (or	116.30	GWh)	330 days 8 000 hours
I5	4 186 000	GJ (or	1 163.00	GWh)	330 days 8 000 hours

(1) If necessary ≤ 200 days, but ≥ 115 days

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

Some standard consumers have the same load factor for different volumes of consumption or, conversely, different load factors for the same volume of consumption; this allows a study of 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.

2.4 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/semester and take account of the alteration of tariffs, parameters, indexes, etc. applicable as from the 1st January/July. In the case of tariffs or contracts with short term indices (month, quarter) it is the index which is in force during January/July 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 the case of freely negotiated prices or contracts, the returns relate to either the bills paid during the month of January/July or to the prices resulting from the contracts in force during that month.

Three price levels are shown :

- the selling price inclusive of all taxes
- the price excluding VAT
- the price net of tax.

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

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

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

"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, 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).

These units of value are explained in the following chapter.

3. Units of value

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

- the European currency unit (ECU) up to July 1998 and the euro since January 1999;
- the purchasing power standard (PPS).

3.1 The european currency unit (ECU) and the euro

The ECU was 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 composition was frozen by the Treaty on European Union, signed on 7 February 1992, as follows:

3.301	BEF	0.1976	DKK	0.6242	DEM	1.44	GRD	1.393	PTE	1.332	FRF
0.2198	NLG	0.008552	IEP	0.13	LUF	151.8	ITL	6.885	ESP	0.08784	GBP

The third stage of European Monetary Union began on 1 January 1999. On that date, the currencies of 11 EU Member States (euro-zone) were irrevocably fixed to the euro, the single currency, at the following conversion rates:

1 euro =

BEF/ LUF	DEM	ESP	FRF	IEP	ITL	NLG	ATS	PTE	FIM
40.3399	1.95583	166.386	6.55957	0.787564	1936.27	2.20371	13.7603	200.482	5.94573

These are the same as their respective official ECU exchange rates of 31 December 1998. The ECU was replaced by the euro on a 1 : 1 basis on 1 January 1999.

Since 1 January 2001, Greece has become member of the European Monetary Union. Since that date, the irrevocably conversion rate was fixed: 1euro = 340.750 GRD.

The official conversion rates of the euro against euro-zone currencies are to 6 significant figures. For the sake of accuracy, these rates should not be rounded or truncated during conversion. To convert from euro to national currency, the figure should simply be multiplied by the appropriate conversion rate. To convert from national currency to euro, the figure should be divided by the conversion rate.

Since 1st January 2002, the euro has become the national currency for the citizens of the euro-zone Member States (Belgium, Germany, Greece, Spain, France, Ireland, Italy, Luxembourg, the Netherlands, Austria, Portugal, Finland).

To maintain the possibility to use the new set of data for time series analysis also for the period prior to the adoption of the euro, the data of the euro-zone Member States have been converted from the former national currency series by applying the irrevocably fixed euro exchange rate.

This means that the new series cannot be used in general for comparisons over space. In particular, users are warned about the possible misunderstanding in using these data for geographical comparisons or aggregations of euro-zone countries for periods prior to the adoption of the euro.

The "ECU/Euro" series should continue to be used for cross-country comparisons and aggregations. The series have been obtained by converting the series in national currency by applying the ECU (or euro) exchange rate of the time to which the figures refer, the exchange rate being fixed or variable depending on the country and/or the reference time. They are calculated for all the countries available.

Since the irrevocably euro exchange rates were fixed in January 1999, prices in the "national currency" and "ECU/Euro" series are equal in the euro-zone Member States (in Greece, from January 2001).

To summarise, the use of the two sets of data is different and clearly separated:

- data expressed in national currencies are used for single country time series analysis (comparison over time);
- data expressed in ECU/Euro are used for cross-country comparisons and aggregations.

3.2 The purchasing power standard (PPS)

The PPS is a reference unit for which the ratios between the different national currencies are proportional to the purchasing power parities (PPP) between these currencies.

Purchasing power parities are obtained as the averages of the price ratios between the different countries for a basket of goods and services representing the whole of a well-defined classification. They can be used to convert the values of the countries' economic aggregates expressed in national currency into a common currency.

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.

In economic analysis, Gross Domestic Product is regarded as the main indicator for measuring a country's economic activity during a year. In the context of international volume comparisons, GDP is also used as the aggregate representative of the whole of economic activities.

GDP is broken down according to the various uses distinguished in the national accounts:

- household final consumption expenditure,
- final consumption expenditure of private non-profit institutions,
- government final consumption expenditure
- gross fixed capital formation,
- changes in stocks,
- balance of imports and exports of goods and services.

On the basis, therefore, of GDP and its uses an exhaustive classification is established by successive breakdowns of the aggregates. Accordingly, the household final consumption expenditure is first broken down into eight groups. Each of the eight groups is then broken down into sub-groups, which in turn are further broken down into more detailed groups. This operation continues until the most detailed level of the classification, referred to as basic heading.

The data are collected with respect to the basic heading. First of all, expenditure data are supplied by the countries' national accounts and then a sample of products is determined for which prices are recorded. For each basic heading, the average of the products' price ratios provides the purchasing power parity. The

purchasing power parities for the basic headings are then aggregated at all levels of the classification with the help of the weightings representing the relative amounts of the different expenditures.

The surveys are carried out in the countries' capitals. As the target average price is that for the whole of national territory, some countries supply spatial coefficients by group of products that can be used to convert the price in the capital to the national average price.

From the reference year 1991 onwards, a new system of annual calculation was established. It involves carrying out every year new surveys on 1/3 of the basket for the household final consumption expenditure. The other 2/3 are covered by extrapolating the basic headings parities derived from the surveys in the previous years by means of the detailed national price indices. Data on wages and salaries for government final consumption expenditure and on prices for equipment goods and construction are collected annually. After calculating the parities for the basic headings, there is for each basic heading a full table of parities and expenditure values in all the countries. With the help of these data, purchasing power parities and volume ratios have to be calculated for all the aggregates in the classification up to GDP.

The purchasing power parities are expressed in relation to a reference unit, a numeraire, which is called purchasing power standard (PPS). This numeraire is defined in such a way that, for each individual aggregate (in this publication, the aggregate used is the GDP), the Community total obtained from converting the values in national currency by means of the purchasing power parities is equal to the Community total in ECU/euro.

When prices are converted to PPS using the GDP parity the following conclusion is possible:

- if one gigajoule of energy costs 10 PPS in country A and 5 PPS in country B, this means that after eliminating the differences between the general level of prices in the two countries, this gigajoule of energy is twice as expensive in country A than in country B.

This conclusion is independent of market exchange rates and therefore, is not influenced by fluctuations, brought about by movements of capital, speculation, political decisions, etc.

The conversion rates for the years covered by this study are given in a table in the annex.

3.3 Price series

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

- A series of current prices for each country in national currency, ECU/euro and PPS.
- Summary tables giving for one region per country:
 - Current prices in national currencies
 - Prices in current ECU/euro
 - Prices in current PPS

4. Taxation

For the sake of convenience 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.

4.1 Value-added tax

VAT (proportional tax) is normally calculated on and applied to the price excluding VAT but including any specific taxes, these being part of the basis of assessment. The specific taxes may be proportional or fixed. The following table summarises VAT rates in force during the period studied.

**Value-added tax (VAT) rates on gas sales
(% of price before VAT)**

	1.1990	1.1995	1.1999	1.2000	1.2001	1.2002	7.2002	1.2003
Belgium	17	20.5	21	21	21	21	21	21
Denmark	22	25	25	25	25	25	25	25
Germany	14	15	16	16	16	16	16	16
Spain	12	16	16	16	16	16	16	16
France	5.5/18.6	18.6	5.5/20.6	5.5/20.6	5.5/19.6	5.5/19.6	5.5/19.6	5.5/19.6
Ireland	10	12.5	12.5	12.5	12.5	12.5	12.5	13.5
Italy (domestic)	9/19	9/19 (1)	10/20 (1)	10/20 (1)	10/20 (1)	10/20 (1)	10/20 (1)	10/20 (1)
Italy (non-domestic)	9/10 (2)	9/10 (2)	10	10	10	10	10	10
Luxembourg	6	6	6	6	6	6	6	6
Netherlands	18.5	17.5	17.5	17.5	19	19	19	19
Austria	-	20	20	20	20	20	20	20
Portugal	8	5	5	5	5	5	5	5
Finland	-	22	22	22	22	22	22	22
Sweden	-	25	25	25	25	25	25	25
United Kingdom	0	8/17.5	5/17.5	5/17.5	5/17.5	5/17.5	5/17.5	5/17.5

(1) 10% for D1 and D2 and in the South, 20% in the other regions.

(2) 9% for I1 and I2; 10% for I3 to I5.

In France, up to December 1994, the rate of 5.5% was applied to domestic standing charges whilst the rate of 18.6% was applied to domestic energy charges and industrial standing charges and energy charges consumers. From 1 January 1995, there was only a single rate of 18.6% increased to 20.6% since 1 August

1995. From 1 January 1999, the rates are 5,5% over the standing charge and 20.6% over the consumption (reduced to 19.6% as from 1 April 2000).

VAT on gas sales was introduced in the United Kingdom on 1 July 1990 for industrial consumers (17.5%). VAT is deductible for industrial and commercial consumers registered for general tax purposes. Initially VAT did not apply to domestic uses, the lowest consumption groups and non-profit-making organisation, but on 1 April 1994, 8% VAT was introduced for households (5% since 1 September 1997).

4.2 Specific taxes

4.2.1 Belgium

An energy contribution of EUR 0.3389/GJ applies from 1 August 1993 for gas consumption below 3 517 GJ/year. Since 1 January 2003, two contributiond have been added:

- 2.92 cent/GJ, applied to cover the operating costs of the Electricity and Gas Regulatory Committee (CREG),
- 0.58 cent/GJ, applied to cover Public Service Obligations costs (OSP).

4.2.2 Denmark

On 1 January 1996, a CO₂ tax of DKK 0.22/m³ and an energy tax of DKK 0.01/m³ were introduced for natural gas. The CO₂ tax remains the same while the energy tax has been increased to DKK 1.47/m³ in 1999, to DKK 1.60/m³ in 2000, to DKK 1.96/m³ in 2001 and to DKK 2.02/m³ in 2002. The energy tax is 100% reimbursed when gas is used for industrial and commercial purposes, while CO₂ tax is 85% reimbursed when gas is used for heavy industrial purposes and 30% for other industrial or commercial uses. There is no reimbursement of tax on the proportion of natural gas consumption used for space heating.

4.2.3 Germany

A tax was introduced on 1 January 1989 and was initially intended to run until the end of 1992. The political aim was to neutralise the impact of taxation on competition between natural gas, gas oil and heavy fuel oil.

This tax is charged at the following rates:

- EUR 1.841/MWh (GCV) when the gas is used for heat and electricity generation;
- EUR 9.561/MWh when it is used as motor fuel;
- no tax in levied when the gas is used as a raw material in the chemical industry.

Since 1 April 1999, the previous natural gas tax has been enlarged by an ecological tax. It is levied on natural gas consumption at a standard rate of 0.3476 cent/kWh. From 1 January 2003 the rate has been increased to 0.55 cent/kWh.

The following tax exemptions are available:

- full tax exemption for combined heat and power (CHP) plants with an annual utilization rate of 70% or more.
- 0.1636 cent/kWh tax exemption for CHP plants with an annual utilization rate between 60% and 70%, increased to 0.366 cent/kWh from 1 January 2003.

- 0.1308 cent/kWh tax exemption for manufacturing industry, agriculture and forestry, increased to 0.1464 cent/kWh from 1 January 2003.

The tax rate for natural gas used as a vehicle fuel has changed as shown below:

	EUR/MWh
01.04.1999	10.124
01.01.2000	10.686
01.01.2001	11.248
01.01.2002	11.80
01.01.2003	12.40

4.2.4 France

A special tax on the use of natural gas as an industrial fuel (TICGN) was introduced on 1 January 1986. It applies to consumers whose annual consumption is above 5 GWh/year, with an allowance of 400 000 kWh/month. Its rate has changed as shown below:

	TICGN EUR/GJ
07.01.1989	0.241
07.01.1992	0.254
15.01.1993	0.257
15.04.1993	0.260
25.06.1993	0.282
11.01.1994	0.288
11.01.1995	0.293
11.01.1996	0.299
11.01.1997	0.305
11.01.1998	0.309
11.01.1999	0.312
11.01.2000	0.314
Since 01.01.2003	0.331

A new quasi-fiscal tax intended for the financing of the "Institut Français du Pétrole" (IFP) was introduced on 11 January 1993. The calculation basis and terms of application of the IFP tax are identical to those of the TICGN. It is charged at the rate of EUR 0.017/GJ. Since 1 January 2003 this tax has been included under the TICGN.

Both the TICGN and the IFP tax are applied to natural gas end-users, but not if the gas is used as a raw material or for combined heat and power generation plants that entered into service after 1 January 1993.

4.2.5 Italy

Residential sector

An indirect tax on natural gas sales was introduced in 1977; the following table shows the changes in the value of this tax since 1990 (figures in cent per cubic metre):

	D1 and D2	
	South	Other regions
30.07.1988 - 07.03.1991	-	3.977
08.03.1991 - 21.05.1993	-	0.620
22.05.1993 - 21.07.1993	1.963	2.582
22.07.1993 - 31.12.1993	-	0.620
01.01.1994 - 23.02.1995	1.963	2.582
24.02.1995 - 15.01.1999	3.822	4.442
16.01.1999 - 01.11.1999	3.865	4.485
01.11.1999 - 04.01.2000	3.435	4.055
04.01.2000 - 01.03.2000	3.363	3.976
01.03.2000 - 24.03.2000	3.291	3.898
24.03.2000 - 02.10.2000	3.148	3.741
03.10.2000 - 31.10.2001	2.416	2.943
01.11.2001 - 31.12.2001	3.865	4.485
01.01.2002 - ...	3.865	4.00

	The first 250 m ³ of D3 and D3b		D4 and the rest of the consumption of D3 and D3b	
	South	Other regions	South	Other regions
30.07.1988 - 22.05.1990	-	3.977	-	3.977
23.05.1990 - 21.07.1990	-	3.977	4.416	8.418
22.07.1990 - 31.12.1990	-	3.977	5.268	10.123
01.01.1991 - 12.05.1991	-	3.977	5.784	10.639
13.05.1991 - 21.05.1993	-	3.977	8.470	13.325
22.05.1993 - 21.07.1993	1.963	5.939	10.432	15.287
22.07.1993 - 31.12.1993	-	3.977	8.470	13.325
01.01.1994 - 23.02.1995	1.963	5.939	10.432	15.287
24.02.1995 - 15.01.1999	3.822	7.798	12.292	17.146
16.01.1999 - 01.11.1999	3.865	7.885	12.422	17.331
01.11.1999 - 04.01.2000	3.435	7.455	11.992	16.901
04.01.2000 - 01.03.2000	3.363	7.383	11.920	16.829
01.03.2000 - 24.03.2000	3.291	7.311	11.848	16.757
24.03.2000 - 02.10.2000	3.148	7.168	11.704	16.613
03.10.2000 - 31.10.2001	2.416	6.436	10.973	15.882
01.11.2001 - 31.12.2001	3.865	7.885	12.422	17.331
01.01.2002 ...	3.865	4.00	12.422	17.00

In 1991 an additional regional tax was introduced: until 31 December 1996 the rate varied between cent 0.516 and cent 2.582/m³ but was not permitted to exceed 50% of the value of the corresponding national tax. The range is now set between cent 0.516 and 3.10/m³. Regional administrations establish their own values.

Industrial sector

Natural gas used for industrial purposes is subject since January 1991 to an indirect tax amounting to cent 1.033/m³, increased to cent 1.25/m³ since 16.01.1999, and to a regional tax, the value of which may vary between cent 0.516 and 3.10/m³ but may not exceed 50% of the value of the national tax. Given the present level of the national tax, this stipulation means that the value of the regional tax can only be cent 0.516/m³ (cent 0.625/m³ since 16.01.1999). From 01.01.2001 to 30.06.2003, consumers of over 1 200 000 m³/year benefited of a reduction amounting to cent 0.75/m³.

4.2.6 Netherlands

From 1989 an anti-pollution tax applied to all consumers with a two-tiered system:

	Consumption below 170 000 m ³ /year	Other Consumption
	cents/GJ	cents/GJ
01.01.1990	0.903	2.841
01.02.1990	5.886	7.369
01.01.1991	5.473	6.993
01.07.1991	12.542	12.243
01.01.1992	11.367	11.367

Since July 1992, the gas companies have been authorised to levy a special environmental surcharge varying between 0.5 and 2.5% on consumption from 0 to 170 000 m³ to finance their environmental action plans aimed at reducing CO₂ emissions.

	Consumption below 10 ⁷ m ³ /year	Other Consumption
	cents/GJ	cents/GJ
01.07.1992	53.623	25.158
01.01.1993	26.823	17.638
01.01.1995	27.803	18.192
01.01.1999	28.384	18.578
01.01.2000	28.901	18.836
01.01.2001	29.419	19.222
01.01.2002	30.14	19.90
Since 01.01.2003	31.28	20.76

On 1 January 1996 an "ecotax" was introduced at the following rate (in cent/m³):

	0 - 800 m ³	801-5 000 m ³	5 001-170 000 m ³	170 001- 1 000 000 m ³	> 1 000 000 m ³
01.01.1996	0	1.679	1.679	0	0
01.01.1997	0	2.904	2.904	0	0
01.01.1998	0	4.325	4.325	0	0
01.01.1999	0	7.251	4.737	0.322	0
01.01.2000	0	9.448	5.191	0.699	0
01.01.2001	12.025	12.025	5.618	1.044	0
01.01.2002	12.40	12.40	5.79	1.07	0
01.01.2003	12.85	12.85	6.00	1.11	0

Since January 2001, a fixed refund of EUR 96 per connection per year is given on the Ecotax.

4.2.7 Austria

For both domestic and industrial consumers, there is a levy on natural gas sales of cent 4.36/m³ or EUR 1.0943/GJ (§ 5 of the law on the natural gas levy). Under § 3 of the law on the natural gas levy, the following are exempt:

- natural gas used for the production, transport or storage of gas;
- natural gas used for the transport and processing of mineral oil;

- natural gas not used as fuel, for the production of fuels, for heating or for the production of heating materials (e.g. as a raw material in the chemical industry);
- natural gas used for generating electricity (to compensate for this, each kWh of electricity produced by gas is taxed at 0.73 cents).

Furthermore, under the energy levy reimbursement law, companies whose main activity demonstrably involves the production of material goods are entitled to reimbursement of that portion of their energy levies which exceeds EUR 363.36 on condition that such levies (for electricity and gas) exceed 0.35% of their net output (company turnover minus turnover on goods produced for own use and excluding turnover from hiring out labour).

In the Vienna region, the gas price also includes a consumption tax of 6%.

4.2.8 Finland

Natural gas is subject to an energy tax, amount of which depends on the carbon and energy content of the fuel in question. Since 1997 also a security of supply fee is paid for natural gas. The total energy tax payable on natural gas has had the following rates:

	EUR/GJ
01.01.1997	0.32
01.01.1998	0.37
01.01.1999	0.454
01.01.2002	0.50
01.01.2003	0.48

Natural gas is exempt from the energy tax when it is used for power production, as a raw material or directly in an industrial process.

