



ELEKTRIZITÄT ELECTRICAL ENERGY ENERGIE ELECTRIQUE

Monatsbulletin

Monthly bulletin

Bulletin mensuel

ANLAGE: KRAFTWIRTSCHAFTLICHER BETRIEB DER KERNKRAFTWERKE IM JAHRE 1981

Orig.: franz.

Die Erzeugung von Kernenergie der Gemeinschaft erreichte 1981 202 Milliarden kWh netto und lag somit 35% über derjenigen des Vorjahres; sie hatte damit einen Anteil an der Gesamtstromerzeugung von annähernd 17% und deckte 4,7% des Gesamtenergiebedarfs. Dieser beachtliche Anstieg, der über den in der Vergangenheit festgestellten Werten lag, ist zum einen auf den vollen Einsatz der 1980 neu angeschlossenen 6 400 MW netto und zum anderen auf den Beitrag der 1981 an die Netze angeschlossenen neun neuen Kernkraftwerke (davon 8 in Frankreich und 1 in der B.R. Deutschland) zurückzuführen, obwohl diese Blöcke noch nicht ihren völlig betriebsfähigen Zustand erreicht haben.

Die Engpaßleistung der nuklearen Betriebsmittel erreichte Ende 1981 mehr als 41 300 MW netto und lag damit 26,4% über dem Stand von Ende 1980. Dieser Anstieg muß überwiegend der Baulinie PWR (+ 8 469 MW netto, darunter 7 240 MW in Frankreich) zugeschrieben werden.

Auf Gemeinschaftsebene belief sich die mittlere Ausnutzungsdauer der Nuklearanlagen auf 4 917 Stunden, was sich aus einem Mittelwert von 2 364 Stunden für die neuen Kraftwerke und einem Mittelwert von 5 573 Stunden für die vor 1981 in Betrieb genommenen Kraftwerke ergibt. Die entsprechenden Werte des mittleren Arbeitsverfügbarkeitsfaktors waren 58,2%, 40,5% und bzw. 62,8%.

Nach Einzelstaaten gesehen stieg der mittlere Arbeitsverfügbarkeitsfaktor in der B.R. Deutschland, in Belgien und im Vereinigten Königreich etwas an. In Italien blieb er dagegen, trotz einer kleinen Steigerung, gering.

IN ANNEX: ENERGY PRODUCTION OF NUCLEAR POWER STATIONS DURING 1981

Orig.: French

Nuclear power production in the Community was 202 000 million kWh net in 1981, an increase of 35% over the previous year, which thus accounted for 17% of electricity generated and supplied 4.7% of total Community energy requirements. This considerable increase, which is greater than those in previous years, is due partly to the full benefit of the 6 400 MW net of capacity commissioned during 1980 and partly to the contribution of the nine new units (of which 8 in France and 1 in the F.R. of Germany) which came on stream during 1981, though these new units have not yet attained their full working order.

Total nuclear generation capacity reached 41 300 MW net at the end of 1981, an increase of 26.4% over the comparable 1980 figure. Almost all of this increase is due to PWR series (+ 8 469 MW net, among which 7 240 in France).

In the Community as a whole, the average utilisation period for nuclear units was 4 917 hours. This value is derived from an average of 2 364 hours for the new reactors and an average of 5 573 hours for the reactors commissioned before 1981. The corresponding values of the mean energy availability factor were 58.2%, 40.5% and 62.8% respectively.

In the Member States, the mean energy availability factor of the reactors in the F.R. of Germany, in Belgium and United Kingdom increased slightly. In Italy, in spite of a small increase, this factor nevertheless remains very low.

EN ANNEXE : EXPLOITATION ÉNERGÉTIQUE DES CENTRALES NUCLÉAIRES AU COURS DE 1981

La production nucléaire de la Communauté a dépassé en 1981 les 200 milliards de kWh nets, en augmentation de 35% sur celle de l'année précédente, assurant ainsi presque 17% de la production totale d'énergie électrique et couvrant 4,7% des besoins totaux en énergie. Cette notable progression, supérieure à celles enregistrées dans le passé, est due d'une part, à la pleine participation des 6 400 MW nets mis en service au cours de 1980 et d'autre part, à l'apport des neuf nouveaux réacteurs (soit 8 en France et 1 en R.F. d'Allemagne) couplés aux réseaux au cours de 1981, bien que ces unités n'aient pu encore fonctionner au maximum de leurs possibilités.

Au niveau de la Communauté, la durée d'utilisation moyenne de l'équipement nucléaire a été de 4 917 heures. Cette valeur résulte d'une moyenne de 2 364 heures pour les nouvelles centrales et d'une moyenne de 5 573 heures pour les centrales mises en service avant 1981. Les taux moyens de disponibilité en énergie correspondants ont été de 58,2%, de 40,5% et de 62,8% respectivement.

Au niveau des pays, on a enregistré une amélioration de la disponibilité des réacteurs allemands, belges et du Royaume Uni. En Italie, malgré une certaine hausse, le taux de disponibilité demeure très bas.

Letzter Stand
Up to date
Mise à jour

7. 5. 1982

5-1982



**STATISTISCHES AMT DER EUROPÄISCHEN GEMEINSCHAFTEN
STATISTICAL OFFICE OF THE EUROPEAN COMMUNITIES
OFFICE STATISTIQUE DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES**

L-2920 Luxembourg – Tél. 43011 Télex: Comeur Lu 3423
B-1049 Bruxelles, Bâtiment Berlaymont, Rue de la Loi 200 (Bureau de liaison) – Tél. 235 11 11

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 10 die Erläuterungen zu den monatlichen Tabellen

3. Zuständig für alle Informationen über die Elektrizitätsstatistik:

A. ANGELINI – Tel. 4 30 11, App. 2294

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 10 the explanatory notes for the monthly tables

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

A. ANGELINI – Tel. 4 30 11, ext. 22 94

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 11 les notes explicatives relatives aux tableaux mensuels.

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

A. ANGELINI – Tél. 4 30 11, poste 22 94

Luxembourg: Office des publications officielles des Communautés européennes, 1982

