

ELEKTRIZITÄT

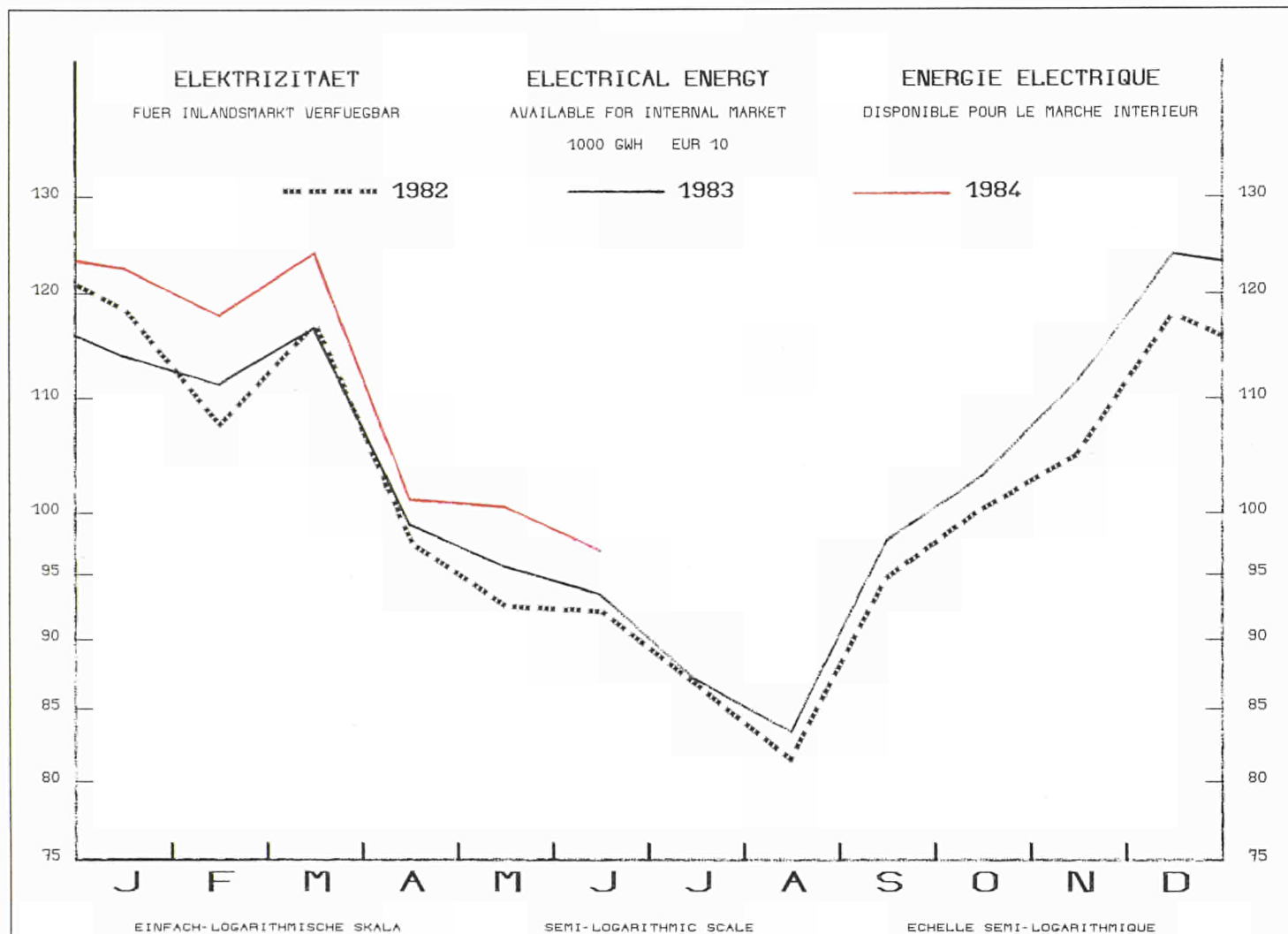
ELECTRICAL ENERGY

ENERGIE ELECTRIQUE



eurostat

Monatlich Monthly Mensuel



ANLAGE : 1 – Entwicklung der Elektrizitätswirtschaft im ersten Halbjahr 1984
2 – Endgültige Angaben zu den Umwandlungen der herkömmlichen Wärmekraftwerke im Jahre 1983

IN ANNEX : 1 – Development of electricity supply and demand in the first half of 1984
2 – Final data concerning transformation in conventional thermal power stations in 1983

EN ANNEXE : 1 – Evolution de l'économie électrique au cours du 1er semestre 1984
2 – Données définitives sur les transformations dans les centrales thermiques classiques pour l'année 1983

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

L-2920 Luxembourg – Tél. 43011 – Télex: Comeur Lu 3423
B-1049 Bruxelles, Bâtiment Berlaymont, Rue de la Loi 200 (Bureau de liaison) – Tél. 2351111

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 11 die Erläuterungen zu den monatlichen Tabellen

3. Zuständig für alle Informationen über die Elektrizitätsstatistik:

A. BRÜCK – Tel. 430 11, App. 3285

Note

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

Each of these bulletins consists of:

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

2. The reader will find on page 11 the explanatory notes for the monthly tables

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

A. BRÜCK – Tel. 430 11, ext. 3285

Avertissement

1. L'Office Statistique publie trois séries de bulletins mensuels sur l'énergie, à savoir:
Charbon – Hydrocarbures – Energie électrique

Chacun de ces bulletins est constitué:

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

2. Le lecteur trouvera en page 12 les notes explicatives relatives aux tableaux mensuels.

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

A. BRÜCK – Tél. 430 11, poste 3285

	EUR - 10	EUR - 9	B.R. DEUTSCH- LAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEM- BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
ELEKTRIZITAET	ELECTRICAL ENERGY											ENERGIE ELECTRIQUE
MILLIONEN KWH	MILLIONS OF KWH											MILLIONS DE KWH
BRUTTOERZEUGUNG INSGESAMT (1)	TOTAL GENERATION (1)											PRODUCTION TOTALE BRUTE (1)
1982	1272664	1249392	366877	279288	184444	60312	50693	942	272162	10931	23743	23272
1983	1300527	1276543	373813	297064	182880	59650	52706	838	276228	11178	22186	23984
1983 MAI	99455	97607	28523	22721	14344	4871	4412	75	19953	922	1786	1848
JUN	97363	95502	26537	21180	14290	4615	4250	63	22259	855	1473	1861
JUL	89967	88040	25341	21002	14673	4333	3787	94	16965	818	1027	1927
AUG	87341	85363	26186	18949	12152	4428	4085	94	17148	800	1521	1978
SEP	101553	99630	28635	21727	14368	4550	4199	61	23727	883	1480	1923
OCT	109288	107318	32911	24828	15517	5146	4784	60	21434	946	1692	1970
NOV	119153	117118	35833	27426	16726	5523	4883	60	23593	999	2075	2035
DEC	132173	129873	37569	31692	16631	5862	4770	71	30013	1014	2251	2300
1984 JAN	130357	128114	37792	32866	17325	5637	5079	73	25974	1093	2251	2243
FEB	125290	123120	36211	31526	16383	5110	4753	78	25926	1025	2108	2170
MAR	132044	129788	37044	31369	16946	5398	4618	70	23107	1054	2252	2256
APR	108079	106170	32217	26235	14868	4783	4412	69	20873	924	1789	1909
MAI	105939	104013	31493	25741	14844	5045	4432	66	19736	928	1728	1926
JUN	:	99777	28102	23343	14334	4742	4260	67	22709	854	1366	:
JUL	:	:	28120	23004	15120	:	3866	85	17405	855	1148	:
83 JAN-JUL	750310	736529	212699	172008	107308	34130	29967	491	160245	6519	13163	13781
84 JAN-JUL	:	:	230979	194084	109820	:	31440	508	163660	6733	12666	:
1984/83 %	:	:	8,6	12,8	2,3	:	4,9	3,5	2,1	3,3	-3,8	:
NETTOERZEUGUNG INSGESAMT (1)	TOTAL NET PRODUCTION (1)											PRODUCTION TOTALE NETTE (1)
1982	1202772	1181009	344936	266339	175968	57577	47936	902	254500	10439	22412	21763
1983	1229313	1207051	351550	283665	174480	57013	49927	801	258191	10684	20740	22262
1983 MAI	94196	92478	26837	21780	13751	4652	4182	71	18650	885	1670	1718
JUN	92016	90303	24931	20250	13740	4403	4030	61	20720	799	1369	1713
JUL	84953	83153	23756	20050	14085	4124	3578	91	15745	780	944	1800
AUG	82382	80544	24555	18100	11619	4216	3266	91	15920	762	1415	1838
SEP	95938	94154	26889	20760	13731	4358	3967	58	22165	845	1381	1784
OCT	103267	101443	30935	23680	14769	4926	4528	57	20668	904	1576	1824
NOV	112583	110691	33683	26130	15925	5285	4630	57	22087	952	1942	1892
DEC	124979	122837	35375	30230	15825	5612	4538	68	28120	970	2099	2142
1984 JAN	123372	121286	35564	31420	15480	5408	4823	70	24343	1042	2136	2086
FEB	118631	116614	34112	30210	14903	4903	4517	74	24293	977	1981	2017
MAR	124951	122850	34864	30010	16136	5214	4381	66	29069	1001	2109	2101
APR	101711	99929	30296	25050	13656	4612	4187	66	19510	878	1674	1782
MAI	100280	98482	29612	24630	14162	4860	4197	63	18457	882	1619	1798
JUN	:	94432	26400	22380	13705	4564	4041	63	21197	813	1288	:
JUL	:	:	26400	21970	14413	:	3680	82	16228	812	1065	:
83 JAN-JUL	709926	697123	200015	164700	102593	32618	28399	470	149765	6252	12311	12803
84 JAN-JUL	:	:	217248	185670	104100	:	29826	484	153097	6405	11852	:
1984/83 %	:	:	8,6	12,7	1,5	:	5,0	3,0	2,2	2,4	-3,7	:
WASSERKRAFT_NETTOERZEUGUNG	NET HYDROELECTRICAL PRODUCTION											PRODUCTION HYDRAULIQUE NETTE
1982	146071	142520	19346	71045	43809	-	1036	472	5597	1189	26	3551
1983	144828	142497	18631	70738	43940	-	1161	437	6364	1166	60	2331
1983 MAI	15649	15442	1970	8070	4685	-	126	43	429	118	1	207
JUN	15121	15006	1929	7220	5246	-	113	30	404	63	1	115
JUL	13917	13746	1730	6380	5150	-	104	58	281	42	1	171
AUG	10343	10126	1647	4350	3676	-	94	69	261	28	1	217
SEP	10641	10451	1547	4630	3693	-	87	27	409	56	2	190
OCT	9201	9068	1177	4270	2744	-	91	24	645	115	2	133
NOV	8936	8771	993	4350	2697	-	78	24	549	78	2	165
DEC	10202	9957	1246	5100	2544	-	104	34	781	144	2	245
1984 JAN	11394	11178	1401	5810	2835	-	129	37	791	172	3	216
FEB	11751	11522	1255	6610	2706	-	109	32	652	155	3	229
MAR	10398	10142	1222	4930	3063	-	106	23	704	92	2	256
APR	11178	10941	1581	5300	3401	-	113	34	435	75	2	237
MAI	13572	13249	1777	6150	4805	-	91	32	347	45	2	323
JUN	:	15134	1817	7340	5473	-	106	32	332	32	2	:
JUL	:	12769	1780	5700	4882	-	111	50	213	29	4	:
83 JAN-JUL	95463	94085	12047	48000	28609	-	706	259	3719	738	7	1378
84 JAN-JUL	:	84935	10833	41840	27165	-	765	240	3474	600	18	:
1984/83 %	:	-9,7	-10,1	-12,8	-5,0	-	8,4	-7,3	-6,6	-18,7	157,1	:
INDEX ERZEUG.MOEGELICHKEIT AUS WASSERKR.	HYDRO ENERGY CAPABILITY FACTOR											INDICE DE PRODUCTIBILITE HYDRAULIQUE
1982	1,07	1,07	1,17	1,12	0,97	-	-	-	1,14	-	-	0,90
1983	0,98	0,99	1,09	1,03	0,94	-	-	-	1,13	-	-	0,61
1983 MAI	1,14	1,16	1,11	1,25	1,02	-	-	-	1,39	-	-	0,42
JUN	1,10	1,10	1,15	1,12	1,06	-	-	-	1,35	-	-	0,78
JUL	1,15	1,15	1,00	1,18	1,18	-	-	-	0,86	-	-	0,99
AUG	0,90	0,90	0,96	0,90	0,90	-	-	-	0,70	-	-	0,76
SEP	0,96	0,97	1,08	0,91	1,02	-	-	-	0,70	-	-	0,56
OCT	0,73	0,74	0,95	0,66	0,67	-	-	-	1,47	-	-	0,41
NOV	0,62	0,62	0,76	0,59	0,57	-	-	-	0,90	-	-	0,70
DEC	0,87	0,87	1,01	0,93	0,71	-	-	-	0,92	-	-	0,77
1984 JAN	1,04	1,03	1,24	1,11	0,77	-	-	-	1,25	-	-	1,12
FEB	0,97	0,97	1,13	1,03	0,75	-	-	-	1,14	-	-	0,99
MAR	0,82	0,81	0,86	0,76	0,85	-	-	-	0,98	-	-	0,95
APR	0,97	0,96	1,01	0,97	0,92	-	-	-	0,94	-	-	1,17
MAI	0,97	0,97	1,04	0,93	1,00	-	-	-	0,90	-	-	1,31
JUN	:	1,15	1,11	1,20	1,12	-	-	-	0,71	-	-	:
JUL	:	1,04	1,06	1,00	1,09	-	-	-	0,59	-	-	:

	EUR - 10	EUR - 9	B.R. DEUTSCH- LAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEM- BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS	
ELEKTRIZITAET	ELECTRICAL ENERGY												ENERGIE ELECTRIQUE
MILLIONEN KWH	MILLIONS OF KWH												MILLIONS DE KWH
KERNENERGIE_NETTOERZEUGUNG	NUCLEAR NET PRODUCTION												PRODUCTION NUCLEAIRE NETTE
1982	226889	226889	60087	103068	6587	3674	14752	-	38721	-	-	-	
1983	275000	275000	62395	136920	5568	3374	22832	-	43911	-	-	-	
1983 MAI	18155	18155	2700	9068	698	322	2377	-	2990	-	-	-	
JUN	19965	19965	4030	8742	674	357	2383	-	3779	-	-	-	
JUL	21493	21493	4830	10397	632	363	2403	-	2868	-	-	-	
AUG	22192	22192	4330	11481	487	357	2367	-	3170	-	-	-	
SEP	24496	24496	5791	11799	610	349	2068	-	3879	-	-	-	
OCT	25850	25850	7212	12413	627	362	2037	-	3199	-	-	-	
NOV	25666	25666	6657	12748	644	359	1880	-	3378	-	-	-	
DEC	29754	29754	5869	16004	660	372	1947	-	4902	-	-	-	
1984 JAN	30978	30978	6738	17175	379	264	2559	-	3863	-	-	-	
FEB	29265	29265	6341	16384	561	338	2183	-	4058	-	-	-	
MAR	30809	30809	6819	16978	651	211	1815	-	4335	-	-	-	
APR	28135	28135	7331	14593	320	50	2279	-	3562	-	-	-	
MAI	26642	26642	6791	13480	297	375	1882	-	3817	-	-	-	
JUN	26335	26335	6699	12378	290	353	2435	-	4180	-	-	-	
JUL			5760	12416	295		2331	-	3149	-	-	-	
83 JAN-JUL	147038	147038	32537	72474	2533	1577	12533	-	25384	-	-	-	
84 JAN-JUL			46479	103404	2793		15484	-	26964	-	-	-	
1984/83 %			42,8	42,7	10,3		23,5	-	6,2	-	-	-	
HERKOEEM.WAERMEKRAFT_NETTOERZEUGUNG	CONVENTIONAL THERMAL NET PRODUCTION												PRODUCTION THERMIQUE CLASSIQUE NETTE
1982	827186	808974	265503	92226	122946	53903	32148	430	210182	9250	22386	18212	
1983	806887	786956	270524	76007	122374	53639	25934	364	207916	9518	20680	19931	
1983 MAI	60168	58657	22167	4642	8144	4330	1679	28	15231	767	1669	1511	
JUN	56714	55116	18972	4288	7604	4046	1534	31	16537	736	1368	1598	
JUL	49330	47701	17196	3273	8090	3761	1071	33	12596	738	943	1629	
AUG	49631	48010	18578	2269	7240	3859	1405	22	12489	734	1414	1621	
SEP	60585	58992	19551	4331	9213	4009	1812	31	17877	789	1379	1594	
OCT	67994	66303	22546	6997	11176	4554	2400	33	16224	789	1574	1691	
NOV	77762	76035	26033	9032	12365	4926	2672	33	18160	874	1940	1727	
DEC	84795	82898	28260	9126	12391	5240	2487	34	22437	826	2097	1897	
1984 JAN	80764	78894	27425	8435	13030	5144	2135	33	19689	870	2133	1870	
FEB	76783	75000	26516	7216	12953	4565	2225	42	19583	822	1978	1788	
MAR	83507	81662	26823	8102	12185	5003	2460	43	20330	909	2107	1845	
APR	62185	60640	21324	5157	9722	4562	1795	32	15513	803	1672	1545	
MAI	59839	58364	21044	5000	8833	4485	2224	31	14293	837	1617	1475	
JUN		52747	17824	2662	7727	4211	1500	31	16685	781	1266		
JUL			18860	3854	9008		1238	32	12866	783	1061		
83 JAN-JUL	465919	454494	155431	44226	69945	31041	15160	211	120662	5514	12304	11425	
84 JAN-JUL			159936	40426	72558		13577	244	122659	5805	11834		
1984/83 %			2,9	-8,6	3,7		-10,4	15,6	1,7	5,3	-3,8		
GESAMTEINFUHR	TOTAL IMPORTS												IMPORTATIONS TOTALES
1982	58938	58167	20214	9452	10169	5729	4634	3551	-	-	4418	771	
1983	68958	67043	23687	7327	13968	6219	4038	3669	-	-	8135	1915	
1983 MAI	6724	6570	2705	733	1486	341	249	294	-	-	762	154	
JUN	6051	5898	2275	524	1395	413	226	276	-	-	789	153	
JUL	6795	6634	2849	324	1524	550	166	310	-	-	911	161	
AUG	6140	6023	2519	264	1159	737	218	286	-	-	840	117	
SEP	6747	6562	2459	368	1762	654	215	298	-	-	806	185	
OCT	5193	5013	1425	449	1372	496	199	317	-	-	755	180	
NOV	5033	4809	1246	248	1028	387	352	330	-	-	618	224	
DEC	5376	5212	1432	674	1238	435	497	336	-	-	600	164	
1984 JAN	5338	5113	1403	605	1359	374	426	341	-	-	605	225	
FEB	5296	5110	1460	399	1420	444	449	316	-	-	622	186	
MAR	5238	5074	1373	415	1511	366	551	321	-	-	537	164	
APR	5135	4935	1232	330	1785	419	356	306	-	-	507	200	
MAI	5837	5655	1606	282	2168	356	358	314	-	-	565	232	
JUN		5727	1616	338	2147	386	275	282	-	-	683		
JUL			2200	327	1893		304	332	-	-	837		
GESAMTAUSFUHR	TOTAL EXPORTS												EXPORTATIONS TOTALES
1982	39758	39709	13422	13288	3018	2864	4318	409	-	-	2390	49	
1983	47179	47147	13292	20741	2886	1574	4356	370	-	-	3928	32	
1983 MAI	4011	4009	937	1967	67	97	406	33	-	-	502	2	
JUN	3353	3352	802	1711	69	19	395	23	-	-	333	1	
JUL	3296	3295	679	1745	165	2	413	56	-	-	235	1	
AUG	3925	3923	864	1913	386	2	408	69	-	-	281	2	
SEP	3765	3763	1066	1835	303	39	268	26	-	-	226	2	
OCT	4109	4107	1132	2018	304	51	374	22	-	-	206	2	
NOV	4629	4627	1393	1895	459	117	482	23	-	-	258	2	
DEC	4977	4974	1461	2386	246	258	354	28	-	-	241	3	
1984 JAN	4843	4840	1453	2509	152	80	414	25	-	-	207	3	
FEB	4928	4925	1471	2752	92	38	332	23	-	-	217	3	
MAR	4986	4981	1692	2575	143	108	219	16	-	-	228	5	
APR	4632	4629	1387	2607	34	46	365	26	-	-	164	3	
MAI	4351	4351	1128	2632	32	53	272	28	-	-	206		
JUN		4293	1028	2683	24	22	343	27	-	-	106		
JUL			900	2275	157		424	48	-	-	200		

	EUR - 10	EUR - 9	B.R. DEUTSCH- LAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEM- BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS		
ELEKTRIZITAET	ELECTRICAL ENERGY												ENERGIE ELECTRIQUE	
MILLIONEN KWH	MILLIONS OF KWH												MILLIONS DE KWH	
BRUTTOINLANDSVERBRAUCH	GROSS INLAND CONSUMPTION												CONSUMMATION INTERIEURE BRUTE	
1982	1291844	1267850	373669	275452	191595	63177	51009	4084	272162	10931	25771	23994		
1983	1322306	1296439	384208	283650	193962	64295	52388	4137	276228	11178	26393	25867		
1983 MAI	102168	100168	30291	21487	15763	5115	4255	336	19953	922	2046	2000		
JUN	100061	98048	28010	19993	15616	5009	4081	316	22259	835	1929	2013		
JUL	93466	91379	27511	19581	16032	4881	3540	348	16965	818	1703	2087		
AUG	89556	87463	27841	17300	12925	5163	3895	311	17148	800	2080	2093		
SEP	104535	102429	30028	20260	15827	5165	4146	333	23727	883	2060	2106		
OCT	110372	108224	33204	23259	16585	5591	4609	355	21434	946	2241	2148		
NOV	119557	117300	35686	26379	17295	5793	4753	367	23593	999	2435	2257		
DEC	132572	130111	37540	29980	17623	6039	4913	379	30013	1014	2610	2461		
1984 JAN	130852	128387	37742	30962	18532	5931	5091	389	25974	1093	2673	2465		
FEB	125658	123305	36200	29173	17711	5516	4870	371	25926	1025	2513	2353		
MAR	132296	129881	36725	29209	18314	5656	4950	375	31037	1054	2561	2415		
APR	108582	106476	32052	23958	16619	5156	4403	349	20873	924	2132	2106		
MAI	107475	105317	31971	23397	16980	5348	4518	352	19736	928	2087	2158		
JUN	:	101211	28630	20998	16457	5106	4192	322	22709	854	1943	:		
JUL	:	:	29420	21056	16856	:	3766	369	17405	855	1785	:		
83 JAN-JUL	764981	750178	219919	166027	113532	36532	30059	2391	160245	6519	14955	14803		
84 JAN-JUL	:	:	232750	178753	121469	:	31790	2527	163660	6733	15694	:		
1984/83 %	:	:	5,8	7,7	7,0	:	5,8	5,7	2,1	3,3	4,9	:		
ENERGIEVERBR. DER PUMPSPEICHERW.	ENERGY ABSORBED BY STORAGE PUMPING												ENERGIE ABSORBEE PAR CENTR. DE POMPAGE	
1982	10555	10555	2391	1058	3709	-	942	577	1272	606	-	-		
1983	13128	13128	2622	2076	3880	-	1102	526	2337	585	-	-		
1983 MAI	1211	1211	260	156	414	-	113	43	173	52	-	-		
JUN	1179	1179	270	213	352	-	103	37	155	49	-	-		
JUL	1315	1315	335	229	308	-	110	76	208	49	-	-		
AUG	1116	1116	308	191	222	-	112	92	162	29	-	-		
SEP	1078	1078	235	163	247	-	102	36	246	49	-	-		
OCT	1133	1133	220	211	325	-	113	33	180	51	-	-		
NOV	1239	1239	208	233	392	-	92	35	228	51	-	-		
DEC	1291	1291	203	238	356	-	99	38	306	51	-	-		
1984 JAN	1268	1268	180	256	374	-	118	38	251	51	-	-		
FEB	1058	1058	152	157	348	-	105	32	217	47	-	-		
MAR	1152	1152	162	210	341	-	90	24	273	52	-	-		
APR	1199	1199	210	232	382	-	102	38	187	48	-	-		
MAI	1261	1261	250	216	450	-	89	39	168	49	-	-		
JUN	1268	1268	232	265	390	-	103	35	199	44	-	-		
JUL	1207	1207	250	252	298	-	132	70	165	40	-	-		
FUER INLANDSMARKT VERFUEGBAR (2)(3)	AVAILABLE FOR INTERNAL MARKET (2)(3)												DISPONIBLE POUR LE MARCHÉ INTERIEUR (2)(3)	
1982	1211397	1188912	349337	261445	179410	60442	47310	3467	253228	9833	24440	22485		
1983	1277964	1213819	359323	268175	181672	61658	48507	3574	255854	10999	24947	24145		
1983 MAI	95698	93228	28345	20390	14756	4896	3912	289	18477	833	1930	1870		
JUN	93535	91670	26134	18850	14714	4797	3758	277	20565	750	1825	1865		
JUL	87137	85177	25591	18400	15136	4672	3221	269	15537	731	1620	1960		
AUG	83481	81528	25902	16260	12170	4951	3564	216	15758	733	1974	1953		
SEP	97842	95875	28047	19130	14943	4973	3812	294	21919	796	1961	1967		
OCT	103218	101216	31008	21900	15512	5371	4240	319	19888	853	2125	2002		
NOV	111748	109634	33328	24850	16102	5555	4408	329	21859	901	2302	2114		
DEC	124087	121784	35143	28280	16461	5789	4582	338	27814	919	2458	2303		
1984 JAN	122599	120291	35334	29260	17313	5702	4717	348	24092	991	2534	2308		
FEB	117941	115741	33949	27700	16527	5309	4529	335	24076	930	2386	2200		
MAR	124051	121791	34383	27640	17163	5472	4623	347	28796	949	2418	2260		
APR	101015	99036	29931	22541	15025	4985	4076	308	19323	830	2017	1979		
MAI	100555	98525	29840	22070	15848	5163	4194	310	18289	833	1978	2030		
JUN	:	94998	26696	19770	15839	4928	3870	283	20998	769	1845	:		
JUL	:	:	27450	19770	15451	:	3428	296	16063	772	1702	:		
84/83 FEB %	-	-	3,4	3,4	3,9	2,4	4,1	1,9	-0,6	-	-	4,8		
MAR %	-	-	5,7	4,5	7,2	3,5	6,0	7,5	6,0	-	-	8,9		
APR %	-	-	4,4	2,4	6,8	3,1	2,2	2,6	-1,9	-	-	6,9		
MAI %	-	-	3,6	0,6	7,1	2,3	3,3	3,8	-0,4	-	-	6,3		
JUN %	-	-	3,5	7,6	5,9	5,5	4,2	3,7	2,7	-	-	-		
JUL %	-	-	6,6	6,1	4,1	-	4,3	10,0	3,4	-	-	-		
83 JAN-JUL	717505	703680	205820	157680	106614	35020	27908	2078	148559	5898	14103	13825		
84 JAN-JUL	:	:	217583	168751	113166	:	29437	2227	151637	6074	14880	:		
1984/83 %	:	:	5,7	7,0	6,1	:	5,5	7,2	2,1	3,0	5,5	:		

