



ELEKTRIZITÄT
ELECTRICAL ENERGY
ENERGIE ELECTRIQUE

Monatsbulletin
Monthly bulletin
Bulletin mensuel

ANLAGE

:

STRUKTUR DER ELEKTRISCHEN BETRIEBSMITTEL – STAND ENDE 1982

HERKÖMMLICHE WÄRMEKRAFTWERKE
KERNKRAFTWERKE
WASSERKRAFTWERKE

IN ANNEX

:

STRUCTURE OF ELECTRICITY GENERATING CAPACITY – SITUATION AT THE END OF 1982

CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS
NUCLEAR POWER STATIONS
HYDROELECTRIC POWER STATIONS

EN ANNEXE

:

STRUCTURE DE L'ÉQUIPEMENT ÉLECTRIQUE – SITUATION DE FIN 1982

CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES
CENTRALES NUCLÉAIRES
CENTRALES HYDRAULIQUES



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

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

Hinweis

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

Jedes dieser Bulletins enthält:

- einen unveränderlichen Teil mit den auf den neuesten Stand gebrachten monatlichen Hauptreihen
 - einen veränderlichen Teil über wichtige Aspekte der neuesten Entwicklung, der in der Anlage auch die vorläufigen Angaben der jährlichen Bilanzen enthält, sobald sie verfügbar sind
2. Der Leser findet auf Seite 12 die Erläuterungen zu den monatlichen Tabellen
 3. Zuständig für alle Informationen über die Elektrizitätsstatistik:
A. ANGELINI – Tel. 4 30 11, App. 22 94

Note

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

Each of these bulletins consists of:

- a permanent section giving updated principal monthly statistical series
 - a variable section on important aspects of the latest developments, which contains in annexe data on the annual balance-sheet (which may be definitive or provisional) as such information becomes available
2. The reader will find on page 12 the explanatory notes for the monthly tables
 3. For any information dealing with energy statistics, please contact:
A. ANGELINI – Tel. 4 30 11, ext. 22 94

Avertissement

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

Chacun de ces bulletins est constitué :

- d'une partie fixe fournissant la mise à jour des principales séries statistiques mensuelles
 - d'une partie variable relatant les aspects importants des dernières évolutions et présentant en annexe les données, même provisoires, des bilans annuels au fur et à mesure de leur disponibilité.
2. Le lecteur trouvera en page 13 les notes explicatives relatives aux tableaux mensuels.
 3. Pour toute information concernant les statistiques de l'énergie électrique, s'adresser à :
A. ANGELINI – Tél. 4 30 11, poste 22 94

Luxembourg: Office des publications officielles des Communautés européennes, 1983

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

Printed in the FR of Germany

	EUR - 10	EUR - 9	B.R. DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEMBOURG	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)												
1981	1274671	1251238	368811	276336	181656	64053	50753	1210	277735	10909	19775	23433
1982	1271356	1248084	366885	278542	183760	60314	50687	941	272121	10938	23896	23272
1982 MAR	123108	120982	34837	27346	16726	5504	4289	71	29044	1008	2157	2126
APR	101519	99683	30219	23460	14232	5003	4198	64	20071	864	1572	1836
MAI	96493	94709	28170	21761	14733	4796	3996	68	18828	883	1474	1784
JUN	96144	94375	26319	20380	14725	4725	4017	67	21827	803	1512	1769
JUL	90058	88185	25700	20203	15089	4467	3483	71	16674	820	1678	1873
AUG	84893	83060	25568	17409	11744	4437	3728	90	17115	792	2177	1833
SEP	98706	96854	27698	19521	15156	4771	3909	72	22921	847	1959	1852
OCT	105628	103758	31500	22767	15592	5147	4590	107	21111	924	2020	1870
NOV	111562	109588	33214	24124	16026	5216	4708	98	23011	989	2202	1974
DEC	125041	122969	34625	28390	16229	5338	4812	82	30105	1023	2365	2072
1983 JAN	120076	117891	34516	28830	16827	5237	4740	64	24406	1020	2243	2185
FEB	116998	114960	33355	26980	16118	4840	4410	52	25990	988	2227	2038
MAR	122739	120679	34791	26970	16648	5241	4244	61	29428	1001	2295	2060
APR	103779	101917	29550	24325	14408	4993	4124	82	21396	927	2112	1862
MAI	:	97543	28510	22721	14344	4871	4412	75	19902	922	1786	:
82 JAN-MAI	559325	549296	162262	125749	79199	26213	21440	354	119357	4740	9983	10029
83 JAN-MAI	:	552989	160722	129826	78345	25182	21930	334	121122	4866	10663	:
1983/82 %	:	0,7	-0,9	3,2	-1,1	-3,9	2,3	-5,6	1,5	2,7	6,8	:
NETTOERZEUGUNG INSGESAMT (1)												
TOTAL NET PRODUCTION (1)												
PRODUCTION TOTALE NETTE (1)												
1981	1206317	1184438	347264	264308	173497	61262	48179	1161	259939	10339	18489	21879
1982	1202950	1181188	344980	266300	176188	57576	47930	901	254459	10453	22401	21762
1982 MAR	116512	114523	32798	26150	15942	5269	4075	68	27229	964	2028	1989
APR	96599	94881	28423	22360	14222	4763	3979	60	18774	822	1478	1718
MAI	91414	89748	26474	20870	14140	4576	3786	65	17610	841	1386	1666
JUN	90890	89234	24705	19520	14103	4513	3782	64	20362	763	1422	1656
JUL	85044	83296	24093	19310	14425	4251	3278	68	15522	783	1566	1748
AUG	80086	78384	24017	16620	11236	4223	3513	87	15902	756	2030	1702
SEP	93105	91374	25997	18600	14479	4548	3684	69	21350	811	1836	1731
OCT	99819	98074	29630	21720	14889	4911	4318	103	19731	884	1888	1745
NOV	105477	103624	31241	23010	15307	4987	4456	95	21519	948	2061	1853
DEC	118343	116405	32595	27190	15506	5100	4549	79	28190	984	2212	1938
1983 JAN	113714	111685	32506	27620	16032	5012	4498	62	22865	987	2103	2029
FEB	110828	108935	31420	25860	15365	4635	4185	48	24385	947	2090	1893
MAR	116118	114198	32714	25840	15864	5015	4026	58	27560	968	2153	1920
APR	98187	96457	27790	23300	13756	4777	3900	79	19987	886	1982	1730
MAI	:	91412	25820	21780	13751	4650	4182	71	18603	885	1670	:
82 JAN-MAI	530186	520797	152702	120330	76243	25043	20350	336	111883	4524	9386	9389
83 JAN-MAI	:	522687	150250	124400	74768	24089	20791	318	113400	4673	9998	:
1983/82 %	:	0,4	-1,6	3,4	-1,9	-3,8	2,2	-5,4	1,4	3,3	6,5	:
WASSERKRAFT_NETTOERZEUGUNG												
NET HYDROELECTRICAL PRODUCTION												
PRODUCTION HYDRAULIQUE NETTE												
1981	149450	146452	19666	72603	45457	-	1072	554	5350	1231	31	3378
1982	146060	142510	19352	71000	43848	-	1036	472	5597	1185	20	3550
1982 MAR	11828	11508	1512	5990	3052	-	91	21	675	165	2	320
APR	10735	10443	1704	5100	3065	-	74	20	409	69	2	292
MAI	11946	11695	1866	5380	3963	-	76	28	333	47	2	251
JUN	12938	12658	1886	6120	4227	-	71	26	173	54	1	280
JUL	11602	11330	1783	5320	3867	-	89	34	187	50	-	272
AUG	11156	10958	1794	5000	3754	-	76	58	229	46	1	198
SEP	10609	10398	1432	4290	4027	-	70	33	491	53	2	211
OCT	12480	12257	1522	6190	3718	-	111	73	545	96	2	223
NOV	12749	12440	1281	6230	3934	-	100	66	666	161	2	309
DEC	14309	13939	1444	7380	3976	-	107	51	805	174	2	370
1983 JAN	13211	12954	1701	6790	3348	-	112	35	795	172	1	297
FEB	12136	11950	1349	6640	3135	-	68	20	608	129	1	186
MAR	12664	12424	1626	6440	3437	-	80	26	708	106	1	240
APR	12754	12552	1730	6460	3608	-	103	47	495	108	1	202
MAI	:	15388	1920	8070	4685	-	126	43	425	118	1	:
82 JAN-MAI	60217	58530	8210	30470	16345	-	412	131	2401	551	10	1687
83 JAN-MAI	:	65268	8326	34400	18213	-	489	171	3031	633	5	:
1983/82 %	:	11,5	1,4	12,9	11,4	-	18,7	30,5	26,2	14,9	-50,0	:
INDEX ERZUEG.MOEGELICHKEIT AUS WASSERKR.												
HYDRO ENERGY CAPABILITY FACTOR												
INDICE DE PRODUCTIBILITE HYDRAULIQUE												
1981	1,11	1,11	1,21	1,15	1,02	-	-	-	1,22	-	-	1,06
1982	1,07	1,07	1,17	1,12	0,97	-	-	-	1,14	-	-	0,90
1982 MAR	0,91	0,91	1,12	0,88	0,78	-	-	-	1,32	-	-	0,89
APR	0,92	0,91	1,13	0,92	0,78	-	-	-	1,15	-	-	1,19
MAI	0,98	0,98	1,16	0,99	0,89	-	-	-	1,35	-	-	1,17
JUN	1,05	1,05	1,13	1,13	0,93	-	-	-	0,83	-	-	1,01
JUL	0,95	0,95	1,08	0,97	0,90	-	-	-	0,60	-	-	0,78
AUG	1,05	1,05	1,11	1,05	1,05	-	-	-	0,76	-	-	0,82
SEP	1,06	1,07	1,02	1,00	1,13	-	-	-	1,44	-	-	0,82
OCT	1,34	1,35	1,26	1,52	1,14	-	-	-	1,48	-	-	0,75
NOV	1,23	1,24	1,04	1,31	1,16	-	-	-	1,52	-	-	0,97
DEC	1,37	1,38	1,23	1,52	1,22	-	-	-	1,18	-	-	1,22
1983 JAN	1,05	1,08	1,50	1,06	0,88	-	-	-	1,54	-	-	0,44
FEB	0,95	0,96	1,23	0,92	0,90	-	-	-	1,16	-	-	0,70
MAR	1,06	1,09	1,18	1,13	0,94	-	-	-	1,18	-	-	0,40
APR	1,13	1,15	1,14	1,29	0,96	-	-	-	1,08	-	-	0,54
MAI	:	1,16	1,12	1,25	1,02	-	-	-	1,39	-	-	:

	EUR - 10	EUR - 9	B.R. DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NETERLAND	BELGIE BELGIE	LUXEMBOURG	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
1981	201766	201766	50758	99622	2541	3435	12219	-	33191	-	-	-	
1982	226902	226902	60085	103092	6558	3674	14772	-	38721	-	-	-	
1982 MAR	20187	20187	4992	10089	665	37	469	-	3935	-	-	-	
APR	18933	18933	5100	9555	491	289	948	-	2550	-	-	-	
MAI	18373	18373	5187	8654	657	370	1247	-	2258	-	-	-	
JUN	16256	16256	3938	7318	562	350	1178	-	2910	-	-	-	
JUL	17316	17316	4309	7867	611	357	1284	-	2888	-	-	-	
AUG	16273	16273	4293	6531	424	362	1458	-	3205	-	-	-	
SEP	17678	17678	5121	6783	561	351	1075	-	3787	-	-	-	
OCT	16975	16975	4938	6211	545	368	1645	-	3268	-	-	-	
NOV	19022	19022	5451	7770	327	354	1751	-	3369	-	-	-	
DEC	25643	25643	6198	12325	493	367	1735	-	4525	-	-	-	
1983 JAN	25293	25293	6128	13106	208	332	1787	-	3732	-	-	-	
FEB	21089	21089	5364	10380	97	41	1361	-	3846	-	-	-	
MAR	21993	21993	5774	10777	93	19	683	-	4647	-	-	-	
APR	19164	19164	3800	10004	131	143	1539	-	3547	-	-	-	
MAI	18185	18185	2730	9068	698	322	2377	-	2990	-	-	-	
82 JAN-MAI	97739	97739	25837	48287	3035	1165	4646	-	14769	-	-	-	
83 JAN-MAI	105724	105724	23796	53335	1227	857	7747	-	18762	-	-	-	
1983/82 %	8,2	8,2	-7,9	10,5	-59,6	-26,4	66,7	-	27,0	-	-	-	
HERKOEEM.WAERMEKRAFT_NETTOERZEUGUNG	CONVENTIONAL THERMAL NET PRODUCTION												PRODUCTION THERMIQUE CLASSIQUE NETTE
1981	852539	834058	276840	92003	122937	57827	34888	607	221390	9108	18458	18481	
1982	827359	809147	265543	92208	123153	53902	32122	429	210141	9268	22381	18212	
1982 MAR	84270	82601	26294	10071	11998	5232	3515	47	22619	799	2026	1669	
APR	66709	65283	21619	7705	10444	4474	2957	40	15815	753	1476	1426	
MAI	60865	59450	19421	6836	9290	4206	2463	37	15019	794	1384	1415	
JUN	61483	60107	18881	6082	9101	4163	2533	38	17179	709	1421	1376	
JUL	55906	54430	18001	6123	9727	3894	1905	34	12447	733	1566	1476	
AUG	52439	50935	17930	5089	6840	3861	1979	29	12468	710	2029	1504	
SEP	64613	63093	19444	7527	9686	4197	2539	36	17072	758	1834	1520	
OCT	70149	68627	23170	9319	10411	4543	2562	30	15918	788	1886	1522	
NOV	73492	71948	24509	9010	10832	4633	2605	29	17484	787	2059	1544	
DEC	78162	76594	24953	7485	10808	4733	2707	28	22860	810	2210	1568	
1983 JAN	74987	73215	24677	7724	12253	4680	2599	27	18338	815	2102	1772	
FEB	77411	75704	24707	8840	11941	4594	2756	28	19931	818	2089	1707	
MAR	81239	79559	25314	8623	12112	4996	3263	32	22205	862	2152	1680	
APR	66053	64525	22260	6836	9801	4634	2258	32	15945	778	1981	1528	
MAI	:	57615	21170	4642	8144	4328	1679	28	15188	767	1669	:	
82 JAN-MAI	371115	363413	118655	41573	55748	23878	15292	205	94713	3973	9376	7702	
83 JAN-MAI	:	350618	118128	36665	54251	23232	12555	147	91607	4040	9993	:	
1983/82 %	:	-3,5	-0,4	-11,8	-2,7	-2,7	-17,9	-28,3	-3,3	1,7	6,6	:	
GESAMTEINFUHR	TOTAL IMPORTS												IMPORTATIONS TOTALES
1981	65434	65035	21926	10939	11602	3596	5704	3402	-	-	7867	398	
1982	59218	58448	20314	9449	10168	5721	4825	3552	-	-	4419	770	
1982 MAR	5226	5208	1493	752	1072	546	664	292	-	-	389	18	
APR	4547	4504	1468	538	1055	238	348	266	-	-	591	43	
MAI	4959	4867	1781	432	1190	217	299	259	-	-	689	92	
JUN	5236	5150	2113	681	966	293	340	262	-	-	495	86	
JUL	5604	5527	2368	562	1284	516	302	283	-	-	212	77	
AUG	5485	5420	2439	724	975	598	250	285	-	-	149	65	
SEP	5321	5259	1831	980	759	679	450	289	-	-	271	62	
OCT	5175	5124	1432	1320	553	669	436	356	-	-	358	51	
NOV	4230	4147	1039	1055	513	572	274	340	-	-	354	83	
DEC	4512	4366	1352	700	589	644	427	308	-	-	346	146	
1983 JAN	5016	4876	1555	745	711	683	362	312	-	-	508	140	
FEB	4949	4813	1439	1073	565	543	451	288	-	-	454	136	
MAR	5489	5349	1712	677	770	649	647	308	-	-	586	140	
APR	5404	5245	2100	604	957	287	476	314	-	-	507	159	
MAI	:	6589	2670	733	1486	392	252	294	-	-	762	:	
GESAMTAUSFUHR	TOTAL EXPORTS												EXPORTATIONS TOTALES
1981	43635	43185	14027	15756	1970	3716	5264	477	-	-	2336	89	
1982	39725	39676	13435	13280	3017	2856	4326	409	-	-	2353	49	
1982 MAR	4147	4143	1330	1623	133	437	439	11	-	-	170	4	
APR	2796	2791	864	1202	108	159	278	14	-	-	166	5	
MAI	2830	2826	835	1266	90	121	248	24	-	-	242	4	
JUN	2909	2906	987	996	230	217	335	23	-	-	118	3	
JUL	2949	2944	902	1118	246	139	311	32	-	-	196	5	
AUG	3163	3158	1066	1041	346	105	276	56	-	-	268	5	
SEP	2804	2800	1085	571	345	295	290	33	-	-	181	4	
OCT	3582	3579	1326	881	235	314	565	69	-	-	189	3	
NOV	3600	3595	1381	880	362	191	511	58	-	-	212	5	
DEC	3884	3884	1370	1398	348	205	296	41	-	-	226	-	
1983 JAN	3849	3846	1301	1395	243	271	320	25	-	-	291	3	
FEB	3697	3691	1298	1088	316	193	397	12	-	-	387	6	
MAR	3943	3935	1416	1256	220	316	235	17	-	-	475	8	
APR	3651	3651	1040	1499	104	166	304	36	-	-	502	-	
MAI	:	4073	950	1967	67	148	406	33	-	-	502	:	

