



ELEKTRIZITÄT
ELECTRICAL ENERGY
ENERGIE ELECTRIQUE

Monatsbulletin

Monthly bulletin

Bulletin mensuel

ANLAGE :

STRUKTUR DER ELEKTRISCHEN BETRIEBSMITTEL – STAND ENDE 1981

HERKÖMMLICHE WÄRMEKRAFTWERKE
KERNKRAFTWERKE
WASSERKRAFTWERKE

IN ANNEX :

STRUCTURE OF ELECTRICITY GENERATING CAPACITY – SITUATION AT THE END OF 1981

CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS
NUCLEAR POWER STATIONS
HYDROELECTRIC POWER STATIONS

EN ANNEXE :

STRUCTURE DE L'ÉQUIPEMENT ÉLECTRIQUE – SITUATION DE FIN 1981

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

Hinweis

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

Jedes dieser Bulletins enthält:

- einen unveränderlichen Teil mit den auf den neuesten Stand gebrachten monatlichen Hauptreihen
 - einen veränderlichen Teil über wichtige Aspekte der neuesten Entwicklung, der in der Anlage auch die vorläufigen Angaben der jährlichen Bilanzen enthält, sobald sie verfügbar sind
2. Der Leser findet auf Seite 9 die Erläuterungen zu den monatlichen Tabellen
 3. Zuständig für alle Informationen über die Elektrizitätsstatistik:
A. ANGELINI – Tel. 4 30 11, App. 22 94

Note

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

Each of these bulletins consists of:

- a permanent section giving updated principal monthly statistical series
 - a variable section on important aspects of the latest developments, which contains in annexe data on the annual balance-sheet (which may be definitive or provisional) as such information becomes available
2. The reader will find on page 9 the explanatory notes for the monthly tables
 3. For any information dealing with energy statistics, please contact:
A. ANGELINI – Tel. 4 30 11, ext. 22 94

Avertissement

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

Chacun de ces bulletins est constitué :

- d'une partie fixe fournissant la mise à jour des principales séries statistiques mensuelles
 - d'une partie variable relatant les aspects importants des dernières évolutions et présentant en annexe les données, même provisoires, des bilans annuels au fur et à mesure de leur disponibilité.
2. Le lecteur trouvera en page 10 les notes explicatives relatives aux tableaux mensuels.
 3. Pour toute information concernant les statistiques de l'énergie électrique, s'adresser à :
A. ANGELINI – Tél. 4 30 11, poste 22 94

Luxembourg: Office des publications officielles des Communautés européennes, 1982

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

Printed in the FR of Germany

	EUR -	EUR -	B.R.	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE	LUXEM-	UNITED	IRELAND	DANMARK	ELLAS	
	10	9	DEUTSCH-				BELGIE	BOURG	KINGDOM				
			LAND										
ELEKTRIZITAET	ELECTRICAL ENERGY												ENERGIE ELECTRIQUE
MILLIUNEN KWH	MILLIONS OF KWH												MILLIONS DE KWH
BRUTTOERZEUGUNG INSGESAMT (1)	TOTAL GENERATION (1)												PRODUCTION TOTALE BRUTE (1)
1980	1276061	1253409	368770	258076	185741	64806	53643	1115	284937	10883	25438	22652	
1981	1273035	1249602	368811	276336	181656	64053	50753	1210	277735	10909	18139	23433	
1981 MAI	97138	95296	28023	21430	14671	5016	4014	128	19994	882	1138	1842	
JUN	95911	94050	26153	20121	14622	4944	3894	144	22513	816	843	1861	
JUL	91150	89186	26640	20031	15216	4786	3437	115	17456	828	677	1964	
AUG	83486	81568	25473	17422	12184	4687	3535	107	16456	765	939	1918	
SEP	98837	96915	27877	20406	14545	5224	4053	122	22591	849	1248	1922	
OCT	107936	105974	32396	23630	15473	5755	4410	121	21575	953	1661	1962	
NOV	114280	112223	33801	25392	16398	5645	4749	84	23318	963	1873	2057	
DEC	130279	128155	36010	28832	16390	5945	4948	84	32520	1043	2383	2124	
1982 JAN	125070	122878	36487	28242	17273	5811	4895	84	26603	1048	2435	2192	
FEB	112879	110766	32549	24940	16235	5099	4062	67	24811	937	2066	2113	
MAR	122973	120837	34837	27346	16726	5504	4289	71	29044	1008	2012	2136	
APR	102082	100237	30219	23460	14910	5003	4198	64	20071	864	1448	1845	
MAI	96539	94744	28170	21761	14934	4796	3996	68	18828	883	1308	1795	
JUN	96012	94223	26280	20380	14725	4660	4017	67	21827	803	1464	1789	
JUL	96012	88090	25720	20203	15089	4464	3479	71	16700	820	1544	1789	
81 JAN-JUL	738226	724777	213251	160747	106766	36785	29058	692	161155	6337	9987	13449	
82 JAN-JUL	:	731774	214262	166332	109892	35337	28936	492	157884	6363	12277	:	
1982/81 %	:	1,0	0,5	3,5	2,9	-3,9	-0,4	-28,9	-2,0	0,4	22,9	:	
NETTOERZEUGUNG INSGESAMT (1)	TOTAL NET PRODUCTION (1)												PRODUCTION TOTALE NETTE (1)
1980	1207337	1186049	347453	246597	177392	62040	51015	1056	266312	10299	23885	21288	
1981	1204713	1182834	347264	264308	173497	61262	48179	1161	259939	10339	16885	21879	
1981 MAI	92030	90314	26386	20550	14042	4789	3805	123	18729	837	1053	1716	
JUN	90564	88826	24607	19090	13998	4720	3693	140	21032	774	772	1738	
JUL	86207	84367	25047	19130	14580	4557	3255	111	16284	785	618	1840	
AUG	78753	76968	23946	16560	11653	4467	3333	104	15315	724	866	1785	
SEP	93336	91540	26216	19450	13901	4994	3836	118	21059	806	1160	1796	
OCT	102188	100364	30519	22560	14808	5507	4188	117	20213	905	1547	1824	
NOV	108156	106239	31852	24200	15643	5414	4517	80	21872	911	1750	1917	
DEC	123326	121335	33935	27540	15621	5690	4699	80	30532	1005	2233	1991	
1982 JAN	118490	116434	34345	27070	16466	5559	4649	80	24981	1001	2283	2056	
FEB	104288	102305	28052	23880	15473	4876	3861	63	23269	896	1935	1983	
MAR	116445	114445	32798	26150	15942	5269	4075	68	27299	964	1880	2000	
APR	96482	94755	28423	22360	14222	4763	3979	60	18774	822	1352	1727	
MAI	91422	89745	26474	20870	14299	4576	3786	65	17610	841	1224	1677	
JUN	90801	89128	24700	19520	14103	4452	3802	64	20362	763	1362	1675	
JUL	90801	83282	24190	19310	14425	4248	3275	68	15546	783	1437	1675	
81 JAN-JUL	698774	686207	200922	153690	102015	35190	27599	663	150835	6007	9286	12567	
82 JAN-JUL	:	690094	198982	159160	104930	33743	27427	468	147841	6070	11473	:	
1982/81 %	:	0,6	-1,0	3,6	2,9	-4,1	-0,6	-29,4	-2,0	1,0	23,6	:	
WASSERKRAFT_NETTOERZEUGUNG	NET HYDROELECTRICAL PRODUCTION												PRODUCTION HYDRAULIQUE NETTE
1980	146184	142788	18368	69813	47242	-	820	274	5094	1147	30	3396	
1981	149450	146052	19666	72663	45457	-	1072	554	5358	1231	31	3398	
1981 MAI	13162	12897	1731	6540	4148	-	83	67	226	100	2	265	
JUN	13653	13404	1667	6510	4626	-	92	85	313	110	1	249	
JUL	14069	13760	1689	6640	5005	-	97	61	212	56	-	309	
AUG	10816	10569	1673	4780	3687	-	80	65	234	49	1	247	
SEP	10792	10518	1484	4550	3989	-	64	64	297	68	2	274	
OCT	13621	13376	1874	6460	4224	-	88	65	543	120	2	245	
NOV	11425	11117	1708	5100	3533	-	100	35	530	109	2	308	
DEC	13228	12758	1636	6840	3310	-	106	38	684	142	2	470	
1982 JAN	13960	13543	1673	7800	3346	-	95	42	430	155	2	417	
FEB	11748	11341	1455	6200	2919	-	76	20	554	115	2	407	
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	11915	11664	1866	5380	3932	-	76	28	333	47	2	251	
JUN	12872	12592	1820	6120	4227	-	71	26	273	54	1	280	
JUL	:	11313	1760	5320	3867	-	89	34	193	50	-	:	
81 JAN-JUL	89203	87351	11279	44570	26760	-	634	288	3070	739	11	1852	
82 JAN-JUL	:	82404	11790	41910	24408	-	572	191	2867	655	11	:	
1982/81 %	:	-5,7	4,5	-6,0	-8,8	-	-9,8	-33,7	-6,6	-11,4	-	:	
INDEX ERZEUG.MOEGELICHKEIT AUS WASSERKR.	HYDRO ENERGY CAPABILITY FACTOR												INDICE DE PRODUCTIBILITE HYDRAULIQUE
1980	1,09	1,09	1,16	1,12	1,04	-	-	-	0,96	-	-	1,20	
1981	1,11	1,11	1,21	1,15	1,02	-	-	-	1,22	-	-	1,06	
1981 MAI	1,00	0,99	1,02	1,07	0,90	-	-	-	0,72	-	-	1,13	
JUN	1,08	1,08	1,02	1,15	1,01	-	-	-	0,99	-	-	0,83	
JUL	1,14	1,14	1,04	1,15	1,10	-	-	-	1,10	-	-	0,69	
AUG	1,02	1,02	1,07	1,00	1,02	-	-	-	1,07	-	-	0,83	
SEP	1,12	1,12	1,12	1,09	1,17	-	-	-	1,17	-	-	0,73	
OCT	1,45	1,45	1,67	1,56	1,18	-	-	-	1,82	-	-	0,96	
NOV	0,88	0,90	1,53	0,82	0,84	-	-	-	1,28	-	-	0,44	
DEC	1,36	1,34	1,42	1,53	1,03	-	-	-	1,10	-	-	1,75	
1982 JAN	1,22	1,26	1,52	1,44	0,90	-	-	-	0,71	-	-	0,60	
FEB	0,89	0,92	1,36	0,89	0,74	-	-	-	1,12	-	-	0,47	
MAR	0,91	0,91	1,12	0,88	0,78	-	-	-	1,32	-	-	0,89	
APR	0,92	0,91	1,12	0,92	0,78	-	-	-	1,15	-	-	1,19	
MAI	0,93	0,98	1,14	0,99	0,89	-	-	-	1,35	-	-	1,17	
JUN	0,07	1,07	1,08	1,13	0,93	-	-	-	0,83	-	-	1,91	
JUL	:	0,95	1,08	0,97	0,90	-	-	-	0,60	-	-	:	