ELEKTRIZITÄT
FÜR INLANDSMARKT
VERFÜGBAR

ELECTRICAL ENERGY
AVAILABLE FOR
INTERNAL MARKET
1000 GWh

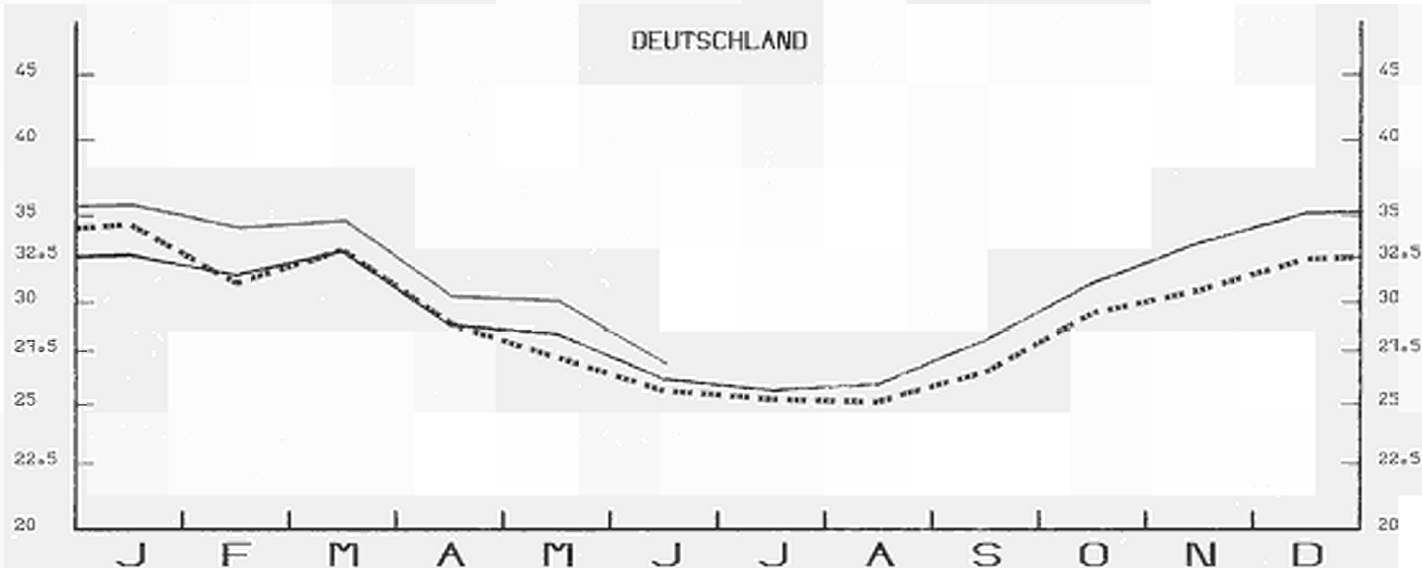
ENERGIE ELECTRIQUE
DISPONIBLE POUR LE
MARCHÉ INTERIEUR

--- 1982

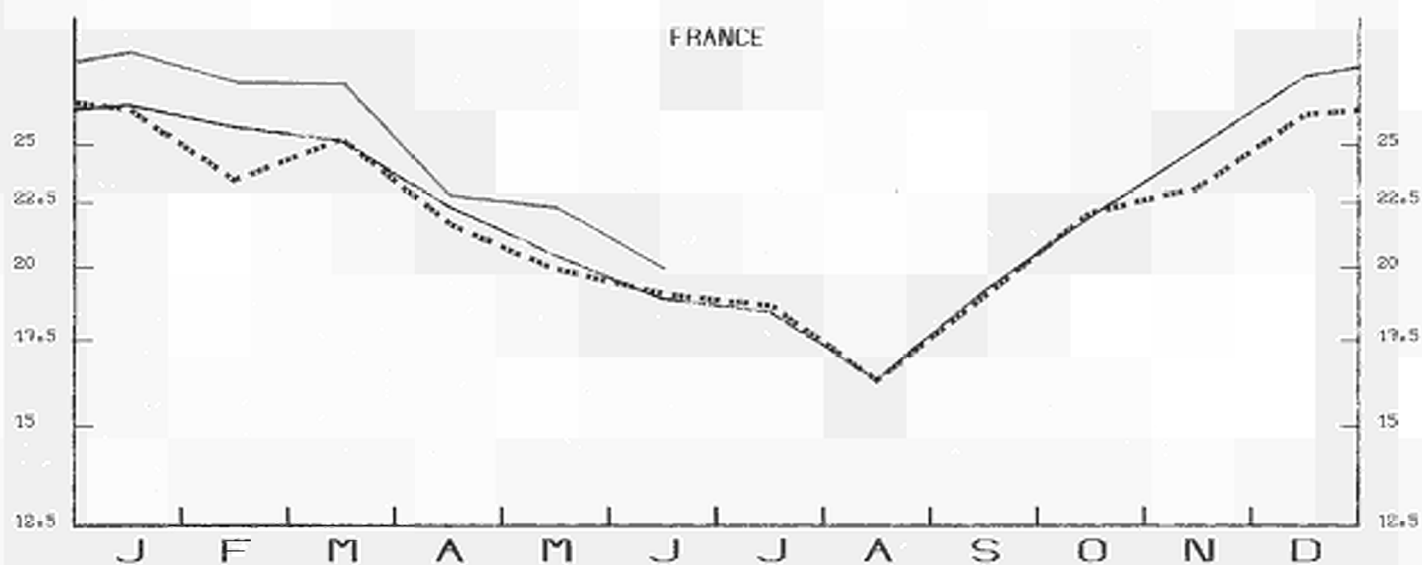
— 1983

— 1984

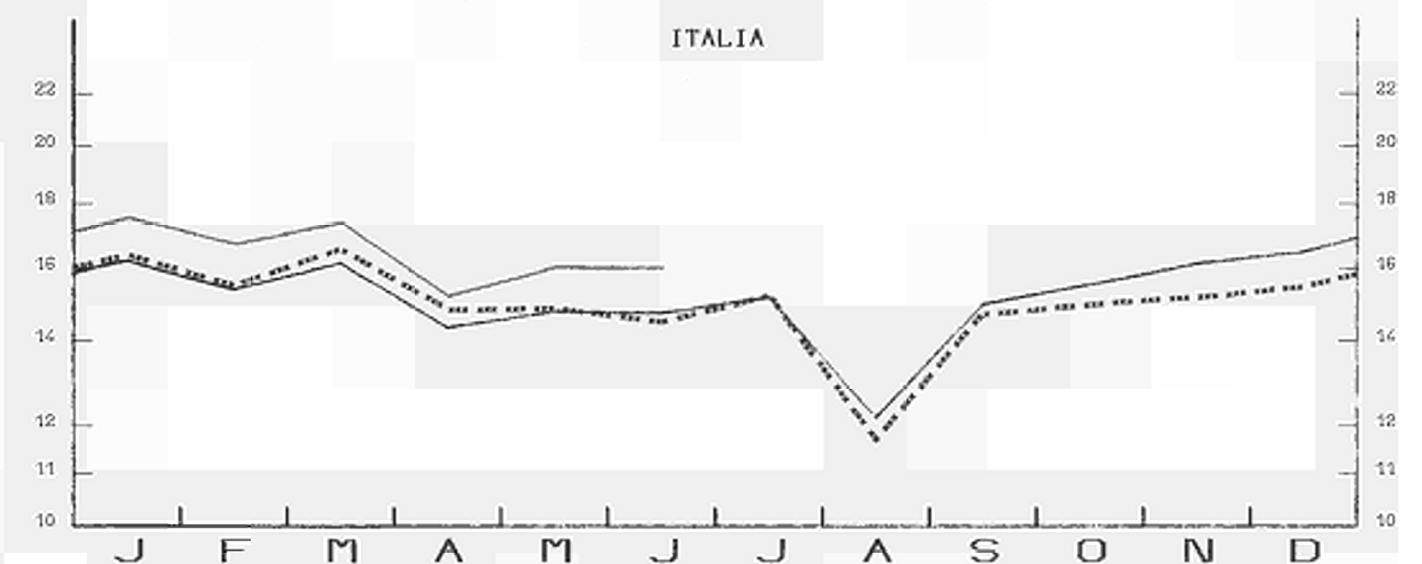
DEUTSCHLAND



FRANCE



ITALIA



EINFACH-LOGARITHMISCHE SKALA

SEMI-LOGARITHMIC SCALE

ECHELLE SEMI-LOGARITHMIQUE

ELEKTRIZITAET
FUER INLANDSMARKT
VERFUEGBAR

ELECTRICAL ENERGY
AVAILABLE FOR
INTERNAL MARKET

ENERGIE ELECTRIQUE
DISPONIBLE POUR LE
MARCHE INTERIEUR

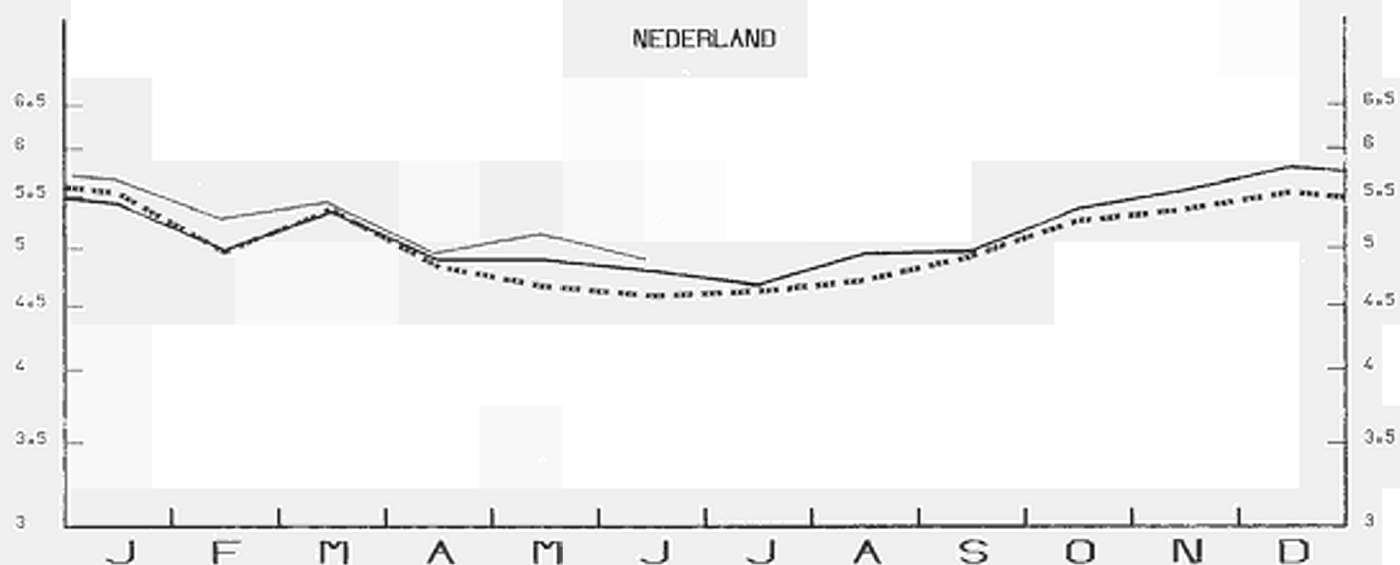
1000 GWH

1982

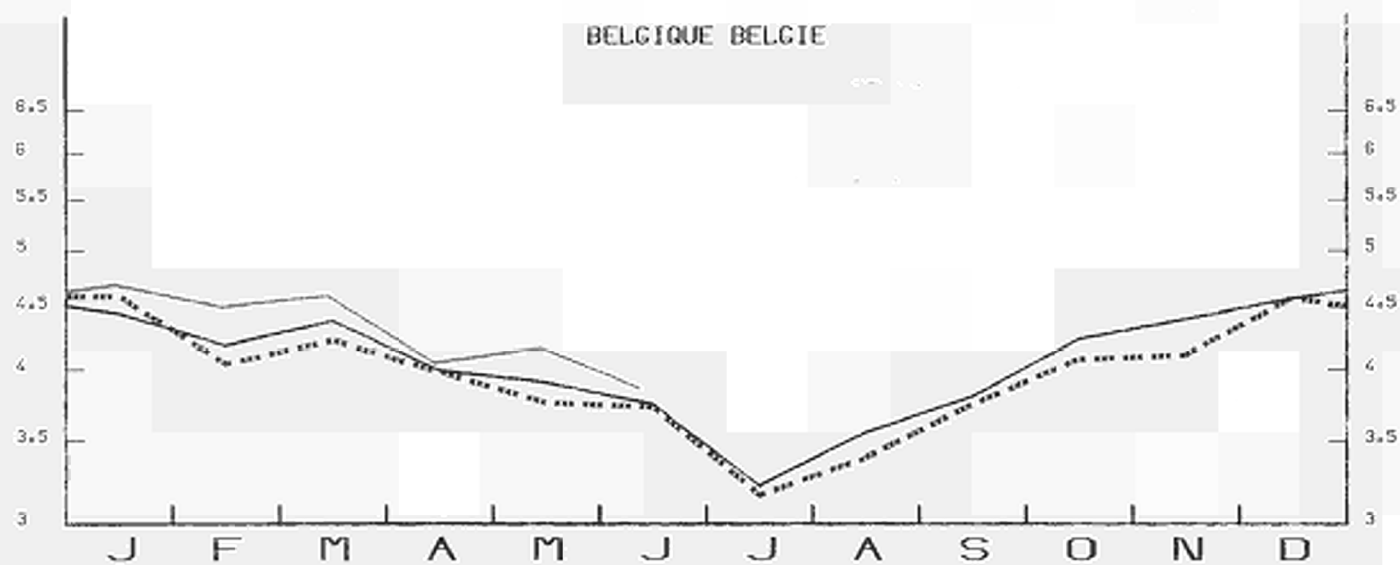
1983

1984

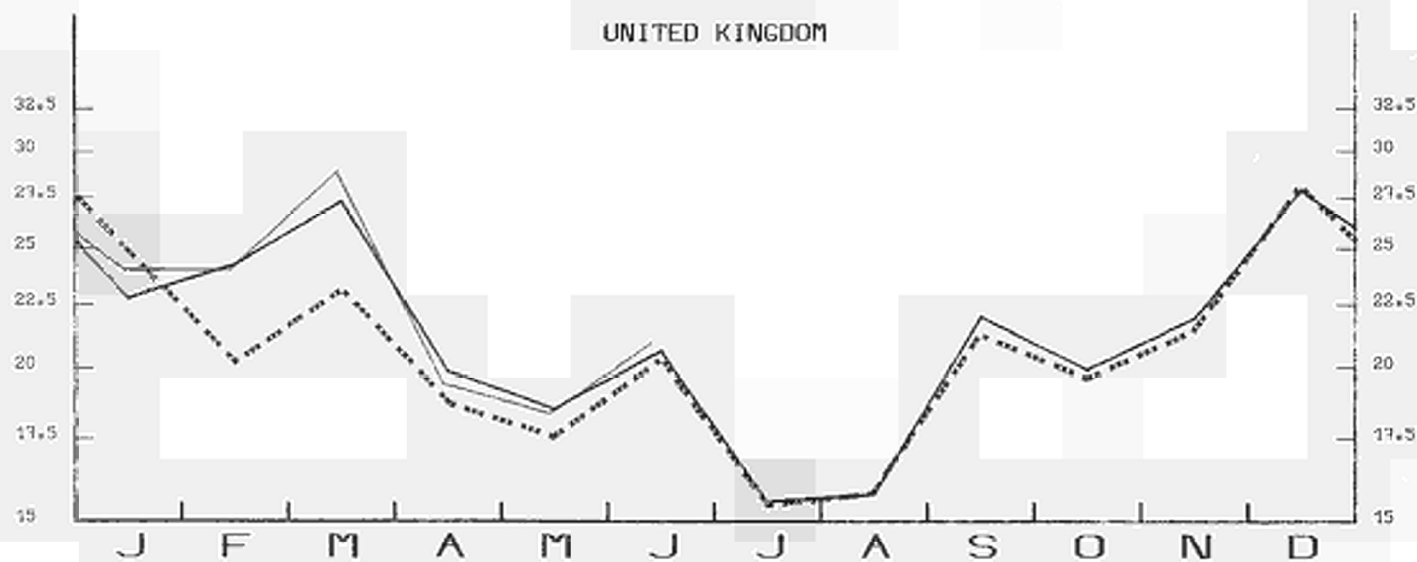
NEDERLAND



BELGIQUE BELGIE



UNITED KINGDOM



EINFACH-LOGARITHMISCHE SKALA

SERI-LOGARITHMIC SCALE

ECHELLE SERI-LOGARITHMIQUE

	EUR - 10	EUR - 9	B.R. DEUTSCH- LAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEM- BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
WAERMEKRAFTW.DER OEFFENTL.VERSORGUNG THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY CENTRALES THERMIQUES DES SERV.PUBL.												
VERBRAUCH VON STEINKOEHLE COAL CONSUMPTION CONSOMMATION DE HOUILLE												
	1000 T											
1982	164881	164881	41217	16795	6994	4412	6544	-	80019	41	8859	-
1983	164785	164785	42672	14633	7024	4701	5742	-	81472	47	8494	-
1983 MAI	11894	11894	3346	725	604	330	386	-	5837	-	666	-
JUN	11603	11603	2771	728	473	205	362	-	6514	4	546	-
JUL	9490	9490	2421	610	414	325	284	-	5046	6	384	-
AUG	9712	9712	2668	436	266	378	396	-	5022	4	542	-
SEP	12644	12644	2898	839	502	354	476	-	7017	5	553	-
OCT	13696	13696	3598	1461	698	425	567	-	6290	6	651	-
NOV	15723	15723	4275	1756	760	451	551	-	7139	5	786	-
DEC	18094	18094	4790	1778	770	469	575	-	8805	3	904	-
1984 JAN	16792	16792	4686	1681	742	502	548	-	7705	3	925	-
FEB	16377	16377	4602	1582	727	444	531	-	7652	2	837	-
MAR	18318	18318	4710	1790	737	490	599	-	9116	-	876	-
APR	11276	11276	3537	1061	782	397	466	-	4364	-	689	-
MAI	9976	9976	3334	1106	786	375	537	-	3192	2	644	-
JUN	:	:	:	480	529	306	349	-	3821	3	504	-
JUL	:	:	:	815	546	:	304	-	2660	4	432	-
83 JAN-JUN	85210	85210	22044	7683	3613	2178	2918	-	42151	16	4607	-
84 JAN-JUN	:	:	:	7700	4303	2514	3010	-	35850	10	4475	-
1984/83 %	:	:	:	0,2	19,1	15,4	3,2	-	-14,9	-37,5	-2,9	-
VERBRAUCH VON STEINKOEHLE COAL CONSUMPTION CONSOMMATION DE HOUILLE												
	TJ (HU) TJ (NCV) TJ (PCI)											
1982	3952865	3952865	1028437	407434	182778	115739	151087	-	1845767	883	220740	-
1983	4037931	4037931	1124357	370147	187190	122821	133542	-	1883098	1026	215750	-
1983 MAI	290176	290176	87631	17545	15861	8706	8796	-	134835	-	16802	-
JUN	281751	281751	73053	18200	12382	5401	8322	-	150473	86	13834	-
JUL	232169	232169	64228	15250	11134	8592	6506	-	116563	129	9767	-
AUG	237103	237103	70068	10900	7104	9967	9089	-	116008	86	13881	-
SEP	306107	306107	76505	20975	13173	9341	11017	-	162093	107	12896	-
OCT	336469	336469	95203	36525	18209	11208	13345	-	145299	129	16551	-
NOV	386715	386715	112495	43900	20281	11903	12898	-	164911	107	20220	-
DEC	441970	441970	125525	44450	19909	12373	13203	-	203396	64	23050	-
1984 JAN	411199	411199	122561	42025	19327	13262	12734	-	177986	54	23250	-
FEB	402883	402883	121886	39550	19180	11716	12465	-	176761	43	21282	-
MAR	448100	448100	123967	44750	19482	12949	14059	-	210580	-	22313	-
APR	278235	278235	93080	26525	19482	10481	10381	-	100808	-	17478	-
MAI	246238	246238	86130	27650	19934	9908	12480	-	73735	43	16358	-
JUN	:	:	:	12000	13393	8079	8107	-	82265	64	12852	-
JUL	:	:	:	20375	13646	:	7122	-	61446	86	10951	-
83 JAN-JUN	2081260	2081260	580333	186511	97011	57479	67386	-	976046	342	116452	-
84 JAN-JUN	:	:	:	192500	110798	66395	70226	-	828135	204	115533	-
1984/83 %	:	:	:	3,2	14,2	15,5	4,7	-	-15,2	-40,4	-2,5	-
VERBRAUCH VON BRAUNKOEHLE LIGNITE CONSUMPTION CONSOMMATION DE LIGNITE												
	TJ (HU) TJ (NCV) TJ (PCI)											
1982	1125708	990782	941492	10834	13248	-	-	-	-	25208	-	134926
1983	1150485	994645	950043	7102	12054	-	-	-	-	25446	-	155840
1983 MAI	97241	85563	82624	14	1067	-	-	-	-	1858	-	11678
JUN	89125	74596	71832	-	896	-	-	-	-	1868	-	14529
JUL	84940	70731	67488	-	1017	-	-	-	-	2226	-	14209
AUG	90376	76558	74083	-	699	-	-	-	-	1776	-	13818
SEP	92285	78798	75488	490	1063	-	-	-	-	1757	-	13487
OCT	98760	84693	79969	938	1109	-	-	-	-	2677	-	14067
NOV	100573	87530	83052	1007	1093	-	-	-	-	2378	-	13043
DEC	108278	93881	89964	1152	1164	-	-	-	-	1601	-	14397
1984 JAN	110259	97272	92369	1083	994	-	-	-	-	2916	-	12987
FEB	100475	87730	83312	938	1051	-	-	-	-	2429	-	12745
MAR	100575	87778	82050	1194	1038	-	-	-	-	3496	-	12797
APR	87397	76584	72382	828	724	-	-	-	-	2650	-	10813
MAI	89837	78531	75801	20	1201	-	-	-	-	1509	-	11306
JUN	:	:	:	-	1071	-	-	-	-	2217	-	:
JUL	:	:	:	-	1322	-	-	-	-	3018	-	:
83 JAN-JUN	568135	489434	466171	3934	5763	-	-	-	-	13566	-	78701
84 JAN-JUN	:	:	:	4063	5989	-	-	-	-	15217	-	:
1984/83 %	:	:	:	3,3	3,9	-	-	-	-	12,2	-	:
VERBRAUCH VON MINERALOELPRODUKTEN CONSUMPTION OF PETROLEUM PRODUCTS CONSOMMATION DE PRODUITS PETROLIERS												
	1000 T											
1982	39990	38381	2506	5173	17921	2532	2859	-	6255	702	433	1609
1983	93261	29868	1749	2608	17834	651	1534	-	4724	558	210	63393
1983 MAI	2164	2037	116	241	1093	15	102	-	411	35	24	127
JUN	1931	1840	93	177	1025	13	97	-	369	53	13	91
JUL	1931	1819	92	88	1274	11	43	-	259	41	11	112
AUG	1672	1561	94	28	1095	7	51	-	234	34	18	111
SEP	2213	2100	96	68	1369	6	84	-	422	42	13	113
OCT	2555	2433	110	92	1609	4	129	-	417	54	18	122
NOV	3058	2908	159	331	1752	15	165	-	408	58	20	150
DEC	3079	2906	199	331	1667	8	164	-	488	33	16	173
1984 JAN	2842	2677	142	218	1708	5	93	-	448	47	16	165
FEB	2598	2440	121	168	1525	13	111	-	458	28	16	152
MAR	2798	2627	126	153	1493	6	118	-	682	36	13	171
APR	2749	2602	87	94	1020	7	70	-	1263	42	14	147
MAI	2215	2098	70	59	178	9	106	-	1624	38	14	117
JUN	:	:	:	43	909	12	50	-	1938	24	14	:
JUL	:	:	:	39	1172	:	34	-	1685	35	13	:
83 JAN-JUN	16681	15903	1005	1529	8973	564	941	-	2485	280	126	778
84 JAN-JUN	:	:	:	735	6833	52	548	-	6418	215	87	:
1984/83 %	:	:	:	-51,9	-23,8	-90,8	-41,8	-	158,3	-23,2	-31,0	:

	EUR - 10	EUR - 9	B.R. DEUTSCH- LAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEM- BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
WAERMEKRAFTW.DER OEFFENTL.VERSORGUNG THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY CENTRALES THERMIQUES DES SERV.PUBL.												
STEINKOHLBESTAENDE *	HARD COAL STOCKS *							STOCKS DE HOUILLE *				
	1000 T											
1982	53718	53718	12793	3580	1048	913	825	-	28291	-	6268	-
1983	55415	55415	13222	2027	913	345	785	-	31907	-	6216	-
1983 MAI	51019	51019	11592	3833	843	523	841	-	27989	-	5398	-
JUN	53545	53545	11850	4190	1094	559	749	-	29523	-	5580	-
JUL	55932	55932	11988	4144	1320	525	790	-	31317	-	5848	-
AUG	56893	56893	12130	4000	1640	480	803	-	31993	-	5847	-
SEP	58289	58289	12833	3793	1764	374	702	-	32933	-	5890	-
OCT	58942	58942	13448	3095	1427	466	699	-	33705	-	6102	-
NOV	57437	57437	13305	2444	1196	428	761	-	33280	-	6023	-
DEC	55415	55415	13222	2027	913	345	785	-	31907	-	6216	-
1984 JAN	50153	50153	11924	1954	708	262	781	-	28778	-	5746	-
FEB	47344	47344	11347	1798	492	288	774	-	27166	-	5479	-
MAR	40626	40626	9323	1547	498	287	757	-	23014	-	5200	-
APR	39139	39139	10977	1842	386	162	749	-	19937	-	5086	-
MAI	39348	39348	12800	1507	321	248	749	-	18413	-	5310	-
JUN	:	:	:	1801	560	378	745	-	16707	-	5458	-
JUL	:	:	:	:	924	:	702	-	15930	-	5692	-
NETTOSTEINKOHLRESERVEN MILLIONEN KWH	NET HARD COAL RESERVES MILLIONS OF KWH							RESERVES NETTES DE HOUILLE MILLIONS DE KWH				
1982	134295	134295	31983	8950	2620	2283	2063	-	70728	-	15670	-
1983	138538	138538	33055	5068	2283	863	1963	-	79768	-	15540	-
1983 MAI	127548	127548	28980	9583	2108	1308	2103	-	69973	-	13495	-
JUN	133863	133863	29625	10475	2735	1398	1873	-	73808	-	13950	-
JUL	139830	139830	29970	10360	3300	1313	1975	-	78293	-	14620	-
AUG	142233	142233	30325	10000	4100	1200	2008	-	79983	-	14618	-
SEP	145723	145723	32083	9483	4410	935	1755	-	82333	-	14725	-
OCT	147355	147355	33620	7738	3568	1165	1748	-	84263	-	15255	-
NOV	143593	143593	33263	6110	2990	1070	1903	-	83200	-	15058	-
DEC	138538	138538	33055	5068	2283	863	1963	-	79768	-	15540	-
1984 JAN	125383	125383	29810	4885	1770	655	1953	-	71945	-	14365	-
FEB	118360	118360	28368	4495	1230	720	1935	-	67915	-	13698	-
MAR	101565	101565	23308	3868	1245	718	1893	-	57535	-	13000	-
APR	97848	97848	27443	4605	965	405	1873	-	49843	-	12715	-
MAI	98370	98370	32000	3768	803	620	1873	-	46033	-	13275	-
JUN	:	:	:	4503	1400	945	1863	-	41768	-	13545	-
JUL	:	:	:	:	2310	:	1755	-	39825	-	14230	-
MINERALOELPRODUKTENBESTAENDE*	STOCKS OF PETROLEUM PRODUCT *							STOCKS DE PRODUITS PETROLIERS *				
	1000 T											
1982	11538	11241	2700	1606	2617	939	590	-	1420	274	1095	297
1983	9029	8796	2262	1108	2015	450	527	-	1310	155	969	233
1983 MAI	9410	9127	2369	1352	2150	473	527	-	1010	166	1080	283
JUN	9799	9460	2384	1409	2420	471	529	-	1050	132	1065	339
JUL	9677	9380	2373	1502	2177	468	549	-	1120	138	1053	297
AUG	9493	9200	2370	1484	2115	465	547	-	1050	124	1034	293
SEP	9618	9318	2360	1446	2031	468	527	-	1330	135	1021	300
OCT	9459	9217	2362	1342	1959	467	522	-	1410	154	1001	242
NOV	8981	8744	2251	1128	1965	452	511	-	1330	122	985	237
DEC	9029	8796	2262	1108	2015	450	527	-	1310	155	969	233
1984 JAN	8961	8736	2212	1022	2120	448	525	-	1290	166	953	225
FEB	8555	8367	2184	1051	1891	435	520	-	1210	139	937	198
MAR	8213	8001	2105	986	1806	434	501	-	1140	121	908	212
APR	8617	8393	2113	971	2535	428	489	-	780	183	894	224
MAI	9048	8734	2093	945	2943	418	445	-	840	170	880	314
JUN	:	:	:	975	2824	417	440	-	1140	146	866	:
JUL	:	:	:	:	2694	:	427	-	980	111	853	:
NETTOMINERALOELRESERVEN MILLIONEN KWH	NET PETROLEUM RESERVES MILLIONS OF KWH							RESERVES NETTES DE PRODUITS PETROLIERS MILLIONS DE KWH				
1982	48075	46838	11250	6692	10904	3913	2458	-	5917	1142	4563	1238
1983	37621	36650	9425	4617	8396	1875	2196	-	5458	646	4038	971
1983 MAI	39208	38029	9871	5633	8958	1971	2196	-	4208	692	4500	1179
JUN	40829	39417	9933	5871	10083	1963	2204	-	4375	550	4438	1413
JUL	40321	39083	9888	6258	9071	1950	2288	-	4567	575	4388	1238
AUG	40388	39167	9913	6183	8813	1938	2279	-	5208	517	4317	1221
SEP	40075	38825	9833	6025	8463	1950	2196	-	5542	563	4254	1250
OCT	39412	38404	9842	5592	8163	1946	2175	-	5875	642	4171	1008
NOV	37421	36433	9379	4700	8188	1883	2129	-	5842	508	4104	988
DEC	37621	36650	9425	4617	8396	1875	2196	-	5458	646	4038	971
1984 JAN	37337	36400	9217	4258	8833	1867	2188	-	5375	692	3971	938
FEB	35888	34863	9100	4379	7879	1813	2167	-	5042	579	3904	825
MAR	34221	33338	8771	4108	7525	1808	2088	-	4750	504	3783	883
APR	35904	34971	8804	4046	10563	1783	2038	-	3250	763	3725	933
MAI	37700	36392	8721	3938	12263	1742	1854	-	3500	708	3667	1308
JUN	:	:	:	4063	11767	1738	1833	-	4750	608	3608	:
JUL	:	:	:	:	11225	:	1779	-	4083	463	3554	:

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

1983

EUR 10	BR DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIË	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
87,8%	86,5%	67,3%	86,6%	89,5%	88,0%	-	94,2%	99,0%	99,0%	99,0%

Orig. : franz.

Entwicklung der Elektrizitätswirtschaft im ersten Halbjahr 1984

Die starke Bedarfssteigerung, die im ersten Vierteljahr 1984 festgestellt wurde, hat sich — auf das erste Halbjahr insgesamt bezogen — leicht abgeschwächt. Während damals eine Zuwachsrate von 6,6 % verzeichnet wurde, blieb die Zunahme für das erste Halbjahr 1984 gegenüber dem entsprechenden Zeitraum 1983 auf 5,3 % begrenzt. In der dennoch günstigen Entwicklung kommt die Fortführung einer bereits gefestigten Tendenz zum Ausdruck.

Nach Mitgliedstaaten ist eine starke Zunahme in Frankreich und Italien zu melden, wo der Anstieg fast 7 % erreicht. Diese Nachfrageexpansion wurde im wesentlichen durch die Kernkraftwerke der Gemeinschaft gedeckt, deren Erzeugung eine erhebliche Steigerung erfuhr (+ 37 %). Die Zunahme war in Frankreich (+ 47 %) und in der BR Deutschland (+ 45 %) besonders hoch. Im ersten der genannten Staaten wurde der Bedarf zu 61 %, einem neuerlichen Rekordanteil, mit Elektrizität aus Kernenergie gedeckt.

