



# ELEKTRIZITÄT ELECTRICAL ENERGY ENERGIE ELECTRIQUE

Monatsbulletin

Monthly bulletin

Bulletin mensuel

## NET CONSUMPTION

(Losses included)

Monthly trend

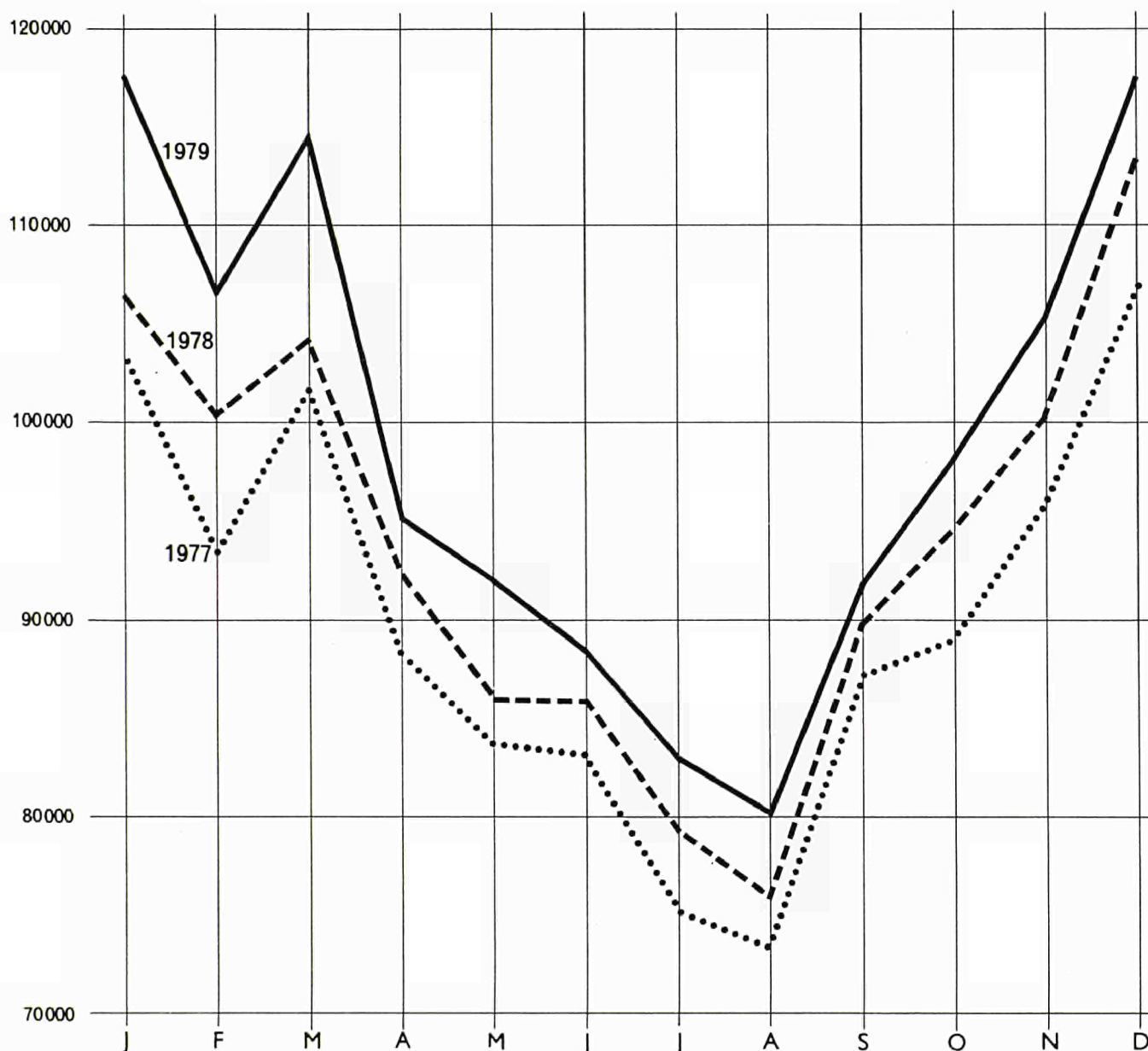
10<sup>6</sup> kWh

EUR 9

## CONSOMMATION NETTE

(Pertes comprises)

Evolution mensuelle



IN ANNEX : Preliminary results for  
the electricity supply  
industry for 1979

EN ANNEXE : Premiers résultats de  
l'économie électrique  
pour l'année 1979

Letzter Stand  
Up to date  
Mise à jour

6. 2. 1980

2 - 1980



**DE EUROPÆISKE FÆLLESSKABERS STATISTISKE KONTOR**  
**STATISTISCHES AMT DER EUROPÄISCHEN GEMEINSCHAFTEN**  
**STATISTICAL OFFICE OF THE EUROPEAN COMMUNITIES**  
**OFFICE STATISTIQUE DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES**  
**ISTITUTO STATISTICO DELLE COMUNITÀ EUROPEE**  
**BUREAU VOOR DE STATISTIEK DER EUROPESE GEMEENSCHAPPEN**

Luxembourg, Centre Européen, Boite postale 1907 — Tél. 43011 Télec. Comeur Lu 3423  
1049 Bruxelles, Bâtiment Berlaymont, Rue de la Loi 200 (Bureau de liaison) — Tél. 735 80 40

### **Hinweis**

1. Das Statistische Amt veröffentlicht drei gesonderte Monatsbulletins für die Energiebereiche : Kohle – Kohlenwasserstoffe – Elektrizität

Jedes dieser Bulletins enthält :

- einen unveränderlichen Teil mit den auf den neuesten Stand gebrachten monatlichen Hauptreihen
- einen veränderlichen Teil über wichtige Aspekte der neuesten Entwicklung, der in der Anlage auch die vorläufigen Angaben der jährlichen Bilanzen enthält, sobald sie verfügbar sind

2. Der Leser findet auf Seite 8 die Erläuterungen zu den monatlichen Tabellen

3. Zuständig für alle Informationen über die Elektrizitätsstatistik :

A. BRÜCK – Tel. 43011, App. 3285

### **Note**

1. The Statistical Office publishes three series of monthly energy bulletins :  
Coal – Hydrocarbons – Electrical energy

Each of these bulletins consists of :

- a permanent section giving updated principal monthly statistical series
- a variable section on important aspects of the latest developments, which contains in annexe data on the annual balance-sheet ( which may be definitive or provisional ) as such information becomes available

2. The reader will find on page 8 the explanatory notes for the monthly tables es

3. For any information dealing with electrical energy statistics, please contact :

A. BRÜCK – Tel. 43011, ext. 3285

### **Avertissement**

1. L'Office Statistique publie trois séries de bulletins mensuels sur l'énergie, à savoir :

Charbon – Hydrocarbures – Energie électrique

Chacun de ces bulletins est constitué :

- d'une partie fixe fournissant la mise à jour des principales séries statistiques mensuelles
- d'une partie variable relatant les aspects importants des dernières évolutions et présentant en annexe les données, même provisoires, des bilans annuels au fur et à mesure de leur disponibilité.