	EUR - 1	EUR - 9	R.R. DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIE BELGIE	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS		
ELEKTRIZITÄT	ELECTRICAL ENERGY												ENERGIE ELECTRIQUE	
MILLIONEN KWH	MILLIONS OF KWH												MILLIONS DE KWH	
KERNENERGIE_NETTOERZEUGUNG	NUCLEAR NET PRODUCTION												PRODUCTION NUCLEAIRE NETTE	
1980	149419	149419	41265	57939	2068	3947	11909	-	32291	-	-	-		
1981	201766	201766	50758	99622	2541	3435	12219	-	33191	-	-	-		
1981 MAI	16364	16364	3976	8484	243	361	1116	-	2184	-	-	-		
JUN	16309	16309	3880	7827	128	338	1180	-	2956	-	-	-		
JUL	16990	16990	5003	7988	311	350	1213	-	2125	-	-	-		
AUG	14604	14604	3637	7182	104	348	1161	-	2172	-	-	-		
SEP	15086	15086	3079	7976	100	336	901	-	2694	-	-	-		
OCT	15163	15163	3810	7656	99	358	966	-	2274	-	-	-		
NOV	17190	17190	4066	8798	88	349	1194	-	2695	-	-	-		
DEC	21300	21300	5213	10434	410	310	1243	-	3690	-	-	-		
1982 JAN	21129	21129	5472	10508	578	340	1244	-	2987	-	-	-		
FEB	19028	19028	4997	9481	644	129	738	-	3039	-	-	-		
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	16253	16253	3935	7318	562	350	1178	-	2910	-	-	-		
JUL	17304	17304	4300	7867	611	357	1281	-	2888	-	-	-		
81 JAN-JUL	118395	118395	30952	57546	1745	1733	6753	-	19666	-	-	-		
82 JAN-JUL	131207	131207	33983	63472	4208	1872	7105	-	20567	-	-	-		
1982/81 x	10,8	10,8	9,8	10,3	141,1	8,0	5,2	-	4,6	-	-	-		
HERKOEEM, WAERMEKRAFT_NETTOERZEUGUNG	CONVENTIONAL THERMAL NET PRODUCTION												PRODUCTION THERMIQUE CLASSIQUE NETTE	
1980	909165	891273	287820	118845	125513	58093	38286	782	228927	9152	23855	17892		
1981	850935	832454	276840	92003	122937	57827	34888	607	221390	9108	16854	18481		
1981 MAI	62287	60836	20679	5526	9434	4428	2606	56	16319	737	1051	1451		
JUN	60391	58902	19060	4753	9033	4382	2421	55	17763	664	771	1489		
JUL	54934	53403	18355	4502	9050	4207	1945	50	13947	729	618	1531		
AUG	53116	51578	18636	4598	7645	4119	2092	39	12909	675	865	1538		
SEP	67252	65730	21653	6924	9606	4658	2871	54	18068	738	1158	1522		
OCT	71203	71624	24835	8444	10284	5149	3134	52	17396	785	1545	1579		
NOV	79330	77721	26078	10302	11811	5065	3223	45	18647	802	1748	1609		
DEC	88573	87052	27086	10266	11676	5380	3350	42	26158	863	2231	1521		
1982 JAN	83172	81533	27200	8762	12313	5219	3310	38	21564	846	2281	1639		
FEB	73305	71729	21600	8199	11703	4747	3047	43	19676	781	1933	1576		
MAR	84203	82523	26294	10071	11998	5232	3515	47	22689	799	1878	1680		
APR	66592	65157	21619	7705	10444	4474	2957	40	15815	753	1350	1435		
MAI	60904	59478	19421	6836	9480	4206	2463	37	15019	794	1222	1426		
JUN	61465	60070	18945	6082	9101	4102	2553	38	17179	709	1361	1395		
JUL	:	54445	18130	6123	9727	3891	1905	34	12465	733	1437	:		
81 JAN-JUL	489674	478959	158691	51574	72008	33457	20212	375	128099	5268	9275	10715		
82 JAN-JUL	:	474935	153209	53778	74766	31871	19750	277	124407	5415	11462	:		
1982/81 x	:	-0,8	-3,5	4,3	3,8	-4,7	-2,3	-26,1	-2,9	2,8	23,6	:		
GESAMTEINFUHR	TOTAL IMPORTS												IMPORTATIONS TOTALES	
1980	58879	58122	19221	15639	8072	3958	6285	3049	22	-	1979	654		
1981	65434	65035	21926	10939	11602	3596	5704	3402	-	-	7867	398		
1981 MAI	5516	5467	1911	635	998	334	513	306	-	-	770	49		
JUN	5820	5776	2053	657	966	302	494	316	-	-	988	44		
JUL	5587	5570	2329	668	695	235	312	286	-	-	1045	17		
AUG	5952	5933	2547	714	526	343	484	258	-	-	1061	19		
SEP	6094	6073	1987	1094	1243	266	428	291	-	-	764	21		
OCT	6011	5993	2139	1043	975	347	579	321	-	-	589	18		
NOV	4880	4860	1532	1130	786	270	376	294	-	-	472	20		
DEC	4566	4531	1462	1082	683	275	470	306	-	-	253	35		
1982 JAN	4450	4422	1482	952	578	311	489	335	-	-	275	28		
FEB	4473	4454	1516	753	634	438	546	277	-	-	290	19		
MAR	5226	5208	1493	752	1072	546	664	292	-	-	389	18		
APR	4547	4504	1468	538	1055	238	348	266	-	-	591	43		
MAI	4988	4896	1781	432	1190	246	299	259	-	-	689	92		
JUN	5218	5132	2100	681	966	288	340	262	-	-	495	86		
JUL	:	5290	2360	562	1284	287	302	283	-	-	212	:		
GESAMTAUSFUHR	TOTAL EXPORTS												EXPORTATIONS TOTALES	
1980	43018	42983	13463	12546	1989	4265	8920	205	19	-	1573	38		
1981	42031	41649	14027	15756	1970	3716	5264	477	-	-	732	89		
1981 MAI	3512	3505	992	1478	77	335	522	62	-	-	39	7		
JUN	3291	3281	1000	1322	136	295	380	81	-	-	67	10		
JUL	2742	2735	866	1030	200	187	297	57	-	-	98	7		
AUG	2989	2980	1029	1003	262	238	292	63	-	-	93	9		
SEP	3079	3066	1066	1109	111	280	379	62	-	-	59	13		
OCT	3374	3362	1172	1168	150	377	391	56	-	-	48	12		
NOV	3676	3668	1274	1267	232	284	550	27	-	-	34	8		
DEC	3613	3610	1257	1182	299	302	483	28	-	-	59	3		
1982 JAN	3640	3634	1206	1217	306	332	468	33	-	-	72	6		
FEB	3145	3140	1083	1087	268	341	309	15	-	-	37	5		
MAR	3999	3995	1330	1623	133	437	439	11	-	-	22	4		
APR	2670	2665	864	1202	108	159	278	14	-	-	40	5		
MAI	2697	2693	835	1266	90	150	248	24	-	-	80	4		
JUN	2855	2852	1000	996	230	210	335	23	-	-	58	3		
JUL	:	2814	890	1118	246	150	311	32	-	-	67	:		

