



**ELEKTRIZITÄT**  
**ELECTRICAL ENERGY**  
**ENERGIE ELECTRIQUE**

Monatsbulletin

Monthly bulletin

Bulletin mensuel

**ANLAGE** : ELEKTRIZITÄTSERZEUGUNG NACH ENERGIETRAEGERN UND  
ERZEUGERBEREICHEN – JAHR 1981  
INTERNATIONALER VERGLEICH – JAHR 1982

**IN ANNEX** : ELECTRICAL ENERGY PRODUCTION BY ENERGY SOURCES AND BY  
PRODUCERS' CATEGORIES – YEAR 1981  
INTERNATIONAL COMPARISON – YEAR 1982

**EN ANNEXE** : PRODUCTION D'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE PAR SOURCES D'ÉNERGIE ET  
PAR CATÉGORIES DE PRODUCTEURS – ANNÉE 1981  
COMPARAISON INTERNATIONALE – ANNÉE 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 9 die Erläuterungen zu den monatlichen Tabellen

3. Zuständig für alle Informationen über die Elektrizitätsstatistik:

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

### **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 9 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 10 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, 1983

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	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS	
ELEKTRIZITÄT	ELECTRICAL ENERGY												ENERGIE ELECTRIQUE
MILLIONEN KWH	MILLIONS OF KWH												MILLIONS DE KWH
KERNENERGIE_NETTOERZEUGUNG	NUCLEAR NET PRODUCTION												PRODUCTION NUCLEAIRE NETTE
1981	201766	201766	50758	99622	2541	3435	12219	-	33191	-	-	-	
1982	226889	226889	60087	103068	6587	3674	14752	-	38721	-	-	-	
1982 APR	18933	18933	5100	9555	491	289	948	-	2550	-	-	-	
MAI	18373	18373	5187	8654	657	370	1247	-	2258	-	-	-	
JUN	16256	16256	3938	7318	562	350	1178	-	2910	-	-	-	
JUL	17316	17316	4309	7867	611	357	1284	-	2888	-	-	-	
AUG	16273	16273	4293	6531	424	362	1458	-	3205	-	-	-	
SEP	17678	17678	5121	6783	561	351	1075	-	3787	-	-	-	
OCT	16975	16975	4938	6211	545	368	1645	-	3268	-	-	-	
NOV	19022	19022	5451	7770	327	354	1751	-	3369	-	-	-	
DEC	25643	25643	6198	12325	493	367	1735	-	4525	-	-	-	
1983 JAN	25293	25293	6128	13106	208	332	1787	-	3732	-	-	-	
FEB	21089	21089	5364	10380	97	41	1361	-	3846	-	-	-	
MAR	21968	21968	5774	10777	93	19	683	-	4622	-	-	-	
APR	19164	19164	3800	10004	131	143	1539	-	3547	-	-	-	
MAI	18185	18185	2730	9068	698	322	2377	-	2990	-	-	-	
JUN	19955	19955	4020	8742	674	357	2383	-	3779	-	-	-	
82 JAN-JUN	113995	113995	29775	55605	3597	1515	5824	-	17679	-	-	-	
83 JAN-JUN	125654	125654	27816	62077	1901	1214	10130	-	22516	-	-	-	
1983/82 %	10,2	10,2	-6,6	11,6	-47,2	-19,9	73,9	-	27,4	-	-	-	
HERKÖMM. WAERMEKRAFT_NETTOERZEUGUNG	CONVENTIONAL THERMAL NET PRODUCTION												PRODUCTION THERMIQUE CLASSIQUE NETTE
1981	852539	834058	276840	92003	122937	57827	34888	607	221390	9108	18458	18481	
1982	827185	808974	265503	92226	122946	53903	32148	430	210182	9250	22386	18211	
1982 APR	66709	65283	21619	7705	10444	4474	2957	40	15815	753	1476	1426	
MAI	60865	59450	19421	6836	9290	4206	2463	37	15019	794	1384	1415	
JUN	61483	60107	18881	6082	9101	4163	2533	38	17179	709	1421	1376	
JUL	55906	54430	18001	6123	9727	3894	1905	34	12447	733	1566	1476	
AUG	52439	50935	17930	5089	6840	3861	1979	29	12468	710	2029	1504	
SEP	64613	63093	19444	7527	9686	4197	2539	36	17072	758	1834	1520	
OCT	70149	68627	23170	9319	10411	4543	2562	30	15918	788	1886	1522	
NOV	73492	71948	24509	9010	10832	4633	2605	29	17484	787	2059	1544	
DEC	78162	76594	24953	7485	10808	4733	2707	28	22860	810	2210	1568	
1983 JAN	74976	73204	24677	7724	12253	4680	2599	27	18327	815	2102	1772	
FEB	77406	75699	24707	8840	11941	4594	2756	28	19926	818	2089	1707	
MAR	81089	79409	25314	8623	12112	4996	3263	32	22055	862	2152	1680	
APR	66053	64525	22260	6836	9801	4634	2258	32	15945	778	1981	1528	
MAI	:	57615	21170	4642	8144	4328	1679	28	15188	767	1669	:	
JUN	:	55617	19175	4288	7604	4096	1534	31	16785	736	1368	:	
82 JAN-JUN	432598	423520	137536	47655	64849	28041	17825	243	111892	4682	10797	9078	
83 JAN-JUN	:	406069	137303	40953	61855	27328	14089	178	108226	4776	11361	:	
1983/82 %	:	-4,1	-0,2	-14,1	-4,6	-2,5	-21,0	-26,7	-3,3	2,0	5,2	:	
GESAMTEINFUHR	TOTAL IMPORTS												IMPORTATIONS TOTALES
1981	65434	65035	21926	10939	11602	3596	5704	3402	-	-	7867	398	
1982	59220	58448	20214	9542	10169	5729	4826	3551	-	-	4418	771	
1982 APR	4547	4504	1468	538	1055	238	348	266	-	-	591	43	
MAI	4959	4867	1781	432	1190	217	299	259	-	-	689	92	
JUN	5236	5150	2113	681	966	293	340	262	-	-	495	86	
JUL	5604	5527	2368	562	1284	516	302	283	-	-	212	77	
AUG	5485	5420	2439	724	975	598	250	285	-	-	149	65	
SEP	5321	5259	1831	980	759	679	450	289	-	-	271	62	
OCT	5175	5124	1432	1320	553	669	436	356	-	-	358	51	
NOV	4230	4147	1039	1055	513	572	274	340	-	-	354	83	
DEC	4512	4366	1352	700	589	644	427	308	-	-	346	146	
1983 JAN	5016	4876	1555	745	711	683	362	312	-	-	508	140	
FEB	4949	4813	1439	1073	565	543	451	288	-	-	454	136	
MAR	5489	5349	1712	677	770	649	647	308	-	-	586	140	
APR	5404	5245	2100	604	957	287	476	314	-	-	507	159	
MAI	:	6589	2670	733	1486	392	252	294	-	-	762	:	
JUN	:	6472	2225	1088	1395	460	239	276	-	-	789	:	
GESAMTAUSFUHR	TOTAL EXPORTS												EXPORTATIONS TOTALES
1981	43635	43185	14027	15756	1970	3716	5264	477	-	-	2336	89	
1982	40144	39676	13422	13288	3018	2864	4327	409	-	-	2767	49	
1982 APR	2796	2791	864	1202	108	159	278	14	-	-	166	5	
MAI	2830	2826	835	1266	90	121	248	24	-	-	242	4	
JUN	2909	2906	987	996	230	217	335	23	-	-	118	3	
JUL	2949	2944	902	1118	246	139	311	32	-	-	196	5	
AUG	3163	3158	1066	1041	346	105	276	56	-	-	268	5	
SEP	2804	2800	1085	571	345	295	290	33	-	-	181	4	
OCT	3582	3579	1326	881	235	314	565	69	-	-	189	3	
NOV	3600	3595	1381	880	362	191	511	58	-	-	212	5	
DEC	3884	3884	1370	1398	348	205	296	41	-	-	226	-	
1983 JAN	3849	3846	1301	1395	243	271	320	25	-	-	291	3	
FEB	3697	3691	1298	1088	316	193	397	12	-	-	387	6	
MAR	3943	3935	1416	1256	220	316	235	17	-	-	475	8	
APR	3651	3651	1040	1499	104	166	304	36	-	-	502	-	
MAI	:	4073	950	1967	67	148	406	33	-	-	502	:	
JUN	:	3190	790	1511	69	66	398	23	-	-	333	:	