	EUR -	EUR -	B.R.	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE	LUXEM-	UNITED	IRELAND	DANMARK	ELLAS	
	10	9	DEUTSCH-				BELGIE	BOURG	KINGDOM				
			LAND										
ELEKTRIZITAET	ELECTRICAL ENERGY												ENERGIE ELECTRIQUE
MILLIONEN KWH	MILLIONS OF KWH												MILLIONS DE KWH
BRUTTOINLANDSVERBRAUCH	GROSS INLAND CONSUMPTION												CONSUMMATION INTERIEURE BRUTE
1981	1296470	1272728	376710	271519	191288	63933	51193	4135	277735	10909	25306	23742	
1982	1290849	1266856	373764	274711	190911	63179	51186	4084	272121	10938	25962	23993	
1982 MAR	124187	122047	35000	26475	17665	5613	4514	352	29044	1008	2376	2140	
APR	103270	101396	30823	22796	15179	5082	4268	316	20071	864	1997	1874	
MAI	98622	96750	29116	20927	15833	4892	4047	303	18828	883	1921	1872	
JUN	98471	96619	27445	20065	15461	4801	4022	306	21827	803	1889	1852	
JUL	92713	90768	27166	19647	16127	4844	3474	322	16674	820	1694	1945	
AUG	87215	85322	26941	17092	12373	4930	3702	319	17115	792	2058	1893	
SEP	101223	99313	28444	19930	15570	5155	4069	328	22921	847	2049	1910	
OCT	107221	105303	31606	23206	15910	5502	4461	394	21111	924	2189	1918	
NOV	112192	110140	32872	24299	16177	5597	4471	380	23011	989	2344	2052	
DEC	125669	123451	34607	27692	16470	5777	4943	349	30105	1023	2485	2218	
1983 JAN	121243	118921	34770	28180	17295	5649	4782	351	24406	1028	2460	2322	
FEB	118250	116082	33496	26965	16367	5190	4464	328	25990	988	2294	2168	
MAR	124285	122093	35087	26391	17198	5574	4656	352	29428	1001	2406	2192	
APR	105532	103511	30610	23430	15261	5114	4296	360	21396	927	2117	2021	
MAI	:	100059	30230	21487	15763	5115	4258	336	19902	922	2046	:	
82 JAN-MAI	566146	555941	164684	122781	82823	26573	22044	1686	119357	4740	11254	10205	
83 JAN-MAI	:	560665	164193	126453	81884	26642	22456	1727	121122	4866	11323	:	
1983/82 %	:	0,8	-0,3	3,0	-1,1	0,3	1,9	2,4	1,5	2,7	0,6	:	
ENERGIEVERBR.DER PUMPSPEICHERW.	ENERGY ABSORBED BY STORAGE PUMPING												ENERGIE ABSORBEE PAR CENTR.DE POMPAGE
1981	10930	10930	2486	1187	3888	-	926	642	1196	605	-	-	
1982	10423	10423	2380	1069	3577	-	942	578	1272	605	-	-	
1982 MAR	693	693	93	39	329	-	64	18	97	53	-	-	
APR	719	719	125	46	343	-	58	19	85	43	-	-	
MAI	929	929	228	116	372	-	67	35	64	47	-	-	
JUN	953	953	220	155	350	-	66	32	79	51	-	-	
JUL	921	921	235	104	286	-	99	48	95	54	-	-	
AUG	880	880	276	83	202	-	89	76	100	54	-	-	
SEP	853	853	268	79	211	-	84	48	113	50	-	-	
OCT	971	971	272	79	252	-	101	93	123	51	-	-	
NOV	975	975	245	85	294	-	94	80	127	50	-	-	
DEC	969	969	190	122	271	-	92	56	186	52	-	-	
1983 JAN	888	888	145	140	300	-	89	39	122	53	-	-	
FEB	724	724	105	95	247	-	47	20	163	47	-	-	
MAR	829	829	130	111	298	-	49	24	165	52	-	-	
APR	946	946	170	95	284	-	72	53	220	52	-	-	
MAI	1211	1211	260	156	414	-	113	43	173	52	-	-	
FUER INLANDSMARKT VERFUEGBAR (2)(3)	AVAILABLE FOR INTERNAL MARKET (2)(3)												DISPONIBLE POUR LE MARCHE INTERIEUR (2)(3)
1981	1217186	1194998	352677	258304	179241	61142	47693	3444	258743	9734	24020	22188	
1982	1212020	1189537	349479	261400	179762	60441	47487	3466	253187	9848	24467	22483	
1982 MAR	116898	114895	32868	25240	16552	5378	4236	331	27132	911	2247	2003	
APR	97631	95875	28902	21650	14826	4842	3991	293	18689	779	1903	1756	
MAI	92614	90860	27192	19920	14228	4672	3770	265	17564	794	1833	1754	
JUN	92264	90525	25611	19050	14489	4589	3721	271	20283	712	1799	1739	
JUL	86778	84958	25324	18650	15177	4628	3170	271	15427	729	1582	1820	
AUG	81528	79766	25114	16220	11663	4716	3398	240	15802	702	1911	1762	
SEP	94769	92980	26475	18930	14682	4932	3760	277	21237	761	1926	1789	
OCT	100441	98648	29464	22080	14955	5266	4088	297	19608	833	2057	1793	
NOV	105132	103201	30654	23100	15164	5368	4125	297	21392	898	2203	1931	
DEC	118002	115918	32387	26370	15476	5539	4588	290	28004	932	2332	2084	
1983 JAN	113993	111827	32615	26830	16200	5424	4451	310	22743	934	2320	2166	
FEB	111356	109333	31456	25750	15367	4985	4192	304	24222	900	2157	2023	
MAR	116835	114783	32880	25150	16116	5348	4389	325	27395	916	2264	2052	
APR	98994	97105	28680	22310	14325	4898	4000	304	19767	834	1987	1889	
MAI	:	92717	27280	20390	14756	4894	3915	289	18430	833	1930	:	
82/81 MAR %	-	-	2,9	9,1	3,3	-0,1	-2,3	-0,7	-4,4	-	-	10,2	
APR %	-	-	2,1	6,9	2,5	-0,7	2,2	3,9	-5,0	-	-	5,7	
MAI %	-	-	1,5	-0,6	2,6	-0,9	2,3	-1,7	-5,9	-	-	0,6	
JUN %	-	-	-0,1	1,5	0,2	-4,3	-1,6	-5,3	-3,1	-	-	-2,3	
JUL %	-	-	-2,7	0,7	3,1	2,2	1,3	3,6	-4,7	-	-	-1,5	
AUG %	-	-	-0,9	0,1	-0,7	2,0	-2,6	10,3	3,9	-	-	-1,5	
SEP %	-	-	-1,4	1,9	-0,3	-1,0	-2,6	5,3	1,3	-	-	-4,2	
OCT %	-	-	-4,9	-0,7	-1,5	-2,5	-4,7	-2,2	-2,6	-	-	-1,7	
NOV %	-	-	-4,1	-0,7	-4,5	-3,5	-1,4	-4,4	-1,8	-	-	-0,5	
DEC %	-	-	-5,3	-2,8	-2,2	-3,2	-0,7	-11,1	-7,9	-	-	3,0	
83/82 JAN %	-	-	-6,1	-0,9	-1,6	-4,8	-3,5	-4,9	-8,6	-	-	4,1	
FEB %	-	-	1,8	9,4	1,0	0,2	0,4	-	4,4	-	-	1,5	
MAR %	-	-	-0,4	4,1	-2,8	-0,6	4,5	0,2	1,0	-	-	1,0	
APR %	-	-	-0,2	3,0	-1,9	-2,4	0,6	4,4	5,7	-	-	3,6	
MAI %	-	-	3,0	2,8	-1,8	3,5	2,9	8,6	5,0	-	-	-	
82 JAN-MAI	533106	523541	154450	117000	78156	25403	20637	1523	111434	4281	10657	9565	
83 JAN-MAI	:	525765	152911	120430	76764	25549	20947	1532	112557	4417	10658	:	
1983/82 %	:	0,4	-1,0	2,9	-1,8	0,6	1,5	0,6	1,0	3,2	0,0	:	