	EUR	EUR	R.R. DEUTSCH- LAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIË BELGIE	LUXEM- BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS	
ELEKTRIZITAET	ELECTRICAL ENERGY												ENERGIE ELECTRIQUE
MILLIUNEN KWH	MILLIONS OF KWH												MILLIONS DE KWH
BRUTTOINLANDSVERBRAUCH	GROSS INLAND CONSUMPTION												CONSUMMATION INTERIEURE BRUTE
1980	1291922	1268654	374528	261169	191824	64499	51008	3959	284940	10883	25844	23268	
1981	1296438	1272696	376710	271519	191288	63933	51193	4135	277735	10909	25274	23742	
1981 MAI	99142	97258	28942	20587	15592	5015	4005	372	19994	882	1869	1884	
JUN	98433	96545	27206	19456	15452	4951	4008	379	22513	816	1764	1895	
JUL	94008	92021	28103	19649	15711	4834	3452	344	17456	828	1624	1974	
AUG	86147	84521	26991	17133	12448	4792	3727	302	16456	765	1907	1928	
SEP	101895	99922	28798	20391	15677	5210	4102	351	22591	849	1953	1930	
OCT	110407	108605	33363	23505	16298	5725	4598	386	21575	953	2202	1968	
NOV	115407	113415	34059	25255	16952	5631	4575	351	23318	963	2311	2069	
DEC	131229	129076	36215	28732	16774	5918	4935	362	32520	1043	2577	2156	
1982 JAN	125880	123666	36763	27977	17545	5790	4916	386	26603	1048	2638	2214	
FEB	114207	112080	32982	24606	16601	5196	4299	329	24811	937	2319	2127	
MAR	123910	122050	35000	26475	17665	5613	4514	352	29044	1008	2379	2150	
APR	104133	102076	30823	22796	15857	5082	4268	316	20071	864	1999	1883	
MAI	98830	96947	29116	20927	16034	4892	4047	303	18828	883	1917	1883	
JUN	98375	96503	27380	20065	15461	4738	4022	306	21827	803	1901	1872	
JUL	:	90566	27190	19647	16127	4601	3470	322	16700	820	1689	:	
81 JAN-JUL	751141	737459	217295	156886	113239	36643	29256	2383	161155	6337	14266	13682	
82 JAN-JUL	:	743887	219254	162493	115290	35912	29536	2314	157884	6363	14842	:	
1982/81 %	:	0,9	0,9	3,6	1,8	-2,0	1,0	-2,9	-2,0	0,4	4,0	:	
ENERGIEVERBR. DER PUMPSPEICHERN.	ENERGY ABSORBED BY STORAGE PUMPING												ENERGIE ABSORBEE PAR CENTR. DE POMPAGE
1980	8950	8950	1769	958	3225	-	733	292	1453	520	-	-	
1981	10930	10930	2486	1187	3888	-	926	642	1196	605	-	-	
1981 MAI	974	974	253	97	336	-	74	84	79	51	-	-	
JUN	1090	1090	274	145	326	-	88	107	99	51	-	-	
JUL	1050	1050	303	128	306	-	88	77	93	55	-	-	
AUG	891	891	275	121	183	-	83	85	96	48	-	-	
SEP	986	986	270	115	304	-	68	84	94	51	-	-	
OCT	863	863	225	85	280	-	70	74	78	51	-	-	
NOV	869	869	186	73	353	-	80	38	89	50	-	-	
DEC	878	878	136	87	360	-	89	37	117	52	-	-	
1982 JAN	846	846	125	95	340	-	77	52	104	53	-	-	
FEB	714	714	103	66	327	-	51	21	99	47	-	-	
MAR	693	693	93	39	329	-	64	18	97	53	-	-	
APR	719	719	125	46	343	-	58	19	85	43	-	-	
MAI	920	920	228	116	363	-	67	35	64	47	-	-	
JUN	943	943	210	155	350	-	66	32	79	51	-	-	
JUL	916	916	230	104	286	-	99	48	95	54	-	-	
FUER INLANDSMARKT VERFUEGBAR (2) (3)	AVAILABLE FOR INTERNAL MARKET (2) (3)												DISPONIBLE POUR LE MARCHÉ INTERIEUR (2) (3)
1980	1214248	1192344	351442	248732	180250	61733	47647	3608	264862	9779	24291	21904	
1981	1217186	1194998	352677	258304	179241	61142	47693	3444	258743	9734	24020	22188	
1981 MAI	93060	91302	27052	19610	14627	4788	3722	283	18650	786	1784	1758	
JUN	92003	90231	25386	18280	14502	4727	3719	268	20933	723	1693	1772	
JUL	88002	86152	26207	18640	14769	4605	3182	263	16191	730	1565	1850	
AUG	80825	79030	25189	16150	11734	4572	3442	214	15219	676	1834	1795	
SEP	95365	93561	26867	19320	14729	4980	3817	263	20965	755	1865	1804	
OCT	103962	102132	31261	22350	15353	5477	4306	308	20135	854	2088	1830	
NOV	108491	106562	31924	23990	15844	5400	4263	309	21783	861	2188	1929	
DEC	123401	121378	34004	27353	15645	5663	4597	321	30415	953	2427	2023	
1982 JAN	118454	116376	34496	26710	16398	5538	4593	370	24877	948	2486	2078	
FEB	104902	102905	28382	23480	15512	4973	4047	304	23170	849	2188	1997	
MAR	116979	114965	32868	25240	16552	5378	4236	331	27202	911	2247	2014	
APR	97640	95875	28902	21650	14826	4842	3991	293	18689	779	1903	1765	
MAI	92793	91028	27192	19920	15036	4672	3770	265	17546	794	1833	1765	
JUN	92223	90465	25590	19050	14489	4530	3741	271	20283	712	1799	1758	
JUL	:	84842	25430	18650	15177	4385	3167	271	15451	729	1582	:	
81/80 MAI %	-	-	-0,9	4,9	-	-2,0	-2,1	-5,0	-0,6	-	-	0,5	
JUN %	-	-	0,1	5,1	2,2	-1,8	0,5	-4,7	-3,0	-	-	4,5	
JUL %	-	-	1,0	5,1	0,9	1,5	-1,2	-8,8	-3,9	-	-	0,9	
AUG %	-	-	0,9	2,5	0,4	-2,8	3,3	-4,0	-3,0	-	-	1,1	
SEP %	-	-	1,2	2,3	1,7	3,2	4,9	-5,6	-1,4	-	-	5,0	
OCT %	-	-	2,4	5,7	0,5	2,5	5,0	2,6	0,2	-	-	2,7	
NOV %	-	-	-0,3	-0,3	2,9	0,2	1,5	0,9	-2,8	-	-	7,5	
DEC %	-	-	0,4	0,7	0,2	0,6	4,8	0,1	5,0	-	-	0,5	
82/81 JAN %	-	-	2,7	4,3	-0,6	-	-	-1,3	7,7	-	-	0,4	
FEB %	-	-	-0,2	-0,2	1,6	-2,0	-	2,2	-2,1	-	-	4,0	
MAR %	-	-	2,9	9,1	3,3	-0,1	-2,3	-0,7	-3,2	-	-	10,8	
APR %	-	-	2,1	6,9	2,5	-0,7	2,2	3,9	-4,0	-	-	6,2	
MAI %	-	-	1,5	-0,6	2,4	-0,9	2,3	-1,7	-5,9	-	-	1,3	
JUN %	-	-	-0,2	1,5	-0,2	-5,4	-1,1	-5,3	-1,1	-	-	1,3	
JUL %	-	-	-2,3	0,7	3,4	-3,1	1,3	3,6	-4,6	-	-	-	
81 JAN-JUL	705513	692513	203583	149120	106138	35048	27262	2030	150113	5654	13565	12800	
82 JAN-JUL	:	696456	202860	154700	107990	34318	27545	2065	147218	5722	14038	:	
1982/81 %	:	0,6	-0,4	3,7	1,7	-2,1	1,0	1,7	-1,9	1,2	3,5	:	

