

europa
stat



**ELEKTRIZITÄTSPREISE
ELECTRICITY PRICES
PRIX DE L'ÉLECTRICITÉ**

1980-1989

Theme / Thème
Energy and industry / Énergie et industrie
Series / Série
Studies and analyses / Études et analyses

4
D



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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

**ELEKTRIZITÄTSPREISE
ELECTRICITY PRICES
PRIX DE L'ÉLECTRICITÉ**

1980-1989

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

Für alle Informationen über diese Veröffentlichung wenden Sie sich bitte an:
For all information concerning this publication, contact:
Pour toute information concernant cette publication, s'adresser à:
Eurostat — Tel.: Luxembourg 430 11 ext. 4215/4919

Luxembourg: Office des publications officielles des Communautés européennes,
1989

ISBN 92-826-0898-0

Kat./Cat.: CA-56-89-902-3A-C

© CECA-CEE-CEEA, Bruxelles • Luxembourg, 1989

Nachdruck — ausgenommen zu kommerziellen Zwecken — mit Quellenangabe
gestattet.

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

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

Printed in Belgium

INHALT / CONTENTS / SOMMAIRE

I.	EINLEITUNG.....	7
	INTRODUCTION.....	27
	INTRODUCTION.....	47
II.	BEDINGUNGEN UND METHODEN.....	9
	CONDITIONS AND METHODS.....	29
	CONDITIONS ET METHODES.....	49
III.	WERTEINHEITEN.....	17
	UNITS OF VALUE.....	37
	UNITES DE VALEUR.....	57
IV.	STEUERLICHE BELASTUNG.....	21
	TAXES.....	41
	FISCALITE.....	61
V.	ELEKTRIZITÄTSPREISE IN NATIONALER WÄHRUNG NACH LÄNDERN	
	ELECTRICITY PRICES IN NATIONAL CURRENCIES BY COUNTRY	
	PRIX DE L'ELECTRICITE EN MONNAIES NATIONALES PAR PAYS	
	1. Haushalte / Households / Usages domestiques	
	Belgique - Bruxelles ; Danmark - København.....	67
	Danmark - Nord Sjælland ; Deutschland - Düsseldorf.....	68
	Deutschland - Hamburg, Hannover.....	69
	Deutschland - Westliches Gebiet, Frankfurt/M.....	70
	Deutschland - Stuttgart, München.....	71
	Deutschland - Südliches Gebiet ; Ellas - Athinai.....	72
	España - Madrid ; France - Paris.....	73
	France - Lille, Strasbourg.....	74

France - Lyon, Marseille.....	75
France - Toulouse ; Ireland - Dublin.....	76
Italia - Settentr. e centrale ; Meridionale e Insulare.....	77
G.D. Luxembourg - Luxembourg ; Nederland - Rotterdam.....	78
Nederland - Noord Holland, Noord Brabant.....	79
Portugal - Lisboa ; United Kingdom - London.....	80
United-Kingdom - Leeds, Birmingham.....	81
United-Kingdom - Glasgow.....	82

2. Industrie / Industry / Usages industriels

Belgique - Bruxelles ; Danmark - København.....	83
Danmark - Nord Sjælland ; Deutschland - Düsseldorf.....	84
Deutschland - Hamburg, Hannover.....	85
Deutschland - Westliches Gebiet, Frankfurt/M.....	86
Deutschland - Stuttgart, München.....	87
Deutschland - Südliches Gebiet ; Ellas - Athinai.....	88
España - Madrid ; France - Paris.....	89
France - Lille, Strasbourg.....	90
France - Lyon ; Ireland - Dublin.....	91
Italia - Settentr. e Centrale ; Meridionale e Insulare.....	92
G.D. Luxembourg - Luxembourg 50% , Luxembourg 0%.....	93
G.D. Luxembourg - Luxembourg 100%; Nederland - Rotterdam...	94
Nederland - Noord Holland, Noord Brabant.....	95
Portugal - Lisboa ; United Kingdom - London.....	96
United-Kingdom - Leeds, Birmingham.....	97
United-Kingdom - Glasgow.....	98

**VI. ZWISCHENSTAATLICHER VERGLEICH / COMMUNITY COMPARISON / COMPARAISON
COMMUNAUTAIRE**

Tabelle für die Umrechnung des KKS, der ECU und Preisindices des PIB/
Conversion factors for PPS, ECU and GDP price indices/
Table de conversion SPA, ECU et indice des prix du PIB..... 99

Haushalte, preisbereinigt KKS/100 kWh/
Households deflated PPS/100kWh/
Usages domestiques SPA déflatés/100kWh..... 100

Haushalte / Households / Usages domestiques ECU/100kWh..... 101

Industrie, preisbereinigt KKS/100 kWh/
Industry deflated PPS/100kWh/
Usages industriels SPA déflatés/100kWh..... 102

Industrie / Industry / usages industriels ECU/100kWh..... 103

I. EINLEITUNG

Die vorliegende Veröffentlichung enthält die neuesten, 1989 geltenden Preise sowie Preise für 1980 (Basisjahr für Vergleiche), 1986, 1987 und 1988.

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

In anderen Veröffentlichungen derselben Reihe werden zusätzlich zu den in diesem Band enthaltenen Preisangaben die Struktur der Elektrizitätsindustrie nach Ländern beschrieben, die angewandten Tarife behandelt und die Ergebnisse analysiert.

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

Die der Studie zugrundeliegende Erhebung wurde vom Statistischen Amt der Europäischen Gemeinschaften durchgeführt; das SAEG dankt den beteiligten Elektrizitätsversorgungsunternehmen sowie den Fachverbänden für die geleistete Mitarbeit, ohne die die Erstellung der Studie nicht möglich gewesen wäre.

ZEICHEN UND ABKÜRZUNGEN

-/	Nichts
0	Weniger als die Hälfte der verwendeten Einheit
-	Kein Nachweis vorhanden
%	Prozent
0	Basisjahr
V	Volt
kV	Kilovolt (= 1 000 V)
kVA	Kilovoltampère
kW	Kilowatt
h	Stunde
kWh	Kilowattstunde
GWh	Gigawattstunde (10 ⁶ kWh)
n	Anzahl
BFR	Belgischer Franc
DKR øre	Dänische Krone, øre = 1/100 DKR
DM pf	Deutsche Mark, Pfennig
DRA	Griechische Drachme
PTA	Spanische Peseta
FF	Französischer Franc, Centimes
IR£ p	Irishes Pfund, Pence
LIT	Italienische Lira
LFR	Luxemburger Franc
HFL cent	Holländischer Gulden, Cents
ESC	Portugiesischer Eskudo
UK£ p	Pfund Sterling, Pence
KKS	Kaufkraftstandard
ECU	Europäische Währungseinheit
EUR 12	Zwölf Mitgliedsländer der Europäischen Gemeinschaften
EUROSTAT	Statistisches Amt der Europäischen Gemeinschaften

II. BEDINGUNGEN UND METHODEN

1. ERFASSUNGSBEREICH

Die vorliegende Untersuchung bezweckt die Erfassung der tatsächlichen Preise für Elektrizität, die von den Verbrauchern in den Mitgliedstaaten der Europäischen Gemeinschaft gezahlt werden.

Die Preise werden zu Beginn jedes Jahres erhoben; sie ergeben sich aus den zu Beginn des Jahres geltenden Tarifen, Verträgen, Bedingungen und Vorschriften. Es handelt sich um die von dem Verbraucher von Elektrizität gezahlten tatsächlichen Preise, die der Rechnungsstellung einschließlich etwaiger Rabatte franco Verbraucher zu Beginn jedes Jahres entsprechen. Unter Verbraucher sind hier die Abnehmer zu verstehen, die die Elektrizität für ihren eigenen Verbrauch beziehen, wodurch die Wiederverkäufer ausgeschlossen sind. Infolgedessen sind nicht die Eingangspreise in das Elektrizitätsverteilungsnetz erhoben worden.

Was die Verbraucher betrifft, so bezweckt die Untersuchung, den gesamten von der öffentlichen Elektrizitätsversorgung mit Nieder-, Mittel- und Hochspannung belieferten Abnehmerkreis zu erfassen. Um die Darstellung zu vereinfachen, werden die Verbraucher in zwei Gruppen, und zwar Haushalte und Industrie, unterteilt.

Ausgenommen von der Erhebung sind jedoch die Industrieabnehmer:

- 1) die einen Teil der von ihnen benötigten Elektrizität selbst erzeugen (Eigenerzeuger);
- 2) die Elektrizität wegen der außergewöhnlichen Bedingungen ihres Leistungsbedarfs und Verbrauchs nach einer Sondervertragsregelung beziehen.

Diese Ausnahmen betreffen vor allem die Großunternehmen der Eisen- und Stahlindustrie sowie der Chemie, die Gewinnung von Aluminium und anderen Metallen durch Elektrolyse, die Eisenbahn, die öffentliche Beleuchtung usw.

Die genannten Unternehmen weisen meistens einen Verbrauch von mehr als 10 000 000 kWh im Jahr auf. Obwohl ihre Zahl gering ist, verbrauchen sie doch einen erheblichen Teil der zur Verteilung gelangenden elektrischen Energie.

Anstatt Preiswerte für die einzelnen Staaten vorzulegen, erschien es ratsamer, die Preise für eine gewisse Anzahl von Plätzen, d.h. Städte oder Verteilungsnetze, zu erheben, und zwar in dem Bestreben, der tatsächlichen Lage der Verbraucher möglichst nahezukommen.

Für die Auswahl der Plätze waren mehrere Kriterien maßgebend: Bevölkerungszahl, wirtschaftliche Bedeutung, unterschiedliche Tarifzonen, geographisch ausgewogene Erfassung eines Staates sowie Harmonisierung mit den für die Preisstatistik anderer Energieträger, insbesondere für die Gaspreise, benutzten Plätze.

Die Preise werden an folgenden Plätzen erhoben:

- Belgien : Belgien (landeseinheitlicher Tarif)
- Dänemark : Kopenhagen (KB), Nord-Seeland (NESA)
- BR Deutschland : Hamburg, Hannover, Düsseldorf, Frankfurt/Main, Stuttgart, München, Westliches Gebiet, Südliches Gebiet
- Griechenland : Athen (landeseinheitlicher Tarif)
- Spanien : Madrid (landeseinheitlicher Tarif)
- Frankreich : Lille, Paris, Marseille, Lyon, Toulouse, Straßburg
- Irland : Dublin
- Italien : Nord- und Mittelitalien, Süditalien und italienische Inseln
- Großherzogtum Luxemburg: Großherzogtum (CEGEDEL)
- Niederlande : Rotterdam (GEB), Nord-Holland (PEN), Nord-Brabant (PNEM)
- Portugal : Lissabon (landeseinheitlicher Tarif)
- Vereinigtes Königreich : London, Glasgow, Leeds, Birmingham

Einige der ausgewählten Plätze umfassen mehr oder weniger umfangreiche Gebiete.

2. VERBRAUCHER-TYP

Die Untersuchung stützt sich auf das System der Verbraucher-Typen, d.h. daß die Preise für gewisse Größenklassen an Elektrizitätsverbrauch und unter bestimmten Lieferbedingungen erhoben werden, die wegen ihres repräsentativen Charakters für die Elektrizitätsverbraucher gewählt worden sind. Die Verbraucher-Typen bleiben von einem Jahr zum anderen und für alle Staaten unverändert; es handelt sich hierbei um eine der primären Voraussetzungen für einen Vergleich der Preise in örtlicher und in zeitlicher Hinsicht.

Zwei Kategorien von Verbraucher-Typen werden unterschieden, und zwar Haushalte und Industrie.

Fünf Verbraucher-Typen für den Haushalt (Versorgung und Niederspannung) mit den Codes D_a bis D_e , wurden gewählt:

Verbraucher-Typen	Jahresverbrauch kWh		Bestellte Leistung (Richtwert) in kW	Wohnungstyp
	Insgesamt	(davon Nachtstrom)		
D _a	600	-	3	50m ² Zwei Zimmer + Küche
D _b	1 200	-	3 - 4	70m ² Drei Zimmer + Küche
D _c	3 500	(1 300)	4 - 9	90m ² Vier Zimmer + Küche
D _d	7 500	(2 500)	6 - 9	100m ² Vier bis fünf Zimmer + K.
D _e	20 000	(15 000)	9	120m ² Fünf Zimmer + Küche

Die Verbraucher-Typen verfügen über folgenden Richtbestand an elektrischen Geräten :

- D_a : Beleuchtung⁽¹⁾, Rundfunk, Fernsehen, Kühlschrank, elektrische Kleingeräte
- D_b : Gerätebestand D_a + Waschmaschine oder Geschirrspüler
- D_c, D_d : Gerätebestand D_b mit Waschmaschine und Spülmaschine + Heißwasserbereiter mit Speicher
- D_e : Sogenannter "vollelektrischer" Gerätebestand mit elektrischer Heißwasserbereitung und Heizung auf Speicherbasis.

Sieben Verbraucher-Typen der Industrie (siehe Punkt 4 für die Lieferspannung) mit den Codes I_a bis I_g wurden gewählt :

Verbraucher-Typen	Jahresverbrauch kWh	Maximaler Leistungsbedarf kW (Höchstlast)	Jahresnutzungsdauer (Stunden)
I _a	30 000	30	1 000
I _b	50 000	50	1 000
I _c	160 000	100	1 600
I _d	1 250 000	500	2 500
I _e	2 000 000	500	4 000
I _f	10 000 000	2 500	4 000
I _g	24 000 000	4 000	6 000

(1) z.B. Staubsauger, Brotröster, Haartrockner, Mixgerät, Kaffeemühle usw.

Der maximale Leistungsbedarf ist die in Kilowatt (kW) ausgedrückte, und im Zeitraum eines Jahres viertelstündig gemessene Höchstlast.

Der Preis gilt für $\cos \varphi = 0,90$.

Die jährliche Nutzungsdauer bestimmt die Regelmäßigkeit, mit der elektrische Energie von dem Verbraucher im Laufe des Jahres aus dem Netz entnommen wird. Je höher die Dauer ist, um so mehr verteilt sich der Verbrauch regelmäßig auf die 8 760 Stunden des Jahres. Sie gibt die Zahl der Stunden, an in denen der Verbraucher seinen Jahresverbrauch bei ständiger Inanspruchnahme der seiner Höchstlast entsprechenden Leistung erreichen könnte.

In einigen Fällen sind für die Anwendung der Tarife folgende zusätzliche Angaben erforderlich :

- Im Falle eines Tarifs, der sich auf den halbstündig gemessenen Leistungsbedarf stützt, wird die Höchstlast des Verbraucher-Typs mit dem Faktor 0,98 multipliziert;
- im Falle eines Tarifs, der sich auf eine in kVA gemessene Leistung stützt, erfolgt die Berichtigung, indem die in kW ausgedrückte Höchstlast des Verbraucher-Typs durch den Koeffizienten $\cos \varphi: 0,90$ dividiert wird;
- stützt sich die Tarifgestaltung auf Messungen der Leistungsmaxima während eines kürzeren Zeitraums als einem Jahr, so wird der Betrag des Leistungspreises durch Multiplikation mit folgenden Faktoren berichtigt :

Tabelle zur Berichtigung der Belastungswerte

Verbraucher-Typen Jahresbenutzungsdauer: (Stunden)	I _a I _b 1 000 Std	I _c 1 600 Std	I _d 2 500 Std	I _e I _f 4 000 Std	I _g 6 000 Std
Monatshöchstlast	0,81	0,83	0,85	0,90	0,96
Zweimonatshöchstlast	0,83	0,85	0,87	0,91	0,97
Dreimonatshöchstlast	0,86	0,88	0,90	0,95	0,98
Mittel der 3 höchsten Monatswerte der Höchstlast	0,94	0,95	0,96	0,98	0,99
Mittel der 2 höchsten Monatswerte der Höchstlast	0,96	0,97	0,98	0,99	0,995
Jahreshöchstlast (Ausgangsdefinition)	1	1	1	1	1

Eine harmonisierte Tabelle des Schwachlastverbrauchs wurde ebenfalls aufgestellt, um in Fällen, in denen die Tarife nach der Tageszeit differenziert sind (z.B. niedrigster Tarif während der Nacht), die Preise einheitlich berechnen zu können.

Tabelle des Schwachlastverbrauchs

Verbraucher Typen	Jahresbenutzungsdauer	Jahresverbrauch	Zu "Schwachlast"-Preisen berechneter Anteil am Jahresverbrauch (in 1 000 kWh) in Abhängigkeit von der tariflichen Schwachlaststundenzahl pro Tag					
	Stunden	1 000 kWh	7 Std	8 Std	9 Std	10 Std	11 Std	12 Std
I _a	1 000	30	0	0	0	0	0	0
I _b	1 000	50	0	0	0	0	0	0
I _c	1 600	160	11	13	16	19	22	25
I _d	2 500	1 250	197	225	262	300	338	375
I _e	4 000	2 000	438	500	580	660	740	820
I _f	4 000	10 000	2 190	2 500	2 900	3 300	3 700	4 100
I _g	6 000	24 000	7 140	8 160	9 120	10 080	11 040	12 000

Erstreckt sich die Rechnungsstellung für Schwachlastzeiten auf andere Zeitspannen, z.B. den ganzen Sonntag, so wird nur die Hälfte dieser zusätzlichen Schwachlastzeiten berücksichtigt. Auf diese Fälle wird im Hauptteil der Untersuchung hingewiesen.

Ändern sich die Tarifparameter im Laufe des Jahres, so werden diese Änderungen nicht berücksichtigt. Mit anderen Worten : Eine Gewichtung der Preise in einem Jahr erfolgt nicht.

3. DEFINITIONEN DER ERHOBENEN PREISE

Alle Preise werden in verkauften Elektrizitätseinheiten, d.h. in Kilowattstunden (kWh) ausgedrückt. Die Ergebnisse stellen die zu Beginn jedes Jahres angewandten Preise je Einheit einschließlich der zum 1. Januar eingetretenen Tarif-, Parameter-, Indexänderungen usw. dar. In den Fällen von kurzfristig (monatlich, vierteljährlich) indexierten Tarifen oder Verträgen wird der im Januar geltende Index angewandt.

Die Preise umfassen die Zählermiete, den Grundpreis und den Arbeitspreis. Nicht im Preis enthalten sind die Kosten für den Erstanschluß eines Benutzers.

Besteht die Möglichkeit, mehrere Tarife wahlweise anzuwenden, so wird nach Anschluß der in der Praxis nicht verwendeten oder nur für eine Randgruppe oder geringe Zahl von Abnehmern verwendeten Tarife der für den Abnehmer günstigste Tarif berücksichtigt.

Bestehen nur Quasi-Tarife oder Einzelverträge oder werden die Preise frei ausgehandelt, so werden die Preise erhoben, die dem repräsentativen Wert der gewählten Lieferbedingungen (dem am häufigsten angewandten Preis) entsprechen. Im Fall von freien Preisen oder Verträgen erstrecken sich die Erhebungen auf die im Monat Januar bezahlten Rechnungen oder auf die Preise, die sich aus den im gleichen Monat geltenden und am häufigsten geschlossenen Verträgen ergeben. Diese Fälle werden im Hauptteil der Untersuchung aufgezeigt und erläutert.

Wird ein Verbraucher über einen Zweittarif-Zähler beliefert (z.B. Tagtarif und Nachttarif), so ergibt sich der Preis aus dem Gesamtverbrauch.

Tarifsonder- und Zusatzregelungen, die ggf. für den Blindstrom gelten, sind berücksichtigt worden.

Drei Preise werden angegeben :

- Preis vor Steuern
- Preis ohne Mehrwertsteuer (MwSt)
- Abgabepreis, einschließlich aller Steuern.

Der Preis vor Steuern ergibt sich unmittelbar aus der Anwendung der Tarife oder Verträge.

Der Preis ohne MwSt umfaßt ggf. die übrigen spezifischen Steuern, der Preis ist von Interesse, wenn die MwSt. abzugsfähig ist.

Der Preis einschließlich aller Steuern entspricht dem vom Abnehmer gezahlten Betrag.

Unter "Steuern" sind hier die Erhebung von Steuern und steuerähnlichen Abgaben zu verstehen, die auf der Stufe der Abgabe an den Verbraucher unmittelbar für Elektrizität gelten. Die genannten Steuern können landesweit oder auf regionaler, kommunaler, städtischer Ebene usw. zugunsten des Staates, der regionalen oder kommunalen Verwaltungen, der Berufsverbände usw. erhoben werden.

Dagegen werden die Vorsteuern auf die Abgabe von Elektrizität, wie z.B. Körperschaft-, Gewinn- oder Lohnsteuer usw., die selbstverständlich Teil der Erzeugungs- oder Verteilungskosten sind, nicht getrennt ausgewiesen. Diese Steuern sind ohne Unterschied in dem Preis vor Steuern enthalten.

Die Ergebnisse nach Mitgliedstaaten sind in der jeweiligen Landeswährung ausgedrückt. Es handelt sich infolgedessen um Nennwerte.

Für den grenzüberschreitenden Vergleich mußte eine gemeinsame Währungseinheit gewählt werden, die repräsentativ sein mußte und beim räumlichen und zeitlichen Vergleich zu möglichst wenigen Verzerrungen führte. Daher wird in der vorliegenden Untersuchung der Kaufkraftstandard (KKS) verwendet. Ferner sind internationale Vergleichstabellen in Europäischen Währungsseinheiten (ECU) aufgenommen worden. Die genannten Werteeinheiten werden im folgenden Kapitel dargestellt und erläutert.

4. TARIFSPANNUNG

Die Versorgungsspannung, mit der die Elektrizität dem Verbraucher geliefert wird, ist ein Faktor, der das Preisniveau für die Industrie beeinflussen kann. Je höher die Spannung ist, um so niedriger liegt der Abgabepreis. In diesem Falle geht aber der Transformator mit den Investitions- oder Mietkosten usw. zu Lasten des Verbrauchers.

In der Praxis sind die Versorgungsspannungen je nach Netz und Tarifgestaltung unterschiedlich. In Übereinstimmung mit den allgemeinen Definitionen wird die Spannung berücksichtigt, mit der die elektrische Energie dem Verbraucher tatsächlich geliefert wird.

Stehen mehrere Versorgungsspannungen für ein und dieselbe Kategorie von Verbrauchern nebeneinander zur Verfügung, so wird die gängigste Spannung (größte Zahl von Abnehmern) berücksichtigt.

Aus der nachstehenden Tabelle gehen die Tarifspannungen hervor, für die die Preise für industrielle Verbraucher-Typen in dieser Untersuchung berechnet worden sind.

Tarifspannung

kV

Verbraucher-Typen :	I _a	I _b	I _c	I _d	I _e	I _f	I _g
Belgien	10/ 15						
Dänemark	0,40		10		10		
BR Deutschland							
- Südliches Gebiet	0,38		20				
- Hamburg, Hannover, Düsseldorf, Frankfurt	0,38		10				
- Westliches Gebiet, Stuttgart, München	10						
Griechenland	0,38		6,6			20	22
Spanien	≤ 1		1-36			36-72,5	
Frankreich	0,38		15			40-130	
Irland	0,38		10			38	
Italien	0,38	50					
Luxemburg	10/ 15					65	
Niederlande							
- GEB	0,38				10	25	
- PEN	0,38		10				
- PNEM	10						
Portugal	1	> 1			< 60		60
Vereinigtes Königreich	0,415			11			
	I _a	I _b	I _c	I _d	I _e	I _f	I _g

III. WERTEINHEITEN

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

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

1. DIE EUROPÄISCHE WÄHRUNGSEINHEIT (ECU)

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

Im Jahre 1984 ist die genannte Gewichtung anlässlich des Beitritts Griechenlands revidiert worden.

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

DM 0,719	LIT 140	FF 1,31	DKR 0,219	HFL 0,256
IRL 0,00871	BFR 3,71	UKL 0,0878	LFR 0,14	DR 1,15.

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

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

- Kapitaltransfers,
- politische Entscheidungen,
- Reglementierungen,

- Spekulation,
- psychologische Faktoren,
- Zinssätze.

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

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

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

2. KAUFKRAFTSTANDARD (KKS)

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

Die KKP spiegeln die Relationen zwischen den Preisniveaus der verschiedenen Länder wider. Für jedes Erzeugnis, das in die Verwendungen des Bruttoinlandsprodukts (BIP) fällt, werden die Relationen zwischen den Preisen in Landeswährung berechnet. Durch angemessene Gewichtung der genannten Relationen erhält man Mittelwerte von Preisrelationen, wobei der für das BIP erstellte Mittelwert - genannt KKP des BIP - der gebräuchlichste ist.

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

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

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

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

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

3. PREISE IN NICHT PREISBEREINIGTEN KKS UND IN KONSTANTEN KKS

Die Preiserhebungen zur Erstellung der Kaufkraftparitäten werden nicht jedes Jahr durchgeführt. Die letzte zur Verfügung stehende Erhebung stammt aus dem Jahre 1980: eine weitere ist im Jahre 1985 vorgesehen. Da es sich bei den Paritäten aber um Preisrelationen handelt, kann ihr Wert für andere Jahre geschätzt werden, indem sie entsprechend den relativen Schwankungen der Preisindizes des BIP für jedes Land im Vergleich zu dem Gemeinschaftsmittel extrapoliert werden: Das Ergebnis sind die sogenannten preisbereinigten Paritäten.

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

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

Die Berechnung in deflationierten KKS wird somit wie folgt durchgeführt:

1. Die Preise der Zeitreihe in nicht inflationsbereinigten Landeswährungen werden durch ein Hundertstel des Preisindex des BIP für jedes der berücksichtigten Jahre dividiert;
2. diese deflationierte Reihe wird mit dem Umrechnungsfaktor des Basisjahres 1980 in KKS umgerechnet.

4. PREISREIHEN

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

1. als Reihen mit nicht inflationsbereinigten Preisen in Landeswährung für jedes Land;
2. als Reihen in nicht preisbereinigten ECU unter Verwendung der Wechselkurse vom Januar des betreffenden Jahres;
3. als Reihe in "deflationierten" KKS (Basis 1980), die räumliche und zeitliche Vergleiche ermöglicht.

IV. STEUERLICHE BELASTUNG

In der Gemeinschaft unterliegt die Abgabe von elektrischer Energie einer allgemeinen indirekten Steuer, der Mehrwertsteuer (in Griechenland: bis einschließlich 1986 der - nur auf Haushalte anzuwendenden - Umsatzsteuer).

Ferner bestehen in sieben Ländern spezifische Steuern auf die elektrische Energie.

Die in dieser Studie aufgeführten Preise nach Steuern schließen alle Steuern ein. In den Tabellen im Anhang ergibt die Differenz zwischen Preisen vor MwSt. und Preisen vor Steuern den absoluten Betrag der etwaigen spezifischen Steuern; dagegen ergibt die Differenz zwischen Preisen nach Steuern und Preisen vor MwSt. den absoluten Betrag der Mehrwertsteuer (in Griechenland: Umsatzsteuer) in Landeswährung je kWh.

1. ALLGEMEINE INDIREKTE STEUER

Im allgemeinen wird die MwSt. auf den Preis vor MwSt. aber einschließlich der etwaigen spezifischen Steuern, die in die Bemessungsgrundlage fallen, berechnet und angewandt. Eine Ausnahme bildet Frankreich, wo die MwSt. auf den Preis vor spezifischen Steuern berechnet wird.