ELEKTRIZITÄT
FÜR INLANDSMARKT
VERFÜGBAR

ELECTRICAL ENERGY
AVAILABLE FOR
INTERNAL MARKET
1000 GWh

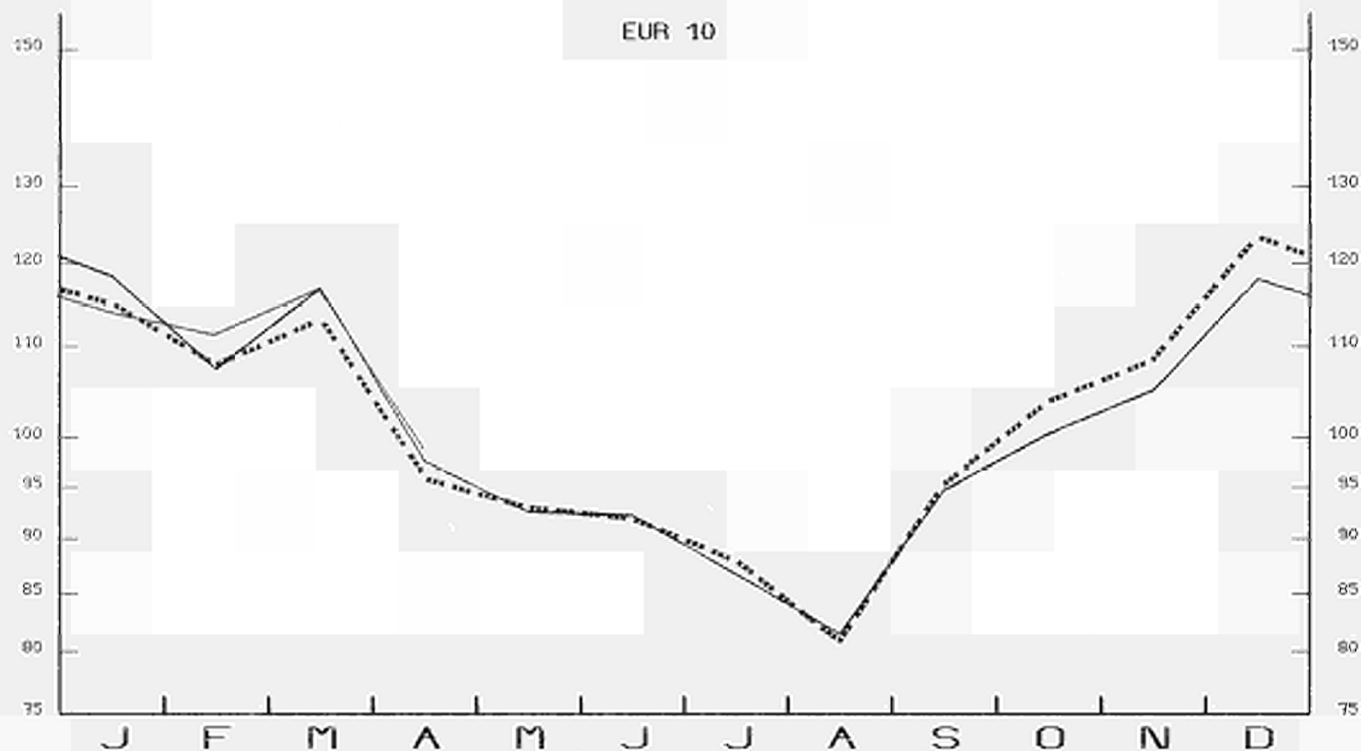
ENERGIE ELECTRIQUE
DISPONIBLE POUR LE
MARCHÉ INTERIEUR

--- 1981

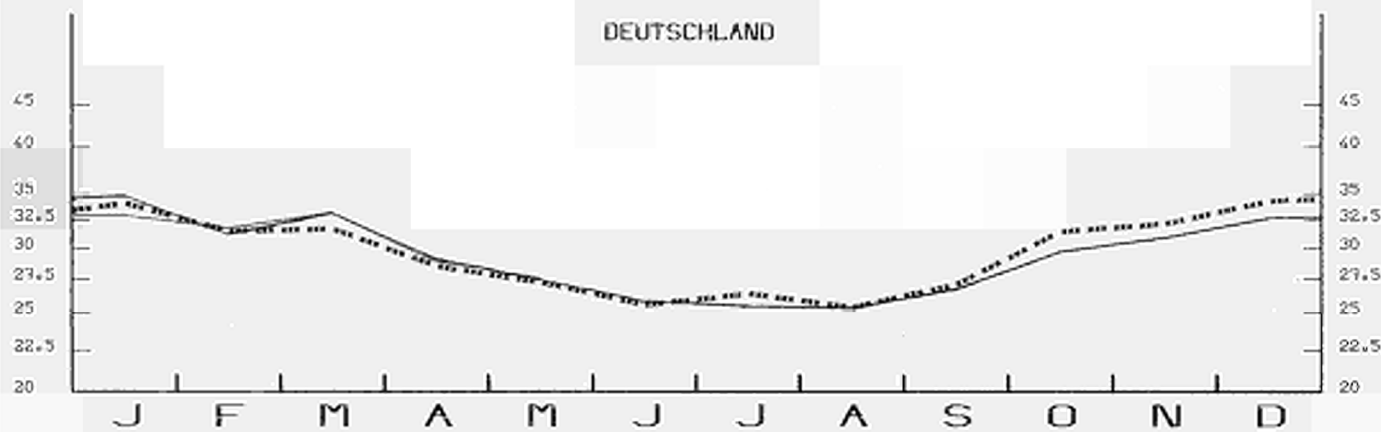
— 1982

— 1983

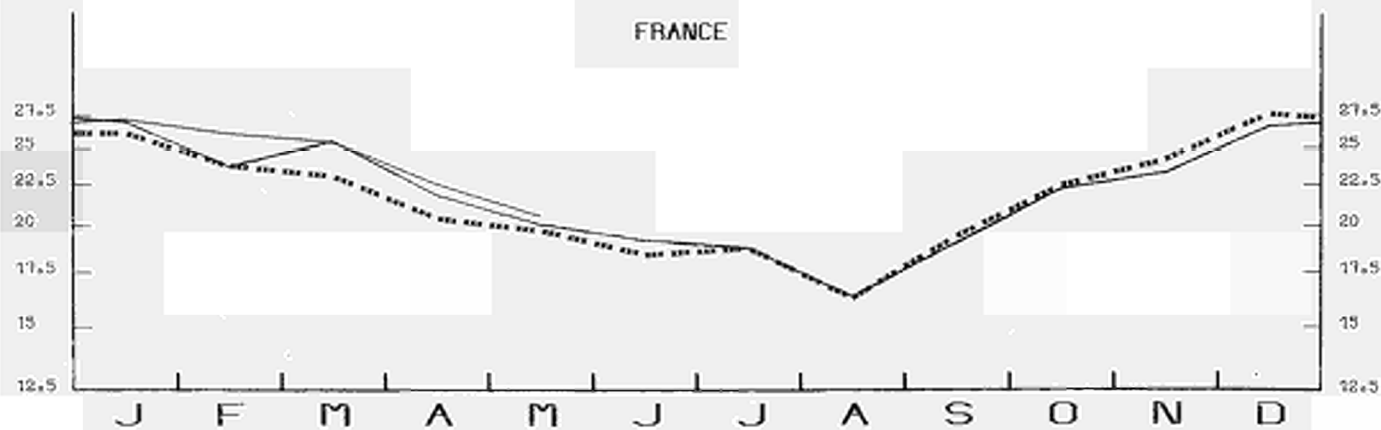
EUR 10



DEUTSCHLAND



FRANCE



EINFACH-LOGARITHMISCHE SKALA

BIENT-LOGARITHMIC SCALE

EGHELLE BIENT-LOGARITHMIQUE

ELEKTRIZITAET
FUER INLANDSMARKT
VERFUEGBAR

ELECTRICAL ENERGY
AVAILABLE FOR
INTERNAL MARKET

ENERGIE ELECTRIQUE
DISPONIBLE POUR LE
MARCHÉ INTERIEUR

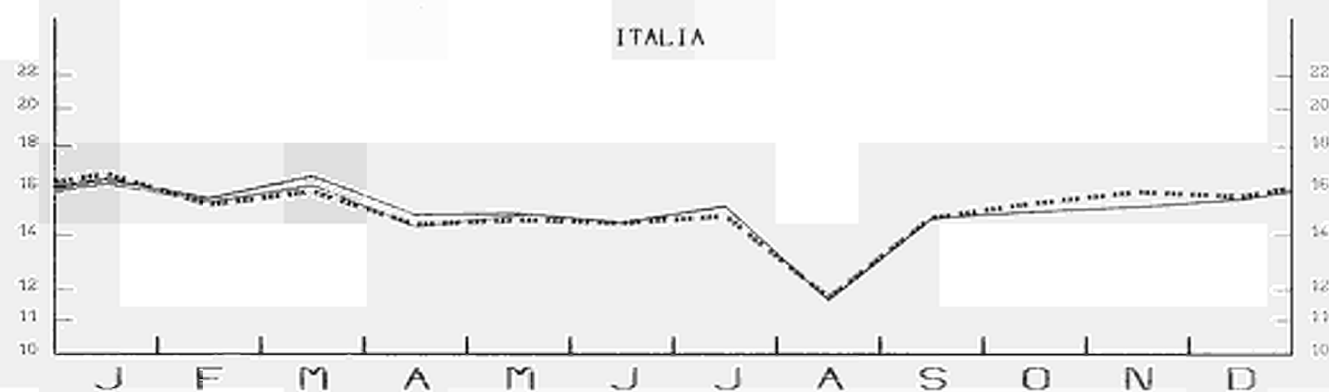
1900 GWh

1981

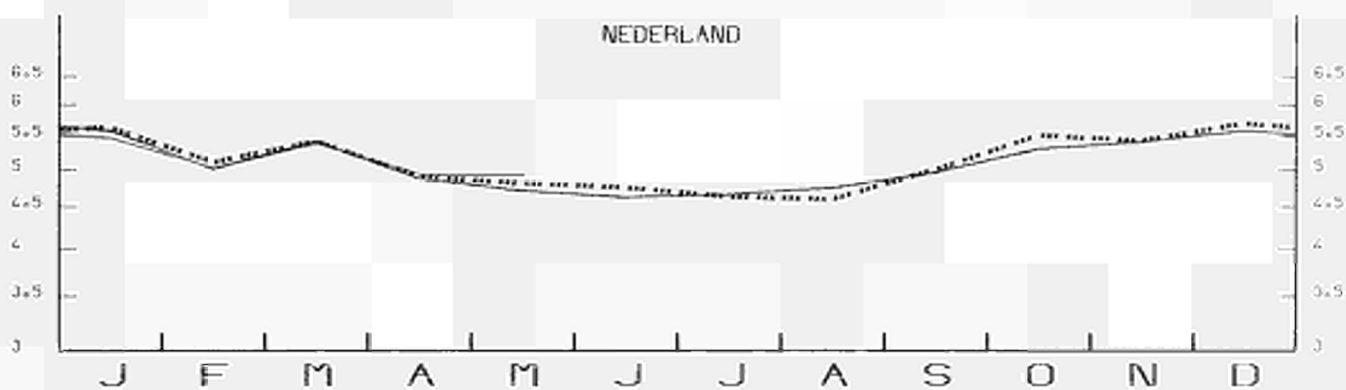
1982

1983

ITALIA



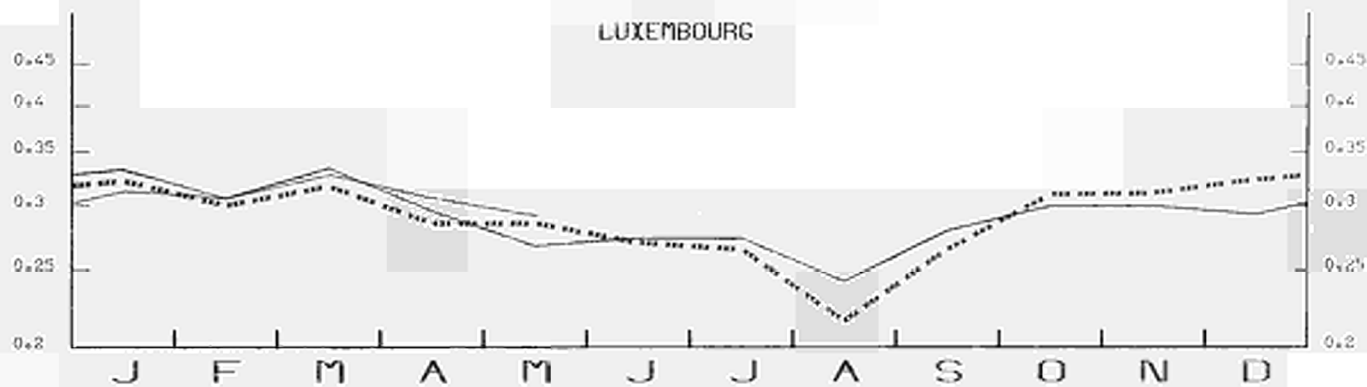
NEDERLAND



BELGIQUE/BELGIE



LUXEMBOURG



EINFACH-LOGARITHMISCHE SKALA

SEMI-LOGARITHMIC SCALE

ECHELLE SEMI-LOGARITHMIQUE

ELEKTRIZITÄT
FÜR INLANDSMARKT
VERFÜGBAR

ELECTRICAL ENERGY
AVAILABLE FOR
INTERNAL MARKET
1000 GWh

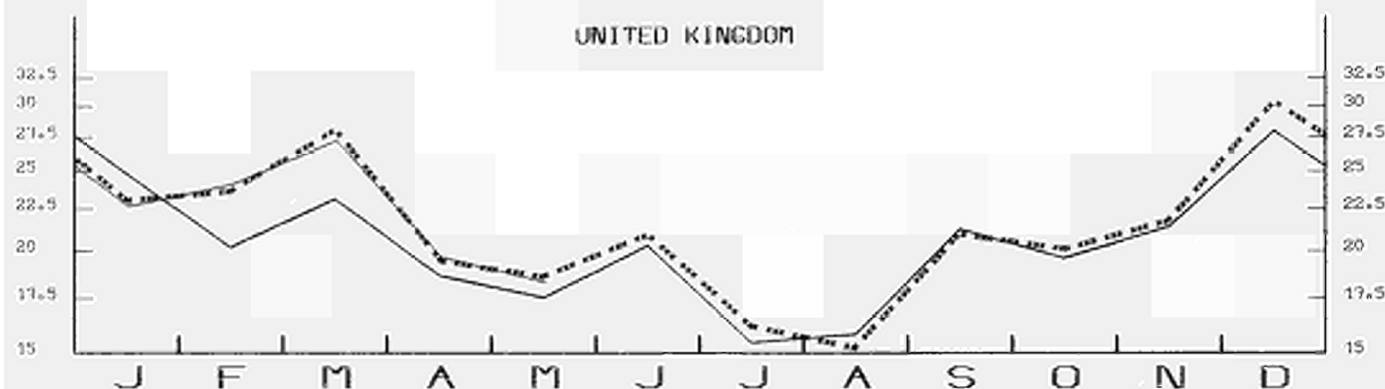
ENERGIE ELECTRIQUE
DISPONIBLE POUR LE
MARCHÉ INTERIEUR

1981

1982

1983

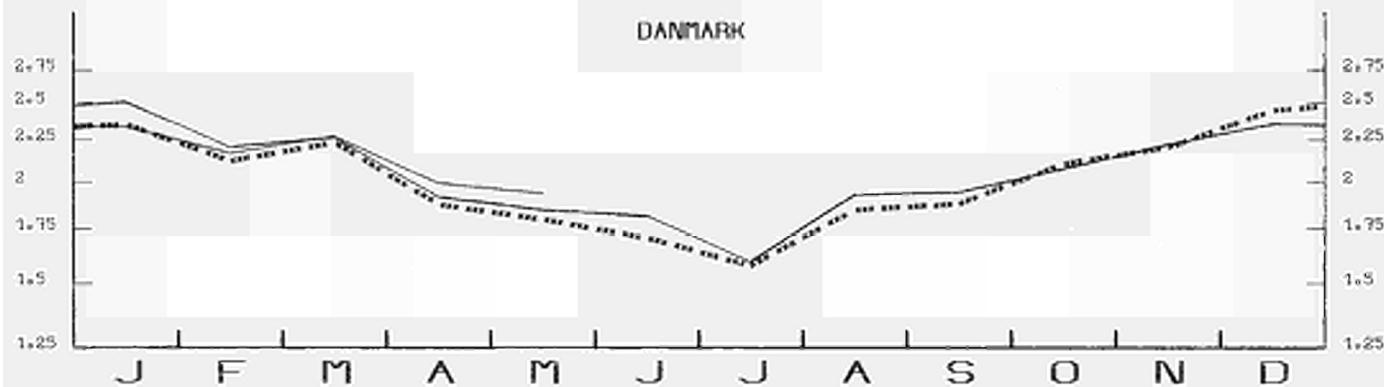
UNITED KINGDOM



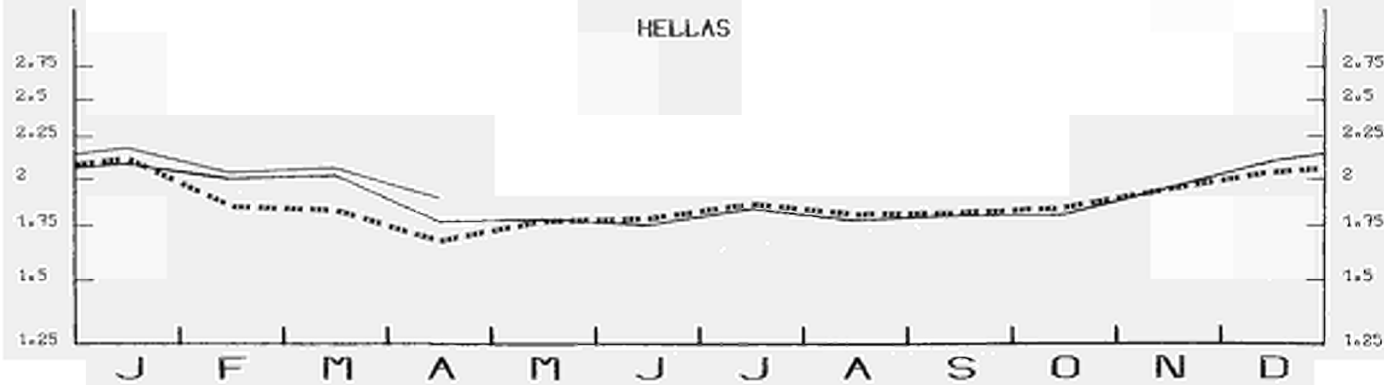
IRELAND



DANMARK



HELLAS



EINFACH-LOGARITHISCHE SKALA

SEMI-LOGARITHMIC SCALE

ECHELLE SEMI-LOGARITHMIQUE

	EUR -	EUR -	B.R.	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE	LUXEM-BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
	10	9	DEUTSCHLAND				BELGIE					
HAERMEKRAFTH.DER DEFFENTL.VERSORGUNG THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY CENTRALES THERMIQUES DES SERV.PUBL.												
VERBRAUCH VON STEINKOEHLE				COAL CONSUMPTION				CONSUMMATION DE HOUILLE				
	1000 T											
1981	161709	161709	37892	14964	5911	2552	5826	-	87308	31	7225	-
1982	164021	164021	40317	16798	6994	4421	6606	-	80019	41	8825	-
1982 MAR	16625	16625	4144	1907	704	302	659	-	8041	3	865	-
APR	12917	12917	3171	1489	609	304	610	-	6134	3	597	-
MAI	11900	11900	2992	1084	577	306	471	-	5927	6	537	-
JUN	12276	12276	2477	1017	534	373	517	-	6812	5	541	-
JUL	10695	10695	2522	1072	637	409	518	-	4941	4	592	-
AUG	10622	10622	2520	1081	386	402	481	-	4991	1	760	-
SEP	13097	13097	2874	1432	496	398	530	-	6656	-	711	-
OCT	13831	13831	3713	1693	645	370	561	-	6105	4	740	-
NOV	14978	14978	4004	1800	638	375	533	-	6812	6	810	-
DEC	16445	16445	3713	1404	587	447	580	-	8832	3	879	-
1983 JAN	15322	15322	4239	1467	618	387	545	-	7213	3	850	-
FEB	:	:	:	1753	593	410	541	-	7759	5	866	-
MAR	:	:	:	1745	695	425	605	-	8772	3	878	-
APR	:	:	:	1265	630	421	479	-	6148	1	801	-
MAI	:	:	:	725	604	386	:	-	5837	-	666	-
82 JAN-APR	60177	60177	15502	6215	2494	1341	2415	-	28943	12	3255	-
83 JAN-APR	:	:	:	6230	2536	1643	2170	-	29892	12	3395	-
1983/82 %	:	:	:	0,2	1,7	22,5	-10,1	-	3,3	-	4,3	-
VERBRAUCH VON STEINKOEHLE				COAL CONSUMPTION				CONSUMMATION DE HOUILLE				
	TJ (HU)											
	TJ (NCV)											
1981	3905341	3905341	984881	362124	149122	66352	133095	-	2030599	664	178504	-
1982	3963316	3963316	1029860	405051	182799	116495	151410	-	1856439	879	220383	-
1982 MAR	402868	402868	108087	45768	18083	7962	15033	-	186551	64	21320	-
APR	314135	314135	83482	35736	15827	8035	14082	-	142309	64	14600	-
MAI	282677	282677	71498	26016	15116	8091	10947	-	137506	129	13374	-
JUN	297171	297171	64836	24611	14124	9855	11913	-	158038	107	13687	-
JUL	254977	254977	59830	25942	16681	10795	11968	-	114631	86	15044	-
AUG	255265	255265	62279	26160	10105	10617	10987	-	115791	21	19305	-
SEP	313982	313982	70980	34654	13173	10502	12333	-	154419	4	17917	-
OCT	331630	331630	91000	40971	16945	9537	12655	-	141636	86	18800	-
NOV	360039	360039	98838	43560	16966	9895	12028	-	158038	129	20585	-
DEC	406812	406812	105058	33977	15630	11801	13140	-	204902	64	22240	-
1983 JAN	375004	375004	111084	35501	16874	10228	12356	-	167342	64	21555	-
FEB	:	:	:	42423	16371	10818	12461	-	180001	107	21647	-
MAR	:	:	:	42229	18561	11220	14018	-	203510	64	22223	-
APR	:	:	:	30613	16962	11106	11133	-	142019	21	20391	-
MAI	:	:	:	17545	15861	8796	:	-	134835	-	16802	-
82 JAN-APR	1460767	1460767	405541	149160	64059	35402	55439	-	671478	257	79431	-
83 JAN-APR	:	:	:	150766	68768	43372	49968	-	692872	256	85816	-
1983/82 %	:	:	:	1,1	7,4	22,5	-9,9	-	3,2	-0,4	8,0	-
VERBRAUCH VON BRAUNKOEHLE				LIGNITE CONSUMPTION				CONSUMMATION DE LIGNITE				
	TJ (HU)											
	TJ (NCV)											
1981	1157803	1025213	979548	9440	12709	-	-	-	-	24496	-	131770
1982	1116170	981809	931215	10840	13647	-	-	-	-	26107	-	134361
1982 MAR	99447	88156	82576	1408	1281	-	-	-	-	2891	-	11291
APR	91417	81492	76882	1159	1005	-	-	-	-	2446	-	9925
MAI	86367	76616	73185	697	971	-	-	-	-	1763	-	9751
JUN	87237	77554	74614	276	1327	-	-	-	-	1337	-	9683
JUL	87870	76242	72934	-	1327	-	-	-	-	1981	-	11628
AUG	85826	73239	69484	669	1105	-	-	-	-	1981	-	12587
SEP	84502	72673	68180	1125	1197	-	-	-	-	2171	-	11829
OCT	98349	86807	82324	1283	1373	-	-	-	-	1827	-	11542
NOV	98314	87119	82482	1173	1109	-	-	-	-	2355	-	11195
DEC	101037	89056	85955	683	712	-	-	-	-	1706	-	11981
1983 JAN	100429	86231	81787	966	1080	-	-	-	-	2398	-	14198
FEB	:	:	:	1256	971	-	-	-	-	2484	-	13235
MAR	:	:	:	1139	1021	-	-	-	-	2398	-	12769
APR	:	:	:	559	728	-	-	-	-	2560	-	12292
MAI	:	:	:	14	1067	-	-	-	-	1858	-	:
82 JAN-APR	385769	341604	322057	4934	4526	-	-	-	-	10087	-	44165
83 JAN-APR	:	:	:	3920	3800	-	-	-	-	9840	-	52494
1983/82 %	:	:	:	-20,6	-16,0	-	-	-	-	-2,4	-	18,9
VERBRAUCH VON MINERALOELPRODUKTEN				CONSUMPTION OF PETROLEUM PRODUCTS				CONSUMMATION DE PRODUITS PETROLIERS				
	1000 T											
1981	45171	43417	2829	6280	19036	5310	3154	-	5111	1076	621	1754
1982	39992	38379	2488	5133	18024	2539	2861	-	6201	702	431	1613
1982 MAR	4661	4505	336	520	1820	514	374	-	855	55	31	156
APR	3326	3187	200	342	1506	376	264	-	351	115	33	139
MAI	2917	2784	132	476	1270	273	225	-	310	65	33	133
JUN	2900	2765	105	472	1327	131	235	-	390	74	31	135
JUL	2537	2414	97	471	1327	69	109	-	267	49	25	123
AUG	2014	1905	164	270	857	90	153	-	294	38	39	109
SEP	3005	2881	136	395	1406	131	242	-	505	36	30	124
OCT	3143	3013	141	531	1508	70	221	-	467	45	30	130
NOV	3212	3067	174	441	1633	34	218	-	475	58	34	145
DEC	3127	2987	188	271	1620	34	177	-	622	37	38	140
1983 JAN	3130	2982	195	222	1809	64	152	-	394	30	20	148
FEB	:	:	:	352	1784	214	194	-	466	48	27	148
MAR	:	:	:	264	1832	224	251	-	436	38	20	152
APR	:	:	:	273	1350	34	145	-	398	68	14	112
MAI	:	:	:	241	1093	:	102	-	411	35	24	:
82 JAN-APR	17137	16563	1351	1806	7076	1707	1281	-	2871	300	171	574
83 JAN-APR	:	:	:	1111	6855	536	742	-	1694	192	89	560
1983/82 %	:	:	:	-38,5	-3,1	-68,6	-42,1	-	-41,0	-36,0	-48,0	-2,4