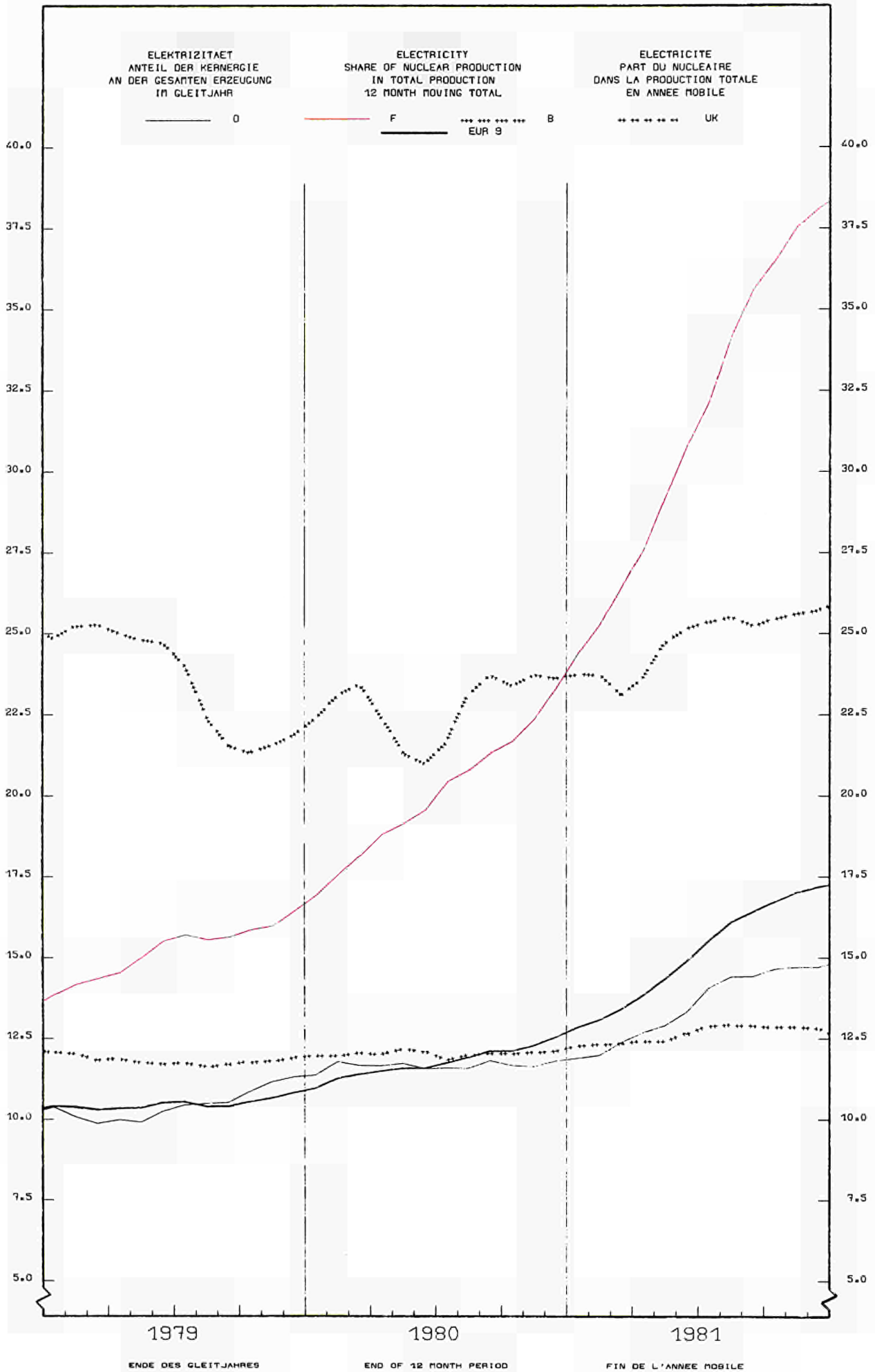
Inhaltswiedergabe nur mit Quellennachweis gestattet
Reproduction is subject to acknowledgement of the source
Reproduction subordonnée à l'indication de la source

Printed in the FR of Germany

	EUR - 10	EUR - 9	B.R. DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIE BELGIE	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS	
ELEKTRIZITÄT	ELECTRICAL ENERGY												ENERGIE ELECTRIQUE
MILLIONEN KWH	MILLIONS OF KWH												MILLIONS DE KWH
BRUTTOERZEUGUNG INSGESAMT (1)	TOTAL GENERATION (1)												PRODUCTION TOTALE BRUTE (1)
1980	1276061	1253409	368770	258076	185741	64806	53643	1115	284937	10883	25438	22652	
1981	1272601	1249168	368770	276428	181349	64041	50753	1210	277615	10910	18091	23433	
1980 SEP	98868	96978	27507	19040	15115	5155	4123	69	22909	817	2243	1890	
OCT	107495	105636	32339	21950	16190	5705	4629	100	21592	928	2203	1859	
NOV	113626	111783	33832	23953	16258	5735	4725	85	24058	963	2174	1843	
DEC	125805	123723	34667	27238	16593	5912	4901	95	31050	1002	2265	2082	
1981 JAN	121885	119673	36062	27527	17039	5917	4940	77	24775	1019	2317	2212	
FEB	114042	112124	33490	25168	15422	5354	4505	74	25370	938	1803	1918	
1981 SEP	98880	96958	27877	20406	14588	5224	4053	122	22591	849	1248	1922	
OCT	107818	105856	32362	23630	15389	5755	4410	121	21575	953	1661	1962	
NOV	114203	112146	33801	25392	16321	5645	4749	84	23318	963	1873	2057	
DEC	130276	128152	36007	28832	16390	5945	4948	84	32520	1043	2383	2124	
1982 JAN	124929	122737	36330	28242	17273	5826	4895	84	26604	1048	2435	2192	
FEB	:	110679	32490	24940	16235	5056	4062	67	24826	937	2066	:	
81 JAN-FEB	235927	231797	69552	52695	32461	11271	9445	151	50145	1957	4120	4130	
82 JAN-FEB	:	233416	68820	53162	33508	10882	8957	151	51430	1985	4501	:	
1982/81 %	:	0,7	-1,1	0,9	3,2	-3,5	-5,2	-	2,6	1,4	9,2	:	
NETTOERZEUGUNG INSGESAMT (1)	TOTAL NET PRODUCTION (1)												PRODUCTION TOTALE NETTE (1)
1980	1207337	1186049	347453	246597	177392	62040	51015	1056	266312	10299	23885	21288	
1981	1204151	1182272	347390	264000	173260	61262	48172	1162	259826	10358	16842	21879	
1980 SEP	93284	91509	25896	18030	14424	4928	3915	65	21366	776	2109	1775	
OCT	101721	99968	30465	20940	15460	5460	4407	95	20195	880	2066	1753	
NOV	107501	105776	31875	22830	15516	5492	4500	81	22531	914	2037	1725	
DEC	119057	117107	32669	26020	15829	5663	4664	90	29099	951	2122	1950	
1981 JAN	115483	113410	34021	26340	16261	5676	4703	73	23203	965	2168	2073	
FEB	107964	106174	31585	24020	14710	5141	4291	70	23783	889	1685	1790	
1981 SEP	93376	91580	26216	19450	13941	4994	3836	118	21059	806	1160	1796	
OCT	102107	100283	30519	22560	14727	5507	4188	117	20213	905	1547	1824	
NOV	108087	106170	31852	24200	15574	5414	4517	80	21872	911	1750	1917	
DEC	123326	121335	33935	27540	15621	5690	4699	80	30532	1005	2233	1991	
1982 JAN	118390	116334	34230	27070	16466	5574	4649	80	24981	1001	2283	2056	
FEB	:	104865	30620	23680	15473	4834	3861	63	23503	896	1935	:	
81 JAN-FEB	223447	219584	65606	50360	30971	10817	8994	143	46966	1854	3853	3863	
82 JAN-FEB	:	221199	64850	50950	31939	10408	8510	143	48284	1897	4218	:	
1982/81 %	:	0,7	-1,2	1,2	3,1	-3,8	-5,4	-	2,8	2,3	9,5	:	
WASSERKRAFTNETTOERZEUGUNG	NET HYDROELECTRICAL PRODUCTION												PRODUCTION HYDRAULIQUE NETTE
1980	146184	142788	18368	69813	47242	-	820	274	5094	1147	30	3396	
1981	149002	145604	19654	72300	45418	-	1072	555	5358	1227	20	3398	
1980 SEP	9926	9730	1336	4500	3442	-	51	9	508	82	2	196	
OCT	11479	11233	1437	5140	3920	-	62	36	503	133	2	246	
NOV	11026	10820	1229	5080	3795	-	75	26	478	135	2	206	
DEC	11608	11358	1327	5470	3499	-	95	37	762	146	2	270	
1981 JAN	12419	12093	1440	6200	3473	-	99	23	712	144	2	326	
FEB	10230	10043	1212	5120	2861	-	99	17	627	105	2	187	
1981 SEP	10777	10503	1484	4550	3974	-	64	64	297	68	2	274	
OCT	13588	13343	1874	6460	4191	-	88	65	543	120	2	245	
NOV	11425	11117	1708	5100	3533	-	100	35	530	109	2	308	
DEC	13228	12758	1636	6840	3510	-	106	38	684	142	2	470	
1982 JAN	13915	13498	1630	7800	3346	-	95	42	428	155	2	417	
FEB	:	11364	1480	6200	2919	-	76	20	552	115	2	:	
81 JAN-FEB	22649	22136	2652	11520	6334	-	198	40	1339	249	4	513	
82 JAN-FEB	:	24862	3110	14000	6265	-	171	62	980	270	4	:	
1982/81 %	:	12,3	17,3	23,7	-1,1	-	-13,6	55,0	-26,8	8,4	-	:	
INDEX ERZEUG.MOEGELICHKEIT AUS WASSERKR.	HYDRO ENERGY CAPABILITY FACTOR												INDICE DE PRODUCTIBILITE HYDRAULIQUE
1980	1,09	1,09	1,16	1,12	1,04	-	-	-	0,96	-	-	1,20	
1981	1,11	1,11	1,21	1,15	1,02	-	-	-	1,22	-	-	1,06	
1980 SEP	0,94	0,95	1,07	0,98	0,63	-	-	-	1,58	-	-	0,76	
OCT	1,28	1,28	1,28	1,31	1,21	-	-	-	1,49	-	-	1,73	
NOV	1,02	1,02	1,07	0,92	1,15	-	-	-	0,97	-	-	1,23	
DEC	1,04	1,02	1,17	0,98	0,99	-	-	-	1,19	-	-	1,50	
1981 JAN	1,07	1,08	1,24	1,13	0,88	-	-	-	1,43	-	-	0,78	
FEB	0,85	0,84	1,11	0,75	0,79	-	-	-	1,38	-	-	1,19	
1981 SEP	1,12	1,12	1,12	1,09	1,17	-	-	-	1,17	-	-	0,73	
OCT	1,45	1,45	1,67	1,56	1,18	-	-	-	1,82	-	-	0,96	
NOV	0,88	0,90	1,53	0,82	0,84	-	-	-	1,28	-	-	0,44	
DEC	1,36	1,34	1,42	1,53	1,03	-	-	-	1,10	-	-	1,75	
1982 JAN	1,22	1,26	1,52	1,44	0,90	-	-	-	0,71	-	-	0,60	
FEB	:	0,91	1,34	0,89	0,74	-	-	-	1,12	-	-	:	