4.2.9 Sweden

Since 1995, natural gas has been taxed at the following rates:

		SEK/1000 m ³	
		General tax on energy	CO ₂ tax
Domestic	1985 - 31.08.1996	191	788
	01.09.1996 - 31.12.1996	212	788
	01.01.1997 - 30.06.1997	212	785
	01.07.1997 - 31.12.1998	241	792
	01.01.1999 - 31.12.2000	239	785
	01.01.2000 - 31.12.2000	241	792
	01.01.2001 - 31.12.2001	223	1 144
	01.01.2002 - ...	229	1 346
Industrial	1985 - 31.12.1996	0	197
	01.01.1997 - 30.06.1997	0	196
	01.07.1997 - 31.12.1998	0	396
	01.01.1999 - 31.12.1999	0	392
	01.01.2000 - 31.12.2000	0	396
	01.01.2001 - 31.12.2001	0	400
	01.01.2002 -	0	404

4.2.10 United Kingdom

The Climate Change Levy came into effect from 1st April 2001 and applies to the non-domestic use of energy. The levy is one of a number of measures in the UK's Climate Change Programme to tackle climate change by encouraging energy efficiency across business as a whole which will lead to lower greenhouse gas emissions. The amount of the levy for gas is 0.15 p/kWh. Energy intensive industries receive an 80% levy discount where they have committed to challenging energy saving targets in negotiated agreements with the Government. On average the Climate Change Levy increases the price of a unit of gas by 7 per cent.

1. Introduction

La présente publication contient les prix les plus récents, valables de 1999 à 2003 ainsi que ceux de 1990 et 1995.

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.

L'enquête qui est à la base de cette étude, a été réalisée par l'Office Statistique des Communautés Européennes et a été menée à bien grâce à la collaboration des Administrations, Instituts, Compagnies et Associations qui relèvent du secteur du gaz auxquels nous exprimons nos sincères remerciements.

Depuis le 1er juillet 1991, les données pour le secteur industriel sont collectées selon la Directive 90/377/CEE du 29 juin 1990 instaurant une procédure assurant la transparence des prix au consommateur final industriel de gaz et d'électricité.

SIGNES ET ABREVIATIONS

-	Néant
:	Donnée non disponible
1995=100	Année de base
∅	Pourcentage moyen d'évolution annuel

m³	Mètre cube
kWh	Kilowattheure
GWh	Gigawattheure (10 ⁶ kWh)
h	Heure
MJ	Megajoule
GJ	Gigajoule (10 ³ MJ)
PCS	Pouvoir calorifique supérieur
PCI	Pouvoir calorifique inférieur

EUR	Euro (€)
Cent	Euro cent (1/100 EUR)
BEF	Franc belge
DKK	Couronne danoise
DEM	Mark allemand
GRD	Drachme grecque
ESP	Peseta espagnole
FRF	Franc français
IEP	Livre irlandaise
ITL	Lire italienne
LUF	Franc luxembourgeois
NLG	Florin néerlandais
ATS	Schilling autrichien
PTE	Escudo portugais
FIM	Mark finlandais
SEK	Couronne suédoise
GBP - p	Livre sterling – pence = 1/100 GBP

SPA	Standard de pouvoir d'achat
ECU	Unité monétaire européenne
TVA	Taxe sur la valeur ajoutée
PIB	Produit intérieur brut

2. Conditions et méthodes

2.1 Champ couvert

La présente étude présente les prix réels du gaz naturel, payés par les consommateurs, dans les Etats membres de l'Union Européenne.

La présente étude ne concerne ni le gaz d'usine, 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 les places suivantes :

Belgique	: Bruxelles;
Danemark	: Territoire National;
Allemagne	: Territoire national, Hambourg, Hanovre, Weser-Ems, Dortmund; Düsseldorf, Francfort/Main, Stuttgart, Munich; Berlin et Dresden;
Espagne	: Madrid; Barcelone;
France	: Lille; Paris; Strasbourg; Marseille; Lyon; Toulouse;
Irlande	: Dublin;
Italie	: Milan; Turin; Gênes; Rome; Naples;
Luxembourg	: Luxembourg-ville;
Pays-Bas	: Rotterdam;
Autriche	: Vienne;
Portugal	: Territoire nationale;
Finlande	: Territoire national;
Suède	: Territoire national;
Royaume-Uni	: Territoire national, 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. Les prix sont relevés au début de chaque année/semestre 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/semestre, 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.

2.2 Unités de mesure de l'énergie

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

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. 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) = 10^3 joules,

mégajoule (MJ) = 10^6 joules,

gigajoule (GJ) = 10^9 joules,

térajoule (TJ) = 10^{12} 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

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.

2.3 Consommateurs type

L'enquête est basée sur le système des consommateurs type, 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 type 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, il est alors considéré qu'il existe deux consommateurs type distincts à traiter séparément.

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

Les usages domestiques couvrent les petits usagers (ménages, commerces, artisanats, bureaux, etc.) Les consommateurs type domestiques sont caractérisés par le volume annuel de consommation. Cinq consommateurs type domestiques, codifiés D1 à D4, sont retenus :

Consommation annuelle		Equipement	
D1	8,37 GJ (soit 2 326 kWh)	}	cuisine et eau chaude
D2 ⁽¹⁾	16,74 GJ (soit 4 652 kWh)		
D3	83,70 GJ (soit 23 260 kWh)	}	cuisine, eau chaude et
D3b	125,60 GJ (soit 34 890 kWh)		
D4	1047,00 GJ (soit 290 750 kWh)	}	chauffage central collectif pour 10 logements au moins

(1) Au Royaume-Uni, consommateur type supplémentaire D2-b 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 maximums 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 type industriels, codifiés de I1 à I5 sont retenus :

	Consommation annuelle				Modulation
I1	418,6	GJ (soit	116 300	kWh)	Pas de modulation prescrite ⁽¹⁾ 200 jours 200 jours 1 600 heures 250 jours 4 000 heures 250 jours 4 000 heures 330 jours 8 000 heures 330 jours 8 000 heures
I2	4 186	GJ (soit	1 163 000	kWh)	
I3-1	41 860	GJ (soit	11,63	GWh)	
I3-2	41 860	GJ (soit	11,63	GWh)	
I4-1	418 600	GJ (soit	116,30	GWh)	
I4-2	418 600	GJ (soit	116,30	GWh)	
I5	4 186 000	GJ (soit	1 163,00	GWh)	

(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 type 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 type 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 type).

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 type industriels visés dans cette étude ne concernent ni les centrales électriques, ni les emplois non énergétiques du gaz, comme par exemple la chimie.

2.4 Définition des niveaux de prix relevés

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/semestre, y compris les modifications de tarifs, de paramètres, d'indices, etc., intervenues à compter du 1er janvier/juillet. Dans les cas de tarifs ou contrats indexés à court terme (mois, trimestre), c'est l'indice valable courant janvier/juillet 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 pris en compte.

En cas de prix libres ou de contrats, les relevés portent respectivement sur les factures payées pendant le mois de janvier/juillet 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 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, 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).

Ces unités de valeur sont exposées et expliquées dans le chapitre suivant.

3. Unités 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 (écu) jusqu'en juillet 1998 et l'euro à partir de janvier 1999,
- le standard de pouvoir d'achat (SPA).

3.1 L'unité monétaire européenne (écu) et l'euro

L'écu était 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 intra-communautaire de chaque Etat Membre.

La composition a été gelée par le traité de l'Union Européenne signé le 7 février 1992 et se présente comme suit :

3,301	BEF	0,1976	DKK	0,6242	DEM	1,44	GRD	1,393	PTE	1,332	FRF
0,2198	NLG	0,008552	IEP	0,13	LUF	151,8	ITL	6,885	ESP	0,08784	GBP

Les facteurs de conversion entre écu et monnaies nationales sont donnés pour chaque année (moyenne mensuelle de janvier et juillet) dans un tableau de l'annexe statistique.

La troisième phase de l'Union Monétaire Européenne a commencé le 1er janvier 1999. A cette date, les monnaies de 11 Etats membres de l'UE (la zone euro) ont été irrévocablement rattachées à l'euro, la monnaie unique dont les taux de conversion sont les suivants :

1 euro =

BEF/ LUF	DEM	ESP	FRF	IEP	ITL	NLG	ATS	PTE	FIM
40,3399	1,95583	166,386	6,55957	0,787564	1936,27	2,20371	13,7603	200,482	5,94573

Ceux-ci sont égaux aux taux de change officiels respectifs de l'écu au 31 décembre 1998. L'écu a été remplacé le 1er janvier 1999 par l'euro aux taux de 1 pour 1.

Depuis le 1er janvier 2001, la Grèce est devenue membre de l'Union Monétaire Européenne. Le taux de conversion irrévocable fixé à cette date est le suivant : 1 euro = 340,750 GRD.

Les taux de conversion officiels de l'euro vis-à-vis des monnaies de la zone euro sont à 6 chiffres significatifs. Afin d'assurer la précision, ces taux ne doivent pas être arrondis ou tronqués pendant la conversion. Pour convertir un montant en euro vers une monnaie nationale, le montant doit être simplement multiplié par le taux de conversion approprié. Pour convertir un montant en monnaie nationale vers l'euro, le montant doit être divisé par le taux de conversion.

Le 1er janvier 2002, l'euro est devenu effectivement la monnaie nationale des citoyens de la zone euro (Allemagne, Autriche, Belgique, Espagne, Finlande, France, Grèce, Irlande, Italie, Luxembourg, Pays-Bas, Portugal).

Pour maintenir la possibilité d'exploiter la nouvelle série de données pour les besoins des analyses de séries chronologiques, notamment en ce qui concerne la période précédant l'adoption de l'euro, les données pour les pays de la zone euro exprimées dans les anciennes monnaies nationales sont converties en appliquant le taux de change fixe irrévocable de l'euro.

En d'autres termes, les nouvelles séries ne peuvent pas être utilisées pour des comparaisons dans l'espace. Il convient en particulier d'attirer l'attention des utilisateurs sur les malentendus susceptibles de découler de l'exploitation de ces données à des fins de comparaisons géographiques ou d'agrégations de pays de la zone euro pour des périodes antérieures à l'adoption de la monnaie unique.

Il y a lieu de continuer à utiliser les séries "écu/euro" existantes pour les comparaisons entre pays et les agrégations. Les séries en "écu/euro" sont obtenues en appliquant aux séries en monnaie nationale le taux de change de l'écu (ou de l'euro) en vigueur à la date concernée, ce taux étant fixe ou variable (suivant le pays et/ou la période de référence). Ces séries sont calculées pour l'ensemble des pays dont les données sont disponibles.

Depuis l'introduction des taux irrévocables en janvier 1999, les prix dans les séries "monnaie nationale" et "écu/euro" sont les mêmes pour les pays de la zone euro (en Grèce, depuis janvier 2001).

Pour résumer, les deux séries de données sont utilisées à des fins distinctes :

- les données exprimées en monnaie nationale servent à l'analyse des séries chronologiques des pays (comparaison dans le temps);
- les données en "écu/euro" sont exploitées pour les besoins des comparaisons entre pays et des agrégations.

3.2 Le standard de pouvoir d'achat (SPA)

Le SPA est une unité de référence dont les relations avec les différentes monnaies nationales sont proportionnelles aux parités de pouvoir d'achat (PPA) entre ces monnaies.

Les parités de pouvoir d'achat sont obtenues comme moyennes de rapports de prix entre les différents pays pour un panier de biens et services représentant l'ensemble d'une classification bien définie. Elles permettent de convertir les valeurs des agrégats économiques des pays exprimées en monnaie nationale dans une monnaie commune.

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.

Dans l'analyse économique le Produit Intérieur Brut est considéré comme le principal indicateur pour mesurer l'activité économique d'un pays pendant une année. Dans le cadre des comparaisons internationales de volume, le PIB. est également utilisé comme l'agrégat représentatif de toutes les activités économiques.

Le PIB. est décomposé selon les différents emplois distingués en comptabilité nationale :

- la dépense de consommation finale des ménages,
- la dépense de consommation finale des institutions sans but lucratif,
- la dépense de consommation finale des administrations publiques,
- la formation brute de capital fixe,
- les variations de stock,
- le solde des exportations et importations de bien et de services.

A partir du PIB et de ses emplois, une classification exhaustive est développée par décomposition successive des agrégats. Ainsi, la dépense de consommation finale des ménages est d'abord décomposée en huit groupes. Chacun des huit groupes est ensuite décomposé en des sous-groupes qui, à leur tour, se

décomposent de nouveau en des groupes plus détaillés. Cette opération continue jusqu'au niveau le plus détaillé de la classification, qu'on appelle position élémentaire.

La collecte des données s'effectue dans le cadre de la position élémentaire. Tout d'abord des données de dépense sont fournies par les comptabilités nationales des pays et ensuite, un échantillon de produits est défini pour lequel les prix sont relevés. Pour chaque position élémentaire la moyenne des rapports de prix des produits fournit la parité de pouvoir d'achat. Les parités de pouvoir d'achat des positions élémentaires sont ensuite agrégées à tous les niveaux de la classification à l'aide des pondérations représentant l'importance relative des diverses dépenses.

Les enquêtes sont effectuées dans les capitales des pays. Comme le prix moyen recherché est celui de l'ensemble du territoire national certains pays fournissent des coefficients spatiaux par groupe de produits permettant de passer du prix à la capitale au prix moyen national.

A partir de l'année de référence 1991, un nouveau système de calcul annuel a été établi. Ce système consiste à effectuer tous les ans des nouvelles enquêtes sur 1/3 du panier de la dépense de consommation finale des ménages. Les autres 2/3 sont couverts en extrapolant les parités élémentaires issues des enquêtes des années précédentes à l'aide des indices de prix nationaux détaillés. Les données sur les salaires pour la dépense de la consommation finale des administrations publiques ainsi que les prix des biens d'équipements et de la construction sont collectés annuellement.

Après le calcul des parités pour les positions élémentaires on dispose, pour chaque position élémentaire d'un tableau complet de parités ainsi que des valeurs des dépenses dans tous les pays. A l'aide de ces éléments on doit calculer des parités de pouvoir d'achat et des rapports de volume pour tous les agrégats de la classification jusqu'au PIB.

Les parités de pouvoir d'achat sont exprimées par rapport à une unité de référence, un numéraire, qu'on appelle standard de pouvoir d'achat (SPA). Ce numéraire est défini de manière à ce que, pour chaque agrégat individuel (dans cette publication, l'agrégat utilisé est le PIB) le total communautaire obtenu de la conversion des valeurs en monnaie nationale avec les parités de pouvoir d'achat soit égal au total communautaire en écu/euro.

Lorsque les prix sont convertis en SPA à l'aide de la parité du PIB, le jugement suivant devient possible :

- si un gigajoule d'énergie coûte 10 SPA dans le pays A et 5 SPA dans le pays B, cela signifie que, après qu'on ait éliminé les différences entre les niveaux généraux de 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 monétaires et donc des fluctuations de ceux-ci provoquées par les mouvements de capitaux, la spéculation, les décisions publiques, etc.

Les facteurs de conversion des années couvertes par cette étude sont donnés dans un tableau en annexe.

3.3 Séries de prix

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

- Séries de prix courants pour chaque pays en monnaies nationales, en écu/euro et en SPA.
- Tableaux récapitulatifs reprenant pour une région par pays :
 - les prix courants en monnaies nationales
 - les prix en écu/euro courants
 - les prix en SPA courants

4. Fiscalité

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

4.1 Taxe sur la valeur ajoutée

Pour la période couverte par cette étude, la TVA (impôt proportionnel) est calculée et appliquée sur le prix hors TVA, généralement les taxes spéciales éventuelles sont 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)**

	1.1990	1.1995	1.1999	1.2000	1.2001	1.2002	7.2002	1.2003
Belgique	17	20,5	21	21	21	21	21	21
Danemark	22	25	25	25	25	25	25	25
Allemagne	14	15	16	16	16	16	16	16
Espagne	12	16	16	16	16	16	16	16
France	5,5/18,6	18,6	5,5/20,6	5,5/20,6	5,5/19,6	5,5/19,6	5,5/19,6	5,5/19,6
Irlande	10	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	13,5
Italie (domestique)	9/19	9/19 (1)	10/20 (1)	10/20 (1)	10/20 (1)	10/20 (1)	10/20 (1)	10/20 (1)
Italie (non-domestique)	9/10 (2)	9/10 (2)	10	10	10	10	10	10
Luxembourg	6	6	6	6	6	6	6	6
Pays-Bas	18,5	17,5	17,5	17,5	19	19	19	19
Autriche	-	20	20	20	20	20	20	20
Portugal	8	5	5	5	5	5	5	5
Finlande	-	22	22	22	22	22	22	22
Suède	-	25	25	25	25	25	25	25
Royaume-Uni	0	8/17,5	5/17,5	5/17,5	5/17,5	5/17,5	5/17,5	5/17,5

(1) 10 % pour D1 et D2 et dans le Sud; 20 % pour les autres régions

(2) 9 % pour I1 et I2; 10 % pour I3 à I5

En France, jusqu'au 31 décembre 1994, le taux de 5,5 % s'applique aux abonnements domestiques et le taux de 18,6 % à l'énergie domestique et aux consommateurs type industriels. A partir du 1er janvier 1995, il n'y a plus qu'un taux unique de 18,6 %, et à partir du 1er août 1995, ce taux passe à 20,6 %. Depuis le 1er janvier 1999, les taux sont 5,5 % sur l'abonnement et 20,6 % sur la consommation (réduit à 19,6 % depuis le 1er avril 2000).

En ce qui concerne le gaz, l'introduction de la TVA au Royaume-Uni date du 1er juillet 1990 pour les consommateurs industriels (17,5 %). La TVA est déductible pour les consommateurs industriels et commerciaux soumis au régime fiscal général. A l'origine, la TVA ne s'appliquait ni aux usages domestiques, ni aux très petits consommateurs, ni aux associations sans but lucratif, mais depuis le 1er avril 1994, la TVA a été introduite au taux de 8 % pour les consommateurs domestiques (5 % depuis le 1er septembre 1997).

4.2 Taxes spécifiques

4.2.1 Belgique

Une cotisation sur l'énergie de 0,3389 EUR/GJ est instaurée depuis le 1er août 1993 pour les consommations de gaz naturel inférieures à 3517 GJ/an. Depuis le 1er janvier 2003, deux cotisations ont été ajoutées :

- 2,92 cent/GJ, pour couvrir les frais opérationnels du Comité de Régulation de l'Electricité et du Gaz (CREG).
- 0,58 cent/GJ, pour couvrir les frais de l'"Obligations du Service Public" (OSP).

4.2.2 Danemark

A partir du 1er janvier 1996, une taxe sur le CO₂ s'élevant à 0,22 DKK/m³ et une taxe sur l'énergie de 0,01 DKK/m³ pour le gaz naturel ont été introduites. La taxe sur le CO₂ est restée inchangée alors que la taxe sur l'énergie a été augmentée à 1,47 DKK/m³ en 1999, à 1,60 DKK/m³ en 2000, à 1,96 DKK/m³ en 2001 et à 2,02 DKK/m³ en 2002. La taxe sur l'énergie est remboursée à 100 % lorsque le gaz est utilisé à des fins industrielles et commerciales, alors que la taxe sur le CO₂ est remboursée à 85 % quand le gaz est utilisé dans l'industrie lourde et à 30 % pour les autres usages industriels et commerciaux. La part de la consommation utilisée pour le chauffage ne bénéficie ni de réduction ni d'exonération de taxes.