		EUR	EUR	D.R.	FRANCE	ITALIA	NETERLAND	BELGIQUE	LUXEM-	UNITED	IRELAND	DANMARK	ELLAS
		10	9	DEUTSCH-	FRANCE	ITALIA	NETERLAND	BELGIE	LUXEM-	KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
				LAND					ROURG				
WAERMLKKAFTWAERUEFFENTL.VERSORGUNG THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY CENTRALES THERMIQUES DES SERV.PUBL.													
VERBRAUCH VON STEINKOEHLE				COAL CONSUMPTION				CONSUMPTION DE HOUILLE					
				1000 T									
1980	164353	164353	35943	17815	4941	2059	5260	-	89686	47	8602	-	-
1981	161181	161181	37892	14964	5911	2552	5826	-	87308	31	6697	-	-
1981	MAI	11607	11607	2620	930	462	265	467	-	6472	-	391	-
	JUN	11676	11676	2290	761	406	284	455	-	7200	-	280	-
	JUL	9948	9948	2247	626	489	249	419	-	5676	-	242	-
	AUG	9458	9458	2251	577	370	282	424	-	5235	2	317	-
	SEP	12703	12703	2801	1033	402	162	416	-	7433	3	453	-
	OCT	13445	13445	3485	1259	555	177	484	-	6905	5	615	-
	NOV	14728	14728	3732	1680	609	222	490	-	7288	5	702	-
	DEC	18150	18150	4081	1766	686	276	563	-	9862	2	914	-
1982	JAN	16376	16376	4374	1429	626	394	569	-	8036	4	944	-
	FEB	14203	14203	3813	1390	555	358	577	-	6719	2	789	-
	MAR	16566	16566	4144	1907	704	309	659	-	8035	3	805	-
	APR	:	:	:	1489	609	311	610	-	6131	3	557	-
	MAI	:	:	:	1084	577	314	471	-	5926	6	492	-
	JUN	:	:	:	1017	534	382	517	-	6804	5	523	-
	JUL	:	:	:	1072	637	:	518	-	4935	4	547	-
81	JAN-JUN	82973	82973	19194	8028	2797	1518	3016	-	44951	14	3455	-
82	JAN-JUN	:	:	:	8316	3605	2068	3403	-	41651	23	4110	-
1982/81	%	:	:	:	3,6	28,9	36,2	12,8	-	-7,3	64,3	19,0	-
VERBRAUCH VON STEINKOEHLE				COAL CONSUMPTION				CONSUMPTION DE HOUILLE					
TJ (HU)				TJ (NCV)				TJ (PCI)					
1980	3899592	3899592	923335	433565	123183	53122	118284	-	2035196	1007	211900	-	-
1981	3891500	3891500	984881	362124	149122	66352	133095	-	2030599	664	164663	-	-
1981	MAI	275414	275414	68503	22320	11767	6834	10569	-	145664	-	9757	-
	JUN	274085	274085	59607	18264	10193	7337	9613	-	162052	-	7019	-
	JUL	235344	235344	54551	15024	12194	6428	9464	-	127710	-	5973	-
	AUG	224844	224844	59132	13848	9255	7264	9776	-	117788	43	7738	-
	SEP	303421	303421	75236	24792	10122	4181	10648	-	167243	64	11135	-
	OCT	321462	321462	91262	30216	14061	4566	10905	-	155363	107	14982	-
	NOV	351138	351138	96910	40320	15467	5717	11349	-	163980	107	17288	-
	DEC	428987	428987	104841	42384	17560	7117	12944	-	221895	43	22203	-
1982	JAN	391322	391322	114136	34296	15979	10167	13110	-	180810	86	22738	-
	FEB	340361	340361	99836	33360	14170	9238	13214	-	151177	43	19323	-
	MAR	395626	395626	108087	45768	18083	7962	15033	-	180788	64	19841	-
	APR	:	:	:	35736	15827	8035	14082	-	137947	64	13622	-
	MAI	:	:	:	26016	15116	8091	10947	-	133335	129	12253	-
	JUN	:	:	:	24611	16681	9855	11913	-	157853	107	13232	-
	JUL	:	:	:	25942	:	:	11968	-	114492	86	13900	-
81	JAN-JUN	1969905	1969905	502887	192672	70412	39207	67316	-	1011767	300	85344	-
82	JAN-JUN	:	:	:	199787	95856	53348	78299	-	941910	493	101009	-
1982/81	%	:	:	:	3,7	36,1	36,1	16,3	-	-6,9	64,3	18,4	-
VERBRAUCH VON BRAUNKOEHLE				LIGNITE CONSUMPTION				CONSUMPTION DE LIGNITE					
TJ (HU)				TJ (NCV)				TJ (PCI)					
1980	1101753	996107	950151	7120	13458	-	-	-	-	25378	-	105646	-
1981	1157003	1025213	978548	9460	12709	-	-	-	-	24496	-	131790	-
1981	MAI	94610	85510	81366	400	1151	-	-	-	2593	-	9100	-
	JUN	87603	77598	75407	-	1034	-	-	-	1157	-	10005	-
	JUL	87649	76567	74522	-	1088	-	-	-	957	-	11082	-
	AUG	89265	77313	75295	75	682	-	-	-	1261	-	11952	-
	SEP	95115	84079	80263	1104	1214	-	-	-	1498	-	11036	-
	OCT	105123	93053	88456	1152	1151	-	-	-	2294	-	12070	-
	NOV	104639	92376	87237	1297	1226	-	-	-	2616	-	12263	-
	DEC	105206	94230	89363	1346	1113	-	-	-	2408	-	10976	-
1982	JAN	102069	90559	85833	1159	1026	-	-	-	2541	-	11510	-
	FEB	92836	81397	76766	1208	1214	-	-	-	2209	-	11439	-
	MAR	99447	88156	82576	1408	1281	-	-	-	2891	-	11291	-
	APR	:	:	:	1159	1005	-	-	-	2446	-	9925	-
	MAI	:	:	:	697	971	-	-	-	1763	-	9751	-
	JUN	:	:	:	276	1327	-	-	-	1337	-	9683	-
	JUL	:	:	:	-	:	-	-	-	1981	-	+	-
81	JAN-JUN	568757	511815	486755	4440	6233	-	-	-	14387	-	56942	-
82	JAN-JUN	:	:	:	5907	6824	-	-	-	13187	-	63599	-
1982/81	%	:	:	:	33,0	9,5	-	-	-	-8,3	-	11,7	-
VERBRAUCH VON MINERALOELPRODUKTEN				CONSUMPTION OF PETROLEUM PRODUCTS				CONSUMPTION DE PRODUITS PETROLIERS					
				1000 T									
1980	54124	51932	3838	9664	19895	5209	4090	-	6605	1461	1170	2192	-
1981	45157	43403	2829	6280	19036	5310	3154	-	5111	1076	607	1754	-
1981	MAI	3239	3120	140	349	1507	412	217	-	357	93	45	119
	JUN	3039	2905	101	315	1458	411	226	-	276	77	41	134
	JUL	2766	2639	111	373	1276	383	136	-	231	96	33	127
	AUG	2504	2395	114	402	1025	340	169	-	204	93	48	109
	SEP	3420	3288	178	534	1465	402	294	-	297	84	34	132
	OCT	3803	3679	283	567	1499	472	327	-	379	103	49	124
	NOV	4423	4300	368	669	1782	539	351	-	453	85	53	123
	DEC	4798	4660	437	627	1781	512	347	-	818	66	72	138
1982	JAN	4681	4539	487	505	1925	425	328	-	742	72	55	142
	FEB	4435	4298	328	439	1825	392	281	-	923	58	51	137
	MAR	4661	4505	336	520	1820	514	374	-	855	55	31	156
	APR	:	:	:	342	1506	376	251	-	352	115	33	139
	MAY	:	:	:	476	1270	273	216	-	311	65	33	133
	JUN	:	:	:	472	1327	131	226	-	390	74	31	135
	JUL	:	:	:	471	:	:	99	-	267	49	25	+
81	JAN-JUN	23032	22029	1332	3075	10181	2654	1493	-	2432	549	313	1003
82	JAN-JUN	:	:	:	2754	9673	2111	1676	-	3573	439	235	842
1982/81	%	:	:	:	-10,4	-5,0	-20,5	12,3	-	46,9	-20,0	-24,9	-16,1