	! E U K - !	! E U R - !	! B . R . !	! F R A N C E !	! I T A L I A !	! N E D E R L A N D !	! B E L G I E !	! L U X E M - !	! U N I T E D !	! I R E L A N D !	! D A N M A R K !	! G R E E K !	
	! 1 0 !	! 9 !	! D E U T S C H - !	! L A N D !	!	!	! B E L G I E !	! B O U R G !	! K I N G D O M !	!	!	!	
ELEKTRIZITÄT	ELECTRICAL ENERGY												ENERGIE ELECTRIQUE
MILLIUNEN KWH	MILLIONS OF KWH												MILLIONS DE KWH
KERNENERGIE_NEITTOERZEUGUNG	NUCLEAR NET PRODUCTION												PRODUCTION NUCLEAIRE NETTE
1980	149419	149419	41265	57939	2068	3947	11909	-	32291	-	-	-	
1981	201746	201746	50757	99592	2554	3434	12218	-	33191	-	-	-	
1980 SEP	11492	11492	3031	4262	60	341	1058	-	2740	-	-	-	
OCT	11326	11326	2960	4840	-4	287	897	-	2346	-	-	-	
NOV	13524	13524	3854	5484	-4	325	1096	-	2769	-	-	-	
DEC	18216	18216	5033	8051	-4	287	1166	-	3683	-	-	-	
1981 JAN	18358	18358	4772	8876	156	63	1149	-	3342	-	-	-	
FEB	16783	16783	4383	8186	280	34	919	-	2981	-	-	-	
1981 SEP	15086	15086	3079	7976	100	336	901	-	2694	-	-	-	
OCT	15163	15163	3810	7656	99	358	966	-	2274	-	-	-	
NOV	17193	17193	4066	8798	91	349	1194	-	2695	-	-	-	
DEC	21300	21300	5213	10434	410	310	1243	-	3690	-	-	-	
1982 JAN	20918	20918	5580	10503	578	340	1244	-	2668	-	-	-	
FEB	19131	19131	5100	9481	644	129	738	-	3039	-	-	-	
81 JAN-FEB	35141	35141	9155	17062	436	97	2068	-	6323	-	-	-	
82 JAN-FEB	40049	40049	10680	19989	1222	469	1982	-	5707	-	-	-	
1982/81 %	14,0	14,0	16,7	17,2	180,3	383,5	-4,2	-	-9,7	-	-	-	
HERKOMM_WAERMEKRAFT_NETTOERZEUGUNG	CONVENTIONAL THERMAL NET PRODUCTION												PRODUCTION THERMIQUE CLASSIQUE NETTE
1980	909165	891273	287820	118845	125513	58093	38286	782	228927	9152	23855	17892	
1981	850641	832360	276979	92108	122726	57828	34882	607	221277	9131	16822	18481	
1980 SEP	71661	70082	21529	9468	10717	4587	2806	56	18118	694	2107	1579	
OCT	78704	77197	26068	10960	11332	5173	3448	59	17346	747	2064	1507	
NOV	82736	81217	26792	12266	11510	5167	3329	55	19284	779	2035	1519	
DEC	89010	87330	26309	12499	12111	5376	3403	53	24654	805	2120	1680	
1981 JAN	84482	82735	27409	11264	12408	5613	3455	50	19149	821	2166	1747	
FEB	80750	79147	25990	10714	11368	5107	3273	53	20175	784	1683	1603	
1981 SEP	67307	65785	21653	6924	9661	4658	2871	54	18068	738	1158	1522	
OCT	73155	71576	24835	6444	10236	5149	3134	52	17396	785	1545	1579	
NOV	79258	77649	26078	10302	11739	5065	3223	45	18647	802	1748	1609	
DEC	88573	87052	27086	10266	11676	5380	3350	42	26158	863	2231	1521	
1982 JAN	83528	81689	27020	8762	12313	5234	3310	38	21885	846	2281	1639	
FEB	:	74163	24040	8199	11703	4705	3047	43	19712	781	1933	:	
81 JAN-FEB	165252	161882	53799	21978	23776	10720	6728	103	39324	1605	3849	3350	
82 JAN-FEB	:	155852	51060	16961	24016	9939	6357	81	41597	1627	4214	:	
1982/81 %	:	-3,7	-5,1	-22,8	1,0	-7,3	-5,5	-21,4	5,8	1,4	9,5	:	
GESAMTEINFUHR	TOTAL IMPORTS												IMPORTATIONS TOTALES
1980	58879	58122	19221	15639	8072	3958	6285	3049	22	-	1979	654	
1981	65433	65035	21931	10934	11601	3601	5705	3401	-	-	7862	398	
1980 SEP	4250	4213	1542	1172	627	149	413	226	8	-	76	17	
OCT	4884	4840	1635	1372	529	284	571	283	-	-	166	44	
NOV	4951	4850	1377	1534	523	296	578	280	-	-	262	81	
DEC	4866	4785	1350	1392	611	270	606	288	-	-	268	81	
1981 JAN	4749	4714	1327	1212	920	258	480	280	-	-	237	35	
FEB	4601	4552	1176	1034	1051	192	382	247	-	-	470	49	
1981 SEP	6094	6073	1987	1094	1243	266	428	291	-	-	764	21	
OCT	6011	5993	2139	1043	975	347	579	321	-	-	589	18	
NOV	4880	4860	1532	1130	786	270	376	294	-	-	472	20	
DEC	4566	4531	1462	1082	683	275	470	306	-	-	253	35	
1982 JAN	4409	4381	1440	952	578	312	489	335	-	-	275	28	
FEB	:	4396	1460	753	634	436	546	277	-	-	290	:	
GESAMTAUSFUHR	TOTAL EXPORTS												EXPORTATIONS TOTALES
1980	43018	42983	13463	12546	1989	4265	8920	205	19	-	1573	38	
1981	42438	42349	14718	15461	1969	3723	5265	476	-	-	737	89	
1980 SEP	3114	3110	775	954	196	253	641	6	8	-	277	4	
OCT	3681	3677	1210	934	217	371	792	32	-	-	121	4	
NOV	4045	4041	1332	1060	313	380	824	21	-	-	111	4	
DEC	4448	4441	1382	1427	318	386	810	28	-	-	90	7	
1981 JAN	4295	4291	1372	1597	196	343	701	13	-	-	69	4	
FEB	3754	3731	1356	1443	140	257	498	8	-	-	49	3	
1981 SEP	3079	3066	1066	1109	111	280	379	62	-	-	59	13	
OCT	3374	3362	1172	1168	150	377	391	56	-	-	48	12	
NOV	3676	3668	1274	1267	232	284	550	27	-	-	34	8	
DEC	3613	3610	1257	1182	299	302	483	28	-	-	59	3	
1982 JAN	3634	3628	1200	1217	306	332	468	33	-	-	72	6	
FEB	:	3116	1060	1087	268	340	309	15	-	-	37	:	