4.2.3 Allemagne

Une taxe a été instaurée le 1er janvier 1989 et devait rester en application jusqu'au 31 décembre 1992. Son objectif politique était de neutraliser l'impact de la fiscalité dans la concurrence entre le gaz naturel, le gasoil et le fuel oil lourd. Le montant de la taxe est le suivant :

- 1,841 EUR/MWh (PCS) quand le gaz est utilisé pour la production de chaleur ou d'électricité,
- 9,561 EUR/MWh quand le gaz est utilisé comme combustible pour un moteur,
- aucune taxe n'est prélevée si le gaz est utilisé comme matière première chimique.

Le 1er avril 1999, l'ancienne taxe sur le gaz naturel a été étendue avec une écotaxe frappant la consommation de gaz naturel selon un taux général de 0,3476 Cent/kWh. Depuis le 1^{er} janvier 2003 le taux a été augmenté à 0,55 cent/kWh.

Les exonérations d'impôts suivantes sont accordées :

- exonération complète des taxes pour les centrales de cogénération (CHP) pour un taux d'utilisation annuel de 70 % et plus,

- l'abattement de 0,1636, cent/kWh pour un taux d'utilisation annuel de la centrale de cogénération (CHP) de 60 % et 70 %, a été porté à 0,366 cent/kWh depuis le 1er janvier 2003,
- l'abattement de 0,1308 cent/kWh pour les entreprises industrielles, agricoles et sylvicoles a été porté à 0,1464 cent/kWh depuis le 1er janvier 2003.

Depuis le 1^{er} janvier 2003 cet abattement La taxe sur le gaz naturel employé comme carburant pour les véhicules automobiles a évolué comme expliqué ci-dessous :

	EUR/MWh
01.04.1999	10,124
01.01.2000	10,686
01.01.2001	11,248
01.01.2002	11,80
01.01.2003	12,40

4.2.4 France

Une taxe spéciale (taxe intérieure à la consommation de gaz naturel, TICGN) a été instaurée le 1er janvier 1986. Elle est appliquée aux consommateurs dont la consommation annuelle est supérieure à 5 GWh/an, les 400 000 premiers kWh/mois en étant exempts. Son taux a évolué comme expliqué ci-dessous :

	TICGN EUR/GJ
07.01.1989	0,241
07.01.1992	0,254
15.01.1993	0,257
15.04.1993	0,260
25.06.1993	0,282
11.01.1994	0,288
11.01.1995	0,293
11.01.1996	0,299
11.01.1997	0,305
11.01.1998	0,309
11.01.1999	0,312
11.01.2000	0,314
Depuis 01.01.2003	0,331

Une nouvelle taxe parafiscale destinée au financement de l'Institut Français du Pétrole (IFP) est entrée en vigueur le 11 janvier 1993. L'assiette et les conditions d'application de la taxe IFP sont identiques à celles de la TICGN. Son montant est de 0,017 EUR/GJ. Depuis le 1^{er} janvier 2003 cette taxe a été intégrée à la TICGN.

La TICGN ainsi que la taxe perçue au profit de l'IFP s'appliquent aux consommations de gaz naturel des utilisateurs finals hors usage matière première ou hors cogénération si dans ce dernier cas l'installation a été mise en service depuis le 01.01.1993.

4.2.5 Italie

Secteur domestique

Une contribution indirecte a été introduite en 1977 sur les ventes de gaz; le tableau en annexe montre l'évolution de la valeur de cette taxe depuis 1990 (en cent/m³).

	D1 et D2	
	Sud	Autres régions
30.07.1988 - 07.03.1991	-	3,977
08.03.1991 - 21.05.1993	-	0,620
22.05.1993 - 21.07.1993	1,963	2,582
22.07.1993 - 31.12.1993	-	0,620
01.01.1994 - 23.02.1995	1,963	2,582
24.02.1995 - 15.01.1999	3,822	4,442
16.01.1999 - 01.11.1999	3,865	4,485
01.11.1999 - 04.01.2000	3,435	4,055
04.01.2000 - 01.03.2000	3,363	3,976
01.03.2000 - 24.03.2000	3,291	3,898
24.03.2000 - 02.10.2000	3,148	3,741
03.10.2000 - 31.10.2001	2,416	2,943
01.11.2001 - 31.12.2001	3,865	4,485
01.01.2002 - ...	3,865	4,00

	Les 250 premiers m ³ de D3 et D3b		D4 et le reste de la consommation de D3 et D3b	
	Sud	Autres régions	Sud	Autres régions
30.07.1988 - 22.05.1990	-	3,977	-	3,977
23.05.1990 - 21.07.1990	-	3,977	4,416	8,418
22.07.1990 - 31.12.1990	-	3,977	5,268	10,123
01.01.1991 - 12.05.1991	-	3,977	5,784	10,639
13.05.1991 - 21.05.1993	-	3,977	8,470	13,325
22.05.1993 - 21.07.1993	1,963	5,939	10,432	15,287
22.07.1993 - 31.12.1993	-	3,977	8,470	13,325
01.01.1994 - 23.02.1995	1,963	5,939	10,432	15,287
24.02.1995 - 15.01.1999	3,822	7,798	12,292	17,146
16.01.1999 - 01.11.1999	3,865	7,885	12,422	17,331
01.11.1999 - 04.01.2000	3,435	7,455	11,992	16,901
04.01.2000 - 01.03.2000	3,363	7,383	11,920	16,829
01.03.2000 - 24.03.2000	3,291	7,311	11,848	16,757
24.03.2000 - 02.10.2000	3,148	7,168	11,704	16,613
03.10.2000 - 31.10.2001	2,416	6,436	10,973	15,882
01.11.2001 - 31.12.2001	3,865	7,885	12,422	17,331
01.01.2002 ...	3,865	4,00	12,422	17,00

Une taxe régionale supplémentaire a été introduite en 1991, jusqu'au 31 décembre 1996, son taux varie de 0,516 à 2,582 cent/m³ mais ne peut pas dépasser 50 % de la valeur de la taxe nationale correspondante. La fourchette est maintenant fixée entre 0,516 et 3,10 cent/m³. Les administrations régionales fixent leurs propres valeurs.

Secteur industriel

Le gaz naturel pour usage industriel est soumis depuis janvier 1991 à une contribution indirecte s'élevant à 1,033 cent/m³, augmentée à 1,25 cent/m³ depuis le 16.01.1999, et à une taxe régionale. La valeur de cette dernière peut varier entre 0,516 et 3,10 cent/m³, mais ne peut pas excéder 50 % de la valeur de la taxe nationale. Etant donné le niveau actuel de la taxe nationale, cette clause détermine que la taxe régionale peut uniquement être de 0,516 cent/m³ (0,625 cent/m³ depuis le 16.01.1999). Du 1^{er} janvier 2001 au 30 juin 2003, les consommations supérieures à 1 200 000 m³/an ont bénéficié d'une réduction s'élevant à 0,75 cent/m³.

4.2.6 Pays-Bas

Depuis 1989, il y a une taxe antipollution appliquée à tous les consommateurs avec un taux qui varie selon deux tranches de consommation :

	Consommations inférieures à 170 000 m ³ /an	Autres Consommations
	cents/GJ	cents/GJ
01.01.1990	0,903	2,841
01.02.1990	5,886	7,369
01.01.1991	5,473	6,993
01.07.1991	12,542	12,243
01.01.1992	11,367	11,367

Depuis juillet 1992, les compagnies gazières sont autorisées à appliquer pour les consommations entre 0 et 170 000 m³ une majoration de compensation spéciale pour l'environnement qui varie entre 0,5 et 2,5 % pour financer leurs plans d'action pour l'environnement destinés à réduire les émissions de CO₂.

	Consommations inférieures à 10 ⁷ m ³ /an	Autres consommations
	cents/GJ	Cents/GJ
01.07.1992	53,623	25,158
01.01.1993	26,823	17,638
01.01.1995	27,803	18,192
01.01.1999	28,384	18,578
01.01.2000	28,901	18,836
01.01.2001	29,419	19,222
01.01.2002	30,14	19,90
Depuis le 01.01.2003	31,28	20,76

Depuis le 1er janvier 1996 une «écotaxe» a été mise en place elle est de (en cent/m³) :

	0 - 800 m ³	801-5 000 m ³	5 001-170 000 m ³	170 001- 1 000 000 m ³	> 1 000 000 m ³
01.01.1996	0	1,679	1,679	0	0
01.01.1997	0	2,904	2,904	0	0
01.01.1998	0	4,325	4,325	0	0
01.01.1999	0	7,251	4,737	0,322	0
01.01.2000	0	9,448	5,191	0,699	0
01.01.2001	12,025	12,025	5,618	1,044	0
01.01.2002	12,400	12,400	5,790	1,070	0
01.01.2003	12,85	12,85	6,00	1,11	0

Depuis janvier 2001, un remboursement fixe de EUR 96 par raccordement par an est donné sur l'écotaxe.

4.2.9 Autriche

Une taxe sur le gaz naturel de 4,36 cent/m³ ou 1,0943 EUR/GJ est prélevée sur les ventes aux consommateurs domestiques comme industriels (§ 5 de la loi sur les taxes appliquées au gaz naturel). Des exonérations de la taxe sur le gaz naturel sont prévues (§ 3 de la loi sur le gaz naturel) pour :

- le gaz naturel utilisé pour la production, le transport ou pour le stockage,
- le gaz naturel consommé pour le transport et la transformation d'huile minérale (pétrole)

- le gaz naturel qui n'est utilisé ni comme matière première ni transformé pour la production de matière premières, ni pour le chauffage ou la fabrication d'un bien utilisé pour le chauffage (ex : comme matière première dans l'industrie chimique),
- le gaz naturel autant qu'il soit utilisé pour la production d'énergie électrique (en compensation, pour chaque kWh d'électricité produit grâce au gaz naturel une taxe sur l'électricité de 0,73 cents est versée).

Par ailleurs, les entreprises dont l'activité principale consiste dans la production de bien économiques physiques, d'après la loi concernant le paiement des taxes sur l'énergie ont une exigence de paiement, autant que les taxes sur l'énergie (pour électricité et gaz naturel) dépassent 0,35 % de la valeur nette de la production (chiffre d'affaire de l'entreprise, déduction faite de la part de la force de travail) et au-delà d'un seuil de 363,36 EUR.

Dans le Land fédéral de Vienne, le prix du gaz inclus une taxe à la consommation de 6 %.

4.2.8 Finlande

Le gaz naturel est assujetti à une taxe sur l'énergie, dont le montant dépend de la teneur en carbone et en énergie du combustible en question. Depuis 1997, une taxe pour l'approvisionnement du gaz naturel est versée. La taxe totale sur l'énergie, payable sur le gaz naturel a évolué comme expliqué ci-dessous :

	EUR/GJ
01.01.1997	0,32
01.01.1998	0,37
01.01.1999	0,454
01.01.2002	0,50
01.01.2003	0,48

Le gaz naturel est exonéré de la taxe sur l'énergie quand il est utilisé pour la production d'énergie en tant que matière première ou directement dans un processus industriel.

4.2.9 Suède

Depuis 1995, les taux des taxes sur le gaz naturel sont les suivants :

		En SEK/1000 m ³	
		Taxe générale sur l'énergie	Taxe CO ₂
Domestique	1985 - 31.08.1996	191	788
	01.09.1996 - 31.12.1996	212	788
	01.01.1997 - 30.06.1997	212	785
	01.07.1997 - 31.12.1998	241	792
	01.01.1999 - 31.12.1999	239	785
	01.01.2000 - 31.12.2000	241	792
	01.01.2001 - 31.12.2001	223	1 144
	01.01.2002 - ...	229	1 346
Industriel	1985 - 31.12.1996	0	197
	01.01.1997 - 30.06.1997	0	196
	01.07.1997 - 31.12.1998	0	396
	01.01.1999 - 31.12.1999	0	392
	01.01.2000 - 31.12.2000	0	396
	01.01.2001 - 31.12.2001	0	400
	01.01.2002 - ...	0	404

4.2.10 Royaume-Uni

La taxe liée aux changements climatiques est entrée en vigueur le 1er avril 2001 et s'applique aux utilisations non domestiques de l'énergie. Elle fait partie des mesures prises par le Royaume-Uni dans le cadre du programme de lutte contre les changements climatiques en vue d'encourager l'efficacité énergétique dans les entreprises de façon générale et de réduire les émissions de gaz à effet de serre. Le taux de cette taxe pour le gaz est de 0,15 p/kWh. Les industries intensives en énergie reçoivent une remise de 80 % sur cette taxe si elles s'engagent à respecter des objectifs d'économie d'énergie dans le cadre d'accords négociés avec le gouvernement. En moyenne, la taxe liée aux changements climatiques majore le prix unitaire du gaz de 7 %.

5.

PREISE FÜR DIE HAUSHALTSVERBRAUCHER

PRICES FOR HOUSEHOLDS CONSUMERS

PRIX POUR LES CONSOMMATEURS DOMESTIQUES

BELGIQUE/BELGIË (EUR)

Bruxelles

(IGJ)

Nationale Währung National currency Monnaie nationale			KKS PPS SPA			ECU/Euro		
Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern	Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern	Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern
Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.	Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.	Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.
Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes	Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes	Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes

D1 (8,37 GJ)

1990 Jan	14.61	12.49	12.49	14.18	12.12	12.12	13.91	11.89	11.89
1995 Jan	15.89	13.18	12.84	15.89	13.18	12.84	16.38	13.59	13.24
1999 Jan	15.94	13.18	12.84	15.79	13.05	12.71	15.94	13.18	12.84
2000 Jan	17.18	14.20	13.86	17.36	14.35	14.00	17.18	14.20	13.86
2001 Jan	19.84	16.40	16.06	20.46	16.91	16.56	19.84	16.40	16.06
2002 Jan	18.63	15.40	15.06	18.82	15.56	15.21	18.63	15.40	15.06
2002 Jul	18.53	15.32	14.98	18.72	15.47	15.13	18.53	15.32	14.98
2003 Jan	19.07	15.76	15.43	19.07	15.76	15.43	19.07	15.76	15.43

D2 (16,74 GJ)

1990 Jan	13.50	11.54	11.54	13.10	11.20	11.20	12.86	10.99	10.99
1995 Jan	14.63	12.14	11.80	14.63	12.14	11.80	15.09	12.52	12.17
1999 Jan	14.64	12.10	11.76	14.49	11.98	11.64	14.64	12.10	11.76
2000 Jan	15.87	13.11	12.77	16.03	13.25	12.90	15.87	13.11	12.77
2001 Jan	18.49	15.28	14.94	19.06	15.75	15.40	18.49	15.28	14.94
2002 Jan	17.25	14.26	13.92	17.42	14.40	14.06	17.25	14.26	13.92
2002 Jul	17.14	14.17	13.83	17.31	14.31	13.97	17.14	14.17	13.83
2003 Jan	17.66	14.60	14.26	17.66	14.60	14.26	17.66	14.60	14.26

D3 (83,7 GJ)

1990 Jan	8.04	6.87	6.87	7.80	6.67	6.67	7.65	6.54	6.54
1995 Jan	8.50	7.05	6.71	8.50	7.05	6.71	8.76	7.27	6.92
1999 Jan	8.23	6.80	6.46	8.14	6.73	6.39	8.23	6.80	6.46
2000 Jan	9.41	7.78	7.44	9.51	7.85	7.51	9.41	7.78	7.44
2001 Jan	11.84	9.79	9.45	12.21	10.09	9.74	11.84	9.79	9.45
2002 Jan	10.51	8.68	8.34	10.62	8.77	8.42	10.51	8.68	8.34
2002 Jul	10.34	8.54	8.20	10.44	8.63	8.28	10.34	8.54	8.20
2003 Jan	10.78	8.91	8.57	10.78	8.91	8.57	10.78	8.91	8.57

D3-B (125,6 GJ)

1990 Jan	7.67	6.56	6.56	7.45	6.37	6.37	7.31	6.25	6.25
1995 Jan	8.09	6.71	6.37	8.09	6.71	6.37	8.34	6.92	6.57
1999 Jan	7.80	6.44	6.11	7.72	6.38	6.05	7.80	6.44	6.11
2000 Jan	8.98	7.42	7.08	9.07	7.49	7.15	8.98	7.42	7.08
2001 Jan	11.40	9.42	9.09	11.76	9.72	9.37	11.40	9.42	9.09
2002 Jan	10.06	8.31	7.98	10.16	8.39	8.06	10.06	8.31	7.98
2002 Jul	9.88	8.17	7.83	9.98	8.25	7.91	9.88	8.17	7.83
2003 Jan	10.32	8.54	8.20	10.32	8.54	8.20	10.32	8.54	8.20

D4 (1 047 GJ)

1990 Jan	6.47	5.53	5.53	6.28	5.37	5.37	6.16	5.27	5.27
1995 Jan	6.73	5.59	5.25	6.73	5.59	5.25	6.94	5.76	5.41
1999 Jan	6.38	5.28	4.94	6.32	5.22	4.89	6.38	5.28	4.94
2000 Jan	7.55	6.24	5.90	7.63	6.31	5.96	7.55	6.24	5.90
2001 Jan	9.94	8.22	7.88	10.25	8.47	8.12	9.94	8.22	7.88
2002 Jan	8.58	7.09	6.75	8.67	7.16	6.82	8.58	7.09	6.75
2002 Jul	8.38	6.93	6.59	8.46	7.00	6.66	8.38	6.93	6.59
2003 Jan	8.80	7.28	6.94	8.80	7.28	6.94	8.80	7.28	6.94

DANMARK (DKK)

National

(IGJ)

Nationale Währung National currency Monnaie nationale			KKS PPS SPA			ECU/Euro		
Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern	Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern	Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern
Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.	Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.	Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.
Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes	Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes	Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes

D1 (8,37 GJ)

1990 Jan	:	:	:	:	:	:	:	:	
1995 Jan	:	:	:	:	:	:	:	:	
1999 Jan	186.28	149.02	110.58	20.74	16.59	12.31	25.04	20.03	14.86
2000 Jan	199.92	159.94	118.54	22.09	17.67	13.10	26.87	21.50	15.93
2001 Jan	209.02	167.22	117.63	22.55	18.04	12.69	28.02	22.42	15.77
2002 Jan	209.02	167.22	116.26	22.10	17.68	12.29	28.13	22.51	15.65
2002 Jul	209.02	167.22	116.26	22.10	17.68	12.29	28.13	22.51	15.65
2003 Jan	209.02	167.22	116.26	21.64	17.31	12.04	28.13	22.51	15.65

D2 (16,74 GJ)

1990 Jan	:	:	:	:	:	:	:	:	:
1995 Jan	:	:	:	:	:	:	:	:	:
1999 Jan	103.96	83.17	44.72	11.58	9.26	4.98	13.97	11.18	6.01
2000 Jan	135.04	108.03	66.63	14.92	11.94	7.36	18.15	14.52	8.96
2001 Jan	164.24	131.39	81.80	17.72	14.17	8.82	22.02	17.61	10.97
2002 Jan	133.67	106.94	55.98	14.13	11.30	5.92	17.99	14.39	7.53
2002 Jul	138.54	110.83	59.87	14.64	11.72	6.33	18.65	14.92	8.06
2003 Jan	141.07	112.85	61.90	14.60	11.68	6.41	18.99	15.19	8.33

D3 (83,7 GJ)

1990 Jan	:	:	:	:	:	:	:	:	:
1995 Jan	:	:	:	:	:	:	:	:	:
1999 Jan	103.96	83.20	44.70	11.58	9.27	4.98	13.97	11.18	6.01
2000 Jan	135.04	108.00	66.60	14.92	11.93	7.36	18.15	14.52	8.95
2001 Jan	164.24	131.40	81.80	17.72	14.17	8.82	22.02	17.61	10.97
2002 Jan	133.67	106.94	55.98	14.13	11.30	5.92	17.99	14.39	7.53
2002 Jul	138.54	110.83	59.87	14.64	11.72	6.33	18.65	14.92	8.06
2003 Jan	141.07	112.85	61.90	14.60	11.68	6.41	18.99	15.19	8.33