	EUR - 10	EUR - 9	R.R. DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIE	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
WAERMEKRAFTWERK DER OEFFENTL. VERSORGUNG												
THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY												
CENTRALES THERMIQUES DES SERV. PUBL.												
VERBRAUCH VON NATURGAS												
NATURAL GAS CONSUMPTION												
CONSUMMATION DE GAZ NATUREL												
	TJ (HU)	TJ (GCV)	TJ (PCS)	TJ (HU)	TJ (GCV)	TJ (PCS)	TJ (HU)	TJ (GCV)	TJ (PCS)	TJ (HU)	TJ (GCV)	TJ (PCS)
1980	946733	946733	532153	43870	69187	220696	57155	-	5803	17869	-	-
1981	786734	786734	403110	30579	67720	202896	45849	-	816	35764	-	-
1981	MAI	53494	53494	29232	2039	2521	14306	3378	-	2018	-	-
	JUN	53119	53119	27487	1548	5191	13191	2553	-	3149	-	-
	JUL	55477	55477	23633	1812	10888	13892	1014	-	4238	-	-
	AUG	51779	51779	23664	2567	7940	14303	1289	-	2016	-	-
	SEP	65895	65895	30934	2567	7526	19740	2246	4	2878	-	-
	OCT	67276	67276	30602	3133	8879	19275	1880	-	3507	-	-
	NOV	64554	64554	33018	3133	9404	14722	1593	-	2684	-	-
	DEC	67324	67324	33501	3247	6377	17963	1650	-	4586	-	-
1982	JAN	65550	65550	29854	3398	7288	17064	1846	-	6100	-	-
	FEB	62254	62254	29000	3020	7167	16055	2073	-	4939	-	-
	MAR	59941	59941	29658	2567	5018	15020	1547	-	6131	-	-
	APR	:	:	:	2341	7051	14023	1159	-	3263	-	-
	MAI	:	:	:	2341	9725	16030	1009	25	4093	-	-
	JUN	:	:	:	2025	12632	20116	1078	13	3448	-	-
	JUL	:	:	:	9939	9939	:	323	-	6053	-	-
81	JAN-JUN	413545	413545	227795	14667	16586	102622	35151	-	812	15892	-
82	JAN-JUN	:	:	:	15692	48881	98308	8712	-	38	27974	-
1982/81	%	:	:	:	6,8	194,7	-4,2	-75,2	-	-95,3	76,0	-
VERBR. VON ABGELEIT. GASEN												
DERIVED GAS CONSUMPTION												
CONSUMMATION DE GAZ DERIVES												
	TJ (HU)	TJ (GCV)	TJ (PCS)	TJ (HU)	TJ (GCV)	TJ (PCS)	TJ (HU)	TJ (GCV)	TJ (PCS)	TJ (HU)	TJ (GCV)	TJ (PCS)
1980	79245	79245	27535	18690	737	13333	18950	-	-	-	-	-
1981	83187	83187	26082	19711	1314	13304	22776	-	-	-	-	-
1981	MAI	7906	7906	2584	1813	135	1389	1985	-	-	-	-
	JUN	7072	7072	2429	1231	126	1280	2006	-	-	-	-
	JUL	7565	7565	2738	1482	130	1240	1975	-	-	-	-
	AUG	7817	7817	2795	1834	107	1034	2047	-	-	-	-
	SEP	7389	7389	2468	1719	134	940	2128	-	-	-	-
	OCT	7196	7196	2347	1735	149	884	2081	-	-	-	-
	NOV	6478	6478	1884	1714	116	837	1927	-	-	-	-
	DEC	6217	6217	1683	1755	84	816	1879	-	-	-	-
1982	JAN	6418	6418	1777	1804	48	844	1945	-	-	-	-
	FEB	5805	5805	1701	1553	42	853	1656	-	-	-	-
	MAR	5590	5590	1549	1692	42	1059	1248	-	-	-	-
	APR	:	:	:	1592	56	943	1967	-	-	-	-
	MAI	:	:	:	1543	79	966	1942	-	-	-	-
	JUN	:	:	:	1226	88	935	1851	-	-	-	-
	JUL	:	:	:	1218	89	:	1596	-	-	-	-
81	JAN-JUN	40579	40579	12165	9911	592	7412	10499	-	-	-	-
82	JAN-JUN	:	:	:	9410	355	5600	10609	-	-	-	-
1982/81	%	:	:	:	-5,1	-40,0	-24,4	1,0	-	-	-	-
GESAMTER VERBRAUCH												
TOTAL CONSUMPTION												
CONSUMMATION TOTALE												
	TJ (HU)	TJ (MCV)	TJ (PCI)	TJ (HU)	TJ (MCV)	TJ (PCI)	TJ (HU)	TJ (MCV)	TJ (PCI)	TJ (HU)	TJ (MCV)	TJ (PCI)
1980	8141053	7945424	2550173	886710	1007006	480278	352719	-	2307500	101838	259200	195629
1981	7688767	7485062	2482468	670488	994859	483044	324242	-	2239655	101093	189213	203705
1981	MAI	555152	541127	185459	37705	76164	38023	24192	-	160147	7586	11851
	JUN	516168	500684	143284	33477	74934	37353	22603	-	173249	7118	8666
	JUL	493346	477075	162437	33041	74824	35891	17754	-	137082	8670	7376
	AUG	470396	453981	163971	34128	58436	35112	19686	-	126064	6895	9689
	SEP	605133	588723	193829	51270	77462	39817	26971	-	179296	7563	12515
	OCT	650373	633253	221989	58589	84319	42188	28697	-	170761	9739	16971
	NOV	701026	683758	231748	72899	97274	41934	29422	-	182358	8591	19532
	DEC	712430	695933	244883	73473	96402	45109	30960	-	170739	9258	25109
1982	JAN	750953	733664	249491	60500	101300	43820	31189	-	210913	11041	25410
	FEB	675437	658432	218540	56382	95512	40606	28292	-	188623	9052	21425
	MAR	743944	726321	233411	71970	97206	43621	32850	-	215475	10707	21081
	APR	:	:	:	54268	83908	37025	27641	-	152228	10443	14971
	MAI	:	:	:	49338	76210	34671	27579	-	145975	8216	13599
	JUN	:	:	:	46801	75993	34279	24068	-	173816	7552	14519
	JUL	:	:	:	48363	80409	:	18262	-	125412	9505	14926
81	JAN-JUN	3870827	3772716	1243869	340522	504231	248032	168587	-	1118479	50684	98312
82	JAN-JUN	:	:	:	339259	530129	234022	166799	-	1087030	57011	111005
1982/81	%	:	:	:	-0,4	5,1	-5,6	-1,1	-	-2,8	12,5	12,9
GESAMTER VERBRAUCH												
TOTAL CONSUMPTION												
CONSUMMATION TOTALE												
	1000 T ROE	1000 T OIE	1000 T EP	1000 T ROE	1000 T OIE	1000 T EP	1000 T ROE	1000 T OIE	1000 T EP	1000 T ROE	1000 T OIE	1000 T EP
1980	194483	189809	60921	21183	24057	11473	8426	-	55124	2433	6192	4673
1981	179978	175112	59304	16017	23766	11540	7746	-	49804	2415	4520	4866
1981	MAI	13262	12927	4430	901	1819	908	578	-	3826	181	283
	JUN	12331	11961	3423	800	1790	892	540	-	4139	170	207
	JUL	11786	11397	3880	789	1747	857	474	-	3275	207	176
	AUG	11237	10845	3917	815	1396	839	470	-	3012	165	231
	SEP	14456	14064	4630	1225	1851	951	644	-	4283	181	299
	OCT	15537	15128	5303	1400	2014	1008	686	-	4079	233	405
	NOV	16747	16334	5536	1741	2324	1002	703	-	4356	205	467
	DEC	17019	16625	5850	1755	2303	1078	740	-	4079	221	600
1982	JAN	17940	17527	5960	1445	2420	1047	745	-	5039	264	607
	FEB	16136	15729	5221	1347	2282	970	676	-	4506	216	512
	MAR	17772	17351	5576	1719	2322	1042	785	-	5148	256	504
	APR	:	:	:	1296	2004	884	660	-	3637	249	358
	MAI	:	:	:	1179	1821	828	544	-	3487	196	325
	JUN	:	:	:	1118	1815	819	575	-	4152	180	347
	JUL	:	:	:	1155	1921	:	436	-	2996	227	357
81	JAN-JUN	92471	90127	29715	8135	12046	5925	4027	-	26720	1211	2349
82	JAN-JUN	:	:	:	8105	12664	5591	3985	-	25968	1362	2652
1982/81	%	:	:	:	-0,4	5,1	-5,6	-1,1	-	-2,8	12,5	12,9