	EUR - 1	EUR - 9	B.R. DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIE	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS	
ELEKTRIZITÄT	ELECTRICAL ENERGY												ENERGIE ELECTRIQUE
MILLIUNEN KWH	MILLIONS OF KWH												MILLIONS DE KWH
BRUTTOINLANDSVERBRAUCH	GROSS INLAND CONSUMPTION												CONSUMMATION INTERIEURE BRUTE
1980	1291922	1268654	374528	261169	191824	64499	51008	3959	284940	10883	25844	23268	
1981	1295596	1271854	375983	271901	190981	63919	51193	4135	277615	10910	25216	23742	
1980 SEP	99984	98081	28274	19258	15546	5051	3895	289	22909	817	2042	1903	
OCT	108698	106799	32764	22368	16502	5618	4408	351	21592	928	2248	1899	
NOV	114912	112592	33877	24427	16468	5651	4479	344	24058	963	2325	1920	
DEC	126223	124067	34635	27203	16886	5796	4697	355	31050	1002	2443	2156	
1981 JAN	122339	120096	36017	27142	17763	5832	4719	344	24775	1019	2485	2243	
FEB	114889	112925	33310	24754	16333	5289	4389	313	25370	938	2224	1964	
1981 SEP	101695	99965	28798	20391	15720	5210	4102	351	22591	849	1953	1930	
OCT	110407	108487	33329	23505	16214	5725	4598	386	21575	953	2202	1968	
NOV	115407	113338	34059	25255	16875	5631	4575	351	23318	963	2311	2069	
DEC	131229	129073	36212	28732	16774	5918	4935	362	32520	1043	2577	2156	
1982 JAN	125704	123490	36570	27977	17545	5806	4916	386	26604	1048	2638	2214	
FEB		111959	32890	24606	16601	5152	4299	329	24826	937	2319		
81 JAN-FEB	237228	233021	69327	51901	34096	11121	9108	657	50145	1957	4709	4207	
82 JAN-FEB		235449	69460	52583	34146	10958	9215	715	51430	1985	4957		
1982/81	4	1,0	0,2	1,3	0,1	-1,5	1,2	8,8	2,6	1,4	5,3		
ENERGIEVERBR. DER PUMPSPEICHERN.	ENERGY ABSORBED BY STORAGE PUMPING												ENERGIE ABSORBEE PAR CENTR. DE POMPAGE
1980	8950	8950	1769	958	3225	-	733	292	1453	520	-	-	
1981	10806	10806	2476	1190	3772	-	925	642	1196	605	-	-	
1980 SEP	716	716	140	48	324	-	50	7	109	38	-	-	
OCT	823	823	190	48	350	-	62	44	90	39	-	-	
NOV	774	774	165	94	246	-	73	31	116	49	-	-	
DEC	836	836	180	100	250	-	76	38	141	51	-	-	
1981 JAN	793	793	130	95	309	-	78	20	114	47	-	-	
FEB	780	780	125	61	350	-	85	11	102	46	-	-	
1981 SEP	979	979	270	115	297	-	68	64	94	51	-	-	
OCT	852	852	225	65	269	-	70	74	78	51	-	-	
NOV	855	855	183	73	342	-	80	38	89	50	-	-	
DEC	882	882	140	87	360	-	89	37	117	52	-	-	
1982 JAN	841	841	120	95	340	-	77	52	104	53	-	-	
FEB	701	701	90	66	327	-	51	21	99	47	-	-	
FUER INLANDSMARKT VERFUEGBAR (2)	AVAILABLE FOR INTERNAL MARKET (2)												DISPONIBLE POUR LE MARCHE INTERIEUR (2)
1980	1214248	1192344	351442	248732	180250	61733	47647	3608	264862	9779	24291	21904	
1981	1216340	1194152	352127	258283	179120	61140	47687	3445	258630	9753	23967	22188	
1980 SEP	93684	91896	26523	18200	14531	4824	3637	278	21257	738	1908	1788	
OCT	102101	100308	30700	21350	15422	5373	4124	302	20105	841	2111	1793	
NOV	107613	105811	31755	23210	15480	5408	4181	309	22415	865	2188	1802	
DEC	118639	116615	32457	25085	15872	5547	4384	312	28958	900	2300	2024	
1981 JAN	115144	113040	33846	25860	16676	5591	4404	320	23089	918	2336	2104	
FEB	108031	106195	31280	23550	15271	5076	4090	298	23681	843	2106	1836	
1981 SEP	95412	93608	26867	19320	14776	4980	3817	263	20965	755	1865	1804	
OCT	103892	102062	31261	22350	15283	5477	4306	308	20135	854	2088	1830	
NOV	108456	106507	31927	23990	15786	5400	4263	309	21783	861	2188	1929	
DEC	123397	121374	34000	27353	15645	5663	4597	321	30415	953	2427	2023	
1982 JAN	118324	116246	34350	26710	16398	5554	4593	330	24877	948	2486	2078	
FEB		105444	30930	23480	15512	4930	4047	304	23204	849	2188		
81/80 SEP			1,2	2,3	3,0	3,2	4,9	-5,6	-1,4			5,0	
OCT			2,4	5,7	1,0	2,5	5,0	2,6	0,2			2,7	
(3) NOV			-0,3	-0,3	2,5	0,2	1,5	0,9	-2,8			7,5	
DEC			0,4	0,7	0,2	0,6	4,8	0,1	5,0			0,5	
82/81 JAN			2,2	4,3	-0,6	0,2	3,0	-1,3	7,7			0,4	
FEB			-0,4	-0,2	1,6	-2,9	-1,1	2,2	-2,0			-	
81 JAN-FEB	223175	219235	65126	49410	31947	10667	8494	618	46770	1761	4442	3940	
82 JAN-FEB		221690	65280	50190	31910	10484	8640	634	48081	1797	4674		
1982/81		1,1	0,2	1,6	-0,1	-1,7	1,7	2,6	2,8	2,0	5,2		