D3-B (125,6 GJ)

1990 Jan	:	:	:	:	:	:	:	:	:
1995 Jan	:	:	:	:	:	:	:	:	:
1999 Jan	103.96	83.17	44.72	11.58	9.26	4.98	13.97	11.18	6.01
2000 Jan	135.04	108.03	66.63	14.92	11.94	7.36	18.15	14.52	8.96
2001 Jan	164.24	131.39	81.80	17.72	14.17	8.82	22.02	17.61	10.97
2002 Jan	133.67	106.94	55.98	14.13	11.30	5.92	17.99	14.39	7.53
2002 Jul	138.54	110.83	59.87	14.64	11.72	6.33	18.65	14.92	8.06
2003 Jan	141.07	112.85	61.90	14.60	11.68	6.41	18.99	15.19	8.33

D4 (1 047 GJ)

1990 Jan	:	:	:	:	:	:	:	:	:
1995 Jan	:	:	:	:	:	:	:	:	:
1999 Jan	103.62	82.90	44.45	11.54	9.23	4.95	13.93	11.14	5.97
2000 Jan	134.60	107.68	66.28	14.87	11.90	7.32	18.09	14.47	8.91
2001 Jan	163.71	130.97	81.38	17.66	14.13	8.78	21.95	17.56	10.91
2002 Jan	133.24	106.59	55.63	14.08	11.27	5.88	17.93	14.35	7.49
2002 Jul	138.08	110.47	59.51	14.60	11.68	6.29	18.58	14.87	8.01
2003 Jan	140.61	112.48	61.53	14.56	11.64	6.37	18.92	15.14	8.28

DEUTSCHLAND (EUR)

National

(IGJ)

Nationale Währung National currency Monnaie nationale			KKS PPS SPA			ECU/Euro		
Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern	Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern	Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern
Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.	Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.	Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.
Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes	Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes	Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes

D1 (8,37 GJ)

1990 Jan	16.56	14.52	14.15	14.65	12.85	12.52	16.07	14.10	13.74
1995 Jan	17.86	15.53	15.02	15.81	13.75	13.29	18.42	16.01	15.49
1999 Jan	17.56	15.13	14.62	16.56	14.28	13.80	17.56	15.13	14.62
2000 Jan	18.38	15.85	14.88	18.02	15.54	14.59	18.38	15.85	14.88
2001 Jan	21.41	18.45	17.49	20.58	17.74	16.81	21.41	18.45	17.49
2002 Jan	21.75	18.75	17.78	20.71	17.86	16.93	21.75	18.75	17.78
2002 Jul	21.21	18.28	17.31	20.20	17.41	16.49	21.21	18.28	17.31
2003 Jan	21.96	18.93	17.41	20.52	17.69	16.27	21.96	18.93	17.41

D2 (16,74 GJ)

1990 Jan	12.65	11.10	10.73	11.19	9.82	9.49	12.28	10.77	10.41
1995 Jan	13.79	11.99	11.48	12.20	10.61	10.16	14.22	12.36	11.83
1999 Jan	13.30	11.47	10.96	12.55	10.82	10.34	13.30	11.47	10.96
2000 Jan	14.06	12.12	11.15	13.78	11.88	10.93	14.06	12.12	11.15
2001 Jan	17.16	14.79	13.83	16.50	14.22	13.30	17.16	14.79	13.83
2002 Jan	17.35	14.95	13.98	16.52	14.24	13.31	17.35	14.95	13.98
2002 Jul	16.91	14.58	13.61	16.10	13.89	12.96	16.91	14.58	13.61
2003 Jan	17.53	15.11	13.58	16.38	14.12	12.69	17.53	15.11	13.58

D3 (83,7 GJ)

1990 Jan	7.49	6.57	6.20	6.63	5.81	5.49	7.27	6.38	6.02
1995 Jan	8.63	7.50	6.99	7.63	6.64	6.19	8.89	7.73	7.21
1999 Jan	8.30	7.15	6.64	7.83	6.75	6.27	8.30	7.15	6.64
2000 Jan	9.16	7.89	6.93	8.98	7.74	6.79	9.16	7.89	6.93
2001 Jan	12.32	10.61	9.65	11.84	10.21	9.28	12.32	10.61	9.65
2002 Jan	11.85	10.21	9.24	11.29	9.72	8.80	11.85	10.21	9.24
2002 Jul	11.35	9.78	8.81	10.81	9.31	8.39	11.35	9.78	8.81
2003 Jan	12.13	10.46	8.93	11.34	9.78	8.35	12.13	10.46	8.93

D3-B (125,6 GJ)

1990 Jan	6.82	5.98	5.61	6.04	5.29	4.97	6.62	5.81	5.45
1995 Jan	8.09	7.04	6.53	7.16	6.23	5.78	8.34	7.26	6.73
1999 Jan	7.68	6.62	6.11	7.24	6.25	5.76	7.68	6.62	6.11
2000 Jan	8.54	7.36	6.40	8.38	7.22	6.27	8.54	7.36	6.40
2001 Jan	11.75	10.13	9.17	11.30	9.74	8.81	11.75	10.13	9.17
2002 Jan	11.21	9.66	8.69	10.68	9.20	8.28	11.21	9.66	8.69
2002 Jul	10.71	9.23	8.26	10.20	8.79	7.87	10.71	9.23	8.26
2003 Jan	11.50	9.91	8.38	10.75	9.26	7.83	11.50	9.91	8.38

D4 (1 047 GJ)

1990 Jan	5.86	5.14	4.77	5.19	4.55	4.22	5.69	4.99	4.63
1995 Jan	7.01	6.10	5.59	6.21	5.40	4.95	7.23	6.29	5.76
1999 Jan	6.69	5.77	5.26	6.31	5.44	4.96	6.69	5.77	5.26
2000 Jan	7.52	6.48	5.52	7.37	6.36	5.41	7.52	6.48	5.52
2001 Jan	10.70	9.22	8.25	10.28	8.86	7.93	10.70	9.22	8.25
2002 Jan	10.31	8.89	7.92	9.82	8.47	7.54	10.31	8.89	7.92
2002 Jul	9.71	8.37	7.39	9.25	7.97	7.04	9.71	8.37	7.39
2003 Jan	10.52	9.07	7.54	9.83	8.48	7.05	10.52	9.07	7.54

Nationaler Gewichteter mittelwert / National weighted average / Moyenne nationale pondérée.

DEUTSCHLAND (EUR)

Düsseldorf

(IGJ)

Nationale Währung National currency Monnaie nationale			KKS PPS SPA			ECU/Euro		
Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern	Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern	Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern
Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.	Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.	Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.
Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes	Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes	Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes

D1 (8,37 GJ)

1990 Jan	17.71	15.53	15.16	15.67	13.75	13.42	17.19	15.08	14.72
1995 Jan	18.29	15.91	15.40	16.19	14.08	13.62	18.86	16.40	15.87
1999 Jan	18.40	15.87	15.35	17.36	14.97	14.49	18.40	15.87	15.35
2000 Jan	19.52	16.83	15.87	19.14	16.50	15.55	19.52	16.83	15.87
2001 Jan	22.23	19.16	18.19	21.37	18.42	17.49	22.23	19.16	18.19
2002 Jan	23.88	20.58	19.61	22.74	19.60	18.68	23.88	20.58	19.61
2002 Jul	23.88	20.58	19.61	22.74	19.60	18.68	23.88	20.58	19.61
2003 Jan	23.55	20.31	18.78	22.01	18.98	17.55	23.55	20.31	18.78

D2 (16,74 GJ)

1990 Jan	13.18	11.56	11.19	11.66	10.23	9.90	12.79	11.22	10.86
1995 Jan	13.72	11.93	11.42	12.14	10.56	10.10	14.14	12.30	11.77
1999 Jan	13.82	11.92	11.41	13.04	11.24	10.76	13.82	11.92	11.41
2000 Jan	14.56	12.56	11.59	14.28	12.31	11.36	14.56	12.56	11.59
2001 Jan	17.53	15.11	14.15	16.85	14.53	13.60	17.53	15.11	14.15
2002 Jan	19.17	16.53	15.56	18.26	15.74	14.82	19.17	16.53	15.56
2002 Jul	19.17	16.53	15.56	18.26	15.74	14.82	19.17	16.53	15.56
2003 Jan	18.85	16.25	14.72	17.62	15.19	13.76	18.85	16.25	14.72

D3 (83,7 GJ)

1990 Jan	8.26	7.24	6.87	7.31	6.41	6.08	8.02	7.03	6.67
1995 Jan	8.75	7.61	7.10	7.75	6.74	6.28	9.02	7.85	7.32
1999 Jan	8.47	7.30	6.79	7.99	6.89	6.41	8.47	7.30	6.79
2000 Jan	10.20	8.79	7.83	10.00	8.62	7.67	10.20	8.79	7.83
2001 Jan	12.55	10.82	9.86	12.07	10.41	9.48	12.55	10.82	9.86
2002 Jan	12.70	10.94	9.97	12.10	10.42	9.50	12.70	10.94	9.97
2002 Jul	12.70	10.94	9.97	12.10	10.42	9.50	12.70	10.94	9.97
2003 Jan	12.37	10.67	9.14	11.56	9.97	8.54	12.37	10.67	9.14

D3-B (125,6 GJ)

1990 Jan	7.73	6.78	6.42	6.84	6.00	5.68	7.51	6.59	6.23
1995 Jan	8.23	7.16	6.65	7.28	6.33	5.88	8.49	7.38	6.85
1999 Jan	7.84	6.76	6.25	7.40	6.38	5.89	7.84	6.76	6.25
2000 Jan	9.57	8.25	7.29	9.38	8.09	7.14	9.57	8.25	7.29
2001 Jan	11.93	10.28	9.32	11.47	9.89	8.96	11.93	10.28	9.32
2002 Jan	12.08	10.42	9.44	11.50	9.92	8.99	12.08	10.42	9.44
2002 Jul	12.08	10.42	9.44	11.50	9.92	8.99	12.08	10.42	9.44
2003 Jan	11.76	10.14	8.61	10.99	9.48	8.05	11.76	10.14	8.61

D4 (1 047 GJ)

1990 Jan	7.07	6.20	5.83	6.25	5.48	5.16	6.86	6.02	5.66
1995 Jan	6.58	5.72	5.21	5.82	5.06	4.61	6.78	5.90	5.37
1999 Jan	6.74	5.81	5.30	6.36	5.48	5.00	6.74	5.81	5.30
2000 Jan	8.47	7.30	6.33	8.30	7.16	6.21	8.47	7.30	6.33
2001 Jan	10.82	9.33	8.36	10.41	8.97	8.04	10.82	9.33	8.36
2002 Jan	10.99	9.47	8.50	10.47	9.02	8.10	10.99	9.47	8.50
2002 Jul	10.99	9.47	8.50	10.47	9.02	8.10	10.99	9.47	8.50
2003 Jan	10.67	9.19	7.67	9.97	8.59	7.17	10.67	9.19	7.67

DEUTSCHLAND (EUR)

Hamburg

(IGJ)

Nationale Währung National currency Monnaie nationale			KKS PPS SPA			ECU/Euro		
Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern	Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern	Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern
Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.	Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.	Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.
Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes	Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes	Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes

D1 (8,37 GJ)

1990 Jan	17.95	15.75	15.38	15.89	13.94	13.61	17.43	15.29	14.93
1995 Jan	19.09	16.60	16.09	16.90	14.69	14.24	19.68	17.12	16.59
1999 Jan	17.30	14.91	14.40	16.32	14.07	13.59	17.30	14.91	14.40
2000 Jan	17.30	14.91	13.95	16.96	14.62	13.67	17.30	14.91	13.95
2001 Jan	20.59	17.75	16.79	19.80	17.07	16.14	20.59	17.75	16.79
2002 Jan	21.81	18.81	17.83	20.77	17.91	16.98	21.81	18.81	17.83
2002 Jul	21.01	18.11	17.14	20.01	17.25	16.32	21.01	18.11	17.14
2003 Jan	21.98	18.94	17.42	20.54	17.70	16.28	21.98	18.94	17.42

D2 (16,74 GJ)

1990 Jan	14.48	12.71	12.34	12.82	11.24	10.92	14.06	12.34	11.98
1995 Jan	12.77	11.11	10.59	11.30	9.83	9.38	13.17	11.45	10.92
1999 Jan	12.83	11.06	10.55	12.11	10.44	9.96	12.83	11.06	10.55
2000 Jan	12.83	11.06	10.10	12.58	10.85	9.90	12.83	11.06	10.10
2001 Jan	16.13	13.90	12.94	15.51	13.37	12.44	16.13	13.90	12.94
2002 Jan	16.27	14.03	13.06	15.50	13.36	12.44	16.27	14.03	13.06
2002 Jul	16.27	14.03	13.06	15.50	13.36	12.44	16.27	14.03	13.06
2003 Jan	16.53	14.25	12.72	15.45	13.32	11.89	16.53	14.25	12.72

D3 (83,7 GJ)

1990 Jan	7.76	6.81	6.44	6.87	6.03	5.70	7.54	6.61	6.25
1995 Jan	8.72	7.58	7.07	7.72	6.71	6.26	8.99	7.82	7.29
1999 Jan	8.10	6.99	6.48	7.65	6.59	6.11	8.10	6.99	6.48
2000 Jan	8.76	7.56	6.59	8.59	7.41	6.46	8.76	7.56	6.59
2001 Jan	12.06	10.39	9.43	11.60	9.99	9.07	12.06	10.39	9.43
2002 Jan	11.34	9.78	8.81	10.80	9.31	8.39	11.34	9.78	8.81
2002 Jul	10.86	9.36	8.39	10.34	8.91	7.99	10.86	9.36	8.39
2003 Jan	11.83	10.19	8.67	11.06	9.52	8.10	11.83	10.19	8.67

D3-B (125,6 GJ)

1990 Jan	6.93	6.08	5.71	6.13	5.38	5.05	6.73	5.90	5.54
1995 Jan	8.38	7.29	6.77	7.42	6.45	6.00	8.64	7.51	6.98
1999 Jan	7.63	6.58	6.06	7.20	6.20	5.72	7.63	6.58	6.06
2000 Jan	8.29	7.14	6.18	8.13	7.00	6.06	8.29	7.14	6.18
2001 Jan	11.58	9.99	9.02	11.14	9.60	8.67	11.58	9.99	9.02
2002 Jan	10.86	9.36	8.39	10.34	8.91	7.99	10.86	9.36	8.39
2002 Jul	10.34	8.92	7.94	9.85	8.50	7.56	10.34	8.92	7.94
2003 Jan	11.31	9.75	8.22	10.57	9.11	7.68	11.31	9.75	8.22

D4 (1 047 GJ)

1990 Jan	6.42	5.63	5.27	5.68	4.99	4.66	6.23	5.47	5.11
1995 Jan	7.17	6.23	5.72	6.34	5.52	5.06	7.39	6.43	5.90
1999 Jan	6.61	5.70	5.18	6.23	5.37	4.89	6.61	5.70	5.18
2000 Jan	7.27	6.26	5.30	7.12	6.14	5.19	7.27	6.26	5.30
2001 Jan	10.56	9.11	8.14	10.15	8.76	7.83	10.56	9.11	8.14
2002 Jan	9.70	8.36	7.39	9.24	7.96	7.04	9.70	8.36	7.39
2002 Jul	9.28	8.00	7.03	8.84	7.62	6.70	9.28	8.00	7.03
2003 Jan	10.25	8.83	7.31	9.58	8.25	6.83	10.25	8.83	7.31

DEUTSCHLAND (EUR)

Hannover

(IGJ)

Nationale Währung National currency Monnaie nationale			KKS PPS SPA			ECU/Euro		
Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern	Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern	Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern
Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.	Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.	Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.
Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes	Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes	Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes

D1 (8,37 GJ)

1990 Jan	15.85	13.90	13.53	14.03	12.30	11.98	15.39	13.50	13.14
1995 Jan	16.97	14.76	14.24	15.02	13.06	12.61	17.49	15.21	14.69
1999 Jan	16.95	14.61	14.10	15.99	13.79	13.30	16.95	14.61	14.10
2000 Jan	18.07	15.58	14.61	17.72	15.27	14.33	18.07	15.58	14.61
2001 Jan	20.66	17.81	16.84	19.87	17.12	16.19	20.66	17.81	16.84
2002 Jan	20.72	17.86	16.89	19.73	17.01	16.09	20.72	17.86	16.89
2002 Jul	20.72	17.86	16.89	19.73	17.01	16.09	20.72	17.86	16.89
2003 Jan	21.36	18.42	16.89	19.96	17.21	15.79	21.36	18.42	16.89

D2 (16,74 GJ)

1990 Jan	12.30	10.79	10.42	10.88	9.55	9.22	11.94	10.47	10.12
1995 Jan	13.38	11.63	11.12	11.84	10.29	9.84	13.79	11.99	11.46
1999 Jan	13.33	11.49	10.98	12.57	10.84	10.36	13.33	11.49	10.98
2000 Jan	13.74	11.85	10.88	13.47	11.61	10.67	13.74	11.85	10.88
2001 Jan	16.84	14.52	13.55	16.19	13.96	13.03	16.84	14.52	13.55
2002 Jan	16.92	14.58	13.61	16.11	13.89	12.96	16.92	14.58	13.61
2002 Jul	16.92	14.58	13.61	16.11	13.89	12.96	16.92	14.58	13.61
2003 Jan	17.56	15.14	13.61	16.41	14.15	12.72	17.56	15.14	13.61

D3 (83,7 GJ)

1990 Jan	7.56	6.63	6.26	6.69	5.87	5.54	7.34	6.44	6.08
1995 Jan	8.61	7.49	6.97	7.62	6.62	6.17	8.87	7.72	7.19
1999 Jan	8.52	7.34	6.83	8.04	6.93	6.44	8.52	7.34	6.83
2000 Jan	9.31	8.02	7.06	9.13	7.86	6.92	9.31	8.02	7.06
2001 Jan	12.40	10.70	9.73	11.93	10.28	9.36	12.40	10.70	9.73
2002 Jan	12.44	10.72	9.75	11.85	10.21	9.29	12.44	10.72	9.75
2002 Jul	12.44	10.72	9.75	11.85	10.21	9.29	12.44	10.72	9.75
2003 Jan	13.08	11.28	9.75	12.22	10.54	9.11	13.08	11.28	9.75

D3-B (125,6 GJ)

1990 Jan	7.12	6.25	5.88	6.30	5.53	5.20	6.91	6.07	5.71
1995 Jan	8.17	7.10	6.59	7.23	6.28	5.83	8.42	7.32	6.79
1999 Jan	7.93	6.83	6.32	7.48	6.44	5.96	7.93	6.83	6.32
2000 Jan	8.80	7.58	6.62	8.63	7.43	6.49	8.80	7.58	6.62
2001 Jan	11.89	10.26	9.29	11.44	9.86	8.93	11.89	10.26	9.29
2002 Jan	11.95	10.31	9.33	11.38	9.82	8.89	11.95	10.31	9.33
2002 Jul	11.95	10.31	9.33	11.38	9.82	8.89	11.95	10.31	9.33
2003 Jan	12.60	10.86	9.33	11.78	10.15	8.72	12.60	10.86	9.33

D4 (1 047 GJ)