E U R - E U R - B . R .		FRANCE		ITALIA		NEDERLAND		BELGIE		LUXEMBOURG		UNITED KINGDOM		IRELAND		DANMARK		ELLAS									
1 0		9		LAND																							
WAERMEKRAFTWERK OEFFENTL. VERSORGUNG				THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY								CENTRALES THERMIQUES DES SERV. PUBL.															
STEINKOEHLENBESTAENDE *				HARD COAL STOCKS *								STOCKS DE HOUILLE *															
				1000 T																							
1980	59576	59576	10851	5149	278	145	832	-	18616	-	3705	-	1981	45815	45815	12653	6060	1009	783	830	-	18264	-	6216	-		
1981	MAI	38416	38416	11610	4696	416	294	846	-	16341	-	4213	-	JUN	41434	41434	11916	5650	614	247	881	-	17283	-	4843	-	
	JUL	44486	44486	12093	6576	663	329	904	-	18446	-	5475	-	AUG	46071	46071	12328	6832	815	525	879	-	18668	-	6024	-	
	SEP	48212	48212	12847	6952	1059	765	887	-	19497	-	6205	-	OCT	49271	49271	12912	6860	1176	864	843	-	20124	-	6492	-	
	NOV	49640	49640	13069	6430	1112	878	809	-	20540	-	6802	-	DEC	45815	45815	12653	6060	1009	783	830	-	18264	-	6216	-	
	JAN	39977	39977	11694	5588	1052	710	827	-	14442	-	5664	-	1982	FEB	38542	38542	11801	5459	1040	589	815	-	13437	-	5401	-
	MAR	39711	39711	11797	4735	896	189	783	-	16325	-	4986	-	APR	40042	40042	10403	4392	1032	601	803	-	13437	-	5060	-	
	MAY	:	:	:	4481	1023	548	849	-	19737	-	5657	-	JUN	:	:	:	4729	1176	643	813	-	22021	-	5815	-	
	JUL	:	:	:	4767	1100	:	787	-	21653	-	:	-	JUL	:	:	:	:	:	:	:	-	:	-	:	-	
NETTOSTEINKOEHLENRESERVEN				NET HARD COAL RESERVES								RESERVES NETTES DE HOUILLE															
MILLIUNEN KWH				MILLIONS OF KWH								MILLIONS DE KWH															
1980	98940	98940	27127	12872	695	362	2080	-	46540	-	9262	-	1981	114537	114537	31632	15150	2522	1957	2075	-	45660	-	15540	-		
1981	MAI	96040	96040	29025	11740	1040	735	2115	-	40852	-	10532	-	JUN	103585	103585	29790	14125	1535	617	2202	-	43207	-	12107	-	
	JUL	111215	111215	30232	16440	1657	822	2260	-	46115	-	13687	-	AUG	115177	115177	30820	17080	2037	1312	2197	-	46670	-	15060	-	
	SEP	120530	120530	32117	17380	2647	1912	2217	-	48742	-	15512	-	OCT	123177	123177	32280	17150	2940	2160	2107	-	50310	-	16230	-	
	NOV	124100	124100	32672	16075	2780	2195	2022	-	51350	-	17005	-	DEC	114537	114537	31632	15150	2522	1957	2075	-	45660	-	15540	-	
	JAN	99942	99942	29235	13970	2630	1775	2067	-	36105	-	14160	-	1982	FEB	96355	96355	29502	13647	2600	1472	2037	-	33592	-	13502	-
	MAR	99277	99277	29492	11837	2240	472	1957	-	40812	-	12465	-	APR	100105	100105	26007	10980	2580	1502	2007	-	44377	-	12650	-	
	MAY	:	:	:	11202	2557	1370	2122	-	49342	-	14142	-	JUN	:	:	:	11822	2940	1607	2032	-	55052	-	14537	-	
	JUL	:	:	:	11917	2750	:	1967	-	54132	-	:	-	JUL	:	:	:	11917	2750	:	:	-	54132	-	:	-	
MINERALOELPRODUKTENBESTAENDE*				STOCKS OF PETROLEUM PRODUCT *								STOCKS DE PRODUITS PETROLIERS *															
				1000 T																							
1980	14512	12109	2873	2137	1268	1287	1075	-	1230	477	1762	2403	1981	16010	12602	2982	2275	2487	1200	830	-	1080	364	1384	3408		
1981	MAI	11909	11613	2150	2400	2001	1165	1055	-	850	447	1545	296	JUN	12636	12328	2866	2382	2019	1145	1024	-	820	455	1617	308	
	JUL	13023	12720	2985	2257	2410	1110	1047	-	840	469	1602	303	AUG	13734	13441	3051	2190	2980	1122	1036	-	1060	447	1555	293	
	SEP	13850	13538	3073	2120	3069	1125	989	-	1210	436	1516	312	OCT	13994	13693	3067	2143	3063	1219	925	-	1320	440	1516	306	
	NOV	13132	12820	3025	2186	2448	1169	889	-	1240	406	1457	312	DEC	12917	12602	2982	2275	2487	1200	830	-	1080	364	1384	315	
	JAN	11948	11664	2675	2365	2287	1065	762	-	880	320	1310	284	1982	FEB	11204	10901	2506	2325	2003	985	782	-	760	283	1257	303
	MAR	10647	10340	2466	2213	1635	1015	720	-	770	297	1224	307	APR	10412	10094	2406	2223	1677	850	712	-	810	226	1190	318	
	MAY	:	:	:	2076	1720	926	717	-	830	242	1154	345	JUN	:	:	:	1956	1895	1065	700	-	870	251	1119	327	
	JUL	:	:	:	1955	1834	:	738	-	1190	288	:	:	JUL	:	:	:	1955	1834	:	:	-	1190	288	:	:	
NETTOMINERALOELRESERVEN				NET PETROLEUM RESERVES								RESERVES NETTES DE PRODUITS PETROLIERS															
MILLIUNEN KWH				MILLIONS OF KWH								MILLIONS DE KWH															
1980	60467	50454	11971	8904	5283	5362	4479	-	5125	1988	7342	10012	1981	66708	52508	12425	9479	10362	5000	3458	-	4500	1517	5767	14200		
1981	MAI	49621	48388	8958	10000	8337	4854	4396	-	3542	1863	6437	1233	JUN	52650	51367	11942	9925	8412	4771	4267	-	3417	1896	6737	1283	
	JUL	54262	53000	12437	9404	10042	4625	4362	-	3500	1954	6675	1263	AUG	57225	56004	12712	9125	12417	4675	4317	-	4417	1863	6479	1221	
	SEP	57708	56408	12804	8833	12787	4687	4121	-	5042	1817	6317	1300	OCT	58329	57054	12779	8929	12762	5079	3854	-	5500	1833	6317	1275	
	NOV	54717	53417	12604	9108	10200	4871	3704	-	5167	1692	6071	1305	DEC	53821	52508	12425	9479	10362	5000	3458	-	4500	1517	5767	1313	
	JAN	49783	48600	11146	9854	9529	4437	3175	-	3667	1333	5458	1183	1982	FEB	46683	45421	10442	9687	8346	4104	3258	-	3167	1179	5237	1263
	MAR	44362	43083	10275	9221	6812	4229	3000	-	3208	1238	5100	1279	APR	43383	42058	10025	9262	6987	3542	2967	-	3375	942	4958	1325	
	MAY	:	:	:	8650	7167	3858	2988	-	3458	1008	4808	1437	JUN	:	:	:	8150	7896	4437	2917	-	3625	1046	4662	1363	
	JUL	:	:	:	8146	7642	:	3075	-	4958	1200	:	:	JUL	:	:	:	8146	7642	:	:	-	4958	1200	:	:	