	EUR - 10	EUR - 9	B.R. DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NEEDERLAND	BELGIE	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	HELLAS
WAERMEKRAFTWERKE DER OEFFENTL. VERSORGUNG												
THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY												
CENTRALES THERMIQUES DES SERV. PUBL.												
STEINKOHLBESTAENDE *												
HARD COAL STOCKS *												
1000 T												
1980	39576	39576	10851	5149	278	145	832	-	18616	-	3705	-
1981	-	-	-	6060	1009	783	830	-	18264	-	6216	-
1980 SEP	41327	41327	11268	5739	465	203	764	-	18817	-	4071	-
OCT	41496	41496	10826	5784	417	237	804	-	19375	-	4053	-
NOV	40881	40881	10800	5466	200	193	812	-	19547	-	3863	-
DEC	39576	39576	10851	5149	278	145	832	-	18616	-	3705	-
1981 JAN	37166	37166	11125	4420	94	164	852	-	17076	-	3435	-
FEB	35071	35071	10862	3900	106	157	849	-	16169	-	3028	-
1981 SEP	48212	48212	12647	6952	1059	765	887	-	19497	-	6205	-
OCT	49271	49271	12912	6860	1176	864	843	-	20124	-	6492	-
NOV	48589	48589	12018	6450	1112	878	809	-	20540	-	6802	-
DEC	:	:	:	6060	1009	783	830	-	18264	-	6216	-
1982 JAN	:	:	:	5588	1052	710	827	-	14442	-	5664	-
FEB	:	:	:	5459	1040	:	815	-	13437	-	5401	-
NETTOSTEINKOHLRESERVEN												
NET HARD COAL RESERVES												
MILLIONEN KWH												
1980	98940	98940	27127	12872	695	362	2080	-	46540	-	9262	-
1981	-	-	-	15150	2522	1957	2075	-	45660	-	15540	-
1980 SEP	103317	103317	28170	14347	1162	507	1910	-	47042	-	10177	-
OCT	103740	103740	27065	14460	1042	592	2010	-	48437	-	10132	-
NOV	102202	102202	27000	13665	500	482	2050	-	48867	-	9657	-
DEC	98940	98940	27127	12872	695	362	2080	-	46540	-	9262	-
1981 JAN	92915	92915	27812	11050	235	410	2130	-	42690	-	8587	-
FEB	87677	87677	27155	9750	265	392	2122	-	40422	-	7570	-
1981 SEP	120530	120530	32117	17380	2647	1912	2217	-	48742	-	15512	-
OCT	123177	123177	32280	17150	2940	2160	2107	-	50310	-	16230	-
NOV	121472	121472	30045	16075	2780	2195	2022	-	51350	-	17005	-
DEC	:	:	:	15150	2522	1957	2075	-	45660	-	15540	-
1982 JAN	:	:	:	13970	2630	1775	2067	-	36105	-	14160	-
FEB	:	:	:	13647	2600	:	2037	-	33592	-	13502	-
MINERALOELPRODUKTENBESTAENDE *												
STOCKS OF PETROLEUM PRODUCT *												
1000 T												
1980	14512	12109	2873	2137	1268	1287	1075	-	1230	477	1762	2403
1981	16010	12602	2982	2275	2487	1200	830	-	1080	364	1384	3408
1980 SEP	13998	13907	2997	2151	2642	1311	1111	-	1280	490	1925	91
OCT	13478	13277	3030	2184	2241	1221	1045	-	1260	448	1848	201
NOV	12797	12606	3042	2069	1630	1211	1058	-	1280	501	1815	191
DEC	12323	12109	2873	2137	1268	1287	1075	-	1230	477	1762	214
1981 JAN	11715	11510	2772	2244	709	1262	1095	-	1240	505	1683	205
FEB	11565	11340	2671	2232	995	1143	1071	-	1100	487	1641	225
1981 SEP	13850	13538	3073	2120	3069	1125	989	-	1210	436	1516	312
OCT	13999	13693	3067	2143	3063	1219	925	-	1320	440	1516	306
NOV	13132	12820	3025	2186	2448	1169	889	-	1240	406	1457	312
DEC	12917	12602	2982	2275	2487	1200	830	-	1080	364	1384	315
1982 JAN	:	:	:	2365	2287	1065	762	-	880	320	1310	284
FEB	:	:	:	2325	2003	:	786	-	760	283	1257	:
NETTOMINERALOELRESERVEN												
NET PETROLEUM RESERVES												
MILLIONEN KWH												
1980	60467	50454	11971	8904	5283	5362	4479	-	5125	1988	7342	10012
1981	66708	52508	12425	9479	10362	5000	3458	-	4500	1517	5767	14200
1980 SEP	58325	57946	12487	8962	11008	5462	4629	-	5333	2042	8021	379
OCT	56158	55321	12625	9100	9337	5087	4354	-	5250	1867	7700	837
NOV	53321	52525	12675	8621	6792	5046	4408	-	5333	2088	7562	796
DEC	51346	50454	11971	8904	5283	5362	4479	-	5125	1988	7342	892
1981 JAN	48812	47958	11550	9350	4954	5258	4562	-	5167	2104	7012	854
FEB	48187	47250	11129	9300	4146	4762	4462	-	4583	2029	6837	937
1981 SEP	57708	56408	12804	8833	12787	4687	4121	-	5042	1817	6317	1300
OCT	58329	57054	12779	8929	12762	5079	3854	-	5500	1833	6317	1275
NOV	54717	53417	12604	9108	10200	4871	3704	-	5167	1692	6071	1300
DEC	53821	52508	12425	9479	10362	5000	3458	-	4500	1517	5767	1313
1982 JAN	:	:	:	9854	9529	4437	3175	-	3667	1333	5458	1183
FEB	:	:	:	9687	8346	:	3275	-	3167	1179	5237	:

EUR -	EUR -	D.R.	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIE	LUXEM-BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
10	9	DEUTSCH- LAND				BELGIE					

WAERMEKRAFTWERKE DER OEFFENTL. VERSORGUNG

THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY

CENTRALES THERMIQUES DES SERV. PUBL.

VERBRAUCH VON STEINKOEHLE

COAL CONSUMPTION
1000 T

CONSOMMATION DE HOUILLE

1980	164353	164353	35943	17815	4941	2059	5260	-	89686	47	8602	-
1981	161445	161445	37791	14969	5908	2886	5812	-	87350	31	6698	-
1980 SEP	12838	12838	2445	1445	381	227	381	-	7205	4	750	-
OCT	15507	15507	3317	1519	426	150	446	-	6864	6	779	-
NOV	14847	14847	3540	1806	542	155	473	-	7541	4	786	-
DEC	17198	17198	3389	1818	504	260	512	-	9817	5	893	-
1981 JAN	15561	15561	3917	1945	526	235	529	-	7533	1	875	-
FEB	15246	15246	3740	1754	476	214	510	-	7841	4	707	-
1981 SEP	12703	12703	2801	1033	402	162	416	-	7433	3	453	-
OCT	13485	13485	3485	1259	555	177	484	-	6905	5	615	-
NOV	14728	14728	3732	1680	609	222	490	-	7288	5	702	-
DEC	18150	18150	4081	1766	686	276	563	-	9862	2	914	-
1982 JAN	:	:	:	1429	626	394	569	-	8036	4	944	-
FEB	:	:	:	1390	555	:	577	-	6719	2	789	-
81 JAN-JAN	15561	15561	3917	1945	526	235	529	-	7533	1	875	-
82 JAN-JAN	:	:	:	1429	626	394	569	-	8036	4	944	-
1982/81 %	:	:	:	-26,5	19,0	67,7	7,6	-	6,7	300,0	7,9	-

VERBRAUCH VON STEINKOEHLE
TJ (PCI)COAL CONSUMPTION
TJ (NCV)CONSOMMATION DE HOUILLE
TJ (PCI)

1980	3899592	3899592	923335	433565	123183	53122	118284	-	2035196	1007	211900	-
1981	3835101	3835101	988819	359256	149071	74480	132402	-	1965746	664	164663	-
1980 SEP	304362	304362	64779	34825	9427	5874	8615	-	162172	86	18584	-
OCT	322135	322135	86961	36608	10838	3893	10027	-	154470	129	19209	-
NOV	353806	353806	92875	43525	13387	4014	10861	-	169702	80	19362	-
DEC	403206	403206	89086	43814	12487	6729	11633	-	218009	107	21341	-
1981 JAN	371875	371875	103105	46680	13106	6076	12007	-	169537	21	21343	-
FEB	363723	363723	98467	42096	12026	5534	11527	-	176481	86	17506	-
1981 SEP	303421	303421	75236	24792	10122	4181	10648	-	167243	64	11135	-
OCT	321462	321462	91262	30216	14061	4566	10905	-	155363	107	14982	-
NOV	351138	351138	96910	40320	15467	5717	11349	-	163980	107	17288	-
DEC	428987	428987	104841	42384	17560	7117	12944	-	221895	43	22203	-
1982 JAN	:	:	:	34296	15979	10167	13110	-	180810	86	22738	-
FEB	:	:	:	33360	14170	:	13214	-	151177	43	19323	-
81 JAN-JAN	371875	371875	103105	46680	13106	6076	12007	-	169537	21	21343	-
82 JAN-JAN	:	:	:	34296	15979	10167	13110	-	180810	86	22738	-
1982/81 %	:	:	:	-26,5	21,9	67,3	9,2	-	6,6	309,5	6,5	-