1990 Jan	6.91	6.06	5.69	6.11	5.36	5.04	6.71	5.88	5.52
1995 Jan	7.15	6.22	5.71	6.33	5.51	5.05	7.37	6.41	5.89
1999 Jan	6.98	6.02	5.51	6.59	5.68	5.20	6.98	6.02	5.51
2000 Jan	6.69	5.77	4.80	6.56	5.65	4.71	6.69	5.77	4.80
2001 Jan	10.39	8.96	8.00	9.99	8.62	7.69	10.39	8.96	8.00
2002 Jan	11.44	9.86	8.89	10.90	9.39	8.47	11.44	9.86	8.89
2002 Jul	11.12	9.58	8.61	10.59	9.12	8.20	11.12	9.58	8.61
2003 Jan	11.31	9.75	8.22	10.57	9.11	7.68	11.31	9.75	8.22

DEUTSCHLAND (EUR)

Dortmund

(IGJ)

Nationale Währung National currency Monnaie nationale			KKS PPS SPA			ECU/Euro		
Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern	Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern	Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern
Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.	Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.	Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.
Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes	Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes	Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes

D1 (8,37 GJ)

1990 Jan	18.66	16.37	16.00	16.52	14.49	14.16	18.12	15.89	15.54
1995 Jan	19.31	16.79	16.27	17.09	14.85	14.40	19.90	17.30	16.78
1999 Jan	17.96	15.48	14.97	16.94	14.61	14.12	17.96	15.48	14.97
2000 Jan	18.98	16.36	15.40	18.61	16.04	15.09	18.98	16.36	15.40
2001 Jan	21.62	18.63	17.67	20.79	17.91	16.99	21.62	18.63	17.67
2002 Jan	20.91	18.03	17.06	19.91	17.17	16.25	20.91	18.03	17.06
2002 Jul	20.27	17.47	16.50	19.30	16.64	15.71	20.27	17.47	16.50
2003 Jan	21.23	18.31	16.78	19.84	17.11	15.68	21.23	18.31	16.78

D2 (16,74 GJ)

1990 Jan	12.81	11.24	10.88	11.34	9.95	9.62	12.44	10.92	10.56
1995 Jan	13.41	11.66	11.15	11.87	10.32	9.87	13.83	12.02	11.50
1999 Jan	13.52	11.66	11.15	12.76	11.00	10.52	13.52	11.66	11.15
2000 Jan	14.55	12.54	11.58	14.26	12.30	11.35	14.55	12.54	11.58
2001 Jan	17.66	15.23	14.26	16.98	14.64	13.71	17.66	15.23	14.26
2002 Jan	17.05	14.69	13.72	16.24	13.99	13.07	17.05	14.69	13.72
2002 Jul	16.40	14.14	13.17	15.62	13.47	12.54	16.40	14.14	13.17
2003 Jan	17.37	14.97	13.44	16.23	13.99	12.56	17.37	14.97	13.44

D3 (83,7 GJ)

1990 Jan	7.50	6.58	6.21	6.64	5.82	5.50	7.28	6.39	6.03
1995 Jan	8.05	7.00	6.49	7.13	6.19	5.74	8.30	7.22	6.69
1999 Jan	8.12	7.00	6.49	7.66	6.60	6.12	8.12	7.00	6.49
2000 Jan	9.14	7.88	6.92	8.96	7.73	6.78	9.14	7.88	6.92
2001 Jan	12.90	11.12	10.15	12.40	10.69	9.76	12.90	11.12	10.15
2002 Jan	12.37	10.67	9.69	11.78	10.16	9.23	12.37	10.67	9.69
2002 Jul	11.73	10.11	9.14	11.17	9.63	8.70	11.73	10.11	9.14
2003 Jan	12.73	10.97	9.44	11.90	10.25	8.82	12.73	10.97	9.44

D3-B (125,6 GJ)

1990 Jan	6.88	6.03	5.66	6.09	5.33	5.01	6.68	5.85	5.50
1995 Jan	7.43	6.46	5.95	6.57	5.72	5.27	7.66	6.66	6.14
1999 Jan	7.50	6.46	5.95	7.07	6.10	5.61	7.50	6.46	5.95
2000 Jan	8.52	7.34	6.38	8.35	7.20	6.25	8.52	7.34	6.38
2001 Jan	12.34	10.64	9.67	11.86	10.23	9.30	12.34	10.64	9.67
2002 Jan	11.83	10.19	9.22	11.27	9.70	8.78	11.83	10.19	9.22
2002 Jul	11.18	9.64	8.67	10.65	9.18	8.26	11.18	9.64	8.67
2003 Jan	12.18	10.50	8.97	11.38	9.81	8.38	12.18	10.50	8.97

D4 (1 047 GJ)

1990 Jan	6.41	5.62	5.25	5.67	4.97	4.65	6.22	5.46	5.10
1995 Jan	5.98	5.20	4.69	5.29	4.60	4.15	6.16	5.36	4.83
1999 Jan	6.03	5.20	4.69	5.69	4.91	4.42	6.03	5.20	4.69
2000 Jan	7.05	6.08	5.11	6.91	5.96	5.01	7.05	6.08	5.11
2001 Jan	11.00	9.49	8.52	10.58	9.12	8.20	11.00	9.49	8.52
2002 Jan	11.02	9.50	8.53	10.50	9.05	8.12	11.02	9.50	8.53
2002 Jul	10.70	9.22	8.25	10.19	8.78	7.86	10.70	9.22	8.25
2003 Jan	11.66	10.06	8.53	10.90	9.40	7.97	11.66	10.06	8.53

DEUTSCHLAND (EUR)
Frankfurt/M

(IGJ)

Nationale Währung National currency Monnaie nationale			KKS PPS SPA			ECU/Euro		
Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern	Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern	Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern
Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.	Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.	Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.
Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes	Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes	Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes

D1 (8,37 GJ)

1990 Jan	16.72	14.66	14.30	14.80	12.98	12.65	16.23	14.24	13.88
1995 Jan	18.90	16.43	15.92	16.72	14.54	14.09	19.48	16.94	16.41
1999 Jan	18.48	15.94	15.43	17.44	15.03	14.55	18.48	15.94	15.43
2000 Jan	19.80	17.07	16.11	19.41	16.74	15.79	19.80	17.07	16.11
2001 Jan	21.78	18.77	17.81	20.94	18.05	17.12	21.78	18.77	17.81
2002 Jan	21.94	18.92	17.94	20.90	18.02	17.09	21.94	18.92	17.94
2002 Jul	21.30	18.36	17.39	20.29	17.49	16.56	21.30	18.36	17.39
2003 Jan	21.94	18.92	17.39	20.50	17.68	16.25	21.94	18.92	17.39

D2 (16,74 GJ)

1990 Jan	12.24	10.73	10.36	10.83	9.50	9.17	11.88	10.42	10.06
1995 Jan	14.37	12.50	11.98	12.72	11.06	10.61	14.82	12.88	12.36
1999 Jan	13.92	12.00	11.49	13.13	11.32	10.84	13.92	12.00	11.49
2000 Jan	15.24	13.14	12.17	14.94	12.88	11.94	15.24	13.14	12.17
2001 Jan	17.22	14.84	13.88	16.55	14.27	13.34	17.22	14.84	13.88
2002 Jan	17.37	14.97	14.00	16.54	14.26	13.33	17.37	14.97	14.00
2002 Jul	16.72	14.42	13.44	15.92	13.73	12.80	16.72	14.42	13.44
2003 Jan	17.37	14.97	13.44	16.23	13.99	12.56	17.37	14.97	13.44

D3 (83,7 GJ)

1990 Jan	6.63	5.82	5.45	5.87	5.15	4.82	6.44	5.65	5.29
1995 Jan	8.17	7.10	6.59	7.23	6.28	5.83	8.42	7.32	6.79
1999 Jan	8.24	7.10	6.59	7.77	6.70	6.22	8.24	7.10	6.59
2000 Jan	8.83	7.61	6.65	8.66	7.46	6.52	8.83	7.61	6.65
2001 Jan	12.29	10.59	9.63	11.82	10.19	9.26	12.29	10.59	9.63
2002 Jan	11.95	10.31	9.33	11.38	9.82	8.89	11.95	10.31	9.33
2002 Jul	11.31	9.75	8.78	10.77	9.29	8.36	11.31	9.75	8.78
2003 Jan	11.95	10.31	8.78	11.17	9.64	8.21	11.95	10.31	8.78

D3-B (125,6 GJ)

1990 Jan	5.82	5.11	4.74	5.15	4.52	4.19	5.65	4.96	4.60
1995 Jan	7.35	6.39	5.88	6.51	5.66	5.20	7.58	6.59	6.06
1999 Jan	7.41	6.39	5.88	6.99	6.03	5.55	7.41	6.39	5.88
2000 Jan	8.01	6.90	5.94	7.85	6.77	5.82	8.01	6.90	5.94
2001 Jan	11.47	9.88	8.92	11.03	9.50	8.57	11.47	9.88	8.92
2002 Jan	11.15	9.61	8.64	10.62	9.15	8.23	11.15	9.61	8.64
2002 Jul	10.50	9.06	8.08	10.00	8.63	7.70	10.50	9.06	8.08
2003 Jan	11.15	9.61	8.08	10.42	8.98	7.55	11.15	9.61	8.08

D4 (1 047 GJ)

1990 Jan	5.02	4.40	4.03	4.44	3.89	3.57	4.87	4.27	3.91
1995 Jan	6.70	5.82	5.31	5.93	5.15	4.70	6.91	6.00	5.48
1999 Jan	6.69	5.77	5.26	6.31	5.44	4.96	6.69	5.77	5.26
2000 Jan	7.28	6.28	5.31	7.14	6.16	5.21	7.28	6.28	5.31
2001 Jan	10.74	9.26	8.29	10.33	8.90	7.97	10.74	9.26	8.29
2002 Jan	10.41	8.97	8.00	9.91	8.54	7.62	10.41	8.97	8.00
2002 Jul	9.76	8.42	7.44	9.30	8.02	7.09	9.76	8.42	7.44
2003 Jan	10.41	8.97	7.44	9.73	8.38	6.95	10.41	8.97	7.44

DEUTSCHLAND (EUR)

Stuttgart

(IGJ)

Nationale Währung National currency Monnaie nationale			KKS PPS SPA			ECU/Euro		
Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern	Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern	Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern
Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.	Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.	Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.
Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes	Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes	Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes

D1 (8,37 GJ)

1990 Jan	19.60	17.19	16.83	17.34	15.22	14.89	19.03	16.69	16.34
1995 Jan	20.30	17.65	17.14	17.97	15.62	15.17	20.93	18.20	17.67
1999 Jan	20.56	17.73	17.22	19.40	16.72	16.24	20.56	17.73	17.22
2000 Jan	21.45	18.49	17.53	21.03	18.13	17.18	21.45	18.49	17.53
2001 Jan	24.58	21.19	20.23	23.64	20.37	19.45	24.58	21.19	20.23
2002 Jan	23.81	20.53	19.56	22.68	19.55	18.63	23.81	20.53	19.56
2002 Jul	23.23	20.03	19.06	22.12	19.08	18.15	23.23	20.03	19.06
2003 Jan	24.20	20.86	19.33	22.62	19.50	18.07	24.20	20.86	19.33

D2 (16,74 GJ)

1990 Jan	16.18	14.19	13.83	14.32	12.56	12.23	15.71	13.78	13.42
1995 Jan	16.84	14.64	14.13	14.90	12.96	12.51	17.36	15.10	14.57
1999 Jan	17.02	14.67	14.16	16.06	13.84	13.36	17.02	14.67	14.16
2000 Jan	17.91	15.44	14.47	17.56	15.13	14.19	17.91	15.44	14.47
2001 Jan	21.04	18.14	17.17	20.23	17.44	16.51	21.04	18.14	17.17
2002 Jan	20.24	17.44	16.47	19.28	16.61	15.69	20.24	17.44	16.47
2002 Jul	19.66	16.94	15.97	18.72	16.13	15.21	19.66	16.94	15.97
2003 Jan	20.62	17.78	16.25	19.27	16.62	15.19	20.62	17.78	16.25

D3 (83,7 GJ)

1990 Jan	9.28	8.14	7.77	8.21	7.20	6.88	9.01	7.90	7.55
1995 Jan	9.90	8.61	8.09	8.76	7.62	7.16	10.20	8.87	8.34
1999 Jan	9.62	8.29	7.78	9.08	7.82	7.34	9.62	8.29	7.78
2000 Jan	10.51	9.06	8.09	10.31	8.88	7.94	10.51	9.06	8.09
2001 Jan	13.64	11.76	10.79	13.12	11.31	10.38	13.64	11.76	10.79
2002 Jan	12.86	11.08	10.11	12.25	10.55	9.63	12.86	11.08	10.11
2002 Jul	12.28	10.58	9.61	11.70	10.08	9.15	12.28	10.58	9.61
2003 Jan	13.24	11.42	9.89	12.37	10.67	9.24	13.24	11.42	9.89

D3-B (125,6 GJ)

1990 Jan	8.41	7.37	7.00	7.44	6.52	6.20	8.16	7.16	6.80
1995 Jan	9.05	7.87	7.36	8.01	6.96	6.51	9.33	8.11	7.59
1999 Jan	8.90	7.67	7.16	8.39	7.24	6.75	8.90	7.67	7.16
2000 Jan	9.79	8.44	7.47	9.59	8.27	7.32	9.79	8.44	7.47
2001 Jan	12.92	11.14	10.17	12.42	10.71	9.78	12.92	11.14	10.17
2002 Jan	12.12	10.44	9.47	11.54	9.94	9.02	12.12	10.44	9.47
2002 Jul	11.54	9.94	8.97	10.99	9.47	8.54	11.54	9.94	8.97
2003 Jan	12.50	10.78	9.25	11.68	10.07	8.64	12.50	10.78	9.25

D4 (1 047 GJ)

1990 Jan	6.38	5.59	5.23	5.64	4.95	4.62	6.19	5.43	5.07
1995 Jan	7.55	6.56	6.05	6.68	5.81	5.35	7.78	6.76	6.24
1999 Jan	7.35	6.33	5.82	6.93	5.98	5.49	7.35	6.33	5.82
2000 Jan	8.24	7.10	6.14	8.08	6.96	6.02	8.24	7.10	6.14
2001 Jan	11.47	9.88	8.92	11.03	9.50	8.57	11.47	9.88	8.92
2002 Jan	10.67	9.19	8.22	10.16	8.75	7.83	10.67	9.19	8.22
2002 Jul	9.96	8.58	7.61	9.49	8.17	7.25	9.96	8.58	7.61
2003 Jan	10.92	9.42	7.89	10.21	8.80	7.37	10.92	9.42	7.89

DEUTSCHLAND (EUR)

München

(IGJ)

Nationale Währung National currency Monnaie nationale			KKS PPS SPA			ECU/Euro		
Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern	Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern	Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern
Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.	Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.	Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.
Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes	Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes	Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes

D1 (8,37 GJ)

1990 Jan	14.66	12.86	12.49	12.98	11.38	11.05	14.24	12.48	12.13
1995 Jan	15.68	13.64	13.12	13.88	12.07	11.61	16.17	14.06	13.53
1999 Jan	15.65	13.49	12.98	14.76	12.73	12.25	15.65	13.49	12.98
2000 Jan	16.92	14.59	13.62	16.59	14.30	13.35	16.92	14.59	13.62
2001 Jan	20.86	17.98	17.02	20.05	17.29	16.36	20.86	17.98	17.02
2002 Jan	19.98	17.22	16.25	19.03	16.40	15.48	19.98	17.22	16.25
2002 Jul	19.98	17.22	16.25	19.03	16.40	15.48	19.98	17.22	16.25
2003 Jan	20.62	17.78	16.25	19.27	16.62	15.19	20.62	17.78	16.25

D2 (16,74 GJ)

1990 Jan	11.73	10.30	9.93	10.38	9.11	8.79	11.39	10.00	9.64
1995 Jan	12.32	10.71	10.20	10.90	9.47	9.02	12.70	11.04	10.51
1999 Jan	12.26	10.57	10.06	11.56	9.97	9.49	12.26	10.57	10.06
2000 Jan	13.29	11.46	10.50	13.03	11.24	10.29	13.29	11.46	10.50
2001 Jan	17.25	14.87	13.90	16.59	14.30	13.37	17.25	14.87	13.90
2002 Jan	16.24	14.00	13.03	15.47	13.33	12.41	16.24	14.00	13.03
2002 Jul	16.24	14.00	13.03	15.47	13.33	12.41	16.24	14.00	13.03
2003 Jan	16.88	14.56	13.03	15.78	13.61	12.18	16.88	14.56	13.03

D3 (83,7 GJ)

1990 Jan	8.95	7.85	7.49	7.92	6.95	6.62	8.69	7.62	7.27
1995 Jan	9.01	7.84	7.33	7.98	6.94	6.48	9.29	8.08	7.55
1999 Jan	8.81	7.60	7.09	8.32	7.17	6.69	8.81	7.60	7.09
2000 Jan	9.70	8.36	7.40	9.51	8.20	7.25	9.70	8.36	7.40
2001 Jan	13.66	11.78	10.81	13.13	11.32	10.39	13.66	11.78	10.81
2002 Jan	12.73	10.97	10.00	12.12	10.45	9.52	12.73	10.97	10.00
2002 Jul	12.73	10.97	10.00	12.12	10.45	9.52	12.73	10.97	10.00
2003 Jan	13.37	11.53	10.00	12.50	10.78	9.35	13.37	11.53	10.00

D3-B (125,6 GJ)

1990 Jan	8.11	7.12	6.75	7.18	6.30	5.97	7.88	6.91	6.55
1995 Jan	8.22	7.14	6.63	7.27	6.32	5.87	8.47	7.36	6.84
1999 Jan	8.01	6.90	6.39	7.55	6.51	6.03	8.01	6.90	6.39
2000 Jan	8.90	7.67	6.70	8.72	7.52	6.57	8.90	7.67	6.70
2001 Jan	12.85	11.08	10.11	12.35	10.65	9.72	12.85	11.08	10.11
2002 Jan	11.86	10.22	9.25	11.30	9.73	8.81	11.86	10.22	9.25
2002 Jul	11.86	10.22	9.25	11.30	9.73	8.81	11.86	10.22	9.25
2003 Jan	12.50	10.78	9.25	11.68	10.07	8.64	12.50	10.78	9.25

D4 (1 047 GJ)

1990 Jan	5.71	5.00	4.63	5.05	4.43	4.10	5.54	4.85	4.50
1995 Jan	7.33	6.38	5.86	6.49	5.64	5.19	7.56	6.57	6.05
1999 Jan	7.12	6.14	5.62	6.71	5.79	5.31	7.12	6.14	5.62
2000 Jan	8.30	7.16	6.19	8.14	7.02	6.07	8.30	7.16	6.19
2001 Jan	12.19	10.51	9.55	11.72	10.11	9.18	12.19	10.51	9.55
2002 Jan	12.05	10.39	9.42	11.48	9.90	8.97	12.05	10.39	9.42
2002 Jul	10.44	9.00	8.03	9.94	8.57	7.65	10.44	9.00	8.03
2003 Jan	11.86	10.22	8.69	11.08	9.55	8.12	11.86	10.22	8.69

DEUTSCHLAND (EUR)
Weser-Ems

(IGJ)

Nationale Währung National currency Monnaie nationale			KKS PPS SPA			ECU/Euro		
Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern	Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern	Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern
Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.	Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.	Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.
Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes	Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes	Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes

D1 (8,37 GJ)