	EUR -	EUR -	B.R.	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIE	LUXEM- BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
	10	9	DEUTSCH- LAND				BELGIE					
ELEKTRIZITAET	ELECTRICAL ENERGY						ENERGIE ELECTRIQUE					
MILLIONEN KWH	MILLIONS OF KWH						MILLIONS DE KWH					
BRUTTOINLANDSVERBRAUCH	GROSS INLAND CONSUMPTION						CONSUMMATION INTERIEURE BRUTE					
1981	1296470	1272728	376710	271519	191288	63933	51193	4135	277735	10909	25306	23742
1982	1291741	1267747	373669	275542	191595	63178	51192	4084	272162	10931	25394	23994
1982 APR	103270	101396	30823	22796	15179	5082	4268	316	20071	864	1997	1874
MAI	98622	96750	29116	20927	15833	4892	4047	303	18828	883	1921	1872
JUN	98471	96619	27445	20065	15461	4801	4022	306	21827	803	1889	1852
JUL	92713	90768	27166	19647	16127	4844	3474	322	16674	820	1694	1945
AUG	87215	85322	26941	17092	12373	4930	3702	319	17115	792	2058	1893
SEP	101223	99313	28444	19930	15570	5155	4069	328	22921	847	2049	1910
OCT	107221	105303	31606	23206	15910	5502	4461	394	21111	924	2109	1918
NOV	112192	110140	32872	24299	16177	5597	4471	380	23011	989	2344	2052
DEC	125669	123451	34607	27692	16470	5777	4943	349	30105	1023	2485	2218
1983 JAN	121227	118905	34770	28180	17295	5649	4782	351	24390	1028	2460	2322
FEB	118241	116073	33496	26965	16367	5190	4464	328	25981	988	2294	2168
MAR	124105	121913	35087	26391	17198	5574	4656	352	29248	1001	2406	2192
APR	105532	103511	30610	23430	15261	5114	4296	360	21396	927	2117	2021
MAI	:	100059	30230	21487	15763	5115	4258	336	19902	922	2046	:
JUN	:	99169	28045	20757	15616	5064	4091	316	22516	835	1929	:
82 JAN-JUN	664617	652560	192129	142846	98284	31374	26066	1992	141184	5543	13143	12057
83 JAN-JUN	:	659629	192238	147210	97500	31706	26547	2043	143433	5701	13252	:
1983/82 %	:	1,1	0,1	3,1	-0,8	1,1	1,8	2,6	1,6	2,9	0,8	:
ENERGIEVERBR. DER PUMPSPEICHERN.	ENERGY ABSORBED BY STORAGE PUMPING						ENERGIE ABSORBEE PAR CENTR. DE PUMPAGE					
1981	10930	10930	2486	1187	3888	-	926	642	1196	605	-	-
1982	10555	10555	2391	1058	3709	-	942	577	1272	606	-	-
1982 APR	719	719	125	46	343	-	58	19	85	43	-	-
MAI	929	929	228	116	372	-	67	64	47	35	-	-
JUN	953	953	220	155	350	-	66	32	79	51	-	-
JUL	921	921	235	104	286	-	99	48	95	54	-	-
AUG	880	880	276	83	202	-	89	76	100	54	-	-
SEP	853	853	268	79	211	-	84	48	113	50	-	-
OCT	971	971	272	79	252	-	101	93	123	51	-	-
NOV	975	975	245	85	294	-	94	80	127	50	-	-
DEC	969	969	190	122	271	-	92	56	186	52	-	-
1983 JAN	888	888	145	140	300	-	69	39	122	53	-	-
FEB	724	724	105	95	247	-	47	20	163	47	-	-
MAR	829	829	130	111	298	-	49	24	165	52	-	-
APR	946	946	170	95	284	-	72	53	220	52	-	-
MAI	1211	1211	260	156	414	-	113	43	173	52	-	-
JUN	1174	1174	265	213	352	-	103	37	155	49	-	-
FUER INLANDSMARKT VERFUEGBAR (2) (3)	AVAILABLE FOR INTERNAL MARKET (2) (3)						DISPONIBLE POUR LE MARCHE INTERIEUR (2) (3)					
1981	1217186	1194998	352677	258304	179241	61142	47693	3444	258743	9734	24020	22188
1982	1211292	1188808	349337	261535	179410	60442	47493	3467	253228	9833	24063	22484
1982 APR	97631	95875	28902	21650	14826	4842	3991	293	18689	779	1903	1756
MAI	92614	90860	27192	19920	14868	4672	3770	265	17546	794	1833	1754
JUN	92264	90525	25611	19050	14489	4589	3721	271	20263	712	1799	1739
JUL	86778	84958	25324	18650	15177	4628	3170	271	15427	729	1582	1820
AUG	81528	79766	25114	16220	11663	4716	3398	240	15802	702	1911	1762
SEP	94769	92980	26475	18930	14682	4932	3760	277	21237	761	1926	1789
OCT	100441	98648	29464	22080	14955	5266	4088	297	19608	833	2057	1793
NOV	105132	103201	30654	23100	15164	5368	4125	297	21392	898	2203	1931
DEC	118002	115918	32387	26370	15476	5539	4588	290	28004	932	2332	2084
1983 JAN	113978	111812	32615	26830	16200	5424	4451	310	22728	934	2320	2166
FEB	111348	109325	31456	25750	15367	4985	4192	304	24214	900	2157	2023
MAR	116661	114609	32880	25150	16116	5348	4389	325	27221	916	2264	2052
APR	98994	97105	28680	22310	14325	4898	4000	304	19767	834	1987	1889
MAI	:	92717	27280	20390	14756	4894	3915	289	18430	833	1930	:
JUN	:	92901	26300	19614	14714	4847	3768	277	20806	750	1825	:
82/81 APR %	-	-	2,1	6,9	2,5	-0,7	2,2	3,9	-4,0	-	-	5,7
MAI %	-	-	1,5	-0,6	2,6	-0,9	2,3	-1,7	-5,9	-	-	0,6
JUN %	-	-	-0,1	1,5	0,2	-4,3	-1,6	-5,3	-3,1	-	-	-2,3
JUL %	-	-	-2,7	0,7	3,1	2,2	1,3	3,6	-4,7	-	-	-1,5
AUG %	-	-	-0,9	0,1	-0,7	2,0	-2,6	10,3	3,9	-	-	-1,5
SEP %	-	-	-1,4	1,9	-0,3	-1,0	-2,6	5,3	1,3	-	-	-4,2
OCT %	-	-	-4,9	-0,7	-1,5	-2,5	-4,7	-2,2	-2,6	-	-	-1,7
NOV %	-	-	-4,1	-0,7	-4,5	-3,5	-1,4	-1,8	-1,8	-	-	-0,5
DEC %	-	-	-5,3	-2,8	-2,2	-3,2	-0,7	-11,1	-7,9	-	-	3,0
83/82 JAN %	-	-	-6,1	-0,9	-1,6	-4,8	-3,5	-4,9	-8,6	-	-	4,1
FEB %	-	-	1,8	9,4	-1,0	0,2	0,4	-	4,4	-	-	1,5
MAR %	-	-	-0,4	4,1	-2,8	-0,6	4,5	0,2	0,3	-	-	1,0
APR %	-	-	-0,2	3,0	-1,9	2,4	0,9	1,6	5,7	-	-	3,6
MAI %	-	-	3,0	2,8	-1,8	3,5	3,1	8,6	5,0	-	-	-
JUN %	-	-	2,3	-0,6	1,6	5,6	1,3	2,2	2,6	-	-	-
82 JAN-JUN	625370	614066	180061	136050	92645	29992	24358	1794	131717	4993	12456	11304
83 JAN-JUN	:	618469	179211	140044	91478	30396	24715	1809	133166	5167	12483	:
1983/82 %	:	0,7	-0,5	2,9	-1,3	1,3	1,5	0,8	1,1	3,5	0,2	:





	EUR - 10	EUR - 9	B.R. DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIE	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
WAERMEKRAFT DER OEFFENTL. VERSORGUNG THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY CENTRALES THERMIQUES DES SERV. PUBL.												
STEINKOHLBESTAENDE * HARD COAL STOCKS * STOCKS DE HOUILLE *												
	1000 T											
1981	45815	45815	12653	6060	1009	783	830	-	18264	-	6216	-
1982	54855	54855	13930	3560	1048	913	825	-	28291	-	6268	-
1982 APR	41563	41563	11927	4392	1032	598	803	-	17751	-	5060	-
MAY	44523	44523	12200	4481	1023	576	849	-	19737	-	5657	-
JUN	47086	47086	11899	4729	1176	633	813	-	22021	-	5815	-
JUL	47692	47692	12918	4767	1100	644	822	-	21653	-	5788	-
AUG	50075	50075	13325	4566	1236	677	784	-	23577	-	5910	-
SEP	53711	53711	14087	4474	1194	790	780	-	26541	-	5845	-
OCT	55392	55392	13980	4265	975	925	786	-	28474	-	5987	-
NOV	55867	55867	14150	3724	988	916	757	-	29046	-	6286	-
DEC	54855	54855	13930	3580	1048	913	825	-	28291	-	6268	-
1983 JAN	52606	52606	13494	3776	984	858	853	-	26866	-	5775	-
FEB	:	:	:	3374	877	748	799	-	26251	-	5434	-
MAR	:	:	:	3258	616	557	840	-	26425	-	5295	-
APR	:	:	:	3330	697	543	829	-	26762	-	5240	-
MAY	:	:	:	3833	843	523	841	-	27989	-	5398	-
JUN	:	:	:	4190	1094	:	749	-	29523	-	:	-
NETTOSTEINKOHLRESERVEN NET HARD COAL RESERVES RESENVES NETTES DE HOUILLE												
	MILLIONEN KWH MILLIONS OF KWH MILLIONS OF KWH											
1981	114537	114537	31632	15150	2522	1957	2075	-	45660	-	15540	-
1982	137137	137137	34825	8950	2620	2282	2062	-	70727	-	15670	-
1982 APR	103907	103907	29817	10980	2580	1495	2007	-	44377	-	12650	-
MAY	111307	111307	30500	11202	2557	1440	2122	-	49342	-	14142	-
JUN	117715	117715	29747	11822	2940	1582	2032	-	55052	-	14537	-
JUL	119230	119230	32295	11917	2750	1610	2055	-	54132	-	14470	-
AUG	125187	125187	33312	11415	3090	1692	1960	-	58942	-	14775	-
SEP	134277	134277	35217	11185	2985	1975	1950	-	66352	-	14612	-
OCT	138480	138480	34950	10662	2437	2312	1965	-	71185	-	14967	-
NOV	139667	139667	35375	9310	2470	2290	1892	-	72615	-	15715	-
DEC	137137	137137	34825	8950	2620	2282	2062	-	70727	-	15670	-
1983 JAN	131515	131515	33735	9440	2460	2145	2132	-	67165	-	14437	-
FEB	:	:	:	8435	2192	1870	1997	-	65627	-	13585	-
MAR	:	:	:	8145	1540	1392	2100	-	66062	-	13237	-
APR	:	:	:	8325	1742	1357	2072	-	66905	-	13100	-
MAY	:	:	:	9582	2107	1307	2102	-	69972	-	13495	-
JUN	:	:	:	10475	2735	:	1872	-	73807	-	:	-
MINERALOELPRODUKTENBESTAENDE * STOCKS OF PETROLEUM PRODUCT * STOCKS DE PRODUITS PETROLIERS *												
	1000 T											
1981	16010	12602	2982	2275	2487	1200	830	-	1080	364	1384	3408
1982	15060	11241	2700	1606	2617	939	590	-	1420	274	1095	3819
1982 APR	10412	10094	2406	2223	1677	850	712	-	810	226	1190	318
MAY	10017	9672	2007	2076	1720	926	717	-	830	242	1154	345
JUN	10648	10321	2465	1956	1895	1065	700	-	870	251	1119	327
JUL	11062	10731	2547	1955	1834	1085	738	-	1190	288	1094	331
AUG	12193	11876	2562	2141	2671	1071	727	-	1360	275	1069	317
SEP	12091	11758	2747	2027	2646	983	636	-	1370	284	1065	333
OCT	11737	11395	2668	1851	2415	954	660	-	1500	260	1087	342
NOV	11321	11006	2662	1723	2185	950	617	-	1480	256	1133	315
DEC	11538	11241	2700	1606	2617	939	590	-	1420	274	1095	297
1983 JAN	11287	10999	2556	1639	2556	905	591	-	1380	247	1125	288
FEB	:	:	:	1545	2482	722	578	-	1250	230	1139	289
MAR	:	:	:	1537	1950	504	545	-	1230	242	1118	278
APR	:	:	:	1455	1685	482	540	-	1130	201	1102	290
MAY	:	:	:	1352	2150	473	527	-	1010	166	1080	:
JUN	:	:	:	1409	2420	:	529	-	1050	132	:	:
NETTOMINERALOELRESERVEN NET PETROLEUM RESERVES RESENVES NETTES DE PRODUITS PETROLIERS												
	MILLIONEN KWH MILLIONS OF KWH MILLIONS OF KWH											
1981	66708	52508	12425	9479	10362	5000	3458	-	4500	1517	5767	14200
1982	62750	46838	11250	6692	10904	3913	2458	-	5917	1142	4562	15912
1982 APR	43383	42058	10025	9262	6987	3542	2967	-	3375	942	4958	1325
MAY	41737	40300	8362	8650	7167	3858	2988	-	3458	1008	4808	1438
JUN	44367	43004	10271	8150	7896	4437	2917	-	3625	1046	4662	1363
JUL	46092	44713	10612	8146	7642	4521	3075	-	4958	1200	4558	1379
AUG	50804	49483	10675	8921	11129	4462	3029	-	5667	1146	4454	1321
SEP	50379	48992	11446	8446	11025	4096	2650	-	5708	1183	4437	1388
OCT	48904	47479	11117	7712	10062	3975	2750	-	6250	1083	4529	1425
NOV	47171	45858	11092	7179	9104	3958	2571	-	6167	1067	4721	1313
DEC	48075	46838	11250	6692	10904	3913	2458	-	5917	1142	4562	1238
1983 JAN	47029	45829	10650	6829	10650	3771	2463	-	5750	1029	4687	1200
FEB	:	:	:	6437	10342	3008	2408	-	5208	958	4746	1204
MAR	:	:	:	6404	8125	2100	2271	-	5125	1008	4658	1158
APR	:	:	:	6062	7021	2008	2250	-	4708	837	4592	1208
MAY	:	:	:	5633	8958	1971	2196	-	4208	692	4500	:
JUN	:	:	:	5871	10083	:	2204	-	4375	550	:	:

\* (JE bzw. ME),

\*(At end of period),

\*(En fin de période).