VERBRAUCH VON BRAUNKOEHLE
TJ (PCI)LIGNITE CONSUMPTION
TJ (NCV)CONSOMMATION DE LIGNITE
TJ (PCI)

1980	1101753	996107	950151	7120	13458	-	-	-	25378	-	105646	-
1981	1155754	1029433	981891	9414	12707	-	-	-	25421	-	126321	-
1980 SEP	86986	77794	74068	1010	1038	-	-	-	1678	-	9192	-
OCT	99195	91066	86476	1049	1067	-	-	-	2474	-	8129	-
NOV	99637	90299	85909	938	1139	-	-	-	2313	-	9338	-
DEC	105106	94571	90053	991	1223	-	-	-	2304	-	10535	-
1981 JAN	104195	93565	88243	1083	1243	-	-	-	2996	-	10630	-
FEB	89512	80102	75231	1118	1118	-	-	-	2635	-	9410	-
1981 SEP	95115	84079	80263	1104	1214	-	-	-	1498	-	11036	-
OCT	105123	93053	88456	1152	1151	-	-	-	2294	-	12070	-
NOV	104659	92376	87237	1297	1226	-	-	-	2616	-	12263	-
DEC	105206	94230	89363	1346	1113	-	-	-	2408	-	10976	-
1982 JAN	:	:	:	1159	1026	-	-	-	2541	-	142	-
FEB	:	:	:	1208	1214	-	-	-	2209	-	:	-
81 JAN-JAN	104195	93565	88243	1083	1243	-	-	-	2996	-	10630	-
82 JAN-JAN	:	:	:	1159	1026	-	-	-	2541	-	142	-
1982/81 %	:	:	:	7,0	-17,5	-	-	-	-15,2	-	-98,7	-

VERBRAUCH VON MINERALOELPRODUKTEN

CONSUMPTION OF PETROLEUM PRODUCTS
1000 T

CONSOMMATION DE PRODUITS PETROLIERS

1980	54112	51920	3838	9664	19895	5197	4090	-	6605	1461	1170	2192
1981	44746	42990	2823	6247	19009	5302	3117	-	4814	1076	602	1756
1980 SEP	4469	4278	268	777	1721	516	309	-	492	105	90	191
OCT	5054	4855	425	928	1924	552	355	-	468	127	76	199
NOV	5000	4814	376	1057	1875	438	347	-	548	100	73	186
DEC	5233	5039	413	1083	2042	348	379	-	623	96	55	194
1981 JAN	4839	4619	406	746	2063	488	280	-	454	104	78	220
FEB	4649	4443	366	781	1871	523	253	-	519	88	42	206
1981 SEP	3420	3288	178	534	1465	402	294	-	297	84	34	132
OCT	3803	3679	283	567	1499	472	327	-	379	103	49	124
NOV	4423	4300	368	669	1782	539	351	-	453	85	53	123
DEC	4798	4660	437	627	1781	512	347	-	818	66	72	138
1982 JAN	:	:	:	505	1925	425	328	-	742	72	55	11510
FEB	:	:	:	439	1825	:	281	-	883	58	52	:
81 JAN-JAN	4839	4619	406	746	2063	488	280	-	454	104	78	220
82 JAN-JAN	:	:	:	505	1925	425	328	-	742	72	55	11510
1982/81 %	:	:	:	-32,3	-6,7	-12,9	17,1	-	63,4	-30,8	-29,5	5131,8

	EUR - 10	EUR - 9	B.R. DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
WAERMEKRAFTW. DER OEFFENTL. VERSORUNG	THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY							CENTRALES THERMIQUES DES SERV. PUBL.				
VERBRAUCH VON NATURGAS TJ (HO)	NATURAL GAS CONSUMPTION TJ (GCV)							CONSOMMATION DE GAZ NATUREL TJ (PCS)				
1980	946733	946733	532153	43870	69187	220696	57155	-	5803	17869	-	-
1981	785850	785850	403147	31146	67600	202517	44823	-	816	35801	-	-
1980 SEP	67158	67158	39200	3662	6689	12210	4035	-	8	1354	-	-
OCT	74577	74577	39921	4009	4462	17586	6395	-	-	2204	-	-
NOV	80033	80033	45168	2869	2361	22813	4833	-	-	1989	-	-
DEC	80091	80091	44111	3737	213	25445	4404	-	4	2177	-	-
1981 JAN	84454	84454	45967	3474	1828	22153	8271	-	54	2707	-	-
FEB	78806	78806	46230	2631	2121	16771	8107	-	-	2746	-	-
1981 SEP	65895	65895	30934	2567	7526	19740	2246	-	4	2878	-	-
OCT	67276	67276	30602	3133	8879	19275	1880	-	-	3507	-	-
NOV	64554	64554	33018	3133	9404	14722	1593	-	-	2684	-	-
DEC	67324	67324	33501	3247	6377	17963	1650	-	-	4586	-	-
1982 JAN	:	:	:	3398	7288	17064	1846	-	-	6100	-	-
FEB	:	:	:	3020	7167	:	2073	-	-	4939	-	-
81 JAN-JAN	84454	84454	45967	3474	1828	22153	8271	-	54	2707	-	-
82 JAN-JAN	:	:	:	3398	7288	17064	1846	-	-	6100	-	-
1982/81 %	:	:	:	-2,2	298,7	-23,0	-77,7	-	-100,0	-	-	-
VERBR. VON ABGELEIT. GASEN TJ (HO)	DERIVED GAS CONSUMPTION TJ (GCV)							CONSOMMATION DE GAZ DERIVES TJ (PCS)				
1980	79245	79245	27535	18690	737	13333	18950	-	-	-	-	-
1981	83241	83241	26080	20150	1312	13163	22536	-	-	-	-	-
1980 SEP	7227	7227	2305	2672	92	996	1162	-	-	-	-	-
OCT	5832	5832	2035	1453	80	1002	1262	-	-	-	-	-
NOV	5202	5202	1882	1439	59	729	1093	-	-	-	-	-
DEC	5579	5579	1989	1354	40	830	1366	-	-	-	-	-
1981 JAN	6188	6188	1929	1584	37	1105	1533	-	-	-	-	-
FEB	5530	5530	1218	1603	47	1151	1511	-	-	-	-	-
1981 SEP	7389	7389	2468	1719	134	940	2128	-	-	-	-	-
OCT	7196	7196	2347	1735	149	884	2081	-	-	-	-	-
NOV	6478	6478	1884	1714	116	837	1927	-	-	-	-	-
DEC	6217	6217	1683	1755	84	816	1879	-	-	-	-	-
1982 JAN	:	:	:	1804	48	844	1945	-	-	-	-	-
FEB	:	:	:	1553	42	:	1656	-	-	-	-	-
81 JAN-JAN	6188	6188	1929	1584	37	1105	1533	-	-	-	-	-
82 JAN-JAN	:	:	:	1804	48	844	1945	-	-	-	-	-
1982/81 %	:	:	:	13,9	24,7	-23,6	26,9	-	-	-	-	-
GESAMTER VERBRAUCH TJ (HO)	TOTAL CONSUMPTION TJ (GCV)							CONSOMMATION TOTALE TJ (PCS)				
1980	6143059	7947430	2550173	886710	1007006	482284	352719	-	2307500	101838	259200	195629
1981	7503531	7305439	2462726	663922	992948	488083	322077	-	2084779	101400	189504	198092
1980 SEP	641174	624122	188504	72969	86140	39051	25867	-	182132	7247	22212	17052
OCT	700922	684570	230055	80517	93963	43398	31139	-	173457	9744	22297	16352
NOV	734713	717745	237984	91072	92682	43247	30266	-	191934	8250	22310	16968
DEC	801555	783026	238597	93159	96864	44767	32267	-	245534	8269	23569	18529
1981 JAN	755976	736266	252481	82289	99831	47165	32300	-	188005	9676	24519	19710
FEB	719268	701416	232718	78586	90958	43221	30446	-	197509	8766	19212	17852
1981 SEP	605153	588723	193829	51270	77462	39817	26971	-	179296	7563	12515	16410
OCT	650373	633253	221989	58589	84319	42188	28697	-	170761	9739	16971	17120
NOV	701026	683758	231748	72899	97274	41934	29422	-	182358	8591	19532	17268
DEC	712430	695933	244883	73473	96402	45109	30960	-	170739	9258	25109	16497
1982 JAN	:	:	:	60500	101300	43820	31189	-	210913	11041	25410	17289
FEB	:	:	:	56382	95512	:	28292	-	187000	9052	21425	:
81 JAN-JAN	755976	736266	252481	82289	99831	47165	32300	-	188005	9676	24519	19710
82 JAN-JAN	:	:	:	60500	101300	43820	31189	-	210913	11041	25410	17289
1982/81 %	:	:	:	-26,5	1,5	-7,1	-3,4	-	12,2	14,1	3,6	-12,3
GESAMTER VERBRAUCH 1000 T KOE	TOTAL CONSUMPTION 1000 T OE							CONSOMMATION TOTALE 1000 T EP				
1980	194531	189857	60921	21183	24057	11521	8426	-	55124	2433	6192	4673
1981	179253	174520	58832	15861	23721	11660	7694	-	49804	2422	4527	4732
1980 SEP	15317	14910	4503	1743	2058	933	618	-	4351	173	531	407
OCT	16744	16354	5496	1923	2245	1037	744	-	4144	233	533	391
NOV	17552	17146	5685	2176	2214	1033	723	-	4585	197	533	405
DEC	19148	18706	5700	2225	2314	1069	771	-	5866	198	563	443
1981 JAN	18060	17589	6032	1966	2385	1127	772	-	4491	231	586	471
FEB	17183	16756	5559	1877	2173	1033	727	-	4718	209	459	426
1981 SEP	14456	14064	4630	1225	1851	951	644	-	4283	181	299	392
OCT	15537	15128	5303	1400	2014	1008	686	-	4079	233	405	409
NOV	16747	16334	5536	1741	2324	1002	703	-	4356	205	467	413
DEC	17019	16625	5850	1755	2303	1078	740	-	4079	221	600	394
1982 JAN	:	:	:	1445	2420	1047	745	-	5039	264	607	413
FEB	:	:	:	1347	2282	:	676	-	4467	216	512	:
81 JAN-JAN	18060	17589	6032	1966	2385	1127	772	-	4491	231	586	471
82 JAN-JAN	:	:	:	1445	2420	1047	745	-	5039	264	607	413
1982/81 %	:	:	:	-26,5	1,5	-7,1	-3,4	-	12,2	14,1	3,6	-12,3

