

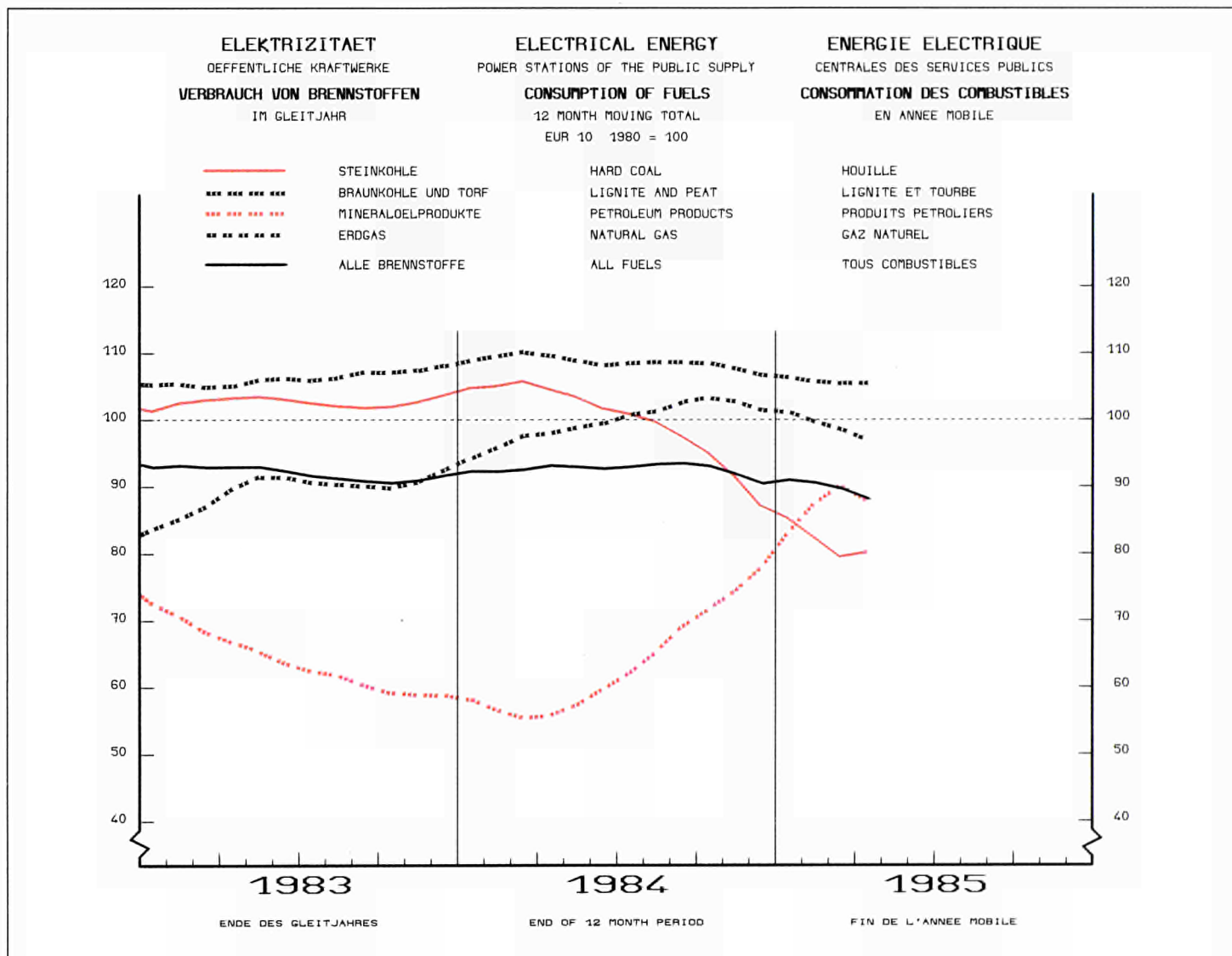
ELEKTRIZITÄT

ELECTRICAL ENERGY

ENERGIE ELECTRIQUE



Monatlich Monthly Mensuel



ANLAGE : 1 – Elektrizitätserzeugung nach Energieträgern und Erzeugerbereichen – Jahr 1984
2 – Entwicklung der Energiewirtschaft im ersten Quartal 1985

ANNEX : 1 – Electrical energy production by energy sources and by producers' categories – Year 1984
2 – Trends in the energy economy in the first quarter 1985

EN ANNEXE: 1 – Production d'énergie électrique par sources d'énergie et par catégories de producteurs – Année 1984
2 – Evolution de l'économie énergétique au cours du premier trimestre 1985

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. 43011, App. 3285

Note

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

Each of these bulletins consists of:

- a permanent section giving updated principal monthly statistical series
 - a variable section on important aspects of the latest developments, which contains in annexe data on the annual balance-sheet (which may be definitive or provisional) as such information becomes available
2. The reader will find on page 11 the explanatory notes for the monthly tables
 3. For any information dealing with energy statistics, please contact:
A. BRÜCK – Tel. 43011, ext. 3285

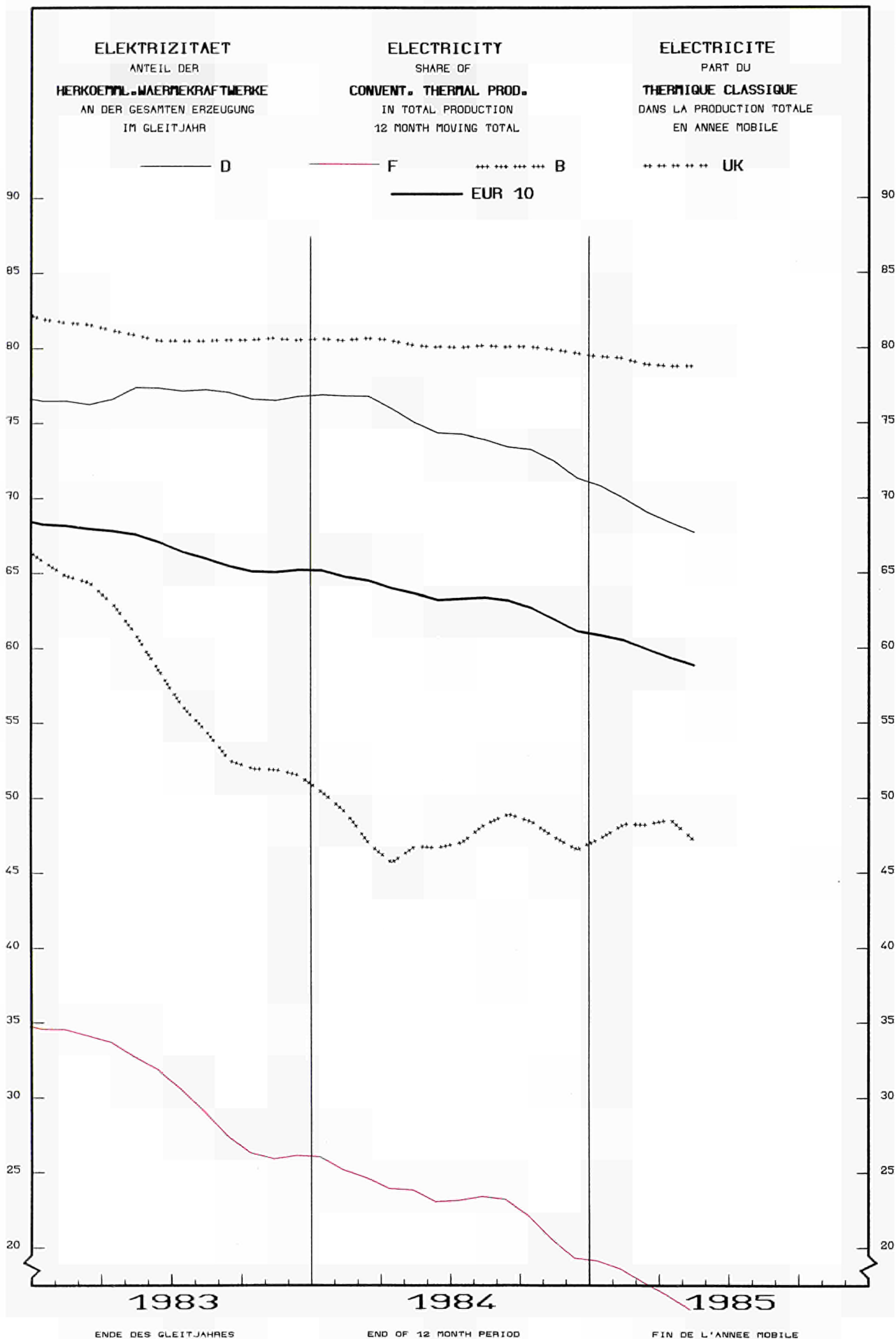
Avertissement

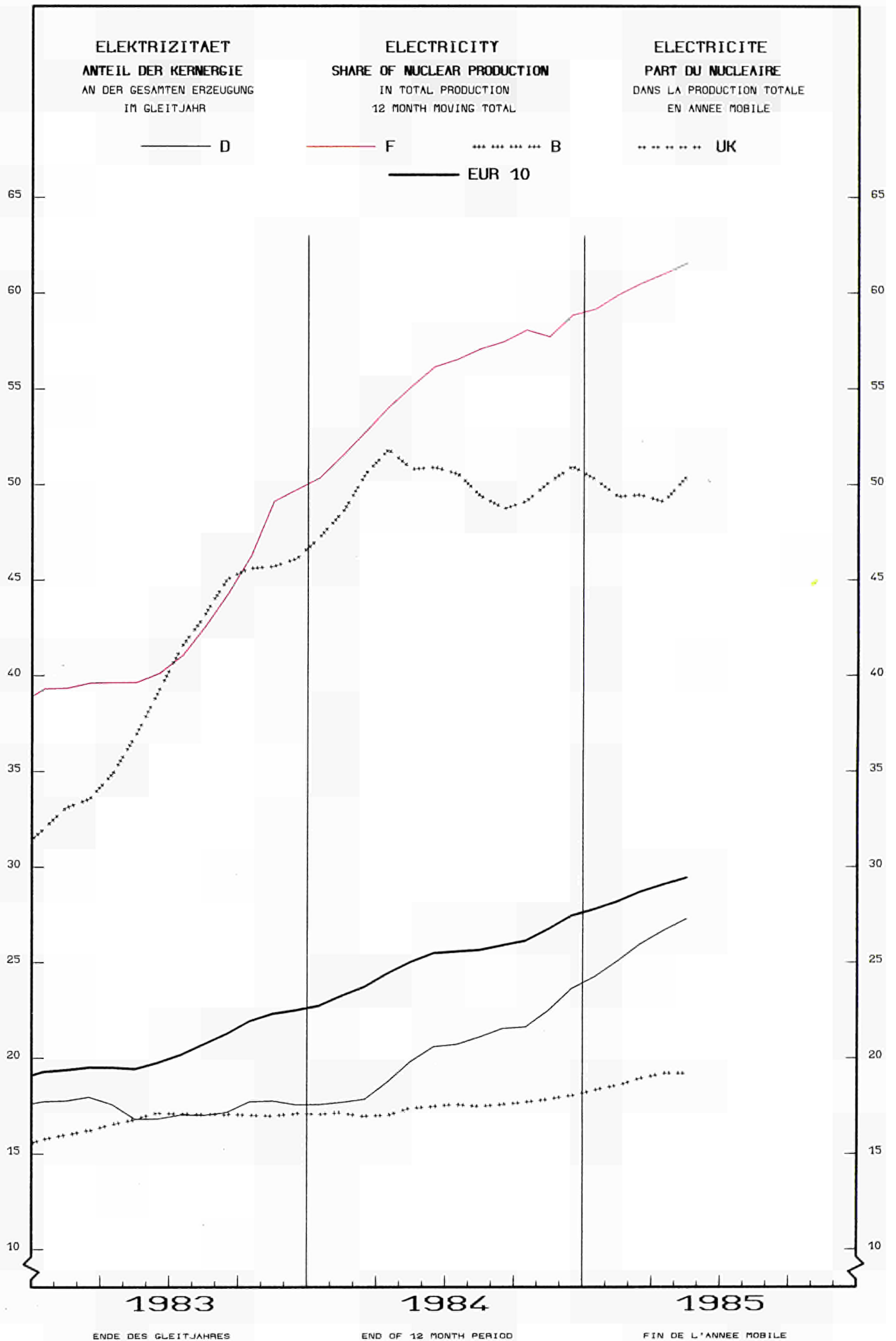
1. L'Office Statistique publie trois séries de bulletins mensuels sur l'énergie, à savoir:
Charbon – Hydrocarbures – Energie électrique