## 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 (Dieses gilt nicht für die kumulierten Zahlen).

### 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 (This does not refer to the cumulative data)

### 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 (Ceci ne s'applique pas aux valeurs cumulées).

### 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 10	BR Deutschland	France	Italia	Nederland	Belgique	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	Ellas
87,3 %	85,4 %	73,9 %	83,3 %	90,5 %	89,1%	–	93,4 %	98,8 %	98,9 %	99,3 %

## ELECTRICAL ENERGY PRODUCTION

YEAR 1982

EUR 10

## BREAKDOWN BY ENERGY SOURCES

Type of production	Production generated in GWh			Net production in GWh			Breakdown in %			
	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers	
TOTAL PRODUCTION	1 272 664	1 121 560	151 104	1 202 772	1 060 322	142 450	100	100	100	
HYDROELECTRIC	Total	147 815	133 642	14 173	146 071	132 013	14 058	12,1	12,5	9,9
from: natural flow		140 087	126 000	14 087	138 440	124 457	13 983	11,5	11,8	9,9
pumped-storage water		7 728	7 642	86	7 631	7 556	75	0,6	0,7	0
GEOHERMAL		2 737	2 737	-	2 626	2 626	-	0,2	0,2	-
NUCLEAR	Total	242 869	236 659	6 210	226 889	221 331	5 558	18,9	20,9	3,9
from: natural uranium reactor		39 586	36 321	3 265	35 172	32 341	2 831	2,9	3,1	2,0
enriched uranium reactor		202 047	200 299	1 748	190 605	188 960	1 645	15,9	17,8	1,2
fast reactor		1 236	39	1 197	1 112	30	1 082	0,1	0	0,7
CONVENTIONAL THERMAL	Total	879 243	748 522	130 721	827 186	704 352	122 834	68,8	66,4	86,2
from: hard coal and coke		447 908	397 599	50 309	420 590	373 946	46 644	35,0	35,3	32,7
black lignite		4 421	2 667	1 754	4 130	2 480	1 650	0,3	0,2	1,2
brown coal		107 505	102 875	4 630	99 836	95 530	4 306	8,3	9,0	3,0
petroleum products		203 794	163 349	40 445	192 665	154 384	38 281	16,0	14,5	26,9
natural gas		90 168	72 436	17 732	85 808	68 996	16 812	7,2	6,5	11,8
derived gases		18 412	6 531	11 881	17 462	6 211	11 251	1,4	0,6	7,9
other fuels		7 035	3 065	3 970	6 695	2 805	3 890	0,6	0,3	2,7

## BREAKDOWN BY PRODUCERS' CATEGORIES

Type of producers	Total production generated in GWh	Net production in GWh				Breakdown in %				
		Total	Hydro	Conv. Thermal *	Nuclear	Total	Hydro	Conv. Thermal *	Nuclear	
TOTAL	1 272 664	1 202 772	146 071	829 812	226 889	100	100	100	100	
PUBLIC SUPPLY UNDERTAKINGS	1 121 560	1 060 322	132 013	706 978	221 331	88,2	90,4	85,2	97,6	
SELF PRODUCERS	Total	151 104	142 450	14 058	122 834	5 558	11,8	9,6	14,8	2,4
of which: hard coal mines		35 109	32 634	-	32 634	-	2,7	-	3,9	-
brown coal mines		3 748	3 507	-	3 507	-	0,3	-	0,4	-
refineries		8 395	7 938	-	7 938	-	0,7	-	1,0	-
iron and steel		17 077	16 151	2 114	14 037	-	1,3	1,5	1,7	-
chemistry		43 523	40 821	4 711	32 699	3 411	3,4	3,2	3,9	1,5
non-ferrous metals		9 498	9 029	1 744	7 285	-	0,7	1,2	0,9	-
food, drink and tobacco		4 564	4 350	134	4 216	-	0,4	0,1	0,5	-
paper		10 376	9 838	793	9 045	-	0,8	0,5	1,1	-
textiles		2 624	2 514	940	1 574	-	0,2	0,6	0,2	-
other industries		7 684	7 264	854	5 383	1 027	0,6	0,6	0,6	0,4
railways		8 506	8 404	2 768	4 516	1 120	0,7	1,9	0,5	0,5

\* including geothermal

JAHR 1982

## AUFTEILUNG NACH ENERGIETRÄGERN

Art der Erzeugung	Bruttoerzeugung in GWh			Nettoerzeugung in GWh			Aufteilung in %		
	Sämtliche Erzeugerbereiche	Öffentliche Versorgung	Eigen-erzeuger	Sämtliche Erzeugerbereiche	Öffentliche Versorgung	Eigen-erzeuger	Sämtliche Erzeugerbereiche	Öffentliche Versorgung	Eigen-erzeuger
<b>GESAMTERZEUGUNG</b>	366 877	303 644	63 233	344 936	285 388	59 548	100	100	100
<b>WASSERKRAFT</b> Insgesamt	19 645	17 172	2 473	19 346	16 905	2 441	5,6	5,9	4,1
aus:									
natürlichem Zufluss	17 897	15 488	2 409	-	-	2 378	-	-	4,0
Energiespeicherung	1 748	1 684	64	-	-	63	-	-	0,1
<b>ERDFÄHIG</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>KERNENERGIE</b> Insgesamt	63 577	62 457	1 120	60 087	58 967	1 120	17,4	20,7	1,9
darunter:									
Natriumreaktore	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reaktoren mit angereichertem Uran	63 538	62 418	1 120	60 057	58 937	1 120	-	-	-
Schnelle Brüter	39	39	-	30	30	-	-	-	-
<b>HERKÖMMLICHE WÄRMEKRAFT</b> Insgesamt	283 655	224 015	59 640	265 503	209 516	55 987	77,0	73,4	94,0
aus:									
Steinkohle	123 052	92 528	30 524	114 571	86 328	28 243	33,3	30,2	47,5
Peck- und Hartbraunkohle	2 689	2 667	22	2 500	2 480	20	0,7	0,9	0
Jüngere Braunkohle	90 700	86 070	4 630	84 523	80 217	4 306	24,5	28,1	7,2
Mineralölprodukte	18 350	8 964	9 386	17 435	8 516	8 919	5,0	3,0	14,5
Nahgas	37 497	29 373	8 124	35 642	27 893	7 749	10,3	9,8	13,0
Abgeleitete Gase	7 082	2 175	4 907	6 767	2 066	4 701	2,0	0,7	7,9
Sonnenergie	4 285	2 238	2 047	4 065	2 016	2 049	1,2	0,7	3,9

## AUFTEILUNG NACH ERZEUGERBEREICHEN

Art der Erzeuger	Gesamt Bruttoerzeugung	Nettoerzeugung in GWh				Aufteilung in %			
		Insgesamt	Wasserkraft	Herkömmliche Wärmeenergie	Kernenergie	Insgesamt	Wasserkraft	Herkömmliche Wärmeenergie	Kernenergie
<b>ERZEUGUNG INSGESAMT</b>	366 877	344 936	19 346	265 503	60 087	100	100	100	100
<b>ÖFFENTLICHE VERSORGUNG</b>	303 644	285 388	16 905	209 516	58 967	82,7	87,4	78,9	98,1
<b>EIGEN-ERZEUGER</b> Insgesamt	63 233	59 548	2 441	55 987	1 120	17,3	12,6	21,1	1,9
darunter:									
Steinkohlenbergbau	19 474	18 050	0	18 050	-	5,3	-	6,9	-
Braunkohlenbergbau	1 898	1 765	0	1 765	-	0,5	-	0,7	-
Raffinerien	1 933	1 817	0	1 817	-	0,5	-	0,7	-
Wirtschaftende Industrie	6 065	5 751	20	5 731	-	1,7	0,1	2,1	-
Chemie	15 542	14 610	688	13 922	-	4,2	3,6	5,2	-
Metalle	2 234	2 082	81	2 001	-	0,6	0,4	0,7	-
Nahrungsmittel	1 404	1 323	75	1 248	-	0,4	0,4	0,5	-
Papier	4 532	4 260	187	4 073	-	1,2	1,0	1,5	-
Textil	780	742	202	540	-	0,2	1,0	0,2	-
Übrige Industrie	3 292	3 111	170	2 941	-	0,9	0,9	1,1	-
Eisenbahnen	6 079	6 037	1 018	3 899	1 120	1,8	5,2	1,5	1,9