2. Le lecteur trouvera en page 9 les notes explicatives relatives aux tableaux mensuels.

3. Pour toute information concernant les statistiques de l'énergie électrique, s'adresser à :

A. BRÜCK – Tél. 43011, ext. 3285

Inhaltswiedergabe nur mit Quellennachweis gestattet  
Reproduction is subject to acknowledgement of the source  
Reproduction subordonnée à l'indication de la source

Printed in FR of Germany



E U R - 9		B. R. DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NEREDLAND	BELGIE BELGIE	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	
ELEKTRIZITAET		ELECTRICAL ENERGY							ENERGIE ELECTRIQUE		
MILLIONEN KWH		MILLIONS OF KWH							MILLIONS DE KWH		
KERNENERGIE_NETTOERZEUGUNG		NUCLEAR NET PRODUCTION							PRODUCTION NUCLEAIRE NETTE		
1977	103777	34015	17092	3213	3483	11314	-	34660	-	-	
1978	115159	33856	28999	4159	3811	11872	-	32462	-	-	
1978 JUN	8417	2107	1772	341	345	1141	-	2711	-	-	
JUL	7995	1968	1970	412	352	1134	-	2159	-	-	
AUG	9028	2520	2271	446	352	1208	-	2231	-	-	
SEP	9045	2186	2603	282	340	1174	-	2460	-	-	
OCT	8968	2220	2930	289	136	1170	-	2223	-	-	
NOV	9558	2822	2852	384	183	831	-	2486	-	-	
1979 JUN	10288	3174	2815	121	344	1104	-	2730	-	-	
JUL	8742	2734	2458	-6	352	943	-	2261	-	-	
AUG	7944	2896	2185	111	237	522	-	1993	-	-	
SEP	9238	2313	2916	158	341	749	-	2761	-	-	
OCT	10944	3452	3595	188	251	1062	-	2396	-	-	
NOV	10943	3550	3380	214	33	926	-	2840	-	-	
78 JAN-NOV	103271	30069	26022	3752	3458	10773	-	29197	-	-	
79 JAN-NOV	113321	35217	33515	2106	3146	9603	-	29734	-	-	
1979/78 %	9,7	17,1	28,8	-43,9	-9,0	-10,9	-	1,8	-	-	
HERKOEMM.WAERMEDIAKTNETTOERZEUGUNG		CONVENTIONAL THERMAL NET PRODUCTION							PRODUCTION THERMIQUE CLASSIQUE NETTE		
1977	813744	264064	109252	101534	52272	33012	1003	223753	7779	21075	
1978	865159	280500	119716	113733	55151	35988	1007	231148	8416	19500	
1978 JUN	60901	20270	7038	6956	4150	2448	90	17942	654	1353	
JUL	54717	19489	6460	7248	3898	1982	89	14058	653	840	
AUG	54569	19711	5989	6186	4240	2227	83	13786	600	1747	
SEP	71925	22709	5927	9969	4470	2791	85	19494	695	1785	
OCT	76745	25660	12120	10676	5154	3182	83	17334	709	1827	
NOV	82765	27353	13448	11839	5139	3821	87	18657	750	1671	
1979 JUN	62020	19757	6825	7660	4221	2502	79	19070	652	1254	
JUL	61245	21022	9092	8820	3915	2499	74	14280	689	854	
AUG	61128	21437	8585	7612	4404	2817	68	14294	689	1222	
SEP	73079	22850	10884	9904	4743	3033	77	19536	724	1328	
OCT	74864	25272	10955	9988	5387	3275	88	17484	768	1647	
NOV	82413	26730	12360	10958	5523	3575	75	20527	785	1880	
78 JAN-NOV	771819	252545	105218	101490	49910	32237	929	204241	7683	17566	
79 JAN-NOV	823832	268193	114225	108875	52998	34913	881	216520	8457	18770	
1979/78 %	6,7	6,2	8,6	7,3	6,2	8,3	-5,2	6,0	10,1	6,9	
GESAMTEINFUHR		TOTAL IMPORTS							IMPORTATIONS TOTALES		
1977	49681	17153	12684	5622	3838	5203	2652	-	-	2529	
1978	53729	16416	15814	5125	3912	5283	2786	7	-	4386	
1978 JUN	4637	1889	921	527	330	404	209	-	-	357	
JUL	5181	2009	901	562	356	445	216	-	-	692	
AUG	4209	1817	914	380	317	400	230	-	-	151	
SEP	3771	1236	1079	338	292	414	257	3	-	152	
OCT	4222	1226	1372	408	260	442	257	3	-	254	
NOV	4440	861	1778	377	270	404	249	1	-	500	
1979 JUN	5161	1712	957	942	373	516	204	1	-	456	
JUL	5495	1574	1296	725	483	448	240	-	-	729	
AUG	5139	1522	1054	494	560	670	230	-	-	609	
SEP	4754	1169	1083	644	430	590	254	-	-	584	
OCT	5514	1446	1406	818	440	648	263	-	-	493	
NOV	5187	1225	1571	683	446	597	268	-	-	397	
GESAMTAUSFUHR		TOTAL EXPORTS							EXPORTATIONS TOTALES		
1977	33439	11174	7640	2845	3094	6587	199	-	-	1900	
1978	40525	13331	11526	2999	3567	8060	253	83	-	706	
1978 JUN	2557	852	671	155	250	570	17	-	-	42	
JUL	2736	838	779	164	246	633	21	-	-	55	
AUG	2922	873	937	240	200	503	48	-	-	121	
SEP	3301	963	1086	201	255	699	48	1	-	48	
OCT	3582	1196	1075	210	284	753	28	6	-	30	
NOV	4137	1595	836	419	289	900	29	33	-	36	
1979 JUN	2641	1051	588	105	384	470	9	3	-	31	
JUL	3302	1254	734	174	404	661	26	-	-	49	
AUG	3459	1345	884	264	450	460	39	-	-	17	
SEP	3147	1011	916	112	432	611	30	-	-	35	
OCT	3187	1054	714	79	465	812	26	-	-	37	
NOV	3686	1250	959	156	420	822	20	-	-	59	

EUR - 9	B.R.	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK
DEUTSCHLAND					BELGIE				

ELEKTRIZITAET	ELECTRICAL ENERGY							ENERGIE ELECTRIQUE		
MILLIONEN KWH	MILLIONS OF KWH							MILLIONS DE KWH		

BRUTTOINLANDSVERBRAUCH	GROSS INLAND CONSUMPTION							CONSOMMATION INTERIEURE BRUTE		
------------------------	--------------------------	--	--	--	--	--	--	-------------------------------	--	--

1977	1150489	341299	215889	169322	59029	45715	3783	283092	9295	23065
1978	1200637	356515	230980	177167	61941	48061	3922	287613	9978	24460
1978 JUN	91421	26689	16891	14150	4775	3649	307	22468	731	1761
JUL	87008	26019	18738	14325	4565	3152	315	17619	733	1542
AUG	80989	26364	13972	11796	4930	3561	321	17458	701	1886
SEP	95791	28358	16955	14481	5072	3917	349	23871	785	2003
OCT	100802	31319	19517	15408	5501	4303	347	21415	819	2173
NOV	106826	32528	21625	16030	5536	4445	344	23175	895	2248
1979 JUN	94414	26897	17477	14639	4765	3905	293	23883	786	1769
JUL	88655	27396	17532	14943	4544	3467	320	18067	784	1602
AUG	85484	27810	15470	12613	4954	3771	305	17872	783	1906
SEP	98363	28378	18051	15119	5297	3994	337	24374	838	1975
OCT	104720	32221	20665	16322	5863	4447	357	21718	913	2214
NOV	112679	33705	22974	16412	5829	4567	354	25516	975	2347
78 JAN-NOV	1082226	322691	209979	160794	56099	43335	3577	254691	9010	22052
79 JAN-NOV	1143102	340574	222491	169568	58713	46400	3669	268506	10010	23172
1979/78 X	5,6	5,5	6,0	5,5	4,7	7,1	2,6	5,4	11,1	5,1

ENERGIEVERBR. DER PUMPSPEICHERW.	ENERGY ABSORBED BY STORAGE PUMPING							ENERGIE ABSORBEE PAR CENTR. DE POMPAGE		
----------------------------------	------------------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--