	EUR - 10	EUR - 9	B.R. DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
WAERMEKRAFTW.DER OEFFENTL.VERSORUNG THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY CENTRALES THERMIQUES DES SERV.PUBL.												
VERBRAUCH VON NATURGAS				NATURAL GAS CONSUMPTION					CONSUMPTION DE GAZ NATUREL			
TJ (HO)				TJ (GCV)					TJ (PCS)			
1981	785918	785918	403110	30579	67720	202896	45849	-	-	35764	-	-
1982	773024	773024	316972	31125	106769	238864	17470	-	18	61806	-	-
1982 MAR	59941	59941	29658	2567	5018	15020	1547	-	-	6131	-	-
APR	51956	51956	24119	2341	7051	14023	1159	-	-	3263	-	-
MAI	53030	53030	19826	2341	9725	16030	1009	-	6	4093	-	-
JUN	61032	61032	21730	2025	12632	20116	1078	-	3	3448	-	-
JUL	60313	60313	22208	2636	9939	19154	323	-	-	6053	-	-
AUG	60420	60420	24587	2101	9628	18696	485	-	-	4923	-	-
SEP	62794	62794	23739	2216	10349	19903	1204	-	-	5383	-	-
OCT	73500	73500	29414	2292	9642	26449	1001	-	-	4702	-	-
NOV	80039	80039	32341	2903	7479	28390	2278	-	6	6642	-	-
DEC	81832	81832	30496	3285	10851	27964	3467	-	3	5766	-	-
1983 JAN	79941	79941	29783	2886	9865	27341	4930	-	-	5136	-	-
FEB	:	:	:	3198	11451	19443	4687	-	-	5827	-	-
MAR	:	:	:	3432	8189	22102	5471	-	20	5701	-	-
APR	:	:	:	3159	9962	27276	3040	-	-	5838	-	-
MAI	:	:	:	1911	7288	:	1495	-	-	5223	-	-
82 JAN-APR	239701	239701	112631	11326	26524	62162	6625	-	-	20433	-	-
83 JAN-APR	:	:	:	12675	39467	96162	18128	-	20	22502	-	-
1983/82 %	:	:	:	11,9	48,8	54,7	173,6	-	-	10,1	-	-
VERBR.VON ABGELEIT.GASEN				DERIVED GAS CONSUMPTION					CONSUMPTION DE GAZ DERIVES			
TJ (HO)				TJ (GCV)					TJ (PCS)			
1981	83187	83187	26082	19711	1314	13304	22776	-	-	-	-	-
1982	70558	70558	24443	15600	1006	11479	18030	-	-	-	-	-
1982 MAR	5590	5590	1549	1692	42	1059	1248	-	-	-	-	-
APR	6519	6519	1961	1592	56	943	1967	-	-	-	-	-
MAI	7066	7066	2536	1543	79	966	1942	-	-	-	-	-
JUN	6644	6644	2544	1226	88	935	1851	-	-	-	-	-
JUL	6707	6707	2611	1218	89	1193	1596	-	-	-	-	-
AUG	5708	5708	2143	1030	102	1069	1364	-	-	-	-	-
SEP	5779	5779	2636	752	171	1022	1198	-	-	-	-	-
OCT	5088	5088	2103	970	168	853	994	-	-	-	-	-
NOV	4795	4795	1721	1175	93	907	899	-	-	-	-	-
DEC	4439	4439	1161	1045	28	835	1370	-	-	-	-	-
1983 JAN	4252	4252	813	1088	32	913	1406	-	-	-	-	-
FEB	:	:	:	863	19	909	1191	-	-	-	-	-
MAR	:	:	:	1135	33	970	1396	-	-	-	-	-
APR	:	:	:	1114	47	1218	1331	-	-	-	-	-
MAI	:	:	:	1448	32	:	1410	-	-	-	-	-
82 JAN-APR	24332	24332	6988	6641	188	3699	6816	-	-	-	-	-
83 JAN-APR	:	:	:	4200	131	4010	5324	-	-	-	-	-
1983/82 %	:	:	:	-36,8	-30,3	8,4	-21,9	-	-	-	-	-
GESAMTER VERBRAUCH				TOTAL CONSUMPTION					CONSUMPTION TOTALE			
TJ (HU)				TJ (NCV)					TJ (PCI)			
1981	7702043	7499133	2402468	67400	994859	403044	324242	-	2239655	101093	203289	203705
1982	7458142	7258359	2373185	664497	1015671	446997	299574	-	2109107	111120	238208	199783
1982 MAR	751186	733563	233411	71970	97206	43621	32850	-	221238	10707	22560	17623
APR	593301	577944	192120	54268	83908	37025	27641	-	156590	10443	15949	15357
MAI	542245	527091	171049	49338	76210	34671	22759	-	150128	8216	14720	15154
JUN	559302	544141	166482	46801	75993	34279	24068	-	173992	7552	14974	15161
JUL	506843	490174	159972	48363	80409	32042	18262	-	125551	9505	16070	16669
AUG	483105	466087	163157	40533	54674	32179	18913	-	127816	7976	20839	17018
SEP	481740	464856	168637	54297	80487	34820	23938	-	175074	8482	19121	16884
OCT	629310	612510	208342	66514	87831	37056	23363	-	160736	8686	19982	16800
NOV	666166	649040	220482	66045	90702	37703	23702	-	177470	11003	21933	17126
DEC	706478	688781	221502	49486	91439	39175	24597	-	230345	8462	23775	17697
1983 JAN	679236	659058	229402	49021	102834	38357	24181	-	183457	9141	22665	20178
FEB	:	:	:	61491	99815	37975	25607	-	199060	9784	22745	19234
MAR	:	:	:	58135	103740	41293	30295	-	221360	9141	22995	18960
APR	:	:	:	46030	81183	38271	20905	-	158019	10596	20962	16851
MAI	:	:	:	30235	67448	:	15655	-	151357	7997	17724	:
82 JAN-APR	2782958	2715684	893562	243120	377926	165072	119972	-	787995	41243	86794	67274
83 JAN-APR	:	:	:	214677	387572	155896	100988	-	761896	38662	89367	75223
1983/82 %	:	:	:	-11,7	2,6	-5,6	-15,8	-	-3,3	-6,3	3,0	11,8
GESAMTER VERBRAUCH				TOTAL CONSUMPTION					CONSUMPTION TOTALE			
1000 T ROE				1000 TOE					1000 TEP			
1981	184014	179148	59304	16017	23766	11540	7746	-	53503	2415	4856	4866
1982	178168	173396	56693	15874	24264	10678	7157	-	50385	2655	5691	4773
1982 MAR	17945	17524	5576	1719	2322	1042	785	-	5285	256	539	421
APR	14173	13807	4590	1296	2004	884	660	-	3741	249	381	367
MAI	12954	12592	4086	1179	1821	828	544	-	3586	196	352	362
JUN	13361	12999	3977	1118	1815	819	575	-	4157	180	358	362
JUL	12108	11710	3822	1155	1921	765	436	-	2999	227	384	398
AUG	11541	11134	3898	968	1306	769	452	-	3053	191	498	407
SEP	13897	13494	4029	1297	1923	832	572	-	4182	203	457	403
OCT	15034	14632	4977	1589	2098	885	558	-	3840	208	477	401
NOV	15914	15505	5267	1578	2167	901	566	-	4240	263	524	409
DEC	16877	16454	5291	1182	2184	936	588	-	5503	202	568	423
1983 JAN	16226	15744	5480	1171	2457	916	578	-	4383	218	541	482
FEB	:	:	:	1469	2384	907	612	-	4755	234	543	459
MAR	:	:	:	1389	2478	986	724	-	5288	218	549	453
APR	:	:	:	1100	1939	914	499	-	3775	253	501	403
MAI	:	:	:	722	1611	:	372	-	3616	191	423	:
82 JAN-APR	66482	64875	21346	5808	9028	3943	2866	-	18825	985	2073	1607
83 JAN-APR	:	:	:	5128	9259	3724	2413	-	18201	924	2135	1797
1983/82 %	:	:	:	-11,7	2,6	-5,6	-15,8	-	-3,3	-6,3	3,0	11,8

	EUR -	EUR -	B.R.	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE	LUXEM-BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
	10	9	DEUTSCH- LAND				BELGIE					
HAERMEKRAFTW.DER OEFFENTL.VERSORGUNG THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY CENTRALES THERMIQUES DES SERV.PUBL.												
STEINKOHLBESTAENDE *			HARD COAL STOCKS *						STOCKS DE HOUILLE *			
1000 T												
1981	45815	45815	12653	6060	1009	783	830	-	18264	-	6216	-
1982	54855	54855	13930	3580	1048	913	825	-	28291	-	6268	-
1982 MAR	40193	40193	11803	4735	896	665	783	-	16325	-	4986	-
APR	41563	41563	11927	4392	1032	598	803	-	17751	-	5060	-
MAI	44523	44523	12200	4481	1023	576	849	-	19737	-	5657	-
JUN	47086	47086	11899	4729	1176	633	813	-	22021	-	5815	-
JUL	47692	47692	12918	4767	1100	644	822	-	21653	-	5788	-
AUG	50075	50075	13325	4566	1236	677	784	-	23577	-	5910	-
SEP	53711	53711	14087	4474	1194	790	780	-	26541	-	5845	-
OCT	55392	55392	13980	4265	975	925	786	-	28474	-	5987	-
NOV	55867	55867	14150	3724	988	916	757	-	29046	-	6286	-
DEC	54855	54855	13930	3580	1048	913	825	-	28291	-	6268	-
1983 JAN	52632	52632	13520	3776	984	858	853	-	26866	-	5775	-
FEB	:	:	:	3374	877	748	799	-	26251	-	5434	-
MAR	:	:	:	3258	616	557	840	-	26425	-	5295	-
APR	:	:	:	3330	697	543	829	-	26762	-	5240	-
MAI	:	:	:	3833	843	:	841	-	27989	-	5398	-
NETTOSTEINKOHLRESERVEN			NET HARD COAL RESERVES						RESERVES NETTES DE HOUILLE			
MILLIONEN KWH MILLIONS OF KWH MILLIONS DE KWH												
1981	114537	114537	31632	15150	2522	1957	2075	-	45660	-	15540	-
1982	137137	137137	34825	8950	2620	2282	2062	-	70727	-	15670	-
1982 MAR	100482	100482	29507	11837	2240	1662	1957	-	40812	-	12465	-
APR	103907	103907	29817	10980	2580	1495	2007	-	44377	-	12650	-
MAI	111307	111307	30500	11202	2557	1440	2122	-	49342	-	14142	-
JUN	117715	117715	29747	11822	2940	1582	2032	-	55052	-	14537	-
JUL	119230	119230	32295	11917	2750	1610	2055	-	54132	-	14470	-
AUG	125187	125187	33312	11415	3090	1692	1960	-	58942	-	14775	-
SEP	134277	134277	35217	11185	2985	1975	1950	-	66352	-	14612	-
OCT	138480	138480	34950	10662	2437	2312	1965	-	71185	-	14967	-
NOV	139667	139667	35375	9310	2470	2290	1892	-	72615	-	15715	-
DEC	137137	137137	34825	8950	2620	2282	2062	-	70727	-	15670	-
1983 JAN	131580	131580	33800	9440	2460	2145	2132	-	67165	-	14437	-
FEB	:	:	:	8435	2192	1870	1997	-	65627	-	13585	-
MAR	:	:	:	8145	1540	1392	2100	-	66062	-	13237	-
APR	:	:	:	8325	1742	1357	2072	-	66905	-	13100	-
MAI	:	:	:	9582	2107	:	2102	-	69972	-	14950	-
MINERALOELPRODUKTENBESTAENDE*			STOCKS OF PETROLEUM PRODUCT *						STOCKS DE PRODUITS PETROLIERS *			
1000 T												
1981	16010	12602	2982	2275	2487	1200	830	-	1080	364	1384	3408
1982	15060	11241	2700	1606	2617	939	590	-	1420	274	1095	3819
1982 MAR	10647	10340	2466	2213	1635	1015	720	-	770	297	1224	307
APR	10412	10094	2406	2223	1677	850	712	-	810	226	1190	310
MAI	10017	9672	2007	2076	1720	926	717	-	830	242	1154	345
JUN	10648	10321	2465	1956	1895	1065	700	-	870	251	1119	327
JUL	11062	10731	2547	1955	1834	1085	738	-	1190	288	1094	331
AUG	12193	11876	2562	2141	2671	1071	727	-	1360	275	1069	317
SEP	12091	11758	2747	2027	2646	983	636	-	1370	284	1065	333
OCT	11737	11395	2666	1891	2415	954	666	-	1590	260	1067	342
NOV	11321	11006	2662	1723	2185	950	617	-	1480	256	1133	315
DEC	11538	11241	2700	1606	2617	939	590	-	1420	274	1095	297
1983 JAN	11287	10999	2556	1639	2556	905	591	-	1380	247	1125	280
FEB	:	:	:	1545	2482	722	578	-	1250	230	1139	289
MAR	:	:	:	1537	1950	504	545	-	1230	242	1118	278
APR	:	:	:	1455	1685	482	540	-	1130	201	1102	290
MAI	:	:	:	1352	2150	:	527	-	1010	166	1089	:
NETTOMINERALOELRESERVEN			NET PETROLEUM RESERVES						RESERVES NETTES DE PRODUITS PETROLIERS			
MILLIONEN KWH MILLIONS OF KWH MILLIONS DE KWH												
1981	66708	52508	12425	9479	10362	5000	3458	-	4500	1517	5767	14200
1982	62750	46838	11250	6692	10904	3913	2458	-	5917	1142	4562	15912
1982 MAR	44362	43083	10275	9221	6812	4229	3000	-	3208	1238	5100	1279
APR	43383	42058	10025	9262	6987	3542	2967	-	3375	942	4958	1325
MAI	41737	40300	8362	8650	7167	3858	2988	-	3458	1008	4800	1438
JUN	44367	43004	10271	8150	7896	4437	2917	-	3625	1046	4662	1363
JUL	46092	44713	10612	8146	7642	4521	3075	-	4958	1200	4558	1379
AUG	50804	49483	10675	8921	11129	4462	3029	-	5667	1146	4454	1321
SEP	50379	48992	11446	8446	11025	4096	2650	-	5708	1183	4437	1388
OCT	48904	47479	11117	7712	10062	3975	2750	-	6250	1083	4529	1425
NOV	47171	45858	11092	7179	9104	3958	2571	-	6167	1067	4721	1313
DEC	48075	46838	11250	6692	10904	3913	2458	-	5917	1142	4562	1238
1983 JAN	47029	45829	10650	6829	10650	3771	2463	-	5750	1029	4687	1200
FEB	:	:	:	6437	10342	3008	2408	-	5208	958	4746	1204
MAR	:	:	:	6404	8125	2100	2271	-	5125	1008	4658	1150
APR	:	:	:	6062	7021	2008	2250	-	4708	837	4592	1208
MAI	:	:	:	5633	8958	:	2102	-	4208	692	4500	:

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 jedes Trimesters, fünf für den dritten).