Chacun de ces bulletins est constitué:

- d'une partie fixe fournissant la mise à jour des principales séries statistiques mensuelles
 - d'une partie variable relatant les aspects importants des dernières évolutions et présentant en annexe les données, même provisoires, des bilans annuels au fur et à mesure de leur disponibilité.
2. Le lecteur trouvera en page 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. 43011, poste 3285

	EUR - 10	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)											
1983	1301772	373813	297064	182880	59650	52706	838	277474	11178	22186	23984
1984	1362985	394884	324473	182669	62778	54656	905	282547	11593	22660	24820
1984 MAR	132204	37044	31369	17006	5398	4618	70	31137	1054	2252	2256
APR	107741	32217	26235	14368	4783	4412	69	21035	924	1789	1909
MAI	106083	31493	25741	14844	5034	4432	66	19891	928	1728	1926
JUN	101943	28102	23343	14334	4759	4260	67	22882	854	1366	1976
JUL	96438	28168	23004	15120	4600	3886	85	17506	855	1148	2066
AUG	92456	28186	20278	12570	5021	4122	83	17686	847	1709	1954
SEP	107121	30421	23721	14270	5184	4380	78	24399	895	1830	1943
OCT	113038	33716	26650	15264	5695	4920	85	21684	994	2029	2001
NOV	117963	35229	27519	15493	5728	4913	78	23705	1054	2208	2036
DEC	129657	35944	31231	15675	5830	4880	72	30417	1041	2246	2321
1985 JAN	143628	41941	37466	18195	6035	5491	70	27605	1172	3101	2552
FEB	126198	36472	30270	15951	5194	4549	60	27473	1031	2886	2312
MAR	134697	37599	32327	16735	5591	4793	68	31661	1094	2548	2281
APR	111693	33001	27324	14127	4889	4297	91	22366	973	2683	1942
MAI	:	31320	25698	14721	5054	4561	73	21404	991	2657	:
84 JAN-MAI	601902	174757	147737	79926	25962	23294	356	124191	5024	10152	10504
85 JAN-MAI	:	180333	153085	79729	26763	23691	362	130509	5261	13675	:
1985/84 %	:	3,2	3,6	-0,2	3,1	1,7	1,7	5,1	4,7	34,7	:
NETTOERZEUGUNG INSGESAMT (1)											
TOTAL NET PRODUCTION (1)											
PRODUCTION TOTALE NETTE (1)											
1983	1230483	351550	283665	174480	57013	49927	801	259361	10684	20740	22262
1984	1287186	371362	309758	173440	60400	51851	864	264220	11036	21185	23070
1984 MAR	124981	34864	30010	16075	5214	4381	66	29160	1001	2109	2101
APR	101866	30296	25050	13656	4617	4187	66	19660	878	1674	1782
MAI	100421	29612	24630	14162	4855	4197	63	18603	882	1619	1798
JUN	96454	26400	22380	13706	4583	4041	63	21358	813	1268	1842
JUL	91128	26447	21970	14413	4422	3680	82	16322	812	1065	1915
AUG	87192	26458	19290	11958	4827	3897	80	16485	808	1581	1808
SEP	101019	28560	22580	13565	4980	4144	75	22740	855	1714	1806
OCT	106936	31731	25460	14752	5478	4673	81	20271	947	1898	1859
NOV	111746	33130	26460	14718	5510	4674	76	22198	1008	2069	1903
DEC	122710	33859	29940	14881	5605	4625	69	28487	994	2097	2153
1985 JAN	135909	39450	35800	17263	5813	5224	67	25894	1117	2908	2373
FEB	119410	34368	28940	15130	5003	4322	56	25760	980	2703	2148
MAR	127390	35407	30920	15897	5390	4545	65	29620	1041	2389	2116
APR	105562	31074	26120	13447	4702	4050	87	20842	923	2524	1793
MAI	:	29510	24570	14061	4861	4312	70	19918	938	2306	:
84 JAN-MAI	569463	164448	141320	75900	24997	22105	339	116271	4780	9519	9784
85 JAN-MAI	:	169809	146350	75798	25798	22453	345	122034	4999	12830	:
1985/84 %	:	3,3	3,6	-0,1	3,1	1,6	1,8	5,0	4,6	34,8	:
WASSERKRAFT_NETTOERZEUGUNG											
NET HYDROELECTRICAL PRODUCTION											
PRDUCTION HYDRAULIQUE NETTE											
1983	144828	18631	70738	43940	-	1161	437	6364	1166	60	2331
1984	142190	18179	67429	44903	-	1305	441	5966	1033	82	2852
1984 MAR	10403	1222	4930	3071	-	106	23	701	92	2	256
APR	11176	1581	5300	3401	-	113	34	433	75	2	237
MAI	13571	1777	6150	4805	-	91	32	346	45	2	323
JUN	15431	1817	7340	5473	-	106	32	330	32	2	299
JUL	13021	1797	5700	4882	-	111	50	205	29	4	243
AUG	9284	1615	3810	3256	-	85	52	222	33	4	207
SEP	10497	1764	4470	3539	-	93	38	328	42	5	218
OCT	12684	1601	6000	4168	-	129	42	406	75	6	257
NOV	10859	1113	5260	3363	-	107	29	627	118	3	239
DEC	11415	1241	5620	3185	-	115	38	929	153	6	128
1985 JAN	11675	1084	6130	3457	-	95	30	549	104	6	220
FEB	10991	1356	5600	3087	-	77	26	520	103	6	216
MAR	11946	1306	6160	3456	-	91	26	619	93	6	189
APR	13105	1587	6540	4017	-	122	50	515	107	6	161
MAI	:	1930	7300	4946	-	132	35	410	64	5	:
84 JAN-MAI	58318	7236	28800	16844	-	548	158	2920	539	12	1261
85 JAN-MAI	:	7263	31730	18963	-	517	167	2613	471	29	:
1985/84 %	:	0,4	10,2	12,6	-	-5,7	5,7	-10,5	-12,6	141,7	:
INDEX ERZEUG.MOEGlichkeit AUS WASSERKR.											
HYDRO ENERGY CAPABILITY FACTOR											
INDICE DE PRODUCTIBILITE HYDRAULIQUE											
1983	0,98	1,09	1,03	0,94	-	-	-	1,13	-	-	0,61
1984	1,01	1,07	1,03	0,98	-	-	-	0,96	-	-	0,83
1984 MAR	0,82	0,86	0,76	0,85	-	-	-	0,98	-	-	0,95
APR	0,97	1,01	0,97	0,92	-	-	-	0,94	-	-	1,17
MAI	0,97	0,99	0,93	1,00	-	-	-	0,91	-	-	1,31
JUN	1,15	1,12	1,20	1,12	-	-	-	0,70	-	-	0,84
JUL	1,03	1,06	1,00	1,09	-	-	-	0,59	-	-	0,68
AUG	0,87	0,99	0,84	0,89	-	-	-	0,49	-	-	0,93
SEP	1,11	1,35	1,11	1,05	-	-	-	0,47	-	-	0,83
OCT	1,25	1,34	1,34	1,21	-	-	-	0,68	-	-	0,33
NOV	1,45	0,93	1,10	0,92	-	-	-	1,03	-	-	0,44
DEC	0,92	0,99	0,98	0,92	-	-	-	1,20	-	-	0,18
1985 JAN	0,91	0,88	0,80	1,02	-	-	-	0,67	-	-	1,16
FEB	1,05	1,25	1,09	0,93	-	-	-	0,79	-	-	0,75
MAR	0,96	0,88	0,92	1,08	-	-	-	0,72	-	-	0,77
APR	1,05	0,95	1,13	0,98	-	-	-	0,89	-	-	1,00
MAI	:	1,08	1,09	1,08	-	-	-	0,72	-	-	:





	EUR - 10	B.R. DEUTSCH- LAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEM- BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
ELEKTRIZITAET											
MILLIONEN KWH											
BRUTTOINLANDSVERBRAUCH											
1983	1323551	384208	283650	193962	64295	52388	4137	277473	11178	26393	25867
1984	1376822	398930	299705	203559	66261	54966	4336	282547	11593	27544	27381
1984 MAR	132496	36725	29209	18374	5696	4950	375	31137	1054	2561	2415
APR	108272	32062	23958	16119	5184	4403	349	21035	924	2132	2106
MAI	107646	31971	23397	16980	5364	4518	352	19891	928	2087	2158
JUN	103570	28630	20998	16457	5118	4192	322	22882	854	1943	2174
JUL	98896	29398	21056	16856	5019	3766	369	17506	855	1785	2286
AUG	93958	29082	18544	13716	5349	4047	321	17686	847	2189	2177
SEP	108882	31075	21653	16365	5391	4424	358	24399	895	2152	2170
OCT	114912	34326	24649	17472	5885	4888	385	21684	994	2391	2238
NOV	119107	35346	25697	17421	5847	4830	374	23705	1054	2547	2286
DEC	130844	36066	29426	17541	5860	4986	371	30417	1041	2600	2536
1985 JAN	143908	41743	36149	19384	6297	5526	410	27605	1172	3042	2580
FEB	126697	36242	28621	17491	5550	4886	355	27473	1031	2714	2334
MAR	135689	37583	30232	18598	5947	5118	378	31661	1094	2641	2437
APR	113083	33384	25143	16380	5377	4646	378	22366	973	2350	2086
MAI	:	31635	23976	17295	5416	4551	344	21404	991	2206	:
84 JAN-MAI	605254	174700	136699	87716	27793	23832	1836	124191	5024	11966	11497
85 JAN-MAI	:	180587	144121	89148	28587	24727	1865	130509	5261	12953	:
1985/84 %	:	3,4	5,4	1,6	2,9	3,8	1,6	5,1	4,7	8,2	:
ENERGIEVERBR. DER PUMPSPEICHERN.											
1983	13128	2622	2076	3880	-	1102	526	2337	585	-	-
1984	14373	2492	2651	4278	-	1267	517	2613	555	-	-
1984 MAR	1159	162	210	348	-	90	24	273	52	-	-
APR	1199	210	232	382	-	102	38	187	48	-	-
MAI	1261	250	216	450	-	89	39	168	49	-	-
JUN	1268	232	265	390	-	103	35	199	44	-	-
JUL	1217	260	252	298	-	132	70	165	40	-	-
AUG	1095	255	226	233	-	100	71	174	36	-	-
SEP	1134	230	222	255	-	101	49	232	45	-	-
OCT	1109	205	189	343	-	112	46	167	47	-	-
NOV	1227	155	238	395	-	103	36	254	46	-	-
DEC	1218	170	185	335	-	112	40	326	50	-	-
1985 JAN	1310	145	233	464	-	92	38	288	50	-	-
FEB	1073	109	211	387	-	54	24	242	46	-	-
MAR	1161	205	165	303	-	78	31	323	56	-	-
APR	1337	262	269	322	-	96	53	292	43	-	-
MAI	1583	290	278	499	-	130	41	296	49	-	-
FUER INLANDSMARKT VERFUEGBAR (2)(3)											
1983	1239134	359323	268175	181682	61658	48507	3574	257024	10099	24947	24145
1984	1287650	372916	282339	190052	63883	50894	3778	261607	10481	26049	25631
1984 MAR	124114	34383	27640	17095	5512	4623	347	28887	949	2418	2260
APR	101198	29931	22541	15025	5018	4076	308	19473	830	2017	1979
MAI	100723	29840	22070	15848	5185	4194	310	18435	833	1978	2030
JUN	96813	26696	19770	15439	4942	3870	283	21159	769	1845	2040
JUL	92369	27417	19770	15851	4841	3428	296	16157	772	1702	2135
AUG	87599	27099	17330	12871	5155	3722	247	16311	772	2061	2031
SEP	101646	28984	20290	15405	5187	4087	306	22508	810	2036	2033
OCT	107701	32136	23270	16403	5668	4529	335	20104	900	2260	2096
NOV	111663	33092	24400	16251	5629	4488	336	21944	962	2408	2153
DEC	122679	33811	27950	16412	5635	4619	328	28161	944	2451	2368
1985 JAN	134879	39107	34250	17988	6075	5167	369	25606	1067	2849	2401
FEB	118836	34029	27080	16283	5359	4605	327	25518	934	2531	2170
MAR	127221	35186	28660	17457	5746	4792	344	29297	985	2482	2272
APR	105615	31195	23670	15378	5190	4303	321	20550	880	2191	1937
MAI	:	29535	22570	16136	5223	4172	300	19622	889	2055	:
84/83 DEC%	-	-1,8	1,2	1,5	0,3	3,2	0,3	0,8	-	-	2,9
85/84 JAN%	-	10,4	16,2	3,8	6,3	9,3	5,1	5,8	-	-	3,5
FEB%	-	4,2	0,9	2,8	3,6	5,6	1,9	5,5	-	-	2,3
MAR%	-	2,3	4,4	3,3	5,7	4,5	1,2	1,4	-	-	1,0
APR%	-	4,1	4,2	1,7	1,8	4,6	2,9	5,5	-	-	-3,4
MAI%	-	0,6	-	2,3	1,2	1,0	-2,0	6,4	-	-	-
84 JAN-MAI	566856	163437	129211	81775	26828	22139	1648	115175	4533	11333	10777
85 JAN-MAI	:	169052	136230	83242	27593	23039	1661	120593	4755	12108	:
1985/84 %	:	3,4	5,4	1,8	2,9	4,1	0,8	4,7	4,9	6,8	:

	EUR - 10	B.R. DEUTSCH- LAND	FRANCE	ITALIA	NETHERLAND	BELGIE BELGIE	LUXEM- BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
WAERMEKRAFTW.DER DEFFENTL.VERSORGUNG THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY CENTRALES THERMIQUES DES SERV.PUBL.											
VERBRAUCH VON STEINKOEHLE			COAL CONSUMPTION 1000 T					CONSUMMATION DE HOUILLE			
1983	165028	42672	14633	7024	4701	5742	-	81472	47	8494	243
1984	136973	43039	11874	8273	5150	6055	-	53422	35	8655	470
1984	MAR	18365	4710	1790	737	490	599	9116	-	876	47
	APR	11302	3537	1061	782	397	446	4364	-	689	26
	MAI	10003	3334	1106	786	375	537	3192	2	644	27
	JUN	8695	2664	480	529	306	349	3821	3	504	39
	JUL	8033	2829	815	546	406	304	2660	4	432	37
	AUG	7679	2835	555	428	432	525	2279	4	588	33
	SEP	8967	2913	782	609	400	558	2991	5	666	43
	OCT	9756	3545	695	776	487	568	2882	4	756	43
	NOV	9889	3577	670	767	471	539	2990	5	838	32
	DEC	11015	3807	657	844	440	551	3770	3	900	43
1985	JAN	13807	4810	1771	848	504	649	3918	4	1264	39
	FEB	11841	4062	966	748	437	575	3886	4	1138	25
	MAR	13622	3978	849	789	453	636	6018	3	871	25
	APR	12472	3189	350	761	438	509	6283	5	920	17
	MAI	:	:	215	715	402	391	6150	2	881	:
84	JAN-APR!	62936	17535	6114	2988	1833	2124	28837	5	3327	173
85	JAN-APR!	95742	16039	3936	3146	1832	2369	20105	16	4193	106
1985/84	%	-17,8	-8,5	-35,6	5,3	-0,1	11,5	-30,3	220,0	26,0	-38,7
VERBRAUCH VON STEINKOEHLE TJ (HU)			COAL CONSUMPTION TJ (NCV)					CONSUMMATION DE HOUILLE TJ (PCI)			
1983	4043757	1124299	370147	187190	122821	133542	-	1883098	1026	215750	5884
1984	3383429	1131066	296856	212271	135961	140294	-	1234210	740	220647	11384
1984	MAR	449232	123967	44750	19482	12949	14059	210580	-	22313	1132
	APR	278874	93080	26525	19482	10481	10381	100808	-	17478	639
	MAI	246897	86130	27650	19934	9908	12480	73735	43	16358	661
	JUN	214029	70329	12000	13393	8079	8107	88265	64	12852	938
	JUL	199860	74603	20375	13646	10726	7122	61446	86	10951	905
	AUG	192486	74651	13875	11085	11416	12251	52645	86	15668	809
	SEP	221988	76405	19550	15417	10561	12902	69092	107	16916	1038
	OCT	242516	92379	17375	19758	12835	13095	66736	86	19217	1035
	NOV	249388	96826	16756	19712	12420	12187	69069	107	21539	772
	DEC	271658	98249	16425	21855	11608	12511	87087	64	22823	1036
1985	JAN	342634	127509	42504	21340	13323	14726	90506	88	31706	932
	FEB	292835	107064	23184	18963	11542	13016	89767	88	28596	615
	MAR	333642	104918	20045	20595	11946	14564	139016	66	21880	612
	APR	304665	84200	8400	20030	11564	11660	145137	110	23150	414
	MAI	:	:	5224	19000	10611	9176	144525	43	22279	:
84	JAN-APR!	1544607	461494	152850	77471	48408	49639	666135	97	84323	4190
85	JAN-APR!	1273776	423691	94133	80928	48375	53966	464426	352	105332	2573
1985/84	%	-17,5	-8,2	-38,4	4,5	-0,1	8,7	-30,3	262,9	24,9	-38,6
VERBRAUCH VON BRAUNKOEHLE TJ (HU)			LIGNITE CONSUMPTION TJ (NCV)					CONSUMMATION DE LIGNITE TJ (PCI)			
1983	1150485	950043	7102	12054	-	-	-	-	25446	-	155840
1984	1129200	926773	5457	12674	-	-	-	-	32008	-	152288
1984	MAR	100575	82050	1194	1038	-	-	-	3496	-	12797
	APR	87397	72382	828	724	-	-	-	2650	-	10813
	MAI	89837	75801	20	1201	-	-	-	1509	-	11306
	JUN	81254	65702	-	1071	-	-	-	2217	-	12264
	JUL	88470	70426	-	1322	-	-	-	3018	-	13704
	AUG	91820	75764	-	925	-	-	-	2696	-	12435
	SEP	91764	76050	393	1118	-	-	-	1840	-	12363
	OCT	97761	79610	511	1164	-	-	-	3183	-	13293
	NOV	91730	75054	421	1063	-	-	-	3128	-	12064
	DEC	97858	78253	69	1093	-	-	-	2926	-	15517
1985	JAN	106545	84388	1152	1076	-	-	-	3910	-	16019
	FEB	94048	74509	360	808	-	-	-	3202	-	15169
	MAR	97869	77930	390	1189	-	-	-	3411	-	14949
	APR	87102	68685	357	791	-	-	-	3402	-	13867
	MAI	:	:	300	1138	-	-	-	2321	-	:
84	JAN-APR!	398706	330113	4043	3717	-	-	-	11491	-	49342
85	JAN-APR!	385564	305512	2259	3864	-	-	-	13925	-	60004
1985/84	%	-3,3	-7,5	-44,1	4,0	-	-	-	21,2	-	21,6
VERBRAUCH VON MINERALOELPRODUKTEN			CONSUMPTION OF PETROLEUM PRODUCTS 1000 T					CONSUMMATION DE PRODUITS PETROLIERS			
1983	31425	1749	2608	17834	651	1534	-	4724	558	210	1557
1984	41238	1200	991	14372	113	1009	-	21230	519	178	1626
1984	MAR	2798	126	153	1493	6	118	682	36	13	171
	APR	2749	87	94	1020	7	70	1268	42	14	147
	MAI	2929	70	59	892	9	106	1624	38	14	117
	JUN	3176	77	43	909	12	50	1938	24	14	109
	JUL	3181	80	39	1172	9	34	1685	35	13	114
	AUG	3339	60	32	994	10	78	1983	46	12	124
	SEP	4254	92	50	1051	15	109	2736	64	22	115
	OCT	3945	117	45	1071	8	91	2415	80	18	100
	NOV	4479	114	59	1292	7	80	2723	49	16	139
	DEC	4948	114	31	1245	12	69	3270	30	10	167
1985	JAN	5604	339	270	1727	41	184	2766	57	22	198
	FEB	4933	165	41	1527	17	165	2778	42	26	172
	MAR	4238	108	29	1438	20	95	2254	24	91	179
	APR	1629	91	27	932	18	66	266	33	75	121
	MAI	:	:	21	864	3	60	251	30	18	:
84	JAN-APR!	10987	476	633	5746	31	392	2856	153	59	641
85	JAN-APR!	16404	703	367	5624	96	510	8064	156	214	670
1985/84	%	49,3	47,7	-42,0	-2,1	209,7	30,1	182,4	2,0	262,7	4,5