ANNEE 1982

## REPARTITION PAR SOURCES D'ENERGIE

Nature de la production	Production brute en GWh			Production nette en GWh			Répartition en %		
	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs
<b>PRODUCTION TOTALE</b>	279 288	248 415	30 873	266 339	237 261	29 078	100	100	100
<b>HYDRAULIQUE</b> Total	72 126	69 298	2 828	71 045	68 259	2 786	26,7	28,8	9,6
à partir de :									
Apports naturels	71 366	68 538	2 828	70 295	67 509	2 786	26,4	28,5	9,6
Pompage	760	760	-	750	750	-	0,3	0,3	-
<b>GEO THERMIQUE</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>NUCLEAIRE</b> Total	108 955	107 836	1 119	103 068	102 041	1 027	38,7	43,0	3,5
dont: réacteur à uranium naturel	8 899	8 899	-	8 421	8 421	-	3,2	3,5	-
réacteur à uranium enrichi	98 980	98 937	43	93 660	93 620	40	35,1	39,5	0,1
réacteurs surrégénérateurs	1 076	-	1 076	987	-	987	0,4	-	3,4
<b>THERMIQUE CLASSIQUE</b> Total	98 207	71 281	26 926	92 226	66 961	25 265	34,6	28,2	86,9
à partir de :									
Houille	58 912	44 855	14 057	54 742	41 715	13 027	20,6	17,6	44,8
Lignite ancien	1 732	-	1 732	1 630	-	1 630	0,6	-	5,6
Lignite récent	1 028	1 028	-	931	931	-	0,3	0,4	-
Produits pétroliers	26 808	21 205	5 603	25 685	20 332	5 353	9,6	8,6	18,4
Gaz naturel	5 325	2 835	2 490	5 058	2 693	2 365	1,9	1,1	8,2
Gaz dérivés	3 845	1 358	2 487	3 623	1 290	2 333	1,4	0,5	8,0
Autres produits	557	-	557	557	-	557	0,2	-	1,9

## REPARTITION PAR CATEGORIES DE PRODUCTEURS

Nature des producteurs	Production brute totale en GWh	Production nette en GWh				Répartition en %			
		Total	Hydraul.	Therm. class.	Nucléaire	Total	Hydraul.	Therm. class.	Nucléaire
<b>ENSEMBLE DES PRODUCTEURS</b>	279 288	266 339	71 045	92 226	103 068	100	100	100	100
<b>SERVICES PUBLICS</b>	248 415	237 261	68 259	66 961	102 041	89,1	96,1	72,6	99,0
<b>AUTOPRODUCTEURS</b> Total	30 873	29 078	2 786	25 265	1 027	10,9	3,9	27,4	1,0
soit :									
Mines de houille	14 922	13 917	-	13 917	-	5,2	-	15,1	-
Mines de lignite	1 810	1 704	-	1 704	-	0,6	-	1,8	-
Raffineries	1 825	1 734	-	1 734	-	0,7	-	1,9	-
Sidérurgie	2 264	2 114	154	1 960	-	0,8	0,2	2,1	-
Chimie	2 613	2 486	82	2 404	-	0,9	0,1	2,6	-
Métaux non ferreux	459	455	305	150	-	0,2	0,4	0,2	-
Denrées alimentaires	879	840	40	800	-	0,3	0	0,9	-
Papier	1 979	1 888	213	1 675	-	0,7	0,3	1,8	-
Textile	221	213	50	163	-	0,1	0,1	0,2	-
Autres industries	2 124	1 977	192	758	1 027	0,7	0,3	0,8	1,0
Chemin de fer	1 777	1 750	1 750	-	-	0,7	2,5	-	-

ANNEE 1982

## REPARTITION PAR SOURCES D'ENERGIE

Nature de la production	Production brute en GWh			Production nette en GWh			Répartition en %		
	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs
PRODUCTION TOTALE	184 444	155 599	28 845	175 968	148 348	27 620	100	100	100
HYDRAULIQUE Total	44 080	35 885	8 195	43 809	35 652	8 157	24,9	24,0	29,5
à partir de :									
Apports naturels	41 461	33 278	8 183	41 203	33 058	8 145	23,4	22,3	29,5
Pompage	2 619	2 607	12	2 606	2 524	12	1,5	1,7	-
-----									
GEO THERMIQUE	2 737	2 737	-	2 626	2 626	-	1,5	1,8	-
-----									
NUCLEAIRE Total	6 804	6 804	-	6 587	6 587	-	3,7	4,4	-
dont: réacteur à uranium naturel	917	917	-	861	861	-	0,4	0,5	-
réacteur à uranium enrichi	5 887	5 887	-	5 726	5 726	-	3,3	3,9	-
réacteurs surrégénérateurs	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-----									
THERMIQUE CLASSIQUE Total	130 823	110 173	20 650	122 946	103 483	19 463	69,9	69,8	70,5
à partir de :									
Houille	19 957	19 867	90	18 761	18 675	86	10,7	12,6	0,3
Lignite ancien	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lignite récent	1 272	1 272	-	1 176	1 176	-	0,7	0,8	-
Produits pétroliers	93 951	78 588	15 363	88 284	73 795	14 489	50,2	49,8	52,5
Gaz naturel	11 985	10 242	1 743	11 292	9 648	1 644	6,4	6,5	6,0
Gaz dérivés	2 875	100	2 775	2 702	93	2 609	1,5	0	9,4
Autres produits	785	104	679	731	96	635	0,4	0,1	2,3

## REPARTITION PAR CATEGORIES DE PRODUCTEURS

Nature des producteurs	Production brute totale en GWh	Production nette en GWh				Répartition en %			
		Total	Hydraul.	Therm.* class.	Nucléaire	Total	Hydraul.	Therm.* class.	Nucléaire
ENSEMBLE DES PRODUCTEURS	184 444	175 968	43 809	125 572	6 587	100	100	100	100
SERVICES PUBLICS	155 599	148 348	35 652	106 109	6 587	84,3	81,4	84,5	100
-----									
AUTOPRODUCTEURS Total	28 845	27 620	8 157	19 463	-	15,7	18,6	15,5	0
soit :									
Mines de houille	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mines de lignite	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Raffineries	1 398	1 340	-	1 340	-	0,8	-	1,1	-
Sidérurgie	6 163	5 874	1 940	3 934	-	3,3	4,4	3,1	-
Chimie	12 933	12 333	3 937	8 396	-	7,0	9,0	6,7	-
Métaux non ferreux	3 408	3 264	688	2 576	-	1,9	1,6	2,1	-
Denrées alimentaires	648	639	19	620	-	0,4	0,9	0,5	-
Papier	1 847	1 793	393	1 400	-	1,0	0	1,1	-
Textile	1 306	1 260	688	572	-	0,7	1,6	0,4	-
Autres industries	1 142	1 117	492	625	-	0,6	1,1	0,5	-
Chemin de fer	-	-	-	-	-	-	-	-	-

\* y compris géothermique









## UNITED KINGDOM

## ELECTRICAL ENERGY PRODUCTION

YEAR 1982

## BREAKDOWN BY ENERGY SOURCES

Type of production	Production generated in GWh			Net production in GWh			Breakdown in %		
	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers
TOTAL PRODUCTION	272 162	255 439	16 723	254 500	239 059	15 441	100	100	100
HYDROELECTRIC	5 637	4 964	673	5 597	4 927	670	2,2	2,0	4,3
from: natural flow	4 551	3 884	673	4 543	3 873	670	1,8	1,6	4,3
pumped-storage water	1 080	1 080	-	1 054	1 054	-	0,4	0,4	-
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
GEOTHERMAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
NUCLEAR	43 972	40 001	3 971	38 721	35 310	3 411	15,2	14,8	22,1
from: natural uranium reactor	29 770	26 505	3 265	25 890	23 059	2 831	10,2	9,7	18,4
enriched uranium reactor	14 081	13 946	585	12 736	12 251	485	5,0	5,1	3,1
fast reactor	121	-	121	95	-	95	0	-	0,6
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
CONVENTIONAL THERMAL	222 553	210 474	12 079	210 182	198 822	11 360	82,6	83,2	73,6
from: hard coal and coke	194 762	190 151	4 611	184 009	179 675	4 334	72,3	75,2	28,1
black lignite	-	-	-	-	-	-	-	-	-
brown coal	-	-	-	-	-	-	-	-	-
petroleum products	25 869	20 322	5 547	24 360	19 146	5 214	9,6	8,0	33,8
natural gas	1 359	1	1 358	1 283	1	1 282	0,5	0	8,3
derived gases	460	-	460	433	-	433	0,2	-	2,8
other fuels	103	-	103	97	-	97	0	-	0,6