Es werden die folgenden Sätze erhoben :

Auf die Abgabe von elektrischer Energie erhobene Mehrwertsteuer (MwSt.)

% des Preises vor MwSt.

Januar	1980	1986	1987	1988	1989
Belgien	16	17	17	17	17
Dänemark	20,25	22	22	22	22
BR Deutschland	13	14	14	14	14
Griechenland	8(1)	10(1)	18	16	16
Spanien	-	12	12	12	12
Frankreich	17,6	18,6	18,6	18,6	5,5/18,6
Irland	0	0	0	0	5
Italien	6	9	9	9	9
(Haushalte)					
Italien (andere Verbraucher als Haushalte)	14	9/18	9/18	9/18	9/19
Luxemburg (G-D)	5	6	6	6	6
Niederlande	18	19	20	20	18,5
Portugal	-	8	8	8	8
Vereinigtes Königreich	0	0	0	0	0

(1) Umsatzsteuer

In Frankreich findet auf die Grundgebühren der Haushalte ein Satz von 5,5 % und auf die Energiekosten der Haushalte sowie auf die Industrieabnehmer ein Satz von 18,6 % Anwendung.

In Italien hängen die neuen MwSt.-Sätze seit 1985 von der jeweiligen Wirtschaftstätigkeit ab, d.h. es wird ein Satz von 9 % für die Bergbau- und Fertigungsindustrie, einschließlich Druckerei und Verlagsgewerbe, und ein Satz von 18 % auf (19 %) für die sonstigen Tätigkeiten ohne Haushalte erhoben. In der vorliegenden Studie wird der Satz von 9 % auf die Verbraucher-Typen I_a und I_b und der Satz von 18 % (19 %) auf die Verbraucher-Typen I_c - I_g angewandt.

Die MwSt. ist für die Abnehmer in Industrie und Handel, die dem allgemeinen Steuersystem unterliegen, abzugsfähig.

2. SPEZIFISCHE STEUERN

a) Dänemark

Im April 1977 wurde auf elektrische Energie eine Regierungssteuer mit folgenden Sätzen eingeführt :

1.1.1983-31.12.85	15,50 øre/kWh
1.1.1986-31.12.86	19,00 øre/kWh
1.1.1987-.....	32,50 øre/kWh (1)

(1) Bei einer Abnahme von mehr als 4000 kWh/Jahr für Haushalte mit Elektroheizung (D_e) auf 29,0 øre/kWh herabgesetzt.

Die Steuer ist Teil der Bemessungsgrundlage für die MwSt. und ebenso abzugsfähig wie die MwSt.

b) BR Deutschland

Seit dem 1. Januar 1975 wird eine Ausgleichsabgabe mit dem Ziel erhoben, den Einsatz von Gemeinschaftskohle in den Kraftwerken zu unterstützen. Die Sätze unterscheiden sich je nach Gebieten wie folgt :

(% des Preises vor Steuern)

Städte	1980	1986	1987	1988	1989
Hamburg	5,1	3,6	4,9	8,1	9,5
Hannover	4,3	3,2	4,5	7,5	8,9
Düsseldorf	5,3	3,7	5,0	7,9	9,2
Westliches Gebiet	5,3	3,7	5,0	7,9	9,2
Frankfurt/Main	4,1	3,1	4,3	6,9	8,2
Stuttgart	4,0	2,9	3,9	6,4	7,6
München	4,0	3,1	4,3	7,0	8,3
Südliches Gebiet	4,0	3,1	4,3	7,0	8,3
Bundesdurchschnitt	4,5	3,3	4,5	7,3	8,7

c) Griechenland

Von 1984 bis zum 31.12.1986 wurde auf die Abgabe von Elektrizität an Haushalte eine Stempelabgabe von 1,2 % auf den Preis vor Steuern erhoben. Diese Abgabe war in der Bemessungsgrundlage für die Umsatzsteuer enthalten.

d) Spanien

Im Zeitraum 1980-1985 wurden mehrere Steuern erhoben. Diese zum 31.12.1985 abgeschafften Steuern lassen sich wie folgt zusammenfassen :

Zeitraum	Sektor	Sondersteuer Ptas/kWh	Umsatzsteuer %	Provinz- steuer %	Gemeinde- steuer %
1980/1985	Haushalte	0,35	6	0,3	-
	Industrie	0,35	6	0,3	-

Die drei proportionalen Steuern werden auf den Preis vor Steuern berechnet und nicht kumuliert. Die Umsatzsteuer ist eine allgemeine Abgabe auf Transaktionen. Die Gemeindesteuer ist ein Betrag, der für den in Städten von Freileitungen und unterirdischen Leitungen in Anspruch genommenen Raum zu entrichten ist. Diese Steuer wird seit 1985 nicht mehr getrennt ausgewiesen. Sie ist seit diesem Zeitpunkt in den Kosten und damit in den Tarifen enthalten, auch wenn die Versorgungsunternehmen den Betrag weiterhin an die Gemeinden entrichten. Die Steuer war nur von Verbrauchern auf städtischem Gebiet zu entrichten. Viele große und mittlere Industriebetriebe brauchten die Steuer nicht zu entrichten, da sie außerhalb der Städte angesiedelt waren. Der tatsächlich angewandte Satz betrug für die Industrie insgesamt durchschnittlich nur 0,8 % für die in Hochspannung (1kV) versorgte Industrie 0,6 %.

Der Einfachheit halber haben wir in dieser Studie für alle Haushalte und Kleinabnehmer aus Industrie und Handel ($I_a - I_c$) den vollen Satz der Gemeindesteuer (1,5 %) gewählt; bei den anderen Industrieabnehmer-Typen ($I_d - I_g$) wird ein Standort außerhalb der Städte angenommen.

Am 1. Januar 1986 wurden die verschiedenen Steuern durch die Mehrwertsteuer abgelöst.

e) Frankreich

Die Sätze und die Bemessungsgrundlage der Gemeinde- und Departementssteuern auf die Abgabe von elektrischer Energie wurden durch das Gesetz vom 29. Dezember 1984 mit Wirkung vom März 1985 geändert und wirkten sich in unserer Studie im Januar 1986 auf die Preise aus. Es gilt jetzt folgende Bemessungsgrundlage :

Leistungsbedarf		% des Preises vor Steuern	Verbraucher- Typen
kVA	kW		
< 36	< 32,4	80	D _a à D _e I _a
36-250	32,4-225	30	I _b I _c
>250	> 225	0	I _d à I _g

Zuvor wurden die Steuern - lediglich für die Versorgung in Niederspannung (D_a bis D_e) - auf 80 % des Preises vor Steuern angewandt.

Gesetzlich zulässig ist ein Höchstsatz von 12 %; für die Stadt Paris gilt eine Ausnahmeregelung. In der nachstehenden Tabelle sind die Sätze der genannten Steuern im Untersuchungszeitraum zusammengefaßt :

Städte	Gemeindesteuer		Departementssteuer		Insgesamt	
	1980-85	1986-89	1980-85	1986-89	1980-85	1986-89
	Lille	8	8	1	2	9
Paris	13,2	13,2	-	-	13,2	13,2
Marseille	8	8	4	4	12	12
Lyon	8	8	-	4	8	12
Toulouse	8	8	2	4	10	12
Straßburg	-	-	4	4	4	4

f) Italien

Der Verbrauch von Elektrizität unterliegt einer spezifischen staatlichen Steuer (imposta erariale), deren Sätze seit 1981 wie folgt lauten (1):

(LIT/kWh)

Gebiet	Zeitraum	Haushalte	Andere Verbraucher als Haushalte	
			200 000kWh/ Monat	200 000 kWh/ Monat
Norden und Mitte	1981-1988	1.10	1.10	0.65
	1989	4.10	4.10	2.45
Süden und Inseln	1981-1988	0.55	0.55	0.325
	1989	2.05	2.05	1.225

(1) Vor 1981 bestand ein komplizierteres System.

Bestimmte Abnehmer sind von der Steuer befreit: Elektrochemie, Elektrometallurgie, öffentliche Beleuchtung, Fahrstrom.

Ferner wurden Ende 1982 örtliche Steuern eingeführt, die wie folgt zusammengefaßt werden können :

Verbraucher	Lit/kWh					
	Gemeinden			Provinzen		
	1986/87	1988	1989	1986/87	1988	1989
Haushalte > 75 kWh/Monate	13	15	18	-	-	-
Andere Verbraucher als Haushalte						
< 1 000 kWh	5,5	6,5		5,5	8,5	
200 000 kWh/Monate			6,5			11,5

Alle genannten Steuern fallen in die Bemessungsgrundlage für die MwSt.

g) Portugal

Es wird eine Inspektionssteuer, die in die Bemessungsgrundlage für die MwSt. fällt, mit den nachstehenden Sätzen erhoben :

	ESC/Monat	
	Haushalte	Industrie
06.8.76 - 22.4.82	2,50	12,50
23.4.82 - ...	7,50	37,50

I. INTRODUCTION

The present publication contains the most recent prices, valid in 1989 together with prices for 1980 (base year for comparisons) 1986, 1987 and 1988.

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

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

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

The survey on which the study is based was conducted by the Statistical Office of the European Communities and would not have been possible without the cooperation of the electricity companies and the professional associations, to whom we express our sincere thanks.

SYMBOLS AND ABBREVIATIONS

-/	NIL
0	Data less than half the unit used
.	No data available
%	Per cent
Ø	Annual average percentage increase
V	Volt
kV	Kilovolt (= 1 000 V)
kVA	Kilovoltampere
kW	Kilowatt
h	Hour
kWh	Kilowatthour
GWh	Gigawatthour (10 ⁶ kWh)
n	Number
BFR	Belgian franc
DKR øre	Danish crown, øre=1/100 DKR
DM pf	German mark, Pfennig=1/100 DM
DRA	Greek drachma
PTA	Peseta
FF	French franc, centime
IR£ p	Irish pound, penny=1/100 IR£
LIT	Italian lira
LFR	Luxembourg franc
HFL cent	Dutch guilder, cent
ESC	Escudo
UK£ p	Pound sterling, penny=1/100 UK£
PPS/SPA	Purchasing power standard
ECU	European currency unit
EUR 12	Total of the member countries of the European Communities
EUROSTAT	Statistical office of the European Communities

II. CONDITIONS AND METHODS

1. SCOPE AND LOCATIONS

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

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

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

As regards consumers, the study considers all types of customers supplied through the public distribution network with low, medium and high-voltage electricity. In the interests of simplified presentation, consumers are subdivided into two groups, one for domestic and the other for industrial users. The survey does not cover certain industrial consumers :

- (i) who themselves produce part of their electrical energy requirement;
- (ii) who purchase electricity under special contract terms because of their exceptionally high power requirements and consumption demand.

These exceptions are mainly steelmaking and chemical industries, or those engaged in the production of aluminium and other metals by electrolysis, railways, etc.

Most of these industries consume over 10 million kWh annually. They are few in number, but nevertheless consume an appreciable part of the total electrical energy supplied.

In order to reflect as accurately as possible the real position of consumers, it seemed advisable to record prices at selected locations, i.e. towns, conurbations or distribution networks, rather than give average prices per country.

The choice of location is decided by several criteria, namely, population, economic importance, different tariff districts, even geographical coverage of a country, harmonization with the locations used in statistics relating to the prices of other sources of energy, particularly gas.

The prices were recorded in the following towns or conurbations :

- Belgium : The country as a whole (standard national tariff).
- Denmark : Copenhagen (KB), North Zealand (NESA).
- FR of Germany : Hamburg, Hanover, Düsseldorf, Frankfurt am Main, Stuttgart, Munich, Western Zone, Southern Zone.
- Greece : Athens (standard national tariff).
- Spain : Madrid (standard national tariff).
- France : Lille, Paris, Marseille, Lyon, Toulouse, Strasbourg.
- Ireland : Dublin.
- Italy : Northern and central Italy, southern Italy and the islands.
- Luxembourg : Grand Duchy (Cegedel).
- Netherlands : Rotterdam (GEB), North Holland (PEN), North Brabant (PNEM).
- Portugal : Lisbon.
- United Kingdom : London, Glasgow, Leeds, Birmingham.

Certain towns selected are representative of larger regions.

2. STANDARD CONSUMERS

The survey is based on the system of standard consumers, i.e. the prices are recorded for certain levels of electricity consumption and under certain conditions of supply, chosen as being representative of the population of electricity 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.

Two groups of standard consumers are taken : domestic uses and industrial uses.

Five domestic standard consumers (supply at low voltage) coded D_a to D_e have been taken :

Standard consumer	Annual consumption kWh		Approx. subscribed demand in kW	Standard dwelling
	Total	(of which night)		
D _a	600	-	≤ 3	50m ² 2 rooms+kitchen
D _b	1 200	-	3 - 4	70m ² 3 rooms+kitchen
D _c	3 500	(1 300)	4 - 9	90m ² 4 rooms+kitchen
D _d	7 500	(2 500)	6 - 9	100m ² 4-5 rooms+kitchen
D _e	20 000	(15 000)	> 9	120m ² 5 rooms+kitchen

As a guideline these standard consumers may be expected to possess the following household facilities and appliances :

D_a Lighting, (1) radio, television, refrigerator, small electric appliances;

D_b as for D_a plus washing machine or dishwasher;

D_c D_d as for D_b with washing machine and dishwasher plus storage water heater;

D_e "all-electric" system with water heater and electric central heating operating on a storage basis.

Seven industrial standard consumers (for voltage see point 4) coded I_a to I_g have been taken :

Standard consumer	Annual consumption kWh	Maximum demand in kW	Annual load factor h
I _a	30 000	30	1 000
I _b	50 000	50	1 000
I _c	160 000	100	1 600
I _d	1 250 000	500	2 500
I _e	2 000 000	500	4 000
I _f	10 000 000	2 500	4 000
I _g	24 000 000	4 000	6 000

(1) E.g. : vacuum cleaner, electric toaster, hair dryer, food mixer, coffee grinder, etc.

The maximum demand is the maximum offtake in any quarter of an hour recorded in one year, expressed in kilowatts (kW). The price of supply is calculated for $\cos \varphi = 0.9$. The annual load factor determines the regularity of consumer offtake of electricity from the grid during the year. The longer this time the more even the pattern of consumption during the 8 760 hours of the year. It indicates the number of hours in which the consumer would reach his annual consumption level if the demand level were permanently equal to maximum demand.

Additional details are sometimes needed before the tariffs can be applied :

- (i) In the case of tariffs based on half hourly maximum demand, the maximum demand of the standard consumer is multiplied by a coefficient of 0.98.
- (ii) In the case of tariffs based on a maximum demand expressed in kVA an adjustment is made by dividing the standard consumer's maximum demand in kW by the coefficient $\cos \varphi = 0.90$.
- (iii) In the case of tariffs based on maximum demand readings more frequent than once a year the standing charge is multiplied by the following coefficients :

Table of power correction coefficients

Standard consumers	I_a	I_b	I_c	I_d	I_e	I_f	I_g
Annual load factor	1 000h	1 600h	2 500h	4 000h	6 000h		
Maximum monthly demand	0,81	0,83	0,85	0,90	0,96		
Maximum two-monthly demand	0,83	0,85	0,87	0,91	0,97		
Maximum three-monthly demand	0,86	0,88	0,90	0,95	0,98		
Average of the three highest values for max. monthly demand	0,94	0,95	0,96	0,98	0,99		
Average of the two highest values for max. monthly demand	0,96	0,97	0,98	0,99	0,995		
Annual max. demand (basic principle)	1	1	1	1	1		

A harmonized table for consumption during "off-peak" periods has also been compiled in order to be able to calculate prices when tariffs vary according to the time of the day (e.g. lower tariff during the night).

Standard consumer	Annual load factor	Annual consumption	Annual consumption (in 1 000 kWh) charged at off-peak rates according to the average daily duration of off-peak periods					
			h	1 000 kWh	7 h	8 h	9 h	10 h
I ^a	1 000	30	0	0	0	0	0	0
I ^b	1 000	50	0	0	0	0	0	0
I ^b	1 600	160	11	13	16	19	22	25
I ^c	2 500	1 250	197	225	262	300	338	375
I ^d	4 000	2 000	438	500	580	660	740	820
I ^e	4 000	10 000	2 190	2 500	2 900	3 300	3 700	4 100
I ^f	6 000	24 000	7 140	8 160	9 120	10 080	11 040	12 000

If off peak rates are charged during other periods, for example all day Sunday we have only taken one half as supplementary off peak hours.

Account has not been taken of changes in tariff parameters during the course of a year. In other words no weighted price is calculated for a year.

3. DEFINITION OF THE PRICE LEVELS RECORDED

All prices are shown per unit of electricity sold, that is per kilowatt hour (kWh). The results represent the unit price actually paid at the beginning of each year and take account of the relevant tariff, parameter, index, etc. applicable as from 1 January. In the case of tariffs or contracts with short term indices (month, quarter) it is the index which is in force during January which is applied. This means that any changes in the tariff structure during the year are not taken into account, i.e no price weighting is applied to the year. 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 respectively to the bills paid during the month of January or to the prices resulting from the contracts in force during that month.

In the case of a consumer having two separate meters or a switch meter (e.g. to record night and day consumption), the price reflects total consumption.

Account has been taken of special tariff or supplementary arrangements which may exist for reactive power.

Three price levels are shown :

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

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

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

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

"Taxes" is used here to mean fiscal and para-fiscal levies applying directly to electricity at the stage of sale at the consumer. These taxes may be levied at the national, regional, local or municipal level, etc. by the State, regional or local administrations, professional associations, etc.

On the other hand, the taxes levied before the sale of the electricity, such as taxes on companies, profits, wages, etc., which are obviously part of the production or distribution costs, 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 purposes of international comparison, it was necessary to use a representative common monetary unit which would create a minimum of distortion in both space and time. Accordingly, the present study uses the purchasing power standard (PPS). The comparative tables are also shown in European currency units (ECU).

These units of value are explained in the following chapter.

4. TARIFF VOLTAGE

The voltage at which electricity is supplied to the consumer is an element which may affect the industrial price levels. The higher the voltage, the lower the price. But in this case, the consumer has to bear the expense of the electricity transformer (the investment cost or the rental).

In practice the supply voltages vary according to the grid and the tariffs. According to our general definitions, the voltage taken into account is the one at which electricity is commonly supplied to the consumer.

Where several supply voltages coexist for the same category of users it is the most representative (greatest number of users) which is considered.

The table below gives the tariff voltages according to which the prices for the industrial standard consumers have been calculated.

Voltage applied to industrial standard consumers

kV

Standard consumers	I _a	I _b	I _c	I _d	I _e	I _f	I _g
Belgium	10/ 15						
Denmark	0,40				10	10	
FR of Germany							
- Südliches Gebiet	0,38				20		
- Hamburg, Hannover, Düsseldorf, Frankfurt	0,38				10		
- Westliches Gebiet Stuttgart, München	10						
Greece	0,38			6,6		20	22
Spain	≤ 1		1-36			36-72,5	
France	0,38				15		40-130
Ireland	0,38				10	38	
Italy	0,38			50			
Luxembourg	10/ 15						
						65	
Netherlands							
- GEB	0,38					10	25
- PEN	0,38			10			
- PNEM	10						
Portugal	1		> 1	< 60			60
United Kingdom	0,415			11			
	I _a	I _b	I _c	I _d	I _e	I _f	I _g

III. UNITS OF VALUE

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

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

1. THE EUROPEAN CURRENCY UNIT (ECU)

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

In 1984, this weighting was revised on the accession of Greece and will remain in force until further notice.

The new composition of the ECU basket is as follows:

BFR 3.71	DKR 0.219	DM 0.719	DR 1.15	FF 1.31
IR£ 0.00871	LIT 140	LFR 0.14	HFL 0.256	UK£ 0.0878

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

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

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

2. THE PURCHASING POWER STANDARD (PPS)

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

The purchasing power parities reflect the ratios between price levels in the different countries. The ratios between the prices expressed in national currencies are calculated for each of the products included in the uses of the GDP. If these ratios are suitably weighted, one obtains mean price ratios, the most general of which is the mean calculated for the GDP and known as the PPP at GDP level.

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

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

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

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

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

3. PRICES IN CURRENT PPS AND CONSTANT PPS

The price surveys required to calculate purchasing power parities are not carried out every year. The most recent available is that for 1980 and another is planned for 1985. Since the parities are price ratios, however, their value for the other years may be estimated by extrapolation using the movement of the GDP price indices for the various countries, referred to as the Community average. These are known as "current parities".

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

Calculation using deflated PPS is thus carried out as follows :

1. The prices of the time series in current national currency are divided by one hundredth of the GDP price index of each of the years concerned;
2. This deflated series is converted to PPS using the conversion factor of the base year 1980.

4. PRICE SERIES

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

1. a series of current prices in the national currency for each country;
2. a series in current ECU using the conversion rates for January of the year concerned;
3. a series in "deflated" PPS (base year 1980), which allows prices to be compared for different times and places.

IV. TAXES

In the Community, sales of electricity are subject to a general indirect tax, value added tax (turnover tax applicable to domestic consumption only, in Greece up to and including 1986).

Furthermore, specific taxes are levied in seven countries.

The prices inclusive of all taxes shown in this study comprise all the taxes mentioned above. In the tables in the annex, the amount of any specific taxes can be calculated from the difference between the tax-exclusive and VAT-exclusive price, while the difference between the total tax-inclusive price and VAT-exclusive price gives the amount of value-added tax (or turnover tax for Greece) in national currency per kWh.

1. GENERAL INDIRECT TAX

In general, VAT is calculated and applied to the price excluding VAT but including any specific taxes, these being part of the basis of assessment. France constitutes an exception since VAT is computed on the price excluding specific taxes.

The rates are as follows :

<u>Value-added tax on electricity sales</u>					
(% of price before VAT)					
January	1980	1986	1987	1988	1989
Belgium	16	17	17	17	17
Denmark	20,25	22	22	22	22
FR of Germany	13	14	14	14	14
Greece	8(1)	10(1)	18	16	16
Spain	-	12	12	12	12
France	17,6	18,6	18,6	18,6	5,5/18,6
Ireland	0	0	0	0	5
Italy	6	9	9	9	9
(domestic)					
Italy	14	9/18	9/18	9/18	9/19
(non-domestic)					
Luxembourg	5	6	6	6	6
Netherlands	18	19	20	20	18,5
Portugal	-	8	8	8	8
United Kingdom	0	0	0	0	0

(1) turnover tax

In France the rate of 5.5% is applied to domestic standing charges whilst the rate of 18.6% is applied to domestic energy charges and all elements of industrial prices.

Since 1985, in Italy, the new VAT rates depend on the activity; 9 % for extractive and manufacturing industries, including printing and publishing, and 18 % (19%) for other non-domestic activities. In this study 18% (19%) has been applied to the standard consumers I_a and I_b and 9% to $I_c - I_g$.

VAT is deductible for industrial and commercial consumers registered for the purposes of value added tax.

2. SPECIFIC TAXES

a) Denmark

A special government tax on electricity was introduced in April 1977, the rates of which were as follows :

1.1.83-31.12.85	15.50 øre/kWh
1.1.86-31.12.86	19.00 øre/kWh
1.1.87-...	32.50 øre/kWh(1)

(1) reduced to 29.0 øre/kWh for consumption in excess of 4 000 kWh/year for homes with electric heating (D_e).

This tax is included in the assessment to VAT and is deductible in the same way as VAT.

b) Federal Republic of Germany

Since 1 January 1975 a compensatory tax (Ausgleichsabgabe) has been levied to promote the use of Community coal in power stations, the rates of which vary according to region :

(% of price before tax)

	1980	1986	1987	1988	1989
Hamburg	5.1	3.6	4.9	8.1	9.5
Hannover	4.3	3.6	4.5	7.5	8.9
Düsseldorf	5.3	3.7	5.0	7.9	9.2
Western Zone	5.3	3.7	5.0	7.9	9.2
Frankfurt/Main	4.1	3.1	4.3	6.9	8.2
Stuttgart	4.0	2.9	3.9	6.4	7.6
München	4.0	3.1	4.3	7.0	8.3
Southern Zone	4.0	3.1	4.3	7.0	8.3
Federal average	4.5	3.3	4.5	7.3	8.7

c) Greece

From 1984 until 31.12.86 a stamp duty of 1.2 % which is taken into account in calculating turnover tax was applied to the tax exclusive selling price of electricity to domestic consumers only.

d) Spain

Several specific taxes were applied during the period 1980-1985. These taxes which were abolished on 31.12.85 may be summarised as follows :

Period	Sector	Special tax PTA/kWh	IGTE %	Provincial tax %	Municipal tax %
1980-1985	Households	0.35	6	0.3	-
	Industry	0.35	6	0.3	-

The three proportional taxes are calculated on the tax exclusive price and are not cumulative. The IGTE is a general transaction tax. The municipal tax is a charge for the area occupied by the aerial or underground lines within the urban conurbations. This tax is not shown separately from October 1984 onwards. Instead it is taken as a general cost and included in the tariffs, nevertheless the distributors continue payment of the tax to the communes. Only consumers within the urban territory were subject to this tax. A large number of medium and large industries outside this area were therefore exempt. On average the effective rate was only 0.8% for industry in general and 0.6% for industry supplied in high voltage (1kV).

For simplicity in this study we have taken the full rate of the municipal tax (1.5%) for all domestic and small industrial/commercial consumers ($I_a - I_c$) whilst the other industrial standard consumers ($I_d - I_g$) were considered^c to be outside the urban territory.

From 1 January 1986 the various taxes were replaced by value added tax.

e) France

The rates and basis for the assessment of municipal and departmental taxes on electricity supplies were modified by the law of 29 December 1984 though the change only came into effect in March 1985 and affected prices in our study in January 1986. The basis of assessment is now as follows :

Subscribed demand kVA	demand kW	% of tax excl. price	Standard consumers
< 36	< 32.4	80	$D_a - D_e$ I_a
36-250	32.4-225	30	I_a I_c
> 250	> 225	0	I_b I_c $I_d \dots I_g$

Previously the taxes were applied to 80% of the tax exclusive price for low voltage supplies (standard consumers $D_a - D_e$).

The maximum rate permitted by the law is 12% with however an exception for Paris. The following table summarises the rate of the municipal and departmental taxes during the period studied :

%

Locations	Municipal tax		Departmental tax		Total	
	1980/85	1986/89	1980/85	1986/89	1980/85	1986/89
Lille	8	8	1	2	9	10
Paris	13.2	13.2	-	-	13.2	13.2
Marseille	8	8	4	4	12	12
Lyon	8	8	-	4	8	12
Toulouse	8	8	2	4	10	12
Strasbourg	-	-	4	4	4	4

f) Italy

Electricity consumption is subject to a State tax (imposta erariale), the rates of which have been as follows since 1981⁽¹⁾ :

LIT/kWh

Region	Period	Domestic	Non domestic	
			< 200 000kWh/ month	> 200 000kWh/ month
North & Centre	1981-1988	1.10	1.10	0.65
" "	1989	4.10	4.10	2.45
South & Islands	1981-1988	0.55	0.55	0.325
" "	1989	2.05	2.05	1.225

Certain types of consumption are exempt from this tax : electro-chemical, electro-metallurgical, public lighting, railways.