1977	7454	1816	697	2255	-	306	302	1608	470	-
1978	8224	2027	753	2765	-	368	356	1429	526	-
1978 JUN	746	190	110	233	-	28	21	118	46	-
JUL	706	220	72	201	-	21	30	116	46	-
AUG	679	222	37	144	-	34	66	133	43	-
SEP	685	215	13	213	-	24	65	106	49	-
OCT	698	204	25	261	-	27	38	91	52	-
NOV	856	210	104	311	-	58	40	81	52	-
1979 JUN	816	180	139	266	-	46	14	120	51	-
JUL	853	240	92	276	-	46	37	111	51	-
AUG	735	230	50	201	-	31	53	123	47	-
SEP	842	213	77	300	-	37	50	120	45	-
OCT	835	210	82	302	-	44	37	111	49	-
NOV	673	165	72	191	-	57	32	110	46	-

FUER INLANDSMARKT VERFUEGBAR (2)	AVAILABLE FOR INTERNAL MARKET (2)							DISPONIBLE POUR LE MARCHE INTERIEUR (2)		
----------------------------------	-----------------------------------	--	--	--	--	--	--	---	--	--

1977	1081573	319563	206828	160129	56499	43084	3415	262007	8322	21726
1978	1128598	333618	220787	166775	59307	45211	3495	267299	8903	23203
1978 JUN	85941	24955	16160	13405	4575	3432	280	20822	643	1669
JUL	79240	24298	15300	13593	4360	2958	279	16328	646	1478
AUG	75986	24610	13380	11187	4709	3332	249	16122	619	1778
SEP	89933	26464	16200	13648	4847	3681	278	22231	693	1891
OCT	94632	29260	18600	14468	5266	4040	304	19909	732	2053
NOV	100200	30375	20570	14982	5303	4145	297	21596	795	2137
1979 JUN	88606	25144	16690	13825	4554	3658	273	22087	694	1681
JUL	83076	25540	16700	14068	4346	3223	278	16694	693	1534
AUG	80041	25920	14710	11857	4751	3550	246	16500	692	1815
SEP	92044	26486	17120	14080	5082	3754	282	22612	749	1879
OCT	98347	30138	19660	15342	5613	4166	314	20192	817	2105
NOV	106055	31590	21920	15500	5582	4284	317	23763	879	2220
79/78 JUN X	-	3,7	5,3	4,1	2,3	5,4	-2,0	6,1	-	-
JUL X	-	4,6	6,8	2,9	1,5	6,7	-2,4	2,2	-	-
AUG X	-	5,4	8,7	5,6	0,9	7,7	-0,2	2,3	-	-
(3) SEP X	-	1,2	6,2	4,8	6,4	3,5	3,0	1,7	-	-
OCT X	-	2,0	4,1	5,7	5,1	1,0	1,1	1,4	-	-
NOV X	-	403,0	6,3	3,4	7,4	4,3	7,7	10,0	-	-
78 JAN-NOV	1015123	302028	198260	151598	53721	40773	3135	236615	8059	20884
79 JAN-NOV	1073852	318752	212230	159272	56259	43630	3265	249555	8947	21942
1979/78 X	5,8	5,5	7,0	5,1	4,7	7,0	2,5	5,5	11,0	5,1





## ERLÄUTERUNGEN

### ELEKTRIZITÄT

Für das Vereinigte Königreich beziehen sich die monatlichen Angaben auf Monate von vier und fünf Wochen (vier Wochen für die beiden ersten Monate jeden Trimesters, fünf für den dritten).

- (1) Die Gesamtbrutto- und nettoerzeugung beinhaltet die Erzeugung aus Erdwärme in Italien.
- (2) Die "Für den inländischen Markt verfügbare Energie" umfaßt jeweils die gesamte außerhalb der Erzeugungsanlagen verbrauchte elektrische Energie. Die Übertragungs- und Verteilungsverluste sind daher mit eingeschlossen. Diese verfügbare Energie ist somit gleich dem Bruttogesamtverbrauch abzüglich des Energieverbrauchs der Hilfsantriebe und der Pumpspeicherwerke.
- (3) Die angegebenen Prozentsätze zeigen den Anstieg gegenüber dem des Vorjahresmonats nach Bereinigung der Ungleichheit an Arbeitstagen.

### BRENNSTOFFVERBRAUCH

Die Angaben über den Brennstoffverbrauch in den öffentlichen Wärmekraftwerken beziehen sich auf die Umwandlung zur Elektrizitäts- und Wärmeerzeugung.

Die Umrechnung der Brennstoffe in Terajoule (TJ) basiert auf dem unteren Heizwert (Hu) der einzelnen Brennstoffe. Bei der Umrechnung des gesamten Verbrauchs der Brennstoffe in Tonnen Rohöleinheiten (t ROE) sind 41 860 kJ(Hu) /kg zugrundegelegt worden.

Die Angaben für die BR Deutschland betreffen auch den Verbrauch der STEAG-Kraftwerke (Steinkohle Elektrizitäts AG). Demzufolge erreicht der Erfassungsgrad der gegenwertigen Statistik gegenüber dem Verbrauch sämtlicher Wärmekraftwerke die in der nachfolgenden Tabelle angegebenen Werte.

Folgendes sind die für die verschiedenen Brennstoffe verwendeten Bezeichnungen:

- der Steinkohlenverbrauch umfaßt außer der Steinkohle alle Nebenprodukte der Steinkohlenförderung, wie z.B. Schlammkohle und wiedergewonnene Produkte. Im Vereinigten Königreich gehört außerdem noch der Koksverbrauch dazu;
- der Braunkohlenverbrauch erfaßt ältere und jüngere Braunkohle sowie Braunkohlenbriketts und für Irland auch den Torfverbrauch;
- der Verbrauch von Mineralölprodukten bezieht Raffineriegas mit ein;
- der Verbrauch der abgeleiteten Gase umfaßt den Verbrauch von Hochofen- und Kokereigas;
- zum Gesamtverbrauch sind auch verschiedene Brennstoffe wie Industrieabfälle, Müll, Holz, usw. sowie zugekaufter und wiedergewonnener Dampf zu rechnen.

## EXPLANATORY NOTES

### ELECTRICITY

The United Kingdom monthly data refer to periods of 4 or 5 weeks (4 weeks for the two first months of each quarter, 5 for the last month).

- (1) The total generation and the total net production include geothermal production of Italy.
- (2) The electric energy 'available for internal market' covers all the electricity consumed in the country concerned outside generating installations. Transportation and distribution losses are therefore included. This amount is thus equal to the gross total consumption less the energy absorbed by station auxiliaries and pumping stations.
- (3) The given percentages indicate the increase of the consumption when referred to the same month of the preceding year, after correction for difference in working days.

### CONSUMPTION OF FUELS

The fuel consumption data in public thermal power stations refer to the generation of electricity and heat.

The conversion of fuels into Terajoules (TJ) is effected on the basis of the respective net calorific value (NCV) for each fuel. The conversion of 'total fuel consumption' in tonnes of oil equivalent (toe) is calculated on the basis of a factor of 41 860 kJ(NCV)/kg.

The data for FR of Germany also cover the STEAG (Steinkohle Elektrizitäts AG) power stations. Thus the extent of coverage of the present statistics compared to the consumption of all the power stations reach the values indicated in the following table.



The different fuels are covered by the following definitions :

- hard coal consumption includes all coal by-products, such as slurry and recovered products. Moreover it includes coke consumption for the United Kingdom;
- lignite consumption includes black lignite, brown coal and brown coal briquettes. For Ireland peat consumption is contained in this rubric;
- petroleum products consumption includes refinery gas;
- derived gases include blast furnace gas and coke oven gas;
- under the heading 'Total consumption' are included various fuels such as industrial residues, household waste, wood, etc... as well as purchased and recovered water vapour.