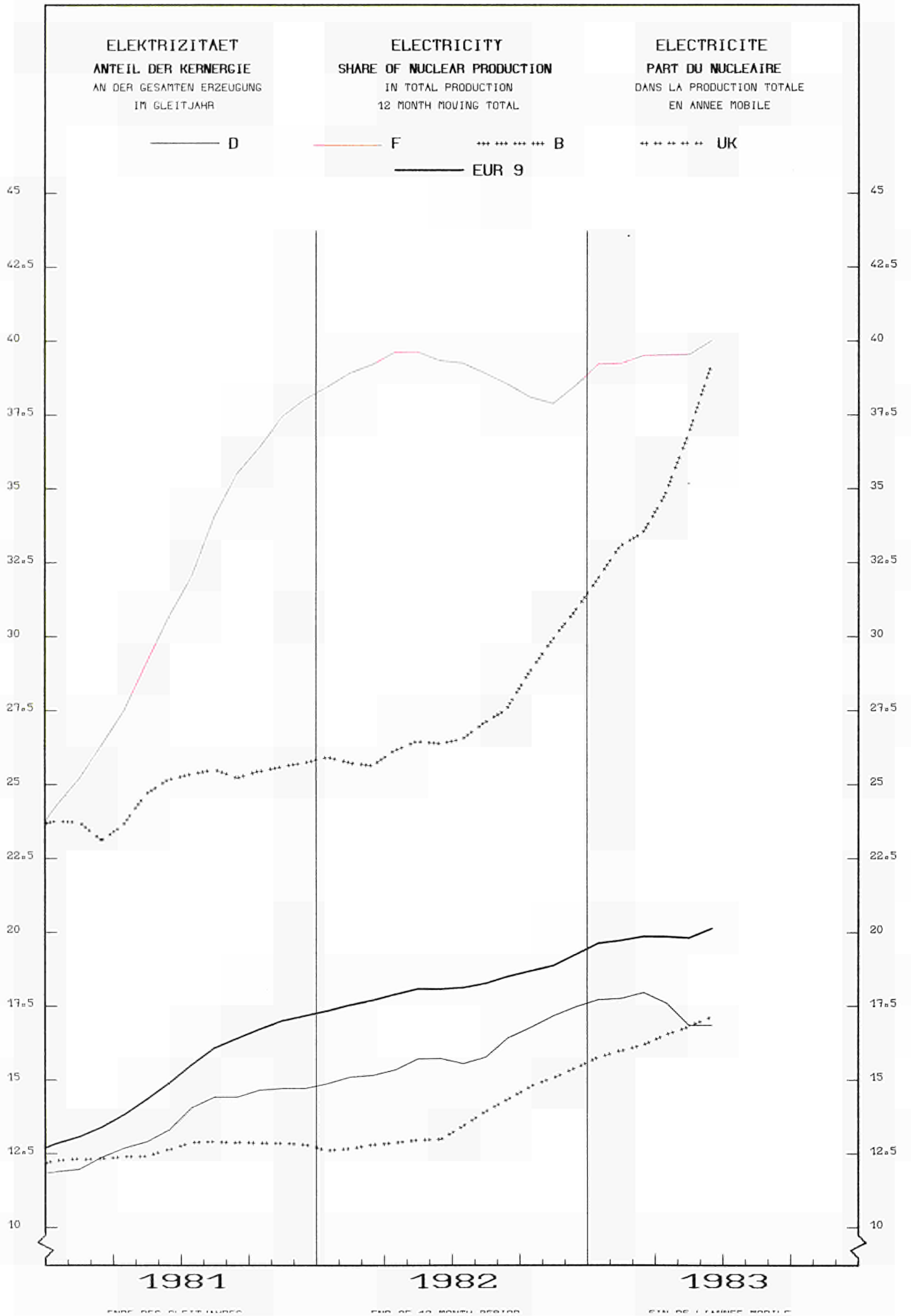
## BREAKDOWN BY PRODUCERS' CATEGORIES

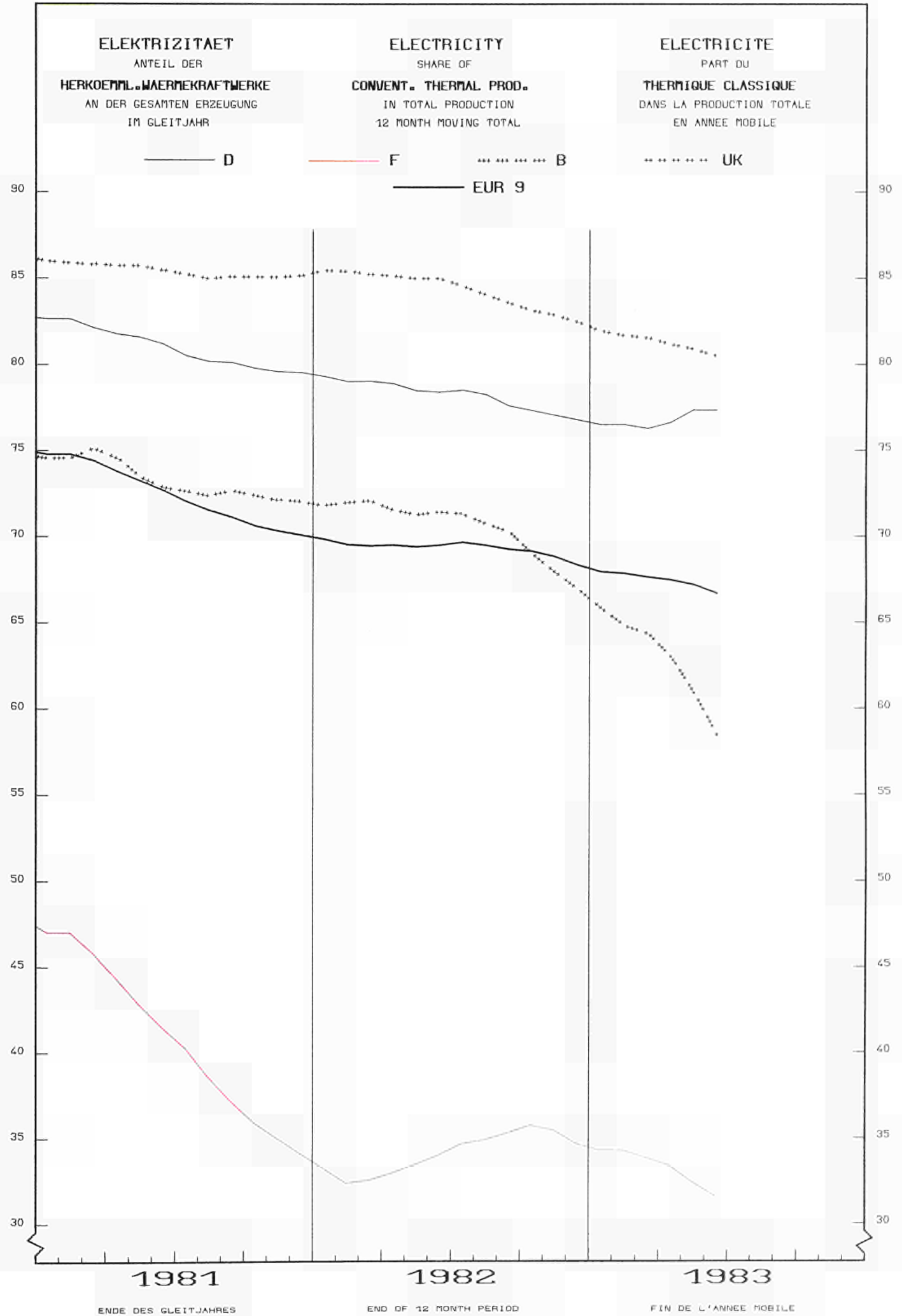
Type of producers	Total production generated in GWh	Net production in GWh				Breakdown in %			
		Total	Hydro	Conv. Thermal	Nuclear	Total	Hydro	Conv. Thermal	Nuclear
TOTAL	272 162	254 500	5 597	210 182	38 721	100	100	100	100
PUBLIC SUPPLY UNDERTAKINGS	255 439	239 059	4 927	198 822	35 310	93,9	88,0	94,6	91,2
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
SELF PRODUCERS	16 723	15 441	670	11 360	3 411	6,1	12,0	5,4	-
of which: hard coal mines	43	41	-	41	-	0	-	0	-
brown coal mines	-	-	-	-	-	-	-	-	-
refineries	1 877	1 765	-	1 765	-	0,7	-	0,9	-
iron and steel	899	845	-	845	-	0,3	-	0,4	-
chemistry	7 796	7 006	-	3 595	3 411	2,8	-	1,7	8,8
non-ferrous metals	3 193	3 039	670	2 369	-	1,2	12,0	1,1	-
food, drink and tobacco	578	544	-	544	-	0,2	-	0,3	-
paper	1 109	1 042	-	1 042	-	0,4	-	0,5	-
textiles	244	229	-	229	-	0,1	-	0,1	-
other industries	333	313	-	313	-	0,1	-	0,1	-
railways	651	617	-	617	-	0,3	-	0,3	-