(1) A more complicated system was in force before 1981

Furthermore, at the end of 1982 local taxes were introduced as follows:

(LIT/kWh)

Users	Municipalities			Provinces		
	1986/87	1988	1989	1986/87	1988	1989
Domestic > 75 kWh/month	13	15	18	-	-	-
Non-domestic < 1 000 kW 200 000 kWh/month	5,5	6,5	6,5	5,5	8,5	11,5

All these taxes are included in the basis of assessment to VAT.

g) Portugal

An inspection tax which is included in the basis of assessment to VAT is levied at the following rates :

	Households	Industry
6.8.76 - 22.4.82	2.50 esc/month	12.50 esc/month
23.4.82 -	7.50 esc/month	37.50 esc/month

I. INTRODUCTION

La présente publication présente les prix les plus récents valables pour 1986 à 1989, ainsi que ceux de 1980 (année de base pour les comparaisons).

Les définitions et méthodes restent identiques à celles des études antérieures sur ce sujet, de sorte qu'il est possible de suivre l'évolution des prix de l'électricité sur une très longue série chronologique.

Les études antérieures contiennent, en plus des séries de prix reproduites ici, une description de l'industrie électrique par pays, un exposé des tarifs appliqués et une analyse des résultats.

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

L'enquête 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 sociétés d'électricité et des associations professionnelles, que nous tenons à remercier sincèrement.

SIGNES ET ABBREVIATIONS

-/	Néant
0	Donnée inférieure à la moitié de l'unité utilisée
-	Donnée non disponible
%	Pourcentage
●	Pourcentage moyen d'évolution annuel
V	Volt
kV	Kilovolt (= 1 000 V)
kVA	Kilovoltampère
kW	Kilowatt
h	Heure
kWh	Kilowattheure
GWh	Gigawattheure (10 ⁶ kWh)
n	Nombre
BFR	Franc belge
DKR øre	Couronne danoise, øre
DM pf	Deutsche Mark, Pfennig
DRA	Drachme grecque
PTA	Peseta espagnole
FF	Franc français, centime
IR£ p	Livre irlandaise, pence
LIT	Lire italienne
LFR	Franc luxembourgeois
HFL cent	Florin néerlandais, cent
ESC	Escudo portugais
UK£ p	Livre sterling, pence
PPS/SPA	Standard de pouvoir d'achat
ECU	Unité monétaire européenne
EUR 12	Ensemble des Etats membres des Communautés européennes
EUROSTAT	Office statistique des Communautés européennes

II. CONDITIONS ET METHODES

1. CHAMP COUVERT

La présente étude vise à saisir les prix réels de l'électricité, payés par les consommateurs, dans les pays membres de la Communauté économique européenne.

Les prix sont relevés au début de chaque année et découlent des tarifs, contrats, conditions et règles en vigueur à cet instant. Il s'agit de prix réels payés par le consommateur d'électricité, ce qui correspond à la facturation franco-consommateur y compris les ristournes éventuelles. Par consommateur on entend ici les abonnés qui achètent l'électricité pour leur propre consommation, ce qui exclut les revendeurs. N'ont donc pas été relevés les prix d'entrée dans la distribution d'électricité.

En ce qui concerne les consommateurs, l'étude vise l'ensemble de la clientèle approvisionnée par la distribution publique en basse, moyenne et haute tension. Pour simplifier la présentation, les consommateurs sont répartis en deux groupes appelés usage domestique et usage industriel.

Sont toutefois exclus de l'enquête certains consommateurs industriels :

- 1) qui produisent eux-mêmes une partie de l'énergie dont ils ont besoin (autoproducteurs);
- 2) qui achètent l'électricité sous un régime de contrat particulier en raison de leurs conditions exceptionnelles de demande en puissance et en consommation.

Ces exceptions visent surtout les grandes entreprises sidérurgiques et chimiques, la production d'aluminium et autres métaux par électrolyse, les réseaux ferrés, l'éclairage public, etc.

Ces entreprises présentent le plus souvent une consommation supérieure à 10 000 000 kWh par an. Elles sont peu nombreuses, mais consomment une part sensible de l'énergie électrique distribuée.

Plutôt que de présenter des moyennes de prix par pays, il a semblé préférable de noter les prix sur un certain nombre de places, c'est-à-dire de villes ou de réseaux de distribution, ceci dans le souci de s'approcher le plus possible de la situation réelle des consommateurs.

Le choix des places dépend de plusieurs critères : importance de la population, importance économique, zones tarifaires différentes, couverture géographique équilibrée d'un pays, harmonisation avec les places utilisées dans les statistiques de prix des autres sources d'énergie, notamment le gaz.

Les prix sont relevés sur les places suivantes :

- Belgique : Belgique (tarif national unifié);
- Danemark : Copenhague (KB), Zélande Septentrionale (NESA);
- Allemagne (RF) : Hambourg, Hanovre, Düsseldorf, Francfort/Main, Stuttgart, Munich, Zone Ouest, Zone Sud;
- Grèce : Athènes (tarif national unifié).
- Espagne : Madrid (tarif national unifié);
- France : Lille, Paris, Marseille, Lyon, Toulouse, Strasbourg;
- Irlande : Dublin;
- Italie : Nord et Centre, Sud et îles;
- Luxembourg (G-D) : Grand-Duché (CEGEDEL);
- Pays-Bas : Rotterdam (GEB);
Hollande Septentrionale (PEN);
Brabant Septentrional (PNEM);
- Portugal : Lisbonne.
- Royaume-Uni : Londres, Glasgow, Leeds, Birmingham;

Certaines des places sélectionnées couvrent des régions plus ou moins vastes.

2. CONSOMMATEURS TYPES

L'enquête est basée sur le système des consommateurs-types, c'est-à-dire que les prix sont relevés pour certains niveaux de consommation d'électricité et sous certaines conditions de fourniture, qui ont été choisis en raison de leur représentativité de la population des consommateurs d'électricité. Ces consommations types restent fixes d'une année à l'autre et pour tous les pays, ce qui est une des conditions premières de comparabilité des prix dans l'espace et dans le temps.

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

Cinq consommateurs types domestiques (alimentés en basse tension) codifiés D_a à D_e sont retenus :

Consommateurs types	Consom. annuelle en kWh		Puissance souscrite indicative en kW	Logement type
	Totale	(dont nuit)		
D _a	600	-	≤ 3	50m ² 2 pièces+cuisine
D _b	1 200	-	3 - 4	70m ² 3 pièces+cuisine
D _c	3 500	(1 300)	4 - 9	90m ² 4 pièces+cuisine
D _d	7 500	(2 500)	6 - 9	100m ² 4-5 pièces+cuisine
D _e	20 000	(15 000)	> 9	120m ² 5 pièces+cuisine

A titre indicatif, ces consommateurs-types correspondent aux équipements électroménagers suivants :

- D_a : éclairage, radio, télévision, réfrigérateur, petit appareillage électrique (1);
- D_b : équipement D_a + machine à laver ou lave-vaisselle;
- D_c D_d : équipement D_b avec machine à laver et lave vaisselle + chauffe-eau à accumulation;
- D_e : équipement dit tout électrique avec chauffe-eau et chauffage électrique fonctionnant par accumulation.

Sept consommateurs-types industriels (voir point 4 pour la tension d'alimentation) codifiés I_a à I_g sont retenus :

Consommateurs types	Consommation annuelle kWh	Puissance maximale appelée kW	Modulation (2)
I _a	30 000	30	1 000 h
I _b	50 000	50	1 000 h
I _c	160 000	100	1 600 h
I _d	1 250 000	500	2 500 h
I _e	2 000 000	500	4 000 h
I _f	10 000 000	2 500	4 000 h
I _g	24 000 000	4 000	6 000 h

(2) Durée d'utilisation annuelle de la puissance maximale appelée

(1) Par exemple : aspirateur, grille-pain, sèche-cheveux, mixeur, moulin à café, etc.

La puissance maximale appelée est la puissance maximale quart-horaire relevée dans une année et exprimée en kilowatt (kW).

Le prix de la fourniture est calculé pour $\cos\varphi = 0,90$.

La modulation annuelle détermine la régularité avec laquelle l'énergie électrique est prélevée sur le réseau par le consommateur au cours de l'année. Plus cette durée est élevée, plus la consommation a tendance à s'étaler régulièrement au cours des 8 760 heures de l'année. Elle indique le nombre d'heures durant lequel le consommateur pourrait atteindre son niveau de consommation annuelle, sous une puissance égale en permanence à la puissance maximale appelée.

Dans certains cas, pour l'application des tarifs, quelques précisions supplémentaires sont nécessaires :

- en cas de tarif basé sur la puissance appelée demi-horaire, la puissance maximale du consommateur-type est multipliée par le coefficient 0,98;
- en cas de tarif basé sur une puissance mesurée en kVA, la correction est effectuée en divisant la puissance maximale appelée en kW du consommateur-type par le coefficient $\cos\varphi = 0,90$;
- au cas où la tarification est basée sur des relevés de puissance intégrés sur une période plus courte que l'année, le montant de la prime de puissance est corrigé par application des coefficients multiplicateurs suivants :

Tableau de correction de la puissance

Consommateurs-types :	I_a	I_b	I_c	I_d	I_e	I_f	I_g
Modulation annuelle :	1 000h	1 600h	2 500h	4 000h	6 000h		
Puissance maximale appelée mensuelle	0,81	0,83	0,85	0,90	0,96		
Puissance maximale appelée bimestrielle	0,83	0,85	0,87	0,91	0,97		
Puissance maximale appelée trimestrielle	0,86	0,88	0,90	0,95	0,98		
Moyenne des 3 puissances maximales appelées mensuelles les plus élevées	0,94	0,95	0,96	0,98	0,99		
Moyenne des 2 puissances maximales appelées mensuelles les plus élevées	0,96	0,97	0,98	0,99	0,995		
Puissance maximale appelée annuelle (déf. de base)	1	1	1	1	1		

Un tableau harmonisé de la consommation réalisée pendant les heures creuses a été également dressé, afin de pouvoir calculer les prix de manière uniforme en cas de tarifs différenciés en fonction des moments de la journée (prix plus bas pendant la nuit, par exemple).

Tableau de la consommation en heures creuses

Consom- mateurs types	Modulation annuelle h	Consommation annuelle 1 000 kWh	Consommation annuelle (en 1 000 kWh) facturée à des prix "heures creuses" suivant la durée moyenne quotidienne des heures creuses du tarif					
			7 h	8 h	9 h	10 h	11 h	12 h
I _a	1 000	30	0	0	0	0	0	0
I _b	1 000	50	0	0	0	0	0	0
I _c	1 600	160	11	13	16	19	22	25
I _d	2 500	1 250	197	225	262	300	338	375
I _e	4 000	2 000	438	500	580	660	740	820
I _f	4 000	10 000	2 190	2 500	2 900	3 300	3 700	4 100
I _g	6 000	24 000	7 140	8 160	9 120	10 080	11 040	12 000

Si la facturation des heures creuses s'étend à d'autres périodes, par exemple le dimanche toute la journée, on ne tiendra compte que de la moitié de ces heures creuses supplémentaires.

Lorsque des paramètres tarifaires changent en cours d'année, il n'en est pas tenu compte. Autrement dit, il n'est effectué aucun calcul de pondération de prix sur une année.

3. DEFINITION DES NIVEAUX DE PRIX RELEVES

Tous les prix sont exprimés par unité d'électricité vendue, soit par kilowattheure (kWh). Les résultats représentent les prix unitaires pratiqués au début de chaque année, compte tenu des modifications de tarif, de paramètre, d'indice, etc. intervenues à partir du 1er janvier. Dans les cas de tarifs ou contrats indexés à court terme (mois, trimestre), c'est l'indice valable courant janvier qui est appliqué.

Les prix incluent la location du compteur, la prime fixe et le terme proportionnel. Ils n'incluent 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 compte.

Lorsqu'il n'existe que des quasi-tarifs ou des contrats particuliers ou encore des prix librement négociés, on a relevé le niveau des prix correspondant à la valeur centrale représentative des conditions de fourniture retenues (prix le plus fréquent). En cas de prix libres ou de contrats, les relevés portent respectivement sur les factures payées pendant le mois de janvier ou sur les prix découlant des contrats les plus fréquents, en vigueur pendant ce même mois.

Lorsqu'un même usager dispose d'un compteur double (par exemple, tarif de jour et tarif de nuit), le prix résulte de l'ensemble de sa consommation.

Il a été tenu compte des formules tarifaires particulières et supplémentaires s'appliquant éventuellement à l'énergie électrique réactive.

Trois niveaux de prix sont présentés :

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

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

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

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

Par "taxes", on entend ici les perceptions fiscales et parafiscales qui s'appliquent directement à l'électricité, au stade de la vente au consommateur. Ces taxes peuvent être prélevées à l'échelon national, régional, local, municipal, etc., au profit de l'état, des administrations régionales ou locales, d'associations professionnelles etc.

En revanche, les taxes prélevées en amont de la vente d'électricité, comme les impôts sur les sociétés, les bénéfices, les salaires, etc. qui font évidemment partie des coûts de production ou de distribution, ne sont pas isolées. Elles restent englobées indistinctement dans le prix hors taxe.

Les résultats par pays sont exprimés en monnaie 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 le minimum de distorsion dans l'espace et dans le temps. Ainsi, la présente étude utilise le standard de pouvoir d'achat (SPA). On a aussi présenté des tableaux de comparaison internationale exprimés en unité de compte européenne (ECU). Ces unités de valeur sont exposées et expliquées dans le chapitre suivant.

4. TENSION TARIFAIRE

La tension d'alimentation sous laquelle l'électricité est fournie à l'utilisateur est un élément qui peut affecter le niveau de prix pour l'industrie. Plus la tension est élevée, plus le prix de vente baisse. Mais dans ce cas, le transformateur électrique se trouve à la charge du consommateur, avec les coûts d'investissement, de location etc.

Dans la pratique, les tensions d'alimentation varient selon les réseaux et les tarifications. En accord avec les définitions générales, c'est la tension sous laquelle l'électricité est réellement livrée à l'utilisateur qui est prise en considération.

Lorsque plusieurs tensions d'alimentation coexistent pour une même catégorie d'utilisateurs, c'est la tension la plus courante (plus grand nombre d'utilisateurs) qui est prise en considération.

Le tableau ci-après indique les tensions tarifaires sous lesquelles ont été calculés les prix des consommateurs types industriels de cette étude.

Tension tarifaire

kV

Consommateurs types :	I _a	I _b	I _c	I _d	I _e	I _f	I _g
Belgique	10/ 15						
Danemark	0,40				10	10	
RF d'Allemagne							
- Südliches Gebiet	0,38				20		
- Hamburg, Hannover, Düsseldorf, Frankfurt	0,38				10		
- Westliches Gebiet Stuttgart, München	10						
Grèce	0,38			6,6		20	22
Espagne	≤ 1		1-36			36-72,5	
France	0,38				15		40-130
Irlande	0,38				10	38	
Italie	0,38				50		
Luxembourg	10/ 15						
Pays-Bas							
- GEB	0,38					10	25
- PEN	0,38				10		
- PNEM	10						
Portugal	1		>1	<60			60
Royaume-Uni	0,415				11		
	I _a	I _b	I _c	I _d	I _e	I _f	I _g

III. UNITES DE VALEUR

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

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

1. L'UNITE MONETAIRE EUROPEENNE (ECU)

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

En 1984, cette pondération a été revue, à l'occasion de l'inclusion de la Grèce dans la CEE et reste valable jusqu'à nouvel avis.

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

BFR 3,71	DKR 0.219	DM 0.719	DR 1.15	FF 1.31
IR£ 0.00871	LIT 140	LFR 0.14	HFL 0.256	UK£ 0.0878

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

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

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

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

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

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

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

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

Les PPA reflètent les rapports entre les niveaux de prix des différents pays. Pour chacun des produits entrant dans les emplois du produit intérieur brut (PIB), les rapports entre les prix exprimés en monnaie nationale sont calculés. En pondérant de façon adéquate ces rapports, sont obtenues des moyennes de rapports de prix, dont la plus générale est la moyenne établie pour le PIB et appelée PPA du PIB.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

- 1) les prix de la série chronologique en monnaies nationales courantes sont divisés par le 1/100 de l'indice de prix du PIB de chacune des années considérées;
- 2) cette série déflatée est convertie en SPA avec le facteur de conversion par rapport à l'année de base 1980.

4. SERIES DE PRIX

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

- 1) séries de prix courants en monnaies nationales, pour chaque pays;
- 2) série en ECUS courants, utilisant les taux de change de janvier de l'année concernée;
- 3) série en SPA "déflaté" (base 1980), qui permet des comparaisons dans l'espace et dans le temps.

IV. FISCALITE

Dans la Communauté, les ventes d'électricité sont soumises à un impôt général indirect, la taxe à la valeur ajoutée (pour la Grèce, taxe sur le chiffre d'affaires applicable aux usages domestiques seulement, jusqu'à et y compris 1986).

En outre, dans sept pays, existent des taxes spécifiques sur l'électricité.

Les prix toutes taxes comprises, présentés dans cette étude, incluent toutes ces taxes. Dans les tableaux de l'annexe, la différence entre prix hors TVA et prix hors taxes indique le montant absolu des taxes spécifiques éventuelles; tandis que la différence entre prix TTC et prix hors TVA donne le montant absolu de la taxe à la valeur ajoutée (taxe sur le chiffre d'affaires en Grèce), en monnaie nationale par kWh.

1. IMPÔT GENERAL INDIRECT

En général, la TVA est calculée et appliquée sur le prix hors TVA, mais y compris les taxes spécifiques éventuelles, qui tombent dans l'assiette d'imposition. Par exception, en France, la TVA est calculée sur le prix excluant les taxes spécifiques.

Les taux sont les suivants :

Taxe à la valeur ajoutée (TVA) perçue sur les ventes d'électricité

	% du prix hors TVA				
Janvier	1980	1986	1987	1988	1989
Belgique	16	17	17	17	17
Danemark	20,25	22	22	22	22
Allemagne (RF)	13	14	14	14	14
Grèce	8(1)	10(1)	18	16	16
Espagne	-	12	12	12	12
France	17,6	18,6	18,6	18,6	5,5/18,6
Irlande	0	0	0	0	5
Italie	6	9	9	9	9
(domestique)					
Italie	14	9/18	9/18	9/18	9/19
(non domestique)					
Luxembourg (G-D)	5	6	6	6	6
Pays-Bas	18	19	20	20	18,5
Portugal	-	8	8	8	8
Royaume-Uni	0	0	0	0	0

(1) Taxe sur le chiffre d'affaires

En France, le taux de 5,5% s'applique aux abonnements domestiques et le taux de 18,6% à l'énergie domestique et aux consommateurs-types industriels.

Depuis 1985, en Italie, les nouveaux taux de TVA diffèrent selon l'activité des assujettis, soit 9 % pour les industries extractives et manufacturières, y compris imprimerie et édition, et 18 % (19 %) pour les autres activités non domestiques. Dans cette étude, le taux de 9 % est appliqué aux consommateurs-types I_a et I_b et 18 % (19 %) aux consommateurs types I_c - I_g .

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

2. TAXES SPECIFIQUES

a) Danemark

Une taxe gouvernementale a été introduite sur l'électricité en avril 1977, avec les taux suivants :

1.1.1983-31.12.85	15,50 øre/kWh
1.1.1986-31.12.86	19,00 øre/kWh
1.1.1987-	32.50 øre/kWh(1)

(1) réduit à 29.0 øre/kWh pour toute consommation excédant 4.000 kWh/an pour les foyers à chauffage électrique (D_e).

Elle fait partie de l'assiette de la TVA et est déductible au même titre que la TVA.

b) Allemagne (RF)

Depuis le 1er janvier 1975, une taxe compensatoire ("Ausgleichsabgabe") est perçue dans le but d'aider l'emploi du charbon communautaire dans les centrales électriques. Ses taux diffèrent selon les régions et les périodes, comme il suit :

(% du prix hors taxes)

Villes	1980	1986	1987	1988	1989
Hambourg	5,1	3,6	4,9	8,1	9,5
Hanovre	4,3	3,2	4,5	7,5	8,9
Düsseldorf	5,3	3,7	5,0	7,9	9,2
Zone Ouest	5,3	3,7	5,0	7,9	9,2
Francfort/Main	4,1	3,1	4,3	6,9	8,2
Stuttgart	4,0	2,9	3,9	6,4	7,6
Munich	4,0	3,1	4,3	7,0	8,3
Zone Sud	4,0	3,1	4,3	7,0	8,3
Moyenne fédérale	4,5	3,3	4,5	7,3	8,7

c) Grèce

De 1984 jusqu'au 31.12.86, un droit de timbre de 1,2% sur le prix hors taxes était perçu sur les ventes d'électricité à usage domestique seulement. Ce droit entrait dans l'assiette de calcul de la taxe sur le chiffre d'affaires.

d) Espagne

Plusieurs impôts ont été perçus pendant la période 1980-1985. Ces impôts, abolis le 31.12.1985, peuvent être schématisés ainsi :

Période	Secteur	Impôt spécial PTA/kWh	IGTE %	Taxe provinciale %	Taxe municipale %
1980/1985	Domestique	0,35	6	0,3	-
	Industriel	0,35	6	0,3	-

Les trois impôts proportionnels se calculent sur le prix hors taxe et ne se cumulent pas. L'IGTE est un impôt général sur les transactions. La taxe municipale est une redevance d'occupation de l'espace public urbain, aérien ou souterrain. Cette taxe n'est plus distincte depuis 1985. A partir de cette date, elle est incluse dans les coûts et donc dans les tarifs, bien que les entreprises distributrices continuent de verser une redevance aux communes. Ne sont sujets à cette taxe que les usagers situés dans l'espace urbain. Un grand nombre de grosses et moyennes industries n'étaient pas sujettes à cette taxe étant situées hors de l'espace urbain; En moyenne, le taux effectif n'était que de 0,8% pour l'ensemble de l'industrie et de 0,6% pour l'industrie alimentée en haute tension (1kV).

e) France

Les taux et l'assiette des taxes municipales et départementales sur les ventes d'électricité ont été modifiés par la loi du 29 décembre 1984, avec prise d'effet en mars 1985 et incidence sur les prix en janvier 1986 dans notre étude. L'assiette est maintenant la suivante :

Puissance souscrite		% du prix hors taxe	Consommateurs- type
kVA	kW		
< 36	< 32,4	80	D _a à D _e I _a
36-250	32,4-225	30	I _b I _c
> 250	> 225	0	I _d à I _g

Auparavant, les taxes s'appliquaient à 80% du prix hors taxe pour la seule fourniture en basse tension (D_a à D_e).

La loi autorise un taux maximal de 12%, mais la ville de Paris déroge à cette limite. Un tableau résume les taux de ces taxes pendant la période étudiée :

Villes	Taxe municipale		Taxe départementale		Total	
	1980-85	1986-89	1980-85	1986-89	1980-85	1986-89
Lille	8	8	1	2	9	10
Paris	13,2	13,2	-	-	13,2	13,2
Marseille	8	8	4	4	12	12
Lyon	8	8	-	4	8	12
Toulouse	8	8	2	4	10	12
Strasbourg	-	-	4	4	4	4

f) Italie

La consommation d'électricité est sujette à un impôt spécifique gouvernemental (imposta erariale), dont les taux sont depuis 1981 (1) :

(LIT/kWh)

Région	Période	Domestique	Non-domestique	
			200 000kWh/ mois	200 000 kWh/ mois
Nord & Centre	1981-1988	1.10	1.10	0.65
" "	1989	4.10	4.10	2.45
Sud et Iles	1981-1988	0.55	0.55	0.325
" "	1989	2.05	2.05	1.225

Certains usages en sont exempts : électrochimie, électrométallurgie, éclairage public, traction.