## NOTES EXPLICATIVES

### ENERGIE ELECTRIQUE

Pour le Royaume-Uni, les mois se réfèrent à des périodes de 4 ou 5 semaines (4 semaines pour les deux premiers mois de chaque trimestre, 5 semaines pour le dernier).

- (1) La production totale brute et la production totale nette comprennent la production géothermique en Italie.
- (2) Le "disponible pour le marché intérieur" groupe toute l'énergie électrique consommée dans les pays en dehors des installations de production. Les pertes de transport et de distribution sont donc incluses. Ce disponible est ainsi égal à la consommation totale brute diminuée de l'énergie absorbée par les services auxiliaires et par les centrales de pompage.
- (3) Les pourcentages indiqués représentent l'accroissement par rapport au mois homologue après correction de l'inégalité du nombre des jours ouvrables.

### CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES

Les données de consommation de combustibles dans les centrales thermiques des services publics se rapportent aux transformations en vue de la production d'énergie électrique et de la production de chaleur desservies par ces services publics.

La conversion des combustibles en Terajoules (TJ) est effectuée sur la base du pouvoir calorifique inférieur (PCI) respectif à chaque combustible. La conversion de la consommation totale de combustibles en tonnes d'équivalent pétrole (tep) est établi sur la base d'un taux de 41 860 kJ(PCI)/kg.

En RF d'Allemagne, les données couvrent également les centrales de la STEAG (Steinkohle Elektrizitäts AG). Ainsi le degré de couverture de la présente statistique, par rapport à la consommation de combustibles de l'ensemble des centrales thermiques classiques, atteint les taux repris dans le tableau ci-après.

En ce qui concerne les différents combustibles, les définitions retenues sont les suivantes :

- la consommation de houille comprend outre la houille, tous les produits d'extraction houillère, tels que les schlamms et les produits de récupération. De plus, elle inclut la consommation de coke pour le Royaume-Uni;
- la consommation de lignite couvre le lignite ancien, le lignite récent et les briquettes de lignite ainsi que la consommation de tourbe pour l'Irlande;
- la consommation de produits pétroliers inclut le gaz de raffineries;
- la consommation de gaz dérivés couvre celle de gaz de hauts fourneaux et de gaz de cokeries;
- dans la consommation totale sont compris des combustibles divers tels que les résidus industriels, les ordures ménagères, le bois, etc..., de même que la vapeur achetée et récupérée.

ERFASSUNGSGRAD DES  
BRENNSTOFFVERBRAUCHS

COVERAGE OF THE  
FUEL CONSUMPTION

DEGRE DE COUVERTURE DE LA  
CONSOMMATION DES COMBUSTIBLES

EUR 9	BR Deutschland	France	Italia	Nederland	Belgique	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark
85 %	83 %	77 %	79 %	89 %	88 %	–	92 %	98 %	99 %

VORLÄUFIGE ERGEBNISSE  
FÜR DAS JAHR 1979

PROVISIONAL RESULTS  
FOR 1979

RESULTATS PROVISOIRES  
POUR L'ANNEE 1979

*Orig.: franz.*

## DIE ELEKTRIZITÄTSWIRTSCHAFT 1979 IN STATISTISCHER SICHT

Der im Laufe des Jahres 1978 verzeichnete Aufschwung in der Entwicklung von Elektrizitätserzeugung und -verbrauch hat sich im Jahr 1979 behauptet. Der Nettoverbrauch (einschl. Verluste) für die Gemeinschaft insgesamt erreichte 1978 den Stand von 1 186 Mrd. kWh und übertraf damit das Vorjahresniveau um 5,1 %. Die Steigerung ist die stärkste in den letzten Jahren verzeichnete und liegt eindeutig über dem seit 1973 festgestellten mittleren jährlichen Anstieg (+ 3,4 %).

Nach den ersten vorläufigen Angaben, die vorliegen, ist das in allen Gemeinschaftsländern ausnahmslos festgestellte beschleunigte Verbrauchswachstum im wesentlichen auf einen Aufschwung der Industrieltätigkeit zurückzuführen, der im ersten Halbjahr besonders kräftig war (Anstieg von 4 % bei der industriellen Produktion der Gemeinschaft im Jahr 1979 gegenüber 2,4 % und 2,2 % in den beiden Vorjahren). Dagegen hat es den Anschein, daß sich der Bedarf des Haushalts- und des Dienstleistungssektors trotz der strengen Kälte in den ersten Monaten des Jahres 1979 unter dem Eindruck einer stärkeren Sensibilisierung der Abnehmer im Hinblick auf eine Verbrauchsdämpfung in Grenzen gehalten hat: dort ist entsprechend mit einem auf 6 bis 7 % begrenzten Zuwachs zu rechnen, der keinem Vergleich mit früheren Zuwachsraten von 10 bis 11 % standhält.

Unter den einzelnen Ländern sind die höchsten Zuwachsraten in Irland, in Frankreich und in Belgien festzustellen. Bei den übrigen Mitgliedstaaten beträgt der Anstieg 4 bis 5 %, liegt jedoch über den entsprechenden Werten der Vorjahre.

Im Bereich der Erzeugung war das Jahr 1979 durch ähnliche Wasserverhältnisse wie im Vorjahr 1978 bestimmt. Die Erzeugung aus Wasserkraft hat sich daher kaum verändert und bestreitet weiterhin 12 % des Gesamtverbrauchs. Die Erzeugung aus Kernenergie nahm hingegen um rund 10 % zu, und ihr Anteil an der Bedarfsdeckung in der Gemeinschaft betrug nahezu 11 %. Besonders deutlich war diese Steigerung in Frankreich, wo die Erzeugung aus Kernenergie infolge der Inbetriebnahme bedeutender Erzeugungseinheiten um 30 % zunahm.

Für die herkömmlichen Wärmekraftwerke hatte dies eine Erhöhung ihrer Erzeugung um mehr als 5 % zur Folge, wodurch sie wie im Vorjahr mit 77 % an der Bedarfsdeckung teilnehmen konnten. Aufgrund eines Programms zur Diversifizierung der Versorgungsquellen, das auf einen verringerten Einsatz von Mineralölprodukten abzielt, haben die Kraftwerksbetreiber in stärkerem Maße feste Brennstoffe eingesetzt, und zwar insbesondere Steinkohle, die zu 20 % aus Einfuhr stammte; die Einsatzmengen von Mineralölprodukten sind dagegen im Vergleich zu den Vorjahren nur mäßig gestiegen, allerdings mit Ausnahme der Niederlande, die ihren Ölverbrauch zugunsten einer Einschränkung des Erdgaseinsatzes stark erhöht haben.

*Orig.: French*

## STATISTICAL ASPECTS OF THE ELECTRICITY ECONOMY FOR 1979

The recovery in both production and consumption of electrical energy recorded in 1978 continued in 1979. Net consumption (including losses) for the whole Community amounted to 1 186 thousand million kWh in 1979, an increase of 5.1 % over the previous year. This increase was the largest noted in recent years and was well above the average annual increase since 1973 (+ 3.4 %).

According to the first provisional information available, this faster growth in consumption, observed in all Community countries without exception, is due primarily to the recovery of industrial activity, which was particularly sustained in the first half of the year (Community industrial production increased by 4 % in 1979 compared with 2.4 % and 2.2 % in the previous years). On the other hand, it would appear that despite the severe cold in the early months of 1979, demand from the domestic and services sectors was restrained by the campaigns to encourage consumers to reduce their consumption — growth here is expected to be limited to 6 or 7 %, well below the rates of 10 to 11 % recorded in the past.

The highest rates of increase in individual countries were recorded in Ireland, France and Belgium. In the other countries, the rates were between 4 and 5 % and were higher than in previous years.

On the production side, hydrological conditions in 1979 were similar to those in 1978 and as a result production of hydroelectricity did not differ greatly, still constituting 12 % of total production. Nuclear energy was up by approximately 10 % and covered nearly 11 % of Community requirements. This progress was particularly marked in France, where nuclear power generation increased by 30 % with the commissioning of several major units.