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

BRENNSTOFFVERBRAUCH

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

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

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

Folgendes sind die für die verschiedenen Brennstoffe verwendeten Bezeichnungen:

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

EXPLANATORY NOTES

ELECTRICITY

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

- (1) The total generation and the total net production include geothermal production of Italy.
- (2) The electric energy 'available for internal market' covers all the electricity consumed in the country concerned outside generating installations. Transportation and distribution losses are therefore included. This amount is thus equal to the gross total consumption less the energy absorbed by station auxiliaries and pumping stations.
- (3) The given percentages indicate the increase of the consumption when referred to the same month of the preceding year, after correction for difference in working days (This does not refer to the cumulative data)

CONSUMPTION OF FUELS

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

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

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

The different fuels are covered by the following definitions :

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

NOTES EXPLICATIVES

ENERGIE ELECTRIQUE

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

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

CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES

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

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

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

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

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

ERFASSUNGSGRAD DES BRENNSTOFFVERBRAUCHS

COVERAGE OF THE FUEL CONSUMPTION

DEGRE DE COUVERTURE DE LA CONSOMMATION DES COMBUSTIBLES

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

Orig. Franz.

STRUKTUR DER ELEKTRISCHEN BETRIEBSMITTEL – Stand Ende 1982

Die 1982 in der Gemeinschaft in Betrieb genommenen **herkömmlichen Wärmekraftwerke** belaufen sich auf insgesamt 8 050 MW netto. Unter Berücksichtigung des auf Stilllegungen und Aenderungen zurückzuführenden Rückgangs von 6 450 MW netto erhöhte sich die Gesamtleistung um 2 050 MW netto, was einer Zunahme um 0,9 % gegenüber dem Stand Ende 1981 entspricht. Hinsichtlich des Brennstoffeinsatzes überwiegen unter den neuen Kraftwerke solche, die mit einem Brennstoff arbeiten (78,5%), wobei die mit Mineralöl betriebenen Anlagen am stärksten vertreten sind (6 350 MW, davon 1 800 mit mehreren Brennstoffen betrieben).

Bei den öffentlichen Kraftwerken, die einen Anteil von 85% am Gesamtanlagenbestand haben, lag die Leistungszunahme bei insgesamt 2 480 MW netto, d.h. sie führt zu einem um 1,3% gegenüber Ende 1981 erhöhten Stand. Eine Aufschlüsselung des Bestandes der öffentlichen Kraftwerke nach verwendeten Brennstoffen zeigt, dass die mit mehreren Brennstoffen betriebenen Kraftwerke 30% des Gesamtbestandes ausmachen. Unter Berücksichtigung der Substitutionsmöglichkeiten ist schliesslich festzustellen, dass 52% der Kraftwerke mit festen Brennstoffen betrieben werden können, während der Anteil der mit Mineralölprodukten oder Erdgas betriebenen Kraftwerke, sich auf 58% bzw. 20% beläuft.

Bei den **Kernkraftwerken** ist eine Zunahme von 7,7 % gegenüber dem Stand Ende 1981 (4 neue Kraftwerke) zu verzeichnen. Sie erreichen damit eine Gesamtleistung von 44 500 MW netto, deren Aufteilung die folgende ist : auf PWR-Reaktoren entfallen 69,4%, auf CGR-Reaktoren 14% und auf BWR-Reaktoren 9,1%.

Der Bestand an **Wasserkraftwerken** hat sich 1982 um 2 680 MW – darunter 2 000 in Pumpspeicherkraftwerken – erhöht und damit eine Gesamtnettogleistung von 51 570 MW erreicht (ein Anstieg von 5,5% gegenüber dem Stand von Ende 1981). Die jährliche mittlere Erzeugungsmöglichkeit ist um 1 400 GWh gestiegen und beläuft sich auf insgesamt 135 000 GWh.

Orig. french

STRUCTURE OF ELECTRICITY GENERATING CAPACITY – Situation at the end of 1982

The **conventional thermal power stations** which came on stream in the Community during 1982 account for a net overall of 8 050 MW. After making allowances for a net reduction of 6 450 MW, owing to decommissionings or modifications, the total net increase in power generating capacity was 2 050 MW, equivalent to a 0.9% rise compared with the end of 1981. As regards the fuel utilization structure, the new power stations are mainly single-fired installations (78.5%), with a predominance of petroleum products (6 350 MW, of which 1 800 MW from a dual- and triple-fired installations).

As regards public-sector power stations, which account for 85% of the total generating capacity, the total net power increase was 2 800 MW, or 1.3% up on the comparable figure for the end of 1981. Analysis of the public-sector power generating capacity from the point of view of fuel utilization shows that dual- and triple-fired power stations account for 30% of the total. Allowing for fuel substitution potential, it can be seen that 52% of power stations are equipped to burn solid fuels, whilst the figures for petroleum products and natural gas are, respectively, 58% and 20%.

Nuclear capacity increased by 7.7% as compared with the comparable figure for the end of 1981 (four new power stations) and overall net power generating capacity rose to 44 500 MW, broken down as follows : PWR 69.4%; GCR 14%; BWR 9.1%.

Power generating capacity of **hydro—electric—power stations** increased during 1982 by 2 680 MW, of which 2000 MW for pump storage stations, reaching a total net generating capacity of 51 570 MW (an increase of 5.5% compared with the end of 1981). Potential production in an average year increased by 1 400 GWh to a total of 135 000 GWh.

STRUCTURE DE L'ÉQUIPEMENT ÉLECTRIQUE — Situation fin 1982

Les **centrales thermiques classiques** mises en service dans la Communauté au cours de 1982 représentent globalement 8 050 MW nets. Compte tenu d'une diminution de 6 450 MW nets due à des déclassements ou à des rectifications statistiques, l'augmentation de la puissance totale du parc s'établit à 2 050 MW nets, soit une progression de 0,9% par rapport à la situation de fin 1981. Si l'on considère le type de combustible employé, on observe que les nouvelles centrales sont en majorité monovalentes (78,5%) et équipées par brûler principalement des produits pétroliers (6 350 MW dont 1 800 MW à partir de centrales polyvalentes).

Quant aux centrales des services publics, qui couvrent 85% du parc total, l'accroissement de la puissance nette a été de 2 480 MW, soit une hausse de 1,3% par rapport à la fin de 1981. L'analyse du parc des services publics en termes de combustibles employés révèle que les centrales polyvalentes représentent 30% du total. Si l'on tient compte des possibilités de substitution on constate en outre que 52% des centrales peuvent fonctionner aux combustibles solides, alors que la part des produits pétroliers et celle du gaz naturel sont respectivement de 58% et de 20%.

Le parc des **centrales nucléaires** s'est accru de 7,7% par rapport à la fin de 1981 (quatre nouvelles centrales) et a atteint une puissance nette globale de 44 500 MW dont : réacteurs à eau pressurisée (PWR) 69,4%, réacteurs refroidis au gaz (GCR) 14% et réacteurs à eau bouillante (BWR) 9,1%.

Le parc des **centrales hydroélectriques** a augmenté de 2 680 MW au cours de 1982, dont 2 000 MW de centrales de pompage, ce qui porte la puissance nette totale à 51 570 MW (+ 5,5% par rapport à fin 1981). La productivité annuelle moyenne s'est accrue de 1 400 GWh pour atteindre un total de 135 000 GWh.

CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS

EVOLUTION DURING 1982

	Number of sets			Installed capacity			Max. Output Capacity		
	All power stations	Public supply	Self producers	All power stations	Public supply	Self producers	All power stations	Public supply	All power stations
EUR-10									
Situation end 1981		2 264		244 054	206 219	37 835	231 355	195 954	35 401
Commissioned		+ 54		+ 9 684	+ 9 182	+ 502	+ 8 504	+ 8 054	+ 450
Dismantled		- 113		- 6 246	- 5 726	- 520	- 5 936	- 5 437	- 499
Modifications		-		- 672	- 157	- 515	- 518	- 140	- 378
Situation end 1982		2 205		246 820	209 518	37 302	233 405	198 431	34 974
1982/81 (%)				+ 1,1	+ 1,6	- 1,4	+ 0,9	+ 1,3	- 1,2
DEUTSCHLAND									
Situation end 1981		890		72 780	57 410	15 370	68 524	54 234	14 290
Commissioned		+ 21		+ 2 395	+ 1 958	+ 437	+ 2 193	+ 1 796	+ 397
Dismantled		- 16		- 1 030	- 565	- 465	- 913	- 482	- 431
Modifications		-		- 546	- 97	- 449	- 500	- 90	- 410
Situation end 1982		895		73 599	58 706	14 893	69 304	55 458	13 846
1982/81 (%)				+ 1,1	+ 2,2	- 3,1	+ 1,1	+ 3,2	- 3,1
FRANCE									
Situation end 1981	1 113	148	965	41 394	23 434	7 960	29 719	22 369	7 350
Commissioned	+ 4	+ 1	+ 3	+ 44	+ 20	+ 24	+ 36	+ 20	+ 16
Dismantled	- 6	- 4	- 2	- 259	- 252	- 7	- 258	- 232	- 26
Modifications	-	-	-	+ 43	- 6	+ 49	+ 6	- 26	+ 32
Situation end 1982	1 111	145	966	31 222	23 196	8 026	29 503	22 131	7 372
1982/81 (%)				- 0,5	- 1,0	+ 0,8	- 0,7	- 1,0	+ 0,3
ITALIA									
Situation end 1981	1 385	326	1 059	31 808	25 035	6 773	30 255	23 812	6 443
Commissioned	+ 11	+ 7	+ 4	+ 1 330	+ 1 315	+ 15	+ 1 270	+ 1 255	+ 15
Dismantled	- 3	- 3	-	- 153	- 153	-	- 149	- 149	-
Modifications	-	-	-	-	-	-	-	+ 8	-
Situation end 1982	1 403	330	1 063	32 985	6 788	31 384	31 384	24 926	6 458
1982/81 (%)				+ 3,7	+ 4,6	+ 0,2	+ 3,7	+ 4,7	+ 0,2
NEDERLAND									
Situation end 1981		102		17 570	16 070	1 500	16 958	15 588	1 400
Commissioned		+ 5		+ 460	+ 460	-	+ 445	+ 445	-
Dismantled		- 19		- 1 232	- 1 232	-	- 1 224	- 1 224	-
Modifications		-		+ 2	+ 2	-	+ 1	+ 1	-
Situation end 1982		88		16 800	15 300	1 500	16 210	14 810	1 400
1982/81 (%)				- 4,4	- 4,8	-	- 4,4	- 4,9	-

I. CARACTERISTIQUES DES INSTALLATIONS MISES EN SERVICE EN 1981

	ENSEMBLE DES GROUPES		PUISSANCE UNITAIRE (MW)				
			≥ 500	200 à 499	100 à 199	50 à 99	< 50
ENSEMBLE DES COMBUSTIBLES	8543	100 %	3653	3363	235	515	777
MONOVALENT	6706	78,5	2425	3016	235	363	667
soit : Houille	1787	20,9	654	905	-	87	141
Lignite récent	48	0,6	-	-	-	-	48
Produits pétroliers	4541	53,2	1771	2111	235	140	284
Gaz naturel	287	3,4	-	-	-	136	151
Gaz dérivée et divers	43	0,5	-	-	-	-	43
BIVALENT	1837	21,5	1228	347	-	152	110
soit : Houille/Produits pétroliers	49	0,6	-	-	-	-	49
Produits pétroliers/Gaz naturel	1741	20,4	1228	347	-	152	14
Houille/Gaz	47	0,5	-	-	-	-	47
TRIVALENT	-	-	-	-	-	-	-
soit : Houille/Prod. pétr./Gaz naturel	-	-	-	-	-	-	-

POUVANT FONCTIONNER AUX :							
Combustibles solides	3683	43,1	1882	1252	-	239	310
Combustibles liquides	6331	74,1	2999	2458	235	292	347
combustibles gazeux	2107	24,7	-	-	-	136	1971

II. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT SELON L'AGE DES GROUPES - SITUATION FIN 1981

Période de mise en service	Nombre de groupes			Puissance max. poss.brute(MW)			Puissance max. poss.nette(MW)			Répartition en %		
	ENSEMBLE	Services publics	Autopro- ducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autopro- ducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autopro- ducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autopro- ducteurs
Jusqu'à 1960		2151			31418			29407			14,8	
1961 à 1965		340			30019			28487			14,4	
1966 à 1970		325			47502			45384			22,9	
1971 à 1975		288			56154			53397			26,9	
1976 à 1980		174			29111			27884			14,1	
1981		61			6132			5818			2,9	
1982		54			9182			8054			4,0	
T O T A L		2205			209518			198431			100	

T H E R M I Q U E C L A S S I Q U E

III. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT - SITUATION FIN 1982

MW (milliers de kW)

	Puiss.max.poss.brute(MW)			Puiss.max.poss.nette(MW)			Répartition en %		
	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs
T O T A L	246 820	209 518	37 302	233 405	198 431	34 974	100	100	100

a) PAR TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

< 50	15 282	14 521	7,3
50 - 99	25 693	24 997	12,6
100 - 199	38 031	36 004	18,2
200 - 499	68 462	65 321	32,9
> 500	62 050	57 588	29,0

b) SELON LA NATURE DES GROUPES

Turbines à vapeur	196 089	185 257	93,4
Turbines à gaz	11 630	11 413	5,8
Moteurs à combustion interne	1 119	1 104	0,5
Non inventorié :	680	657	0,3

c) SELON LE COMBUSTIBLE UTILISABLE

<u>Monovalent :</u>	146 236	138 145	69,6
soit: Houille (1)	56 910	54 072	27,2
Lignite récent	15 705	14 649	7,4
Produits pétroliers	64 293	60 530	30,5
Gaz naturel	8 693	8 289	4,2
Gaz dérivés et divers	635	605	0,3
<u>Bivalent :</u>	56 465	53 778	27,1
soit: Houille/Lignite récent	211	198	0,1
Houille/Prod. pétroliers	23 592	22 416	11,3
Houille/Gaz naturel	3 765	3 560	1,8
Houille/Gaz dérivés	1 168	1 103	0,6
Prod. pétr./Gaz naturel	23 232	22 234	11,2
Prod. pétr./Gaz dérivés	3 864	3 671	1,8
Prod. pétr./Lignite récent	633	596	0,3
<u>Trivalent :</u>	6 817	6 508	3,3
soit: Houille/Pr.pétr./Gaz naturel	5 312	5 088	2,6
Houille/Pr.pétr./Gaz dérivés	1 375	1 304	0,6
Houille/Pr.pétr./Lignite récent	130	116	0,1
Non inventorié	-	-	-

Pouvant fonctionner à :			
Houille (1)	92 463	87 857	44,3
Lignite récent	16 679	15 559	7,8
Produits pétroliers	122 438	115 962	58,4
Gaz naturel	41 890	39 882	20,1
Gaz dérivés	8 075	7 665	3,9

(1) Y compris lignite ancien et briquettes

B R DEUTSCHLAND

CONVENTIONAL THERMAL

I. CHARACTERISTICS OF PLANT COMMISSIONED DURING 1982

Name of station	Undertaking	Nature of set	Capacity (MW)			Fuel
			Nominal	Installed	Maximum Output	
<u>Public supply</u>	21 sets					
Voerde A	STEAG/RWE	Condensation	1 x 707	707	659	Coal
Elveringsen E 4	Elektromark	Condensation	1 x 315	315	300	Coal
Herdecke	Elektromark	Gasturbine	2 x 76	152	152	Petr. prod./nat. gas
Mannheim	GKM Mannheim	Condensation	1 x 475	475	400	Coal
Hausham	IAW	Gasturbine	4 x 25,3	101,2	101	Petr. prod.
Stuttgart-Münster	T.W.S.A.G.	Condensation	1 x 40	40	35	Coal
Nürnberg-Sandreuth	E.W.A.G.	Condensation	(1 x 22	116	104	Coal
Various		8 sets	(2 x 47 52	52	50	Petr. prod./nat. gas
<u>Self-Producers</u>	12 sets		437	437	397	
Total	33 sets		2 395	2 395	2 193	

II. STRUCTURE OF PLANT ACCORDING TO AGE OF SETS - SITUATION END

Periods of commissioning	Number of sets			Installed capacity			Maximum output capacity			Breakdown in %		
	TOTAL	Public Supply	Self Producers	TOTAL	Public Supply	Self Producers	TOTAL	Public Supply	Self Producers	TOTAL	Public Supply	Self Producers
to 1960		500		15 905	9 990	5 915	14 833	9 372	5 461	21,4	16,9	39,4
1961 to 1965		123		12 299	9 301	2 998	11 675	8 847	2 828	16,8	16,0	20,4
1966 to 1970		70		10 692	7 977	2 715	10 103	7 580	2 523	14,6	13,7	18,2
1971 to 1975		115		22 062	20 064	1 998	20 780	18 913	1 867	30,0	34,1	13,5
1976 to 1980		53		8 884	8 054	830	8 434	7 664	770	12,2	13,8	5,6
1981		13		1 362	1 362	-	1 286	1 286	-	1,9	2,3	-
1982		21		2 395	1 958	437	2 193	1 796	397	3,2	3,2	2,9
T O T A L		895		73 599	58 706	14 893	69 304	55 458	13 846	100	100	100