Da die Wasserverhältnisse ungünstiger als im Vorjahr waren, ist die Erzeugung aus Wasserkraft in der Gemeinschaft um 10 % gesunken.

Orig : French

Development of electricity supply and demand in the first half of 1984

The sharp increase in demand recorded in the first quarter of 1984 levelled off slightly for the first half of the year as a whole. A rise of 6.6 % was recorded for the first quarter but demand over the whole first half of 1984 was only 5.3 % above that of the same period in 1983. This still represents a very positive development, however, and the continuation of an established trend.

As far as the Member States are concerned, mention should be made of the sharp increase in consumption of almost 7 % in France and Italy. The sustained demand was mainly covered by the Community's nuclear power stations whose production increased significantly (+ 37 %), especially in France (+ 47 %) and in the FR of Germany (+ 45 %). A record level of 61 % of France's demand was covered by nuclear power.

Rainfall patterns being less satisfactory than in 1983, Community hydroelectric production fell by 10 %

Evolution de l'économie électrique au cours du 1er semestre 1984

La forte évolution de la demande constatée au cours du 1er trimestre 1984 s'est légèrement atténuée pour l'ensemble du 1er semestre de l'année. Alors qu'un taux de 6,6 % était alors enregistré, l'accroissement s'est limité à 5,3 % pour le 1er semestre 1984 par rapport à la période homologue de 1983. Cette évolution toutefois encore très favorable reflète la poursuite d'une tendance déjà établie.

Au niveau des Etats—membres, il faut signaler les fortes évolutions constatées en France et en Italie, les taux d'accroissement atteignant près de 7 %. Cette demande soutenue a été essentiellement couverte par les centrales nucléaires de la Communauté dont la production s'est accrue d'une façon significative (+ 37 %). L'accroissement a été particulièrement important en France (+ 47 %) et en FR d'Allemagne (+ 45 %). Pour le premier pays, la demande a été assurée à partir de l'énergie électrique nucléaire à raison de 61 %, taux qui constitue un niveau record.

Les conditions hydrologiques étant moins favorables que celles de l'année précédente, la production hydraulique communautaire accuse une diminution de 10 %.

Die Entwicklung des Brennstoffverbrauchs sämtlicher herkömmlichen Wärmekraftwerke im Jahre 1983 aus statistischer Sicht

Die geringe Zunahme des Elektrizitätsverbrauchs im Gebiet der Gemeinschaft sowie das weiterhin spürbare Vordringen der Kernenergie bei der Elektrizitätserzeugung haben dazu geführt, dass die herkömmlichen Wärmekraftwerke der Zehnergemeinschaft ihre Erzeugung gegenüber 1982 um 2,5 % verringert haben, wodurch der Brennstoffbedarf auf 200 Millionen Tonnen Rohöleinheiten – gegenüber 205 Millionen RÖE 1982 – gesunken ist.

Für die Gemeinschaft als Ganzes ergaben sich durch den Rückgang bei den einzelnen Brennstoffen die folgenden Auswirkungen :

- die abgestimmte Strategie zur Beschränkung des Einsatzes von Mineralölprodukten hatte zur Folge, dass der Verbrauch der genannten Erzeugnisse um mehr als 9 Millionen Tonnen (20 %) gesunken ist. Ihr Anteil am Brennstoffbedarf insgesamt ist auf 19 % gesunken, während er 1980 noch 28 % betrug.
- Das reichliche Angebot an Naturgas führte 1983 bei diesem Brennstoff zu einem Netto-Anstieg (+ 10 %) seines Einsatzes, entsprechend einer Einsparung von 2 Millionen Tonnen Rohöleinheiten.
- Das Ergebnis bestand in einem weiter anhaltenden vorzugsweisen Einsatz von Steinkohle, deren Verbrauch um 2 % – entsprechend einer Einsparung von mehr als 2 Millionen Tonnen Rohöleinheiten – zunahm. Die festen Brennstoffe (Steinkohle, Braunkohle und Torf) tragen derzeit mit 67 % zur Deckung des Gesamtbedarfs an herkömmlichen Brennstoffen bei.

Nach Mitgliedstaaten ist der Rückgang im Brennstoffverbrauch der herkömmlichen Wärmekraftwerke ebenfalls in den meisten Ländern mit der Ausnahme der BR Deutschland und Griechenland festzustellen. Der verstärkte Einsatz von Steinkohle in der BR Deutschland (+ 8 %) hat allein bei diesem Mitgliedstaat zu einer Einsparung von 2,3 Millionen Tonnen Rohöleinheiten geführt, was der sich für die Gemeinschaft insgesamt ergebenden Einsparung umfangmässig gleichkommt. In den Niederlanden wurde der Rückgang ausschliesslich von den Mineralölprodukten aufgefangen (– 28 %), ja es wird sogar 1983 eine Zunahme bei der Steinkohle (+ 5%) festgestellt, deren Anteil an der Bedarfsdeckung auf fast 25 % gestiegen ist, während 1980 lediglich 10 % verzeichnete.

In Dänemark nimmt die Erdölabhängigkeit von Jahr zu Jahr auch weiter erheblich ab. Während der Anteil der flüssigen Brennstoffe 1975 noch 64 % betrug, belief er sich 1980 auf 19 % und beträgt 1983 5%. Den Ausgleich bestreitet billige Importkohle.

Die Abhängigkeit gegenüber dem schweren Heizöl ist in den einzelnen Mitgliedstaaten sehr unterschiedlich. So decken die Mineralölprodukte in Italien trotz des erheblichen Vordringens der Kohle immer noch 70 % des Bedarfs und machen das Land zu dem erdölabhängigsten der Gemeinschaft. Dagegen tragen die flüssigen Brennstoffe in Frankreich 1983 nur noch mit 19 % – gegenüber 38 % im Jahr 1980 – zur Bedarfsdeckung bei; der entsprechende Anteil ist in der BR Deutschland auf weniger als 5 % gesunken.

In den Niederlanden und insbesondere in Belgien ist neben dem Rückgang des Mineralölverbrauchs eine sehr deutliche Steigerung des Erdgaseinsatzes (+ 28 % bzw. + 64 %) zu vermelden. Der Anteil des genannten Brennstoffs ist in den Niederlanden auf 61 % gestiegen. Er erreichte in Belgien 14 %.

In der Gesamtbetrachtung des Energieverbrauchs für die Elektrizitätserzeugung, d.h. einschliesslich der Wasserkraft, der Erdwärme und der Kernenergie, ist die Gesamtheit "feste Brennstoffe und Kernenergie", auf die sich die Bestrebungen der Elektrizitätserzeuger konzentrieren, von 70 % im Jahr 1982 auf 73 % im Jahr 1983 gestiegen. Steigerungen in diesem Sinne wurden in allen Mitgliedstaaten der Gemeinschaft – mit Spitzenwerten von 95 % in Dänemark und 90 % im Vereinigten Königreich – verzeichnet.

Statistical aspects of trends in fuel consumption by all conventional power stations in 1983

As a result of the slow rise in demand for electricity on the consumption side, and the continuing considerable increase in output from nuclear power on the production side, the conventional power stations in the Community of Ten reduced production by 2,5 % compared with 1982, so that their fuel needs were down to 200 million toe compared with 205 million in 1982.

This decline, at Community level, affected the different fuels as follows ;

- The joint strategy of restricting utilization of petroleum products had the effect of reducing consumption of these products by more than 9 million tonnes (a drop of 20 %). As a proportion of total demand their share fell to 19 % compared with 28 % in 1980.
- The abundant supplies of natural gas caused a net increase in the use of this fuel (10 %) representing a saving of 2 million toe.
- Consequently the preference for coal continued, with consumption increasing by 2 %, which represents a saving of more than 2 million toe.

Taken together, solid fuels (coal, lignite and peat) now cover more than 67 % of total demand for conventional fuels.

In the individual countries there was a drop in fuel consumption in conventional power stations in most Member States, exceptions being the Federal Republic of Germany and Greece. The increased use of coal in the Federal Republic of Germany (up by 8 %) meant that in this country alone there was a saving of 2.3 million toe, which is equal to the figure recorded for all the Community. In the Netherlands the decline was accounted for wholly by petroleum products (with a drop of 28 %) whereas coal consumption increased (by 5 %) in 1983 to cover 25 % of requirements compared with only 10 % in 1980.

In Denmark dependence on petroleum products continues to decline considerably year by year. Whereas in 1975 the proportion of liquid fuels was 64 %, in 1980 this figure was 19 % and in 1983 5 %. The rest is accounted for by low-cost imported hard coal.

The dependence on heavy fuel oil varies considerably from one country to another. In Italy, in spite of the considerable efforts to promote coal, petroleum products still meet 70 % of requirements, which makes this country the most dependent of all the Community countries on these products. On the other hand, in France liquid fuels accounted for only 19 % in 1983 compared with 38 % in 1980, and for Germany this figure is less than 5 %.

In the Netherlands, and more so in Belgium, it should be noted that there was a decline in consumption of petroleum products and a very considerable increase in natural gas consumption (of 28 % and 64 % respectively). The proportion for this fuel is now 61 % in the Netherlands and 14 % in Belgium.

In conclusion, taken in the more general context of energy consumption for total electricity production, i.e. including hydro electric, geothermal and nuclear power the heading "solid fuels and nuclear energy", which the producers of electricity are striving to promote has increased from 70 % in 1982 to 73 % in 1983. Increases of this order have been recorded in all the Community countries, with peaks of 95 % in Denmark and 90 % in the United Kingdom.

**Aspects statistiques sur l'évolution de la consommation des combustibles
de l'ensemble des centrales thermiques classiques au cours de 1983**

En liaison avec la faible progression de la demande d'énergie électrique, sur le plan de la consommation, ainsi qu'avec l'augmentation toujours sensible du nucléaire, sur le plan de la production, les centrales thermiques classiques de la Communauté des Dix ont été amenées à réduire leur production de 2,5 o/o par rapport à 1982, limitant leurs besoins en combustibles à 200 millions de tonnes d'équivalent pétrole contre 205 millions en 1982.

Cette régression, au niveau de la Communauté, a affecté les différents combustibles de la façon suivante :

- La stratégie concertée de restreindre l'utilisation des produits pétroliers a eu pour conséquence de réduire la consommation de ces produits de plus de 9 millions de tonnes (— 20 o/o). Leur participation dans la demande totale est tombée à 19 o/o alors que celle-ci était de 28 o/o en 1980.
- L'abondance des disponibilités en gaz naturel a conduit en 1983 à un net accroissement du recours à ce combustible (+ 10 o/o) représentant une économie de 2 millions de tonnes d'équivalent pétrole.
- En conséquence, il en est résulté une continuité dans l'utilisation privilégiée de la houille dont la consommation s'est accrue de 2 o/o représentant une économie de plus de 2 millions de tonnes d'équivalent pétrole. L'ensemble des combustibles solides (houille, lignite et tourbe) assurent maintenant plus de 67 o/o de la demande totale en combustibles classiques.

Au niveau des pays, la régression de la consommation de combustibles dans les centrales thermiques classiques est également enregistrée pour la plupart des Etats-membres à l'exception de la RF d'Allemagne et de la Grèce. L'utilisation accrue de la houille en RF d'Allemagne (+ 8 o/o) a eu pour conséquence, pour ce seul pays, une économie de 2,3 millions de tonnes d'équivalent pétrole d'ampleur égale à celle relevée pour la Communauté. Aux Pays-Bas, la régression s'est totalement portée sur les produits pétroliers (— 28 o/o) d'autant que l'on note encore en 1983 une progression de la houille (+ 5 o/o), la quote-part de celle-ci dans la couverture des besoins passant à près de 25 o/o alors qu'en 1980 on enregistrait seulement 10 o/o.

Au Danemark, la dépendance vis-à-vis des produits pétroliers continue de diminuer sensiblement d'année en année. Alors qu'en 1975 la quote-part des combustibles liquides était de 64 o/o, celle-ci se chiffrait en 1980 à 10 o/o et s'établit à 5 o/o en 1983. La houille importée à moindre coût assure le complément.

La dépendance vis-à-vis du fuel-oil lourd varie considérablement d'un pays à l'autre. C'est ainsi qu'en Italie, malgré la poussée très sensible du charbon, les produits pétroliers assurent encore 70 o/o des besoins rendant ce pays le plus dépendant de ceux de la Communauté. A contrario, en France, les combustibles liquides ne contribuent plus qu'à raison de 19 o/o en 1983 contre 38 o/o en 1980; cette quote-part est tombée à moins de 5 o/o pour la RF d'Allemagne.

Aux Pays-bas et surtout en Belgique, il faut signaler, outre la diminution de la consommation en produits pétroliers, un accroissement très sensible du gaz naturel (respectivement + 28 o/o et + 64 o/o). La quote-part de ce combustible est passée à 61 o/o aux Pays-Bas. Elle est remontée à 14 o/o pour la Belgique.

En conclusion, pris dans le contexte plus général de la consommation d'énergie pour la production totale d'électricité, c'est-à-dire y compris l'hydraulique, le géothermique et le nucléaire, l'entité "combustibles solides et énergie nucléaire" vers lequel tendent les efforts des producteurs d'énergie électrique est passé de 70 o/o en 1982 à 73 o/o en 1983. De telles évolutions s'enregistrent pour chacun des Etats-membres de la Communauté avec des pointes de 95 o/o au Danemark et de 90 o/o au Royaume-Uni.