(1) Un régime plus complexe existait avant 1981

En outre, fin 1982, ont été instaurées des taxes locales que l'on peut résumer ainsi :

Usagers	Lit/kWh					
	Communes			Provinces		
	1986/87	1988	1989	1986/87	1988	1989
Domestiques > 75 kWh/mois	13	15	18	-	-	-
Non domestiques ∠ 1 000 kW 200 000 kWh/mois	5,5	6,5	6,5	5,5	8,5	11,5

Toutes ces taxes entrent dans l'assiette de la TVA.

g) Portugal

Une taxe d'inspection, comprise dans l'assiette de la TVA, est perçue aux taux ci-après :

	ESC/mois	
	domestique	industrie
06.8.76 - 22.4.82	2,50	12,50
23.4.82 - ...	7,50	37,50

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES DOMESTIQUES

		BELGIQUE			DANMARK		
		BRUXELLES			KOBENHAVN		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
D A	1980	6.36	5.48	5.48	66.0	54.9	46.9
	1986	9.17	7.84	7.84	105.5	86.5	67.5
600 KWH	1987	8.72	7.45	7.45	109.5	89.7	57.2
	1988	8.89	7.60	7.60	111.1	91.1	58.6
	1989	8.97	7.67	7.67	125.5	102.9	70.4
	% 89/88	0.9			13.0		
	% 80-89	3.9			7.4		
D B	1980	4.96	4.28	4.28	58.8	48.9	40.9
	1986	7.80	6.67	6.67	95.5	78.3	59.3
1 200 KWH	1987	7.42	6.34	6.34	99.5	81.6	49.1
	1988	7.56	6.46	6.46	101.3	83.0	50.5
	1989	7.61	6.50	6.50	115.7	94.8	62.3
	% 89/88	0.7			14.2		
	% 80-89	4.9			7.8		
D C	1980	3.81	3.03	3.03	49.9	41.5	33.5
	1986	5.48	4.68	4.68	84.6	69.3	50.3
3 500 KWH	1987	5.16	4.41	4.41	89.2	73.1	40.6
(1 300 KWH	1988	5.23	4.47	4.47	90.4	74.1	41.6
NACHT/NIGHT/ NUJT)	1989	5.24	4.48	4.48	103.0	84.4	51.9
	% 89/88	0.2			13.9		
	% 80-89	4.6			8.4		
D D	1980	3.24	2.79	2.79	47.7	39.7	31.7
	1986	5.00	4.27	4.27	80.5	66.0	47.0
7 500 KWH	1987	4.69	4.01	4.01	85.1	69.7	37.2
(2 500 KWH	1988	4.75	4.06	4.06	86.4	70.8	38.3
NACHT/NIGHT/ NUJT)	1989	4.75	4.06	4.06	99.1	81.2	48.7
	% 89/88	0.0			14.7		
	% 80-89	4.3			8.5		
D E	1980	2.26	1.95	1.95	38.0	31.6	23.6
	1986	3.32	2.84	2.84	65.6	53.8	34.8
20 000 KWH	1987	3.03	2.59	2.59	66.8	54.7	25.7
(15 000 KWH	1988	3.04	2.60	2.60	67.5	55.3	26.3
NACHT/NIGHT/ NUJT)	1989	3.00	2.56	2.56	78.1	64.0	35.0
	% 89/88	-1.3			15.7		
	% 80-89	3.2			8.3		

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES DOMESTIQUES

		DANMARK			ORE/KWH	DEUTSCHLAND			PF/KWH
		NORD SJAELLAND			DUESSELDORF				
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN		
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES		
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES		
D A	1980	92.31	76.77	68.77	34.98	30.96	29.40		
	1986	164.82	135.10	116.10	48.94	42.93	41.40		
600 KWH	1987	172.02	141.00	108.50	50.35	44.17	42.06		
	1988	179.34	147.00	114.50	51.74	45.39	42.06		
	1989	189.59	155.40	122.90	52.36	45.93	42.06		
	% 89/88	5.7			1.2				
	% Ø 80-89	8.3			4.6				
D B	1980	67.26	55.93	47.93	25.94	22.96	21.80		
	1986	116.02	95.10	76.10	36.77	32.25	31.10		
1 200 KWH	1987	123.22	101.00	68.50	37.84	33.19	31.61		
	1988	130.54	107.00	74.50	38.88	34.11	31.61		
	1989	140.79	115.40	82.90	39.35	34.52	31.61		
	% 89/88	7.9			1.2				
	% Ø 80-89	8.6			4.7				
D C	1980	50.80	42.24	34.24	18.32	16.21	15.40		
	1986	83.95	68.81	49.81	27.44	24.07	23.21		
3 500 KWH	1987	91.15	74.71	42.21	28.25	24.78	23.60		
(1 300 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1988	98.47	80.71	48.21	29.03	25.46	23.60		
	1989	108.71	89.11	56.61	29.38	25.77	23.60		
	% 89/88	10.4			1.2				
	% Ø 80-89	8.8			5.4				
D D	1980		
	1986	75.03	61.50	42.50	23.13	20.29	19.56		
7 500 KWH	1987	82.23	67.40	34.90	23.87	20.94	19.94		
(2 500 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1988	89.55	73.40	40.90	24.53	21.52	19.94		
	1989	99.80	81.80	49.30	24.82	21.77	19.94		
	% 89/88	11.4			1.2				
	% Ø 80-89	.			.				
D E	1980	43.71	36.35	28.35	10.11	8.95	8.50		
	1986	60.51	49.60	30.60	15.14	13.28	12.81		
20 000 KWH	1987	64.48	52.85	23.85	15.50	13.60	12.95		
(15 000 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1988	69.36	56.85	27.85	15.19	13.32	12.35		
	1989	80.83	66.25	37.25	15.37	13.48	12.35		
	% 89/88	16.5			1.2				
	% Ø 80-89	7.1			4.8				

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES DOMESTIQUES

DEUTSCHLAND PF/KWH

		HAMBURG			HANNOVER		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
D A	1980	31.67	28.03	26.67	33.71	29.83	28.60
600 KWH	1986	46.71	40.97	39.55	46.42	40.72	39.46
	1987	47.30	41.49	39.55	47.01	41.24	39.46
	1988	48.74	42.75	39.55	48.36	42.42	39.46
	1989	49.37	43.31	39.55	40.79	35.78	32.86
	% 89/88	1.3			-15.7		
	% 80-89	5.1			2.1		
D B	1980	26.03	23.04	21.91	25.46	22.53	21.60
1 200 KWH	1986	37.76	33.12	31.97	34.73	30.46	29.52
	1987	38.23	33.54	31.97	35.17	30.85	29.52
	1988	39.40	34.56	31.97	36.18	31.74	29.52
	1989	39.91	35.01	31.97	34.05	29.87	27.43
	% 89/88	1.3			-5.9		
	% 80-89	4.9			3.3		
D C	1980	20.18	17.86	17.00	17.49	15.48	14.84
3 500 KWH	1986	28.92	25.37	24.49	23.91	20.97	20.32
(1 300 KWH	1987	29.29	25.69	24.49	24.21	21.24	20.32
NACHT/NIGHT/ NUIT)	1988	30.18	26.47	24.49	24.90	21.84	20.32
	1989	30.57	26.82	24.49	24.61	21.59	19.82
	% 89/88	1.3			-1.2		
	% 80-89	4.7			3.9		
D D	1980	16.66	14.74	14.03	.	.	.
7 500 KWH	1986	24.16	21.19	20.46	20.84	18.28	17.72
(2 500 KWH	1987	24.47	21.46	20.46	21.11	18.52	17.72
NACHT/NIGHT/ NUIT)	1988	25.21	22.11	20.46	21.72	19.05	17.72
	1989	25.54	22.40	20.46	21.48	18.84	17.30
	% 89/88	1.3			-1.1		
	% 80-89	4.9			.		
D E	1980	9.79	8.66	8.25	9.15	8.10	7.76
20 000 KWH	1986	14.70	12.89	12.45	14.20	12.46	12.07
(15 000 KWH	1987	14.89	13.06	12.45	14.38	12.61	12.07
NACHT/NIGHT/ NUIT)	1988	15.34	13.46	12.45	14.79	12.97	12.07
	1989	15.54	13.63	12.45	14.79	12.97	11.91
	% 89/88	1.3			0.0		
	% 80-89	5.3			5.5		

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES DOMESTIQUES

DEUTSCHLAND PF/KWH

		WESTLICHE GEBIET			FRANKFURT/M		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
D A	1980	31.41	27.80	26.40	34.35	30.40	29.20
600 KWH	1986	45.16	39.61	38.20	47.13	41.34	40.10
	1987	47.16	41.37	39.40	47.68	41.82	40.10
	1988	48.46	42.51	39.40	48.87	42.87	40.10
	1989	49.05	43.03	39.40	49.46	43.39	40.10
	% 89/88	1.2			1.2		
	% Ø 80-89	5.1			4.1		
D B	1980	24.15	21.37	20.30	26.11	23.11	22.20
1 200 KWH	1986	34.70	30.44	29.35	35.73	31.34	30.40
	1987	36.09	31.66	30.15	36.15	31.71	30.40
	1988	37.09	32.54	30.15	37.05	32.50	30.40
	1989	37.53	32.92	30.15	37.50	32.89	30.40
	% 89/88	1.2			1.2		
	% Ø 80-89	5.0			4.1		
D C	1980	18.04	15.96	15.16	18.90	16.73	16.07
3 500 KWH	1986	26.96	23.65	22.80	25.54	22.40	21.73
(1 300 KWH	1987	28.02	24.58	23.41	25.84	22.67	21.73
NACHT/NIGHT/ NUIT)	1988	28.80	25.26	23.41	26.48	23.23	21.73
	1989	29.14	25.56	23.41	26.80	23.51	21.73
	% 89/88	1.2			1.2		
	% Ø 80-89	5.5			4.0		
D D	1980	14.77	13.07	12.41	.	.	.
7 500 KWH	1986	22.74	19.95	19.24	20.88	18.32	17.76
(2 500 KWH	1987	23.58	20.68	19.70	21.12	18.53	17.76
NACHT/NIGHT/ NUIT)	1988	24.23	21.25	19.70	21.64	18.98	17.76
	1989	24.52	21.51	19.70	21.91	19.22	17.76
	% 89/88	1.2			1.2		
	% Ø 80-89	5.8			.		
D E	1980	9.32	8.25	7.83	8.88	7.86	7.55
20 000 KWH	1986	15.05	13.20	12.73	12.12	10.63	10.31
(15 000 KWH	1987	15.55	13.64	12.99	12.26	10.75	10.31
NACHT/NIGHT/ NUIT)	1988	15.98	14.02	12.99	12.66	11.11	10.39
	1989	16.17	14.18	12.99	12.82	11.25	10.39
	% 89/88	1.2			1.3		
	% Ø 80-89	6.3			4.2		

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES DOMESTIQUES

DEUTSCHLAND PF/KWH

		STUTT GART			M U E N C H E N		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
D A	1980	36.78	32.88	31.30	34.43	30.47	29.30
	1986	49.97	43.83	42.60	46.19	40.52	39.30
600 KWH	1987	52.12	45.72	44.00	46.73	40.99	39.30
	1988	53.37	46.82	44.00	47.94	42.05	39.30
	1989	53.97	47.34	44.00	48.52	42.56	39.30
	% 89/88	1.1			1.2		
	% # 80-89	4.4			3.9		
D B	1980	27.50	24.34	23.40	26.62	23.56	22.65
	1986	37.89	33.24	32.30	35.61	31.24	30.30
1 200 KWH	1987	39.56	34.70	33.40	36.03	31.61	30.30
	1988	40.51	35.54	33.40	36.96	32.42	30.30
	1989	40.97	35.94	33.40	37.41	32.82	30.30
	% 89/88	1.1			1.2		
	% # 80-89	4.5			3.9		
D C	1980	18.93	16.75	16.11	20.14	17.82	17.14
	1986	26.34	23.11	22.45	27.00	23.68	22.97
3 500 KWH	1987	27.33	23.97	23.07	27.31	23.96	22.97
(1 300 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1988	27.98	24.54	23.07	28.02	24.58	22.97
	1989	28.30	24.82	23.07	28.36	24.88	22.97
	% 89/88	1.1			1.2		
	% # 80-89	4.6			3.9		
D D	1980
	1986	21.58	18.93	18.40	22.87	20.06	19.46
7 500 KWH	1987	22.53	19.76	19.02	23.14	20.30	19.46
(2 500 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1988	23.07	20.24	19.02	23.74	20.82	19.46
	1989	23.33	20.46	19.02	24.03	21.08	19.46
	% 89/88	1.1			1.2		
	% # 80-89	.			.		
D E	1980	8.83	7.81	7.51	9.86	8.73	8.39
	1986	13.16	11.54	11.22	15.41	13.52	13.11
20 000 KWH	1987	13.19	11.57	11.14	15.23	13.36	12.81
(15 000 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1988	13.51	11.86	11.14	15.63	13.71	12.81
	1989	13.66	11.98	11.14	15.82	13.88	12.81
	% 89/88	1.1			1.2		
	% # 80-89	5.0			5.4		

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES DOMESTIQUES

		DEUTSCHLAND			ELLAS		
		PF/KWH			DRA/KWH		
		SUEDLICHE GEBIET			ATHINAI		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
D A	1980	35.14	31.10	29.90	2.72	2.52	2.52
	1986	46.19	40.52	39.30	11.51	10.46	10.34
600 KWH	1987	46.73	40.99	39.30	13.23	11.21	11.21
	1988	47.94	42.05	39.30	14.86	12.81	12.81
	1989	48.52	42.56	39.30	15.75	13.58	13.58
	% 89/88	1.2			6.0		
	% Ø 80-89	3.6			21.5		
D B	1980	27.03	23.92	23.00	2.72	2.52	2.52
	1986	35.61	31.24	30.30	11.09	10.08	9.96
1 200 KWH	1987	36.03	31.61	30.30	12.73	10.79	10.79
	1988	36.96	32.42	30.30	14.19	12.23	12.23
	1989	37.41	32.82	30.30	15.04	12.97	12.97
	% 89/88	1.2			6.0		
	% Ø 80-89	3.7			20.9		
D C	1980	20.53	18.17	17.47	2.31	2.14	2.14
	1986	26.69	23.41	22.71	9.55	8.68	8.58
3 500 KWH	1987	27.00	23.68	22.71	10.96	9.29	9.29
(1 300 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1988	27.70	24.30	22.71	12.13	10.46	10.46
	1989	28.04	24.60	22.71	12.86	11.09	11.09
	% 89/88	1.2			6.0		
	% Ø 80-89	3.5			21.0		
D D	1980	16.69	14.77	14.16	2.44	2.26	2.26
	1986	22.63	19.85	19.25	9.97	9.07	8.96
7 500 KWH	1987	22.89	20.08	19.25	11.47	9.72	9.72
(2 500 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1988	23.48	20.60	19.25	12.57	10.84	10.84
	1989	23.77	20.85	19.25	13.34	11.50	11.50
	% 89/88	1.2			6.1		
	% Ø 80-89	4.0			20.8		
D E	1980	10.68	9.45	9.09	1.70	1.57	1.57
	1986	15.28	13.40	13.00	7.36	6.69	6.61
20 000 KWH	1987	15.46	13.56	13.00	8.46	7.17	7.17
(15 000 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1988	15.86	13.91	13.00	9.29	8.01	8.01
	1989	16.05	14.08	13.00	9.86	8.50	8.50
	% 89/88	1.2			6.1		
	% Ø 80-89	4.6			21.6		

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES DOMESTIQUES

		ESPANA			FRANCE		
		MADRID			PARIS		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN INCLUDING ALL TAXES TTC	OHNE MEHR- WERTSTEUER EXCLUDING VAT HORS TVA	OHNE STEUERN EXCLUDING ALL TAXES HORS TAXES	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN INCLUDING ALL TAXES TTC	OHNE MEHR- WERTSTEUER EXCLUDING VAT HORS TVA	OHNE STEUERN EXCLUDING ALL TAXES HORS TAXES
JANUARY							
JANVIER							
D A	1980	5.61	5.61	5.44	78.87	68.04	61.54
	1986	15.38	13.73	13.73	107.54	92.05	83.26
600 KWH	1987	16.10	14.38	14.38	106.46	91.13	82.43
	1988	17.12	15.28	15.28	105.92	90.67	82.01
	1989	18.26	16.30	16.30	105.60	92.95	84.07
	% 89/88	6.7			-0.3		
	% 80-89	14.0			3.3		
D B	1980	5.61	5.61	5.44	57.72	49.80	45.04
	1986	15.38	13.73	13.73	92.98	79.59	71.99
1 200 KWH	1987	16.10	14.38	14.38	92.06	78.80	71.27
	1988	17.12	15.28	15.28	91.59	78.40	70.91
	1989	18.26	16.30	16.30	92.40	80.37	72.69
	% 89/88	6.7			0.9		
	% 80-89	14.0			5.4		
D C	1980	.	.	.	46.58	40.18	36.34
	1986	12.08	10.79	10.79	79.90	68.39	61.86
3 500 KWH	1987	12.70	11.34	11.34	79.11	67.72	61.25
(1 300 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1988	13.50	12.06	12.06	78.95	67.58	61.13
	1989	14.21	12.69	12.69	78.01	68.96	62.37
	% 89/88	5.3			-1.2		
	% 80-89	.			5.9		
D D	1980	3.90	3.90	3.76	42.77	36.90	33.38
	1986	10.72	9.57	9.57	74.77	64.00	57.89
7 500 KWH	1987	11.33	10.12	10.12	74.02	63.36	57.31
(2 500 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1988	12.44	11.10	11.10	73.88	63.24	57.20
	1989	13.08	11.68	11.68	74.11	65.13	58.91
	% 89/88	5.1			0.3		
	% 80-89	14.4			6.3		
D E	1980	.	.	.	33.98	29.31	26.51
	1986	8.71	7.78	7.78	59.98	51.34	46.44
20 000 KWH	1987	9.20	8.21	8.21	59.37	50.92	45.97
(15 000 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1988	9.54	8.52	8.52	59.30	50.76	45.91
	1989	9.68	8.64	8.64	59.54	52.41	47.40
	% 89/88	1.5			0.4		
	% 80-89	.			6.4		

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES DOMESTIQUES

FRANCE CENT./KWH

		LILLE			STRASBOURG		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
D A	1980	76.81	65.98	61.54	74.34	63.60	61.54
	1986	105.41	89.92	83.26	101.41	85.92	83.26
600 KWH	1987	105.35	89.02	82.43	100.40	85.07	82.43
	1988	103.81	88.56	82.01	99.88	84.63	82.01
	1989	103.45	90.80	84.07	99.41	86.76	84.07
	% 89/88	-0.3			-0.5		
	% Ø 80-89	3.4			3.3		
D B	1980	56.21	48.28	45.04	54.41	46.48	45.04
	1986	91.14	77.75	71.99	87.68	74.29	71.99
1 200 KWH	1987	90.23	76.97	71.27	86.81	73.55	71.27
	1988	89.77	76.58	70.91	86.37	73.18	70.91
	1989	90.53	78.51	72.69	87.05	75.02	72.69
	% 89/88	0.8			0.8		
	% Ø 80-89	5.4			5.4		
D C	1980	45.36	38.96	36.34	43.90	37.50	36.34
	1986	78.32	66.81	61.86	75.35	63.84	61.86
3 500 KWH	1987	77.54	66.15	61.25	74.58	63.21	61.25
(1 300 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1988	77.39	66.02	61.13	74.46	63.09	61.13
	1989	76.41	67.36	62.37	73.42	64.37	62.37
	% 89/88	-1.3			-1.4		
	% Ø 80-89	6.0			5.9		
D D	1980	41.65	35.38	33.38	40.32	34.45	33.38
	1986	73.29	62.52	57.89	70.51	59.74	57.89
7 500 KWH	1987	72.55	61.89	57.31	69.80	69.14	57.31
(2 500 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1988	72.42	61.78	57.20	69.67	59.03	57.20
	1989	72.60	63.63	58.91	69.77	60.80	59.91
	% 89/88	0.2			0.1		
	% Ø 80-89	6.4			6.3		
D E	1980	33.09	28.42	26.51	32.03	27.36	26.51
	1986	58.80	50.16	46.44	56.57	47.93	46.44
20 000 KWH	1987	58.20	49.65	45.97	55.99	47.44	45.97
(15 000 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1988	58.12	49.58	45.91	55.92	47.38	45.91
	1989	58.33	51.19	47.40	56.05	48.92	47.40
	% 89/88	0.4			0.2		
	% Ø 80-89	6.5			6.4		

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES DOMESTIQUES

FRANCE CENT./KWH

		LYON			MARSEILLE		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN INCLUDING ALL TAXES TTC	OHNE MEHR- WERTSTEUER EXCLUDING VAT HORS TVA	OHNE STEUERN EXCLUDING ALL TAXES HORS TAXES	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN INCLUDING ALL TAXES TTC	OHNE MEHR- WERTSTEUER EXCLUDING VAT HORS TVA	OHNE STEUERN EXCLUDING ALL TAXES HORS TAXES
JANUARY							
JANVIER							
D A	1980	76.31	65.48	61.54	78.28	67.45	61.54
	1986	106.74	91.25	83.26	106.74	91.25	83.26
600 KWH	1987	105.67	90.34	82.43	105.67	90.34	82.43
	1988	105.13	89.88	82.01	105.13	89.88	82.01
	1989	104.80	92.14	84.07	104.80	92.14	84.07
	% 89/88	-0.3			-0.3		
	% 80-89	3.6			3.3		
D B	1980	55.85	47.92	45.04	57.29	49.36	45.04
	1986	92.29	78.90	71.99	92.29	78.90	71.99
1 200 KWH	1987	91.37	78.11	71.27	91.37	78.11	71.27
	1988	90.91	77.72	70.91	90.91	77.72	70.91
	1989	91.70	79.67	72.69	91.70	79.67	72.69
	% 89/88	0.9			0.9		
	% 80-89	5.7			5.4		
D C	1980	45.07	38.67	36.34	46.23	38.67	36.34
	1986	79.31	67.80	61.86	79.31	67.80	61.86
3 500 KWH	1987	78.52	67.13	61.25	78.52	67.13	61.25
(1 300 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1988	78.37	67.00	61.13	78.37	67.00	61.13
	1989	77.41	68.36	62.37	77.41	68.36	62.37
	% 89/88	-1.2			-1.2		
	% 80-89	6.2			5.9		
D D	1980	41.39	35.52	33.38	42.45	36.58	33.38
	1986	74.22	63.45	57.89	74.22	63.45	57.89
7 500 KWH	1987	73.47	62.81	57.31	73.47	62.81	57.31
(2 500 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1988	73.33	62.29	57.20	73.33	62.29	57.20
	1989	73.54	64.57	58.91	73.54	64.57	58.91
	% 89/88	0.3			0.3		
	% 80-89	6.6			6.3		
D E	1980	32.88	28.21	26.51	33.72	28.21	26.51
	1986	59.54	50.90	46.44	59.54	50.90	46.44
20 000 KWH	1987	58.93	50.38	45.97	58.93	50.38	45.97
(15 000 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1988	58.56	50.32	45.91	58.56	50.32	45.91
	1989	59.09	51.95	47.40	59.09	51.95	47.40
	% 89/88	0.9			0.9		
	% 80-89	6.7			6.4		

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES DOMESTIQUES

		FRANCE			IRELAND		
		CENT./KWH			P/KWH		
		TOULOUSE			DUBLIN		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING	EXCLUDING	EXCLUDING	INCLUDING	EXCLUDING	EXCLUDING
JANVIER		ALL TAXES	VAT	ALL TAXES	ALL TAXES	VAT	ALL TAXES
		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
D A	1980	77.30	66.47	61.54	5.232	5.232	5.232
	1986	106.74	91.25	83.26	11.700	11.700	11.700
600 KWH	1987	105.67	90.34	82.43	11.000	11.000	11.000
	1988	105.13	89.88	82.01	11.000	11.000	11.000
	1989	104.80	92.14	84.07	11.015	10.490	10.490
	% 89/88	-0.3			0.1		
	% Ø 80-89	3.4			8.6		
D B	1980	56.57	48.64	45.04	4.332	4.332	4.332
	1986	92.29	78.90	71.99	9.950	9.950	9.950
1 200 KWH	1987	91.37	78.11	71.27	9.250	9.250	9.250
	1988	90.91	77.72	70.91	9.250	9.250	9.250
	1989	91.70	79.67	72.69	9.256	8.815	8.815
	% 89/88	0.9			0.1		
	% Ø 80-89	5.5			8.8		
D C	1980	45.65	39.25	36.34	3.228	3.228	3.228
	1986	79.31	67.80	61.86	7.184	7.184	7.184
3 500 KWH	1987	78.52	67.13	61.25	6.447	6.447	6.447
(1 300 KWH	1988	78.37	67.00	61.13	6.447	6.447	6.447
NACHT/NIGHT/ NUIT)	1989	77.41	68.36	62.37	6.446	6.139	6.139
	% 89/88	-1.2			-0.0		
	% Ø 80-89	6.0			8.0		
D D	1980	41.92	36.05	33.38	3.330	3.330	3.330
	1986	74.22	63.45	57.89	7.030	7.030	7.030
7 500 KWH	1987	73.47	62.81	57.31	6.297	6.297	6.297
(2 500 KWH	1988	73.33	62.29	57.20	6.297	6.297	6.297
NACHT/NIGHT/ NUIT)	1989	73.54	64.57	58.91	6.294	5.995	5.995
	% 89/88	0.3			-0.0		
	% Ø 80-89	6.4			7.3		
D E	1980	33.30	28.63	26.51	2.465	2.465	2.465
	1986	59.54	50.90	46.44	5.043	5.043	5.043
20 000 KWH	1987	58.93	50.38	45.97	4.268	4.268	4.268
(15 000 KWH	1988	58.56	50.32	45.91	4.268	4.268	4.268
NACHT/NIGHT/ NUIT)	1989	59.09	51.95	47.40	4.264	4.061	4.061
	% 89/88	0.9			-0.1		
	% Ø 80-89	6.6			6.3		

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES DOMESTIQUES

ITALIA

LIT/KWH

		SETTENTRIONALE E CENTRALE			MERIDIONALE E INSULARE		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING	EXCLUDING	EXCLUDING	INCLUDING	EXCLUDING	EXCLUDING
JANVIER		ALL TAXES	VAT	ALL TAXES	ALL TAXES	VAT	ALL TAXES
		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
D A	1980	50.40	47.55	46.45	49.82	47.00	46.45
	1986	118.70	108.90	107.80	118.10	108.35	107.80
600 KWH	1987	102.57	94.10	93.00	101.97	93.55	93.00
	1988	100.28	92.00	90.90	99.68	91.45	90.90
	1989	106.49	97.70	93.60	104.26	95.65	93.60
	% 89/88	6.2			4.6		
	% 80-89	8.7			8.6		
D B	1980	56.23	53.05	51.95	55.65	52.50	51.95
	1986	146.55	134.45	130.10	145.95	133.90	130.10
1 200 KWH	1987	132.82	121.85	117.50	132.22	121.30	117.50
	1988	131.07	120.25	115.40	130.47	119.70	115.40
	1989	138.10	126.70	118.10	135.87	124.65	118.10
	% 89/88	5.4			4.1		
	% 80-89	10.5			10.4		
D C	1980	93.40	88.11	87.01	92.82	87.57	87.01
	1986	255.21	234.14	220.04	254.61	233.59	220.04
3 500 KWH	1987	213.90	196.24	182.14	213.30	195.69	182.14
(1 300 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1988	213.30	195.69	179.59	212.70	195.15	179.59
	1989	223.38	204.94	182.84	221.15	202.89	182.84
	% 89/88	4.7			4.0		
	% 80-89	10.2			10.1		
D D	1980	85.99	81.12	80.02	85.60	80.57	80.02
	1986	256.72	235.52	221.42	256.10	234.97	221.41
7 500 KWH	1987	198.52	182.13	168.03	197.92	181.58	168.03
(2 500 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1988	197.92	181.58	165.48	197.32	181.03	165.48
	1989	208.00	190.83	168.73	205.77	188.78	168.73
	% 89/88	5.1			4.3		
	% 80-89	10.3			10.2		
D E	1980						
	1986						
20 000 KWH	1987						
(15 000 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1988						
	1989						
	% 89/88						
	% 80-89						

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES DOMESTIQUES

G. D. LUXEMBOURG LFR/KWH

NEDERLAND

CENTS/KWH

		LUXEMBOURG			ROTTERDAM		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
D A	1980	4.68	4.46	4.46	31.86	27.00	27.00
	1986	8.17	7.71	7.71	40.22	33.80	33.80
600 KWH	1987	8.27	7.80	7.80	36.01	30.01	30.01
	1988	8.36	7.89	7.89	36.41	30.34	30.34
	1989	8.52	8.04	8.04	35.22	29.72	29.72
	% 89/88	1.9			-3.3		
	% Ø 80-89	6.9			1.1		
D B	1980	3.70	3.53	3.53	26.31	22.30	22.30
	1986	6.10	5.75	5.75	33.97	28.55	28.55
1 200 KWH	1987	6.16	5.81	5.81	29.08	24.23	24.23
	1988	6.20	5.88	5.88	29.47	24.56	24.56
	1989	6.36	6.00	6.00	28.37	23.94	23.94
	% 89/88	2.6			-3.7		
	% Ø 80-89	6.2			0.8		
D C	1980	2.61	2.49	2.49	20.88	17.69	17.69
	1986	4.07	3.84	3.84	28.45	23.91	23.91
3 500 KWH	1987	4.11	3.88	3.88	22.97	19.14	19.14
(1 300 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1988	4.17	3.93	3.93	23.02	19.18	19.18
	1989	4.24	4.00	4.00	22.08	18.63	18.63
	% 89/88	1.7			-4.1		
	% Ø 80-89	5.5			0.6		
D D	1980	2.06	1.96	1.96	19.61	16.62	16.62
	1986	3.98	3.75	3.75	26.83	22.55	22.55
7 500 KWH	1987	4.00	3.77	3.77	21.16	17.64	17.64
(2 500 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1988	4.05	3.82	3.82	21.10	17.58	17.58
	1989	4.13	3.89	3.89	20.15	17.00	14.62
	% 89/88	2.0			-4.5		
	% Ø 80-89	8.0			0.3		
D E	1980	1.52	1.45	1.45	15.61	13.23	13.23
	1986	2.70	2.55	2.55	22.56	18.96	18.96
20 000 KWH	1987	2.72	2.57	2.57	16.45	13.71	13.71
(15 000 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1988	2.77	2.61	2.61	15.51	12.92	12.92
	1989	2.82	2.66	2.66	14.62	12.34	12.34
	% 89/88	1.8			-5.7		
	% Ø 80-89	7.1			-0.7		