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 + solde des échanges.
- (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

E U R 10	B.R. Deutsch- land	France	Italia	Nederland	Belgique	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	Ellas
87 %	84 %	76 %	83 %	89 %	89 %	—	93 %	99 %	99 %	99 %

CHARACTERISTIC OPERATION DATA
OF NUCLEAR POWER STATIONS
IN 1981

		E U R 1 0			BR DEUTSCHLAND		
		1 9 8 0	1 9 8 1	1981/80	1 9 8 0	1 9 8 1	1981/80
Thermal production	GWh	496 254	658 142	+ 32,6%	128 655	157 529	+ 22,4%
Generation	GWh	160 943	216 895	+ 34,8%	43 700	53 575	+ 22,6%
Net production	GWh	149 428	202 291	+ 35,4%	41 365	50 651	+ 22,4%
of which :							
Gas cooled reactors	GWh	33 787	31 312	- 7,3%	-	-	-
Advanced gas cooled reactors	GWh	9 485	10 745	+ 13,3%	-	-	-
Light water reactors	GWh	103 286	157 409	+ 52,4%	40 869	50 300	+ 23,1%
Past reactors	GWh	1 411	1 667	+ 18,1%	25	30	+ 20,0%
Others	GWh	1 457	1 159	- 20,5%	371	321	- 13,5%
Share of nuclear in :							
- total primary energy production	%	9,4	11,6		9,2	10,7	
- total electricity production	%	12,6	16,7		11,9	14,3	
- total energy consumption	%	4,6	4,7		4,1	5,2	

EQUIPMENT							
1) Commissioned :							
Installed capacity	MW	+ 6 669	+ 9 143		-	+ 1 299	
Maximum output capacity	MW	+ 6 400	+ 8 761		-	+ 1 229	
2) Decommissioned and rerated :							
Installed capacity	MW	- 30	- 207		- 106	- 4	
Maximum output capacity	MW	+ 67	- 134		- 93	- 3	
3) Situation end of year :							
Installed capacity	MW	34 864	43 756	+ 25,5%	9 058	10 354	+ 14,3%
Maximum output capacity	MW	32 717	41 338	+ 26,4%	8 625	9 851	+ 14,2%
of which :							
Gas cooled reactors	MW	6 230	6 235	+ 0,1%	-	-	
Advanced gas cooled reactors	MW	2 024	2 040	+ 0,8%	-	-	
Light water reactors	MW	23 803	32 403	+ 36,1%	8 543	9 769	+ 14,4%
Past reactors	MW	434	433	-	18	17	- 5,5%
Others	MW	226	227	-	64	65	+ 1,5%

Mean utilisation period	hours	5 173	4 917	- 4,9%	4 787	5 226	+ 9,2%
among which :							
Gas cooled reactors	hours	5 420	5 035	- 7,1%	-	-	
Light water reactors	hours	5 149	4 892	- 5,0%	4 791	5 229	+ 9,1%
Past reactors	hours	3 251	3 923	+ 20,7%	1 389	2 568	+ 84,9%
Mean energy availability factor	%	60,2	58,2		57,0	56,7	
Load factor	%	59,0	57,3		54,5	56,2	

DONNÉES CARACTÉRISTIQUES
DE L'EXPLOITATION DES CENTRALES NUCLÉAIRES

EN 1981

FRANCE			ITALIA			
1980	1981	1981/80	1980	1981	1981/80	
189 922	319 901	+ 68,4%	7 796	9 238	+ 18,5%	GWh Production thermique
61 263	105 283	+ 71,9%	2 208	2 708	+ 22,6%	GWh Production brute
57 949	99 606	+ 71,9%	2 068	2 560	+ 23,8%	GWh Production nette
10 724	8 053	- 25,0%	893	892		soit :
-	-		-	-		GWh Réacteurs gaz-graphite (GCR)
45 388	89 784	+ 97,8%	1 173	1 668	+ 42,2%	GWh Réacteurs avancés (AGR)
1 316	1 422	+ 8,1%	-	-		GWh Réacteurs à eau légère (LWR)
521	347	- 33,4%	-	-		GWh Réacteurs rapides
						GWh Autres
38,0	50,0		4,2	4,4		% Part du nucléaire dans :
23,5	37,7		1,2	1,5		% - production totale d'énergie primaire
8,9	15,1		0,5	0,6		% - production totale d'énergie électr.
						% - consommation totale d'énergie

EQUIPEMENT						
1) Mises en service :						
+ 6 610	+ 7 554		-	+ 290		MW Puissance maximale possible brute
+ 6 400	+ 7 240		-	+ 292		MW Puissance maximale possible nette
2) Déclassés et modifications :						
- 42	-		-	- 160		MW Puissance maximale possible brute
- 40	-		-	- 152		MW Puissance maximale possible nette
3) Situation fin d'année :						
15 068	22 635	+ 50,2%	1 160	1 290	+ 11,2%	MW Puissance maximale possible brute
14 394	21 628	+ 50,3%	1 113	1 253	+ 12,6%	MW Puissance maximale possible nette
soit :						
1 960	1 960	-	153	153		MW Réacteurs gaz-graphite (GCR)
-	-		-	-		MW Réacteurs avancés (AGR)
12 131	19 365	+ 59,6%	960	1 100	+ 14,6%	MW Réacteurs à eau légère (LWR)
233	233		-	-		MW Réacteurs rapides
70	70		-	-		MW Autres