	EUR-10	B.R. DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
WAERMEKRAFTW.DER OEFFENTL.VERSORGUNG THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY CENTRALES THERMIQUES DES SERV.PUBL.											
VERBRAUCH VON NATURGAS TJ (HO)			NATURAL GAS CONSUMPTION TJ (GCV)					CONSOMMATION DE GAZ NATUREL TJ (PCS)			
1983	872842	313110	27057	119482	311601	34359	-	35	67198	-	-
1984	956132	283988	14896	221892	335161	24402	-	10421	65372	-	-
1984 MAR	94169	32118	2684	22660	28514	2509	-	14	5670	-	-
APR	80553	24388	1058	19679	26857	1876	-	7	6688	-	-
MAI	76865	23210	907	18349	26663	2102	-	13	5621	-	-
JUN	66383	16933	680	14698	26486	1857	-	21	5708	-	-
JUL	65271	17923	832	15642	23635	1589	-	9	5641	-	-
AUG	62941	17244	794	12000	26423	1905	-	540	4035	-	-
SEP	73652	15722	756	19660	28284	2328	-	2190	4712	-	-
OCT	76765	20597	718	16818	29750	1920	-	2232	4730	-	-
NOV	82869	25357	643	17562	30340	1782	-	2322	4863	-	-
DEC	87056	25312	605	19247	31991	1770	-	3062	5069	-	-
1985 JAN	95472	29732	1833	20549	31639	2597	-	2131	6991	-	-
FEB	77863	24034	523	16074	26972	3398	-	1865	4997	-	-
MAR	83655	21683	722	18060	30914	3819	-	3053	5404	-	-
APR	65909	14344	722	14600	26147	1758	-	2421	5917	-	-
MAI	:	:	608	15776	27054	1200	-	857	5025	-	-
84 JAN-APR	364330	121690	8961	87916	111589	9149	-	32	24993	-	-
85 JAN-APR	322899	89793	3800	69283	115672	11572	-	9470	23309	-	-
1985/84 %	-11,4	-26,2	-57,6	-21,2	3,7	26,5	-	29493,8	-6,7	-	-
VERBR.VON ABGELEIT.GASEN TJ (HO)			DERIVED GAS CONSUMPTION TJ (GCV)					CONSOMMATION DE GAZ DERIVES TJ (PCS)			
1983	60268	15817	14403	452	12882	16714	-	-	-	-	-
1984	68296	15680	14946	543	16607	20520	-	-	-	-	-
1984 MAR	5888	1360	1354	-	1488	1686	-	-	-	-	-
APR	5829	1388	1268	37	1424	1712	-	-	-	-	-
MAI	5998	1401	1201	41	1459	1896	-	-	-	-	-
JUN	6096	1763	1131	37	1331	1834	-	-	-	-	-
JUL	6391	1664	1242	79	1588	1818	-	-	-	-	-
AUG	5570	1362	1042	47	1466	1653	-	-	-	-	-
SEP	5605	1393	1255	70	1309	1578	-	-	-	-	-
OCT	5329	1063	1245	65	1325	1631	-	-	-	-	-
NOV	5286	1072	1212	55	1235	1712	-	-	-	-	-
DEC	5364	959	1255	60	1343	1747	-	-	-	-	-
1985 JAN	5460	1307	1248	32	1283	1590	-	-	-	-	-
FEB	5098	1231	1220	53	1143	1451	-	-	-	-	-
MAR	5673	1501	1298	70	1198	1606	-	-	-	-	-
APR	5274	1366	1150	140	1100	1518	-	-	-	-	-
MAI	:	:	665	107	1489	1558	-	-	-	-	-
84 JAN-APR	22657	5003	5363	89	5551	6651	-	-	-	-	-
85 JAN-APR	21505	5405	4916	295	4724	6165	-	-	-	-	-
1985/84 %	-5,1	8,0	-8,3	231,5	-14,9	-7,3	-	-	-	-	-
GESAMTER VERBRAUCH TJ (HU)			TOTAL CONSUMPTION TJ (NCV)					CONSOMMATION TOTALE TJ (PCI)			
1983	7340161	2467773	519686	1025206	450466	241854	-	2076620	109038	224400	225118
1984	7186123	2373060	370367	1003301	458495	222110	-	2188422	112781	227795	229792
1984 MAR	755419	242231	55834	100997	40295	22665	-	239557	10075	22842	20923
APR	643382	193102	33324	80275	36342	16471	-	238002	10391	18033	17442
MAI	525542	187842	32160	68722	35697	20369	-	139032	8169	16935	16616
JUN	489580	156912	15461	64294	33716	13515	-	166192	8402	13426	17662
JUL	471414	152307	23923	79579	33946	11593	-	129697	9616	11497	19256
AUG	482581	170268	16894	63674	37037	18592	-	133443	8299	16137	18237
SEP	558183	172617	23876	76420	37915	20821	-	181871	8812	17722	18079
OCT	574797	197235	21577	79061	41238	20030	-	166632	10726	19914	18384
NOV	601858	201262	21322	88450	41231	18691	-	180624	9621	22182	18475
DEC	653880	205882	19534	90207	42197	18494	-	222193	8782	23254	23337
1985 JAN	772859	260032	57348	110159	44728	25897	-	204447	12627	32620	25001
FEB	663048	213019	26870	95611	37635	24051	-	203956	9509	29646	22751
MAR	685445	209917	23520	96253	41767	23281	-	233051	9329	25507	22820
APR	523560	172459	11636	71576	36913	17334	-	158089	10197	26179	19177
MAI	:	:	7335	69143	36519	14137	-	155461	8123	22991	:
84 JAN-APR	2828288	928735	195620	392894	155518	80005	-	868738	40354	86678	79746
85 JAN-APR	2644912	855427	119374	373599	161043	90563	-	799543	41662	113952	89749
1985/84 %	-6,5	-7,9	-39,0	-4,9	3,6	13,2	-	-8,0	3,2	31,5	12,5
GESAMTER VERBRAUCH 1000 T ROE			TOTAL CONSUMPTION 1000 TOE					CONSOMMATION TOTALE 1000 TEP			
1983	175350	58953	12415	24491	10761	5778	-	49609	2605	5361	5378
1984	171670	56690	8848	23968	10953	5306	-	52280	2694	5442	5490
1984 MAR	18046	5787	1334	2413	963	541	-	5723	241	546	500
APR	15370	4613	796	1918	868	393	-	5686	248	431	417
MAI	12555	4487	768	1642	853	487	-	3321	195	405	397
JUN	11696	3748	369	1536	805	323	-	3970	201	321	422
JUL	11262	3638	572	1901	811	277	-	3098	230	275	460
AUG	11528	4068	404	1521	885	444	-	3188	198	385	436
SEP	13335	4124	570	1826	906	497	-	4345	211	425	432
OCT	13731	4712	515	1889	985	479	-	3981	256	476	439
NOV	14378	4808	509	2113	985	447	-	4315	230	530	441
DEC	15621	4918	467	2155	1008	442	-	5308	210	556	558
1985 JAN	18463	6212	1370	2632	1069	619	-	4884	302	779	597
FEB	15840	5089	642	2284	899	575	-	4872	227	708	544
MAR	16375	5015	562	2299	998	556	-	5567	223	609	545
APR	12507	4120	278	1710	882	414	-	3777	244	625	458
MAI	:	:	175	1652	872	338	-	3714	194	549	:
84 JAN-APR	67565	22187	4673	9386	3715	1911	-	20753	964	2071	1905
85 JAN-APR	63185	20435	2852	8925	3847	2163	-	19100	995	2722	2144
1985/84 %	-6,5	-7,9	-39,0	-4,9	3,6	13,2	-	-8,0	3,2	31,5	12,5

	EUR - 10	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								
1983	56239	13222	2851	913	345	785	-	31907	-	6216	-
1984	42500	14435	4993	996	333	710	-	14402	-	6631	-
1984 MAR	41054	9323	1975	498	287	757	-	23014	-	5200	-
APR	39448	10977	2151	386	162	749	-	19937	-	5086	-
MAI	39528	12800	1687	321	248	749	-	18413	-	5310	-
JUN	38956	13092	2016	560	378	745	-	16707	-	5458	-
JUL	38966	13338	2031	924	349	702	-	15930	-	5692	-
AUG	40096	13609	2734	1366	241	683	-	15527	-	5936	-
SEP	41962	13942	3850	1358	374	705	-	15564	-	6169	-
OCT	42640	14277	3991	1360	349	724	-	15484	-	6455	-
NOV	43450	14685	4461	1321	266	741	-	15323	-	6653	-
DEC	42500	14435	4993	996	333	710	-	14402	-	6631	-
1985 JAN	37144	12600	4284	850	340	629	-	12799	-	5642	-
FEB	34204	12313	3854	471	384	619	-	11606	-	4957	-
MAR	34316	12418	3936	499	316	624	-	11916	-	4607	-
APR	35269	12685	4284	548	303	625	-	12325	-	4499	-
MAI	:	:	4590	695	355	641	-	14235	-	4447	-
NETTOSTEINKOHLRESERVEN MILLIONEN KWH			NET HARD COAL RESERVES MILLIONS OF KWH					RESERVES NETTES DE HOUILLE MILLIONS DE KWH			
1983	140598	33055	7128	2283	863	1963	-	79768	-	15540	-
1984	106250	36088	12483	2490	833	1775	-	36005	-	16578	-
1984 MAR	102635	23308	4938	1245	718	1893	-	57535	-	13000	-
APR	98620	27443	5378	965	405	1873	-	49843	-	12715	-
MAI	98820	32000	4218	803	620	1873	-	46033	-	13275	-
JUN	97390	32730	5040	1400	945	1863	-	41768	-	13645	-
JUL	97415	33345	5078	2310	873	1755	-	39825	-	14230	-
AUG	100240	34023	6835	3415	603	1708	-	38818	-	14840	-
SEP	104905	34855	9625	3395	935	1763	-	38910	-	15423	-
OCT	106600	35693	9978	3400	873	1810	-	38710	-	16138	-
NOV	108625	36713	11153	3303	665	1853	-	38308	-	16633	-
DEC	106250	36088	12483	2490	833	1775	-	36005	-	16578	-
1985 JAN	92860	31500	10710	2125	850	1573	-	31998	-	14105	-
FEB	85510	30783	9635	1178	960	1548	-	29015	-	12393	-
MAR	85790	31045	9840	1248	790	1560	-	29790	-	11518	-
APR	88173	31713	10710	1370	758	1563	-	30813	-	11248	-
MAI	:	:	11475	1738	888	1603	-	35588	-	11118	-
MINERALOELPRODUKTENBESTAENDE*			STOCKS OF PETROLEUM PRODUCT *					STOCKS DE PRODUITS PETROLIERS *			
			1000 T								
1983	8879	2262	958	2015	450	527	-	1310	155	969	233
1984	8765	1933	965	2773	468	403	-	1135	131	776	181
1984 MAR	8275	2105	1048	1806	434	501	-	1140	121	908	212
APR	8649	2113	1003	2535	428	489	-	780	183	894	224
MAI	9078	2093	975	2943	418	445	-	840	170	880	314
JUN	9172	2048	1010	2824	417	440	-	1140	146	866	281
JUL	8820	2047	1005	2694	404	427	-	980	111	853	299
AUG	9060	2042	992	2895	396	395	-	1080	163	841	256
SEP	9164	2031	967	2880	384	390	-	1260	157	819	276
OCT	8975	1995	953	2873	418	398	-	1150	156	801	231
NOV	8784	1973	965	2735	464	389	-	1180	129	783	166
DEC	8765	1933	965	2773	468	403	-	1135	131	776	181
1985 JAN	7891	1760	810	2263	488	362	-	1110	150	748	200
FEB	7662	1769	887	2147	460	328	-	1040	130	723	178
MAR	7303	1659	785	1993	442	346	-	1130	130	641	177
APR	7314	1664	783	2104	424	337	-	1070	156	586	190
MAI	:	:	769	2160	422	336	-	980	151	734	190
NETTOMINERALOELRESERVEN MILLIONEN KWH			NET PETROLEUM RESERVES MILLIONS OF KWH					RESERVES NETTES DE PRODUITS PETROLIERS MILLIONS DE KWH			
1983	36996	9425	3992	8396	1875	2196	-	5458	646	4038	971
1984	36521	8054	4021	11554	1950	1679	-	4729	546	3233	754
1984 MAR	34479	8771	4367	7525	1808	2088	-	4750	504	3783	883
APR	36038	8804	4179	10563	1783	2038	-	3250	763	3725	933
MAI	37825	8721	4063	12263	1742	1854	-	3500	708	3667	1308
JUN	38217	8533	4208	11767	1738	1833	-	4750	608	3608	1171
JUL	36750	8529	4188	11225	1683	1779	-	4083	463	3554	1246
AUG	37750	8508	4133	12063	1650	1646	-	4500	679	3504	1067
SEP	38183	8463	4029	12000	1600	1625	-	5250	654	3413	1150
OCT	37396	8313	3971	11971	1742	1658	-	4792	650	3338	963
NOV	36600	8221	4021	11396	1933	1621	-	4917	538	3263	692
DEC	36521	8054	4021	11554	1950	1679	-	4729	546	3233	754
1985 JAN	32879	7333	3375	9429	2033	1508	-	4625	625	3117	833
FEB	31925	7371	3696	8946	1917	1367	-	4333	542	3013	742
MAR	30429	6913	3271	8304	1842	1442	-	4708	542	2671	738
APR	30475	6933	3263	8767	1767	1404	-	4458	650	2442	792
MAI	:	:	3204	9000	1758	1400	-	4083	629	3058	:

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%

ELECTRICAL ENERGY PRODUCTION

EUR 10

YEAR 1984

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	1 361 985	1 213 755	148 230	1 287 186	1 147 263	139 923	100	100	100	
HYDROELECTRIC	Total	143 968	130 628	13 340	142 190	128 947	13 243	11,0	11,2	9,4
from: natural flow		133 625	120 379	13 246	132 012	118 862	13 150	10,2	10,3	9,4
pumped-storage water		10 343	10 249	94	10 178	10 085	93	0,8	0,9	0,0
GEOHERMAL		2 840	2 840	-	2 704	2 704	-	0,2	0,2	-
NUCLEAR	Total	376 131	368 991	7 140	353 157	346 773	6 384	27,5	30,2	4,6
from: natural uranium reactor		47 582	44 136	3 446	41 865	38 932	2 933	3,3	3,4	2,1
enriched uranium reactor		326 509	324 787	1 722	309 456	307 786	1 670	24,1	26,8	1,2
fast reactor		2 040	68	1 972	1 836	55	1 781	0,1	0,0	1,3
CONVENTIONAL THERMAL	Total	839 046	711 296	127 750	789 135	668 839	120 296	61,3	58,4	86,0
from: hard coal and coke		382 815	332 565	50 250	359 321	312 495	46 826	27,9	27,2	33,5
black lignite		6 852	4 457	2 395	6 406	4 145	2 261	0,5	0,4	1,6
brown coal		108 307	103 282	5 025	100 466	95 791	4 675	7,8	8,4	3,3
petroleum products		202 506	170 443	32 063	191 089	160 670	30 419	14,8	14,0	21,8
natural gas		111 794	90 882	20 912	106 438	86 670	19 768	8,3	7,6	14,1
derived gases		19 855	6 852	13 003	18 886	6 530	12 356	1,5	0,6	8,8
other fuels		6 917	2 815	4 102	6 529	2 538	3 991	0,5	0,2	2,9

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	1 361 985	1 287 186	142 190	791 839	353 157	100	100	100	100	
PUBLIC SUPPLY UNDERTAKINGS	1 213 755	1 147 263	128 947	671 543	346 773	89,1	90,7	82,8	98,2	
SELF PRODUCERS	Total	148 230	139 923	13 243	120 296	6 384	10,9	9,3	15,2	1,8
of which: hard coal mines		35 512	32 938	1	32 937	-	2,6	-	4,1	-
brown coal mines		4 556	4 272	-	4 272	-	0,3	-	0,5	-
refineries		8 250	7 867	-	7 867	-	0,6	-	1,0	-
iron and steel		16 794	15 914	2 012	13 902	-	1,2	1,4	1,8	-
chemistry		41 495	38 973	4 201	30 923	3 849	3,0	3,0	3,9	1,1
non-ferrous metals		7 724	7 370	1 648	5 722	-	0,6	1,2	0,7	-
food, drink and tobacco		4 406	4 210	137	4 073	-	0,3	0,0	0,5	-
paper		10 395	9 922	772	9 150	-	0,8	0,5	1,2	-
textiles		2 604	2 497	977	1 520	-	0,2	0,7	0,2	-
other industries		8 106	7 676	968	5 297	1 411	0,6	0,7	0,7	0,4
railways		8 388	8 284	2 527	4 633	1 124	0,7	1,8	0,6	0,3

* Including geothermal

BR DEUTSCHLAND

ELEKTRIZITÄT SERZEUGUNG

JAHR 1984

AUFTEILUNG NACH ENERGIE TRÄGERN

Art der Erzeugung	Bruttoerzeugung in GWh			Nettoerzeugung in GWh			Aufteilung in %		
	Sämtliche Erzeugerbereiche	Öffentliche Versorgung	Eigenerzeuger	Sämtliche Erzeugerbereiche	Öffentliche Versorgung	Eigenerzeuger	Sämtliche Erzeugerbereiche	Öffentliche Versorgung	Eigenerzeuger
GESAMTERZEUGUNG	394 884	331 187	63 697	371 362	311 285	60 077	100	100	100
WASSERKRAFT Insgesamt	18 470	16 266	2 204	18 179	16 002	2 177	4,9	5,1	3,6
aus:									
natürlichem Zufluss	16 755	14 632	2 123	16 489	14 392	2 097	4,4	4,6	3,5
Pumpspeicherung	1 715	1 634	81	1 690	1 610	80	0,5	0,5	0,1
ERDWÄRME	-	-	-	-	-	-	-	-	-
KERNENERGIE Insgesamt	92 577	91 444	1 133	87 704	86 580	1 124	23,6	27,8	1,9
darunter:									
Natururanreaktoren	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reaktoren mit angereichertem Uran	92 509	91 376	1 133	87 649	86 525	1 124	23,6	27,8	1,9
Schnelle Brüter	68	68	-	55	55	-	0	-	-
HERKÖMMLICHE WÄRMEKRAFT Insgesamt	283 837	223 477	60 360	265 479	208 703	56 776	71,5	67,1	94,5
aus:									
Steinkohle	133 377	101 107	32 270	124 469	94 434	30 035	33,5	30,4	50,0
Pech- und Hartbraunkohle	4 470	4 457	13	4 158	4 145	13	1,1	1,3	-
Jüngere Braunkohle	90 365	85 419	4 946	83 988	79 388	4 600	22,6	25,5	7,7
Mineralölprodukte	10 501	3 593	6 908	9 977	3 413	6 564	2,7	1,1	10,9
Naturgas	33 838	24 838	9 000	32 176	23 596	8 580	8,7	7,6	14,3
Abgeleitete Gase	6 739	1 387	5 352	6 448	1 317	5 131	1,8	0,4	8,5
Sonstige	4 547	2 676	1 871	4 263	2 410	1 853	1,1	0,8	3,1

AUFTEILUNG NACH ERZEUGERBEREICHEN

Art der Erzeuger	Gesamt Bruttoerzeugung	Nettoerzeugung in GWh				Aufteilung in %			
		Insgesamt	Wasserkraft	Herköml. Wärmekraft	Kernenergie	Insgesamt	Wasserkraft	Herköml. Wärmekraft	Kernenergie
ERZEUGER INSGESAMT	394 884	371 362	18 179	265 479	87 704	100	100	100	100
ÖFFENTLICHE VERSORGUNG	331 187	311 285	16 002	208 703	86 580	83,9	88,0	78,6	98,7
EIGENERZEUGER Insgesamt	63 697	60 077	2 177	56 776	1 124	16,1	12,0	21,4	1,3
davon:									
Steinkohlenbergbau	20 175	18 648	1	18 647	-	5,0	0	7,0	-
Braunkohlenbergbau	1 997	1 857	-	1 857	-	0,5	-	0,7	-
Raffinerien	1 754	1 666	-	1 666	-	0,4	-	0,6	-
Eisenschaffende Industrie	5 891	5 600	19	5 581	-	1,5	0,1	2,1	-
Chemie	15 692	14 837	572	14 265	-	4,0	3,2	5,4	-
NE-Metalle	2 233	2 114	85	2 029	-	0,6	0,5	0,8	-
Nahrungsmittel	1 257	1 188	55	1 133	-	0,3	0,3	0,4	-
Papier	4 568	4 314	163	4 151	-	1,2	0,9	1,6	-
Textil	701	667	172	495	-	0,2	0,9	0,2	-
Übrige Industrie	3 301	3 109	169	2 940	-	0,8	0,9	1,1	-
Eisenbahnen	6 128	6 077	941	4 012	1 124	1,6	5,2	1,5	1,3

PRODUCTION D'ENERGIE ELECTRIQUE

FRANCE

ANNEE 1984

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	324 473	293 759	30 714	309 758	280 721	29 037	100	100	100
HYDRAULIQUE Total	68 239	65 583	2 656	67 429	64 805	2 624	21,8	23,1	9,0
à partir de :									
Apports naturels	66 359	63 703	2 656	65 569	62 945	2 624	21,2	22,4	9,0
Pompage	1 880	1 880	-	1 860	1 860	-	0,6	0,7	-
GEO THERMIQUE	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NUCLEAIRE Total	191 234	189 708	1 526	181 740	180 329	1 411	58,7	64,2	4,9
dont: réacteur à uranium naturel	10 226	10 226	-	9 692	9 692	-	3,1	3,4	-
réacteur à uranium enrichi	179 482	179 482	-	170 637	170 637	-	55,1	60,8	-
réacteurs surrégénérateurs	1 526	-	1 526	1 471	-	1 411	0,5	-	4,9
THERMIQUE CLASSIQUE Total	65 000	38 468	26 532	60 589	35 587	25 002	19,5	12,7	86,1
à partir de :									
Houille	45 441	31 554	13 887	41 954	29 020	12 934	13,6	10,4	44,6
Lignite ancien	2 382	-	2 382	2 248	-	2 248	0,7	-	7,7
Lignite récent	512	512	-	466	466	-	0,1	0,2	-
Produits pétroliers	8 130	3 524	4 606	7 788	3 366	4 422	2,5	1,2	15,2
Gaz naturel	3 855	1 294	2 561	3 676	1 230	2 446	1,2	0,4	8,4
Gaz dérivés	3 983	1 584	2 399	3 760	1 505	2 255	1,2	0,5	7,8
Autres produits	697	-	697	697	-	697	0,2	-	2,4

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	324 473	309 758	67 429	60 589	181 740	100	100	100	100
SERVICES PUBLICS	293 759	280 721	64 805	35 587	180 329	90,7	96,1	58,8	92,2
AUTOPRODUCTEURS Total	30 714	29 037	2 624	25 002	1 411	9,3	3,9	41,2	0,8
soit :									
Mines de houille	14 627	13 622	-	13 622	-	4,4	-	22,5	-
Mines de lignite	2 502	2 361	-	2 361	-	0,8	-	3,9	-
Raffineries	1 730	1 666	-	1 666	-	0,5	-	2,7	-
Sidérurgie	2 194	2 042	174	1 868	-	0,7	0,2	3,1	-
Chimie	2 350	2 282	71	2 211	-	0,7	0,1	3,6	-
Métaux non ferreux	435	427	303	124	-	0,1	0,4	0,2	-
Denrées alimentaires	793	770	60	710	-	0,2	0,1	1,2	-
Papier	1 881	1 827	195	1 632	-	0,6	0,3	2,7	-
Textile	180	175	55	120	-	0,1	0,1	0,2	-
Autres industries	2 417	2 279	180	688	1 411	0,7	0,3	1,1	0,1
Chemin de fer	1 605	1 586	1 586	-	-	0,5	2,4	-	-

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	182 669	157 175	25 494	173 440	149 044	24 396	100	100	100
HYDRAULIQUE Total	45 434	37 653	7 703	44 903	37 156	7 747	25,9	24,9	31,8
à partir de :									
Apports naturels	42 426	34 658	7 768	41 910	34 176	7 734	24,2	22,9	31,8
Pompage	3 008	2 995	13	2 993	2 980	13	1,7	2,0	-
GEOOTHERMIQUE	2 840	2 840	-	2 704	2 704	-	1,6	1,8	-
NUCLEAIRE Total	6 887	6 887	-	6 607	6 607	-	3,8	4,4	-
dont: réacteur à uranium naturel	978	978	-	931	931	-	0,5	0,6	-
réacteur à uranium enrichi	5 908	5 908	-	5 676	5 676	-	3,3	3,8	-
réacteurs surrégénérateurs	-	-	-	-	-	-	-	-	-
THERMIQUE CLASSIQUE Total	127 508	109 795	17 713	119 226	102 577	16 649	68,7	68,8	68,2
à partir de :									
Houille	23 266	23 176	90	21 722	21 635	87	12,5	14,5	0,4
Lignite ancien	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lignite récent	1 235	1 213	22	1 133	1 111	22	0,7	0,7	0
Produits pétroliers	74 313	63 037	11 276	69 550	58 903	10 647	40,1	39,6	43,6
Gaz naturel	24 874	22 198	2 676	23 228	20 771	2 457	13,4	13,9	10,1
Gaz dérivés	2 816	52	2 764	2 661	48	2 613	1,5	0	10,7
Autres produits	1 004	119	885	932	109	823	0,5	0,1	3,4