POWER STATIONS

III. STRUCTURE OF PLANT - SITUATION END 1982

MW (Thousands of kW)

	Installed capacity (MW)			Max. output capacity (MW)			Breakdown in %		
	Total	Public Supply	Self Producers	Total	Public Supply	Self Producers	Total	Public Supply	Self Producers
	73 599	58 706	14 893	69 304	55 458	13 846	100	100	100

a) ACCORDING TO SIZE OF SETS

< 50	11 018	6 947	4 071	10 712	6 821	3 891	15,4	12,3	28,1
50 - 99	11 876	10 538	1 338	11 565	10 315	1 250	16,7	18,6	9,0
100 - 199	14 676	12 563	2 113	13 838	11 868	1 970	20,0	21,4	14,2
200 - 499	28 560	21 839	6 721	26 766	20 631	6 135	38,6	37,2	44,3
≥ 500	7 469	6 819	650	6 423	5 823	600	9,3	10,5	4,4

b) ACCORDING TO NATURE OF SETS

Steam driven	68 850	54 604	14 246	64 615	13 205	13 205	93,2	92,7	95,4
Gas turbine	4 551	4 029	522	4 493	3 975	518	6,5	7,2	3,7
Diesels	198	73	125	196	73	123	0,3	0,1	0,9
Non inventoried	-	-	-	-	-	-	-	-	-

c) BY TYPE OF FUEL USED

Monovalent :	51 745	39 583	12 162	48 756	37 393	11 363	70,3	67,4	82,1
of which: Hard coal	18 061	12 641	5 420	17 124	12 060	5 064	24,7	21,7	36,6
Brown coal	13 300	12 518	782	12 437	11 707	730	18,0	21,1	5,2
Petroleum products	10 578	7 947	2 631	9 957	7 507	2 450	14,3	13,5	17,7
Natural gas	8 237	6 110	2 127	7 759	5 772	1 987	11,2	10,4	14,4
Derived gases and others	1 579	367	1 212	1 479	347	1 132	2,1	0,6	3,2
Bivalent :	20 594	17 873	2 721	19 367	16 884	2 483	28,0	30,4	17,9
of which: Hard coal/Brown coal	211	211	-	198	198	-	0,3	0,4	-
Hard coal/Petr. products	7 422	6 542	880	6 985	6 180	805	10,1	11,1	5,8
Hard coal/Natural gas	3 754	1 168	1 841	3 485	1 103	1 678	5,0	2,0	12,1
Hard coal/Derived gases	6 811	6 811	-	6 438	6 438	-	9,3	11,6	-
Petr. products/Natural gas	2 243	2 243	-	2 119	2 119	-	3,1	3,8	-
Petr. products/Derived gases	153	153	-	142	142	-	0,2	0,2	-
Brown coal/Petr. products									
Trivalent :	1 250	1 250	-	1 181	1 181	-	1,7	2,2	-
of which: Hard coal/Petr.pr./Net gas	982	982	-	941	941	-	1,4	1,8	-
Hard coal/Petr.pr./Derived gases	138	138	-	124	124	-	0,2	0,2	-
Hard coal/Petr.pr./Brown coal	130	130	-	116	116	-	0,1	0,2	-
Non inventoried									
<hr/>									
Can be operated with:									
Hard coal	30 698	22 557	8 141	28 973	21 426	7 547	41,8	38,6	54,5
Brown coal	13 794	13 012	782	12 893	12 163	730	18,6	21,9	5,3
Petroleum products	28 447	24 946	3 501	26 822	23 567	3 255	38,7	42,5	23,5
Natural gas	24 922	14 786	5 180	23 334	13 855	4 797	33,7	25,0	34,6
Derived gases		4 956			4 682			8,4	

I. CARACTERISTIQUES DES INSTALLATIONS MISES EN SERVICE EN 1982

Nom de la centrale	Exploitant	Type de l'équipement	Puissance (MW)			Combustible utilisé
			nominale	maximale possible		
				brute	nette	
<u>Services publics</u>	1 groupe			19,5	19,5	
Vazzio	E D F	Diesel	1 x 19,5	19,5	19,5	Produits pétroliers
<u>Autoproducteurs</u>	3 groupes			23,5	16,5	
Carling	1	Condensation	1 x 10	10	8	Prod.pétrol./ gaz naturel
Ariane	1	Condensation	1 x 5,5	5,5	5,5	Déchets
Donges	1	Contrepression	1 x 9	9	3	Prod. pétrol./ gaz naturel
TOTAL	4 groupes		44	44	46	

II. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT SELON L'AGE DES GROUPES - SITUATION FIN 1982

Période de mise en service	Nombre de groupes			Puissance max. poss.brute(MW)			Puissance max. poss.nette(MW)			Répartition en %		
	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs
Jusqu'à 1960	826	49	777	7 897	3 948	3 949	7 218	3 731	3 487	24,5	16,9	47,4
1961 à 1965	63	19	44	4 007	3 230	777	3 770	3 044	726	12,8	13,8	9,8
1966 à 1970	77	26	51	7 693	6 691	1 002	7 325	6 383	942	24,8	28,8	12,8
1971 à 1975	80	24	56	7 092	5 824	1 268	6 767	5 547	1 220	22,9	25,0	16,5
1976 à 1980	41	12	29	3 330	2 978	352	3 263	2 916	347	11,1	13,2	4,7
1981	20	14	6	1 159	505	654	1 124	490	634	3,8	2,2	8,6
1982	4	1	3	44	20	24	36	20	16	0,1	0,1	0,1
TOTAL	1 111	145	966	31 222	23 196	8 026	29 503	22 131	7 372	100	100	100

T H E R M I Q U E C L A S S I Q U E

III. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT - SITUATION FIN 1982

	MW (milliers de kW)								
	Puiss.max.poss.brute(MW)			Puiss.max.poss.nette(MW)			Répartition en %		
	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs
T O T A L	31 222	23 196	8 026	29 503	22 131	7 372	100	100	100

a) PAR TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs
< 50	4 358	614	3 744	3 907	604	3 303	13,2	2,7	44,8
50 - 99	1 765	927	838	1 659	884	775	5,6	4,0	10,5
100 - 199	6 680	4 860	1 820	6 234	4 538	1 696	21,1	20,5	23,0
200 - 499	10 839	9 795	1 044	10 288	9 270	1 018	34,9	41,9	13,8
≥ 500	7 580	7 000	580	7 415	6 835	580	25,2	30,9	7,9

b) SELON LA NATURE DES GROUPES

	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs
Turbines à vapeur	28 525	22 096	6 429	27 030	21 057	5 973	91,6	95,2	81,0
Turbines à gaz	1 420	837	583	1 364	812	552	4,6	3,7	7,5
Moteurs à combustion interne	297	263	34	292	262	30	1,0	1,1	0,4
Non inventorié :	980	-	980	817	-	817	2,8	-	11,1

c) SELON LE COMBUSTIBLE UTILISABLE

Monovalent :	19 758	16 910	2 848	18 899	16 266	2 633	64,1	73,5	35,7
soit: Houille (1)	5 937	4 779	1 158	4 586	4 520	1 066	15,6	20,4	14,5
Lignite récent	665	245	420	627	227	400	2,1	1,0	5,4
Produits pétroliers	12 219	11 431	788	12 801	11 087	714	43,4	50,1	9,7
Gaz naturel	656	455	201	628	432	196	2,1	2,0	2,7
Gaz dérivés et divers	281	-	281	257	-	257	0,9	-	3,4
Bivalent :	8 720	5 707	3 013	8 158	5 321	2 837	27,7	24,0	38,5
soit: Houille/Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Prod. pétroliers	4 753	3 923	830	4 441	3 657	784	15,1	16,5	10,6
Houille/Gaz naturel	721	669	52	680	628	52	2,3	2,8	0,7
Houille/Gaz dérivés	1 081	-	1 081	1 046	-	1 046	3,6	-	14,2
Prod. pétr./Gaz naturel	1 082	773	309	1 005	716	289	3,4	3,2	3,9
Prod. pétr./Gaz dérivés	1 083	342	741	986	320	666	3,3	1,5	9,1
Prod. pétr./Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Trivalent :	1 764	579	1 185	1 629	544	1 085	5,5	2,5	14,7
soit: Houille/Pr.pétr./Gaz naturel	579	579	-	544	544	-	1,8	2,5	-
Houille/Pr.pétr./Gaz dérivés	1 185	-	1 185	1 085	-	1 085	3,7	-	14,7
Houille/Pr.pétr./Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Non inventorié	980	-	980	817	-	817	2,7	-	11,1

Pouvant fonctionner à :									
Houille (1)	14 256	9 950	4 306	12 382	9 349	4 033	41,9	42,2	54,7
Lignite récent	665	245	420	627	227	400	2,1	1,0	5,4
Produits pétroliers	20 901	17 048	3 853	19 862	16 324	3 538	67,3	73,8	48,0
Gaz naturel	3 038	2 476	562	2 857	2 320	537	9,7	10,5	7,3
Gaz dérivés	3 630	342	3 288	3 374	320	3 054	11,4	1,5	41,4

(1) Y compris lignite ancien et briquettes

EQUIPEMENT

I. CARACTERISTIQUES DES INSTALLATIONS MISES EN SERVICE EN 1982

Nom de la centrale	Exploitant	Type de l'équipement	Puissance (MW)			Combustible utilisé
			nominale	maximale possible		
				brute	nette	
Services publics						
Porto Tolle	ENEL	Condensation	1 x 660	660	640	Produits pétroliers
Tavazzano	ENEL	Condensation	1 x 320	320	300	Produits pétroliers
Sermide	ENEL	Condensation	1 x 320	320	300	Produits pétroliers
Capraia	ENEL	Diesel	2 x 0,5	1	1	Produits pétroliers
A.M. Torino	Munic. Torino	Diesel	2 x 7	14	14	Produits pétroliers
Autoproducteurs						
Divers (< 10 MW)			15	15	15	Produits pétr./gas naturel/gas dérivé
TOTAL	11 groupes		1 330	1 330	1 270	

II. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT SELON L'AGE DES GROUPES - SITUATION FIN 1982

Période de mise en service	Nombre de groupes			Puissance max. poss. brute (MW)			Puissance max. poss. nette (MW)			Répartition en %		
	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs
Jusqu'à 1960	596	99	497	3 879	2 563	1 316	3 682	2 437	1 245	11,7	9,8	19,3
1961 à 1965	242	75	167	5 115	3 455	1 680	4 878	3 278	1 600	15,5	13,2	24,8
1966 à 1970	245	65	180	7 345	6 483	861	7 034	6 214	820	22,4	24,9	12,7
1971 à 1975	193	41	152	8 130	5 826	2 304	7 692	5 494	2 198	24,5	22,0	34,0
1976 à 1980	82	29	53	6 013	5 443	570	5 720	5 180	540	18,2	20,8	8,4
1981	24	14	10	1 155	1 112	43	1 108	1 068	40	3,7	4,3	0,6
1982	11	7	4	1 330	1 315	15	1 270	1 255	15	4,0	5,0	0,2
TOTAL	1 393	330	1 063	32 985	26 197	6 788	31 384	24 926	6 458	100	100	100

T H E R M I Q U E C L A S S I Q U E

III. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT - SITUATION FIN 1982

MW (milliers de kW)

	Puiss.max.poss.brute(MW)			Puiss.max.poss.nette(MW)			Répartition en %		
	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs
T O T A L	32 985	26 197	6 788	31 384	24 926	6 458	100	100	100

a) PAR TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

< 50	5 220	974	4 246	4 996	952	4 044	15,9	3,8	62,6
50 - 99	4 182	2 938	1 244	4 011	2 828	1 183	12,8	11,3	18,3
100 - 199	5 308	4 010	1 298	5 045	3 814	1 231	16,1	15,3	19,1
200 - 499	15 095	15 095	-	14 237	14 237	-	45,4	57,1	-
≥ 500	3 180	3 180	-	3 095	3 095	-	9,8	12,5	-

b) SELON LA NATURE DES GROUPEES

Turbines à vapeur	31 215	24 700	6 515	29 621	23 433	6 188	94,4	94,0	95,8
Turbines à gaz	1 538	1 415	123	1 534	1 413	121	4,9	5,7	1,9
Moteurs à combustion interne	232	82	150	229	80	149	0,7	0,3	2,3
Non inventorié :	-	-	-	-	-	-	-	-	-

c) SELON LE COMBUSTIBLE UTILISABLE

Monovalent :	19 500	16 344	3 156	18 495	15 509	2 986	58,9	62,2	46,2
soit: Houille (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lignite récent	68	68	-	61	61	-	0,2	0,2	-
Produits pétroliers	18 855	16 249	2 606	17 884	15 422	2 462	56,9	61,9	38,1
Gaz naturel	453	3	450	432	3	429	1,4	0,0	6,6
Gaz dérivés et divers	124	24	100	118	23	95	0,4	0,1	1,5
Bivalent :	11 850	8 217	3 633	11 348	7 876	3 472	36,2	31,6	53,8
soit: Houille/Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Prod. pétroliers	3 529	3 506	23	3 396	3 374	22	10,8	13,5	0,3
Houille/Gaz naturel	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Gaz dérivés	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Prod. pétr./Gaz naturel	6 179	4 461	1 718	5 918	4 268	1 650	18,9	17,1	25,5
Prod. pétr./Gaz dérivés	1 892	-	1 892	1 800	-	1 800	5,7	-	27,9
Prod. pétr./Lignite récent	250	250	-	234	234	-	0,7	0,9	-
Trivalent :	1 636	1 636	-	1 541	1 541	-	4,9	6,2	-
soit: Houille/Pr.pétr./Gaz naturel	976	976	-	920	920	-	2,9	3,7	-
Houille/Pr.pétr./Gaz dérivés	660	660	-	621	621	-	2,0	2,5	-
Houille/Pr.pétr./Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Non inventorié	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Pouvant fonctionner à :									
Houille (1)	5 165	5 142	23	4 937	4 915	22	15,7	19,7	0,3
Lignite récent	318	318	-	295	295	-	0,9	1,2	-
Produits pétroliers	32 341	26 102	6 239	30 773	24 839	5 934	98,0	99,7	91,9
Gaz naturel	7 608	5 440	2 168	7 270	5 191	2 079	23,2	20,8	32,2
Gaz dérivés	3 223	684	2 539	2 539	644	1 895	8,1	2,6	29,3

(1) Y compris lignite ancien et briquettes

NEDERLAND

I. CHARACTERISTICS OF PLANT COMMISSIONED DURING 1982

CONVENTIONAL THERMAL

Name of station	Undertaking	Nature of set	Capacity (MW)			Fuel
			Nominal	Installed	Maximum Output	
<u>Public supply</u>	5 sets	Total	460	460	445	
Harculo - 6	IJC	Steam driven & GT	1 x 360	360	347	Oil/natural gas
Roca 1	EZH	Gas turbine	1 x 26	26	25,8	Natural gas
Roca 2	EZH	Gas turbine	1 x 26	26	25,3	Natural gas
'S - Gravenhage G1	EZH	Steam driven & GT	1 x 24	24	23,5	Natural gas
'S - Gravenhage G2	EZH	Steam driven & GT	1 x 24	24	23,5	Natural gas

II. STRUCTURE OF PLANT ACCORDING TO AGE OF SETS - SITUATION END 1982

Periods of commissioning	Number of sets			Installed capacity			Maximum output capacity			Breakdown in %		
	TOTAL	Public Supply	Self Producers	TOTAL	Public Supply	Self Producers	TOTAL	Public Supply	Self Producers	TOTAL	Public Supply	Self Producers
to 1960		4			210			199			1,3	
1961 to 1965		16			1 735			1 687			11,4	
1966 to 1970		31			3 435			3 324			22,5	
1971 to 1975		23			5 210			5 042			34,0	
1976 to 1980		8			3 630			3 517			23,8	
1981		1			620			596			4,0	
1982		5			460			445			3,0	
T O T A L		88			15 300			14 810			100	

POWER STATIONS

III. STRUCTURE OF PLANT - SITUATION END 1982

MW (Thousands of kW)