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES DOMESTIQUES

NEDERLAND CENTS/KWH

		NOORD-HOLLAND			NOORD-BRABANT		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
D A	1980	29.85	25.30	25.30	29.03	24.60	24.60
	1986	30.30	32.35	32.35	32.37	27.20	27.20
600 KWH	1987	31.25	26.04	26.04	30.48	25.40	25.40
	1988	32.48	27.04	27.04	31.68	26.40	26.40
	1989	31.22	26.35	26.35	31.28	26.40	26.40
	% 89/88	-3.8			-1.3		
	% 80-89	0.5			0.8		
D B	1980	26.55	22.50	22.50	22.77	19.30	19.30
	1986	32.74	27.51	27.51	25.64	21.55	21.55
1 200 KWH	1987	25.55	21.29	21.29	23.70	19.75	19.75
	1988	26.78	22.29	22.29	24.60	20.50	20.50
	1989	25.60	21.60	21.60	24.29	20.50	20.50
	% 89/88	-4.3			-1.3		
	% 80-89	-0.4			0.7		
D C	1980	22.44	19.00	19.00	17.79	15.08	15.08
	1986	27.26	22.91	22.91	20.11	16.90	16.90
3 500 KWH (1 300 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1987	20.04	16.70	16.70	18.12	15.10	15.10
	1988	21.24	17.70	17.70	18.72	15.60	15.60
	1989	19.84	16.74	16.74	18.34	15.48	15.48
	% 89/88	-6.6			-2.0		
	% 80-89	-1.4			0.3		
D D	1980	21.12	17.90	17.90	16.44	13.93	13.93
	1986	25.92	21.78	21.78	18.58	15.61	15.61
7 500 KWH (2 500 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1987	18.68	15.57	15.57	16.57	13.81	13.81
	1988	19.88	16.57	16.57	17.10	14.25	14.25
	1989	18.82	15.88	15.88	16.71	14.10	14.10
	% 89/88	-5.3			-2.3		
	% 80-89	-1.3			0.2		
D E	1980	19.58	16.60	16.60	13.83	11.72	11.72
	1986	24.38	20.49	20.49	15.30	12.86	12.86
20 000 KWH (15 000 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1987	17.14	14.28	14.28	13.27	11.06	11.06
	1988	18.34	15.28	15.28	13.54	11.28	11.28
	1989	17.29	14.59	14.59	12.86	10.85	10.85
	% 89/88	-5.7			-5.0		
	% 80-89	-1.4			-0.8		

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES DOMESTIQUES

		PORTUGAL			ESC/KWH	UNITED KINGDOM			P/KWH
		LISBOA				LONDON			
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	
D A	1980	2.943	2.943	2.893		6.467	6.467	6.467	
	1986	14.537	13.460	13.310		10.847	10.847	10.847	
600 KWH	1987	15.850	14.676	14.526		10.783	10.783	10.783	
	1988	17.332	16.048	15.898		10.783	10.783	10.783	
	1989	17.332	16.048	15.898		11.683	11.683	11.683	
	% 89/88	0.0				8.3			
	% 80-89	21.8				6.8			
D B	1980	3.289	3.289	3.264		4.983	4.983	4.983	
	1986	16.292	15.085	15.010		8.253	8.253	8.253	
1 200 KWH	1987	17.764	16.448	16.373		8.117	8.117	8.117	
	1988	19.513	18.068	17.993		8.117	8.117	8.117	
	1989	19.513	18.068	17.993		8.767	8.767	8.767	
	% 89/88	0.0				8.0			
	% 80-89	21.9				6.5			
D C	1980	2.886	2.886	2.877		3.489	3.489	3.489	
	1986	14.494	13.420	13.394		5.635	5.635	5.635	
3 500 KWH	1987	15.804	14.633	14.607		5.463	5.463	5.463	
(1 300 KWH	1988	17.308	16.026	16.000		5.463	5.463	5.463	
NACHT/NIGHT/ NUIT)	1989	17.308	16.026	16.000		5.899	5.899	5.899	
	% 89/88	0.0				8.0			
	% 80-89	22.0				6.0			
D D	1980	2.484	2.484	2.480		3.225	3.225	3.225	
	1986	12.729	12.786	11.774		5.192	5.192	5.192	
7 500 KWH	1987	13.883	12.855	12.843		5.000	5.000	5.000	
(2 500 KWH	1988	15.039	13.925	13.913		5.000	5.000	5.000	
NACHT/NIGHT/ NUIT)	1989	15.039	13.925	13.913		5.387	5.387	5.387	
	% 89/88	0.0				7.7			
	% 80-89	22.2				5.9			
D E	1980	1.992	1.992	1.990		1.990	1.990	1.990	
	1986	10.959	10.147	10.142		3.222	3.222	3.222	
20 000 KWH	1987	11.956	11.070	11.065		3.063	3.063	3.063	
(15 000 KWH	1988	12.757	11.812	11.807		3.063	3.063	3.063	
NACHT/NIGHT/ NUIT)	1989	12.757	11.812	11.807		3.314	3.314	3.314	
	% 89/88	0.0				8.2			
	% 80-89	22.9				5.8			

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES DOMESTIQUES

UNITED KINGDOM P/KWH

		LEEDS			BIRMINGHAM		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
D A	1980	5.613	5.613	5.613	5.720	5.720	5.720
	1986	9.803	9.803	9.803	9.580	9.580	9.580
600 KWH	1987	10.137	10.137	10.137	9.787	9.787	9.787
	1988	10.137	10.137	10.137	9.787	9.787	9.787
	1989	10.940	10.940	10.940	10.490	10.490	10.490
	% 89/88	7.9			7.2		
	% Ø 80-89	7.7			7.0		
D B	1980	4.427	4.427	4.427	4.470	4.470	4.470
	1986	7.587	7.587	7.587	7.550	7.550	7.550
1 200 KWH	1987	7.803	7.803	7.803	7.653	7.653	7.653
	1988	7.803	7.803	7.803	7.653	7.653	7.653
	1989	8.440	8.440	8.440	8.230	8.230	8.230
	% 89/88	8.2			7.5		
	% Ø 80-89	7.4			7.0		
D C	1980	3.195	3.195	3.195	3.156	3.156	3.156
	1986	5.299	5.299	5.299	5.341	5.341	5.341
3 500 KWH	1987	5.361	5.361	5.361	5.340	5.340	5.340
(1 300 KWH	1988	5.361	5.361	5.361	5.340	5.340	5.340
NACHT/NIGHT/ NUIT)	1989	5.824	5.824	5.824	5.749	5.749	5.749
	% 89/88	8.6			7.7		
	% Ø 80-89	6.9			6.9		
D D	1980
	1986	4.916	4.916	4.916	4.947	4.947	4.947
7 500 KWH	1987	4.960	4.960	4.960	4.924	4.924	4.924
(2 500 KWH	1988	4.960	4.960	4.960	4.924	4.924	4.924
NACHT/NIGHT/ NUIT)	1989	5.386	5.386	5.386	5.310	5.310	5.310
	% 89/88	8.6			7.8		
	% Ø 80-89	.			.		
D E	1980	1.950	1.950	1.950	1.870	1.870	1.870
	1986	3.119	3.119	3.119	3.130	3.130	3.130
20 000 KWH	1987	3.048	3.048	3.048	3.034	3.034	3.034
(15 000 KWH	1988	3.048	3.048	3.048	3.034	3.034	3.034
NACHT/NIGHT/ NUIT)	1989	3.314	3.314	3.314	3.285	3.285	3.285
	% 89/88	8.7			8.3		
	% Ø 80-89	6.1			6.5		

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES DOMESTIQUES

UNITED KINGDOM P/KWH

		GLASGOW					
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
D A	1980	4.812	4.812	4.812			
600 KWH	1986	8.578	8.578	8.578			
	1987	8.920	8.920	8.920			
	1988	9.240	9.240	9.240			
	1989	9.680	9.680	9.680			
	% 89/88	4.8					
	% Ø 80-89	8.1					
D B	1980	3.846	3.846	3.486			
1 200 KWH	1986	6.754	6.754	6.754			
	1987	6.970	6.970	6.970			
	1988	7.220	7.220	7.220			
	1989	7.570	7.570	7.570			
	% 89/88	4.8					
	% Ø 80-89	7.8					
D C	1980	2.912	2.912	2.912			
3 500 KWH	1986	5.012	5.012	5.012			
(1 300 KWH	1987	5.115	5.115	5.115			
NACHT/NIGHT/ NUIT)	1988	5.306	5.306	5.306			
	1989	5.567	5.567	5.567			
	% 89/88	4.9					
	% Ø 80-89	7.5					
D D	1980	2.723	2.723	2.723			
7 500 KWH	1986	4.636	4.636	4.636			
(2 500 KWH	1987	4.705	4.705	4.705			
NACHT/NIGHT/ NUIT)	1988	4.885	4.885	4.885			
	1989	5.127	5.127	5.127			
	% 89/88	5.0					
	% Ø 80-89	7.3					
D E	1980	1.810	1.810	1.810			
20 000 KWH	1986	3.057	3.057	3.057			
(15 000 KWH	1987	3.033	3.003	3.003			
NACHT/NIGHT/ NUIT)	1988	3.132	3.132	3.132			
	1989	3.285	3.285	3.285			
	% 89/88	4.9					
	% Ø 80-89	6.8					

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES INDUSTRIELS

		BELGIQUE			DANMARK		
		BRUXELLES			KOBENHAVN		
		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN INCLUDING ALL TAXES TTC	OHNE MEHR- WERTSTEUER EXCLUDING VAT HORS TVA	OHNE STEUERN EXCLUDING ALL TAXES HORS TAXES	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN INCLUDING ALL TAXES TTC	OHNE MEHR- WERTSTEUER EXCLUDING VAT HORS TVA	OHNE STEUERN EXCLUDING ALL TAXES HORS TAXES
JANUAR							
JANUARY							
JANVIER							
I A	1980	4.00	3.45	3.45	51.8	43.1	35.1
	1986	6.10	5.21	5.21	86.0	70.5	51.5
30 000 KWH	1987	5.85	5.00	5.00	89.9	73.7	41.2
(30 KW, 1 000 H)	1988	6.08	5.20	5.20	91.6	75.1	42.6
	1989	6.08	5.20	5.20	106.0	86.9	54.4
	% 89/88		0.0			15.7	
	% Ø 80-89		4.7			8.1	
I B	1980	4.00	3.45	3.45	51.7	43.0	35.0
	1986	6.06	5.18	5.18	85.9	70.4	51.4
50 000 KWH	1987	5.82	4.98	4.98	89.8	73.6	41.1
(50 KW, 1 000 H)	1988	5.99	5.12	5.12	91.5	75.0	42.5
	1989	6.00	5.13	5.13	105.9	86.8	54.3
	% 89/88		0.2			15.7	
	% Ø 80-89		4.5			8.1	
I C	1980	3.72	3.21	3.21	51.7	43.0	35.0
	1986	5.49	4.69	4.69	85.8	70.3	51.3
160 000 KWH	1987	5.22	4.46	4.46	89.8	73.6	41.1
(100 KW, 1 600 H)	1988	5.23	4.47	4.47	91.5	75.0	42.5
	1989	5.23	4.47	4.47	105.8	86.7	54.2
	% 89/88		0.0			15.6	
	% Ø 80-89		3.7			8.1	
I D	1980	2.82	2.43	2.43	51.6	42.9	34.9
	1986	4.22	3.61	3.61	85.3	69.9	50.9
1 250 000 KWH	1987	3.92	3.35	3.35	89.3	73.2	40.7
(500 KW, 2 500 H)	1988	3.94	3.37	3.37	90.7	74.3	41.8
	1989	3.92	3.35	3.35	103.3	84.7	52.2
	% 89/88		-0.6			14.0	
	% Ø 80-89		3.6			7.9	
I E	1980	2.48	2.14	2.14	48.6	40.4	32.4
	1986	3.70	3.16	3.16	79.8	65.4	46.4
2 000 000 KWH	1987	3.37	2.88	2.88	83.9	68.8	36.3
(500 KW, 4 000 H)	1988	3.39	2.90	2.90	85.4	70.0	37.5
	1989	3.36	2.87	2.87	98.5	80.7	48.2
	% 89/88		-1.0			15.3	
	% Ø 80-89		3.3			8.0	
I F	1980	2.27	1.96	1.96	43.7	36.3	28.3
	1986	3.53	3.02	3.02	74.3	60.9	41.9
10 000 000 KWH	1987	3.21	2.74	2.74	82.5	67.6	32.1
(2 500 KW, 4 000 H)	1988	3.22	2.75	2.75	79.7	65.3	32.8
	1989	3.17	2.71	2.71	91.6	75.1	43.1
	% 89/88		-1.5			15.0	
	% Ø 80-89		3.7			8.4	
I G	1980	1.89	1.63	1.63	42.2	35.1	27.1
	1986	3.05	2.61	2.61	72.0	59.0	40.0
24 000 000 KWH	1987	2.80	2.39	2.39	76.4	62.6	30.1
(4 000 KW, 6 000 H)	1988	2.78	2.38	2.38	77.3	63.4	30.9
	1989	2.74	2.34	2.34	89.1	73.0	40.5
	% 89/88		-1.7			15.1	
	% Ø 80-89		4.1			8.5	

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES INDUSTRIELS

		DANMARK			DEUTSCHLAND		
		NORD SJAELLAND			DUESSELDORF		
		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN INCLUDING ALL TAXES TTC	OHNE MEHR- WERTSTEUER EXCLUDING VAT HORS TVA	OHNE STEUERN EXCLUDING ALL TAXES HORS TAXES	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN INCLUDING ALL TAXES TTC	OHNE MEHR- WERTSTEUER EXCLUDING VAT HORS TVA	OHNE STEUERN EXCLUDING ALL TAXES HORS TAXES
I A	1980	43.21	35.93	27.93			
	1986	69.17	56.70	37.70			
30 000 KWH	1987	76.37	62.60	30.10			
(30 KW, 1 000 H)	1988	83.69	68.60	36.10			
	1989	93.94	77.00	44.50			
	% 89/88		12.2				
	% Ø 80-89		8.8				
I B	1980	42.81	35.60	27.60			
	1986	68.39	56.06	37.06			
50 000 KWH	1987	75.59	61.96	29.46			
(50 KW, 1 000 H)	1988	82.91	67.96	35.46			
	1989	93.16	76.36	43.86			
	% 89/88		12.4				
	% Ø 80-89		8.8				
I C	1980	42.40	35.26	27.26	22.49	19.90	18.90
	1986	67.59	55.40	36.40	30.51	26.76	25.82
160 000 KWH	1987	74.79	61.30	28.80	30.91	27.11	25.82
(100 KW, 1 600 H)	1988	82.11	67.30	34.80	31.76	27.86	25.82
	1989	92.35	75.70	43.20	32.15	28.20	25.82
	% 89/88		12.5			1.2	
	% Ø 80-89		8.9			3.9	
I D	1980	40.57	33.74	25.74	17.76	15.72	14.93
	1986	64.36	52.75	33.75	24.42	21.42	20.66
1 250 000 KWH	1987	72.44	59.38	26.88	24.73	21.69	20.66
(500 KW, 2 500 H)	1988	80.50	65.98	33.48	25.41	22.29	20.66
	1989	92.84	76.10	43.60	25.72	22.56	20.66
	% 89/88		15.3			1.2	
	% Ø 80-89		9.5			4.1	
I E	1980	37.04	30.80	22.80	15.56	13.77	13.08
	1986	59.23	48.55	29.55	21.72	19.05	18.37
2 000 000 KWH	1987	65.56	53.74	21.24	21.99	19.29	18.37
(500 KW, 4 000 H)	1988	73.61	60.34	27.84	22.59	19.82	18.37
	1989	84.18	69.00	36.50	22.87	20.06	18.37
	% 89/88		14.4			1.2	
	% Ø 80-89		9.4			4.3	
I F	1980	36.63	30.46	22.46	14.36	12.71	12.07
	1986	58.34	47.82	28.82	20.11	17.64	17.01
10 000 000 KWH	1987	64.67	53.01	20.51	20.36	17.86	17.01
(2 500 KW, 4 000 H)	1988	72.72	59.61	27.11	20.92	18.35	17.01
	1989	83.94	68.80	36.30	21.17	18.57	17.01
	% 89/88		15.4			1.2	
	% Ø 80-89		9.5			4.3	
I G	1980						
	1986	55.45	45.45	26.45	16.05	14.08	13.58
24 000 000 KWH	1987	60.72	49.77	17.27	16.26	14.26	13.58
(4 000 KW, 6 000 H)	1988	68.77	56.37	23.87	16.70	14.65	13.58
	1989	78.45	64.30	31.80	16.91	14.83	13.58
	% 89/88		14.1			1.2	
	% Ø 80-89						

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES INDUSTRIELS

		DEUTSCHLAND			PF/KMH		
		HAMBURG			HANNOVER		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
I A	1980	/			/		
	1986						
30 000 KMH	1987						
(30 KW, 1 000 H)	1988						
	1989						
	% 89/88						
	% 80-89						
I B	1980	/			/		
	1986						
50 000 KMH	1987						
(50 KW, 1 000 H)	1988						
	1989						
	% 89/88						
	% 80-89						
I C	1980	28.71	25.41	24.18	23.81	21.07	20.20
	1986	38.65	33.90	32.73	31.65	27.76	26.90
160 000 KMH	1987	39.36	34.53	32.92	32.05	28.11	26.90
(100 KW, 1 600 H)	1988	34.37	30.15	27.89	32.97	28.92	26.90
	1989	35.28	30.95	28.27	33.39	29.29	26.90
	% 89/88	2.7			1.3		
	% 80-89	2.2			3.7		
I D	1980	20.67	18.29	17.40	18.57	16.43	15.75
	1986	27.23	23.89	23.06	24.80	21.75	21.08
1 250 000 KMH	1987	27.57	24.18	23.05	25.11	22.03	21.08
(500 KW, 2 500 H)	1988	28.51	25.01	23.14	25.83	22.66	21.08
	1989	29.28	25.68	23.45	26.17	22.96	21.08
	% 89/88	2.7			1.3		
	% 80-89	3.8			3.8		
I E	1980	16.31	14.43	13.73	14.86	13.15	12.61
	1986	21.89	19.20	18.54	20.00	17.54	17.00
2 000 000 KMH	1987	22.02	19.32	18.42	20.26	17.77	17.00
(500 KW, 4 000 H)	1988	22.70	19.91	18.42	20.84	18.28	17.00
	1989	23.27	20.41	18.64	21.10	18.51	17.00
	% 89/88	2.5			1.3		
	% 80-89	3.9			3.9		
I F	1980	15.11	13.37	12.72	14.74	13.04	12.50
	1986	21.89	19.20	18.54	19.84	17.40	16.86
10 000 000 KMH	1987	22.02	19.32	18.42	20.09	17.62	16.86
(2 500 KW, 4 000 H)	1988	22.70	19.91	18.42	20.66	18.12	16.86
	1989	23.27	20.41	18.64	20.93	18.36	16.86
	% 89/88	2.5			1.3		
	% 80-89	4.8			3.9		
I G	1980	/			/		
	1986						
24 000 000 KMH	1987						
(4 000 KW, 6 000 H)	1988						
	1989						
	% 89/88	2.5			1.3		
	% 80-89						

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES INDUSTRIELS

		DEUTSCHLAND			FRANKFURT/M		
		WESTLICHE GEBIET			FRANKFURT/M		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
I A	1980	24.18	21.40	20.32			
	1986	34.47	30.24	29.16			
30 000 KWH	1987	35.61	31.24	29.75			
(30 KW, 1 000 H)	1988	36.59	32.10	29.75			
	1989	37.04	32.49	29.75			
	% 89/88		1.2				
	% Ø 80-89		4.7				
I B	1980	23.39	20.70	19.66			
	1986	33.37	29.27	28.23			
50 000 KWH	1987	34.50	30.26	28.82			
(50 KW, 1 000 H)	1988	35.45	31.10	28.82			
	1989	35.88	31.47	28.82			
	% 89/88		1.2				
	% Ø 80-89		4.8				
I C	1980	20.93	18.52	17.59	22.92	20.28	19.48
	1986	29.97	26.29	25.35	29.67	26.03	25.25
160 000 KWH	1987	31.05	27.24	25.94	30.03	26.34	25.25
(100 KW, 1 600 H)	1988	31.91	27.99	25.94	30.77	26.99	25.25
	1989	32.30	28.33	25.94	31.14	27.32	25.25
	% 89/88		1.2			1.2	
	% Ø 80-89		4.8			3.4	
I D	1980	16.60	14.69	13.95	18.13	16.04	15.40
	1986	23.96	21.02	20.27	23.46	20.58	19.96
1 250 000 KWH	1987	24.97	21.90	20.86	23.73	20.82	19.96
(500 KW, 2 500 H)	1988	25.66	22.51	20.86	24.33	21.34	19.96
	1989	25.97	22.78	20.86	24.62	21.60	19.96
	% 89/88		1.2			1.2	
	% Ø 80-89		5.0			3.4	
I E	1980	14.36	12.71	12.07	14.81	13.11	12.60
	1986	21.33	18.71	18.04	19.19	16.83	16.32
2 000 000 KWH	1987	22.30	19.56	18.63	19.40	17.02	16.32
(500 KW, 4 000 H)	1988	22.91	20.10	18.63	19.89	17.45	16.32
	1989	23.19	20.34	18.63	20.13	17.66	16.32
	% 89/88		1.2			1.2	
	% Ø 80-89		5.4			3.4	
I F	1980	13.21	11.69	11.10	14.17	12.54	12.05
	1986	19.56	17.16	16.55	18.34	16.09	15.61
10 000 000 KWH	1987	20.51	17.99	17.13	18.56	16.28	15.61
(2 500 KW, 4 000 H)	1988	21.07	18.48	17.13	19.03	16.69	15.61
	1989	21.33	18.71	17.13	19.25	16.89	15.61
	% 89/88		1.2			1.2	
	% Ø 80-89		5.4			3.4	
I G	1980						
	1986	15.24	13.57	12.89	15.86	13.91	13.49
24 000 000 KWH	1987	15.97	14.01	13.34	16.04	14.07	13.49
(4 000 KW, 6 000 H)	1988	16.40	14.39	13.34	16.44	14.42	13.49
	1989	16.61	14.57	13.34	16.64	14.60	13.49
	% 89/88		1.3			1.2	
	% Ø 80-89		.			.	

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES INDUSTRIELS

DEUTSCHLAND PF/KWH

		STUTTGART			MUENCHEN		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
I A	1980	30.96	27.40	26.35	30.11	26.65	25.63
	1986	43.18	37.88	36.81	38.92	34.14	33.11
30 000 KWH	1987	45.04	39.51	38.03	39.36	34.53	33.11
(30 KW, 1 000 H)	1988	46.12	40.46	38.03	40.39	35.43	33.11
	1989	46.65	40.92	38.03	40.88	35.86	33.11
	% 89/88		1.1			1.2	
	% Ø 80-89		4.6			3.4	
I B	1980	30.96	27.40	26.35	30.11	26.65	25.63
	1986	43.18	37.88	36.81	38.92	34.14	33.11
50 000 KWH	1987	45.04	39.51	38.03	39.36	34.53	33.11
(50 KW, 1 000 H)	1988	46.12	40.46	38.03	40.39	35.43	33.11
	1989	46.65	40.92	38.03	40.88	35.86	33.11
	% 89/88		1.1			1.2	
	% Ø 80-89		4.6			3.4	
I C	1980	23.93	21.18	20.36	22.72	20.11	19.34
	1986	33.62	29.49	28.66	29.78	26.12	25.33
160 000 KWH	1987	35.02	30.72	29.56	30.12	26.42	25.33
(100 KW, 1 600 H)	1988	38.85	31.45	29.56	30.89	27.10	25.33
	1989	36.26	31.81	29.56	31.27	27.43	25.33
	% 89/88		1.1			1.2	
	% Ø 80-89		4.6			3.5	
I D	1980	18.85	16.68	16.04	18.14	16.05	15.43
	1986	26.68	23.48	22.74	24.09	21.13	20.49
1 250 000 KWH	1987	27.68	24.28	23.36	24.36	21.37	20.49
(500 KW, 2 500 H)	1988	28.34	24.84	23.36	24.99	21.92	20.49
	1989	28.66	25.14	23.36	25.30	22.19	20.49
	% 89/88		1.1			1.2	
	% Ø 80-89		4.7			3.7	
I E	1980	15.57	13.78	13.25	14.18	12.55	12.07
	1986	21.92	19.23	18.69	19.71	17.29	16.77
2 000 000 KWH	1987	22.66	19.88	19.13	19.94	17.49	16.77
(500 KW, 4 000 H)	1988	23.20	20.35	19.13	20.45	17.94	16.77
	1989	23.46	20.58	19.13	20.70	18.16	16.77
	% 89/88		1.1			1.2	
	% Ø 80-89		4.6			4.2	
I F	1980	14.55	12.88	12.39	13.89	12.29	11.82
	1986	20.59	18.06	17.55	19.35	16.97	16.46
10 000 000 KWH	1987	21.31	18.69	17.98	19.57	17.17	16.46
(2 500 KW, 4 000 H)	1988	21.81	19.13	17.98	20.08	17.61	16.46
	1989	22.06	19.35	17.98	20.33	17.83	16.46
	% 89/88		1.2			1.2	
	% Ø 80-89		4.6			4.2	
I G	1980						
	1986	17.10	15.00	14.58	16.76	14.70	14.26
24 000 000 KWH	1987	17.62	15.46	14.88	16.95	14.87	14.26
(4 000 KW, 6 000 H)	1988	18.05	15.83	14.88	17.40	15.26	14.26
	1989	18.25	16.01	14.88	17.60	15.44	14.26
	% 89/88		1.1			1.2	
	% Ø 80-89						