Conventional thermal power stations increased their production by over 5 % and, as in the previous year, covered 77 % of requirements. Under a programme to diversify supply sources and reduce reliance on petroleum products, the power stations burned more solid fuels, especially coal, 20 % of which was imported. Use of petroleum products increased slightly compared with previous years, except in the Netherlands which stepped up consumption sharply and restricted use of natural gas.

## ASPECTS STATISTIQUES DE L'ECONOMIE ELECTRIQUE EN 1979

La reprise du développement de la production et de la consommation de l'énergie électrique déjà enregistrée au cours de 1978 s'est confirmée en 1979. La consommation nette (pertes comprises) pour l'ensemble de la Communauté a atteint en 1979 le niveau de 1186 milliards de kWh, en augmentation de 5,1 % par rapport à l'année précédente. Cette progression est plus forte que celles constatées au cours des dernières années et se situe à un taux nettement supérieur à la moyenne annuelle observée depuis 1973 (+ 3,4 %).

Selon les premières informations provisoires déjà disponibles, cette expansion accélérée de la consommation, constatée pour tous les pays de la Communauté sans exception, résulterait essentiellement de la reprise de l'activité industrielle qui a été particulièrement soutenue au cours du premier semestre (croissance de 4 % de la production industrielle communautaire en 1979 contre 2,4 % et 2,2 % les années précédentes). A contrario, il semble que malgré le froid rigoureux des premiers mois de 1979, la demande des foyers domestiques et du secteur tertiaire soit restée limitée sous l'influence d'une plus grande sensibilisation des usagers à modérer leur consommation : on s'attend ainsi à une croissance limitée à 6 ou 7 %, sans commune mesure avec les taux de 10 à 11 % enregistrés dans le passé.

Au niveau des pays, les taux d'accroissement annuel les plus élevés sont observés en Irlande, en France et en Belgique. Pour les autres pays, les taux se situent entre 4 et 5 %, en progression cependant sur ceux des années antérieures.

Sur le plan de la production, l'année 1979 a été marquée par des conditions hydrologiques analogues à celles de 1978. De ce fait la production hydraulique a peu varié et a continué à assurer 12 % de la production totale. De son côté, le nucléaire a enregistré une progression d'environ 10 % et sa participation a couvert près de 11 % des besoins communautaires. Cette progression a été particulièrement sensible en France où la production d'origine nucléaire, par la mise en service d'importantes unités, a augmenté de 30 %.

Il en est résulté pour les centrales thermiques classiques une hausse de leur production de plus de 5 % qui leur a permis d'assurer comme l'année précédente près de 77 % des besoins. Selon un programme de diversification des sources d'approvisionnement axé sur un moindre recours aux produits pétroliers, les exploitants des centrales ont fait appel plus largement aux combustibles solides et en particulier à la houille, dont 20 % ont été importés, tandis que le recours aux produits pétroliers a été en expansion modérée par rapport aux années antérieures, à l'exception des Pays-Bas qui ont fortement augmenté leur consommation au profit d'une utilisation limitée du gaz naturel.

ZUSAMMENFASSENDE BILANZ  
DER ELEKTRISCHEN ENERGIECONDENSED ELECTRICITY  
BALANCE SHEETBILAN RESUME  
D'ENERGIE ELECTRIQUE

Vorläufige Angaben

Provisional data

Données provisoires

Millionen kWh

millions of kWh

millions de kWh

	1978	1979	Variations	
			1979-78	1979/78

## B A L A N C E - S H E E T

EUR 9

## B I L A N

TOTAL PRODUCTION GENERATED	1 187 433	1 245 740	+ 58 305	+ 4,9 %	PRODUCTION TOTALE BRUTE
of which : Hydro-electric	142 593	141 535	- 1 060	- 0,7 %	soit : Hydraulique
Geothermal	2 494	2 500	+ 5	0	Géothermique
Nuclear	124 652	137 510	+ 12 860	+ 10,3 %	Nucléaire
Conventional thermal	917 694	964 200	+ 46 500	+ 5,1 %	Thermique classique
Net imports (+ imports; - exports)	+ 13 204	+ 16 590	+ 3 390	+ 25,6 %	Solde des échanges (+ import; - export)
GROSS INLAND CONSUMPTION	1 200 637	1 262 330	+ 61 695	+ 5,1 %	CONSOMMATION INTERIEURE BRUTE
Consumption of auxiliary services	63 815	67 040	+ 3 230	+ 5,1 %	Consommation des services auxiliaires
Consumption of pumped storage power stations	8 224	9 190	+ 965	+ 11,7 %	Consommation des centrales de pompage
AVAILABLE FOR INTERNAL MARKET (Net consumption, incl. losses)	1 128 598	1 186 100	+ 57 500	+ 5,1 %	DISPONIBLE POUR LE MARCHE INTERIEUR (Consomm. nette, pertes comprises)

## N E T P R O D U C T I O N

EUR 9

## P R O D U C T I O N N E T T E

TOTAL	1 123 618	1 178 700	+ 55 080	+ 4,9 %	TOTAL
of which : Hydro-electric	140 916	139 940	- 975	- 0,7 %	soit : Hydraulique
Geothermal	2 384	2 398	+ 15	+ 0,6 %	Géothermique
Nuclear	115 159	127 010	+ 11 850	+ 10,3 %	Nucléaire
Conventional thermal	865 159	909 350	+ 44 190	+ 5,1 %	Thermique classique
of which : Public supply	966 450	1 013 175	+ 46 725	+ 4,8 %	soit : Services publics
Self producers	157 168	165 525	+ 8 355	+ 5,3 %	Autoproducteurs
Hydro-energy capability factor	1,08	1,13		+ 4,6 %	Indice de productibilité hydraulique

CHARAKTERISTISCHE ANGABEN  
ÜBER DIE WIRTSCHAFTLICHE ENTWICKLUNGCHARACTERISTIC FEATURES  
OF THE ECONOMYDONNEES CARACTERISTIQUES DE  
L'EVOLUTION ECONOMIQUE

Änderungen 1979/78

Changes 1979/78

Variations 1979/78

	EUR 9	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
Gross domestic product (in volume)	+ 3,1 %	+ 4,3 %	+ 2,9 %	+ 4,3 %	+ 2,6 %	+ 3,0 %	+ 2,5 %	+ 0,3 %	+ 2,8 %	+ 1,8 %	Produit intérieur brut (en volume)
Index of industrial production	+ 4,5 %	+ 5,3 %	+ 3,0 %	+ 7,0 %	+ 3,8 %	+ 5,5 %	+ 3,0 %	+ 4,0 %	+ 6,0 %	+ 3,3 %	Indice de la production industrielle
Available for internal market (including distribution losses)	+ 5,1 %	+ 4,8 %	+ 6,6 %	+ 4,9 %	+ 4,5 %	+ 6,1 %	+ 2,4 %	+ 4,2 %	+ 10,6 %	+ 4,4 %	Consommation nette d'énergie électrique (pertes comprises)