1990 Jan	14.50	12.72	12.35	12.83	11.25	10.93	14.07	12.35	11.99
1995 Jan	15.76	13.71	13.20	13.95	12.13	11.68	16.25	14.13	13.60
1999 Jan	16.06	13.85	13.33	15.16	13.06	12.58	16.06	13.85	13.33
2000 Jan	17.08	14.73	13.76	16.75	14.44	13.49	17.08	14.73	13.76
2001 Jan	20.15	17.37	16.40	19.37	16.70	15.77	20.15	17.37	16.40
2002 Jan	20.65	17.81	16.83	19.67	16.96	16.03	20.65	17.81	16.83
2002 Jul	20.01	17.25	16.28	19.06	16.43	15.50	20.01	17.25	16.28
2003 Jan	20.98	18.08	16.56	19.61	16.90	15.48	20.98	18.08	16.56

D2 (16,74 GJ)

1990 Jan	10.80	9.47	9.11	9.56	8.38	8.06	10.48	9.20	8.84
1995 Jan	11.87	10.32	9.81	10.51	9.14	8.68	12.24	10.64	10.12
1999 Jan	11.81	10.18	9.67	11.14	9.61	9.13	11.81	10.18	9.67
2000 Jan	12.83	11.06	10.10	12.58	10.85	9.90	12.83	11.06	10.10
2001 Jan	15.83	13.65	12.69	15.23	13.12	12.20	15.83	13.65	12.69
2002 Jan	16.34	14.08	13.11	15.56	13.41	12.49	16.34	14.08	13.11
2002 Jul	15.69	13.53	12.56	14.94	12.89	11.96	15.69	13.53	12.56
2003 Jan	16.66	14.36	12.83	15.57	13.42	11.99	16.66	14.36	12.83

D3 (83,7 GJ)

1990 Jan	6.44	5.65	5.28	5.70	5.00	4.67	6.25	5.49	5.13
1995 Jan	7.48	6.50	5.99	6.62	5.76	5.30	7.71	6.70	6.18
1999 Jan	7.38	6.36	5.85	6.97	6.00	5.52	7.38	6.36	5.85
2000 Jan	8.40	7.25	6.28	8.24	7.10	6.16	8.40	7.25	6.28
2001 Jan	11.17	9.63	8.66	10.74	9.26	8.33	11.17	9.63	8.66
2002 Jan	11.02	9.50	8.53	10.50	9.05	8.12	11.02	9.50	8.53
2002 Jul	10.38	8.94	7.97	9.89	8.51	7.59	10.38	8.94	7.97
2003 Jan	11.34	9.78	8.25	10.60	9.14	7.71	11.34	9.78	8.25

D3-B (125,6 GJ)

1990 Jan	5.97	5.24	4.87	5.28	4.63	4.31	5.79	5.08	4.73
1995 Jan	6.99	6.08	5.57	6.19	5.38	4.93	7.21	6.27	5.74
1999 Jan	6.89	5.94	5.42	6.50	5.60	5.12	6.89	5.94	5.42
2000 Jan	7.91	6.82	5.85	7.75	6.68	5.73	7.91	6.82	5.85
2001 Jan	10.66	9.19	8.22	10.25	8.83	7.91	10.66	9.19	8.22
2002 Jan	10.44	9.00	8.03	9.94	8.57	7.65	10.44	9.00	8.03
2002 Jul	9.80	8.44	7.47	9.33	8.04	7.11	9.80	8.44	7.47
2003 Jan	10.76	9.28	7.75	10.06	8.67	7.24	10.76	9.28	7.75

D4 (1 047 GJ)

1990 Jan	5.13	4.50	4.13	4.54	3.98	3.66	4.98	4.37	4.01
1995 Jan	6.16	5.35	4.84	5.45	4.74	4.28	6.35	5.52	4.99
1999 Jan	6.05	5.21	4.70	5.71	4.92	4.43	6.05	5.21	4.70
2000 Jan	7.07	6.09	5.13	6.93	5.98	5.03	7.07	6.09	5.13
2001 Jan	9.79	8.44	7.47	9.41	8.11	7.18	9.79	8.44	7.47
2002 Jan	9.47	8.17	7.19	9.02	7.78	6.85	9.47	8.17	7.19
2002 Jul	8.83	7.61	6.64	8.41	7.25	6.32	8.83	7.61	6.64
2003 Jan	9.80	8.44	6.92	9.16	7.89	6.47	9.80	8.44	6.92

DEUTSCHLAND (EUR)

Dresden

(IGJ)

Nationale Währung National currency Monnaie nationale			KKS PPS SPA			ECU/Euro		
Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern	Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern	Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern
Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.	Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.	Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.
Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes	Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes	Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes

D1 (8,37 GJ)

1990 Jan	:	:	:	:	:	:	:	:	:
1995 Jan	22.18	19.29	18.77	19.63	17.07	16.61	22.87	19.88	19.36
1999 Jan	17.43	15.03	14.52	16.44	14.18	13.69	17.43	15.03	14.52
2000 Jan	17.30	14.91	13.95	16.96	14.62	13.67	17.30	14.91	13.95
2001 Jan	20.59	17.75	16.79	19.80	17.07	16.14	20.59	17.75	16.79
2002 Jan	26.65	22.97	22.00	25.38	21.88	20.95	26.65	22.97	22.00
2002 Jul	26.23	22.61	21.64	24.98	21.53	20.61	26.23	22.61	21.64
2003 Jan	24.26	20.92	19.39	22.67	19.55	18.12	24.26	20.92	19.39

D2 (16,74 GJ)

1990 Jan	:	:	:	:	:	:	:	:	:
1995 Jan	16.35	14.22	13.71	14.47	12.58	12.13	16.86	14.66	14.13
1999 Jan	15.30	13.20	12.69	14.44	12.45	11.97	15.30	13.20	12.69
2000 Jan	15.18	13.08	12.11	14.88	12.82	11.88	15.18	13.08	12.11
2001 Jan	18.47	15.92	14.96	17.76	15.31	14.38	18.47	15.92	14.96
2002 Jan	23.91	20.61	19.64	22.77	19.63	18.70	23.91	20.61	19.64
2002 Jul	23.49	20.25	19.28	22.37	19.29	18.36	23.49	20.25	19.28
2003 Jan	19.69	16.97	15.44	18.40	15.86	14.43	19.69	16.97	15.44

D3 (83,7 GJ)

1990 Jan	:	:	:	:	:	:	:	:	:
1995 Jan	9.70	8.44	7.93	8.58	7.47	7.01	10.00	8.70	8.17
1999 Jan	9.77	8.42	7.91	9.22	7.94	7.46	9.77	8.42	7.91
2000 Jan	10.77	9.29	8.32	10.56	9.11	8.16	10.77	9.29	8.32
2001 Jan	14.07	12.13	11.16	13.53	11.66	10.73	14.07	12.13	11.16
2002 Jan	13.79	11.89	10.92	13.13	11.32	10.40	13.79	11.89	10.92
2002 Jul	13.37	11.53	10.56	12.73	10.98	10.06	13.37	11.53	10.56
2003 Jan	12.73	10.97	9.44	11.90	10.25	8.82	12.73	10.97	9.44

D3-B (125,6 GJ)

1990 Jan	:	:	:	:	:	:	:	:	:
1995 Jan	8.97	7.80	7.29	7.94	6.90	6.45	9.25	8.04	7.51
1999 Jan	8.95	7.71	7.20	8.44	7.27	6.79	8.95	7.71	7.20
2000 Jan	9.93	8.56	7.60	9.74	8.40	7.45	9.93	8.56	7.60
2001 Jan	13.23	11.41	10.44	12.72	10.97	10.04	13.23	11.41	10.44
2002 Jan	12.70	10.94	9.97	12.10	10.42	9.50	12.70	10.94	9.97
2002 Jul	12.28	10.58	9.61	11.70	10.08	9.15	12.28	10.58	9.61
2003 Jan	11.83	10.19	8.67	11.06	9.52	8.10	11.83	10.19	8.67

D4 (1 047 GJ)

1990 Jan	:	:	:	:	:	:	:	:	:
1995 Jan	8.02	6.97	6.46	7.09	6.17	5.72	8.27	7.19	6.66
1999 Jan	8.83	7.61	7.10	8.33	7.18	6.70	8.83	7.61	7.10
2000 Jan	9.90	8.53	7.57	9.71	8.37	7.42	9.90	8.53	7.57
2001 Jan	13.20	11.38	10.41	12.69	10.94	10.01	13.20	11.38	10.41
2002 Jan	12.60	10.86	9.89	12.00	10.34	9.42	12.60	10.86	9.89
2002 Jul	12.18	10.50	9.53	11.60	10.00	9.08	12.18	10.50	9.53
2003 Jan	11.50	9.92	8.39	10.75	9.27	7.84	11.50	9.92	8.39

DEUTSCHLAND (EUR)

Berlin

(IGJ)

Nationale Währung National currency Monnaie nationale			KKS PPS SPA			ECU/Euro		
Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern	Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern	Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern
Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.	Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.	Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.
Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes	Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes	Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes

D1 (8,37 GJ)

1990 Jan	:	:	:	:	:	:	:	:	:
1995 Jan	18.29	15.91	15.40	16.19	14.08	13.62	18.86	16.40	15.87
1999 Jan	21.20	18.28	17.77	20.00	17.24	16.76	21.20	18.28	17.77
2000 Jan	21.32	18.38	17.41	20.90	18.02	17.07	21.32	18.38	17.41
2001 Jan	24.78	21.36	20.40	23.82	20.54	19.61	24.78	21.36	20.40
2002 Jan	23.88	20.58	19.61	22.74	19.60	18.68	23.88	20.58	19.61
2002 Jul	23.23	20.03	19.06	22.12	19.08	18.15	23.23	20.03	19.06
2003 Jan	24.20	20.86	19.33	22.62	19.50	18.07	24.20	20.86	19.33

D2 (16,74 GJ)

1990 Jan	:	:	:	:	:	:	:	:	:
1995 Jan	18.29	15.91	15.40	16.19	14.08	13.62	18.86	16.40	15.87
1999 Jan	15.78	13.61	13.09	14.89	12.84	12.35	15.78	13.61	13.09
2000 Jan	15.90	13.71	12.74	15.58	13.44	12.49	15.90	13.71	12.74
2001 Jan	19.71	16.99	16.02	18.95	16.33	15.40	19.71	16.99	16.02
2002 Jan	18.88	16.28	15.31	17.98	15.50	14.58	18.88	16.28	15.31
2002 Jul	18.24	15.72	14.75	17.37	14.97	14.05	18.24	15.72	14.75
2003 Jan	19.20	16.56	15.03	17.94	15.48	14.05	19.20	16.56	15.03

D3 (83,7 GJ)

1990 Jan	:	:	:	:	:	:	:	:	:
1995 Jan	10.78	9.37	8.86	9.54	8.29	7.84	11.11	9.66	9.13
1999 Jan	10.11	8.72	8.21	9.54	8.23	7.75	10.11	8.72	8.21
2000 Jan	10.23	8.82	7.85	10.03	8.65	7.70	10.23	8.82	7.85
2001 Jan	13.84	11.93	10.96	13.31	11.47	10.54	13.84	11.93	10.96
2002 Jan	12.31	10.61	9.64	11.72	10.10	9.18	12.31	10.61	9.64
2002 Jul	11.66	10.06	9.08	11.10	9.58	8.65	11.66	10.06	9.08
2003 Jan	12.63	10.89	9.36	11.80	10.18	8.75	12.63	10.89	9.36

D3-B (125,6 GJ)

1990 Jan	:	:	:	:	:	:	:	:	:
1995 Jan	10.78	9.37	8.86	9.54	8.29	7.84	11.11	9.66	9.13
1999 Jan	9.37	8.08	7.57	8.84	7.63	7.14	9.37	8.08	7.57
2000 Jan	9.49	8.18	7.21	9.30	8.02	7.07	9.49	8.18	7.21
2001 Jan	13.69	11.80	10.83	13.17	11.35	10.42	13.69	11.80	10.83
2002 Jan	11.63	10.03	9.06	11.08	9.55	8.63	11.63	10.03	9.06
2002 Jul	10.99	9.47	8.50	10.47	9.02	8.10	10.99	9.47	8.50
2003 Jan	11.95	10.31	8.78	11.17	9.64	8.21	11.95	10.31	8.78

D4 (1 047 GJ)

1990 Jan	:	:	:	:	:	:	:	:	:
1995 Jan	9.47	8.24	7.73	8.38	7.29	6.84	9.77	8.49	7.96
1999 Jan	8.09	6.97	6.46	7.63	6.58	6.10	8.09	6.97	6.46
2000 Jan	8.21	7.07	6.10	8.05	6.93	5.99	8.21	7.07	6.10
2001 Jan	11.70	10.08	9.12	11.25	9.69	8.77	11.70	10.08	9.12
2002 Jan	10.47	9.03	8.06	9.97	8.60	7.68	10.47	9.03	8.06
2002 Jul	9.83	8.47	7.50	9.36	8.07	7.14	9.83	8.47	7.50
2003 Jan	10.79	9.31	7.78	10.08	8.70	7.27	10.79	9.31	7.78

ESPAÑA (EUR)

Madrid

(IGJ)

Nationale Währung National currency Monnaie nationale			KKS PPS SPA			ECU/Euro		
Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern	Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern	Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern
Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.	Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.	Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.
Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes	Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes	Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes

D1 (8,37 GJ)

1990 Jan	11.55	10.31	10.16	16.74	14.95	14.73	14.62	13.05	12.86
1995 Jan	14.34	12.36	12.36	17.92	15.45	15.45	14.63	12.61	12.61
1999 Jan	14.82	12.78	12.78	18.30	15.78	15.78	14.82	12.78	12.78
2000 Jan	15.32	13.21	13.21	18.68	16.11	16.11	15.32	13.21	13.21
2001 Jan	18.49	15.94	15.94	22.55	19.44	19.44	18.49	15.94	15.94
2002 Jan	17.48	15.07	15.07	20.33	17.53	17.53	17.48	15.07	15.07
2002 Jul	16.77	14.46	14.46	19.50	16.81	16.81	16.77	14.46	14.46
2003 Jan	17.35	14.96	14.96	19.49	16.80	16.80	17.35	14.96	14.96

D2 (16,74 GJ)

1990 Jan	10.18	9.09	8.95	14.75	13.17	12.97	12.88	11.50	11.33
1995 Jan	12.62	10.88	10.88	15.78	13.60	13.60	12.88	11.10	11.10
1999 Jan	13.06	11.26	11.26	16.12	13.90	13.90	13.06	11.26	11.26
2000 Jan	13.50	11.64	11.64	16.46	14.19	14.19	13.50	11.64	11.64
2001 Jan	16.30	14.05	14.05	19.88	17.14	17.14	16.30	14.05	14.05
2002 Jan	15.42	13.29	13.29	17.93	15.46	15.46	15.42	13.29	13.29
2002 Jul	14.82	12.78	12.78	17.24	14.86	14.86	14.82	12.78	12.78
2003 Jan	15.40	13.28	13.28	17.31	14.92	14.92	15.40	13.28	13.28

D3 (83,7 GJ)

1990 Jan	8.05	7.19	7.09	11.67	10.42	10.27	10.19	9.10	8.97
1995 Jan	9.92	8.56	8.56	12.41	10.69	10.69	10.13	8.73	8.73
1999 Jan	10.27	8.85	8.85	12.67	10.93	10.93	10.27	8.85	8.85
2000 Jan	10.62	9.15	9.15	12.95	11.16	11.16	10.62	9.15	9.15
2001 Jan	12.82	11.06	11.06	15.64	13.48	13.48	12.82	11.06	11.06
2002 Jan	12.14	10.46	10.46	14.11	12.17	12.17	12.14	10.46	10.46
2002 Jul	11.51	9.93	9.93	13.39	11.54	11.54	11.51	9.93	9.93
2003 Jan	12.09	10.43	10.43	13.59	11.71	11.71	12.09	10.43	10.43

D3-B (125,6 GJ)

1990 Jan	7.85	7.01	6.91	11.38	10.16	10.01	9.94	8.87	8.74
1995 Jan	9.66	8.33	8.33	12.07	10.41	10.41	9.86	8.50	8.50
1999 Jan	9.99	8.61	8.61	12.33	10.63	10.63	9.99	8.61	8.61
2000 Jan	10.33	8.91	8.91	12.60	10.86	10.86	10.33	8.91	8.91
2001 Jan	12.48	10.76	10.76	15.22	13.12	13.12	12.48	10.76	10.76
2002 Jan	11.81	10.18	10.18	13.73	11.84	11.84	11.81	10.18	10.18
2002 Jul	11.22	9.68	9.68	13.05	11.25	11.25	11.22	9.68	9.68
2003 Jan	11.80	10.18	10.18	13.26	11.43	11.43	11.80	10.18	10.18

D4 (1 047 GJ)

1990 Jan	5.54	4.95	4.87	8.03	7.17	7.06	7.01	6.26	6.17
1995 Jan	6.78	5.84	5.84	8.47	7.30	7.30	6.92	5.96	5.96
1999 Jan	7.01	6.05	6.05	8.66	7.47	7.47	7.01	6.05	6.05
2000 Jan	7.26	6.26	6.26	8.85	7.63	7.63	7.26	6.26	6.26
2001 Jan	8.77	7.56	7.56	10.69	9.22	9.22	8.77	7.56	7.56
2002 Jan	8.30	7.15	7.15	9.65	8.31	8.31	8.30	7.15	7.15
2002 Jul	7.95	6.86	6.86	9.25	7.97	7.97	7.95	6.86	6.86
2003 Jan	8.53	7.36	7.36	9.59	8.26	8.26	8.53	7.36	7.36

Preise auch gültig für / Prices also valid for / Prix également valables pour: Barcelona

FRANCE (EUR)

Paris

(IGJ)

Nationale Währung National currency Monnaie nationale			KKS PPS SPA			ECU/Euro		
Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern	Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern	Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern
Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.	Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.	Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.
Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes	Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes	Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes

D1 (8,37 GJ)

1990 Jan	14.81	12.89	12.89	13.84	12.05	12.05	14.11	12.28	12.28
1995 Jan	14.30	12.41	12.41	13.24	11.49	11.49	14.30	12.41	12.41
1999 Jan	14.73	12.62	12.62	13.90	11.91	11.91	14.73	12.62	12.62
2000 Jan	14.01	12.00	12.00	13.74	11.77	11.77	14.01	12.00	12.00
2001 Jan	16.65	14.35	14.35	16.65	14.35	14.35	16.65	14.35	14.35
2002 Jan	17.73	15.27	15.27	17.38	14.97	14.97	17.73	15.27	15.27
2002 Jul	17.21	14.82	14.82	16.87	14.53	14.53	17.21	14.82	14.82
2003 Jan	17.57	15.13	15.13	17.06	14.69	14.69	17.57	15.13	15.13

D2 (16,74 GJ)

1990 Jan	12.89	11.07	11.07	12.05	10.35	10.35	12.28	10.55	10.55
1995 Jan	12.63	10.82	10.82	11.69	10.02	10.02	12.63	10.82	10.82
1999 Jan	13.02	11.00	11.00	12.29	10.38	10.38	13.02	11.00	11.00
2000 Jan	12.38	10.46	10.46	12.14	10.26	10.26	12.38	10.46	10.46
2001 Jan	14.72	12.52	12.52	14.72	12.52	12.52	14.72	12.52	12.52
2002 Jan	15.74	13.39	13.39	15.43	13.13	13.13	15.74	13.39	13.39
2002 Jul	15.27	12.98	12.98	14.97	12.73	12.73	15.27	12.98	12.98
2003 Jan	15.58	13.25	13.25	15.13	12.86	12.86	15.58	13.25	13.25

D3 (83,7 GJ)

1990 Jan	8.40	7.24	7.24	7.85	6.77	6.77	8.00	6.90	6.90
1995 Jan	8.44	7.24	7.24	7.81	6.70	6.70	8.44	7.24	7.24
1999 Jan	8.70	7.36	7.36	8.20	6.94	6.94	8.70	7.36	7.36
2000 Jan	8.26	6.99	6.99	8.10	6.85	6.85	8.26	6.99	6.99
2001 Jan	9.91	8.44	8.44	9.91	8.44	8.44	9.91	8.44	8.44
2002 Jan	10.81	9.19	9.19	10.60	9.01	9.01	10.81	9.19	9.19
2002 Jul	10.34	8.80	8.80	10.14	8.63	8.63	10.34	8.80	8.80
2003 Jan	10.65	9.06	9.06	10.34	8.80	8.80	10.65	9.06	9.06

D3-B (125,6 GJ)

1990 Jan	7.78	6.70	6.70	7.27	6.26	6.26	7.41	6.38	6.38
1995 Jan	7.91	6.79	6.79	7.33	6.29	6.29	7.91	6.79	6.79
1999 Jan	8.17	6.92	6.92	7.71	6.53	6.53	8.17	6.92	6.92
2000 Jan	7.77	6.57	6.57	7.62	6.44	6.44	7.77	6.57	6.57
2001 Jan	9.31	7.94	7.94	9.31	7.94	7.94	9.31	7.94	7.94
2002 Jan	10.22	8.70	8.70	10.02	8.53	8.53	10.22	8.70	8.70
2002 Jul	9.76	8.31	8.31	9.57	8.15	8.15	9.76	8.31	8.31
2003 Jan	10.06	8.56	8.56	9.77	8.31	8.31	10.06	8.56	8.56

D4 (1 047 GJ)

1990 Jan	6.58	5.61	5.61	6.15	5.24	5.24	6.27	5.34	5.34
1995 Jan	6.96	5.93	5.93	6.44	5.49	5.49	6.96	5.93	5.93
1999 Jan	7.14	5.94	5.94	6.74	5.60	5.60	7.14	5.94	5.94
2000 Jan	6.79	5.64	5.64	6.66	5.53	5.53	6.79	5.64	5.64
2001 Jan	8.13	6.82	6.82	8.13	6.82	6.82	8.13	6.82	6.82
2002 Jan	9.00	7.55	7.55	8.82	7.40	7.40	9.00	7.55	7.55
2002 Jul	8.57	7.18	7.18	8.40	7.04	7.04	8.57	7.18	7.18
2003 Jan	8.84	7.41	7.41	8.58	7.19	7.19	8.84	7.41	7.41

Preise auch gültig für / Prices also valid for / Prix également valables pour: Lille, Lyon, Toulouse, Marseille.