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES INDUSTRIELS

		DEUTSCHLAND			PF/KWH	ELLAS		DRA/KWH
		SUEDLICHE GEBIET			ATHINAI			
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES	
I A	1980				3.40	3.40	3.40	
	1986				12.63	12.63	12.63	
30 000 KWH	1987				17.14	14.53	14.53	
(30 KW, 1 000 H)	1988				16.85	14.53	14.53	
	1989				17.87	15.40	15.40	
	% 89/88					6.0		
	% Ø 80-89					18.3		
I B	1980				3.40	3.40	3.40	
	1986				12.59	12.59	12.59	
50 000 KWH	1987				17.08	14.48	14.48	
(50 KW, 1 000 H)	1988				16.80	14.48	14.48	
	1989				17.81	15.35	15.35	
	% 89/88					6.0		
	% Ø 80-89					18.2		
I C	1980	22.48	19.89	19.13	2.73	2.73	2.73	
	1986	29.50	25.88	25.10	11.63	11.63	11.63	
160 000 KWH	1987	29.85	26.18	25.10	15.78	13.38	13.38	
(100 KW, 1 600 H)	1988	30.62	26.86	25.10	15.52	13.38	13.38	
	1989	30.99	27.18	25.10	16.46	14.19	14.19	
	% 89/88		1.2			6.1		
	% Ø 80-89		3.5			20.1		
I D	1980	17.84	15.79	15.18	2.26	2.26	2.26	
	1986	23.80	20.88	20.25	9.65	9.65	9.65	
1 250 000 KWH	1987	24.08	21.12	20.25	13.09	11.10	11.10	
(500 KW, 2 500 H)	1988	24.70	21.67	20.25	12.88	11.10	11.10	
	1989	25.00	21.93	20.25	13.65	11.77	11.77	
	% 89/88		1.2			6.0		
	% Ø 80-89		3.7			20.1		
I E	1980	15.03	13.30	12.79	1.97	1.97	1.97	
	1986	20.20	17.72	17.19	9.00	9.00	9.00	
2 000 000 KWH	1987	20.44	17.93	17.19	12.20	10.34	10.34	
(500 KW, 4 000 H)	1988	20.96	18.39	17.19	11.99	10.34	10.34	
	1989	21.23	18.62	17.19	12.72	10.96	10.96	
	% 89/88		1.3			6.0		
	% Ø 80-89		3.8			21.0		
I F	1980	14.09	12.47	11.99	1.86	1.86	1.86	
	1986	19.55	17.15	16.63	9.00	9.00	9.00	
10 000 000 KWH	1987	19.78	17.35	16.63	12.20	10.34	10.34	
(2 500 KW, 4 000 H)	1988	20.27	17.78	16.63	11.99	10.34	10.34	
	1989	20.53	18.01	16.63	12.72	10.96	10.96	
	% 89/88		1.3			6.0		
	% Ø 80-89		4.2			21.8		
I G	1980	11.98	10.60	10.19	1.73	1.73	1.73	
	1986	17.19	15.08	14.62	7.62	7.62	7.62	
24 000 000 KWH	1987	17.39	15.25	14.62	10.33	8.76	8.76	
(4 000 KW, 6 000 H)	1988	17.83	15.64	14.62	10.16	8.76	8.76	
	1989	18.05	15.83	14.62	10.77	9.28	9.28	
	% 89/88		1.2			5.9		
	% Ø 80-89		4.6			20.5		

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES INDUSTRIELS

		ESPANA			FRANCE		
		MADRID			PARIS		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN INCLUDING ALL TAXES TTC	OHNE MEHR- WERTSTEUER EXCLUDING VAT HORS TVA	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN INCLUDING ALL TAXES TTC	OHNE MEHR- WERTSTEUER EXCLUDING VAT HORS TVA	OHNE STEUERN EXCLUDING ALL TAXES HORS TAXES
JANUARY				EXCLUDING ALL TAXES HORS TAXES			
JANVIER							
I A	1980	4.97	4.97	4.66	46.03	39.14	39.14
	1986	13.85	12.37	12.37	103.25	88.38	79.94
30 000 KWH	1987	14.55	12.99	12.99	100.22	87.50	79.14
(30 KW, 1 000 H)	1988	15.74	14.05	14.05	99.34	85.03	76.91
	1989	16.71	14.92	14.92	102.29	87.56	79.20
	% 89/88		6.2			3.0	
	% Ø 80-89		13.0			9.4	
I B	1980	3.73	3.73	3.73	46.03	39.14	39.14
	1986	12.91	11.53	11.53	88.72	75.26	72.39
50 000 KWH	1987	14.55	12.99	12.99	87.83	74.50	71.66
(50 KW, 1 000 H)	1988	15.74	14.05	14.05	85.73	72.72	69.95
	1989	16.71	14.92	14.92	87.77	74.45	71.61
	% 89/88		6.2			2.4	
	% Ø 80-89		16.7			7.4	
I C	1980	3.09	3.09	3.09	39.41	33.51	33.51
	1986	11.80	10.54	10.54	72.04	61.11	58.78
160 000 KWH	1987	13.16	11.75	11.75	71.31	60.49	58.19
(100 KW, 1 600 H)	1988	13.61	12.18	12.18	69.86	59.00	56.75
	1989	14.43	12.88	12.88	71.25	60.44	58.14
	% 89/88		6.0			2.4	
	% Ø 80-89		17.2			6.8	
I D	1980	2.95	2.95	2.76	32.79	27.88	27.88
	1986	10.93	9.76	9.76	57.00	48.06	48.06
1 250 000 KWH	1987	12.22	10.91	10.91	56.42	47.57	47.57
(500 KW, 2 500 H)	1988	12.80	11.16	11.16	56.84	47.93	47.93
	1989	13.24	11.82	11.82	58.02	48.92	48.92
	% 89/88		5.9			2.1	
	% Ø 80-89		16.7			6.4	
I E	1980	2.74	2.74	2.57	28.34	24.10	24.10
	1986	9.53	8.51	8.51	46.80	39.46	39.46
2 000 000 KWH	1987	10.70	9.55	9.55	46.33	39.06	39.06
(500 KW, 4 000 H)	1988	11.12	9.93	9.93	45.80	38.62	38.62
	1989	11.78	10.52	10.52	46.84	39.49	39.49
	% 89/88		5.9			2.3	
	% Ø 80-89		16.1			5.6	
I F	1980	2.74	2.74	2.57	27.92	23.74	23.74
	1986	9.03	8.06	8.06	46.80	39.46	39.46
10 000 000 KWH	1987	10.07	8.99	8.99	46.41	39.13	39.13
(2 500 KW, 4 000 H)	1988	10.45	9.33	9.33	45.80	38.62	38.62
	1989	11.05	9.87	9.87	46.84	39.49	39.49
	% 89/88		5.8			2.3	
	% Ø 80-89		15.3			5.8	
I G	1980	2.59	2.59	2.43	23.96	20.37	20.37
	1986	8.23	7.35	7.35	39.32	33.15	33.15
24 000 000 KWH	1987	9.18	8.20	8.20	38.92	32.82	32.82
(4 000 KW, 6 000 H)	1988	9.53	8.51	8.51	38.55	32.50	32.50
	1989	10.07	8.99	8.99	39.46	33.27	33.27
	% 89/88		5.6			2.4	
	% Ø 80-89		14.8			5.6	

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES INDUSTRIELS

		FRANCE			CENT./KWH		
		LILLE			STRASBOURG		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
I A	1980	46.03	39.14	39.14	46.03	39.14	39.14
	1986	101.17	86.30	79.94	97.47	82.50	79.94
30 000 KWH	1987	100.19	85.47	79.14	96.39	81.67	79.14
(30 KW, 1 000 H)	1988	97.37	83.06	76.91	93.68	79.37	76.91
	1989	100.27	85.54	79.20	96.46	81.73	79.20
	% 89/88		3.0			3.0	
	% Ø 80-89		9.1			8.5	
I B	1980	46.03	39.14	39.14	46.03	39.14	39.14
	1986	88.02	74.56	72.39	86.72	73.26	72.39
50 000 KWH	1987	87.14	73.81	71.66	85.85	72.52	71.66
(50 KW, 1 000 H)	1988	85.06	72.05	69.95	83.80	70.79	69.95
	1989	87.08	73.76	71.61	85.59	72.47	71.61
	% 89/88		2.4			2.4	
	% Ø 80-89		7.3			7.1	
I C	1980	39.41	33.51	33.51	39.41	33.51	33.51
	1986	71.47	60.54	58.78	70.42	59.49	58.78
160 000 KWH	1987	69.76	59.94	58.19	69.71	58.89	58.19
(100 KW, 1 600 H)	1988	69.01	58.45	56.75	67.99	57.43	56.75
	1989	70.69	59.88	58.14	69.65	58.84	58.14
	% 89/88		2.4			2.5	
	% Ø 80-89		6.7			6.5	
I D	1980	32.79	27.88	27.88	32.79	27.88	27.88
	1986	57.00	48.06	48.06	57.00	48.06	48.06
1 250 000 KWH	1987	56.42	47.57	47.57	56.42	47.57	47.57
(500 KW, 2 500 H)	1988	56.84	47.93	47.93	56.84	47.93	47.93
	1989	58.02	48.92	48.92	58.02	48.92	48.92
	% 89/88		2.1			2.1	
	% Ø 80-89		6.4			6.4	
I E	1980	28.34	24.10	24.10	28.34	24.10	24.10
	1986	46.80	39.46	39.46	46.80	39.46	39.46
2 000 000 KWH	1987	46.33	39.06	39.06	46.33	39.06	39.06
(500 KW, 4 000 H)	1988	45.80	38.62	38.62	45.80	38.62	38.62
	1989	46.84	39.49	39.49	46.84	39.49	39.49
	% 89/88		2.3			2.3	
	% Ø 80-89		5.6			5.6	
I F	1980	27.92	23.74	23.74	27.92	23.74	23.74
	1986	46.80	39.46	39.46	46.80	39.46	39.46
10 000 000 KWH	1987	46.41	39.13	39.13	46.41	39.13	39.13
(2 500 KW, 4 000 H)	1988	45.80	38.62	38.62	45.80	38.62	38.62
	1989	46.84	39.49	39.49	46.84	39.49	39.49
	% 89/88		2.3			2.3	
	% Ø 80-89		5.8			5.8	
I G	1980	23.96	20.37	20.37	23.96	20.37	20.37
	1986	39.32	33.15	33.15	39.32	33.15	33.15
24 000 000 KWH	1987	38.92	32.82	32.82	38.92	32.82	32.82
(4 000 KW, 6 000 H)	1988	38.55	32.50	32.50	38.55	32.50	32.50
	1989	39.46	33.27	33.27	39.46	33.27	33.27
	% 89/88		2.4			2.4	
	% Ø 80-89		5.6			5.6	

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES INDUSTRIELS

		FRANCE			IRELAND		
		CENT./KWH			P/KWH		
		LYON (1)			DUBLIN		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
I A	1980	46.03	39.14	39.14	5.320	5.320	5.320
	1986	102.48	87.61	79.94	10.633	10.633	10.633
30 000 KWH	1987	101.46	86.74	79.14	10.660	10.660	10.660
(30 KW, 1 000 H)	1988	98.60	84.29	76.91	10.660	10.660	10.660
	1989	101.53	86.80	72.20	10.660	10.152	10.652
	% 89/88		3.0			-4.8	
	% 80-89		9.3			7.4	
I B	1980	46.03	39.14	39.14	5.320	5.320	5.320
	1986	88.46	75.00	72.39	10.633	10.633	10.633
50 000 KWH	1987	87.57	74.24	71.66	10.516	10.516	10.516
(50 KW, 1 000 H)	1988	85.48	72.47	69.95	10.516	10.516	10.516
	1989	87.41	74.19	71.61	10.516	10.015	10.015
	% 89/88		2.4			-4.8	
	% 80-89		7.4			7.3	
I C	1980	39.41	33.51	33.51	4.236	4.236	4.236
	1986	71.83	60.90	58.78	8.790	8.790	8.790
160 000 KWH	1987	71.10	60.28	58.19	8.455	8.455	8.455
(100 KW, 1 600 H)	1988	69.35	58.79	56.75	8.455	8.455	8.455
	1989	70.93	60.13	58.14	8.439	8.037	8.037
	% 89/88		2.3			-4.9	
	% 80-89		6.7			7.4	
I D	1980	32.79	27.88	27.88	3.299	3.299	3.299
	1986	57.00	48.06	48.06	6.933	6.933	6.933
1 250 000 KWH	1987	56.42	47.57	47.57	6.445	6.445	6.445
(500 KW, 2 500 H)	1988	56.84	47.93	47.93	6.445	6.445	6.445
	1989	58.02	48.92	48.92	6.449	6.142	6.142
	% 89/88		2.1			-4.7	
	% 80-89		6.4			7.1	
I E	1980	28.34	24.18	24.18	2.852	2.852	2.852
	1986	46.80	39.46	39.46	6.098	6.098	6.098
2 000 000 KWH	1987	46.33	39.06	39.06	5.274	5.274	5.274
(500 KW, 4 000 H)	1988	45.80	38.62	38.62	5.274	5.274	5.274
	1989	46.84	39.49	39.49	5.264	5.013	5.013
	% 89/88		2.3			-4.9	
	% 80-89		8.6			6.5	
I F	1980	27.92	23.74	23.74	2.847	2.847	2.847
	1986	46.80	39.46	39.46	5.932	5.932	5.932
10 000 000 KWH	1987	46.41	39.13	39.13	4.929	4.929	4.929
(2 500 KW, 4 000 H)	1988	45.80	38.62	38.62	4.929	4.929	4.929
	1989	46.84	39.49	39.49	4.922	4.688	4.688
	% 89/88		2.3			-4.9	
	% 80-89		5.8			5.7	
I G	1980	23.96	20.37	20.37	2.590	2.590	2.590
	1986	39.32	33.15	33.15	5.360	5.360	5.360
24 000 000 KWH	1987	38.92	32.82	32.82	4.226	4.226	4.226
(4 000 KW, 6 000 H)	1988	38.55	32.50	32.50	4.226	4.226	4.226
	1989	39.46	33.27	33.27	4.236	4.034	4.034
	% 89/88		2.4			-4.5	
	% 80-89		5.6			5.0	

(1) PREISE AUCH GUELTIG FUER
 PRICES ALSO VALID FOR MARSEILLE, TOULOUSE
 PRIX EGALEMENT VALABLES POUR

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES INDUSTRIELS

		ITALIA			LIT/KWH		
		SETTENTRIONALE E CENTRALE			MERIDIONALE E INSULARE		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
I A	1980	95.11	83.43	82.93	71.07	62.34	62.09
	1986	293.86	249.03	236.93	245.77	208.28	196.73
30 000 KWH	1987	246.07	208.53	196.43	197.98	167.78	156.23
(30 KW, 1 000 H)	1988	247.36	209.63	193.53	199.28	168.88	153.33
	1989	260.88	219.23	197.13	210.61	176.98	156.93
	% 89/88		4.6			4.8	
	% Ø 80-89		11.3			12.3	
I B	1980	94.91	83.25	82.75	94.62	83.00	82.75
	1986	248.95	228.39	216.29	248.35	227.84	216.29
50 000 KWH	1987	208.72	191.49	179.39	208.12	190.94	179.39
(50 KW, 1 000 H)	1988	210.30	192.94	176.84	209.71	192.39	176.84
	1989	220.39	202.19	180.09	218.15	200.14	180.09
	% 89/88		4.8			4.0	
	% Ø 80-89		10.4			10.3	
I C	1980	75.73	66.43	65.99	75.48	66.21	65.99
	1986	204.76	187.85	175.76	204.17	187.31	175.76
160 000 KWH	1987	163.35	149.86	137.76	162.86	149.31	137.76
(100 KW, 1 600 H)	1988	164.93	151.31	135.21	164.33	150.76	135.21
	1989	175.01	160.56	138.46	172.78	158.51	138.46
	% 89/88		6.1			5.1	
	% Ø 80-89		10.3			10.2	
I D	1980	65.61	57.55	57.14	65.37	57.34	57.14
	1986	177.80	163.12	151.02	177.20	162.57	151.02
1 250 000 KWH	1987	136.38	125.12	113.02	135.89	124.67	113.02
(500 KW, 2 500 H)	1988	137.96	126.57	110.47	137.36	126.02	110.47
	1989	148.04	135.82	113.72	145.81	133.77	113.72
	% 89/88		7.3			6.1	
	% Ø 80-89		10.0			9.9	
I E	1980	61.39	53.85	53.45	61.16	53.65	53.45
	1986	153.91	141.20	129.10	153.31	140.65	129.10
2 000 000 KWH	1987	125.24	114.90	102.80	124.75	114.45	102.80
(500 KW, 4 000 H)	1988	126.83	116.36	100.26	126.23	115.81	100.26
	1989	134.17	123.09	100.99	131.93	121.04	100.99
	% 89/88		5.8			4.5	
	% Ø 80-89		9.6			9.5	
I F	1980	58.33	51.17	50.84	66.02	51.00	50.84
	1986	142.03	130.30	129.54	141.61	129.92	129.54
10 000 000 KWH	1987	112.28	103.01	102.25	111.87	102.63	102.25
(2 500 KW, 4 000 H)	1988	109.97	100.89	100.13	109.56	100.51	100.13
	1989	114.82	105.34	98.17	113.26	103.91	98.17
	% 89/88		4.4			3.4	
	% Ø 80-89		8.4			8.2	
I G	1980	52.28	45.86	45.55	52.11	45.71	45.55
	1986	104.86	96.20	95.50	104.47	95.84	95.50
24 000 000 KWH	1987	84.28	77.32	76.62	83.89	76.96	76.62
(4 000 KW, 6 000 H)	1988	82.67	75.84	75.14	82.28	75.49	75.14
	1989	84.31	77.35	72.94	82.88	76.04	72.94
	% 89/88		2.0			0.7	
	% Ø 80-89		6.0			5.8	

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES INDUSTRIELS

G. D. LUXEMBOURG LFR/KWH

		LUXEMBOURG 50 % (1) (2)			LUXEMBOURG 0 % (1)		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
I A	1980	2.99	2.05	2.05	3.10	2.95	2.95
	1986	5.77	5.44	5.44	7.49	7.07	7.07
30 000 KWH	1987	5.88	5.55	5.55	7.64	7.21	7.21
(30 KW, 1 000 H)	1988	5.99	5.65	5.65	7.77	7.33	7.33
	1989	6.10	5.75	5.75	7.91	7.46	7.46
	% 89/88		1.8			1.8	
	% 80-89		8.1			10.9	
I B	1980	2.96	2.82	2.82	3.07	2.92	2.92
	1986	5.78	5.45	5.45	7.45	7.03	7.03
50 000 KWH	1987	5.88	5.55	5.55	7.59	7.16	7.16
(50 KW, 1 000 H)	1988	5.99	5.65	5.65	7.73	7.29	7.29
	1989	6.10	5.75	5.75	7.92	7.47	7.47
	% 89/88		1.8			2.5	
	% 80-89		8.2			11.0	
I C	1980	2.38	2.27	2.27	2.58	2.46	2.46
	1986	4.45	4.20	4.20	5.52	5.21	5.21
160 000 KWH	1987	4.54	4.28	4.28	5.62	5.30	5.30
(100 KW, 1 600 H)	1988	4.62	4.36	4.36	6.12	5.77	5.77
	1989	4.71	4.44	4.44	5.83	5.50	5.50
	% 89/88		1.8			-4.7	
	% 80-89		7.7			9.4	
I D	1980	1.98	1.89	1.89	2.26	2.15	2.15
	1986	3.64	3.43	3.43	4.31	4.07	4.07
1 250 000 KWH	1987	3.71	3.50	3.50	4.40	4.15	4.15
(500 KW, 2 500 H)	1988	3.77	3.56	3.56	4.47	4.22	4.22
	1989	3.85	3.63	3.63	4.56	4.30	4.30
	% 89/88		2.0			1.9	
	% 80-89		7.5			8.0	
I E	1980	1.72	1.64	1.64	1.94	1.85	1.85
	1986	3.08	2.91	2.91	3.51	3.31	3.31
2 000 000 KWH	1987	3.15	2.97	2.97	3.58	3.38	3.38
(500 KW, 4 000 H)	1988	3.20	3.02	3.02	3.65	3.44	3.44
	1989	3.26	3.08	3.08	3.71	3.50	3.50
	% 89/88		2.0			1.7	
	% 80-89		7.3			7.3	
I F	1980	1.51	1.44	1.44	1.51	1.44	1.44
	1986	2.69	2.54	2.54	2.69	2.54	2.54
10 000 000 KWH	1987	2.76	2.60	2.60	2.76	2.60	2.60
(2 500 KW, 4 000 H)	1988	2.82	2.66	2.66	2.82	2.66	2.66
	1989	2.87	2.42	2.42	2.87	2.42	2.42
	% 89/88		-9.0			-9.0	
	% 80-89		5.9			5.9	
I G	1980	1.61	1.53	1.53	1.61	1.53	1.53
	1986	2.23	2.10	2.10	2.23	2.10	2.10
24 000 000 KWH	1987	2.29	2.16	2.16	2.29	2.16	2.16
(4 000 KW, 6 000 H)	1988	2.34	2.21	2.21	2.34	2.21	2.21
	1989	2.16	2.04	2.04	2.16	2.04	2.04
	% 89/88		-7.7			-7.7	
	% 80-89		3.2			3.2	

(1) LEISTUNGSABSENKUNG / POWER REDUCTION / EFFACEMENT DE PUISSANCE

(2) VERWENDET FUER GEMEINSCHAFTLICHE VERGLEICHE /

TAKEN FOR COMMUNITY COMPARISON / UTILISE POUR COMPARAISON COMMUNAUTAIRE

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES INDUSTRIELS

		G. D. LUXEMBOURG LFR/KWH			NEDERLAND CENTS/KWH		
		LUXEMBOURG 100 % (1)			ROTTERDAM		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
I A	1980	2.10	2.00	2.00	30.96	26.24	26.24
	1986	4.12	3.89	3.89	34.86	29.29	29.29
30 000 KWH	1987	4.21	3.97	3.97	31.40	26.17	26.17
(30 KW, 1 000 H)	1988	4.28	4.04	4.04	31.90	26.58	26.58
	1989	4.36	4.11	4.11			
	% 89/88		1.7				
	% Ø 80-89		8.3				
I B	1980	2.07	1.97	1.97	30.17	25.57	25.57
	1986	4.05	3.82	3.82	34.86	29.29	29.29
50 000 KWH	1987	4.12	3.89	3.89	29.81	24.84	24.84
(50 KW, 1 000 H)	1988	4.20	3.96	3.96	30.29	25.24	25.24
	1989	4.27	4.03	4.03	31.08	26.23	26.23
	% 89/88		1.8			3.9	
	% Ø 80-89		8.3			0.3	
I C	1980	1.82	1.73	1.73	25.43	21.55	21.55
	1986	3.40	3.21	3.21	28.19	23.69	23.69
160 000 KWH	1987	3.47	3.27	3.27	22.73	18.94	18.94
(100 KW, 1 600 H)	1988	3.77	3.56	3.56	23.00	19.17	19.17
	1989	3.60	3.40	3.40	23.51	19.84	19.84
	% 89/88		-4.5			3.5	
	% Ø 80-89		7.8			-0.9	
I D	1980	1.62	1.54	1.54	20.77	17.60	17.60
	1986	2.96	2.79	2.79	26.14	21.97	21.97
1 250 000 KWH	1987	3.01	2.84	2.84	20.46	17.05	17.05
(500 KW, 2 500 H)	1988	3.07	2.90	2.90	20.72	17.27	17.27
	1989	3.13	2.95	2.95	20.01	16.89	16.89
	% 89/88		1.7			-2.2	
	% Ø 80-89		7.5			-0.5	
I E	1980	1.49	1.42	1.42	18.24	15.46	15.46
	1986	2.66	2.51	2.51	23.95	20.13	20.13
2 000 000 KWH	1987	2.71	2.56	2.56	18.04	15.03	15.03
(500 KW, 4 000 H)	1988	2.77	2.61	2.61	18.28	15.23	15.23
	1989	2.82	2.66	2.66	17.17	14.49	14.49
	% 89/88		1.9			-4.9	
	% Ø 80-89		7.2			-0.7	
I F	1980	1.51	1.44	1.44	17.13	14.52	14.52
	1986	2.69	2.54	2.54	22.18	18.64	18.64
10 000 000 KWH	1987	2.76	2.60	2.60	16.21	13.51	13.51
(2 500 KW, 4 000 H)	1988	2.82	2.66	2.66	16.45	13.71	13.71
	1989	2.57	2.42	2.42	15.54	13.11	13.11
	% 89/88		-9.0			-4.4	
	% Ø 80-89		5.9			-1.1	
I G	1980	1.61	1.53	1.53	15.67	13.28	13.28
	1986	2.23	2.10	2.10	19.30	16.22	16.22
24 000 000 KWH	1987	2.29	2.16	2.16	13.79	11.49	11.49
(4 000 KW, 6 000 H)	1988	2.34	2.21	2.21	14.09	11.74	11.74
	1989	2.16	2.04	2.04	12.69	10.81	10.81
	% 89/88		-7.7			-7.9	
	% Ø 80-89		3.2			-2.3	

(1) LEISTUNGSABSENKUNG / POWER REDUCTION / EFFACEMENT DE PUISSANCE

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES INDUSTRIELS

		NEDERLAND			CENTS/KWH		
		NOORD-HOLLAND			NOORD-BRABANT		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
I A	1980	25.25	21.40	21.40	25.17	21.33	21.33
	1986	38.72	32.54	32.54	23.28	19.56	19.56
30 000 KWH	1987	31.60	26.33	26.33	26.30	21.92	21.92
(30 KH, 1 000 H)	1988	37.03	30.86	30.86	27.07	22.56	22.56
	1989	33.41	28.19	28.19	26.66	22.50	22.50
	% 89/88		-8.7			-0.3	
	% 80-89		3.1			0.6	
I B	1980	24.99	21.18	21.18	24.13	20.45	20.45
	1986	37.01	31.10	31.10	22.23	18.68	18.68
50 000 KWH	1987	29.87	24.89	24.89	25.25	21.04	21.04
(50 KH, 1 000 H)	1988	35.30	29.42	29.42	26.02	21.68	21.68
	1989	31.70	26.75	26.75	25.38	21.42	21.42
	% 89/88		-9.1			-1.2	
	% 80-89		2.6			0.5	
I C	1980	22.88	19.39	19.39	16.64	14.10	14.10
	1986	27.69	23.27	23.27	18.46	15.51	15.51
160 000 KWH	1987	20.66	17.22	17.22	16.44	13.70	13.70
(100 KH, 1 600 H)	1988	23.10	19.25	19.25	17.20	14.33	14.33
	1989	21.85	18.44	18.44	17.23	14.54	14.54
	% 89/88		-4.2			1.5	
	% 80-89		-0.6			0.3	
I D	1980	19.42	16.46	16.46	14.24	12.07	12.07
	1986	23.35	19.62	19.62	15.84	13.31	13.31
1 250 000 KWH	1987	16.28	13.57	13.57	13.80	11.50	11.50
(500 KH, 2 500 H)	1988	17.53	14.61	14.61	14.42	12.02	12.02
	1989	16.54	13.96	13.96	14.30	12.07	12.07
	% 89/88		-4.4			0.4	
	% 80-89		-1.8			0.0	
I E	1980	17.12	14.51	14.51	12.77	10.82	10.82
	1986	20.42	17.16	17.16	14.20	11.93	11.93
2 000 000 KWH	1987	13.33	11.11	11.11	12.16	10.13	10.13
(500 KH, 4 000 H)	1988	14.44	12.03	12.03	12.70	10.58	10.58
	1989	13.40	11.31	11.31	12.25	10.34	10.34
	% 89/88		-6.0			-2.3	
	% 80-89		-2.7			-0.5	
I F	1980	16.50	13.98	13.98	12.72	10.78	10.78
	1986	19.27	16.19	16.19	14.14	11.88	11.88
10 000 000 KWH	1987	12.17	10.14	10.14	12.10	10.08	10.08
(2 500 KH, 4 000 H)	1988	13.58	11.23	11.23	12.64	10.53	10.53
	1989	12.80	10.55	10.55	12.19	10.29	10.29
	% 89/88		-6.2			-2.3	
	% 80-89		-3.1			-0.5	
I G	1980	14.90	12.63	12.63	11.70	9.91	9.91
	1986	17.15	14.41	14.41	12.70	10.67	10.67
24 000 000 KWH	1987	10.60	8.83	8.83	10.84	9.03	9.03
(4 000 KH, 6 000 H)	1988	11.68	9.73	9.73	11.32	9.43	9.43
	1989	10.74	9.06	9.06	10.65	8.99	8.99
	% 89/88		-6.9			-4.7	
	% 80-89		-3.6			-1.1	