* (JE bzw. ME), * (At end of period), * (En fin de période)

ERLÄUTERUNGEN

ELEKTRIZITÄT

Für das Vereinigte Königreich beziehen sich die monatlichen Angaben auf Monate von vier und fünf Wochen (vier Wochen für die beiden ersten Monate jeden Trimesters, fünf für den dritten).

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

BRENNSTOFFVERBRAUCH

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

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

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

Folgendes sind die für die verschiedenen Brennstoffe verwendeten Bezeichnungen:

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

EXPLANATORY NOTES

ELECTRICITY

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

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

CONSUMPTION OF FUELS

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

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

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

The different fuels are covered by the following definitions :

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

NOTES EXPLICATIVES

ENERGIE ELECTRIQUE

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

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

CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES

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

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

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

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

- la consommation de houille comprend outre la houille, tous les produits d'extraction houillère, tels que les schlamm 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 9	BR Deutschland	France	Italia	Nederland	Belgique	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark
86 %	84 %	76 %	81 %	89 %	89 %	—	93 %	98 %	99 %

STRUKTUR DER ELEKTRISCHEN BETRIEBSMITTEL

STAND ENDE 1981

Bei der Inbetriebnahme **herkömmlicher Wärmekraftwerke** setzte sich 1981 in der Gemeinschaft mit rund 6 500 MW netto (davon 5 800 für öffentliche Kraftwerke) die mittlere jährliche Entwicklung des Zeitraums 1976 – 1980 fort. Unter Berücksichtigung der Stilllegungen und Änderungen wurde eine Gesamtleistung von 231 500 MW netto erreicht, was einer Zunahme um 0,9% gegenüber dem Stand Ende 1980 bedeutet.

Bei den öffentlichen Kraftwerken, die einen Anteil von 84,6% am Gesamtanlagenbestand haben, lag die Zunahme aufgrund der zahlreichen Stilllegungen nur bei 1 780 MW netto. Bei diesem nahezu stagnierenden Bestand zeigten sich jedoch beträchtliche strukturelle Änderungen. Die Verteilung der Kraftwerke nach der Größe der Maschinensätze veränderte sich zugunsten von Blöcken mit einer Leistung von über 500 MW, deren Anteil von 26,5% (Ende 1980) auf 27,8% (Ende 1981) stieg, und zu Ungunsten der Sätze mit Leistungen zwischen 50 und 99 MW. Eine Aufschlüsselung nach der Art der verwendbaren Brennstoffe zeigt, daß die Gesamtleistung der mit einem Brennstoff arbeitenden Kraftwerke um 1 650 MW netto abgenommen hat, während die Leistung der mit zwei oder drei Brennstoffen betreibbaren Kraftwerke um 2 230 bzw. 1 200 MW netto gestiegen ist. Da die nur mit einem Brennstoff arbeitenden Kraftwerke mit 72% einen hohen Anteil an der Leistung der neu in Betrieb genommenen Anlagen erreichen, ist diese Änderung weitgehend auf die Veränderungen zurückzuführen, die bei den bestehenden Anlagen vorgenommen wurden, um insbesondere im Hinblick auf den potentiellen Einsatz von Kohle eine größere Flexibilität zu erreichen. Die Leistung der Kraftwerke, die mit festen Brennstoffen (Stein- und Braunkohle) betrieben werden können, nahm um 2 600 MW netto zu und erreicht damit einen Anteil an der Gesamtleistung der herkömmlichen Kraftwerke von 52%. Der Anteil der ursprünglich für den Einsatz von Heizöl vorgesehenen Neuanlagen bewirkte jedoch einen noch stärkeren Leistungszuwachs der Kraftwerke, die mit Mineralölprodukten betrieben werden können (3 300 MW netto).