## ELEKTRIZITÄTSERZEUGUNG

## PRODUCTION OF ELECTRICITY

## PRODUCTION D'ENERGIE ELECTRIQUE

unterteilt nach Energiequellen

breakdown by energy sources

répartition par sources d'énergie

Millionen kWh	millions of kWh									millions de kWh		
	EUR 9	BR Deutschland	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
<b>BRUTTOERZEUGUNG</b>	<b>GENERATION</b>									<b>PRODUCTION BRUTE</b>		
Herkömmliche Wärmekraft	Conventional thermal									Thermique classique		
1977	864 031	281 673	115 562	107 933	54 575	34 707	1 056	237 839	8 272	22 414		
1978	917 694	298 992	126 627	120 706	57 536	37 819	1 066	245 243	8 948	20 757		
1979	964 200	312 600	133 555	127 400	61 230	40 223	1 015	256 203	9 800	22 160		
<b>Kernkraft</b>	<b>Nuclear</b>									<b>Nucléaire</b>		
1977	113 100	36 059	17 986	3 385	3 710	11 939	-	40 021	-	-		
1978	124 652	35 942	30 485	4 428	4 060	12 513	-	37 224	-	-		
1979	137 510	41 870	39 945	2 625	3 489	11 410	-	38 173	-	-		
<b>Wasserkraft</b>	<b>Hydro</b>									<b>Hydraulique</b>		
1977	154 615	17 588	77 297	52 726	-	453	274	5 232	1 023	22		
1978	142 593	18 496	69 580	47 413	-	506	323	5 222	1 030	23		
1979	141 535	18 530	67 500	48 120	-	578	331	5 246	1 210	20		
<b>Insgesamt (*)</b>	<b>Total (*)</b>									<b>Total (*)</b>		
1977	1 134 247	335 320	210 845	166 545	58 285	47 099	1 330	283 092	9 295	22 436		
1978	1 187 433	353 430	226 692	175 041	61 596	50 838	1 389	287 689	9 978	20 780		
1979	1 245 740	373 000	241 000	180 645	64 720	52 211	1 346	299 622	11 010	22 180		
1978/77	+ 4,7 %	+ 5,4 %	+ 7,5 %	+ 5,1 %	+ 5,7 %	+ 7,9 %	+ 4,4 %	+ 1,6 %	+ 7,3 %	- 7,4 %		
1979/78	+ 4,9 %	+ 5,5 %	+ 6,3 %	+ 3,2 %	+ 5,1 %	+ 2,7 %	- 3,1 %	+ 4,1 %	+ 10,3 %	+ 6,7 %		
<b>NETTOERZEUGUNG</b>	<b>NET PRODUCTION</b>									<b>PRODUCTION NETTE</b>		
Herkömmliche Wärmekraft	Conventional thermal									Thermique classique		
1977	813 744	264 044	109 252	101 534	52 272	33 012	1 003	223 753	7 779	21 075		
1978	865 159	280 500	119 716	113 733	55 151	35 988	1 007	231 148	8 416	19 500		
1979	909 350	293 600	126 300	119 980	58 665	38 300	964	241 490	9 230	20 820		
<b>Kernkraft</b>	<b>Nuclear</b>									<b>Nucléaire</b>		
1977	103 777	34 015	17 092	3 213	3 483	11 314	-	34 660	-	-		
1978	115 159	33 856	28 999	4 159	3 811	11 872	-	32 462	-	-		
1979	127 010	39 400	37 900	2 444	3 285	10 763	-	33 223	-	-		
<b>Wasserkraft</b>	<b>Hydro</b>									<b>Hydraulique</b>		
1977	152 888	17 321	76 137	52 484	-	448	261	5 202	1 013	22		
1978	140 916	18 204	68 537	47 138	-	496	311	5 194	1 013	23		
1979	139 940	18 250	66 500	47 880	-	567	316	5 216	1 190	20		
<b>Insgesamt (*)</b>	<b>Total (*)</b>									<b>Total (*)</b>		
1977	1 072 785	315 400	202 481	159 607	55 755	44 774	1 266	263 615	8 792	21 097		
1978	1 123 618	332 560	217 252	167 414	58 962	48 356	1 318	268 804	9 429	19 523		
1979	1 178 700	351 250	230 700	172 700	61 950	49 630	1 280	279 929	10 420	20 840		
1978/77	+ 4,7 %	+ 5,4 %	+ 7,3 %	+ 4,9 %	+ 5,7 %	+ 8,0 %	+ 4,1 %	+ 2,0 %	+ 7,2 %	- 7,5 %		
1979/78	+ 4,9 %	+ 5,6 %	+ 6,2 %	+ 3,2 %	+ 5,1 %	+ 2,6 %	- 2,9 %	+ 4,1 %	+ 10,5 %	+ 6,7 %		
<b>KOEFFIZIENT DER ERZEUGUNGSMÖGLICHKEIT AUS WASSERKRAFT</b>	<b>HYDRO PRODUCTIBILITY FACTOR</b>									<b>COEFFICIENT DE PRODUCTIBILITE HYDRAULIQUE</b>		
1977	1,22	1,13	1,28	1,19	-	-	-	1,06	-	-		
1978	1,08	1,13	1,08	1,07	-	-	-	1,10	-	-		
1979	1,13	1,13	1,12	1,13	-	-	-	1,06	-	-		

(\*) einschl. der Erzeugung aus Erdwärme in Italien :

(\*) including the geothermal production of Italy :

(\*) y compris la production géothermique de l'Italie :

	1977	1978	1979
brutto/brute/generated :	2 501	2 494	2 500
netto/nette/sent out :	2 376	2 384	2 398

## ELEKTRIZITÄT SERZEUGUNG

## PRODUCTION OF ELECTRICITY

## PRODUCTION D'ENERGIE ELECTRIQUE

unterteilt nach Erzeugerbereichen

breakdown by producers' categories

répartie par catégories de producteurs

Millionen kWh	millions of kWh									millions de kWh		
	EUR 9	BR Deutschland	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
<b>NETTOERZEUGUNG</b>	<b>NET PRODUCTION</b>									<b>PRODUCTION NETTE</b>		
Öffentliche versorgung	Public supply undertakings									Services publics		
1977	917 647	253 114	172 615	127 126	50 141	40 944	261	244 085	8 634	20 727		
1978	966 450	266 849	187 331	136 371	53 097	44 626	311	249 432	9 276	19 157		
1979	1 013 175	281 050	197 500	140 750	55 850	45 915	316	261 051	10 268	20 475		
1978/77	+ 5,3 %	+ 5,4 %	+ 8,5 %	+ 7,3 %	+ 5,9 %	+ 9,0 %	+ 19,2 %	+ 2,2 %	+ 7,4 %	- 7,6 %		
1979/78	+ 4,8 %	+ 5,3 %	+ 5,4 %	+ 3,2 %	+ 5,2 %	+ 2,9 %	+ 1,6 %	+ 4,7 %	+ 10,7 %	+ 6,9 %		
<b>Eigenerzeuger</b>	<b>Self-producers undertakings</b>									<b>Autoproducteurs</b>		
1977	155 138	62 286	29 866	32 481	5 614	3 830	1 003	19 530	158	370		
1978	157 168	65 711	29 921	31 043	5 865	3 730	1 007	19 372	153	366		
1979	165 525	70 200	33 200	31 950	6 100	3 715	964	18 878	152	365		
1978/77	+ 1,3 %	+ 5,5 %	+ 0,2 %	- 4,4 %	+ 4,5 %	- 2,6 %	+ 0,4 %	- 0,8 %	- 3,2 %	- 1,1 %		
1979/78	+ 5,3 %	+ 6,8 %	+ 11,0 %	+ 2,9 %	+ 4,0 %	- 0,4 %	- 4,3 %	- 2,6 %	- 0,7 %	- 0,3 %		