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	182 669	173 440	44 903	121 930	6 607	100	100	100	100
SERVICES PUBLICS	157 175	149 044	37 156	105 281	6 607	85,9	82,8	86,3	100
AUTOPRODUCTEURS Total	25 494	24 396	7 747	16 649	-	14,1	17,2	13,7	-
soit :									
Mines de houille	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mines de lignite	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Raffineries	1 524	1 486	-	1 486	-	0,9	-	1,2	-
Sidérurgie	6 102	5 802	1 819	3 983	-	3,3	4,1	3,3	-
Chimie	10 461	9 953	3 558	6 395	-	5,8	7,9	5,2	-
Métaux non ferreux	2 550	2 434	626	1 808	-	1,4	1,4	1,5	-
Denrées alimentaires	544	539	22	517	-	0,3	0	0,4	-
Papier	1 743	1 696	414	1 282	-	1,0	0,9	1,1	-
Textile	1 423	1 371	750	621	-	0,8	1,7	0,5	-
Autres industries	1 147	1 115	558	557	-	0,6	1,2	0,5	-
Chemin de fer	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* Y compris 2704 GWh géothermique

ELECTRICAL ENERGY PRODUCTION

UNITED KINGDOM

YEAR 1984

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	282 547	265 990	16 557	264 220	248 979	15 241	100	100	100
HYDROELECTRIC Total	6 060	5 423	637	5 966	5 332	634	2,2	2,1	4,1
from: natural flow	4 005	3 368	637	3 992	3 358	634	1,5	1,3	4,1
pumped-storage water	2 055	2 055	-	1 974	1 974	-	0,7	0,8	-
GEOHERMAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NUCLEAR Total	53 979	49 498	4 481	47 256	43 407	3 849	17,9	17,4	25,3
from: natural uranium reactor	36 378	32 932	3 446	31 242	28 309	2 933	11,9	11,4	19,3
enriched uranium reactor	17 155	16 566	589	15 644	15 098	546	5,9	6,0	3,6
fast reactor	446	-	446	370	-	370	0,1	-	2,4
CONVENTIONAL THERMAL Total	222 508	211 069	11 439	210 998	200 240	10 758	79,9	80,5	70,6
from: hard coal and coke	127 098	123 773	3 325	120 515	117 390	3 125	45,6	47,2	20,5
black lignite	-	-	-	-	-	-	-	-	-
brown coal	-	-	-	-	-	-	-	-	-
petroleum products	91 715	86 240	5 475	86 993	81 848	5 145	32,9	32,9	33,8
natural gas	2 666	1 056	1 610	2 523	1 002	1 521	1,0	0,4	10,0
derived gases	1 029	-	1 029	957	-	957	0,4	-	6,3
other fuels	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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	282 547	264 220	5 966	210 998	47 256	100	100	100	100
PUBLIC SUPPLY UNDERTAKINGS	265 990	248 979	5 332	200 240	43 407	94,2	89,4	94,9	91,9
SELF PRODUCERS Total	16 557	15 241	634	10 758	3 849	5,8	10,6	5,1	8,1
of which: hard coal mines	43	40	-	-	-	0	-	0	-
brown coal mines	-	-	-	-	-	-	-	-	-
refineries	1 731	1 627	-	1 627	-	0,6	-	0,8	-
iron and steel	1 163	1 093	-	1 093	-	0,4	-	0,5	-
chemistry	8 577	7 699	-	3 850	3 849	2,9	-	1,9	8,1
non-ferrous metals	2 315	2 212	634	1 578	-	0,9	10,6	0,7	-
food, drink and tobacco	542	510	-	510	-	0,2	-	0,2	-
paper	926	870	-	870	-	0,3	-	0,4	-
textiles	241	225	-	225	-	0,1	-	0,1	-
other industries	365	344	-	344	-	0,1	-	0,2	-
railways	655	621	-	621	-	0,3	-	0,3	-

DANMARK

ELECTRICAL ENERGY PRODUCTION

YEAR 1984

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	22 660	22 287	373	21 185	20 834	351	100	100	100
HYDROELECTRIC Total	85 *	31*	54*	82 *	29*	53 *	0,4	0,1	15,1
from: natural flow	85	31	54	82	29	53	0,4	0,1	15,1
pumped-storage water	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GEO THERMAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NUCLEAR Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-
from: natural uranium reactor	-	-	-	-	-	-	-	-	-
enriched uranium reactor	-	-	-	-	-	-	-	-	-
fast reactor	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CONVENTIONAL THERMAL Total	22 575	22 256	319	21 103	20 805	298	99,6	99,9	84,9
from: hard coal and coke	21 588	21 588	-	20 177	20 177	-	95,2	96,9	-
black lignite	-	-	-	-	-	-	-	-	-
brown coal	-	-	-	-	-	-	-	-	-
petroleum products	987	668	319	926	6 28	298	4,4	3,0	84,9
natural gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
derived gases	-	-	-	-	-	-	-	-	-
other fuels	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* of which 37 from wind

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	22 660	21 185	82*	21 103	-	100	100	100	100
PUBLIC SUPPLY UNDERTAKINGS	22 287	20 834	29	20 805	-	98,3	35,4	98,6	-
SELF PRODUCERS Total	373	351	53	298	-	1,7	64,6	1,4	-
of which: hard coal mines	-	-	-	-	-	-	-	-	-
brown coal mines	-	-	-	-	-	-	-	-	-
refineries	-	-	-	-	-	-	-	-	-
iron and steel	-	-	-	-	-	-	-	-	-
chemistry	35	33	-	33	-	0,1	-	0,1	-
non-ferrous metals	45	42	-	42	-	0,2	-	0,2	-
food, drink and tobacco	175	163	-	163	-	0,8	-	0,8	-
paper	64	60	-	60	-	0,3	-	0,3	-
textiles	-	-	-	-	-	-	-	-	-
other industries	54	53	53	-	-	0,3	64,6	-	-
railways	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* of which 37 from wind

Orig. franz.

ENTWICKLUNG DER ENERGIEWIRTSCHAFT IM ERSTEN QUARTAL 1985

Die vorläufigen Ergebnisse für das erste Quartal 1985 weisen einen Anstieg des Gesamtenergieverbrauchs um rd 2,8 % oder 7 Mio t RÖE aus. Die Zunahme fällt somit – gerade in Anbetracht des aussergewöhnlich strengen Winters – geringer aus als im ersten Quartal 1984 (verglichen mit dem entsprechenden Zeitraum des Jahres 1983).

Der Verbrauchsanstieg ist auf die Witterung sowie eine relativ rege Wirtschaftstätigkeit zurückzuführen, wobei insbesondere der Zuwachs der industriellen Produktion in Höhe von 2,4 % im Beobachtungszeitraum ins Gewicht fällt.

Sehr unterschiedlich verlief die Entwicklung bei den einzelnen Primärenergieträgern : Rückgang bei Braun- und Steinkohle; Zunahme bei den übrigen Energieträgern, insbesondere bei Kernenergie (24 %) und Naturgas (5,2 %).

Die Erhöhung der gemeinschaftlichen Primärenergieerzeugung um 3,5 %, an der ausschliesslich Kernenergie, Erdöl und Naturgas beteiligt waren, führte im Verein mit einer mässigen Steigerung der Nettoenergieeinfuhr (1,6 %) zu einer Verringerung der Energieabhängigkeit von ausländischen Lieferungen um einen (Gesamtenergie) bzw. einen halben (Erdöl) Prozentpunkt.

Orig. French

DEVELOPMENT OF ENERGY SUPPLY AND DEMAND IN THE FIRST QUARTER OF 1985

The provisional results for the first quarter of 1985 reveal an increase of about 2.8 % in overall energy consumption, representing 7 million tonnes oil equivalent. Despite the particularly severe winter, the rise is less than that which occurred in the first quarter of 1984 (as compared with the same period of 1983).

This upturn in consumption is to be explained in terms of the climatic conditions and the fairly high level of economic activity reflected in a rise of 2.4 % in industrial production during the period under study.

There were fairly marked differences in the demand trends for the various sources of primary energy : a decline for coal and lignite and an upward movement for all other sources, especially nuclear power (+ 24 %) and natural gas (+ 5.2 %).

There was a 3.7 % expansion in Community production of primary energy, accounted for exclusively by nuclear power, oil and natural gas. Since the rise in net imports was moderate (+ 1.6 %) this allowed some reduction in the Community's dependence on external sources of supply : half a percentage point for total energy and one point for oil.

EVOLUTION DE L'ECONOMIE ÉNERGÉTIQUE AU COURS DU PREMIER TRIMESTRE 1985

Les résultats provisoires du premier trimestre 1985 font apparaître un accroissement de la consommation énergétique globale de quelque 2,8 %, représentant 7 millions de tonnes d'équivalent pétrole. Cette augmentation, en dépit d'un hiver particulièrement rigoureux, reste inférieure à celle constatée pour le premier trimestre 1984 (par rapport à la période homologue de 1983).

L'explication de l'accroissement de la consommation doit être recherchée dans l'effet du climat et dans une activité économique relativement soutenue, assurée en particulier par une progression de la production industrielle de 2,4 % pour la période étudiée.

En ce qui concerne les différentes sources d'énergie primaire, l'évolution de la demande a été assez divergente ; diminution pour la houille et le lignite et accroissement pour toutes les autres sources, en particulier pour l'énergie nucléaire (+ 24 %) et le gaz naturel (+ 5,2 %).

L'augmentation de la production communautaire d'énergie primaire de 3,7 % qui a porté exclusivement sur le nucléaire, le pétrole et le gaz naturel, associée à une hausse limitée des importations nettes (+ 1,6 %) a permis de réduire quelque peu la dépendance vis-à-vis des fournitures étrangères ; d'un demi-point pour le total énergie et d'un point pour le pétrole.

ZUSAMMENGEFASSTE BILANZ "ENDENERGIE"

SUMMARY "FINAL ENERGY" BALANCE-SHEET

BILAN AGREGE DE L' "ENERGIE FINALE"

1. Vierteljahr

Quarter 1

1er trimestre

	EUR 10	BR DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIE BELGIE	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
1984											
Primary production (1)	147,2	32,2	20,3	5,7	22,8	3,0	0,0	60,7	0,8	millions of tonnes of oil equivalent 0,5 1,4	
Imports	167,7(2)	40,4	36,4	32,9	20,9	13,3	0,8	13,8	1,4	4,3	3,5
Changes in stocks (3)	+ 17,8	+ 4,1	+ 3,0	2,2	+ 0,7	+ 0,9	-0,0	+ 5,3	-0,0	+0,8	-0,9
Exports	67,4(2)	5,2	3,4	2,7	24,9	4,6	0,0	24,4	0,1	0,6	1,4
Gross consumption	265,2	71,4	56,2	38,1	19,4	12,6	0,8	55,4	2,0	5,0	4,4
Bunkers	5,5	0,6	0,7	0,7	2,0	0,7	-	0,5	0,0	0,1	0,2
INLAND CONSUMPTION	259,8	70,8	55,5	37,5	17,4	11,9	0,8	54,9	2,0	4,9	4,1
1985											
Primary production	6 163	1 346	849	237	954	125	0	2 540	33	22	thousand Terajoules 57
Imports	7 020	1 692	1 522	1 377	874	556	34	579	58	181	147
Exports	2 821	219	142	113	1 044	191	0	1 020	6	26	60
INLAND CONSUMPTION	10 875	2 966	2 325	1 568	729	497	34	2 298	83	203	172
1985											
Production primaire (1)	152,6	35,0	22,3	5,5	25,4	2,9	0,0	58,2	1,0	en millions de tonnes d'équivalent pétrole 1,0 1,4	
Importations	170,9(2)	39,7	34,4	32,0	20,6	12,2	0,8	21,8	1,4	4,3	3,8
Variations de stocks (3)	+ 17,7	+ 2,7	+ 4,9	+ 4,2	+ 0,5	+ 1,1	+0,0	+ 2,7	-0,1	+1,1	+0,6
Exportations	69,0(2)	5,1	3,5	2,5	26,2	3,5	0,0	26,0	0,1	0,9	1,3
Consommation brute	272,2	72,2	58,1	39,2	20,3	12,8	0,8	56,7	2,1	5,5	4,5
Soutes	5,1	0,6	0,6	0,8	1,7	0,5	-	0,5	0,0	0,1	0,3
CONSOMMATION INTERIEURE	267,0	71,6	57,5	38,3	18,6	12,2	0,8	56,2	2,1	5,4	4,2
1985											
Production primaire	6 387	1 463	933	230	1 062	123	0	2 436	40	41	en milliers de Terajoules 59
Importations	7 156	1 663	1 438	1 339	862	512	34	912	57	179	160
Exportations	2 889	214	145	105	1 097	145	0	1 088	5	36	54
CONSOMMATION INTERIEURE	11 195	2 998	2 425	1 605	778	512	34	2 353	86	227	177