	Installed capacity (MW)			Max. output capacity (MW)			Breakdown in %		
	Total	Public Supply	Self Producers	Total	Public Supply	Self Producers	Total	Public Supply	Self Producers
TOTAL	16 800	15 300	1 500	16 210	14 810	1 400	100	100	100

a) ACCORDING TO SIZE OF SETS

< 50		525			519			3,5	
50 - 99		890			852			5,7	
100 - 199		4 270			4 115			27,8	
200 - 499		4 775			4 629			31,3	
≥ 500		4 840			4 695			31,7	

b) ACCORDING TO NATURE OF SETS

Steam driven		14 180			13 730			92,7	
Gas turbine		440			423			2,9	
Steam & gas turbine		680			657			4,4	
Non inventoried		-			-			-	

c) BY TYPE OF FUEL USED

<u>Monovalent</u> :		1 900			1 844			12,4	
of which: Hard coal		-			-			-	
Brown coal		-			-			-	
Petroleum products		275			259			1,7	
Natural gas		1 625			1 585			10,7	
Derived gases and others		-			-			-	
<u>Bivalent</u> :		11 245			10 878			73,5	
of which: Hard coal/Brown coal		-			-			-	
Hard coal/Petr. products		1 895			1 833			12,4	
Hard coal/Natural gas		230			223			1,5	
Hard coal/Derived gases		-			-			-	
Petr. products/Natural gas		8 260			7 988			54,0	
Petr. products/Derived gases		860			834			5,6	
Brown coal/Petr. products		-			-			-	
<u>Trivalent</u> :		2 155			2 088			14,1	
of which: Hard coal/Petr.pr./Net gas		1 895			1 836			12,4	
Hard coal/Petr.pr./Derived gases		260			252			1,7	
Hard coal/Petr.pr./Brown coal		-			-			-	
Non inventoried		-			-			-	

Can be operated with:									
Hard coal		4 280			4 144			28,0	
Brown coal		-			-			-	
Petroleum products		13 445			13 002			87,8	
Natural gas		12 760			12 343			83,3	
Derived gases		1 120			1 086			7,3	

EQUIPEMENT

I. CARACTERISTIQUES DES INSTALLATIONS MISES EN SERVICE EN 1982

Nom de la centrale	Exploitant	Type de l'équipement	Puissance (MW)			Combustible utilisé
			nominale	maximale possible		
				brute	nette	
<u>Services Publics</u>	1 groupe					
Oostende	I.V.O.O.	Condensation	1 x 6	5,6	5,6	Déchets
<u>Autoproducteurs</u>	3 groupes					
Olen	Métallurgie	Contrepression	1 x 20	16	16	Produits pétroliers
Tailfer (Profonde ville)	C.I.B.E.	Diesel	2 x 3	6	6	Produits pétroliers
TOTAL	4 groupes		32	27,6	27,6	

II. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT SELON L'AGE DES GROUPES - SITUATION FIN 1982

Période de mise en service	Nombre de groupes			Puissance max. poss.brute(MW)			Puissance max. poss.nette(MW)			Répartition en %		
	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs
Jusqu'à 1960		52		2 570	2 103	467	2 468	2 011	457	30,3	27,4	55,6
1961 à 1965	26	9	17	1 094	988	106	1 037	938	99	12,7	12,8	12,0
1966 à 1970	27	18	9	1 569	1 463	106	1 509	1 418	91	18,5	19,3	11,0
1971 à 1975	36	21	15	2 288	2 146	115	2 202	2 089	113	27,0	28,5	13,7
1976 à 1980	26	14	12	959	919	40	915	875	40	11,2	11,9	4,9
1981	1	-	1	1	-	1	1	-	1	0,0	-	0,1
1982	4	1	3	32	6	26	28	6	22	0,3	0,1	2,7
TOTAL		115		8 486	7 625	861	8 158	7 337	821	100	100	100

T H E R M I Q U E C L A S S I Q U E

III. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT - SITUATION FIN 1982

MW (milliers de kW)

	Puiss.max.poss.brute(MW)			Puiss.max.poss.nette(MW)			Répartition en %		
	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs
T O T A L	8 486	7 625	861	8 158	7 337	821	100	100	100

a) PAR TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

< 50	1 764	1 172	592	1 715	1 152	563	21,0	15,7	68,6
50 - 99	1 404	1 135	269	1 341	1 083	258	16,5	14,8	31,4
100 - 199	2 943	2 943	-	2 817	2 817	-	34,5	38,4	-
200 - 499	2 375	2 375	-	2 285	2 285	-	28,0	31,1	-
≥ 500	-	-	-	-	-	-	-	-	-

b) SELON LA NATURE DES GROUPES

Turbines à vapeur	7 487	6 788	699	7 168	6 507	661	87,8	88,7	80,5
Turbines à gaz	784	681	103	780	677	103	9,6	9,2	12,6
Moteurs à combustion interne	215	156	59	210	153	57	2,6	2,1	6,9
Non inventorié :	-	-	-	-	-	-	-	-	-

c) SELON LE COMBUSTIBLE UTILISABLE

Monovalent :	2 887	2 733	154	2 829	2 681	148	34,7	36,6	18,0
soit: Houille (1)	903	857	46	861	816	45	10,6	11,1	5,4
Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	1 891	1 805	86	1 879	1 798	81	23,0	24,5	9,9
Gaz naturel	58	58	-	55	55	-	0,7	0,8	-
Gaz dérivés et divers	35	13	22	34	12	22	0,4	0,2	2,7
Bivalent :	4 207	3 695	512	3 988	3 502	486	48,9	47,7	59,2
soit: Houille/Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Prod. pétroliers	1 533	1 361	172	1 443	1 283	160	17,7	17,5	19,5
Houille/Gaz naturel	450	422	28	425	399	26	5,2	5,4	3,2
Houille/Gaz dérivés	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Prod. pétr./Gaz naturel	1 767	1 493	274	1 685	1 422	263	20,7	19,4	32,0
Prod. pétr./Gaz dérivés	457	419	38	435	398	37	5,3	5,4	4,5
Prod. pétr./Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Trivalent :	1 392	1 197	195	1 341	1 154	187	16,4	15,7	22,8
soit: Houille/Pr.pétr./Gaz naturel	971	880	91	934	847	87	11,4	11,5	10,6
Houille/Pr.pétr./Gaz dérivés	421	317	104	407	307	100	5,0	4,2	12,2
Houille/Pr.pétr./Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Non inventorié	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Pouvant fonctionner à :									
Houille (1)	4 278	3 837	441	4 070	3 652	418	49,9	49,8	50,9
Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	7 040	6 275	765	6 783	6 055	728	83,2	82,5	88,7
Gaz naturel	3 246	2 853	393	3 099	2 723	376	38,0	37,1	45,8
Gaz dérivés	913	749	164	876	717	159	10,7	9,8	19,4

(1) Y compris lignite ancien et briquettes

EQUIPEMENT THERMIQUE CLASSIQUE

STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT

- SITUATION FIN 1982 -

MW (milliers de kW)

	Nombre de groupes			Puiss. max. poss. brute (MW)			Puiss. max. poss. nette (MW)			Répartition en %		
	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs
T O T A L	46	1	45	233	7	226	221	7	214	100	-	100

a) SELON L'AGE DES GROUPES

Jusqu'à 1960	35	-	35	182	-	182	170	-	170	76,9	-	79,5
1961 à 1965	5	-	5	30	-	30	30	-	30	13,6	-	14,0
1966 à 1970	1	-	1	9	-	9	9	-	9	4,1	-	4,2
1971 à 1975	4	-	4	5	-	5	5	-	5	2,3	-	2,3
1976 à 1980	1	1	-	7	7	-	7	7	-	-	100	-
1981	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1982	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

b) PAR TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

< 50				233	7	226	221	7	214	100	100	100
------	--	--	--	-----	---	-----	-----	---	-----	-----	-----	-----

c) SELON LA NATURE DES GROUPES

Turbines à vapeur				150	7	143	143	7	136	64,7	100	63,6
Turbines à gaz				13	-	13	13	-	13	5,9	-	6,1
Moteurs à combustion interne				70	-	70	65	-	65	29,4	-	30,3

d) SELON LE COMBUSTIBLE UTILISABLE

Monovalent:				99	7	92	92	7	85	41,6	100	39,7
soit: Produits pétroliers				24	-	24	20	-	20	9,0	-	9,3
Gaz dérivés				75	7	68	72	7	65	32,6	100	30,4
Bivalent:												
soit: Produits pétroliers/Gaz dérivés				68	-	68	65	-	65	29,4	-	30,4
Trivalent:												
soit: Houille/Produits pétroliers/Gaz dérivés				66	-	66	64	-	64	29,0	-	29,9

Pouvant fonctionner à:												
Houille				66	-	66	60	-	60	22,1	-	28,0
Produits pétroliers				158	-	158	150	-	150	67,9	-	70,1
Gaz dérivés				209	7	202	202	7	195	91,4	100	91,1

CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS

STRUCTURE OF PLANT

- SITUATION END 1982 -

MW (thousands of kW)

	Number of sets			Installed capacity			Max. output capacity			Breakdown in %		
	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers
T O T A L		48		3 085	3 023	62	2 962	2 904	58	100	100	100

a) BY AGE OF GENERATING SETS

To 1960	19		359			330		11,4
1961 to 1965	8		340			317		10,9
1966 to 1970	7		367			348		12,0
1971 to 1975	4		392			376		12,9
1976 to 1980	5		1 157			1 130		38,9
1981	2		174			174		6,0
1982 *	3		234			229		7,9

b) ACCORDING TO SIZE OF SETS

< 50		626	62		576	58		19,8
50 - 99		845	-		821	-		28,3
100 - 199		782	-		737	-		25,4
200 - 499		770	-		770	-		26,5

c) ACCORDING TO NATURE OF SETS

Steam driven		2 545			2 428			83,6
Gas turbines		304			302			10,4
Diesels		174			174			6,0

d) BY TYPE OF FUEL USED

<u>Monovalent:</u>		2 849			2 730			94,0
of which: Hard coal		16			15			0,5
Peat		461			424			14,6
Petroleum products		1 826			1 745			60,1
Natural gas		442			442			15,2
Derived gases and others		104			104			3,6
<u>Bivalent:</u>		174			174			6,0
of which: Petroleum products/Natural gas		174			174			6,0

Can be operated with :								
Hard coal		16			15			0,5
Brown coal		461			424			14,6
Petroleum products		2 104			2 023			69,7
Natural gas		616			616			21,2

(*) Aghada 1 X 85 MW/Natural gas
 North Wall 1 x 104 MW/Oil Shannonbridge 1 x 45 MW / Peat

UNITED KINGDOM

CONVENTIONAL THERMAL

I. CHARACTERISTICS OF PLANT COMMISSIONED DURING 1982

Name of station	Undertaking	Nature of set	Capacity (MW)			Fuel
			Nominal	Installed	Maximum Output	
<u>Public supply</u>		15 sets	5 100	5 100	4 216	
Ince 'B' - 5	CEGB	Steam driven	1 x 500	500	480	Oil
Littlebrook 'D'	CEGB	Gasturbine	1 x 35	35	35	Oil
Grain	CEGB	Steam driven	1 x 660	660	631	Oil
Grain	CEGB	Steam driven	1 x 345	345	331	Oil
Littlebrook 'D'	CEGB	Steam driven	1 x 528	528	500	Oil
Grain	CEGB	Gasturbine	1 x 29	29	29	Oil
Cowes	CEGB	Gasturbine	1 x 70	70	70	Oil
Cowes	CEGB	Gasturbine	1 x 70	70	70	Oil
Ince 'B' - 6	CEGB	Steam driven	1 x 500	500	480	Oil
Littlebrook	CEGB	Steam driven	1 x 132	132	131	Oil
Grain	CEGB	Steam driven	1 x 660	660	-	Oil
Peterhead	NSHEB	Steam driven	1 x 660	660	642	Oil/gas
Peterhead	NSHEB	Steam driven	1 x 600	600	586	Oil/gas
Arnish	NSHEB	Gasturbine	1 x 11	11	11	Oil
Kilroot	NIES	Steam driven	1 x 300	300	220	Oil

II. STRUCTURE OF PLANT ACCORDING TO AGE OF SETS - SITUATION END 1982

Periods of commissioning	Number of sets			Installed capacity			Maximum output capacity			Breakdown in %		
	TOTAL	Public Supply	Self Producers	TOTAL	Public Supply	Self Producers	TOTAL	Public Supply	Self Producers	TOTAL	Public Supply	Self Producers
to 1960		138			11 569			10 788			18,3	
1961 to 1965		58			8 792			8 309			14,1	
1966 to 1970		88			18 323			17 492			29,6	
1971 to 1975		34			12 933			12 340			20,9	
1976 to 1980		38			5 084			4 795			8,1	
1981		10			1 186			1 087			1,8	
1982		15			5 100			4 216			7,2	
T O T A L		390			62 986			59 027			100	

POWER STATIONS

III. STRUCTURE OF PLANT - SITUATION END 1982

MW (Thousands of kW)

	Installed capacity (MW)			Max. output capacity (MW)			Breakdown in %		
	Total	Public Supply	Self Producers	Total	Public Supply	Self Producers	Total	Public Supply	Self Producers
TOTAL	67 686	62 986	4 700	63 517	59 027	4 490	100	100	100

a) ACCORDING TO SIZE OF SETS

< 50		3 389			2 924			5,0	
50 - 99		7 919			7 744			13,1	
100 - 199		7 131			6 725			11,4	
200 - 499		9 165			8 496			14,4	
≥ 500		35 382			33 138			56,1	

b) ACCORDING TO NATURE OF SETS

Steam driven		59 467			55 618			94,2	
Gas turbine		3 372			3 262			5,5	
Diesels		147			147			0,3	
Non inventoried		-			-			-	

c) BY TYPE OF FUEL USED

<u>Monovalent :</u>		58 027			54 273			91,9	
of which: Hard coal		37 152			35 267			59,8	
Brown coal		-			-			-	
Petroleum products		20 755			18 894			32,0	
Natural gas		-			-			-	
Derived gases and others		120			112			0,2	
<u>Bivalent :</u>		4 959			4 754			8,0	
of which: Hard coal/Brown coal		-			-			-	
Hard coal/Petr. products		2 000			1 920			3,3	
Hard coal/Natural gas		1 699			1 606			2,7	
Hard coal/Derived gases		-			-			-	
Petr. products/Natural gas		1 260			1 228			2,0	
Petr. products/Derived gases		-			-			-	
Brown coal/Petr. products		-			-			-	
<u>Trivalent :</u>		-			-			-	
of which: Hard coal/Petr.pr./Net gas		-			-			-	
Hard coal/Petr.pr./Derived gases		-			-			-	
Hard coal/Petr.pr./Brown coal		-			-			-	
Non inventoried		-			-			-	

Can be operated with:									
Hard coal		40 851			38 793			65,7	
Brown coal		-			-			-	
Petroleum products		24 015			22 042			37,3	
Natural gas		1 699			1 606			2,7	
Derived gases		120			112			0,2	

DANMARK

I. CHARACTERISTICS OF PLANT COMMISSIONED DURING 1982

C O N V E N T I O N A L T H E R M A L

Name of station	Undertaking	Nature of set	Capacity (MW)			Fuel
			Nominal	Installed	Maximum Output	
<u>Public supply</u> Herning	1	Steam driven	1 x 89	89	87	Coal

II. STRUCTURE OF PLANT ACCORDING TO AGE OF SETS - SITUATION END 1982

Periods of commissioning	Number of sets			Installed capacity			Maximum output capacity			Breakdown in %		
	TOTAL	Public Supply	Self Producers	TOTAL	Public Supply	Self Producers	TOTAL	Public Supply	Self Producers	TOTAL	Public Supply	Self Producers
to 1960		41			1 612			1 526			17,8	
1961 to 1965		10			869			817			10,7	
1966 to 1970		9			2 036			1 951			25,2	
1971 to 1975		9			1 577			1 491			19,3	
1976 to 1980		5			1 307			1 252			16,2	
1981		1			630			615			8,0	
1982		1			89			87			3,0	
T O T A L		76		8 280	8 120	160	7 889	7 739	150		100	

POWER STATIONS

III. STRUCTURE OF PLANT - SITUATION END 1982

MW (Thousands of kW)

	Installed capacity (MW)			Max. output capacity (MW)			Breakdown in %		
	Total	Public Supply	Self Producers	Total	Public Supply	Self Producers	Total	Public Supply	Self Producers
	4 524	4 358	166	4 257	4 092	165	100	100	100

a) ACCORDING TO SIZE OF SETS

< 50		977			917		22,4	
50 - 99		270			250		6,1	
100 - 199		1 100			1 045		25,5	
200 - 499		2 000			1 880		46,0	
≥ 500		-			-		-	

b) ACCORDING TO NATURE OF SETS

Steam driven		3 864			3 610		88,2	
Gas turbine		333			330		8,1	
Diesels		161			152		3,7	
Non inventoried		-			-		-	

c) BY TYPE OF FUEL USED

<u>Monovalent :</u>		4 128			3 872		94,6		
of which: Hard coal		-			-		-		
Brown coal		2 413			2 230		54,7		
Petroleum products		1 715			1 642		39,9		
Natural gas		-			-		-		
Derived gases and others		-			-		-		
<u>Bivalent :</u>		230			220		5,4		
of which: Hard coal/Brown coal		-			-		-		
Hard coal/Petr. products		-			-		-		
Hard coal/Natural gas		-			-		-		
Hard coal/Derived gases		-			-		-		
Petr. products/Natural gas		-			-		-		
Petr. products/Derived gases		-			-		-		
Brown coal/Petr. products		230			220		5,4		
<u>Trivalent :</u>		-			-		-		
of which: Hard coal/Petr.pr./Net gas		-			-		-		
Hard coal/Petr.pr./Derived gases		-			-		-		
Hard coal/Petr.pr./Brown coal		-			-		-		
Non inventoried	166	-	166	165	-	165	100	100	