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES INDUSTRIELS

		PORTUGAL			ESC/KWH			UNITED KINGDOM			P/KWH
		LISBOA			LONDON						
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES	
I A	1980	3.123	3.123	3.118	
	1986	18.622	17.243	17.228	6.355	6.355	6.355	6.355	6.355	6.355	
30 000 KWH	1987	20.300	18.796	18.781	5.961	5.961	5.961	5.961	5.961	5.961	
(30 KW, 1 000 H)	1988	21.336	19.756	19.741	5.961	5.961	5.961	5.961	5.961	5.961	
	1989	21.336	19.756	19.741	6.281	6.281	6.281	6.281	6.281	6.281	
	% 89/88		0.0			5.4					
	% Ø 80-89		22.7			.					
I B	1980	2.953	2.953	2.950	4.448	4.448	4.448	4.448	4.448	4.448	
	1986	16.923	15.670	15.661	6.265	6.265	6.265	6.265	6.265	6.265	
50 000 KWH	1987	18.452	17.085	17.076	5.865	5.865	5.865	5.865	5.865	5.865	
(50 KW, 1 000 H)	1988	19.278	17.850	17.841	5.865	5.865	5.865	5.865	5.865	5.865	
	1989	19.278	17.850	17.841	6.160	6.160	6.160	6.160	6.160	6.160	
	% 89/88		0.0			5.0					
	% Ø 80-89		22.1			3.7					
I C	1980	2.456	2.456	2.455	3.777	3.777	3.777	3.777	3.777	3.777	
	1986	14.251	13.195	13.192	6.055	6.055	6.055	6.055	6.055	6.055	
160 000 KWH	1987	15.540	14.388	14.385	6.020	6.020	6.020	6.020	6.020	6.020	
(100 KW, 1 600 H)	1988	16.173	14.975	14.972	6.073	6.073	6.073	6.073	6.073	6.073	
	1989	16.173	14.975	14.972	6.483	6.483	6.483	6.483	6.483	6.483	
	% 89/88		0.0			6.8					
	% Ø 80-89		22.2			6.2					
I D	1980	2.140	2.140	2.140	3.178	3.178	3.178	3.178	3.178	3.178	
	1986	12.529	11.601	11.601	4.633	4.633	4.633	4.633	4.633	4.633	
1 250 000 KWH	1987	13.663	12.651	12.651	4.558	4.558	4.558	4.558	4.558	4.558	
(500 KW, 2 500 H)	1988	14.166	13.117	13.117	4.607	4.607	4.607	4.607	4.607	4.607	
	1989	14.166	13.117	13.117	4.889	4.889	4.889	4.889	4.889	4.889	
	% 89/88		0.0			6.1					
	% Ø 80-89		22.3			4.9					
I E	1980	1.913	1.913	1.913	2.783	2.783	2.783	2.783	2.783	2.783	
	1986	11.393	10.549	10.549	4.054	4.054	4.054	4.054	4.054	4.054	
2 000 000 KWH	1987	12.424	11.504	11.504	3.974	3.974	3.974	3.974	3.974	3.974	
(500 KW, 4 000 H)	1988	12.841	11.890	11.890	4.023	4.023	4.023	4.023	4.023	4.023	
	1989	12.841	11.890	11.890	4.266	4.266	4.266	4.266	4.266	4.266	
	% 89/88		0.0			6.0					
	% Ø 80-89		22.5			4.9					
I F	1980	1.913	1.913	1.913	2.783	2.783	2.783	2.783	2.783	2.783	
	1986	11.393	10.549	10.549	4.035	4.035	4.035	4.035	4.035	4.035	
10 000 000 KWH	1987	12.424	11.504	11.504	3.954	3.954	3.954	3.954	3.954	3.954	
(2 500 KW, 4 000 H)	1988	12.841	11.890	11.890	4.003	4.003	4.003	4.003	4.003	4.003	
	1989	12.841	11.890	11.890	4.244	4.244	4.244	4.244	4.244	4.244	
	% 89/88		0.0			6.0					
	% Ø 80-89		22.5			4.8					
I G	1980	1.716	1.716	1.716	
	1986	10.543	9.762	9.762	3.634	3.634	3.634	3.634	3.634	3.634	
24 000 000 KWH	1987	11.498	10.646	10.646	3.544	3.544	3.544	3.544	3.544	3.544	
(4 000 KW, 6 000 H)	1988	11.868	10.989	10.989	3.574	3.574	3.574	3.574	3.574	3.574	
	1989	11.868	10.989	10.989	3.807	3.807	3.807	3.807	3.807	3.807	
	% 89/88		0.0			6.5					
	% Ø 80-89		22.9			.					

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES INDUSTRIELS

		UNITED KINGDOM			P/KWH		
		LEEDS			BIRMINGHAM		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING	EXCLUDING	EXCLUDING	INCLUDING	EXCLUDING	EXCLUDING
JANVIER		ALL TAXES	VAT	ALL TAXES	ALL TAXES	VAT	ALL TAXES
		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
I A	1980
	1986	5.858	5.858	5.858	5.832	5.832	5.832
30 000 KWH	1987	5.959	5.959	5.959	5.845	5.845	5.845
(30 KM, 1 000 H)	1988	5.959	5.959	5.959	5.845	5.845	5.845
	1989	6.467	6.467	6.467	6.320	6.320	6.320
	% 89/88		8.5			8.1	
	% 80-89		.			.	
I B	1980	4.133	4.133	4.133	4.360	4.360	4.360
	1986	6.677	6.677	6.677	5.707	5.707	5.707
50 000 KWH	1987	6.850	6.850	6.850	5.715	5.715	5.715
(50 KM, 1 000 H)	1988	6.902	6.902	6.902	5.715	5.715	5.715
	1989	7.533	7.533	7.533	6.180	6.180	6.180
	% 89/88		9.1			8.1	
	% 80-89		6.9			4.0	
I C	1980	3.451	3.451	3.451	3.629	3.629	3.629
	1986	5.611	5.611	5.611	5.768	5.768	5.768
160 000 KWH	1987	5.675	5.675	5.675	5.656	5.656	5.656
(100 KM, 1 600 H)	1988	5.728	5.728	5.728	5.708	5.708	5.708
	1989	6.101	6.101	6.101	6.062	6.062	6.062
	% 89/88		6.5			6.2	
	% 80-89		6.5			5.9	
I D	1980	2.863	2.863	2.863	2.800	2.800	2.800
	1986	4.521	4.521	4.521	4.563	4.563	4.563
1 250 000 KWH	1987	4.532	4.532	4.532	4.452	4.452	4.452
(500 KM, 2 500 H)	1988	4.581	4.581	4.581	4.502	4.502	4.502
	1989	4.862	4.862	4.862	4.780	4.780	4.780
	% 89/88		6.1			6.2	
	% 80-89		6.1			6.1	
I E	1980	2.578	2.578	2.578	2.447	2.447	2.447
	1986	4.044	4.044	4.044	4.062	4.062	4.062
2 000 000 KWH	1987	4.035	4.035	4.035	3.940	3.940	3.940
(500 KM, 4 000 H)	1988	4.085	4.085	4.085	3.990	3.990	3.990
	1989	4.325	4.325	4.325	4.238	4.238	4.238
	% 89/88		5.9			6.2	
	% 80-89		5.9			6.3	
I F	1980	2.562	2.562	2.562	2.399	2.399	2.399
	1986	4.019	4.019	4.019	4.038	4.038	4.038
10 000 000 KWH	1987	4.009	4.009	4.009	3.916	3.916	3.916
(2 500 KM, 4 000 H)	1988	4.058	4.058	4.058	3.966	3.966	3.966
	1989	4.295	4.295	4.295	4.212	4.212	4.212
	% 89/88		5.8			6.2	
	% 80-89		5.9			6.5	
I G	1980	2.357	2.357	2.357	.	.	.
	1986	3.669	3.669	3.669	3.675	3.675	3.675
24 000 000 KWH	1987	3.637	3.637	3.637	3.539	3.539	3.539
(4 000 KM, 6 000 H)	1988	3.686	3.686	3.686	3.589	3.589	3.589
	1989	3.893	3.893	3.893	3.812	3.812	3.812
	% 89/88		5.6			6.2	
	% 80-89		5.7			.	

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES INDUSTRIELS

		UNITED KINGDOM			P/KWH		
		GLASGOW					
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
I A	1980						
	1986	6.561	6.561	6.561			
30 000 KWH	1987	6.711	6.711	6.711			
(30 KW, 1 000 H)	1988	6.911	6.911	6.911			
	1989	7.235	7.235	7.235			
	% 89/88		4.7				
	% Ø 80-89						
I B	1980	3.867	3.867	3.867			
	1986	6.357	6.357	6.357			
50 000 KWH	1987	6.519	6.519	6.519			
(50 KW, 1 000 H)	1988	6.715	6.715	6.715			
	1989	7.029	7.029	7.029			
	% 89/88		4.7				
	% Ø 80-89		6.9				
I C	1980	3.525	3.525	3.525			
	1986	6.055	6.055	6.055			
160 000 KWH	1987	6.178	6.178	6.178			
(100 KW, 1 600 H)	1988	6.411	6.411	6.411			
	1989	6.716	6.716	6.716			
	% 89/88		4.8				
	% Ø 80-89		7.4				
I D	1980	2.800	2.800	2.800			
	1986	4.853	4.853	4.853			
1 250 000 KWH	1987	4.923	4.923	4.923			
(500 KW, 2 500 H)	1988	5.087	5.087	5.087			
	1989	5.329	5.329	5.329			
	% 89/88		4.8				
	% Ø 80-89		7.4				
I E	1980	2.447	2.447	2.447			
	1986	4.201	4.201	4.201			
2 000 000 KWH	1987	4.241	4.241	4.241			
(500 KW, 4 000 H)	1988	4.376	4.376	4.376			
	1989	4.583	4.583	4.583			
	% 89/88		4.7				
	% Ø 80-89		7.2				
I F	1980	2.399	2.399	2.399			
	1986	3.859	3.859	3.859			
10 000 000 KWH	1987	3.891	3.891	3.891			
(2 500 KW, 4 000 H)	1988	4.016	4.016	4.016			
	1989	4.204	4.204	4.204			
	% 89/88		4.7				
	% Ø 80-89		6.4				
I G	1980	2.076	2.076	2.076			
	1986	3.395	3.395	3.395			
24 000 000 KWH	1987	3.403	3.403	3.403			
(4 000 KW, 6 000 H)	1988	3.512	3.512	3.512			
	1989	3.676	3.676	3.676			
	% 89/88		4.7				
	% Ø 80-89		6.6				

TABELLE FÜR DIE UMRECHNUNG
DES KAUFKRAFTSTANDARDS (KKS)

CONVERSION TABLE FOR THE
PURCHASING POWER STANDARD (PPS)

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

1 KKS =

1 PPS =

1 SPA =

	BELGIË BELGIQUE BFR	DANMARK DKR	BR. DEUTSCHL. DM	ELLAS DRA	ESPAÑA PTA	FRANCE FF	IRELAND IR£	ITALIA LIT	LUXEM- BOURG LFR	NEDER- LAND HFL	PORTUGAL ESC	UNITED KINGDOM UK£
1980(1)	42.3	8.44	2.66	38.4	69.8	5.870	0.538	851	39.8	2.70	31.1	0.511
1986	36.5	8.07	2.02	72.5	83.6	6.030	0.603	1106	34.6	2.02	62.7	0.465
1987	35.7	8.14	1.98	80.6	85.1	5.960	0.595	1124	32.9	1.93	67.6	0.469
1988(2)	34.9	8.17	1.94	87.9	86.1	5.880	0.584	1138	32.3	1.87	72.3	0.477
1989(2)	34.3	8.12	1.90	95.6	86.8	5.800	0.579	1148	31.9	1.82	75.7	0.488

Stand am / situation on / situation au 27.6.1989

(1) Basisjahr / base year / année de base

(2) vorläufig / provisional / provisoire

TABELLE FÜR DIE UMRECHNUNG
DER EUROPÄISCHEN WÄHRUNGSEINHEIT (ECU)

CONVERSION TABLE FOR THE
EUROPEAN CURRENCY UNIT (ECU)

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

1 ECU =

	BELGIË BELGIQUE BFR	DANMARK DKR	BR. DEUTSCHL. DM	ELLAS DRA	ESPAÑA PTA	FRANCE FF	IRELAND IR£	ITALIA LIT	LUXEM- BOURG LFR	NEDER- LAND HFL	PORTUGAL ESC	UNITED KINGDOM UK£
1980	40.4260	7.7713	2.4885	55.590	95.4266	5.8402	0.6734	1161.31	40.4260	2.7474	71.9021	0.6373
1986	44.5101	7.9826	2.1777	132.424	136.2850	6.6816	0.7154	1484.48	44.5101	2.4543	140.5430	0.6258
1987	42.8703	7.8297	2.0645	149.845	143.9810	6.8813	0.7721	1462.93	42.8703	2.3287	158.4730	0.7379
1988	43.1876	7.9314	2.0655	164.621	140.2420	6.9715	0.7773	1518.96	43.1876	2.3208	168.8610	0.6937
1989	43.6532	8.0695	2.0841	173.102	130.5630	7.1036	0.7790	1528.55	43.6532	2.3526	170.9030	0.6407

PREISINDICES DES BIP

GDP PRICE INDICES

INDICES DE PRIX DU PIB

1980 = 100

	BELGIË BELGIQUE BFR	DANMARK DKR	BR. DEUTSCHL. DM	ELLAS DRA	ESPAÑA PTA	FRANCE FF	IRELAND IR£	ITALIA LIT	LUXEM- BOURG LFR	NEDER- LAND HFL	PORTUGAL ESC	UNITED KINGDOM UK£
1986	136.9	151.7	120.5	299.5	190.0	163.2	178.1	206.5	138.1	119.0	320.4(1)	144.4
1987	139.6	159.3	122.9	346.6	201.2	167.8	182.5	218.2	136.6	117.9	359.2(1)	151.5
1988(1)	141.8	166.4	125.2	393.2	211.9	172.3	186.7	230.0	139.6	119.2	400.1	160.7
1989(1)	145.6	172.5	128.0	445.7	222.6	177.1	192.7	241.8	143.5	120.5	436.5	171.2

Stand am / situation on / situation au 27.6.89

(1) vorläufig / provisional / provisoire

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES DOMESTIQUES (1)

PREISBEREINIGT KKS/100 KWH

DEFLATED PPS/100 KWH

SPA DEFLATE/100 KWH

E U R 1 2

	JANUAR/JANUARY/ JANVIER	BRUX- ELLES	KOBEN- HAVN	DUESSEL DORF	ATHINAI	MADRID	PARIS	DUBLIN	MILANO	LUXEM- BOURG	ROTTER- DAM	LISBOA	LONDON	VALEUR MEDIANE
D A	1980	15.04	7.82	13.15	7.08	8.04	13.44	9.72	5.92	11.76	11.80	9.46	12.66	10.74
600 KWH	1986	15.84	8.24	15.27	10.01	11.60	11.23	12.21	6.75	14.86	12.52	14.59	14.70	12.36
	1987	14.80	8.14	15.40	9.94	11.46	10.81	11.20	5.52	15.21	11.31	14.19	13.93	11.39
	1988	14.82	7.91	15.54	9.84	11.57	10.47	10.95	5.12	15.05	11.31	13.93	13.13	11.44
	1989	14.56	8.62	15.38	9.20	11.75	10.16	10.62	5.18	14.92	10.83	12.77	13.35	11.29
	% 89/88	-1.7	9.0	-1.0	-6.5	1.5	-3.0	-3.0	1.0	-0.9	-4.3	-8.3	1.7	-1.4
	% Ø 80-89	-0.4	1.1	1.8	3.0	4.3	-3.1	1.0	-1.5	2.7	-1.0	3.4	0.6	0.6
D B	1980	11.73	6.97	9.75	7.08	8.04	9.83	8.05	6.61	9.30	9.74	10.58	9.75	9.52
1 200 KWH	1986	13.47	7.46	11.47	9.64	11.60	9.71	10.38	8.34	11.10	10.57	16.35	11.18	10.84
	1987	12.59	7.40	11.57	9.56	11.46	9.35	9.42	7.15	11.33	9.14	15.90	10.48	10.02
	1988	12.60	7.21	11.67	9.40	11.57	9.06	9.21	6.70	11.16	9.16	15.68	9.88	9.64
	1989	12.36	7.95	11.56	8.79	11.75	8.89	8.93	6.71	11.14	8.72	14.37	10.02	9.47
	% 89/88	-2.0	10.2	-1.0	-6.5	1.5	-1.8	-3.1	0.2	-0.2	-4.8	-8.3	1.4	-1.7
	% Ø 80-89	0.6	1.5	1.9	2.4	4.3	-1.1	1.2	0.2	2.0	-1.2	3.5	0.3	-0.1
D C	1980	8.30	5.91	6.89	6.02	.	7.94	6.00	10.98	6.56	7.73	9.28	6.83	6.89
3 500 KWH (1 300 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1986	9.46	6.61	8.56	8.30	9.11	8.34	7.50	14.52	7.40	8.85	14.55	7.64	8.45
	1987	8.76	6.63	8.64	8.23	9.04	8.03	6.57	11.52	7.56	7.22	14.15	7.06	8.13
	1988	8.72	6.44	8.72	8.03	9.13	7.81	6.42	10.90	7.51	7.15	13.91	6.65	7.92
	1989	8.51	7.07	8.63	7.51	9.15	7.50	6.22	10.86	7.42	6.79	12.75	6.74	7.51
	% 89/88	-2.4	9.9	-1.0	-6.5	0.2	-3.9	-3.1	-0.4	-1.1	-5.1	-8.3	1.4	-5.2
	% Ø 80-89	0.3	2.0	2.5	2.5	.	-0.6	0.4	-0.1	1.4	-1.4	3.6	-0.1	1.0
D D	1980	7.66	5.65	.	6.35	5.59	7.29	6.19	10.10	5.18	7.26	7.99	6.31	6.35
7 500 KWH (2 500 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1986	8.63	6.29	7.22	8.67	8.08	7.80	7.34	14.61	7.24	8.35	12.77	7.04	7.94
	1987	7.96	6.33	7.30	8.62	8.07	7.51	6.41	10.69	7.36	6.65	12.43	6.46	7.44
	1988	7.92	6.15	7.37	8.33	8.41	7.30	6.27	10.11	7.29	6.56	12.09	6.09	7.34
	1989	7.71	6.81	7.29	7.79	8.42	7.13	6.07	10.11	7.23	6.19	11.08	6.16	7.26
	% 89/88	-2.6	10.6	-1.0	-6.4	0.1	-2.4	-3.2	-0.0	-0.8	-5.5	-8.3	1.1	-1.0
	% Ø 80-89	0.1	2.1	.	2.3	4.7	-0.2	-0.2	0.0	3.8	-1.8	3.7	-0.3	1.5
D E	1980	5.34	4.50	3.80	4.43	.	5.79	4.58		3.82	5.78	6.41	3.89	4.54
20 000 KWH (15 000 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1986	5.73	5.12	4.72	6.40	6.57	6.26	5.26		4.91	7.02	11.00	4.37	5.73
	1987	5.14	4.97	4.74	6.36	6.55	6.03	4.35		5.00	5.17	10.70	3.96	5.14
	1988	5.07	4.81	4.56	6.15	6.45	5.86	4.25		4.99	4.82	10.25	3.73	4.99
	1989	4.87	5.36	4.51	5.76	6.23	5.73	4.11		4.94	4.49	9.40	3.79	4.94
	% 89/88	-3.9	11.6	-1.0	-6.4	-3.4	-2.3	-3.2		-1.0	-6.8	-8.3	1.6	-1.0
	% Ø 80-89	-1.0	2.0	1.9	3.0	.	-0.1	-1.2		2.9	-2.8	4.4	-0.3	0.9

(1) MEHRWERTSTEUER INBEGRIFFEN / INCLUDING VAT / TVA INCLUSE

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES DOMESTIQUES (1)

ECU/100 KWH

EUR 1 2

JANUAR/JANUARY/ JANVIER	BRUX- ELLES	KOBEN- HAVN	DUESSEL DORF	ATHINAI	MADRID	PARIS	DUBLIN	MILANO	LUXEM- BOURG	ROTTER- DAM	LISBOA	LONDON	VALEUR MEDIANE	
D A	1980	15.73	8.49	14.06	4.89	5.88	13.53	7.77	4.34	11.58	11.60	4.09	10.15	9.32
600 KWH	1986	20.60	13.22	22.47	8.69	11.29	16.09	16.36	8.00	18.36	16.39	10.34	17.33	16.23
	1987	20.34	13.99	24.39	8.83	11.18	15.47	14.25	7.01	19.29	15.46	10.00	14.61	14.43
	1988	20.58	14.01	25.05	9.03	12.21	15.19	14.15	6.60	19.36	15.69	10.26	15.54	14.67
	1989	20.55	15.55	25.12	9.10	13.99	14.87	14.14	6.97	19.52	14.97	10.14	18.23	14.92
	% 89/88	-0.2	11.0	0.3	0.8	14.6	-2.2	-0.1	5.5	0.8	-4.6	-1.2	17.3	1.7
	% Ø 80-89	3.0	7.0	6.7	7.1	10.1	1.1	6.9	5.4	6.0	2.9	10.6	6.7	5.4
D B	1980	12.27	7.57	10.42	4.89	5.88	9.90	6.43	4.84	9.15	9.58	4.57	7.82	7.69
1 200 KWH	1986	17.52	11.96	16.88	8.37	11.29	13.92	13.91	9.87	13.70	13.84	11.59	13.19	13.45
	1987	17.31	12.71	18.33	8.50	11.18	13.38	11.98	9.08	14.37	12.49	11.21	11.00	12.23
	1988	17.51	12.77	18.82	8.62	12.21	13.14	11.90	8.63	14.36	12.70	11.56	11.70	12.45
	1989	17.43	14.34	18.88	8.69	13.99	13.01	11.88	9.03	14.57	12.06	11.42	13.68	13.35
	% 89/88	-0.4	12.3	0.3	0.8	14.6	-1.0	-0.2	4.7	1.5	-5.0	-1.2	16.9	7.2
	% Ø 80-89	4.0	7.4	6.8	6.6	10.1	3.1	7.1	7.2	5.3	2.6	10.7	6.4	6.3
D C	1980	8.68	6.42	7.36	4.16	.	7.99	4.79	8.04	6.46	7.60	4.01	5.47	6.46
3 500 KWH (1 300 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1986	12.31	10.60	12.60	7.21	8.86	11.96	10.04	17.19	9.14	11.59	10.31	9.00	10.46
	1987	12.04	11.39	13.68	7.31	8.82	11.50	8.35	14.62	9.59	9.86	9.97	7.40	9.92
	1988	12.11	11.40	14.06	7.37	9.63	11.32	8.29	14.04	9.66	9.92	10.25	7.87	10.08
	1989	12.00	12.76	14.10	7.43	10.88	10.98	8.27	14.61	9.71	9.39	10.13	9.21	10.51
	% 89/88	-0.9	12.0	0.3	0.8	13.1	-3.0	-0.2	4.1	0.6	-5.4	-1.2	16.9	4.2
	% Ø 80-89	3.7	7.9	7.5	6.7	.	3.6	6.3	6.9	4.6	2.4	10.8	5.9	5.6
D D	1980	8.01	6.14	.	4.39	4.09	7.34	4.95	7.40	5.10	7.14	3.45	5.06	5.10
7 500 KWH (2 500 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1986	11.23	10.08	10.62	7.53	7.87	11.19	9.83	17.29	8.94	10.93	9.06	8.30	9.96
	1987	10.94	10.87	11.56	7.65	7.87	10.76	8.16	13.57	9.33	9.09	8.76	6.78	9.21
	1988	11.00	10.89	11.88	7.64	8.87	10.60	8.10	13.03	9.38	9.09	8.91	7.21	9.23
	1989	10.88	12.28	11.91	7.71	10.02	10.43	8.08	13.61	9.46	8.56	8.80	8.41	9.74
	% 89/88	-1.1	12.7	0.3	0.9	12.9	-1.6	-0.3	4.4	0.9	-5.8	-1.2	16.7	5.5
	% Ø 80-89	3.5	8.0	.	6.5	10.5	4.0	5.6	7.0	7.1	2.0	10.9	5.8	7.5
D E	1980	5.59	4.89	4.06	3.06	.	5.83	3.66	/	3.76	5.68	2.77	3.12	3.91
20 000 KWH (15 000 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1986	7.46	8.22	6.95	5.56	6.39	8.98	7.05	/	6.07	9.19	7.80	5.15	7.05
	1987	7.07	8.53	7.51	5.65	6.39	8.63	5.53	/	6.34	7.06	7.54	4.15	7.06
	1988	7.04	8.51	7.35	5.64	6.80	8.51	5.49	/	6.41	6.68	7.55	4.42	6.80
	1989	6.87	9.68	7.37	5.70	7.41	8.38	5.47	/	6.46	6.21	7.46	5.17	6.87
	% 89/88	-2.4	13.7	0.3	0.9	9.0	-1.5	-0.3	/	0.7	-7.0	-1.2	17.1	1.0
	% Ø 80-89	2.3	7.9	6.8	7.2	.	4.1	4.6	/	6.2	1.0	11.6	5.8	6.5

(1) MEHRWERTSTEUER INBEGRIFFEN / INCLUDING VAT / TVA INCLUSE

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES INDUSTRIELS (1)