FRANCE (EUR)

Strasbourg

(IGJ)

Nationale Währung National currency Monnaie nationale			KKS PPS SPA			ECU/Euro		
Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern	Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern	Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern
Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.	Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.	Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.
Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes	Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes	Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes

D1 (8,37 GJ)

1990 Jan	19.21	16.52	16.52	17.95	15.44	15.44	18.29	15.73	15.73
1995 Jan	19.61	16.53	16.53	18.16	15.31	15.31	19.61	16.53	16.53
1999 Jan	20.26	17.25	17.25	19.11	16.28	16.28	20.26	17.25	17.25
2000 Jan	19.28	16.45	16.45	18.91	16.13	16.13	19.28	16.45	16.45
2001 Jan	23.11	19.86	19.86	23.11	19.86	19.86	23.11	19.86	19.86
2002 Jan	25.28	21.74	21.74	24.78	21.31	21.31	25.28	21.74	21.74
2002 Jul	24.85	21.37	21.37	24.36	20.95	20.95	24.85	21.37	21.37
2003 Jan	25.64	22.06	22.06	24.89	21.42	21.42	25.64	22.06	22.06

D2 (16,74 GJ)

1990 Jan	15.67	13.38	13.38	14.65	12.50	12.50	14.93	12.74	12.74
1995 Jan	16.13	13.60	13.60	14.93	12.59	12.59	16.13	13.60	13.60
1999 Jan	15.72	13.27	13.27	14.83	12.52	12.52	15.72	13.27	13.27
2000 Jan	14.93	12.61	12.61	14.64	12.36	12.36	14.93	12.61	12.61
2001 Jan	17.82	15.17	15.17	17.82	15.17	15.17	17.82	15.17	15.17
2002 Jan	19.47	16.58	16.58	19.09	16.25	16.25	19.47	16.58	16.58
2002 Jul	18.94	16.13	16.13	18.57	15.81	15.81	18.94	16.13	16.13
2003 Jan	19.52	16.63	16.63	18.95	16.15	16.15	19.52	16.63	16.63

D3 (83,7 GJ)

1990 Jan	9.09	7.77	7.77	8.50	7.27	7.27	8.66	7.40	7.40
1995 Jan	9.41	7.94	7.94	8.72	7.35	7.35	9.41	7.94	7.94
1999 Jan	9.49	8.01	8.01	8.96	7.55	7.55	9.49	8.01	8.01
2000 Jan	9.02	7.61	7.61	8.84	7.47	7.47	9.02	7.61	7.61
2001 Jan	10.56	8.99	8.99	10.56	8.99	8.99	10.56	8.99	8.99
2002 Jan	11.55	9.83	9.83	11.32	9.64	9.64	11.55	9.83	9.83
2002 Jul	10.98	9.35	9.35	10.76	9.17	9.17	10.98	9.35	9.35
2003 Jan	11.30	9.63	9.63	10.97	9.35	9.35	11.30	9.63	9.63

D3-B (125,6 GJ)

1990 Jan	8.75	7.45	7.45	8.18	6.96	6.96	8.33	7.09	7.09
1995 Jan	9.09	7.66	7.66	8.41	7.09	7.09	9.09	7.66	7.66
1999 Jan	9.11	7.65	7.65	8.59	7.21	7.21	9.11	7.65	7.65
2000 Jan	8.64	7.25	7.25	8.47	7.11	7.11	8.64	7.25	7.25
2001 Jan	10.09	8.54	8.54	10.09	8.54	8.54	10.09	8.54	8.54
2002 Jan	11.04	9.34	9.34	10.82	9.16	9.16	11.04	9.34	9.34
2002 Jul	10.48	8.87	8.87	10.27	8.70	8.70	10.48	8.87	8.87
2003 Jan	10.78	9.13	9.13	10.47	8.86	8.86	10.78	9.13	9.13

D4 (1 047 GJ)

1990 Jan	8.15	6.89	6.89	7.62	6.44	6.44	7.76	6.57	6.57
1995 Jan	8.04	6.78	6.78	7.45	6.28	6.28	8.04	6.78	6.78
1999 Jan	8.04	6.69	6.69	7.59	6.31	6.31	8.04	6.69	6.69
2000 Jan	7.68	6.38	6.38	7.53	6.26	6.26	7.68	6.38	6.38
2001 Jan	8.84	7.41	7.41	8.84	7.41	7.41	8.84	7.41	7.41
2002 Jan	9.70	8.13	8.13	9.51	7.97	7.97	9.70	8.13	8.13
2002 Jul	9.23	7.74	7.74	9.05	7.59	7.59	9.23	7.74	7.74
2003 Jan	9.43	7.91	7.91	9.16	7.68	7.68	9.43	7.91	7.91

IRELAND (EUR)

Dublin

(IGJ)

Nationale Währung National currency Monnaie nationale			KKS PPS SPA			ECU/Euro		
Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern	Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern	Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern
Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.	Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.	Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.
Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes	Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes	Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes

D1 (8,37 GJ)

1990 Jan	13.97	12.70	12.70	14.40	13.09	13.09	14.40	13.09	13.09
1995 Jan	19.96	17.74	17.74	22.94	20.39	20.39	19.76	17.56	17.56
1999 Jan	19.58	17.41	17.41	20.18	17.95	17.95	19.58	17.41	17.41
2000 Jan	19.50	17.33	17.33	19.50	17.33	17.33	19.50	17.33	17.33
2001 Jan	19.50	17.33	17.33	18.75	16.67	16.67	19.50	17.33	17.33
2002 Jan	19.50	17.33	17.33	18.06	16.05	16.05	19.50	17.33	17.33
2002 Jul	19.50	17.33	17.33	18.05	16.05	16.05	19.50	17.33	17.33
2003 Jan	19.67	17.33	17.33	17.25	15.20	15.20	19.67	17.33	17.33

D2 (16,74 GJ)

1990 Jan	13.97	12.70	12.70	14.40	13.09	13.09	14.40	13.09	13.09
1995 Jan	17.03	15.14	15.14	19.57	17.40	17.40	16.86	14.99	14.99
1999 Jan	16.18	14.37	14.37	16.68	14.82	14.82	16.18	14.37	14.37
2000 Jan	16.20	14.40	14.40	16.20	14.40	14.40	16.20	14.40	14.40
2001 Jan	16.20	14.40	14.40	15.58	13.85	13.85	16.20	14.40	14.40
2002 Jan	16.19	14.39	14.39	14.99	13.32	13.32	16.19	14.39	14.39
2002 Jul	16.19	14.39	14.39	14.99	13.32	13.32	16.19	14.39	14.39
2003 Jan	16.33	14.39	14.39	14.33	12.62	12.62	16.33	14.39	14.39

D3 (83,7 GJ)

1990 Jan	8.74	7.94	7.94	9.01	8.18	8.18	9.01	8.18	8.18
1995 Jan	8.13	7.22	7.22	9.34	8.30	8.30	8.05	7.15	7.15
1999 Jan	8.27	7.35	7.35	8.52	7.58	7.58	8.27	7.35	7.35
2000 Jan	8.19	7.28	7.28	8.19	7.28	7.28	8.19	7.28	7.28
2001 Jan	8.19	7.28	7.28	7.87	7.00	7.00	8.19	7.28	7.28
2002 Jan	8.18	7.27	7.27	7.57	6.73	6.73	8.18	7.27	7.27
2002 Jul	8.18	7.27	7.27	7.57	6.73	6.73	8.18	7.27	7.27
2003 Jan	8.25	7.27	7.27	7.24	6.38	6.38	8.25	7.27	7.27

D3-B (125,6 GJ)

1990 Jan	8.74	7.94	7.94	9.01	8.18	8.18	9.01	8.18	8.18
1995 Jan	8.13	7.22	7.22	9.34	8.30	8.30	8.05	7.15	7.15
1999 Jan	7.76	6.89	6.89	8.00	7.11	7.11	7.76	6.89	6.89
2000 Jan	7.52	6.68	6.68	7.52	6.68	6.68	7.52	6.68	6.68
2001 Jan	7.52	6.68	6.68	7.23	6.42	6.42	7.52	6.68	6.68
2002 Jan	7.52	6.68	6.68	6.96	6.19	6.19	7.52	6.68	6.68
2002 Jul	7.52	6.68	6.68	6.96	6.19	6.19	7.52	6.68	6.68
2003 Jan	7.58	6.68	6.68	6.65	5.86	5.86	7.58	6.68	6.68

D4 (1 047 GJ)

1990 Jan	8.74	7.94	7.94	9.01	8.18	8.18	9.01	8.18	8.18
1995 Jan	8.13	7.22	7.22	9.34	8.30	8.30	8.05	7.15	7.15
1999 Jan	:	:	:	:	:	:	:	:	:
2000 Jan	:	:	:	:	:	:	:	:	:
2001 Jan	:	:	:	:	:	:	:	:	:
2002 Jan	:	:	:	:	:	:	:	:	:
2002 Jul	:	:	:	:	:	:	:	:	:
2003 Jan	:	:	:	:	:	:	:	:	:

ITALIA (EUR)

Milano

(IGJ)

Nationale Währung National currency Monnaie nationale			KKS PPS SPA			ECU/Euro		
Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern	Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern	Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern
Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.	Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.	Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.
Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes	Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes	Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes

D1 (8,37 GJ)

1990 Jan	9.96	9.14	8.11	13.28	12.19	10.81	12.77	11.72	10.40
1995 Jan	11.35	10.42	9.61	13.36	12.25	11.31	11.02	10.11	9.33
1999 Jan	12.08	10.99	9.70	13.73	12.48	11.02	12.08	10.99	9.70
2000 Jan	12.77	11.61	10.45	14.68	13.35	12.01	12.77	11.61	10.45
2001 Jan	14.98	13.61	12.72	17.21	15.65	14.62	14.98	13.61	12.72
2002 Jan	13.98	12.71	11.54	15.89	14.44	13.11	13.98	12.71	11.54
2002 Jul	13.56	12.32	11.29	15.40	14.00	12.82	13.56	12.32	11.29
2003 Jan	13.89	12.62	11.59	15.43	14.03	12.88	13.89	12.62	11.59

D2 (16,74 GJ)

1990 Jan	9.05	8.31	7.27	12.07	11.07	9.70	11.61	10.65	9.32
1995 Jan	10.16	9.32	8.52	11.96	10.97	10.02	9.87	9.05	8.27
1999 Jan	10.88	9.89	8.61	12.37	11.24	9.78	10.88	9.89	8.61
2000 Jan	11.57	10.52	9.36	13.30	12.09	10.75	11.57	10.52	9.36
2001 Jan	13.78	12.53	11.63	15.84	14.40	13.37	13.78	12.53	11.63
2002 Jan	12.78	11.62	10.45	14.52	13.20	11.88	12.78	11.62	10.45
2002 Jul	12.36	11.24	10.20	14.04	12.77	11.59	12.36	11.24	10.20
2003 Jan	12.69	11.54	10.50	14.10	12.82	11.67	12.69	11.54	10.50

D3 (83,7 GJ)

1990 Jan	9.48	7.97	6.93	12.64	10.62	9.24	12.15	10.21	8.89
1995 Jan	13.98	11.75	7.92	16.44	13.82	9.32	13.57	11.40	7.69
1999 Jan	14.66	12.22	7.59	16.66	13.89	8.62	14.66	12.22	7.59
2000 Jan	15.46	12.88	8.33	17.77	14.81	9.58	15.46	12.88	8.33
2001 Jan	17.91	14.93	10.62	20.59	17.16	12.21	17.91	14.93	10.62
2002 Jan	16.40	13.66	9.45	18.64	15.52	10.74	16.40	13.66	9.45
2002 Jul	15.85	13.21	9.19	18.01	15.01	10.44	15.85	13.21	9.19
2003 Jan	16.21	13.51	9.49	18.01	15.01	10.54	16.21	13.51	9.49

D3-B (125,6 GJ)

1990 Jan	9.34	7.85	6.81	12.45	10.46	9.08	11.97	10.06	8.73
1995 Jan	13.94	11.72	7.80	16.40	13.78	9.17	13.54	11.37	7.57
1999 Jan	14.63	12.19	7.46	16.63	13.85	8.48	14.63	12.19	7.46
2000 Jan	15.43	12.86	8.21	17.73	14.78	9.44	15.43	12.86	8.21
2001 Jan	17.88	14.90	10.50	20.55	17.13	12.07	17.88	14.90	10.50
2002 Jan	16.36	13.64	9.32	18.59	15.50	10.59	16.36	13.64	9.32
2002 Jul	15.86	13.22	9.06	18.02	15.02	10.30	15.86	13.22	9.06
2003 Jan	16.22	13.52	9.36	18.02	15.02	10.40	16.22	13.52	9.36

D4 (1 047 GJ)

1990 Jan	8.28	6.96	5.92	11.04	9.28	7.90	10.61	8.92	7.60
1995 Jan	13.83	11.62	7.52	16.27	13.68	8.85	13.43	11.29	7.30
1999 Jan	14.53	12.11	7.19	16.51	13.76	8.17	14.53	12.11	7.19
2000 Jan	15.33	12.78	7.94	17.62	14.69	9.12	15.33	12.78	7.94
2001 Jan	17.76	14.80	10.21	20.42	17.02	11.74	17.76	14.80	10.21
2002 Jan	16.24	13.53	8.03	18.45	15.38	9.13	16.24	13.53	8.03
2002 Jul	15.83	13.19	7.77	17.98	14.99	8.83	15.83	13.19	7.77
2003 Jan	16.19	13.49	8.07	17.98	14.99	8.97	16.19	13.49	8.07

ITALIA (EUR)

Torino

(IGJ)

Nationale Währung National currency Monnaie nationale			KKS PPS SPA			ECU/Euro		
Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern	Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern	Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern
Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.	Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.	Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.
Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes	Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes	Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes

D1 (8,37 GJ)

1990 Jan	9.24	8.47	7.44	12.31	11.30	9.92	11.84	10.86	9.54
1995 Jan	11.59	10.63	9.63	13.63	12.51	11.32	11.25	10.32	9.35
1999 Jan	12.59	11.44	9.71	14.30	13.00	11.04	12.59	11.44	9.71
2000 Jan	13.24	12.04	10.46	15.22	13.84	12.02	13.24	12.04	10.46
2001 Jan	15.26	13.87	12.72	17.54	15.94	14.63	15.26	13.87	12.72
2002 Jan	14.28	12.98	11.54	16.23	14.75	13.11	14.28	12.98	11.54
2002 Jul	13.97	12.70	11.26	15.87	14.43	12.79	13.97	12.70	11.26
2003 Jan	14.23	12.94	11.56	15.81	14.37	12.84	14.23	12.94	11.56

D2 (16,74 GJ)

1990 Jan	8.30	7.62	6.58	11.07	10.15	8.78	10.64	9.76	8.44
1995 Jan	10.38	9.52	8.51	12.21	11.20	10.02	10.08	9.24	8.27
1999 Jan	11.37	10.33	8.60	12.92	11.74	9.78	11.37	10.33	8.60
2000 Jan	12.02	10.93	9.35	13.81	12.56	10.74	12.02	10.93	9.35
2001 Jan	14.04	12.76	11.61	16.13	14.67	13.35	14.04	12.76	11.61
2002 Jan	13.06	11.87	10.43	14.84	13.49	11.85	13.06	11.87	10.43
2002 Jul	12.75	11.59	10.15	14.49	13.17	11.53	12.75	11.59	10.15
2003 Jan	13.01	11.82	10.45	14.45	13.14	11.61	13.01	11.82	10.45

D3 (83,7 GJ)

1990 Jan	8.03	6.75	5.72	10.71	9.00	7.62	10.30	8.66	7.33
1995 Jan	13.14	11.04	6.68	15.45	12.99	7.85	12.75	10.72	6.48
1999 Jan	13.90	11.58	6.74	15.80	13.16	7.66	13.90	11.58	6.74
2000 Jan	14.71	12.26	7.48	16.91	14.09	8.60	14.71	12.26	7.48
2001 Jan	17.11	14.26	9.75	19.67	16.39	11.21	17.11	14.26	9.75
2002 Jan	15.60	13.00	8.57	17.73	14.77	9.74	15.60	13.00	8.57
2002 Jul	15.26	12.71	8.29	17.34	14.45	9.41	15.26	12.71	8.29
2003 Jan	15.49	12.91	8.70	17.21	14.35	9.66	15.49	12.91	8.70

D3-B (125,6 GJ)

1990 Jan	7.89	6.63	5.60	10.52	8.84	7.46	10.12	8.50	7.18
1995 Jan	13.10	11.01	6.55	15.41	12.95	7.71	12.72	10.69	6.36
1999 Jan	13.86	11.55	6.62	15.75	13.13	7.52	13.86	11.55	6.62
2000 Jan	14.68	12.23	7.36	16.87	14.06	8.46	14.68	12.23	7.36
2001 Jan	17.08	14.23	9.63	19.63	16.36	11.06	17.08	14.23	9.63
2002 Jan	15.60	13.00	8.45	17.73	14.77	9.60	15.60	13.00	8.45
2002 Jul	15.26	12.72	8.16	17.34	14.45	9.27	15.26	12.72	8.16
2003 Jan	15.61	13.01	8.66	17.34	14.45	9.63	15.61	13.01	8.66