5 446	4 609	- 15,4%	1 906	2 043	+ 7,2%	heures Durée d'utilisation moyenne
dont :						
5 460	4 112	- 24,7%	5 837	5 830		heures Réacteurs gaz-graphite (GCR)
5 419	4 641	- 14,4%	1 254	1 517	+ 21,0%	heures Réacteurs à eau légère (LWR)
5 648	6 103	+ 8,1%	-	-		heures Réacteurs rapides
63,0	59,5		21,7	23,9		% Taux moyen de disponibilité en énergie
62,0	56,7		21,7	23,9		% Taux moyen d'utilisation en énergie

CHARACTERISTIC OPERATION DATA
OF NUCLEAR POWER STATIONS
IN 1981

DONNÉES CARACTÉRISTIQUES
DE L'EXPLOITATION DES CENTRALES NUCLÉAIRES
EN 1981

		N E D E R L A N D			B E L G I Q U E / B E L G I È			U N I T E D K I N G D O M		
		1 9 8 0	1 9 8 1	1981/80	1 9 8 0	1 9 8 1	1981/80	1 9 8 0	1 9 8 1	1981/80
Thermal production	GWh	12 498	10 956	- 12,3%	36 299	37 084	+ 2,2%	121 084	123 434	+ 1,9%
Generation	GWh	4 200	3 658	- 12,9%	12 549	12 861	+ 2,5%	37 023	38 810	+ 4,8%
Net production	GWh	3 947	3 450	- 12,6%	11 909	12 207	+ 2,5%	32 290	33 817	+ 4,7%
of which :										
Gas cooled reactors	GWh	-	-		-	-		22 170	22 366	+ 0,9%
Advanced gas cooled reactors	GWh	-	-		-	-		9 485	10 745	+ 13,3%
Light water reactors	GWh	3 947	3 450	- 12,6%	11 909	12 207	+ 2,5%	-	-	
Fast reactors	GWh	-	-		-	-		70	215	+ 300%
Others	GWh	-	-		-	-		565	491	- 13,3%
Share of nuclear in :										
- total primary energy production	%	1,6	1,4		42,7	43,8		5,3	5,2	
- total electricity production	%	6,4	5,7		23,3	25,3		12,1	12,7	
- total energy consumption	%	1,7	1,5		6,7	7,4		5,2	5,5	

EQUIPMENT										
1) Commissioned :										
Installed capacity	MW	-	-		-	-		-	-	
Maximum output capacity	MW	-	-		-	-		-	-	
2) Decommissioned and rerated :										
Installed capacity	MW	+ 3	-		-	-		+ 118	- 43	
Maximum output capacity	MW	-	-		-	-		+ 200	+ 21	
3) Situation end of year :										
Installed capacity	MW	530	530		1 761	1 761		7 229	7 186	- 0,6%
Maximum output capacity	MW	499	499		1 670	1 670		6 416	6 437	+ 0,3%
of which :										
Gas cooled reactors	MW	-	-		-	-		4 117	4 122	+ 0,1%
Advanced gas cooled reactors	MW	-	-		-	-		2 024	2 040	+ 0,8%
Light water reactors	MW	499	499		1 670	1 670		-	-	
Fast reactors	MW	-	-		-	-		183	183	
Others	MW	-	-		-	-		92	92	

Mean utilisation period	hours	7 923	6 921	- 12,6%	7 125	7 309	+ 2,6%	5 215	5 268	+ 1,0%
among which :										
Gas cooled reactors	hours	-	-		-	-		5 385	5 445	+ 1,1%
Light water reactors	hours	7 923	6 921	- 12,6%	7 125	7 309	+ 2,6%	-	-	
Fast reactors	hours	-	-		-	-		382	1 260	+ 300%
Mean energy availability factor	%	94,2	80,4		81,1	83,4		58,7	59,2	
Load factor	%	90,2	78,7		81,1	83,4		59,7	59,1	

**Salgs- og abonnementskontorer · Vertriebsbüros · Γραφεία πώλησεως ·
Sales Offices · Bureaux de vente · Uffici di vendita · Verkoopkantoren**

Belgique — België

Moniteur belge — Belgisch Staatsblad
Rue de Louvain 40-42 — Leuvensestraat 40-42
1000 Bruxelles — 1000 Brussel
Tél. 512 00 26

Sous-dépôts — Agentschappen :

Librairie européenne — Europese Boekhandel
Rue de la Loi 244 — Wetstraat 244
1040 Bruxelles — 1040 Brussel

CREDOC

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

Danmark

Schultz Forlag
Møntergade 21
1116 København K
Tlf. (01) 12 11 95

Underagentur :

Europa Bøger
Gammel Torv 6 — Postbox 137
1004 København K
Tlf. (01) 15 62 73

BR Deutschland

Verlag Bundesanzeiger
Breite Straße — Postfach 10 80 06
5000 Köln 1
Tel. (0221) 20 29-0
(Fernschreiber : Anzeiger Bonn 8 882 595)

Greece

G.C. Eleftheroudakis S.A.
International bookstore
4 Nikis street
Athens (126)
Telex 219410 elef gr

Sub-agent for Northern Greece :

Molho's Bookstore
10 Tsimiski Street
Thessaloniki
Tel. 275 271
Telex 412885 limo

France

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

Journal officiel

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

« *Service de documentation* »

D.E.P.P. — Maison de l'Europe
37, rue des Francs-Bourgeois
75004 Paris
Tél. 887 96 50

Ireland

Government Publications

Sales Office
G.P.O. Arcade
Dublin 1

or by post

Stationery Office

Dublin 4
Tel. 78 96 44

Italia

Libreria dello Stato

Piazza G. Verdi, 10
00198 Roma — Tel. (6) 8508
Telex 62008

Nederland

Staatsdrukkerij- en uitgeverijbedrijf

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

United Kingdom

H.M. Stationery Office
P.O. Box 569
London SE1 9NH
Tel. (01) 928 69 77. ext. 365

España

Libreria Mundi-Prrensa
Castelló 37
Madrid 1
Tel. 275 46 55

Portugal

Livraria Bertrand, s.a.r.l.
Rua João de Deus — Venda Nova
Amadora
Tél. 97 45 71
Télex 12 709 — litram — p.

Schweiz - Suisse - Svizzera

Librairie Payot

6, rue Grenus
1211 Genève
Tel. 31 69 50

Sverige

Libraria C.E. Fritzes
Regeringsgatan 12
Box 16356
103 27 Stockholm
Tel. 08-23 89 00

United States of America

European Community Information Service
2100 M Street, N.W.
Suite 707
Washington, D.C. 20037
Tel. (202) 862 915 00

Grand-Duché de Luxembourg

**

Andre lande · Andere Länder · Άλλες χώρες · Other countries · Autres pays · Altri paesi · Andere landen

Kontoret for De europæiske Fællesskabers officielle Publikationer · Amt für amtliche Veröffentlichungen der Europäischen Gemeinschaften ·
Υπηρεσία Έπίσημων Έκδόσεων των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων · 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

L-2985 Luxembourg · 5, rue du Commerce · Tel. 49 00 81

Öffentliche Preise in Luxemburg (ohne MwSt.) Price (excluding VAT) in Luxembourg
 Prix publics au Luxembourg (TVA exclue)

	ECU	BFR	DM	FF	IRL	UKL	USD
Einzelpreis • Single copy • Prix par numéro	1	40	2,40	6	0,70	0,60	1,10
Abonnement • Subscription	8,84	360	21,50	54	6	5,20	10,30
Kohle + Kohlenwasserstoffe + Elektrizität Coal + Hydrocarbons + Electric energy Charbon + Hydrocarbures + Energie électricité	33,15	1350	81	202	22,50	19,60	38,50