Can be operated with:									
Hard coal		-			-		-		
Brown coal		2 663			2 470		60,1		
Petroleum products		1 945			1 862		45,3		
Natural gas		-			-		-		
Derived gases		-			-		-		

ELLAS

I. CHARACTERISTICS OF PLANT COMMISSIONED DURING 1982

CONVENTIONAL THERMAL

Name of station	Undertaking	Nature of set	Capacity (MW)			Fuel
			Nominal	Installed	Maximum Output	
<u>Public supply</u>	Nil					
Selfproducers	Nil					
<u>TOTAL</u>	Nil					

II. STRUCTURE OF PLANT ACCORDING TO AGE OF SETS - SITUATION END 1982

Periods of commissioning	Number of sets			Installed capacity			Maximum output capacity			Breakdown in %		
	TOTAL	Public Supply	Self Producers	TOTAL	Public Supply	Self Producers	TOTAL	Public Supply	Self Producers	TOTAL	Public Supply	Self Producers
to 1960		56			365			345			8,4	
1961 to 1965		9			399			364			8,9	
1966 to 1970		6			486			450			11,0	
1971 to 1975		14			2 187			2 052			50,2	
1976 to 1980		9			564			544			13,3	
1981		3			357			337			8,2	
1982		-			-			-			-	
TOTAL		171		16 814	15 314	1 500	16 256	14 856	1 400	100	100	100

NUCLEAR POWER PLANT

ÉQUIPEMENT NUCLÉAIRE

EVOLUTION DURING 1982

EVOLUTION AU COURS DE 1982

	Number of sets			Installed capacity			Maximum output capacity		
	All power stations	Public supply	Self producers	All power stations	Public supply	Self producers	All power stations	Public supply	Self producers
EUR 10									
Situation fin 1981	127	111	16	43 756	42 813	943	41 338	40 510	828
Mises en services	4	4	-	+ 3 472	+ 3 472	-	+ 3 280	+ 3 280	-
Modifications	-	-	-	- 104	- 104	-	- 81	- 81	-
Déclassement	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Situation fin 1982	133	117	16	47 124	46 181	943	44 537	43 709	828
1982/81 (%)				+ 7,7	+ 7,8		+ 7,7	+ 7,9	
B.R. DEUTSCHLAND									
Situation end 1981	16	15	1	10 354	10 197	157	9 851	9 694	157
Situation end 1982	16	15	1	10 354	10 197	157	9 851	9 694	157
FRANCE									
Situation fin 1981	36	35	1	22 635	22 629	6	21 628	21 622	6
Mises en service	2	2	-	+ 1 876	+ 1 876	-	+ 1 780	+ 1 780	-
Modifications	-	-	-	- 157	- 157	-	- 130	- 130	-
Situation fin 1982	38	37	1	24 354	24 348	6	23 278	23 272	6
1982/81 (%)				+ 7,6	+ 7,6		+ 7,6	+ 7,6	
ITALIA									
Situation fin 1981	6	6	-	1 290	1 290	-	1 253	1 253	-
Situation fin 1982	6	6	-	1 290	1 290	-	1 253	1 253	-
NEDERLAND									
Situation end 1981	2	2	-	530	530	-	499	499	-
Situation end 1982	2	2	-	530	530	-	499	499	-
BELGIQUE/BELGIË									
Situation fin 1981	5	5	-	1 761	1 761	-	1 670	1 670	-
Mises en services	1	1	-	+ 936	+ 936	-	+ 900	+ 900	-
Modifications	-	-	-	-	-	-	- 4	- 4	-
Situation fin 1982	6	6	-	2 697	2 697	-	2 566	2 566	-
1982/81 (%)				+ 53	+ 53		+ 53,7	+ 53,7	
UNITED KINGDOM									
Situation end 1981	62	48	14	7 186	6 406	780	6 437	5 772	665
Commissioned	1	1	-	+ 660	+ 660	-	+ 600	+ 600	-
Modifications	-	-	-	+ 53	+ 53	-	+ 53	+ 53	-
Situation end 1982	63	49	14	7 899	7 119	780	7 090	6 425	665
1982/81 (%)				+ 9,9	+ 11,1		+ 10,1	+ 11,3	

NUCLEAR POWER PLANT

EQUIPEMENT NUCLEAIRE

STRUCTURE - SITUATION END 1982

STRUCTURE - SITUATION FIN 1982

MW (milliers de kW)

	Nombre de groupes			Puiss. max. poss. brute (MW)			Puiss. max. poss. nette (MW)			Répartition en %		
	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs

TOTAL	133	117	16	47 124	46 181	943	44 537	43 709	828	100	100	100
-------	-----	-----	----	--------	--------	-----	--------	--------	-----	-----	-----	-----

a) BY AGE OF GENERATING SETS

SELON L'AGE DES GROUPES

Jusqu'à 1960	13	2	11	522	58	464	430	55	375	1,0	0,1	45,3
1961 - 1965	46	45	1	3 019	3 003	16	2 611	2 596	15	5,9	5,9	1,8
1966 - 1970	15	14	1	2 776	2 676	100	2 595	2 503	92	5,8	5,7	11,1
1971 - 1975	18	17	1	7 223	7 023	200	6 757	6 574	183	15,2	15,0	22,1
1976 - 1980	27	25	2	21 287	21 124	163	20 450	20 287	163	45,9	46,4	19,7
1981	9	9	-	8 825	8 825	-	8 414	8 414	-	18,9	19,3	-
1982	4	4	-	3 472	3 472	-	3 280	3 280	-	7,4	7,5	-

b) ACCORDING TO SIZE OF SETS

SELON LA TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

< 200	3 841	3 098	743	3 418	2 773	645	7,7	6,3	11,9
200 - 599	8 117	7 917	200	7 626	7 443	183	17,1	17,0	22,1
600 - 999	19 566	19 566	-	18 608	18 608	-	41,8	42,0	-
≥ 1 000	15 600	15 600	-	14 885	14 885	-	33,4	34,1	-

c) ACCORDING TO REACTOR FAMILY

SELON LE TYPE DE REACTEUR

1 - natural uranium reactor	6 978	6 448	480	6 248	5 858	390	14,0	13,4	41,1
2 - enriched uranium reactor	39 675	39 412	263	37 855	37 600	255	85,0	86,0	50,8
of which :									
BWR	4 210	4 210	-	4 048	4 048	-	2,1	2,2	-
PWR	32 298	32 135	163	30 901	30 738	163	69,4	70,3	19,7
AGR	2 918	2 918	-	2 680	2 680	-	6,0	6,4	-
advanced	249	149	100	266	134	92	0,5	0,3	11,1
3 - fast reactors	471	271	200	434	251	183	1,0	0,6	22,1

	Number of sets			Installed capacity (MW)			Max. output capacity (MW)			Breakdown in %		
	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers

HYDROELECTRIC POWER STATIONS
EVOLUTION DURING 1982

EQUIPEMENT HYDRAULIQUE
EVOLUTION AU COURS DE 1982

MW (thousands of kW)
GWh (millions of kWh)

MW (milliers de kW)
GWh (millions de kWh)

	Puissance maximale possible (MW)		Productibilité des apports nat. en année moyenne (GWh)	Production moyenne de pompage (GWh)	Capacité totale des réservoirs (GWh)
	Brute (MW)	Nette (MW)			
COMMUNAUTE - EUR 10					
Situation fin 1981	49 253	48 890	133 636	12 227	18 605
Mises en service	+ 2 627	+ 2 616	+ 997	+ 1 676	+ 78
Modifications	+ 60	+ 62	+ 402	-	-
Situation fin 1982	51 940	51 568	135 035	13 903	18 683
1982/81 (%)	+ 5,5	+ 5,5	+ 1,0	+ 13,7	+ 0,4
BR DEUTSCHLAND					
Situation fin 1981	6 498	6 468	15 403	3 340	361
Mises en service	+ 49	+ 49	+ 300	-	-
Situation fin 1982	6 547	6 517	15 703	3 340	361
1982/81 (%)	+ 0,7	+ 0,7	+ 1,9	-	-
FRANCE					
Situation fin 1981	19 651	19 484	64 406	1 010	9 258
Mises en service	+ 1 481	+ 1 476	+ 602	+ 676	-
Modifications	+ 59	+ 61	+ 402	+ 0,5	-
Situation fin 1982	21 191	21 021	65 410	1 686	9 258
1982/81 (%)	+ 7,8	+ 7,9	+ 1,6	66,9	-
ITALIA					
Situation fin 1981	15 844	15 766	44 575	3 019	7 641
Mises en service	+ 1 097	+ 1 091	+ 95	+ 1 000	+ 78
Modifications	+ 2	+ 2	-	-	-
Situation fin 1982	16 943	16 859	44 670	4 019	7 719
1982/81	+ 6,9	+ 6,9	+ 0,2	+ 33,1	+ 1,0
BELGIQUE					
Situation fin 1981	1 328	1 283	262	1 420	26
Situation fin 1982					
LUXEMBOURG					
Situation fin 1981	1 223	1 213	87	1 694	11
Situation fin 1982					
UNITED KINGDOM					
Situation fin 1981	2 451	2 446	4 081	1 304	1 190
Situation fin 1982					
IRELAND					
Situation fin 1981	532	532	730	440	61
Situation fin 1982					
DANMARK					
Situation fin 1981	9	8	25	-	-
Situation fin 1982					
ELLAS					
Situation fin 1981	1 716	1 689	4 067	-	57
Situation fin 1982					
	Installed	Maximum output	Energy capability from natural flow in average	Mean pumped storage production (GWh)	Total energy capacity of reservoirs (GWh)
	Capacity (MW)				

HYDROELECTRIC POWER STATIONS

SITUATION END 1982

ÉQUIPEMENT HYDRAULIQUE

SITUATION FIN 1982

MW (thousands of kW)
GWh (millions of kWh)MW (milliers de kW)
GWh (millions de kWh)

		Puissance maximale possible		Productibilité en année moyenne (GWh)	Production moyenne de pompage (GWh)
		Brute (MW)	Nette (MW)		
EUR 10	Ensemble des centrales	51 940	51 568	135 035	13 903
	soit : - Centrales de lacs	14 592	14 554	28 784	4 115
	- Centrales de pompage	14 133	14 100	4 345	9 764
	- Centrales d'éclusées	10 042	9 969	34 640	22
	- Centrales au fil de l'eau	13 173	12 945	67 266	2
BR DEUTSCHLAND	All power stations	6 547	6 517	15 703	3 340
	of which : - Reservoir stations	431	430	534	940
	- Pumping stations	3 408	3 400	496	2 400
	- Pondage stations	213	213	1 482	-
	- Run-of-river stations	2 495	2 474	13 191	-
FRANCE	Ensemble des centrales	21 191	21 021	65 410	1 686
	soit : - Centrales de lacs	6 650	6 664	11 385	213
	- Centrales de pompage	2 511	2 534	1 183	1 473
	- Centrales d'éclusées	4 299	4 250	14 153	-
	- Centrales au fil de l'eau	7 731	7 573	38 689	-
ITALIA	All power stations	16 943	16 859	44 670	4 019
	of which : - Reservoir stations	4 131	4 108	9 377	2 572
	- Pumping stations	4 737	4 727	2 122	1 423
	- Pondage stations	5 332	5 308	18 320	22
	- Run-of-river stations	2 743	2 716	14 851	2
BELGIQUE	Ensemble des centrales	1 328	1 283	262	1 420
	soit : - Centrales de lacs	13	13	27	-
	- Centrales de pompage	1 229	1 200	-	1 420
	- Centrales au fil de l'eau	86	70	235	-
LUXEMBOURG	Ensemble des centrales	1 223	1 213	87	1 694
	soit : - Centrales de lacs	10	10	22	-
	- Centrales de pompage	1 196	1 187	-	1 694
	- Centrales au fil de l'eau	17	16	65	-
UNITED KINGDOM	All power stations	2 451	2 446	4 081	1 304
	of which : - Reservoir stations	1 653	1 648	3 387	390
	- Pumping stations	760	760	544	914
	- Run-of-river stations	38	38	150	-
IRELAND	All power stations	532	532	730	440
	of which : - Reservoir stations	38	38	35	-
	- Pumping stations	292	292	-	440
	- Pondage stations	198	198	685	-
	- Run-of-river stations	4	4	10	-
DANMARK	All power stations	9	8	25	-
	(= run-of-river stations)				
ELLAS	Ensemble des centrales	1 716	1 689	4 067	-
	soit : - Centrales de lacs	1 666	1 643	4 017	-
	- Centrales au fil de l'eau	50	46	50	-
		Installed	Max. output	Energy capability in an average year (GWh)	Mean pumped storage production (GWh)
		Capacity (MW)			

PRESS NOTICE AND PUBLICATIONS

'ENERGY STATISTICS'

Edition 1983

NOTES ET PUBLICATIONS

"STATISTIQUES DE L'ENERGIE"

Edition 1983

MONTHLY STATISTICS

A – Publications (d/e/f)

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

B – Press notice (d/e/f)

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

ANNUAL STATISTICS

A – Statistical telegrams (d/e/f)

- * – Coal industry activity
- * – Oil market activity
- * – Natural gas supply economics
- * – Electricity supply economics
- * – Energy economy

B – Publications

- * – Energy statistics yearbook (d/e/f/i)
- * – Operations of nuclear power stations (e/f)
 - Analysis of energy input–output tables (e/f)
 - Electricity prices 1978 – 1983 (d/e/f/i)
 - Gas prices 1978 – 1983 (d/e/f/i)

NOTE :

1) Non periodical publications – program 1982

- * – Useful energy balance–sheets 1980 (e/f)
 - Energy balance–sheets 1980 based on the input–output tables (e+f)

2) Internal documents – program 1982

- * – Gas prices 1980 – 1982 (e/f)
- * – Electricity prices 1980 – 1982 (e/f)

3) Publication dates are given in the quarterly publication 'Eurostat news'

* published and available

STATISTIQUES MENSUELLES

A – Publications (d/e/f)

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

B – Note rapide (d/e/f)

- Exploitation des centrales nucléaires (diffusion restreinte)

STATISTIQUES ANNUELLES

A – Télégrammes statistiques (d/e/f)

- * – L'activité charbonnière
- * – L'activité pétrolière
- * – L'économie du gaz naturel
- * – L'économie électrique
- * – L'économie de l'énergie

B – Publications

- * – Annuaire des statistiques de l'énergie (d/e/f/i)
- * – Exploitation des centrales nucléaires (e/f)
 - Analyse des tableaux entrées–sorties de l'énergie (e/f)
 - Prix de l'énergie électrique 1978 – 1983 (d/e/f/i)
 - Prix du gaz 1978 – 1983 (d/e/f/i)

NOTA :

1) Publications non–périodiques – programme 1982

- * – Bilans de l'énergie utile 1980 (e/f)
 - Les bilans d'énergie 1980 d'après les tableaux entrées–sorties (e+f)

2) Documents internes – programme 1982

- * – Prix du gaz 1980 – 1982 (e/f)
- * – Prix de l'énergie électrique 1980 – 1982 (e/f)

3) Le calendrier des publications est indiqué tri–mestriellement dans "Informations de l'Eurostat"

* parues et disponibles

**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 PUBLUF - Lu 1322
CCP 19190-81
CC bancaire BIL 8-109/6003/300

NEDERLAND

Staatsdrukkerij- en uitgeverijbedrijf

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

UNITED KINGDOM

HM Stationery Office

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

Sub-agent:

Alan Armstrong & Associates

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

ESPAÑA

Mundi-Prensa Libros, S.A.

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

PORTUGAL

Livraria Bertrand, s.a.r.l.

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

SCHWEIZ / SUISSE / SVIZZERA

FOMA

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

Sous-dépôt:

Librairie Payot

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

UNITED STATES OF AMERICA

**European Community Information
Service**

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

CANADA

Renouf Publishing Co., Ltd

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

JAPAN

Kinokuniya Company Ltd

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

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

	ECU	BFR	DM	FF	IRL	UKL	USD
Einzelpreis ● Single copy ● Prix par numéro	1,10	50	3	8	0.80	0.70	1.50
Abonnement ● Subscription	9,43	430	23	63	6.50	5.50	9
Kohle + Kohlenwasserstoffe + Elektrizität Coal + Hydrocarbons + Electric energy Charbon + Hydrocarbures + Energie électricité	35,50	1620	85	235	25	20	33



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

L-2985 Luxembourg



CA-AQ-83-008-3A-C