INTERNATIONAL COMPARISON  
ELECTRICAL ENERGYCOMPARAISON INTERNATIONALE  
ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

		EUR 10	Spain Espagne	Portugal	Switzerland Suisse	Austria Autriche	
GWh (million kWh)							
TOTAL NET PRODUCTION	1981 1982 1982/81	1 206 317 1 202 772 - 0,3%	105 325 108 410 + 2,9%	13 377 14 130 + 5,6%	51 515 52 285 + 1,5%	41 728 41 770 - 0,1%	PRODUCTION TOTALE NETTE
of which :							soit :
hydroelectric	1981 1982 1982/82	149 450 146 071 - 2,3%	22 863 27 106 +18,6%	5 105 6 860 +34,4%	36 097 37 035 + 2,6%	30 424 30 545 + 0,4%	hydraulique
geothermal	1981 1982	2 562 2 626	- -	- -	- -	- -	géothermique
nuclear	1981 1982 1982/81	201 766 226 889 + 12,5%	9 071 8 300 - 8,5%		14 462 14 276 - 1,3%		nucléaire
conventional thermal	1981 1982 1982/81	852 539 827 186 - 3,0%	73 391 73 004 - 0,5%	8 272 7 270 -12,1%	956 974 + 1,9%	11 304 11 225 - 0,7%	thermique classique
Balance of exchange (+ imports; - exports)	1981 1982	+ 21 799 + 19 372	- 1 448 - 3 025	+ 3 060 + 2 970	- 10 712 - 10 827	- 4 579 - 4 341	Solde des échanges (+ import.;- export.)
Energy absorbed by storage pumping	1981 1982	10 930 10 555	1 760 1 605	108 90	1 395 1 532	795 802	Energie absorbée pour le pompage
AVAILABLE FOR INTERNAL MARKET	1981 1982 1982/81	1 217 186 1 211 579 - 0,5%	102 117 103 780 + 1,6%	16 329 17 010 + 4,2%	39 408 39 926 + 1,3%	36 354 36 627 + 0,7%	DISPONIBLE POUR LE MARCHÉ INTERIEUR
Network losses	1981 1982	79 902 78 700	8 921 9 050	1 860 1 950	3 214 3 195	2 427 2 500	Pertes sur les réseaux
CONSUMPTION OF INTERNAL MARKET	1981 1982 1982/81	1 137 284 1 132 879 - 0,4%	93 196 94 730 + 1,7%	14 469 15 060 + 4,1%	36 194 36 731 + 1,5%	33 927 34 127 + 0,6%	CONSOMMATION DU MARCHÉ INTERIEUR
CONSUMPTION PER CAPITA			kWh				
Total internal market	1981 1982	4 186 4 160	2 475 2 510	1 457 1 500	5 645 5 700	4 495 4 500	CONSOMMATION PAR HABITANT Total du marché intérieur
HYDRO ENERGY CAPABILITY FACTOR	1981 1982	1,11 1,07	0,59 0,72	0,54 0,63	1,12 1,15	1,10 1,06	INDICE DE PRODUCTIBILITE HYDRAULIQUE

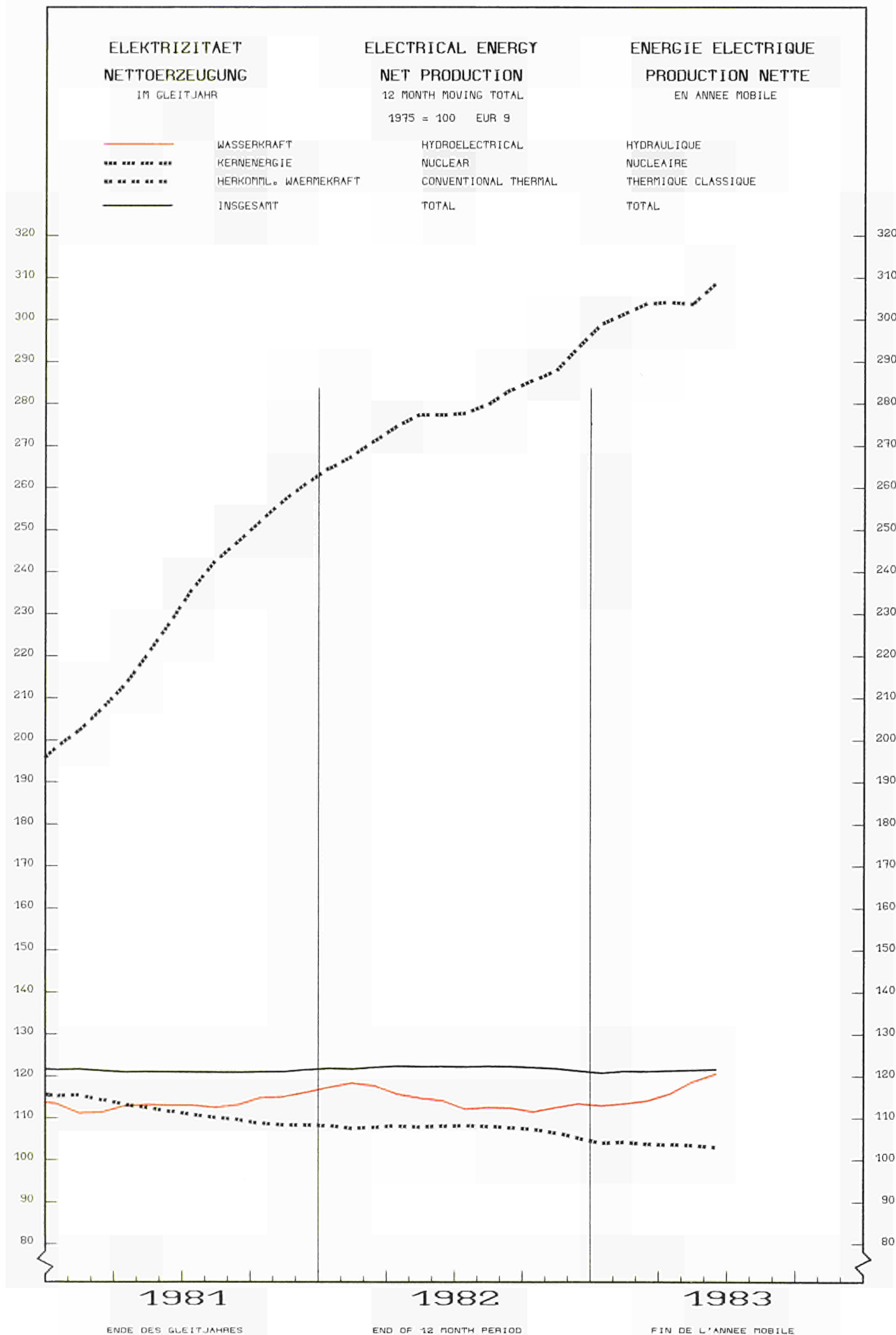


INTERNATIONAL COMPARISON  
ELECTRICAL ENERGYCOMPARAISON INTERNATIONALE  
ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