## AUSTAUSCH VON ELEKTRISCHER ENERGIE

## EXCHANGES OF ELECTRICITY

## ECHANGES D'ENERGIE ELECTRIQUE

Millionen kWh	millions of kWh									millions de kWh		
	EUR 9	BR Deutschland	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
<b>GESAMTEINFUHR</b>	<b>TOTAL IMPORTS</b>									<b>IMPORTATIONS TOTALES</b>		
1977	49 681	17 153	12 684	5 622	3 838	5 203	2 652	-	-	2 529		
1978	53 729	16 416	15 814	5 125	3 912	5 283	2 786	7	-	4 386		
1979	58 190	15 600	16 120	7 550	4 850	6 705	2 928	1	-	4 410		
<b>GESAMTAUSFUHR</b>	<b>TOTAL EXPORTS</b>									<b>EXPORTATIONS TOTALES</b>		
1977	33 439	11 174	7 640	2 845	3 094	6 587	199	-	-	1 900		
1978	40 525	13 331	11 526	2 999	3 567	8 060	253	83	-	706		
1979	41 600	15 000	10 400	2 170	4 800	7 931	251	3	-	1 030		
<b>AUSTAUSCHSALDO</b>	<b>BALANCE OF EXCHANGES</b>									<b>SOLDE DES ECHANGES</b>		
1977	+ 16 242	+ 5 979	+ 5 044	+ 2 777	+ 744	- 1 384	+ 2 453	-	-	+ 629		
1978	+ 13 204	+ 3 085	+ 4 288	+ 2 126	+ 345	- 2 777	+ 2 533	-	76	+ 3 680		
1979	+ 16 590	+ 600	+ 5 720	+ 5 380	+ 50	- 1 226	+ 2 677	-	2	+ 3 380		

## ELEKTRIZITÄTSVERBRAUCH

## CONSUMPTION OF ELECTRICITY

## CONSOMMATION D'ENERGIE ELECTRIQUE

Millionen kWh

millions of kWh

millions de kWh

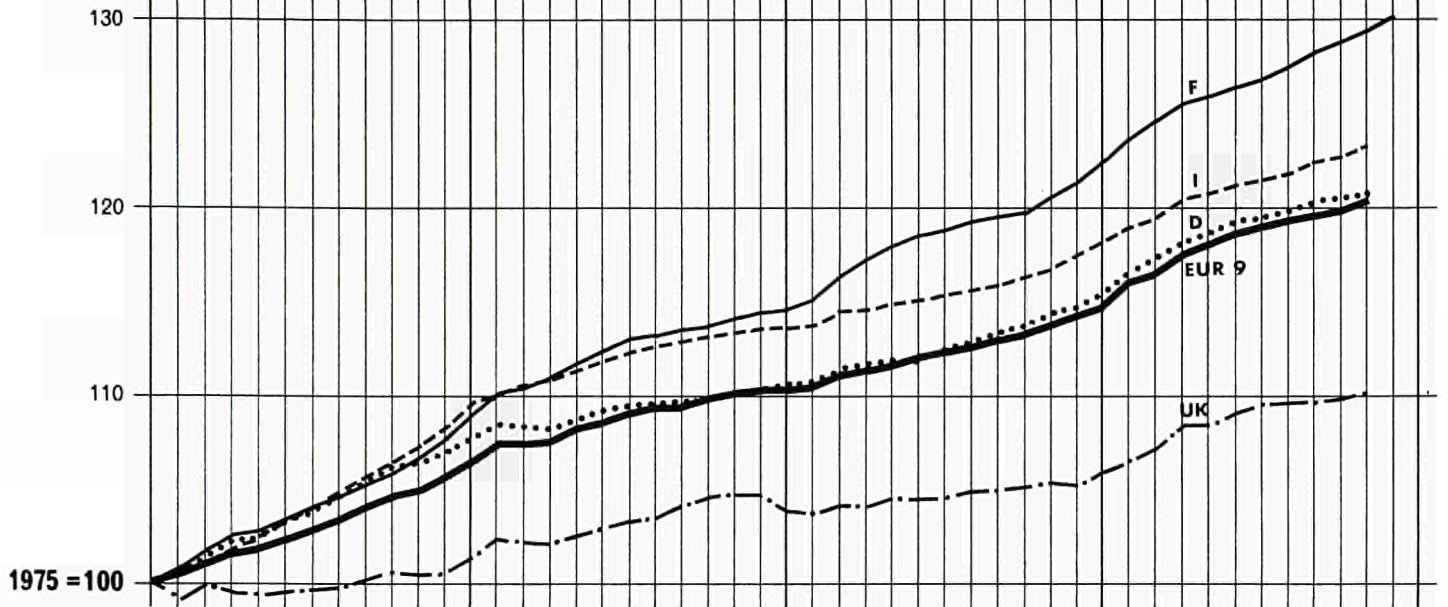
	EUR 9	BR Deutschland	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
<b>BRUTTOINLANDSVERBRAUCH</b> (einschl. Eigenverbrauch Pumpstrom und Verluste)	<b>GROSS INLAND CONSUMPTION</b> (including auxiliaries, pumpage and losses)						<b>CONSOMMATION INTERIEURE BRUTE</b> (y compris auxiliaires, pompage et pertes)				
1977	1 150 489	341 299	215 889	169 322	59 029	45 715	3 783	283 092	9 295	23 066	
1978	1 200 637	356 515	230 980	177 167	61 941	48 061	3 922	287 613	9 978	24 460	
1979	1 262 330	373 600	246 720	186 025	64 770	50 985	4 023	299 620	11 010	25 560	
1978/77	+ 4,4 %	+ 4,5 %	+ 7,0 %	+ 4,6 %	+ 4,9 %	+ 5,1 %	+ 3,7 %	+ 1,6 %	+ 7,3 %	+ 6,0 %	
1979/78	+ 5,1 %	+ 4,8 %	+ 6,8 %	+ 5,0 %	+ 4,6 %	+ 6,1 %	+ 2,6 %	+ 4,2 %	+ 10,3 %	+ 4,5 %	
<b>EIGENVERBRAUCH</b>	<b>CONSUMPTION OF AUXILIARY SERVICES</b>						<b>CONSOMMATION DES SERVICES AUXILIAIRES</b>				
1977	61 462	19 920	8 364	6 938	2 530	2 325	66	19 477	503	1 339	
1978	63 815	20 870	9 440	7 627	2 634	2 482	71	18 885	549	1 257	
1979	67 040	21 750	10 300	7 945	2 770	2 581	66	19 693	590	1 340	
<b>ENERGIEVERBRAUCH DER PUMPSPEICHERWERKE</b>	<b>CONSUMPTION OF PUMPED STORAGE POWER STATIONS</b>						<b>ENERGIE ABSORBEE POUR LE POMPAGE</b>				
1977	7 454	1 816	697	2 255	-	306	302	1 608	470	-	
1978	8 224	2 027	753	2 765	-	368	356	1 429	526	-	
1979	9 190	2 150	1 020	3 200	-	457	377	1 412	577	-	
<b>FÜR DEN INLÄNDISCHEN MARKT VERFÜGBAR</b> (einschl. Verluste)	<b>AVAILABLE FOR INTERNAL MARKET</b> (including distribution losses)						<b>DISPONIBLE POUR LE MARCHÉ INTERIEUR</b> (consommation nette, pertes comprises)				
1977	1 081 573	319 563	206 828	160 129	56 499	43 084	3 415	262 007	8 322	21 726	
1978	1 128 598	333 618	220 787	166 775	59 307	45 211	3 495	267 299	8 903	23 203	
1979	1 186 100	349 700	235 400	174 880	62 000	47 947	3 580	278 515	9 843	24 220	
1978/77	+ 4,3 %	+ 4,4 %	+ 6,7 %	+ 4,2 %	+ 5,0 %	+ 4,9 %	+ 2,3 %	+ 2,0 %	+ 7,0 %	+ 6,8 %	
1979/78	+ 5,1 %	+ 4,8 %	+ 6,6 %	+ 4,9 %	+ 4,5 %	+ 6,1 %	+ 2,4 %	+ 4,2 %	+ 10,6 %	+ 4,4 %	



### NET CONSUMPTION

(Losses included) (\*)