(1) including hard coal recovered

(2) including intra-community trade

(3) + decrease of stocks; - increase of stocks

(1) y compris houille récupérée

(2) y compris échanges intra-communautaires

(3) + reprises aux stocks; - mises aux stocks

PRIMAERENERGIE

PRIMARY ENERGY

ENERGIE PRIMAIRE

1. VIERTELJAHR 1985

FIRST QUARTER 1985

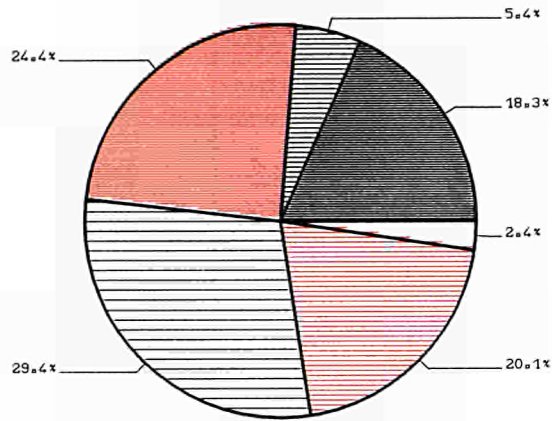
PREMIER TRIM. 1985

ERZEUGUNG

PRODUCTION

PRODUCTION

152.6 MIO ROE/TOE/TEP

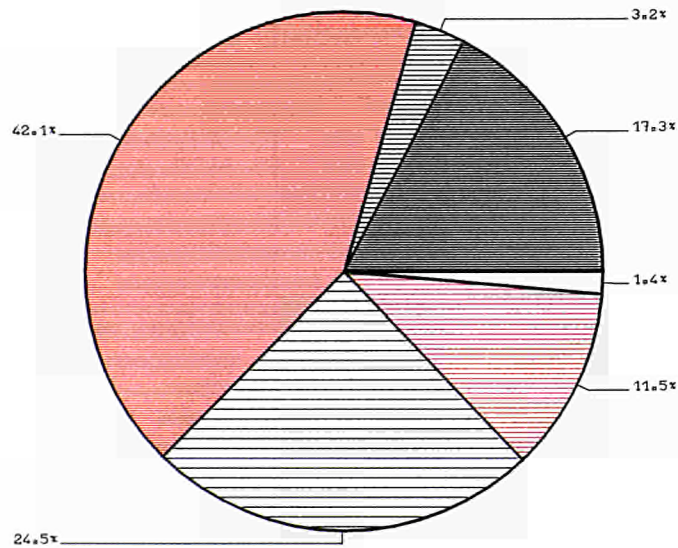


VERBRAUCH

CONSUMPTION

CONSOMMATION

267.0 MIO ROE/TOE/TEP



STEINKOHLE
HARDCOAL
HOUILLE



BRAUNKOHLE
LIGNITE
LIGNITE



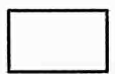
ROHDEL
CRUDE OIL
PETROLE BRUT



NATURGAS
NATURAL GAS
GAZ NATUREL



KERNENERGIE
NUCLEAR ENERGY
ENERGIE NUCLEAIRE



PRIMAERELEKTRIZITAET
PRIMARY ELECTRICITY
ELECTRICITE PRIMAIRE

**VERTEILUNG DER WICHTIGSTEN
POSITIONEN DER ENERGIEBILANZ**
**SUBDIVISION OF THE PRINCIPAL
AGGREGATES OF THE ENERGY BALANCE—SHEET**
**VENTILATION DES PRINCIPAUX
AGREGATS DU BILAN DE L'ENERGIE**
1. Vierteljahr**Quarter 1****1er trimestre**10⁶t RÖE/toe/tep

	EUR 10						B R DEUTSCHLAND			FRANCE		
	1983	1984	1985	84/83	85/84	1985	1984	1985	85/84	1984	1985	85/84
1. Inlandsverbrauch	242,8	259,8	267,0	+ 7,0 %	+ 2,8%	100 %	70,8	71,6	+ 1,1%	55,6	57,5	+ 3,4%
davon :												
11 Steinkohle (1)	48,7	51,3	46,2	+ 5,5 %	- 9,9%	17,3%	17,6	16,1	- 8,5%	7,7	7,3	- 5,2%
12 Braunkohle (und Torf)	8,1	8,8	8,5	+ 8,3 %	- 2,9%	3,2%	7,3	6,8	- 6,8%	0,2	0,2	-
13 Rohöl (1)	107,2	109,0	112,5	+ 1,6 %	+ 3,2%	42,1%	26,4	25,9	- 1,9%	24,4	23,5	- 3,7%
14 Naturgas	56,3	62,1	65,3	+10,2 %	+ 5,2%	24,5%	14,0	14,6	+ 4,3%	8,7	9,6	+ 10,3%
15 Kernenergie	18,6	24,7	30,7	+32,9 %	+ 24,0%	11,5%	5,1	7,6	+49,0%	13,6	15,7	+ 15,4%
16 Primärelektrizität und sonstiges	3,9	3,8	3,9	- 2,6 %	+ 1,0%	1,5%	0,5	0,5	-	1,0	1,1	+ 10,0%
2. Netto Einfuhren (2)	93,9	100,3	101,9	+ 6,8 %	+ 1,6%	100 %	35,2	34,6	- 1,7%	33,0	30,9	- 6,4%
darunter:												
21 Steinkohle	8,8	10,0	12,3	+13,2 %	+ 23,0%	12,0%	- 0,4	- 0,3	-25,0%	3,8	3,0	-21,1%
22 Rohöl	66,3	71,0	63,5	+ 7,1 %	- 10,6%	62,4%	21,1	20,1	- 4,7%	21,0	19,7	- 6,2%
23 Naturgas	12,7	15,6	15,5	+23,5 %	- 0,6%	15,2%	10,0	10,0	-	5,8	6,1	+ 5,2%
24 Mineralölprodukte	5,5	3,2	10,2	-42,1 %	+218,8%	10,1%	4,9	5,4	+10,2%	2,7	2,2	-18,5%
3. Erzeugung von Primärenergieträgern	140,1	147,2	152,6	+ 5,1 %	+ 3,7%	100 %	32,2	35,0	+ 8,7%	20,3	22,3	+ 9,9%
davon :												
31 Steinkohle (3)	39,2	31,6	28,0	-19,4 %	- 11,4%	18,3%	14,9	15,2	+ 2,0%	2,9	2,9	-
32 Braunkohle (und Torf)	7,7	8,4	8,2	+ 8,8 %	- 2,4%	5,4%	6,9	6,5	- 5,8%	0,2	0,2	-
33 Rohöl und Kondensate	30,8	35,8	37,3	+16,4 %	+ 4,2%	24,4%	1,0	1,0	-	0,7	0,7	-
34 Naturgas	40,2	43,0	44,7	+ 7,0 %	+ 4,0%	29,3%	3,6	4,1	+13,9%	1,5	1,2	-20,0%
35 Kernenergie	18,6	24,7	30,7	+32,9 %	+ 24,0%	20,1%	5,1	7,6	+49,0%	13,6	15,7	+15,4%
36 Primärelektrizität und sonstiges	3,6	3,7	3,8	+ 2,8 %	+ 2,7%	2,5%	0,6	0,6	-	1,5	1,5	-
4. Netto Einfuhren (2)												
Inlandsverbrauch + Bunker												
Total	37,8 %	37,9 %	37,4 %				49,3 %	47,9 %		58,6 %	53,2 %	
davon : Rohöl	28,9 %	28,0 %	27,1 %				36,4 %	35,3 %		42,1 %	37,7 %	

(1) Einschliesslich Austauschsaldo des Aussenhandels und Bestandsveränderung abgeleiteter Produkte

(2) Einfuhr - Ausfuhr

(3) Einschliesslich Wiedergewinnung

VERTEILUNG DER WICHTIGSTEN
POSITIONEN DER ENERGIEBILANZ

SUBDIVISION OF THE PRINCIPAL
AGGREGATES OF THE ENERGY BALANCE-SHEET

VENTILATION DES PRINCIPAUX
AGREGATS DU BILAN DE L'ENERGIE

1. Vierteljahr

Quarter 1

1er trimestre

10⁶t RÖE/ton/tep

	ITALIA			NEDERLAND			BELGIQUE-BELGIË			LUXEMBOURG		
	1984	1985	85/84	1984	1985	85/84	1984	1985	85/84	1984	1985	85/84
1. Consommation intérieure	37,5	38,3	+ 2,1 %	17,4	18,6	+ 6,9%	11,9	12,2	+ 2,5%	0,8	0,8	+ 2,6%
soit :												
11 houille (1)	3,4	3,6	+ 5,9 %	0,9	1,5	+66,7%	2,6	2,7	+ 3,8%	0,4	0,3	- 9,1%
12 lignite (et tourbe)	0,1	0,1	-	0,0	0,0	-	0,0	0,0	-	0,0	0,0	-
13 pétrole brut (1)	22,6	22,5	- 0,4 %	5,4	4,6	-14,8%	4,8	4,9	+ 2,1%	0,3	0,3	+16,6%
14 gaz naturel	9,3	9,7	+ 4,3 %	10,8	12,1	+12,0%	2,6	3,0	+ 15,4%	0,1	0,1	+14,1%
15 énergie nucléaire	0,5	0,6	+20,0 %	0,2	0,2	-	1,7	1,6	- 5,9%	-	-	-
16 énergie électrique primaire et autres	1,6	1,8	+12,5 %	0,1	0,1	-	0,1	0,1	-	0,1	0,1	+ 3,4%
2. Importations nettes (2)	30,2	29,5	- 2,3 %	4,1	5,6	+36,6%	8,7	8,8	+ 1,1%	0,8	0,8	+ 0,5%
dont :												
21 houille	3,1	3,5	+12,9 %	1,0	1,6	+60,0%	1,2	1,1	- 8,3%	0,0	0,0	-
22 pétrole brut	20,7	17,8	-14,0 %	11,6	10,4	-10,3%	6,0	4,8	- 20,0%	-	-	-
23 gaz naturel	4,5	4,9	+ 8,9 %	-10,9	-11,9	+ 9,2%	2,5	2,7	+ 8,0%	0,1	0,1	+14,1%
24 produits pétroliers	1,6	2,9	+81,3 %	- 5,8	- 5,7	- 1,7%	- 1,1	- 0,1		0,3	0,3	+ 9,4%
3. Production primaire	5,7	5,5	- 3,5 %	22,8	25,4	+11,4%	3,0	2,9	- 3,3%	0,0	0,0	-
soit :												
31 houille (3)	-	-	-	-	-	-	1,2	1,3	+ 8,3%	-	-	-
32 lignite (et tourbe)	0,1	0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33 pétrole brut et condensats	0,6	0,6	-	0,9	1,0	+11,0%	-	-	-	-	-	-
34 gaz naturel	3,2	2,8	-12,5 %	21,7	24,1	+11,1%	0,0	0,0	-	-	-	-
35 énergie nucléaire	0,5	0,8	+60,0 %	0,2	0,2	-	1,7	1,6	- 5,9%	-	-	-
36 énergie électrique primaire et autres	1,3	1,2	- 7,7 %	0,1	0,1	-	0,0	0,0	-	0,0	0,0	-
4. Importations nettes (2)												
Consommation intérieure + soutes												
Total	79,3 %	75,2 %		-20,9 %	-27,8 %		69,3 %	68,7 %		99,1 %	99,1 %	
dont : pétrole	58,5 %	52,9 %		29,6 %	23,2 %		39,0 %	36,6 %		31,9 %	34,0 %	