EUR 10

B I L A N D E S T R A N S F O R M A T I O N S
D A N S L E S C E N T R A L E S T H E R M I Q U E S C L A S S I Q U E S

	Services publics (électr. + chaleur)		Autoproducteurs (électricité)		ENSEMBLE DES PRODUCTEURS			
	1982	1983	1982	1983	1982	1983	1983/82	
CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES								
Houille (*)	10 ³ t (t=t)	159367	159302	22669	23051	182036	182353	+ 0,2 %
Coke	"	69	33	61	53	130	86	- 33,8 %
Lignite ancien	"	1837	3440	1035	884	2872	4324	+ 50,6 %
Lignite récent	"	139034	139826	3994	4232	143028	144058	+ 0,7 %
Dérivés de lignite	"	1125	1299	81	85	1206	1384	+ 14,8 %
Produits pétroliers (dont gaz de raffineries)	"	39990 99	31426 68	8044 359	7310 451	48034 458	38736 519	- 19,4 % + 13,3 %
Gaz naturel	TJ (PCS)	774525	872842	151977	145656	926502	1018498	+ 9,9 %
Gaz de hauts fournaux	"	38308	40930	91127	88945	129435	129875	+ 3,0 %
Gaz de cokeries	"	30059	19338	44304	36 262	74363	55600	25,2 %
Autres combustibles	"	29605	33276	32827	34856	62432	70002	+ 12,1 %
Houille	TJ (PCI)	3831391	3917405	506787	506739	4338178	4424144	+ 2,0 %
Coke	"	2132	1018	1679	1494	3811	2512	- 34,1 %
Lignite ancien	"	26928	51256	17256	15154	44184	66410	+ 50,3 %
Lignite récent	"	1076171	1073854	36659	35463	1112830	1109317	- 0,3 %
Dérivés de lignite	"	22609	25375	1583	1670	24192	27045	+ 11,8 %
Produits pétroliers	"	1615244	1268714	327978	295122	1943214	1563836	- 19,5 %
Gaz naturel	"	697401	785598	136780	131091	834181	916689	+ 9,9 %
Gaz dérivés	"	65361	58330	131002	121581	196363	179911	- 8,4 %
Autres combustibles	"	29605	33276	32827	36671	62432	69947	+ 12,0 %
TOTAL	"	7366842	7214826	1192543	1144985	8559385	8359811	- 2,3 %
soit : usages électricité	"	7189445	7034794	1192543	1144985	8381988	8179779	- 2,4 %
usages chaleur	"	177397	180032	-	-	177397	180032	+ 1,5 %
PRODUCTION DERIVEE								
Production d'énergie électr.brute	GWh	748522	732382	130721	125524	879243	857906	- 2,4 %
Production d'énergie électr.nette	"	704352	688812	122834	118075	827186	806887	- 2,5 %
Production de chaleur	TJ	153052	155964	-	-	153600	155964	+ 1,9 %
CONSOMMATION SPECIFIQUE MOYENNE (ENERGIE ELECTRIQUE)								
TJ (PCI) / kWh brut		9600	9600	9120	9120	9530	9530	0 %
TJ (PCI) / kWh net		10210	10210	9710	9700	10130	10140	0 %
gcp / kWh brut		229	229	218	218	228	228	0 %
gcp / kWh net		244	244	232	232	242	242	0 %
(*) P.C.I. moyen de la houille (kJ/kg)		24040	24590	22360	21980	23830	24620	-

B R DEUTSCHLAND

U MW A N D L U N G S B I L A N Z
I N D E N H E R K Ö M M L I C H E N W Ä R M E K R A F T W E R K E N

		Öffentliche Versorgung (Elektr. und Wärme)		Eigenerzeuger (Elektrizität)		Sämtliche Erzeuger		
		1982	1983	1982	1983	1982	1983	1983/82
BRENNSTOFFVERBRAUCH								
Steinkohle (*)	10 ³ t (t-t)	35772	36979	12146	13055	47918	50034	+ 4,4%
Koks	"	-	-	-	-	-	-	-
Pech- und Hartbraunkohle	"	1837	3440	6	6	1843	3446	+ 87,0%
Jüngere Braunkohle	"	107451	104649	3994	4218	111445	108867	- 2,3%
Braunkohlenderivate	"	1125	1299	81	85	1206	1384	+ 14,8%
Mineralölprodukte (darunter Raffineriegas)	"	2506 80	1749 58	1560 135	1395 192	4066 215	3144 250	- 22,7% + 16,3%
Naturgas	TJ (Ho)	320003	313110	64031	58454	384034	371564	- 3,2%
Gichtgas	"	9735	8609	32736	34103	42471	42712	+ 0,6%
Kokereigas	"	15164	7208	17560	14551	32724	21759	- 33,5%
Andere Brennstoffe	"	21796	24366	15685	15760	37481	40126	+ 7,0%
Steinkohle	TJ (Hu)	909095	998964	292070	298763	1201165	1297727	+ 8,0%
Koks	"	-	-	-	-	-	-	-
Pech- und Hartbraunkohle	"	26928	51256	88	88	27016	51344	+ 90,0%
Jüngere Braunkohle	"	891955	873412	36659	35367	928614	908779	- 2,1%
Braunkohlenderivate	"	22609	25375	1583	1670	24192	27045	+ 11,8%
Mineralölprodukte	"	103347	72170	64526	57773	167873	129943	- 22,6%
Naturgas	"	288003	281799	57628	52609	345631	334408	- 3,2%
Abgeleitete Gase	"	23383	15096	48540	47198	71923	62294	- 13,4%
Andere Brennstoffe	"	21796	24366	15685	15705	37481	40071	+ 6,9%
INSGESAMT	"	2287116	2342438	516779	509173	2803895	2851611	+ 1,7%
davon : für Elektrizität	"	2173225	2226438	516779	509173	2690004	2735611	+ 1,7%
für Wärme	"	113891	116000	-	-	113891	116000	+ 1,9%
G E L E I T E T E E R Z E U G U N G								
Brutto Elektrizitätserzeugung	GWh	224015	229985	59640	59061	283655	289046	+ 1,9%
Netto Elektrizitätserzeugung	"	209516	214983	55987	55541	265503	270524	+ 1,9%
Wärmeerzeugung	TJ	96800	98600	-	-	96800	98600	+ 1,9%
M I T T L E R E R S P E Z I F I S C H E R V E R B R A U C H (E L E K T R I S C H E E N E R G I E)								
kJ (Hu) kWh brutto		9700	9680	8670	8620	9480	9460	- 0,2%
kJ (Hu) kWh netto		10370	10360	9230	9170	10130	10110	- 0,2%
gcp / kWh brutto		232	231	207	206	227	226	- 0,2%
gcp / kWh netto		248	247	220	219	242	242	- 0,2%
(*) Mittlerer Hu der Steinkohle (kJ/kg)		25410	27010	24050	22880	25070	25940	-

FRANCE

BILAN DES TRANSFORMATIONS
DANS LES CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

		Services publics (électr. + chaleur)		Autoproducteurs (électricité)		ENSEMBLE DES PRODUCTEURS		
		1982	1983	1982	1983	1982	1983	1983/82
CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES								
Houille (*)	10 ³ t (t=t)	16795	14633	7933	7704	24728	22337	- 9,7 %
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Lignite ancien	"	-	-	1029	878	1029	878	- 14,7 %
Lignite récent	"	1571	1092	-	-	1571	1092	- 30,5 %
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers (dont gaz de raffineries)	"	5173	2608	1051	1175	6224	3783	- 39,2 %
		-	-	59	74	59	74	+ 25,4 %
Gaz naturel	TJ (PCS)	30847	27057	15750	15275	46577	42332	- 9,1 %
Gaz de hauts fournaux	"	12195	12955	18496	17973	30691	30928	+ 0,8 %
Gaz de cokeries	"	1709	1448	11244	8031	12953	9479	- 26,8 %
Autres combustibles	"	-	-	4394	6913	4394	6913	+ 57,3 %
Houille	TJ (PCI)	407434	370147	148860	149018	556294	519165	- 6,3 %
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Lignite ancien	"	-	-	17168	15066	17168	15066	- 12,2 %
Lignite récent	"	10834	7102	-	-	10834	7102	- 34,4 %
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	"	206832	103832	40330	42654	247162	146486	- 40,7 %
Gaz naturel	"	27762	24351	14157	13747	41919	38098	- 9,1 %
Gaz dérivés	"	13733	14254	28616	25202	42349	39456	- 6,8 %
Autres combustibles	"	-	-	4394	6913	4394	6913	+ 57,3 %
TOTAL	"	666595	519686	253525	252310	920120	772286	- 16,1 %
soit : usages électricité	"	666595	519686	253525	252310	920120	772286	- 16,1 %
usages chaleur	"	-	-	-	-	-	-	-
PRODUCTION DERIVEE								
Production d'énergie électr.brute	GWh	71281	54609	26926	26598	98207	81207	- 17,3 %
Production d'énergie électr.nette	"	66961	50993	25265	25014	92226	76007	- 17,6 %
Production de chaleur	TJ	-	-	-	-	-	-	-
CONSOMMATION SPECIFIQUE MOYENNE (ENERGIE ELECTRIQUE)								
TJ (PCI) / kWh brut		9350	9520	9410	9500	9370	9510	+ 1,4 %
TJ (PCI) / kWh net		9950	10190	10030	10100	9980	10160	+ 1,8 %
gcp / kWh brut		223	227	225	227	224	227	+ 1,4 %
gcp / kWh net		238	243	240	241	238	243	+ 1,8 %
(*) P.C.I. moyen de la houille (kJ/kg)		24260	25300	18750	19340	22500	23240	-

ITALIA

B I L A N D E S T R A N S F O R M A T I O N S
D A N S L E S C E N T R A L E S T H E R M I Q U E S C L A S S I Q U E S

		Services publics (électr. + chaleur)		Autoproducteurs (électricité)		ENSEMBLE DES PRODUCTEURS		
		1982	1983	1982	1983	1982	1983	1983/82
CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES								
Houille (*)	10 ³ t (t=t)	6994	7024	16	14	7010	7038	+ 0,4%
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Lignite ancien	"	-	-	-	-	-	-	-
Lignite récent	"	1905	1736	-	14	1905	1750	- 8,1%
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers (dont gaz de raffineries)	"	17921	17834	3118	2637	21039	20471	- 2,7%
		-	-	145	160	145	160	+ 10,3%
Gaz naturel	TJ (PCS)	106471	119482	16402	16664	122873	136146	+ 10,8%
Gaz de hauts fournaux	"	-	-	22181	19955	22181	19955	- 10,0%
Gaz de cokeries	"	1006	452	10649	9351	11655	9803	- 15,9%
Autres combustibles	"	1180	902	6753	5877	7933	6779	- 14,5%
Houille	TJ (PCI)	182778	187190	413	372	183191	187562	+ 2,4%
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Lignite ancien	"	-	-	-	-	-	-	-
Lignite récent	"	13248	12054	-	96	13248	12150	- 8,3%
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	"	721827	717119	128593	108887	850420	826006	- 2,9%
Gaz naturel	"	95824	107534	14762	14998	110586	122532	+ 10,8%
Gaz dérivés	"	905	407	31767	28371	32672	28778	- 11,9%
Autres combustibles	"	1180	902	6753	5877	7933	6779	- 14,6%
TOTAL	"	1015762	1025206	182288	158601	1198050	1183807	- 1,2%
soit : usages électricité	"	1015762	1025206	182288	158601	1198050	1183807	- 1,2%
usages chaleur	"	-	-	-	-	-	-	-
PRODUCTION DERIVEE								
Production d'énergie élect.brute	GWh	110173	111820	20650	18347	130823	130167	- 0,5%
Production d'énergie élect.nette	"	103483	105115	19463	17259	122946	122374	- 0,5%
Production de chaleur	TJ	-	-	-	-	-	-	-
CONSOMMATION SPECIFIQUE MOYENNE (ENERGIE ELECTRIQUE)								
TJ (PCI) / kWh brut		9220	9170	8830	8640	9160	9100	- 0,7%
TJ (PCI) / kWh net		9820	9750	9360	9190	9740	9670	- 0,7%
gép / kWh brut		220	219	211	207	219	217	- 0,7%
gép / kWh net		234	233	224	220	233	231	- 0,7%
(*) P.C.I. moyen de la houille (kJ/kg)		26130	26650	25810	26370	26130	26650	-

NEDERLAND

BALANCE - SHEETS OF TRANSFORMATIONS
IN CONVENTIONAL THERMAL POWER PLANTS

		Public supply (electr. + heat)		Self-producers (electricity)		TOTAL		
		1982	1983	1982	1983	1982	1983	83/82
CONSUMPTION OF FUELS								
Hard coal(*)	10 ³ metric tons	4412	4701	70	45	4482	4746	+ 5,9%
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Black lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Brown coal	"	-	-	-	-	-	-	-
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum products (of which refinery products)	"	2532 -	651 -	580 5	515 5	3112 5	1166 5	- 62,5% -
Natural gas and coll.methane	TJ (GCV)	238221	311601	29611	29944	267832	341545	+ 27,5%
Blast furnace gas	"	8180	9880	700	800	8880	10680	+ 20,3%
Coke-oven gas	"	3357	3002	1500	1000	4857	4002	- 17,6%
Others fuels	"	6481	7830	1900	1800	8381	9630	+ 14,9%
Hard coal	TJ (NCV)	115739	122821	2050	1300	117789	124121	+ 5,4%
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Black lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Brown lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum products	"	103848	26792	24150	21370	127998	48162	- 62,4%
Natural gas	"	214399	280441	26650	26950	241049	307391	+ 27,5%
Derived gases	"	11201	12582	2050	1700	13251	14282	+ 7,8%
Other fuels	"	6481	7830	1900	1800	8381	9630	+ 14,9%
TOTAL	"	451668	450466	56800	53120	508468	503586	- 1,0%
of which : for electricity	"	445218	443346	56800	53120	502018	496466	- 1,1%
for heat	"	6450	7120	-	-	6450	7120	+ 10,4%
DERIVED PRODUCTION								
Electricity generated	GWh	49222	49301	7193	6760	56415	56061	- 0,6%
Electricity net production	"	47142	47285	6761	6354	53903	53639	- 0,5%
Production of heat	TJ	6130	6760	-	-	6130	6760	+ 10,2%
AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION (ELECTRICITY)								
TJ (NCV) / kWh generated		9040	8990	7900	7860	8900	8860	- 0,4%
TJ (NCV) / kWh net		9440	9370	8400	8360	9310	9260	- 0,5%
spe / kWh generated		216	215	189	188	213	212	- 0,4%
spe / kWh net		226	224	200	199	222	221	- 0,5%
(*) Average net cal. value of hard coal (kJ/kg)		26230	26130	29300	28890	26280	26150	-

BELGIQUE

BILAN DES TRANSFORMATIONS
DANS LES CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

		Services publics (électr. + chaleur)		Autoproducteurs (électricité)		ENSEMBLE DES PRODUCTEURS		
		1982	1983	1982	1983	1982	1983	1983/82
CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES								
Houille (*)	10 ³ t (t=t)	6544	5742	331	330	6875	6072	- 11,7%
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Lignite ancien	"	-	-	-	-	-	-	-
Lignite récent	"	-	-	-	-	-	-	-
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers (dont gaz de raffineries)	"	2859 19	1534 10	151 15	188 20	3010 34	1722 30	- 42,8% - 11,8%
Gaz naturel	TJ (PCS)	17522	34359	8671	8473	26193	42832	+ 63,5%
Gaz de hauts fournaux	"	8198	9486	6731	5281	14929	14767	- 1,1%
Gaz de cokeries	"	8823	7228	1816	1560	10639	8788	- 17,4%
Autres combustibles	"	148	178	1479	3775	1627	3953	+143 %
Houille	TJ (PCI)	151087	133542	7207	7098	158294	140640	- 11,2%
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Lignite ancien	"	-	-	-	-	-	-	-
Lignite récent	"	-	-	-	-	-	-	-
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	"	115247	61220	6274	7781	121521	69001	- 43,2%
Gaz naturel	"	15770	30923	7804	7626	23574	38549	+ 63,5%
Gaz dérivés	"	16139	15991	8365	6685	24504	22676	- 7,5%
Autres combustibles	"	148	178	1479	3775	1627	3953	+143 %
TOTAL	"	298391	241854	31129	32965	329520	274819	- 16,6%
soit : usages électricité	"	284001	229622	31129	32965	315130	262587	- 16,7%
usages chaleur	"	14390	12232	-	-	14390	12232	- 15,0%
PRODUCTION DERIVEE								
Production d'énergie électr.brute	GWh	30900	24723	3078	2704	33978	27427	- 19,3%
Production d'énergie électr.nette	"	29272	23367	2876	2567	32148	25934	- 19,3%
Production de chaleur	TJ	13388	11580	-	-	13388	11580	- 13,5%
CONSOMMATION SPECIFIQUE MOYENNE (ENERGIE ELECTRIQUE)								
TJ (PCI) / kWh brut		9190	9290	10110	12190	9270	9570	+ 3,2%
TJ (PCI) / kWh net		9700	9830	10820	12840	9800	10120	+ 3,3%
gcp / kWh brut		220	222	242	291	222	229	+ 3,2%
gcp / kWh net		232	235	259	307	234	225	+ 3,3%
(*) P.C.I. moyen de la houille (kJ/kg)		23090	23260	21790	21510	23020	23160	-