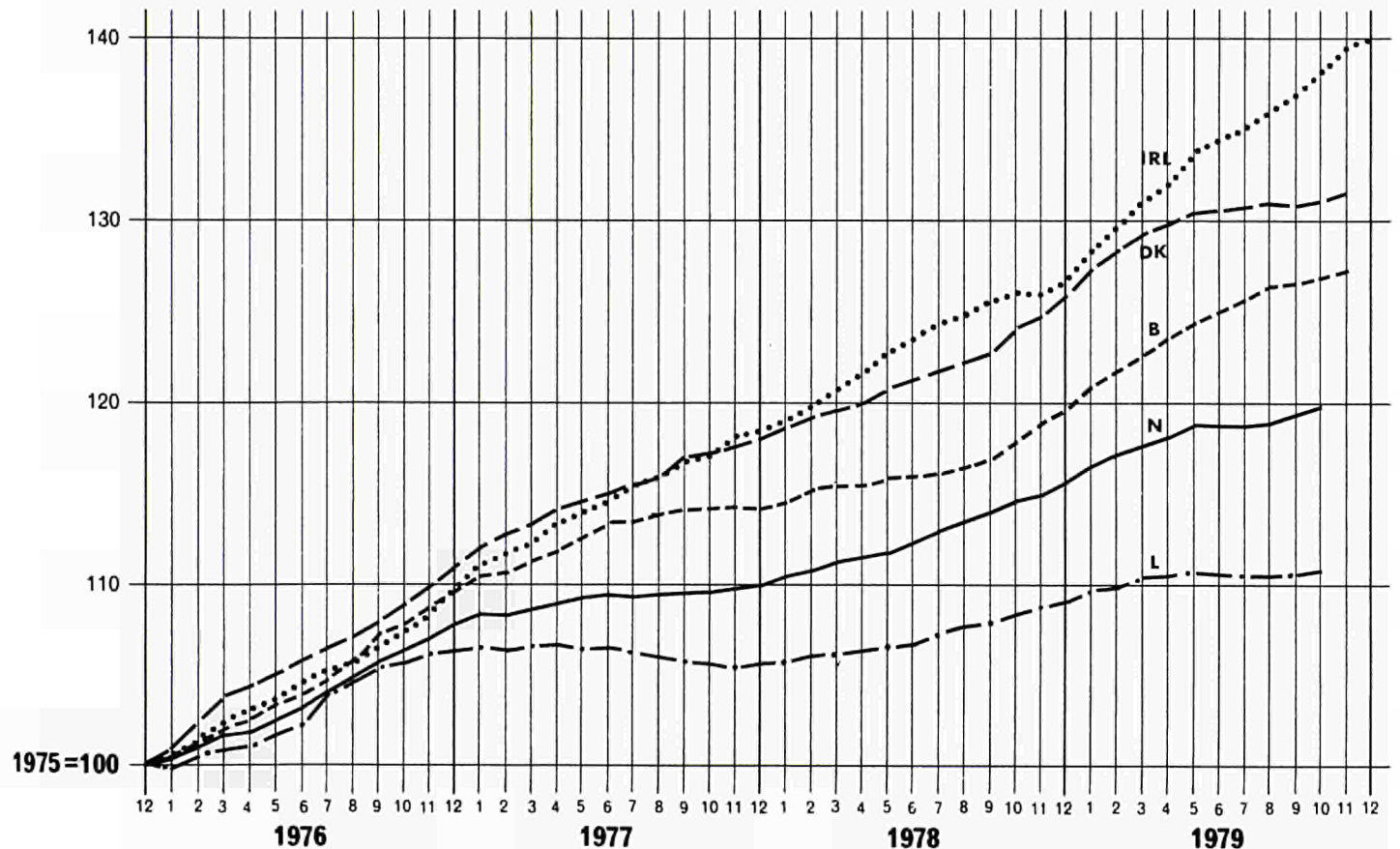
Index : 12 months moving total  
Base 100 = calendar year 1975  
Quantity data



### CONSUMATION NETTE

(Pertes comprises) (\*)

Indice : période de 12 mois mobiles  
Base 100 = année calendaire 1975  
Données quantitatives



(\*) corrected for difference in working day

(\*) corrigé de l'inégalité du nombre de jours ouvrables

**PRESS NOTICES AND PUBLICATIONS  
'ENERGY STATISTICS'**

**Edition 1980**

**NOTES ET PUBLICATIONS  
"STATISTIQUES DE L'ENERGIE"**

**Editions 1980**

**MONTHLY STATISTICS**

**A – Publications (d/e/f)**

- Monthly bulletin Coal
- Monthly bulletin Hydrocarbons
- Monthly bulletin Electrical energy

**B Press notice (d/e/f)**

- Energy supply aspects of the nuclear power stations (restricted diffusion)

**ANNUAL STATISTICS**

**A – Statistical telegrams (d/e/f) (free of charge)**

- Primary energy production
- Coal industry activity
- Oil market activity
- Natural gas supply economics
- Electricity supply economics
- Energy economy

**B – Publications**

- Operations of nuclear power stations (e/f)
- Energy statistics yearbook (d/e/f/i)

*Yearbook annex (free of charge) :*

- Primary energy equivalents balance sheets 1970–78 (f)
- Useful energy balance sheets 1978 (e/f)
- Energy balance sheets methodology (d-e-f)

**NOTE :**

**1) Non periodical publications – édition 1979**

- \* – Gas prices 1976–1978 (d-e-f-i)
- Electrical energy prices 1973–1978 (e/f - d/i)
- Useful energy balance sheets 1975 (e/f)

**2) Publication dates are given in the monthly publication 'Eurostat news'**

\* published and available

**STATISTIQUES MENSUELLES**

**A – Publications (d/e/f)**

- Bulletin mensuel Charbon
- Bulletin mensuel Hydrocarbures
- Bulletin mensuel Energie électrique

**B – Note rapide (d/e/f)**

- Exploitation des centrales nucléaires (diffusion restreinte)

**STATISTIQUES ANNUELLES**

**A – Télégrammes statistiques (d/e/f) (gratuit)**

- La production d'énergie primaire
- L'activité charbonnière
- L'activité pétrolière
- L'économie du gaz naturel
- L'économie électrique
- L'économie de l'énergie

**B – Publications**

- Exploitation des centrales nucléaires (e/f)
- Annuaire des statistiques de l'énergie (d/e/f/i)

*Annexes à l'annuaire (gratuit) :*

- Bilans de l'énergie, en équivalent primaire 1970–78 (f)
- Bilans en énergie utile 1978 (e/f)
- Méthodologie des bilans de l'énergie (d-e-f)

**NOTA :**

**1) Publications non-périodiques – édition 1979 :**

- \* – Prix du gaz 1976–1978 (d-e-f-i)
- Prix de l'énergie électrique 1973–1978 (e/f - d/i)
- Bilans en énergie utile 1975 (e/f)

**2) Le calendrier des publications est indiqué mensuellement dans "Informations de l'Eurostat"**

\* parues et disponibles



Pris pr. hæfte DKR 6,30  
Einzelpreis DM 2,20  
Single copy UKL 0.55/IRL 0.60/USD 1.20  
Prix par numéro FF 5,10/BFR 35  
Prezzo unitario LIT 1000  
Prijs per nummer HFL 2,40/BFR 35

Abonnement 1980 DKR 54  
Abonnement 1980 DM 18,75  
Subscription 1980 UKL 4.55/IRL 5/USD 10.25  
Abonnement 1980 FF 43,50/BFR 300  
Abbonamento 1980 LIT 8400  
Abonnement 1980 HFL 20,50/BFR 300



KONTORET FOR DE EUROPÆISKE FÆLLESSKABERS OFFICIELLE PUBLIKATIONER  
AMT FÜR AMTLICHE VERÖFFENTLICHUNGEN DER EUROPÄISCHEN GEMEINSCHAFTEN  
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

ISSN 0378-3561