(1) Y compris solde du commerce extérieur et mouvement des stocks des produits dérivés

(2) Importations moins exportations

(3) Y compris récupération

VERTEILUNG DER WICHTIGSTEN
POSITIONEN DER ENERGIEBILANZ

SUBDIVISION OF THE PRINCIPAL
AGGREGATES OF THE ENERGY BALANCE—SHEET

VENTILATION DES PRINCIPAUX
AGREGATS DU BILAN DE L'ENERGIE

1. Vierteljahr

Quarter 1

1er trimestre

10⁶t RÖE/toe/tep

	UNITED KINGDOM			IRELAND			DANMARK			ELLAS		
	1984	1985	85/84	1984	1985	85/84	1984	1985	85/84	1984	1985	85/84
1. Inland consumption	54,9	56,2	+ 2,4%	2,0	2,1	+ 4,0%	4,8	5,4	+12,1%	4,1	4,2	+ 3,0%
of which :												
11 hard coal (1)	16,8	12,1	- 28,0%	0,2	0,3	+ 25,0%	1,6	2,0	+28,7%	0,3	0,3	-
12 lignite (and peat)	-	-	-	0,2	0,4	+ 66,7%	0,0	0,0	-	0,9	1,0	+ 7,4%
13 crude oil (1)	18,3	23,8	+ 30,1%	1,0	0,8	- 14,3%	3,2	3,3	+ 3,3%	2,7	2,8	+ 3,8%
14 natural gas	16,1	15,4	- 4,3%	0,5	0,5	+ 3,1%	-	-	-	0,0	0,0	+46,2%
15 nuclear energy	3,6	4,9	+ 36,1%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16 primary electrical energy and others	0,1	0,1	-	0,0	0,0	-	0,1	0,0	-	0,1	0,1	-42,2%
2. Net imports (2)	-10,5	- 4,2	- 60,0%	1,2	1,2	-	3,7	3,4	- 7,6%	2,1	2,5	+22,5%
among which:												
21 hard coal	- 0,3	1,5		0,2	0,3	+ 21,5%	1,1	1,2	+12,4%	0,3	0,3	+10,9%
22 crude oil	-13,5	- 13,0	- 3,7%	0,4	0,3	- 20,2%	1,3	1,0	-16,7%	2,5	2,4	- 4,8%
23 natural gas	3,6	3,7	+ 2,8%	-	-	-	0,0	- 0,1	-	-	-	-
24 Petroleum products	- 0,4	3,5		0,7	0,7	-	1,2	1,3	+ 2,8%	- 0,8	- 0,2	
3. Production of primary energy	60,7	58,2	- 4,1%	0,8	1,0	+ 22,7%	0,5	1,0	+89,5%	1,4	1,4	+ 4,0%
of which :												
31 hard coal (3)	12,6	8,5	- 32,5%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32 lignite (and peat)	-	-	-	0,2	0,4	+ 67,4%	-	-	-	0,9	1,0	+ 7,4%
33 crude oil and condensates	31,9	33,0	+ 3,4%	-	-	-	0,5	0,7	+39,1%	0,3	0,3	- 1,5%
34 natural gas	12,5	11,7	- 6,4%	0,5	0,5	+ 3,1%	-	0,3		0,0	0,0	+46,2%
35 nuclear energy	3,6	4,9	+ 36,1%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36 primary electrical energy and others	0,1	0,1	-	0,0	0,0	-	0,0	0,0	-	0,1	0,1	- 8,2%
4. Net imports (2)												
Inland consumption + bunker												
Total	-19,0%	- 7,4%		62,5%	60,0%		74,5%	61,8%		47,6%	56,2%	
among which : petroleum	-25,1%	- 16,7%		51,4%	47,1%		50,1%	41,8%		39,2%	49,0%	

(1) Including the balance of foreign trade and stock changes of derived products



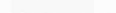
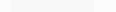
(2) Imports minus exports

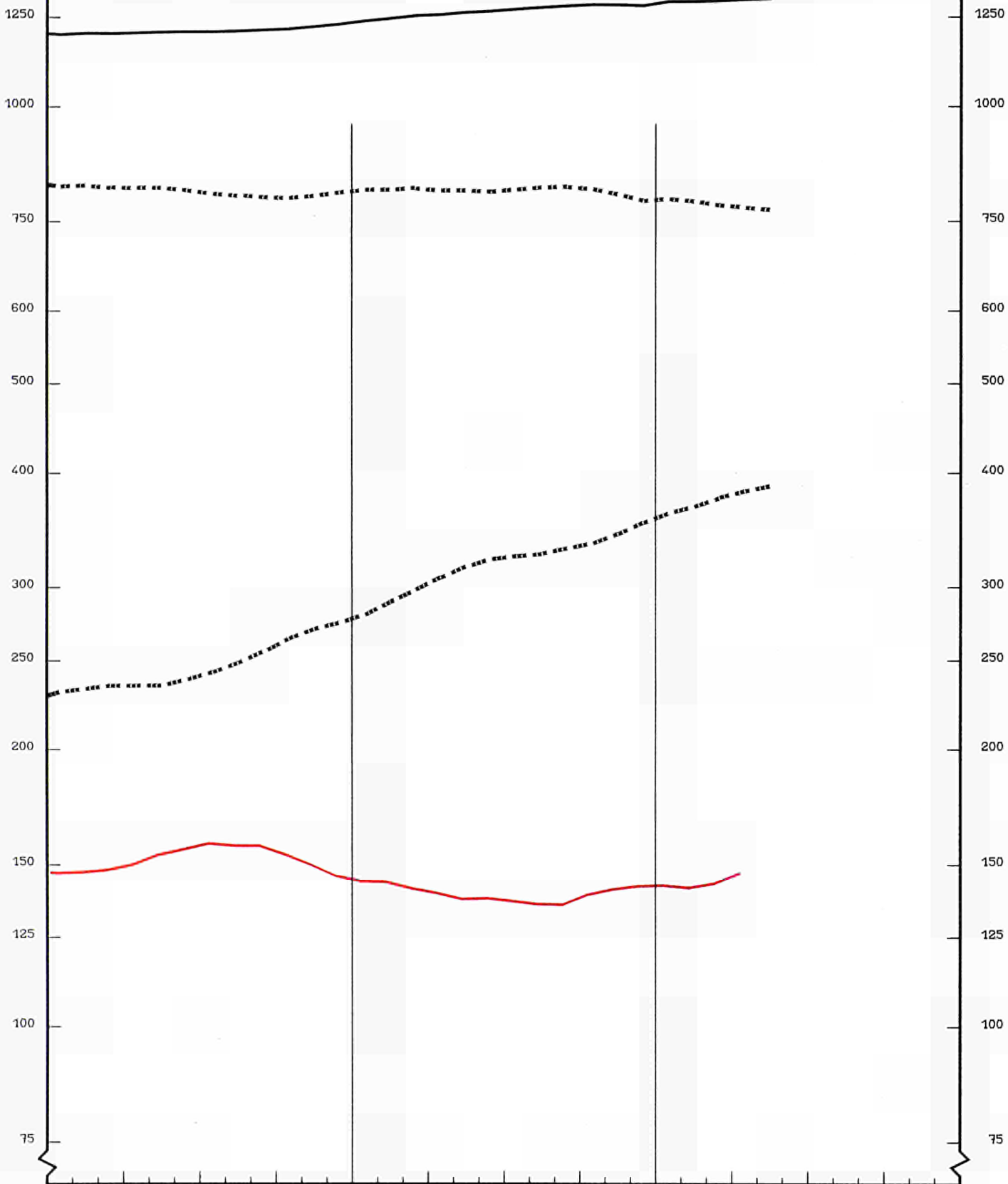
(3) Including recovered products

ELEKTRIZITÄT
NETTOERZEUGUNG
IM GLEITJAHR

ELECTRICAL ENERGY
NET PRODUCTION
12 MONTH MOVING TOTAL
MRD KWH EUR 10

ENERGIE ELECTRIQUE
PRODUCTION NETTE
EN ANNEE MOBILE

	WASSERKRAFT	HYDROELECTRICAL	HYDRAULIQUE
	KERNENERGIE	NUCLEAR	NUCLEAIRE
	HERKOMML. WAERMEKRAFT	CONVENTIONAL THERMAL	THERMIQUE CLASSIQUE
	INSGESAMT	TOTAL	TOTAL



1983
ENDE DES GLEITJAHRES
EINFACH-LOGARITHMISCHE SKALA

1984
END OF 12 MONTH PERIOD
SEMI-LOGARITHMIC SCALE

1985
FIN DE L'ANNEE MOBILE
ECHELLE SEMI-LOGARITHMIQUE

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 01 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
Tel. 322 22 55
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. 68 90 66

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

Messengeries Paul Kraus

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

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 56 56

Sub-agent:

Alan Armstrong & Associates Ltd

72 Park Road
London NW1 4SH
Tel. 01-723 39 02
Telex 297635 AAALTD G

ESPAÑA

Mundi-Prensa Libros, S.A.

Castello 37
E-28001 Madrid
Tel. (91) 276 02 53 - 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

61 Sparks Street
Ottawa
Ontario K1P 5R1
Tel. Toll Free 1 (800) 267 4164
Ottawa Region (613) 238 8985-6
Telex 053-4936

JAPAN

Kinokuniya Company Ltd

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

Journal Department

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

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

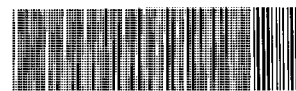
1. **Statistiques générales** (couverture grise)
 1. Statistiques générales
 2. Statistiques régionales générales
 3. Statistiques des pays tiers
2. **Comptes nationaux, finances et balances des paiements** (couverture violette)
 1. Comptes nationaux
 2. Comptes des secteurs
 3. Comptes des branches
 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	2,87	130	6,50	20	2.10	1.70	2.50
Abonnement ● Subscription	15,43	700	35	106	11.20	9.25	12
Kohle + Kohlenwasserstoffe + Elektrizität Coal + Hydrocarbons + Electrical energy	44,07	2000	100	303	31.90	26	33
Charbon + Hydrocarbures + Énergie électrique							



KONTORCT FOR DE EUROPÆISKE FÆLLESSKABERS OFFICIELLE PUBLIKATIONER
 AMT FÜR AMTLICHE VERÖFFENTLICHUNGEN DER EUROPÄISCHEN GEMEINSCHAFTEN
 ΥΠΕΡΣΙΑ Ε ΪΣΗΜΩΝ ΕΚΔΟΣΕΩΝ ΤΩΝ ΕΥΡΩ ΑΙΚΩΝ ΚΟΙΝΟΤΗΤΩΝ
 OFFICE FOR OFFICIAL PUBLICATIONS OF THE EUROPEAN COMMUNITIES
 OFFICE DES PUBLICATIONS OFFICIELLES DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES
 UFFICIO DELLE PUBBLICAZIONI UFFICIALI DELLE COMUNITÀ EUROPEE
 BUREAU VOOR OFFICIELE PUBLIKATIES DER EUROPESE GEMEENSCHAPPEN



CA-AQ-85-008-3A-C