PREISBEREINIGT KKS/100 KWH

DEFLATED PPS/100 KWH

SPA DEFLATE/100 KWH

EUR 12

JANUAR/JANUARY/ JANVIER	BRUX- ELLES	KOBEN- HAVN	DUESSEL DORF	ATHINAI	MADRID	PARIS	DUBLIN	MILANO	LUXEM- BOURG	ROTTER- DAM	LISBOA	LONDON	VALEUR MEDIANE
I A	1980	8.16	5.11	/	8.85	7.12	6.67	9.89	9.80	7.16	9.72	10.04	8.51
30 000 (30 1 000 H) KWH	1986	9.00	5.51	/	10.98	9.33	9.23	11.10	14.17	9.90	9.12	17.30	8.61
	1987	8.49	5.48	/	10.92	9.25	8.88	10.86	11.23	10.21	8.22	16.83	7.70
	1988	8.67	5.35	/	9.62	9.50	8.41	10.61	10.71	10.17	8.26	15.88	7.26
	1989	8.44	5.97	/	9.00	9.60	8.42	9.79	10.65	10.07	.	14.55	7.18
	% 89/88	-2.6	11.6	/	-6.5	1.1	0.2	-7.7	-0.5	-1.0	.	-8.3	-1.1
	% Ø 80-89	0.4	1.7	/	0.2	3.4	2.6	-0.1	0.9	3.9	.	4.2	1.0
I B	1980	8.16	5.09	/	8.85	5.34	6.67	9.89	9.78	7.09	9.47	9.50	8.70
50 000 (50 1 000 H) KWH	1986	8.95	5.50	/	10.95	8.69	7.86	11.10	13.00	9.92	9.12	15.73	8.49
	1987	8.45	5.47	/	10.88	9.25	7.56	10.71	10.31	10.21	7.80	15.29	7.58
	1988	8.54	5.34	/	9.59	9.50	7.19	10.47	9.86	10.17	7.84	14.35	7.14
	1989	8.33	5.96	/	8.97	9.60	7.16	9.66	9.83	10.07	8.06	13.15	7.04
	% 89/88	-2.4	11.6	/	-6.5	1.1	-0.4	-7.7	-0.3	-1.0	2.8	-8.3	-1.4
	% Ø 80-89	0.2	1.8	/	0.1	6.7	0.8	-0.3	0.0	4.0	-1.8	3.7	-2.3
I C	1980	7.59	5.09	7.48	7.11	4.43	5.71	7.87	7.81	5.70	7.98	7.90	7.39
160 000 (100 1 600 H) KWH	1986	8.10	5.49	8.35	10.11	7.95	6.38	9.17	10.69	7.64	7.37	13.24	8.21
	1987	7.57	5.47	8.29	10.05	8.37	6.14	8.61	8.07	7.87	5.95	12.88	7.78
	1988	7.45	5.34	8.37	8.86	8.21	5.83	8.42	7.73	7.85	5.96	12.03	7.40
	1989	7.26	5.96	8.28	8.29	8.29	5.81	7.75	7.80	7.77	6.10	11.03	7.41
	% 89/88	-2.6	11.5	-1.0	-6.4	0.9	-0.3	-7.9	0.9	-0.9	2.4	-8.3	0.2
	% Ø 80-89	-0.5	1.7	1.1	1.7	7.2	0.2	-0.2	-0.0	3.5	-2.9	3.8	0.0
I D	1980	5.74	5.08	5.91	5.89	4.23	4.75	6.13	6.76	4.75	6.52	6.88	6.22
1 250 000 (500 2 500 H) KWH	1986	6.23	5.46	6.68	8.39	7.36	5.02	7.24	9.28	6.24	6.84	11.64	6.28
	1987	5.69	5.44	6.63	8.34	7.77	4.83	6.56	6.74	6.44	5.36	11.32	5.89
	1988	5.62	5.29	6.69	7.35	7.55	4.74	6.42	6.47	6.41	5.37	10.54	5.61
	1989	5.44	5.82	6.63	6.88	7.61	4.71	5.92	6.60	6.36	5.19	9.66	5.59
	% 89/88	-3.2	10.0	-1.0	-6.5	0.8	-0.7	-7.7	2.1	-0.8	-3.3	-8.3	-0.4
	% Ø 80-89	-0.6	1.5	1.3	1.7	6.7	-0.1	-0.4	-0.3	3.3	-2.5	3.8	-1.2
I E	1980	5.06	4.79	5.18	5.13	3.93	4.11	5.30	6.33	4.12	5.73	6.15	5.45
2 000 000 (500 4 000 H) KWH	1986	5.46	5.11	5.94	7.83	6.42	4.12	6.36	8.03	5.29	6.27	10.59	5.49
	1987	4.89	5.12	5.90	7.77	6.80	3.97	5.37	6.19	5.46	4.72	10.30	5.13
	1988	4.83	4.98	5.95	6.85	6.71	3.82	5.25	5.94	5.44	4.73	9.56	4.90
	1989	4.66	5.54	5.89	6.40	6.77	3.80	4.84	5.98	5.39	4.45	8.76	4.88
	% 89/88	-3.6	11.2	-1.0	-6.5	0.8	-0.5	-7.9	0.6	-0.8	-5.9	-8.3	-0.5
	% Ø 80-89	-0.9	1.6	1.4	2.5	6.2	-0.9	-1.0	-0.6	3.0	-2.8	4.0	-1.2
I F	1980	4.63	4.30	4.78	4.84	3.93	4.04	5.29	6.01	3.62	5.38	6.15	5.45
10 000 000 (2 500 4 000 H) KWH	1986	5.22	4.76	5.50	7.83	6.08	4.12	6.19	7.41	4.62	5.80	10.59	5.47
	1987	4.65	5.03	5.46	7.77	6.40	3.97	5.02	5.55	4.78	4.24	10.30	5.11
	1988	4.58	4.65	5.51	6.85	6.31	3.82	4.91	5.15	4.79	4.26	9.56	4.87
	1989	4.40	5.16	5.45	6.40	6.35	3.80	4.52	5.12	4.24	4.03	8.76	4.85
	% 89/88	-4.0	10.9	-1.0	-6.5	0.7	-0.5	-7.9	-0.7	-11.5	-5.4	-8.3	-0.5
	% Ø 80-89	-0.6	2.0	1.5	3.2	5.5	-0.7	-1.7	-1.8	1.8	-3.2	4.0	-1.3
I G	1980	3.85	4.16	.	4.51	3.71	3.47	4.81	5.39	3.84	4.92	5.52	4.33
24 000 000 (4 000 6 000 H) KWH	1986	4.81	4.61	4.39	6.63	5.84	3.46	5.89	5.47	3.82	5.05	9.80	4.92
	1987	4.06	4.66	4.36	6.58	5.84	3.33	4.30	4.16	3.97	3.61	9.53	4.58
	1988	3.97	4.51	4.40	5.80	5.75	3.21	4.21	3.87	3.98	3.65	8.83	4.35
	1989	3.80	5.01	4.36	5.42	5.79	3.20	3.89	3.76	3.57	3.32	8.09	4.35
	% 89/88	-4.2	11.1	-1.0	-6.5	0.6	-0.4	-7.5	-3.0	-10.2	-8.9	-8.3	-0.0
	% Ø 80-89	-0.2	2.1	.	2.1	5.1	-0.9	-2.3	-3.9	-0.8	-4.3	4.4	-0.6

(1) OHNE MEHRWERTSTEUER / EXCLUDING VAT / HORS TVA

OHNE STEUERN FUER DANMARK / EXCLUDING ALL TAXES FOR DANMARK / HORS TAXES POUR DANMARK

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES INDUSTRIELS (1)

ECU/100 KWH

EUR 12

JANUAR/JANUARY/ JANVIER	BRUX- ELLES	KOENH- HAVN	DUESSEL DORF	ATHINAI	MADRID	PARIS	DUBLIN	MILANO	LUXEM- BOURG	ROTTER- DAH	LISBOA	LONDON	VALEUR MEDIANE
I A	1980	8.53	5.55	/	6.12	5.21	6.71	7.90	7.18	7.05	9.55	4.34	6.88
30 000 (30 KM, 1 000 H)	1986	11.71	8.83	/	9.54	9.08	13.23	14.86	16.78	12.22	11.93	12.27	10.15
	1987	11.66	9.41	/	9.70	9.02	12.72	13.81	14.25	12.95	11.24	11.86	8.08
	1988	12.04	9.47	/	8.83	10.02	12.20	13.71	13.80	13.08	11.45	11.70	8.59
	1989	11.91	10.77	/	8.90	11.43	12.33	13.03	14.34	13.17	.	11.56	9.80
	% 89/88	-1.1	13.7	/	0.8	14.1	1.1	-5.0	3.9	0.7	.	-1.2	14.1
	% 80-89	3.8	7.7	/	4.3	9.1	7.0	5.7	8.0	7.2	.	11.5	6.1
I B	1980	8.53	5.53	/	6.12	3.91	6.71	7.90	7.17	6.98	9.31	4.11	6.98
50 000 (50 KM, 1 000 H)	1986	11.64	8.82	/	9.51	8.46	11.26	14.86	15.39	12.24	11.93	11.15	10.01
	1987	11.62	9.40	/	9.66	9.02	10.83	13.62	13.09	12.95	10.67	10.78	7.95
	1988	11.86	9.46	/	8.80	10.02	10.43	13.53	12.70	13.08	10.88	10.57	8.45
	1989	11.75	10.76	/	8.87	11.43	10.48	12.86	13.23	13.17	11.15	10.44	9.61
	% 89/88	-0.9	13.8	/	0.8	14.1	0.5	-5.0	4.1	0.7	2.5	-1.2	13.7
	% 80-89	3.6	7.7	/	4.2	12.7	5.1	5.6	7.0	7.3	2.0	10.9	3.6
I C	1980	7.94	5.53	8.00	4.91	3.24	5.75	6.29	5.72	5.62	7.84	3.42	5.93
160 000 (100 KM, 1 600 H)	1986	10.54	8.81	12.29	8.78	7.73	9.15	12.29	12.65	9.44	9.65	9.39	9.68
	1987	10.40	9.40	13.13	8.93	8.16	8.79	10.95	10.24	9.98	8.13	9.08	8.16
	1988	10.35	9.46	13.49	8.13	8.66	8.46	10.88	9.96	10.10	8.26	8.87	8.75
	1989	10.24	10.74	13.53	8.20	9.86	8.51	10.32	10.50	10.17	8.43	8.76	10.12
	% 89/88	-1.1	13.6	0.3	0.9	13.9	0.5	-5.2	5.4	0.7	2.1	-1.2	15.6
	% 80-89	2.9	7.7	6.0	5.9	13.2	4.5	5.7	7.0	6.8	0.8	11.0	6.1
I D	1980	6.01	5.52	6.32	4.07	3.09	4.78	4.90	4.96	4.68	6.41	2.98	4.99
1 250 000 (500 KM, 2 500 H)	1986	8.11	8.76	9.84	7.29	7.16	7.19	9.69	10.99	7.71	8.95	8.25	7.40
	1987	7.81	9.35	10.51	7.41	7.58	6.91	8.35	8.55	8.16	7.32	7.98	6.18
	1988	7.80	9.37	10.79	6.74	7.96	6.88	8.29	8.33	8.24	7.44	7.77	6.64
	1989	7.67	10.50	10.82	6.80	9.05	6.89	7.88	8.89	8.32	7.18	7.68	7.63
	% 89/88	-1.7	12.0	0.3	0.8	13.8	0.2	-4.9	6.6	0.9	-3.5	-1.2	14.9
	% 80-89	2.8	7.4	6.2	5.9	12.7	4.1	5.4	6.7	6.6	1.3	11.1	4.8
I E	1980	5.29	5.20	5.53	3.54	2.87	4.13	4.24	4.64	4.06	5.63	2.66	4.37
2 000 000 (500 KM, 4 000 H)	1986	7.10	8.19	8.75	6.80	6.24	5.91	8.52	9.51	6.54	8.20	7.51	6.48
	1987	6.72	8.79	9.34	6.90	6.63	5.68	6.83	7.85	6.93	6.45	7.26	5.39
	1988	6.71	8.83	9.60	6.28	7.08	5.54	6.78	7.66	6.99	6.56	7.04	5.80
	1989	6.57	10.00	9.63	6.33	8.06	5.56	6.43	8.05	7.06	6.16	6.96	6.66
	% 89/88	-2.1	13.3	0.3	0.8	13.8	0.4	-5.2	5.1	0.9	-6.1	-1.2	14.8
	% 80-89	2.4	7.5	6.3	6.7	12.1	3.3	4.8	6.3	6.3	1.0	11.3	4.8
I F	1980	4.85	4.67	5.11	3.35	2.87	4.07	4.23	4.41	3.56	5.28	2.66	4.37
10 000 000 (2 500 KM, 4 000 H)	1986	6.78	7.63	8.10	6.80	5.91	5.91	8.29	8.78	5.71	7.59	7.51	6.45
	1987	6.39	8.63	8.65	6.90	6.24	5.69	6.38	7.04	6.06	5.80	7.26	5.36
	1988	6.37	8.23	8.88	6.28	6.65	5.54	6.34	6.64	6.16	5.91	7.04	5.77
	1989	6.21	9.31	8.91	6.33	7.56	5.56	6.02	6.89	5.54	5.57	6.96	6.62
	% 89/88	-2.5	13.0	0.3	0.8	13.6	0.4	-5.1	3.8	-10.0	-5.7	-1.2	14.8
	% 80-89	2.8	8.0	6.4	7.3	11.4	3.5	4.0	5.1	5.8	0.6	11.3	4.7
I G	1980	4.03	4.82	.	3.11	2.71	3.49	3.88	3.98	3.78	4.83	2.39	3.82
24 000 000 (4 000 KM, 6 000 H)	1986	5.86	7.39	6.47	5.75	5.39	4.96	7.49	6.48	4.72	6.61	6.95	5.81
	1987	5.57	8.00	6.91	5.85	5.70	4.77	5.47	5.29	5.04	4.93	6.72	4.80
	1988	5.51	7.99	7.09	5.32	6.07	4.66	5.44	4.99	5.12	5.06	6.51	5.15
	1989	5.36	9.05	7.12	5.36	6.89	4.68	5.18	5.06	4.67	4.59	6.43	5.94
	% 89/88	-2.7	13.2	0.3	0.7	13.5	0.5	-4.8	1.4	-8.7	-9.2	-1.2	15.3
	% 80-89	3.2	8.0	.	6.2	10.9	3.3	3.4	2.8	2.4	-0.6	11.6	3.9

(1) OHNE MEHRWERTSTEUER / EXCLUDING VAT / HORS TVA
OHNE STEUERN FUER DANMARK / EXCLUDING ALL TAXES FOR DANMARK / HORS TAXES POUR DANMARK

ES Clasificación de las publicaciones de Eurostat

TEMA

- 1 Estadísticas generales (azul oscuro)
- 2 Economía y finanzas (violeta)
- 3 Población y condiciones sociales (amarillo)
- 4 Energía e industria (azul claro)
- 5 Agricultura, silvicultura y pesca (verde)
- 6 Comercio exterior (rojo)
- 7 Servicios y transportes (naranja)
- 8 Diversos (marrón)

SERIE

- A Anuarios
- B Coyuntura
- C Cuentas, encuestas y estadísticas
- D Estudios y análisis
- E Métodos
- F Estadísticas rápidas

GR Ταξινόμηση των δημοσιεύσεων της Eurostat

ΘΕΜΑ

- 1 Γενικές στατιστικές (βαθύ μπλε)
- 2 Οικονομία και δημοσιονομικά (βιολετί)
- 3 Πληθυσμός και κοινωνικές συνθήκες (κίτρινο)
- 4 Ενέργεια και βιομηχανία (μπλε)
- 5 Γεωργία, δάση και αλιεία (πράσινο)
- 6 Εξωτερικό εμπόριο (κόκκινο)
- 7 Υπηρεσίες και μεταφορές (πορτοκαλί)
- 8 Διάφορα (κοφέ)

ΣΕΙΡΑ

- A Επετηρίδες
- B Συγκυρία
- C Λογισμολογία, έρευνες και στατιστικές
- D Μελέτες και αναλύσεις
- E Μέθοδοι
- F Ταχείες στατιστικές

IT Classificazione delle pubblicazioni dell'Eurostat

TEMA

- 1 Statistiche generali (blu)
- 2 Economia e finanze (viola)
- 3 Popolazione e condizioni sociali (giallo)
- 4 Energia e industria (azzurro)
- 5 Agricoltura, foreste e pesca (verde)
- 6 Commercio estero (rosso)
- 7 Servizi e trasporti (arancione)
- 8 Diversi (marrone)

SERIE

- A Annuari
- B Tendenze congiunturali
- C Conti, indagini e statistiche
- D Studi e analisi
- E Metodi
- F Note rapide

DA Klassifikation af Eurostats publikationer

EMNE

- 1 Almene statistikker (mørkeblå)
- 2 Økonomi og finanser (violet)
- 3 Befolkning og sociale forhold (gul)
- 4 Energi og industri (blå)
- 5 Landbrug, skovbrug og fiskeri (grøn)
- 6 Udenrigshandel (rød)
- 7 Tjenesteydelser og transport (orange)
- 8 Diverse statistikker (brun)

SERIE

- A Årbøger
- B Konjunkturoversigter
- C Regnskaber, tællinger og statistikker
- D Undersøgelser og analyser
- E Metoder
- F Ekspresoversigter

EN Classification of Eurostat publications

THEME

- 1 General statistics (midnight blue)
- 2 Economy and finance (violet)
- 3 Population and social conditions (yellow)
- 4 Energy and industry (blue)
- 5 Agriculture, forestry and fisheries (green)
- 6 Foreign trade (red)
- 7 Services and transport (orange)
- 8 Miscellaneous (brown)

SERIES

- A Yearbooks
- B Short-term trends
- C Accounts, surveys and statistics
- D Studies and analyses
- E Methods
- F Rapid reports

NL Classificatie van de publicaties van Eurostat

ONDERWERP

- 1 Algemeen statistiek (donkerblauw)
- 2 Economie en financiën (paars)
- 3 Bevolking en sociale voorwaarden (geel)
- 4 Energie en industrie (blauw)
- 5 Landbouw, bosbouw en visserij (groen)
- 6 Buitenlandse handel (rood)
- 7 Diensten en vervoer (oranje)
- 8 Diverse statistieken (bruin)

SERIE

- A Jaarboeken
- B Conjunctuur
- C Rekeningen, enquêtes en statistieken
- D Studies en analyses
- E Methoden
- F Spoedberichten

DE Gliederung der Veröffentlichungen des Eurostat

THEMENKREIS

- 1 Allgemeine Statistik (Dunkelblau)
- 2 Wirtschaft und Finanzen (Violett)
- 3 Bevölkerung und soziale Bedingungen (Gelb)
- 4 Energie und Industrie (Blau)
- 5 Land- und Forstwirtschaft, Fischerei (Grün)
- 6 Außenhandel (Rot)
- 7 Dienstleistungen und Verkehr (Orange)
- 8 Verschiedenes (Braun)

REIHE

- A Jahrbücher
- B Konjunktur
- C Konten, Erhebungen und Statistiken
- D Studien und Analysen
- E Methoden
- F Schnellberichte

FR Classification des publications de l'Eurostat

THÈME

- 1 Statistiques générales (bleu nuit)
- 2 Économie et finances (violet)
- 3 Population et conditions sociales (jaune)
- 4 Énergie et industrie (bleu)
- 5 Agriculture, sylviculture et pêche (vert)
- 6 Commerce extérieur (rouge)
- 7 Services et transports (orange)
- 8 Divers (brun)

SÉRIE

- A Annuaire
- B Conjoncture
- C Comptes, enquêtes et statistiques
- D Études et analyses
- E Méthodes
- F Statistiques rapides

PT Classificação das publicações do Eurostat

TEMA

- 1 Estatísticas gerais (azul escuro)
- 2 Economia e finanças (violeta)
- 3 População e condições sociais (amarelo)
- 4 Energia e indústria (azul)
- 5 Agricultura, silvicultura e pesca (verde)
- 6 Comércio externo (vermelho)
- 7 Serviços e transportes (laranja)
- 8 Diversos (castanho)

SÉRIE

- A Anuários
- B Conjuntura
- C Contas, inquéritos e estatísticas
- D Estudos e análises
- E Métodos
- F Estatísticas rápidas

Número de títulos por tema y serie □ Antal publikationer pr. emne og serie □ Anzahl der Veröffentlichungen pro Themenkreis und Reihe □ Αριθμός δημοσιεύσεων κατά θέμα και σειρά □ Number of publications per theme and series □ Nombre de publications par thème et série □ Numero di pubblicazioni per tema e serie □ Aantal publicaties naar onderwerp en serie □ Número de títulos por tema e série

	1	2	3	4	5	6	7	8	9
A	5	1	1	3	1	1	—	—	—
B	1	4	2	4	5	1	—	—	1
C	2	4	6	8	4	4	6	—	1
D	—	—	5	6	5	5	—	—	—
E	—	4	3	—	3	6	—	—	—
F	1	—	1	1	1	1	1	—	—

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

Elektrizitätspreise 1980—1989
Electricity prices 1980-1989
Prix de l'électricité 1980-1989

Luxembourg: Office des publications officielles des Communautés européennes

1989 — 103 p. — 21,0 × 29,7 cm

Themenkreis 4: Energie und Industrie (blaue Hefte)
Reihe D: Studien und Analysen
Theme 4: Energy and industry (blue covers)
Series D: Studies and analyses
Thème 4: Énergie et industrie (couverture bleue)
Série D: Études et analyses

DE/EN/FR

ISBN 92-826-0898-0

Kat./Cat.: CA-56-89-902-3A-C

Preis in Luxemburg (ohne MwSt.) • Price (excluding VAT) in Luxembourg • Prix au Luxembourg, TVA exclue:
ECU 10,50

Die Studie enthält nicht nur in Landeswährung/kWh ausgedrückte Preise für eine große Zahl von Haushalts- und Industrieabnehmern an mehr als 30 Standorten in der EG, sondern auch in ECU/100 kWh und preisbereinigten KKS/100 kWh ausgedrückte vergleichende Tabellen. Dabei werden Preise für die Jahre 1980 und 1986 bis 1989 angegeben und die zwischen 1988 und 1989 eingetretene prozentuale Änderung sowie die allgemeine Tendenz im Zeitraum 1980—1989 aufgezeigt.

This publication is an updating, with prices valid in January 1989, of the annual enquiries on electricity prices in the Member States of the Community. Prices are recorded in approximately 30 locations for five domestic and seven industrial standard consumers. In addition to the prices for 1989 the years 1980 (base year for comparisons) and 1986-1988 are included to show the recent trends in electricity prices.

Cette publication fournit la mise à jour, avec les prix valables en janvier 1989, des enquêtes annuelles sur les prix de l'électricité dans les pays de la Communauté. Les prix sont relevés dans une trentaine de places pour cinq consommateurs types domestiques et sept industriels. En plus des prix pour 1989, les valeurs pour les années 1980 (année de base pour les comparaisons) et 1986 à 1988 sont exposées pour montrer l'évolution récente des prix de l'électricité.

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

BELGIQUE / BELGIË

Moniteur belge / Belgisch Staatsblad

42, Rue de Louvain / Leuvenseweg 42
1000 Bruxelles / 1000 Brussel
Tél. 512 00 28
Télécopieur: 511 01 84
CCP / Postrekening 000-2006602-27

Sous-dépôts / Agentschappen:

Librairie européenne / Europese Boekhandel
Avenue Albert Jonnart 50 / Albert Jonnartlaan 50
1200 Bruxelles / 1200 Brussel
Tél. 734 02 81
Télécopieur: 735 08 60

Jean De Lannoy

Avenue du Roi 202 / Koningslaan 202
1060 Bruxelles / 1060 Brussel
Tél. (02) 538 5189
Télex 63220 UNBOOK B

CREDOC

Rue de la Montagne 34 / Bergstraat 34
8te 11 / Bus 11
1000 Bruxelles / 1000 Brussel

DANMARK

J. H. Schultz Information A/S

EF-Publikationer

Otteliavej 18
2500 Valby
Tlf: 36 44 22 66
Telefax: 36 44 01 41
Girokonto 6 00 08 86

BR DEUTSCHLAND

Bundesanzeiger Verlag

Breite Straße
Postfach 10 80 06
5000 Köln 1
Tel. (02 21) 20 28-0
Fernschreiber:
ANZEIGER BONN 6 882 595
Telefax: 20 29 278

GREECE

G.C. Eleftheroudakis SA

International Bookstore
4 Nikis Street
105 83 Athens
Tel.: 3226-323
Telex: 219410 ELEF
Telefax: 3254 889

Sub-agent for Northern Greece:

Molho's Bookstore

The Business Bookshop
10 Tsimiski Street
Thessaloniki
Tel. 275 271
Telex 412886 LIMO

ESPAÑA

Boletín Oficial del Estado

Trafalgar 27
E-28010 Madrid
Tel. (91) 446 80 00

Mundi-Preesa Libros, S.A.

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

FRANCE

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

26, rue Desaix
75727 Paris Cedex 15
Tél. (1) 40 58 75 00
Télécopieur: (1) 4058 7674

IRELAND

Government Publications Sales Office

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

or by post

Government Stationery Office

EEC Section
8th floor
Bishop Street
Dublin 8
Tel. 78 16 66

ITALIA

Licosa Spa

Via Benedetto Fortini, 120/10
Casella postale 552
50 126 Firenze
Tel. 64 54 15
Telefax: 64 12 57
Telex 570468 LICOSA I
CCP 343 609

Subagenti:

Libreria scientifica Lucio de Blasio - AEIOU

Via Meravigli, 18
20 123 Milano
Tel. 80 76 79

Herder Editrice e Libreria

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

Libreria giuridica

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

GRAND-DUCHÊ DE LUXEMBOURG

**Abonnements seulement
Subscriptions only
Nur für Abonnements**

Messageries Paul Kraus

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

NEDERLAND

SDU uitgeverij

Christoffel Plantijnstraat 2
Postbus 20014
2500 EA 's-Gravenhage
Tel. (070) 78 98 80 (bestellingen)
Telefax: (070) 476351

PORTUGAL

Imprensa Nacional

Casa da Moeda, E.P.
Rua D. Francisco Manuel de Melo, 5
1092 Lisboa Codex
Tel 69 34 14

Distribuidora Livros Bertrand Lda.

Grupo Bertrand, SARL
Rua das Terras dos Vales, 4-A
Apart. 37
2700 Amadora Codex
Tel. 493 90 50 - 494 87 88
Telex 15798 BERDLS

UNITED KINGDOM

HMSO Books (PC 16)

HMSO Publications Centre
51 Nine Elms Lane
London SW8 5DR
Tel. (01) 873 9090
Fax: GP3 873 8463

Sub-agent:

Alan Armstrong Ltd
2 Arkwright Road
Reading, Berks RG2 0SQ
Tel. (0734) 75 17 71
Telex 849937 AAALTD G
Fax: (0734) 756164

SUISSE

OSEC

Stampfenbachstraße 85
CH-8035 Zürich
Tél. (01) 365 51 51
Fax: (01) 365 52 21

ÖSTERREICH

Manz'sche Verlagsbuchhandlung

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

TÜRKIYE

Dünya süper veb ofset A.Ş.

Narlıbahçe Sokak No. 15
Cağaloğlu
İstanbul
Tel. 512 01 90
Telex: 23822 dsvo-tr.

UNITED STATES OF AMERICA

UNIPUB

4661-F Assembly Drive
Lanham, MD 20706-4391
toll free (800) 274-4888
Fax: (301) 459-0066
Télex 7108260418

CANADA

Renouf Publishing Co., Ltd

61 Sparks Street
Ottawa
Ontario K1P 5R1
Tel. Toll Free 1 (800) 267 4184
Ottawa Region (613) 238 8986-8
Telex 063-4936

JAPAN

Kinokuniya Company Ltd

17-7 Shinjuku 3-Chome
Shinjuku-ku
Tokyo 160-91
Tel. (03) 354 0131

Journal Department


PO Box 55 Chitose
Tokyo 156
Tel. (03) 439 0124

**AUTRES PAYS
OTHER COUNTRIES
ANDERE LÄNDER**

**Office des publications officielles
des Communautés européennes**

2, rue Mercier
L-2985 Luxembourg
Tél. 49 92 81
Télex PUBOF LU 1324 b
CC bancaire BIL 8-109/8003/700

Preis in Luxemburg (ohne MwSt.) • Price (excluding VAT) in Luxembourg • Prix au Luxembourg, TVA exclue
ECU 10,50

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

ISBN 92-826-0898-0



9 789282 608982