D4 (1 047 GJ)

1990 Jan	7.52	6.32	5.29	10.03	8.43	7.05	9.65	8.11	6.78
1995 Jan	13.36	11.23	6.58	15.72	13.21	7.75	12.97	10.90	6.39
1999 Jan	14.13	11.77	6.65	16.05	13.38	7.55	14.13	11.77	6.65
2000 Jan	14.94	12.45	7.39	17.17	14.31	8.50	14.94	12.45	7.39
2001 Jan	17.34	14.45	9.66	19.93	16.61	11.10	17.34	14.45	9.66
2002 Jan	15.95	13.29	8.48	18.13	15.10	9.64	15.95	13.29	8.48
2002 Jul	15.61	13.01	8.19	17.74	14.78	9.31	15.61	13.01	8.19
2003 Jan	15.03	12.53	7.92	16.70	13.92	8.80	15.03	12.53	7.92

ITALIA (EUR)

Genova

(IGJ)

Nationale Währung National currency Monnaie nationale			KKS PPS SPA			ECU/Euro		
Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern	Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern	Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern
Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.	Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.	Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.
Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes	Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes	Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes

D1 (8,37 GJ)

1990 Jan	10.07	9.24	8.20	13.43	12.32	10.93	12.92	11.85	10.51
1995 Jan	11.59	10.63	9.63	13.63	12.51	11.32	11.25	10.32	9.35
1999 Jan	12.59	11.44	9.71	14.30	13.00	11.04	12.59	11.44	9.71
2000 Jan	13.43	12.21	10.46	15.44	14.03	12.03	13.43	12.21	10.46
2001 Jan	15.61	14.19	12.73	17.94	16.31	14.63	15.61	14.19	12.73
2002 Jan	15.49	14.08	12.53	17.60	16.00	14.24	15.49	14.08	12.53
2002 Jul	15.19	13.81	12.25	17.26	15.69	13.92	15.19	13.81	12.25
2003 Jan	:	:	:	:	:	:	:	:	:

D2 (16,74 GJ)

1990 Jan	9.15	8.39	7.35	12.19	11.19	9.79	11.73	10.76	9.42
1995 Jan	10.38	9.52	8.52	12.21	11.20	10.02	10.08	9.24	8.27
1999 Jan	11.37	10.33	8.60	12.92	11.74	9.78	11.37	10.33	8.60
2000 Jan	12.21	11.10	9.35	14.03	12.76	10.75	12.21	11.10	9.35
2001 Jan	14.39	13.08	11.62	16.54	15.03	13.36	14.39	13.08	11.62
2002 Jan	13.80	12.55	10.99	15.68	14.26	12.49	13.80	12.55	10.99
2002 Jul	13.48	12.26	10.70	15.32	13.93	12.16	13.48	12.26	10.70
2003 Jan	:	:	:	:	:	:	:	:	:

D3 (83,7 GJ)

1990 Jan	8.55	7.19	6.14	11.40	9.58	8.19	10.96	9.21	7.87
1995 Jan	14.15	11.89	7.53	16.64	13.99	8.85	13.74	11.54	7.31
1999 Jan	14.65	12.21	7.36	16.65	13.87	8.37	14.65	12.21	7.36
2000 Jan	15.60	13.00	8.11	17.93	14.94	9.32	15.60	13.00	8.11
2001 Jan	18.13	15.11	10.41	20.84	17.37	11.96	18.13	15.11	10.41
2002 Jan	17.01	14.18	9.50	19.33	16.11	10.80	17.01	14.18	9.50
2002 Jul	16.67	13.89	9.21	18.94	15.78	10.47	16.67	13.89	9.21
2003 Jan	:	:	:	:	:	:	:	:	:

D3-B (125,6 GJ)

1990 Jan	8.40	7.06	6.02	11.21	9.42	8.02	10.77	9.05	7.72
1995 Jan	14.02	11.78	7.14	16.50	13.86	8.40	13.61	11.44	6.93
1999 Jan	14.62	12.19	7.06	16.62	13.85	8.03	14.62	12.19	7.06
2000 Jan	15.58	12.98	7.81	17.91	14.92	8.98	15.58	12.98	7.81
2001 Jan	18.07	15.06	10.07	20.77	17.31	11.58	18.07	15.06	10.07
2002 Jan	17.17	14.31	9.22	19.51	16.26	10.48	17.17	14.31	9.22
2002 Jul	16.83	14.02	8.94	19.12	15.93	10.16	16.83	14.02	8.94
2003 Jan	:	:	:	:	:	:	:	:	:

D4 (1 047 GJ)

1990 Jan	8.17	6.87	5.82	10.90	9.16	7.76	10.48	8.80	7.46
1995 Jan	14.02	11.78	7.14	16.50	13.86	8.40	13.61	11.44	6.93
1999 Jan	14.62	12.19	7.06	16.62	13.85	8.03	14.62	12.19	7.06
2000 Jan	14.68	12.23	7.06	16.87	14.06	8.12	14.68	12.23	7.06
2001 Jan	18.07	15.06	10.07	20.77	17.31	11.58	18.07	15.06	10.07
2002 Jan	16.75	13.96	8.87	19.03	15.86	10.08	16.75	13.96	8.87
2002 Jul	16.40	13.67	8.58	18.64	15.53	9.75	16.40	13.67	8.58
2003 Jan	:	:	:	:	:	:	:	:	:

ITALIA (EUR)

Roma

(IGJ)

Nationale Währung National currency Monnaie nationale			KKS PPS SPA			ECU/Euro		
Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern	Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern	Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern
Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.	Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.	Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.
Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes	Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes	Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes

D1 (8,37 GJ)

1990 Jan	10.60	9.72	8.69	14.13	12.96	11.58	13.58	12.46	11.14
1995 Jan	12.04	11.05	10.24	14.17	13.00	12.05	11.69	10.73	9.94
1999 Jan	13.27	12.06	10.33	15.08	13.71	11.74	13.27	12.06	10.33
2000 Jan	13.92	12.65	11.07	16.00	14.54	12.73	13.92	12.65	11.07
2001 Jan	15.94	14.49	13.34	18.32	16.65	15.33	15.94	14.49	13.34
2002 Jan	15.09	13.72	12.16	17.15	15.59	13.82	15.09	13.72	12.16
2002 Jul	14.78	13.43	11.88	16.79	15.26	13.49	14.78	13.43	11.88
2003 Jan	15.80	14.36	12.83	17.56	15.96	14.26	15.80	14.36	12.83

D2 (16,74 GJ)

1990 Jan	9.66	8.86	7.83	12.88	11.82	10.44	12.38	11.36	10.04
1995 Jan	10.83	9.94	9.13	12.74	11.69	10.74	10.52	9.65	8.87
1999 Jan	12.05	10.95	9.22	13.69	12.44	10.48	12.05	10.95	9.22
2000 Jan	12.70	11.54	9.96	14.59	13.27	11.45	12.70	11.54	9.96
2001 Jan	14.71	13.38	12.23	16.91	15.37	14.06	14.71	13.38	12.23
2002 Jan	13.87	12.61	11.05	15.76	14.33	12.56	13.87	12.61	11.05
2002 Jul	13.55	12.32	10.76	15.40	14.00	12.23	13.55	12.32	10.76
2003 Jan	14.58	13.25	11.72	16.20	14.73	13.03	14.58	13.25	11.72

D3 (83,7 GJ)

1990 Jan	9.30	7.81	6.78	12.40	10.42	9.04	11.92	10.02	8.69
1995 Jan	14.12	11.86	8.04	16.61	13.96	9.46	13.71	11.52	7.80
1999 Jan	15.98	13.32	8.34	18.16	15.13	9.47	15.98	13.32	8.34
2000 Jan	16.79	13.99	9.08	19.30	16.08	10.44	16.79	13.99	9.08
2001 Jan	19.19	15.99	11.35	22.06	18.38	13.04	19.19	15.99	11.35
2002 Jan	17.96	14.96	10.17	20.41	17.00	11.56	17.96	14.96	10.17
2002 Jul	17.61	14.68	9.88	20.01	16.68	11.23	17.61	14.68	9.88
2003 Jan	18.30	15.25	10.56	20.33	16.94	11.74	18.30	15.25	10.56

D3-B (125,6 GJ)

1990 Jan	9.15	7.69	6.66	12.20	10.26	8.88	11.73	9.86	8.54
1995 Jan	14.08	11.83	7.91	16.57	13.92	9.31	13.67	11.49	7.68
1999 Jan	15.94	13.28	8.21	18.12	15.10	9.33	15.94	13.28	8.21
2000 Jan	16.75	13.96	8.96	19.26	16.05	10.29	16.75	13.96	8.96
2001 Jan	19.15	15.96	11.22	22.02	18.35	12.90	19.15	15.96	11.22
2002 Jan	17.98	14.98	10.04	20.43	17.02	11.41	17.98	14.98	10.04
2002 Jul	17.63	14.70	9.76	20.04	16.70	11.09	17.63	14.70	9.76
2003 Jan	18.45	15.38	10.55	20.51	17.09	11.72	18.45	15.38	10.55

D4 (1 047 GJ)

1990 Jan	8.57	7.20	6.17	11.43	9.61	8.23	10.99	9.24	7.91
1995 Jan	15.59	13.10	9.00	18.34	15.41	10.58	15.14	12.72	8.73
1999 Jan	16.53	13.78	8.52	18.79	15.66	9.68	16.53	13.78	8.52
2000 Jan	17.35	14.46	9.26	19.94	16.62	10.65	17.35	14.46	9.26
2001 Jan	19.75	16.46	11.53	22.70	18.92	13.25	19.75	16.46	11.53
2002 Jan	18.68	15.57	10.35	21.23	17.69	11.76	18.68	15.57	10.35
2002 Jul	18.34	15.28	10.07	20.84	17.37	11.44	18.34	15.28	10.07
2003 Jan	17.03	14.20	9.07	18.93	15.77	10.08	17.03	14.20	9.07

ITALIA (EUR)

Napoli

(IGJ)

Nationale Währung National currency Monnaie nationale			KKS PPS SPA			ECU/Euro		
Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern	Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern	Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern
Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.	Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.	Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.
Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes	Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes	Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes

D1 (8,37 GJ)

1990 Jan	11.13	10.21	10.21	14.84	13.62	13.62	14.27	13.09	13.09
1995 Jan	13.34	12.24	11.48	15.70	14.40	13.50	12.96	11.89	11.14
1999 Jan	13.68	12.44	10.95	15.55	14.13	12.44	13.68	12.44	10.95
2000 Jan	14.33	13.03	11.69	16.47	14.98	13.44	14.33	13.03	11.69
2001 Jan	16.39	14.90	13.96	18.84	17.12	16.04	16.39	14.90	13.96
2002 Jan	15.71	14.28	12.78	17.85	16.23	14.52	15.71	14.28	12.78
2002 Jul	15.40	14.00	12.49	17.50	15.91	14.20	15.40	14.00	12.49
2003 Jan	15.83	14.39	12.93	17.59	15.99	14.36	15.83	14.39	12.93

D2 (16,74 GJ)

1990 Jan	10.20	9.57	9.36	13.60	12.76	12.48	13.08	12.27	12.00
1995 Jan	12.13	11.13	10.37	14.27	13.09	12.20	11.78	10.81	10.06
1999 Jan	12.46	11.33	9.84	14.16	12.87	11.18	12.46	11.33	9.84
2000 Jan	13.11	11.92	10.58	15.07	13.70	12.16	13.11	11.92	10.58
2001 Jan	15.17	13.79	12.85	17.43	15.85	14.77	15.17	13.79	12.85
2002 Jan	14.49	13.17	11.67	16.47	14.97	13.26	14.49	13.17	11.67
2002 Jul	14.18	12.89	11.38	16.11	14.64	12.93	14.18	12.89	11.38
2003 Jan	14.61	13.28	11.82	16.23	14.76	13.13	14.61	13.28	11.82

D3 (83,7 GJ)

1990 Jan	10.58	8.89	8.89	14.10	11.85	11.85	13.56	11.39	11.39
1995 Jan	14.73	13.51	10.43	17.33	15.90	12.27	14.30	13.12	10.13
1999 Jan	16.57	13.81	10.22	18.83	15.69	11.61	16.57	13.81	10.22
2000 Jan	17.35	14.46	10.96	19.95	16.62	12.60	17.35	14.46	10.96
2001 Jan	19.74	16.45	13.23	22.69	18.91	15.20	19.74	16.45	13.23
2002 Jan	18.80	15.67	12.05	21.36	17.81	13.69	18.80	15.67	12.05
2002 Jul	18.46	15.38	11.76	20.97	17.48	13.36	18.46	15.38	11.76
2003 Jan	17.07	14.22	10.72	18.96	15.80	11.91	17.07	14.22	10.72

D3-B (125,6 GJ)

1990 Jan	10.40	8.74	8.74	13.87	11.65	11.65	13.33	11.21	11.21
1995 Jan	14.70	13.49	10.31	17.30	15.87	12.13	14.27	13.09	10.01
1999 Jan	16.53	13.77	10.09	18.78	15.65	11.47	16.53	13.77	10.09
2000 Jan	17.32	14.43	10.84	19.91	16.59	12.46	17.32	14.43	10.84
2001 Jan	19.71	16.42	13.10	22.65	18.88	15.06	19.71	16.42	13.10
2002 Jan	18.76	15.63	11.92	21.32	17.76	13.55	18.76	15.63	11.92
2002 Jul	18.42	15.35	11.64	20.93	17.44	13.23	18.42	15.35	11.64
2003 Jan	17.13	14.28	10.68	19.04	15.86	11.87	17.13	14.28	10.68

D4 (1 047 GJ)

1990 Jan	10.05	8.44	8.44	13.39	11.26	11.26	12.88	10.82	10.82
1995 Jan	14.16	12.99	9.61	16.66	15.28	11.30	13.75	12.61	9.33
1999 Jan	15.92	13.27	9.40	18.09	15.08	10.69	15.92	13.27	9.40
2000 Jan	16.72	13.93	10.15	19.21	16.01	11.66	16.72	13.93	10.15
2001 Jan	19.12	15.93	12.41	21.98	18.31	14.27	19.12	15.93	12.41
2002 Jan	18.15	15.13	11.23	20.63	17.19	12.76	18.15	15.13	11.23
2002 Jul	17.81	14.84	10.95	20.24	16.87	12.44	17.81	14.84	10.95
2003 Jan	15.05	12.54	8.75	16.72	13.93	9.73	15.05	12.54	8.75

LUXEMBOURG (EUR)
Luxembourg-ville

(IGJ)

Nationale Währung National currency Monnaie nationale			KKS PPS SPA			ECU/Euro		
Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern	Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern	Steuern Inbegr.	Ohne Mehrwert	Ohne Steuern
Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.	Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.	Taxes incl.	VAT excl.	Taxes excl.
Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes	Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes	Taxes comprises	Hors TVA	Hors taxes

D1 (8,37 GJ)

1990 Jan	12.01	11.33	11.33	11.33	10.69	10.69	11.44	10.79	10.79
1995 Jan	12.22	11.53	11.53	11.53	10.88	10.88	12.60	11.89	11.89
1999 Jan	12.73	12.01	12.01	11.68	11.02	11.02	12.73	12.01	12.01
2000 Jan	13.14	12.40	12.40	12.28	11.58	11.58	13.14	12.40	12.40
2001 Jan	15.21	14.35	14.35	14.35	13.54	13.54	15.21	14.35	14.35
2002 Jan	14.16	13.36	13.36	12.99	12.26	12.26	14.16	13.36	13.36
2002 Jul	14.18	13.37	13.37	13.01	12.27	12.27	14.18	13.37	13.37
2003 Jan	14.45	13.63	13.63	13.02	12.28	12.28	14.45	13.63	13.63

D2 (16,74 GJ)

1990 Jan	11.62	10.96	10.96	10.96	10.34	10.34	11.07	10.44	10.44
1995 Jan	10.44	9.84	9.84	9.84	9.29	9.29	10.76	10.15	10.15
1999 Jan	10.89	10.28	10.28	9.99	9.43	9.43	10.89	10.28	10.28
2000 Jan	11.30	10.66	10.66	10.56	9.96	9.96	11.30	10.66	10.66
2001 Jan	13.37	12.61	12.61	12.61	11.90	11.90	13.37	12.61	12.61
2002 Jan	12.32	11.62	11.62	11.30	10.66	10.66	12.32	11.62	11.62
2002 Jul	12.33	11.64	11.64	11.31	10.68	10.68	12.33	11.64	11.64
2003 Jan	12.61	11.90	11.90	11.36	10.72	10.72	12.61	11.90	11.90

D3 (83,7 GJ)

1990 Jan	5.13	4.84	4.84	4.84	4.56	4.56	4.88	4.61	4.61
1995 Jan	5.29	4.99	4.99	4.99	4.71	4.71	5.46	5.15	5.15
1999 Jan	5.61	5.29	5.29	5.15	4.86	4.86	5.61	5.29	5.29
2000 Jan	6.02	5.68	5.68	5.62	5.31	5.31	6.02	5.68	5.68
2001 Jan	8.09	7.63	7.63	7.63	7.20	7.20	8.09	7.63	7.63
2002 Jan	7.04	6.64	6.64	6.46	6.09	6.09	7.04	6.64	6.64
2002 Jul	7.05	6.65	6.65	6.47	6.10	6.10	7.05	6.65	6.65
2003 Jan	7.33	6.91	6.91	6.60	6.23	6.23	7.33	6.91	6.91

D3-B (125,6 GJ)

1990 Jan	5.02	4.74	4.74	4.74	4.47	4.47	4.79	4.51	4.51
1995 Jan	5.17	4.88	4.88	4.88	4.60	4.60	5.33	5.03	5.03
1999 Jan	5.49	5.18	5.18	5.04	4.75	4.75	5.49	5.18	5.18
2000 Jan	5.90	5.56	5.56	5.51	5.20	5.20	5.90	5.56	5.56
2001 Jan	7.97	7.51	7.51	7.51	7.09	7.09	7.97	7.51	7.51
2002 Jan	6.91	6.52	6.52	6.34	5.98	5.98	6.91	6.52	6.52
2002 Jul	6.93	6.53	6.53	6.36	5.99	5.99	6.93	6.53	6.53
2003 Jan	7.20	6.80	6.80	6.49	6.12	6.12	7.20	6.80	6.80

D4 (1 047 GJ)

1990 Jan	4.77	4.50	4.50	4.50	4.24	4.24	4.54	4.28	4.28
1995 Jan	4.95	4.67	4.67	4.67	4.41	4.41	5.11	4.82	4.82
1999 Jan	5.27	4.97	4.97	4.83	4.56	4.56	5.27	4.97	4.97
2000 Jan	5.67	5.35	5.35	5.30	5.00	5.00	5.67	5.35	5.35
2001 Jan	7.74	7.30	7.30	7.30	6.89	6.89	7.74	7.30	7.30
2002 Jan	6.69	6.31	6.31	6.14	5.79	5.79	6.69	6.31	6.31
2002 Jul	6.70	6.32	6.32	6.15	5.80	5.80	6.70	6.32	6.32
2003 Jan	6.98	6.58	6.58	6.28	5.93	5.93	6.98	6.58	6.58