LUXEMBOURG

BILAN DES TRANSFORMATIONS
DANS LES CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

		Services publics (électr. + chaleur)		Autoproduteurs (électricité)		ENSEMBLE DES PRODUCTEURS		
		1982	1983	1982	1983	1982	1983	1983/82
CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES								
Houille (*)	10 ³ t (t=t)	-	-	27	23	27	23	- 14,8%
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Lignite ancien	"	-	-	-	-	-	-	-
Lignite récent	"	-	-	-	-	-	-	-
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers (dont gaz de raffineries)	"	-	-	29	14	29	14	- 51,7%
Gaz naturel	TJ (PCS)	-	-	34	230	34	230	:
Gaz de hauts fournaux	"	-	-	3 451	3 097	3 451	3 097	- 10,3%
Gaz de cokeries	"	-	-	-	-	-	-	-
Autres combustibles	"	-	-	991	1 021	991	1 021	+ 3,0%
Houille	TJ (PCI)	-	-	735	630	735	630	- 14,3%
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Lignite ancien	"	-	-	-	-	-	-	-
Lignite récent	"	-	-	-	-	-	-	-
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	"	-	-	1 230	582	1 230	582	- 52,7%
Gaz naturel	"	-	-	31	207	31	207	:
Gaz dérivés	"	-	-	3 451	3 097	3 451	3 097	- 10,3%
Autres combustibles	"	-	-	991	1 021	991	1 021	+ 3,0%
TOTAL	"	-	-	6 438	5 537	6 438	5 537	- 14,0%
soit : usages électricité	"	-	-	6 438	5 537	6 438	5 537	- 14,0%
usages chaleur	"	-	-	-	-	-	-	-
PRODUCTION DERIVEE								
Production d'énergie électr.brute	GWh	-	-	456	388	456	388	- 14,9%
Production d'énergie électr.nette	"	-	-	430	364	430	364	- 15,3%
Production de chaleur	TJ	-	-	-	-	-	-	-
CONSOMMATION SPECIFIQUE MOYENNE (ENERGIE ELECTRIQUE)								
TJ (PCI) / kWh brut		-	-	14 120	14 270	14 120	14 270	+ 1,1%
TJ (PCI) / kWh net		-	-	14 970	15 210	14 970	15 210	+ 1,6%
gcp / kWh brut		-	-	337	341	337	341	+ 1,5%
gcp / kWh net		-	-	358	363	358	363	+ 1,6%
(*) P.C.I. moyen de la houille (kJ/kg)		-	-	27 220	27 390	27 220	27 390	-

UNITED KINGDOM

BALANCE - SHEETS OF TRANSFORMATIONS
IN CONVENTIONAL THERMAL POWER PLANTS

		Public supply (electr. + heat)		Self-producers (electricity)		TOTAL		
		1982	1983	1982	1983	1982	1983	1983/82
CONSUMPTION OF FUELS								
Hard coal(*)	10 ³ metric tons	79950	81439	2146	1876	82096	83315	+ 1,5%
Coke	"	69	33	61	53	130	86	- 33,8%
Black lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Brown coal	"	-	-	-	-	-	-	-
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum products (of which refinery products)	"	6255	4749	1459	1290	7714	6039	- 21,7%
Natural gas and coll.methane	TJ (GCV)	18	35	17498	16616	17516	16651	- 4,9%
Blast furnace gas	"	-	-	6832	7736	6832	7736	+ 13,2%
Coke-oven gas	"	-	-	1535	1769	1535	1769	+ 15,2%
Others fuels	"	-	-	-	-	-	-	-
Hard coal	TJ (NCV)	1843635	1882080	55452	49558	1899087	1931638	+ 1,7%
Coke	"	2132	1018	1679	1494	3811	2512	- 34,1%
Black lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Brown lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum products	"	251476	193490	58901	52112	310377	245602	- 20,9%
Natural gas	"	17	32	15748	14954	15765	14986	- 4,9%
Derived gases	"	-	-	8213	9328	8213	9328	+ 13,6%
Other fuels	"	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	"	2097260	2076620	139993	127446	2237253	2204066	- 1,5%
of which : for electricity	"	2092924	2074608	139993	127446	2232917	2202054	- 1,4%
for heat	"	4336	2012	-	-	4336	2012	- 63,6%
DERIVED PRODUCTION								
Electricity generated	GWh	210474	208871	12079	10971	222553	219842	- 1,2%
Electricity net production	"	198822	197600	11360	10316	210182	207916	- 1,1%
Production of heat	TJ	3686	1710	-	-	3686	1710	- 63,6%
AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION (ELECTRICITY)								
TJ (NCV) / kWh generated		9940	9930	11590	11620	10030	10020	- 0,1%
TJ (NCV) / kWh net		10530	10500	12320	12350	10620	10590	- 0,3%
gpe / kWh generated		238	237	277	277	240	239	- 0,1%
gpe / kWh net		251	251	294	295	254	253	- 0,3%
(*) Average net cal. value of hard coal (kJ/kg)		23060	23110	25840	26420	23130	23180	-

BALANCE - SHEETS OF TRANSFORMATIONS
IN CONVENTIONAL THERMAL POWER PLANTS

		Public supply (electr. + heat)		Self-producers (electricity)		TOTAL		
		1982	1983	1982	1983	1982	1983	1983/82
CONSUMPTION OF FUELS								
Hard coal(*)	10 ³ metric tons	41	47	-	-	41	47	+ 14,6%
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Black lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Brown coal	"	2754	2780	-	-	2754	2780	+ 0,9%
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum products (of which refinery products)	"	702	558	27	26	729	584	- 19,9%
Natural gas and coll.methane	TJ (GCV)	61443	67198	-	-	61443	67198	+ 9,4%
Blast furnace gas	"	-	-	-	-	-	-	-
Coke-oven gas	"	-	-	-	-	-	-	-
Others fuels	"	-	-	-	-	-	-	-
Hard coal	TJ (NCV)	883	1026	-	-	883	1026	+ 16,2%
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Black lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Brown lignite	"	25208	25446	-	-	25208	25446	+ 0,9%
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum products	"	29408	22048	1094	1053	30502	23101	- 24,3%
Natural gas	"	55626	60518	-	-	55626	60518	+ 8,8%
Derived gases	"	-	-	-	-	-	-	-
Other fuels	"	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	"	111125	109038	1094	1053	112219	110091	- 1,9%
of which : for electricity	"	111125	109038	1094	1053	112219	110091	- 1,9%
for heat	"	-	-	-	-	-	-	-
DERIVED PRODUCTION								
Electricity generated	GWh	9593	9868	135	132	9728	10000	+ 2,8%
Electricity net production	"	9122	9394	128	124	9250	9518	+ 2,9%
Production of heat	TJ	-	-	-	-	-	-	-
AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION (ELECTRICITY)								
TJ (NCV) / kWh generated		11580	11050	8100	7980	11540	11010	- 4,6%
TJ (NCV) / kWh net		12180	11610	8550	8490	12130	11570	- 4,8%
gpc / kWh generated		277	264	194	191	275	263	- 4,6%
gpc / kWh net		291	277	204	203	289	276	- 4,8%
(*) Average net cal. value of hard coal (kJ/kg)		21540	21830	-	-	21540	21830	-

DANMARK

BALANCE - SHEETS OF TRANSFORMATIONS
IN CONVENTIONAL THERMAL POWER PLANTS

		Public supply (electr. + heat)		Self-producers (electricity)		TOTAL		
		1982	1983	1982	1983	1982	1983	1983/82
CONSUMPTION OF FUELS								
Hard coal(*)	10 ³ metric tons	8859	8494	-	-	8859	8494	- 4,9 %
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Black lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Brown coal	"	-	-	-	-	-	-	-
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum products (of which refinery products)	"	433	210	57	56	490	266	- 45,7 %
Natural gas and coll.methane	TJ (CCV)	-	-	-	-	-	-	-
Blast furnace gas	"	-	-	-	-	-	-	-
Coke-oven gas	"	-	-	-	-	-	-	-
Others fuels	"	-	-	-	-	-	-	-
Hard coal	TJ (NCV)	220740	215750	-	-	220740	215750	- 2,3 %
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Black lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Brown lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum products	"	17890	8650	2390	2350	20280	11000	- 45,8 %
Natural gas	"	-	-	-	-	-	-	-
Derived gases	"	-	-	-	-	-	-	-
Other fuels	"	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	"	238630	224400	2390	2350	241020	226750	- 5,9 %
of which : for electricity	"	200300	181732	2390	2350	202690	184082	- 9,2 %
for heat	"	38330	42668	-	-	38330	42668	+ 11,3 %
DERIVED PRODUCTION								
Electricity generated	GWh	23362	21774	355	349	23717	22123	- 6,7 %
Electricity net production	"	22031	20357	355	323	22386	20680	- 7,6 %
Production of heat	TJ	33656	37314	-	-	33656	37314	+ 10,9 %
AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION (ELECTRICITY)								
TJ (NCV) / kWh generated		8570	8350	6730	6730	8540	8320	- 2,6 %
TJ (NCV) / kWh net		9090	8930	6730	7270	9050	8900	- 1,7 %
gpe / kWh generated		205	199	161	161	204	199	- 2,6 %
gpe / kWh net		217	213	161	174	216	213	- 1,7 %
(*) Average net cal. value of hard coal (kJ/kg)		24920	2 5400	-	-	24920	25400	-

BALANCE - SHEETS OF TRANSFORMATIONS
IN CONVENTIONAL THERMAL POWER PLANTS

		Public supply (electr. + heat)		Self-producers (electricity)		TOTAL		
		1982	1983	1982	1983	1982	1983	1983/82
CONSUMPTION OF FUELS								
Hard coal(*)	10 ³ metric tons	-	243	-	-	-	243	:
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Black lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Brown coal	"	25353	29569	-	-	25353	29569	+ 16,6%
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum products (of which refinery products)	"	1609	1558	12	14	1621	1572	- 3,0%
Natural gas and coll.methane	TJ (GCV)	-	-	-	-	-	-	-
Blast furnace gas	"	-	-	-	-	-	-	-
Coke-oven gas	"	-	-	-	-	-	-	-
Others fuels	"	-	-	1625	1580	1625	1580	- 2,8%
Hard coal	TJ (NCV)	-	5885	-	-	-	5885	:
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Black lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Brown lignite	"	134926	155840	-	-	134926	155840	+ 15,5%
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum products	"	65369	63393	482	560	65851	63953	- 2,9%
Natural gas	"	-	-	-	-	-	-	-
Derived gases	"	-	-	-	-	-	-	-
Other fuels	"	-	-	1625	1580	1625	1580	- 2,8%
TOTAL	"	200295	225118	2107	2140	202402	227258	+ 12,3%
of which : for electricity	"	200295	225118	2107	2140	202402	227258	+ 12,3%
for heat	"	-	-	-	-	-	-	-
DERIVED PRODUCTION								
Electricity generated	GWh	19503	21431	209	213	19712	21644	+ 9,8%
Electricity net production	"	18003	19718	209	213	18212	19931	+ 9,4%
Production of heat	TJ	-	-	-	-	-	-	-
AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION (ELECTRICITY)								
TJ (NCV) / kWh generated		10270	10504	10080	10050	10270	10500	+ 2,2%
TJ (NCV) / kWh net		11130	11420	10080	10050	11110	11400	+ 2,6%
gpe / kWh generated		245	251	241	240	245	251	+ 2,2%
gpe / kWh net		266	273	241	240	265	272	+ 2,6%

(*) Average net cal. value
of hard coal (kJ/kg)

	-	24220	-	-	-	24220	-
--	---	-------	---	---	---	-------	---

ANLAGE 2
(Fortsetz.)

BRENNSTOFFVERBRAUCH *
FÜR SÄMTLICHE HERKÖMMLICHE
WÄRMEKRAFTWERKE

ZUSAMMENFASSUNG

ANNEX 2
(Contd.)

FUEL CONSUMPTION *
OF ALL CONVENTIONAL
THERMAL POWER STATIONS

SUMMARY

ANNEXE 2
(Suite)

CONSUMMATION DE COMBUSTIBLES *
DE L'ENSEMBLE DES CENTRALES
THERMIQUES CLASSIQUES

RECAPITULATIF

	E U R - 1 0	BR Deutsch- land	France	Italia	Nederland	Belgique Belgie	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	Ellas
1982	1 000 t RÖE			1 000 toe			1 000 tep				
Steinkohle	103730	28696	13290	4376	2814	3782	18	45460	21	5273	-
Braunkohle **	28218	23408	669	316	-	-	-	-	602	-	3223
Mineralölprodukte***	46423	4010	5905	20317	3058	2903	29	7415	729	484	1573
Erd- und Erdölgas	19928	8257	1001	2642	5758	563	1	377	1329	-	-
Andere Brennstoffe	6183	2614	1117	970	517	624	106	196	-	-	39
Insgesamt	204482	66985	21982	28621	12147	7872	154	53448	2681	5757	4835
1983	1 000 t RÖE			1 000 toe			1 000 tep				
Houille	105752	31003	12403	4481	2965	3360	15	46207	24	5154	140
Lignites **	28734	23584	529	290	-	-	-	-	608	-	3723
Produits pétroliers***	37359	3104	3499	19734	1150	1648	14	5867	552	263	1528
Gaz naturel	21900	7989	910	2927	7344	921	5	358	1446	-	-
Autres produits	5969	2445	1109	849	571	636	98	223	-	-	38
Total	199714	68125	18450	28281	12030	6565	132	52655	2630	5417	5429
1983/82	%										
Hard coal	+ 1,9	+ 8,0	- 6,0	+ 2,4	+ 5,4	- 11,2	- 14,3	+ 1,6	+ 16,2	- 2,3	:
Black lignite and brown coal **	+ 1,8	+ 0,7	- 20,9	- 8,3	-	-	-	-	+ 0,9	-	+ 15,5
Petroleum products***	- 19,5	- 22,6	- 40,7	- 2,9	- 62,4	- 43,2	- 52,7	- 20,9	- 24,3	- 45,8	- 2,9
Natural gas	+ 9,9	- 3,2	- 9,1	+ 10,8	+ 27,5	+ 63,5	:	- 4,9	+ 8,8	-	-
Other fuels	- 3,5	- 6,5	- 0,7	- 12,5	+ 10,5	+ 1,9	- 6,4	+ 13,6	-	-	- 2,8
Total	- 2,3	+ 1,7	- 16,1	- 1,2	- 1,0	- 16,6	- 14,0	- 1,5	- 1,9	- 5,9	+ 12,3
1983	%										
Hard coal	53,0	45,5	67,2	15,9	24,7	51,2	11,4	87,8	0,9	95,1	2,6
Black lignite and brown coal **	14,4	34,6	2,9	1,0	-	-	-	-	23,1	-	68,6
Petroleum products***	18,7	4,6	19,0	69,8	9,6	25,1	10,6	11,1	21,0	4,9	28,1
Natural gas	11,0	11,7	4,9	10,3	61,0	14,0	3,8	0,7	55,0	-	-
Other fuels	3,0	3,6	6,0	3,0	4,7	9,7	74,2	0,4	-	-	0,7
Total	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