		EUR 10	USA	Canada	Japan * Japon *	URSS		
GWh (million kWh)								
TOTAL NET PRODUCTION	1981 1982 1982/81	1 206 317 1 202 772 - 0,3%	2 359 232 2 306 210 - 2,2%	377 622 376 440 - 0,3%	555 700 554 500 - 0,2%	1 255 000 1 295 000 + 3,2%	PRODUCTION TOTALE NETTE	
of which :							soit :	
hydroelectric	1981 1982 1982/81	149 450 146 071 - 2,3%	262 280 310 700 + 18,5%	262 253 255 185 - 2,5%	90 050 84 100 - 6,6%	184 800 173 000 - 6,3%	hydraulique	
geothermal	1981 1982	2 562 2 626	6 054 5 200		2 000 2 100		géothermique	
nuclear	1981 1982 1982/81	201 766 226 889 + 12,5%	272 681 282 770 + 3,7%	37 799 36 170 - 4,3%	83 447 94 000 + 12,6%	75 200 95 000 + 26,3%	nucléaire	
conventional thermal	1981 1982 1982/81	852 539 827 186 - 3,0%	1 818 217 1 707 540 - 6,1%	77 570 85 085 + 9,7%	380 203 374 300 - 1,6%	995 000 1 027 000 + 3,2%	thermique classique	
Balance of exchange (+ imports; - exports)	1981 1982	+ 21 799 + 19 372	+ 26 113 + 30 750	- 33 875 - 31 370	0 0	- 20 000 - 30 000	Solde des échanges (+ import.;- export.)	
Energy absorbed by storage pumping	1981 1982	10 930 10 555	5 600 5 700	2 100 2 000	3 110 3 100	, ,	Energie absorbée pour le pompage	
AVAILABLE FOR INTERNAL MARKET	1981 1982 1982/81	1 217 186 1 211 579 - 0,5%	2 379 745 2 331 260 - 2,0%	341 647 343 070 + 0,4%	552 590 551 400 - 0,2%	1 235 000 1 265 000 + 2,4%	DISPONIBLE POUR LE MARCHÉ INTERIEUR	
Network losses	1981 1982	79 902 78 700	190 000 200 000	31 903 32 200	29 935 29 800	104 000 110 000	Pertes sur les réseaux	
CONSUMPTION OF INTERNAL MARKET	1981 1982 1982/81	1 137 284 1 132 879 - 0,4%	2 189 745 2 131 260 - 2,3%	309 744 310 870 + 0,4%	522 655 521 600 - 0,2%	1 131 000 1 155 000 + 2,1%	CONSOMMATION DU MARCHÉ INTERIEUR	
CONSUMPTION PER CAPITA			kWh					CONSOMMATION PAR HABITANT
Total internal market	1981 1982	4 186 4 160	9 550 9 300	12 870 12 870	4 430 4 410	4 230 4 300	Total du marché intérieur	

\* Année fiscale 1/4 - 31/3

Fiscal year 1/4 - 31/3



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

---

**BELGIQUE / BELGIË**

---

**Moniteur belge / Belgisch Staatsblad**  
Rue de Louvain 40-42 / Leuvensestraat 40-42  
1000 Bruxelles / 1000 Brussel  
Tél. 512 00 26  
CCP/Postrekening 000-2005502-27

Sous-dépôts / Agentschappen:

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

**CREDOC**

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

---

**DANMARK**

---

**Schultz Forlag**

Møntergade 21  
1116 København K  
Tlf: (01) 12 11 95  
Girokonto 200 11 95

---

**BR DEUTSCHLAND**

---

**Verlag Bundesanzeiger**

Breite Straße  
Postfach 10 80 06  
5000 Köln 1  
Tel. (02 21) 20 29-0  
Fernschreiber:  
ANZEIGER BONN 8 882 595

---

**GREECE**

---

**G.C. Eleftheroudakis SA**

International Bookstore  
4 Nikis Street  
Athens (126)  
Tel. 322 63 23  
Telex 219410 ELEF

Sub-agent for Northern Greece:

**Molho's Bookstore**

The Business Bookshop  
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

---

**IRELAND**

---

**Government Publications Sales Office**

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

or by post

**Stationery Office**

St Martin's House  
Waterloo Road  
Dublin 4  
Tel. 78 96 44

---

**ITALIA**

---

**Licosa Spa**

Via Lamarmora, 45  
Casella postale 552  
50 121 Firenze  
Tel. 57 97 51  
Telex 570466 LICOSA I  
CCP 343 509

Subagente:

**Libreria scientifica Lucio de Biasio - AEIOU**

Via Meravigli, 16  
20 123 Milano  
Tel. 80 76 79

---

**GRAND-DUCHÉ DE LUXEMBOURG**

---

**Office des publications officielles  
des Communautés européennes**

5, rue du Commerce  
L-2985 Luxembourg  
Tél. 49 00 81 - 49 01 91  
Télex PUBLOF - Lu 1322  
CCP 19190-81  
CC bancaire BIL 8-109/6003/300

---

**NEDERLAND**

---

**Staatsdrukkerij- en uitgeverijbedrijf**

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

---

**UNITED KINGDOM**

---

**HM Stationery Office**

HMSO Publications Centre  
51 Nine Elms Lane  
London SW8 5DR  
Tel. 01-211 8595

Sub-agent:

**Alan Armstrong & Associates**

European Bookshop  
London Business School  
Sussex Place  
London NW1 4SA  
Tel. 01-723 3902

---

**ESPAÑA**

---

**Mundi-Prensa Libros, S.A.**

Castelló 37  
Madrid 1  
Tel. (91) 275 46 55  
Telex 49370-MPLI-E

---

**PORTUGAL**

---

**Livraria Bertrand, s.a.r.l.**

Rua João de Deus  
Venda Nova  
Amadora  
Tél. 97 45 71  
Telex 12709-LITRAN-P

---

**SCHWEIZ / SUISSE / SVIZZERA**

---

**FOMA**

5, avenue de Longemalle  
Case postale 367  
CH 1020 Renens - Lausanne  
Tél. (021) 35 13 61  
Télex 25416

Sous-dépôt:

**Librairie Payot**

6, rue Grenus  
1211 Genève  
Tél. 31 89 50  
CCP 12-236

---

**UNITED STATES OF AMERICA**

---

**European Community Information  
Service**

2100 M Street, NW  
Suite 707  
Washington, DC 20037  
Tel. (202) 862 9500

---

**CANADA**

---

**Renouf Publishing Co., Ltd**

2182 St Catherine Street West  
Montreal  
Quebec H3H 1M7  
Tel. (514) 937 3519

---

**JAPAN**

---

**Kinokuniya Company Ltd**

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

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	1,10	50	3	8	0.80	0.70	1.50
Abonnement ● Subscription	9,43	430	23	63	6.50	5.50	9
Kohle + Kohlenwasserstoffe + Elektrizität Coal + Hydrocarbons + Electric energy Charbon + Hydrocarbures + Energie électricité	35,50	1620	85	235	25	20	33



AMT FÜR AMTLICHE VERÖFFENTLICHUNGEN DER EUROPÄISCHEN GEMEINSCHAFTEN  
 OFFICE FOR OFFICIAL PUBLICATIONS OF THE EUROPEAN COMMUNITIES  
 OFFICE DES PUBLICATIONS OFFICIELLES DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES

L-2985 Luxembourg



CA-AQ-83-009-3A-C