* einschliesslich die Energieumwandlungen für
Wärmeabgabe in den öffentlichen Kraftwerken

** einschliesslich Torf für Irland

*** einschliesslich Raffineriegas

* including transformation for heat generation
in public supply's stations

** included peat for Ireland

*** including refinery gas

* y compris les transformations pour la fourniture
de chaleur dans les centrales des services publics

** y compris la tourbe pour l'Irlande

*** y compris les gaz de raffineries

ANLAGE 2
(Fortsetz.)
ENERGIEVERBRAUCH *
zur Stromerzeugung
(Alle Kraftwerke)

ANNEX 2
(Contd.)
ENERGY CONSUMPTION
for electrical Energy Generation
(All Power Stations)

ANNEXE 2
(Suite)
CONSOMMATION D'ÉNERGIE *
pour la production d'énergie électrique
(Ensemble des centrales)

	EUR 10	B R DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
1982		1 000 t RÖE			1 000 toe				1 000 tep		
Insgesamt herkömmliche Brennstoffe	204 482	66 985	21 982	28 621	12 147	7 872	154	53 448	2 681	5 757	4 835
Kernenergie	63 963	16 521	28 643	1 859	981	3 918	-	12 041	-	-	-
Wasserkraft + Erdwärme	12 281	1 539	6 137	3 801	-	29	7	391	69	2	306
Energieverbrauch der Pumpspeicherwerke	908	206	91	319	-	81	50	109	52	-	-
INSGESAMT	281 634	85 251	56 853	34 600	13 128	11 900	211	65 989	2 802	5 759	5 141
darunter : feste Brennstoffe und Kernenergie	195 911	68 625	42 602	6 551	3 795	7 700	18	57 501	623	5 273	3 223
1983		1 000 t RÖE			1 000 toe				1 000 tep		
Total combustibles conventionnels	199 714	68 125	18 450	28 281	12 030	6 565	132	52 655	2 630	5 417	5 429
Energie nucléaire	76 072	16 466	37 415	1 624	905	6 122	-	13 540	-	-	-
Hydraulique et géothermique	11 993	1 464	6 029	3 798	-	29	8	392	67	5	201
Energie absorbée pour le pompage	1 129	225	179	334	-	95	45	201	50	-	-
TOTAL	288 908	86 280	62 073	34 037	12 935	12 811	185	66 788	2 747	5 422	5 630
dont : combustibles solides et nucléaire	210 555	71 053	50 347	6 395	3 870	9 482	15	59 747	632	5 154	3 863
1983/82						%					
Total conventional fuels	- 2,3	+ 1,7	- 16,1	- 1,2	- 1,0	- 16,6	- 14,0	- 1,5	- 1,9	- 5,9	+ 12,3
Nuclear energy	+18,9	- 0,3	+ 30,6	-12,6	- 7,8	+ 56,2	-	+12,4	-	-	-
Hydro + geothermal + energy absorbed for pumping	- 0,5	- 3,2	- 0,3	+ 0,3	-	+ 12,7	- 7,0	+18,6	- 3,0	:	- 34,3
TOTAL	+ 2,6	+ 1,2	+ 9,2	- 1,6	- 1,5	+ 7,7	- 12,3	+ 1,2	- 2,0	- 5,9	+ 9,5
of which : solid fuels and nuclear	+ 7,5	+ 3,5	+ 18,2	- 2,4	+ 2,0	+ 35,5	- 14,3	+ 3,9	+ 1,4	- 2,3	+ 19,9
						%					
Total conventional fuels	69,2	79,0	29,7	83,1	93,0	51,2	71,4	78,8	95,7	99,9	96,4'
Nuclear energy	26,3	19,1	60,3	4,8	7,0	47,8	-	20,3	-	-	-
Hydro + geothermal + energy absorbed for pumping	4,5	1,9	10,0	12,1	-	1,0	28,6	0,9	4,3	0,1	3,6
TOTAL	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
of which : solid fuels and nuclear	72,9	82,4	81,1	18,8	29,9	74,0	8,1	89,5	23,0	95,1	68,6

* einschliesslich die Energieumwandlungen für Wärmeabgabe
in den öffentlichen Kraftwerken

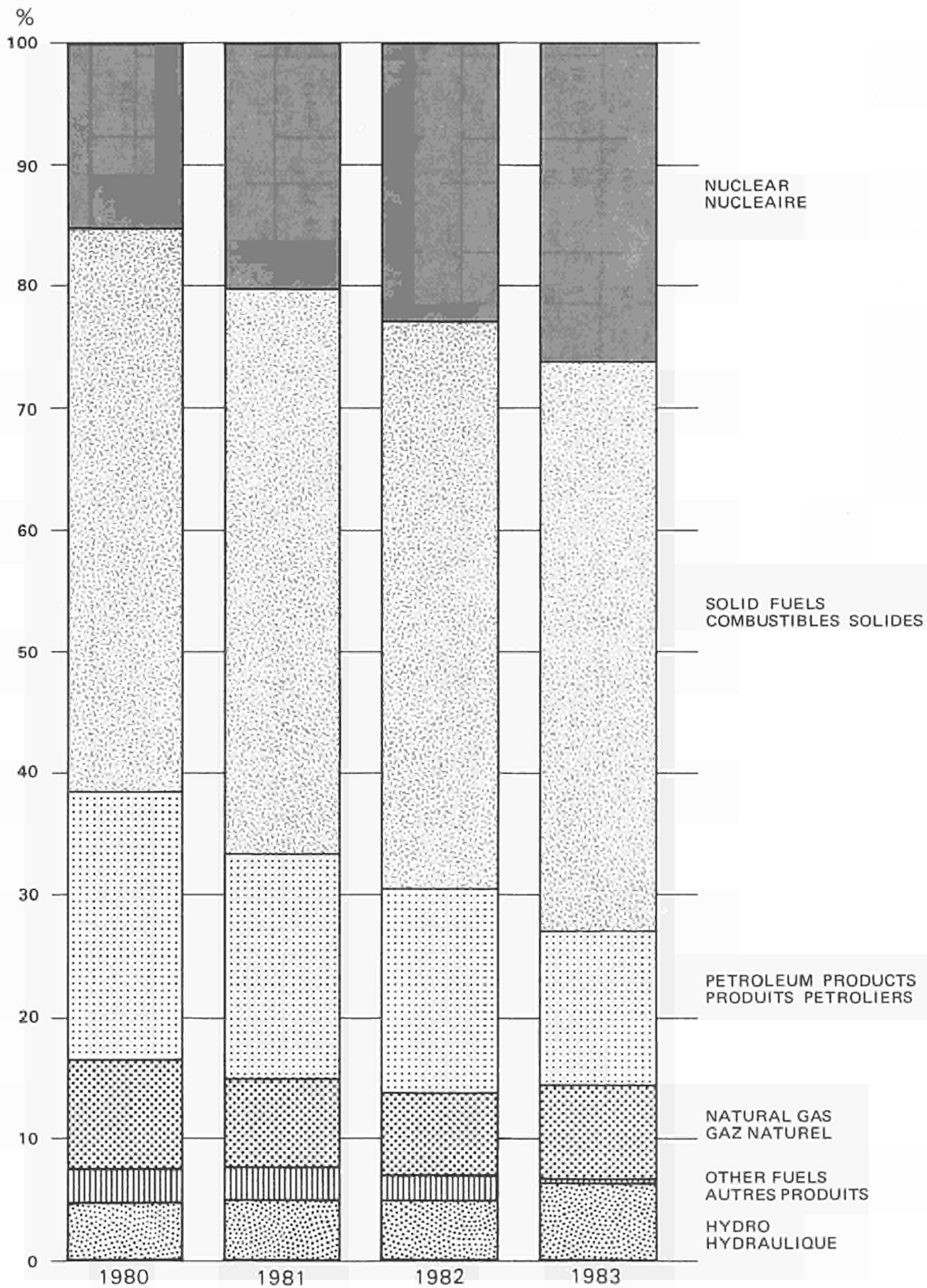
* including transformation for heat generation
in public supply's stations

* y compris les transformations pour la fourniture de
chaleur dans les centrales des services publics

PROZENTUALANTEIL DER EINZELNEN
ENERGIETRÄGER AN DER BRUTTO-
ELEKTRIZITÄT SERZEUGUNG

REPARTITION DE LA CONSOMMATION
D'ÉNERGIE POUR LA PRODUCTION
BRUTE D'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

BREAKDOWN OF ENERGY
CONSUMPTION FOR
ELECTRICAL ENERGY GENERATION



**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 PUBOF - Lu 1322
CCP 19190-81
CC bancaire BIL 8-109/6003/200

Messageries Paul Kraus

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

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 3935

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

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

Gliederung der Veröffentlichungen des Eurostat

1. **Allgemeine Statistik** (grauer Umschlag)
 1. Allgemeine Statistik
 2. Allgemeine Regionalstatistik
 3. Statistik der Drittländer
2. **Volkswirtschaftliche Gesamtrechnungen, Finanzen und Zahlungsbilanzen** (violetter Umschlag)
 1. Volkswirtschaftliche Gesamtrechnungen
 2. Konten der Sektoren
 3. Konten nach Produktionsbereichen
 4. Geld und Finanzen
 5. Regionalkonten und Finanzen
 6. Zahlungsbilanzen
 7. Preise
3. **Bevölkerung und soziale Bedingungen** (gelber Umschlag)
 1. Bevölkerung
 2. Soziale Bedingungen
 3. Bildung und Ausbildung
 4. Beschäftigung
 5. Sozialschutz
 6. Löhne und Einkommen
4. **Industrie und Dienstleistungen** (blauer Umschlag)
 1. Industrie: Allgemeines
 2. Energie
 3. Eisen- und Stahlindustrie
 4. Verkehr und Dienstleistungen
5. **Land- und Forstwirtschaft, Fischerei** (grüner Umschlag)
 1. Landwirtschaft: Allgemeines
 2. Landwirtschaft: Erzeugung und Bilanzen
 3. Landwirtschaft: Preise
 4. Landwirtschaft: Gesamtrechnungen
 5. Landwirtschaft: Struktur
 6. Forstwirtschaft
 7. Fischerei
6. **Außenhandel** (roter Umschlag)
 1. Systematiken
 2. Außenhandel der Gemeinschaft: Allgemeines
 3. Außenhandel mit Entwicklungsländern
9. **Verschiedenes** (brauner Umschlag)
 1. Verschiedene Statistiken
 2. Verschiedene Mitteilungen

Classification of Eurostat publications

1. **General statistics** (grey covers)
 1. General statistics
 2. Regional general statistics
 3. Third-country statistics
2. **National accounts, finance and balance of payments** (violet covers)
 1. National accounts
 2. Accounts of sectors
 3. Accounts of branches
 4. Money and finance
 5. Regional accounts and finance
 6. Balance of payments
 7. Prices
3. **Population and social conditions** (yellow covers)
 1. Population
 2. Social conditions
 3. Education and training
 4. Employment
 5. Social protection
 6. Wages and incomes
4. **Industry and services** (blue covers)
 1. Industry, general
 2. Energy
 3. Iron and steel
 4. Transport and services
5. **Agriculture, forestry and fisheries** (green covers)
 1. Agriculture, general
 2. Agriculture, production and balances
 3. Agriculture, prices
 4. Agriculture, accounts
 5. Agriculture, structure
 6. Forestry
 7. Fisheries
6. **Foreign trade** (red covers)
 1. Nomenclature
 2. Community trade, general
 3. Trade with developing countries
9. **Miscellaneous** (brown covers)
 1. Miscellaneous statistics
 2. Miscellaneous information

Classification des publications de l'Eurostat

1. **Statistiques générales** (couverture grise)
 1. Statistiques générales
 2. Statistiques régionales générales
 3. Statistiques des pays tiers
2. **Comptes nationaux, finances et balances des paiements** (couverture violette)
 1. Comptes nationaux
 2. Comptes des secteurs
 3. Comptes des branches
 4. Monnaie et finances
 5. Comptes et finances régionaux
 6. Balances des paiements
 7. Prix
3. **Population et conditions sociales** (couverture jaune)
 1. Population
 2. Conditions sociales
 3. Éducation et formation
 4. Emploi
 5. Protection sociale
 6. Salaires et revenus
4. **Industrie et services** (couverture bleue)
 1. Industrie, générale
 2. Énergie
 3. Sidérurgie
 4. Transports et services
5. **Agriculture et services** (couverture verte)
 1. Agriculture, générale
 2. Agriculture, production et bilans
 3. Agriculture, prix
 4. Agriculture, comptes
 5. Agriculture, structure
 6. Forêts
 7. Pêche
6. **Commerce extérieur** (couverture rouge)
 1. Nomenclature
 2. Échanges de la Communauté, général
 3. Échanges avec les pays en voie de développement
9. **Divers** (couverture brune)
 1. Statistiques diverses
 2. Informations diverses

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	2,19	100	5	15	1.60	1.30	2
Abonnement ● Subscription	10,50	480	24	75	7.50	6	10
Kohle + Kohlenwasserstoffe + Elektrizität Coal + Hydrocarbons + Electrical energy Charbon + Hydrocarbures + Énergie électrique	38,85	1780	88	265	28.25	22.50	34



KONTORET FOR DE EUROPÆISKE FÆLLESSKABERS OFFICIELLE PUBLIKATIONER
 AMT FÜR AMTLICHE VERÖFFENTLICHUNGEN DER EUROPÄISCHEN GEMEINSCHAFTEN
 ΥΠΗΡΕΣΙΑ ΕΠΙΣΗΜΩΝ ΕΚΔΟΣΕΩΝ ΤΩΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΩΝ ΚΟΙΝΟΤΗΤΩΝ
 OFFICE FOR OFFICIAL PUBLICATIONS OF THE EUROPEAN COMMUNITIES
 OFFICE DES PUBLICATIONS OFFICIELLES DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES
 UFFICIO DELLE PUBBLICAZIONI UFFICIALI DELLE COMUNITA EUROPEE
 BUREAU VOOR OFFICIELE PUBLIKATIES DER EUROPESE GEMEENSCHAPPEN



CA-AQ-84-010-3A-C