Bei den **Kernkraftwerken** war in der Gemeinschaft eine Zunahme um 26,4% zu verzeichnen; diese Anlagen erreichten Ende 1981 damit eine Netto-Engpaßleistung von 41 300 MW. Ein beträchtlicher Anteil der Erhöhung entfiel dabei mit + 8 470 MW auf die PWR-Reaktoren, wovon 1 230 MW in der Bundesrepublik Deutschland und 7 240 MW in Frankreich in Betrieb genommen wurden.

Die Leichtwasserreaktoren erreichten damit einen Anteil von 77,8%, wovon 70,2% auf Druckwasserreaktoren (PWR) und 7,6% auf Siedewasserreaktoren (BWR) entfielen. Die Kernkraftwerke könnten mit einer durchschnittlichen Ausnutzungsdauer von 6 200 Stunden pro Jahr 22% der Netto-Gesamtelektrizitätserzeugung der Gemeinschaft abdecken.

Die Netto-Engpaßleistung der **Wasserkraftwerke** belief sich Ende 1981 auf fast 48 900 MW und nahm somit gegenüber 1980 um 1,2% zu. 34% des Gesamtbestandes entfallen auf Speicherkraftwerke, 30% auf Laufwasserkraftwerke, aber nur 17% auf Pumpspeicherkraftwerke. Für die Gemeinschaft insgesamt erreicht die Regeljahres- Erzeugungsmöglichkeit der Wasserkraftwerke 134 TWh, mit denen nahezu 12% des gesamten Elektrizitätsverbrauchs gedeckt werden können.

STRUCTURE OF ELECTRICITY GENERATING CAPACITY

SITUATION AT THE END OF 1981

The Community's conventional power generating capacity increased by a net figure of some 6 500 MW in 1981 (5 800 MW of this increase in the public sector), which was in line with average annual trends over the period 1976 – 1980. After making allowances for decommissioned capacity and modifications, total installed capacity amounted to 231 500 MW, 0.9% up on the situation at the end of 1980.

In the public sector (accounting for 84.6% of total capacity), the net increase was only of the order of 1 780 MW, this being due to the large amount of decommissioned capacity. By contrast to this virtually stagnant picture over the sector as a whole, more striking changes have taken place at structural level, in that there has been a shift towards power stations with an installed capacity of more than 500 MW (which accounted for 27.8% of capacity at the end of 1981, compared with 26.5% at the end of 1980), and a corresponding move away from the power stations with between 50 and 99 MW capacity. As regards the fuel utilization structure of power stations, the total installed capacity of single-fired installations fell by a net 1 650 MW, compared with net increases of 2 230 and 1 200 MW respectively for dual- and triple-fired installations. Given that single-fired installations account for 72% of the total installed capacity of new installations, this change is very largely due to modifications made to existing plants with a view to better fuel substitution potential, especially as regards coal. Generating capacity of power stations equipped to burn solid fuels (i.e. coal and brown coal) increased by a net 2 600 MW, and now accounts for 52% of total installed capacity. However, because of the newly commissioned installations, which were designed initially for petroleum products, there has been an even more marked rise (3 300 MW net) in the capacity of installations equipped to burn petroleum products.

Nuclear capacity increased by 26.4% and accounted for a maximum output capacity of 41 300 MW at the end of 1981. Much of this increase was accounted for by PWR reactors, with a capacity increase of 8 470 MW, split between the Federal Republic of Germany (1 230 MW) and France (7 240 MW).

As a result, light water reactors now account for 77.8% of nuclear capacity, broken down between 70.2% for pressurized water reactors and 7.6% for boiling water reactors. With an average utilization of 6 200 hours per year, nuclear power stations have a potential generating capacity equivalent to 22% of total net electricity production in the Community.

The maximum potential capacity of hydro-electric power stations was 48 900 MW at the end of 1981, 1.2% up on the end of 1980. Hydro-electric generation capacity comprises 34% reservoir power stations and 30% run-of-river power stations, while pump storage stations represent only 17% of the total. Potential production in an average year for the Community as a whole from this source is 134 TWh, i.e. nearly 12% of total electricity consumption.

STRUCTURE DE L'ÉQUIPEMENT ÉLECTRIQUE

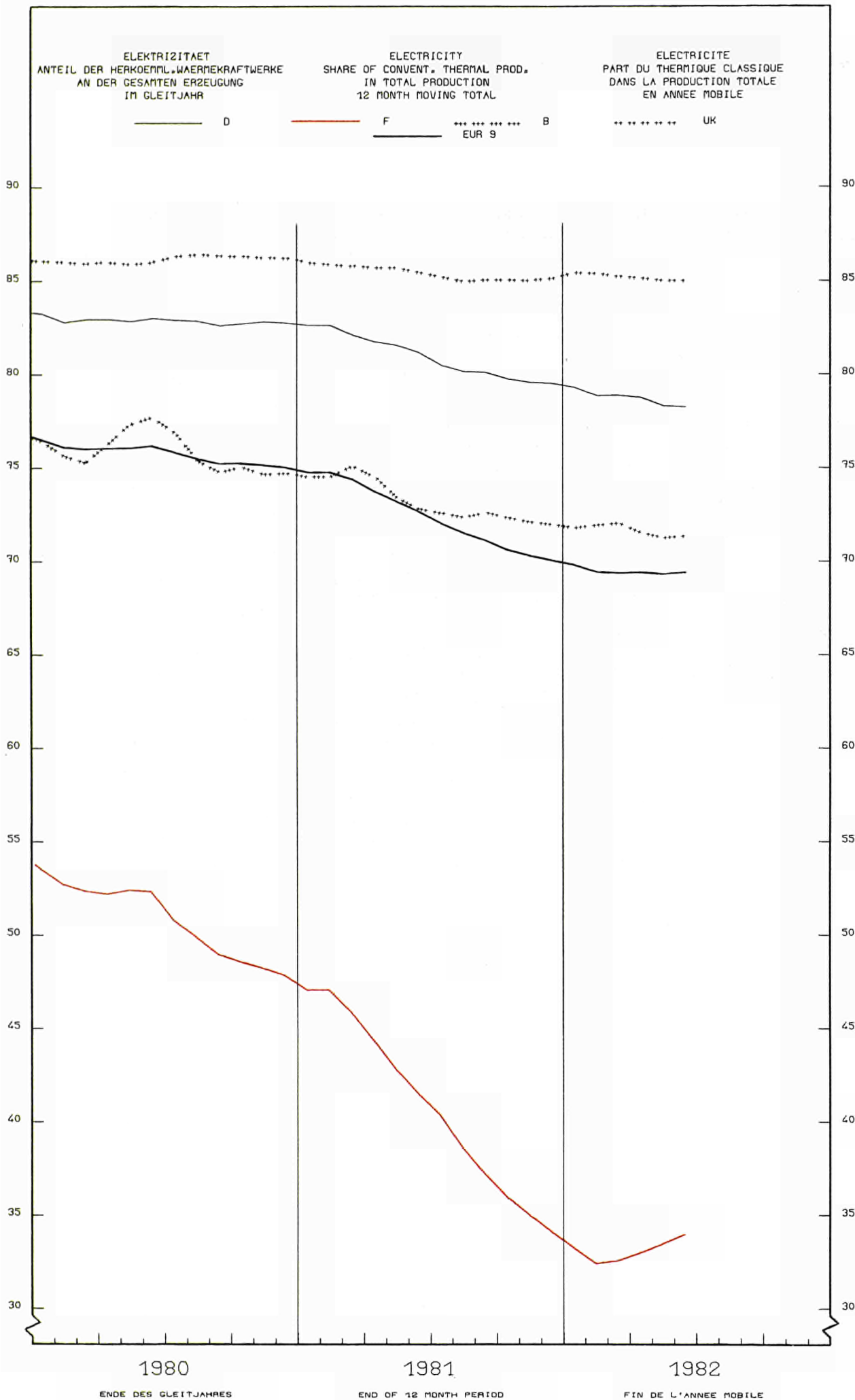
SITUATION DE FIN 1981

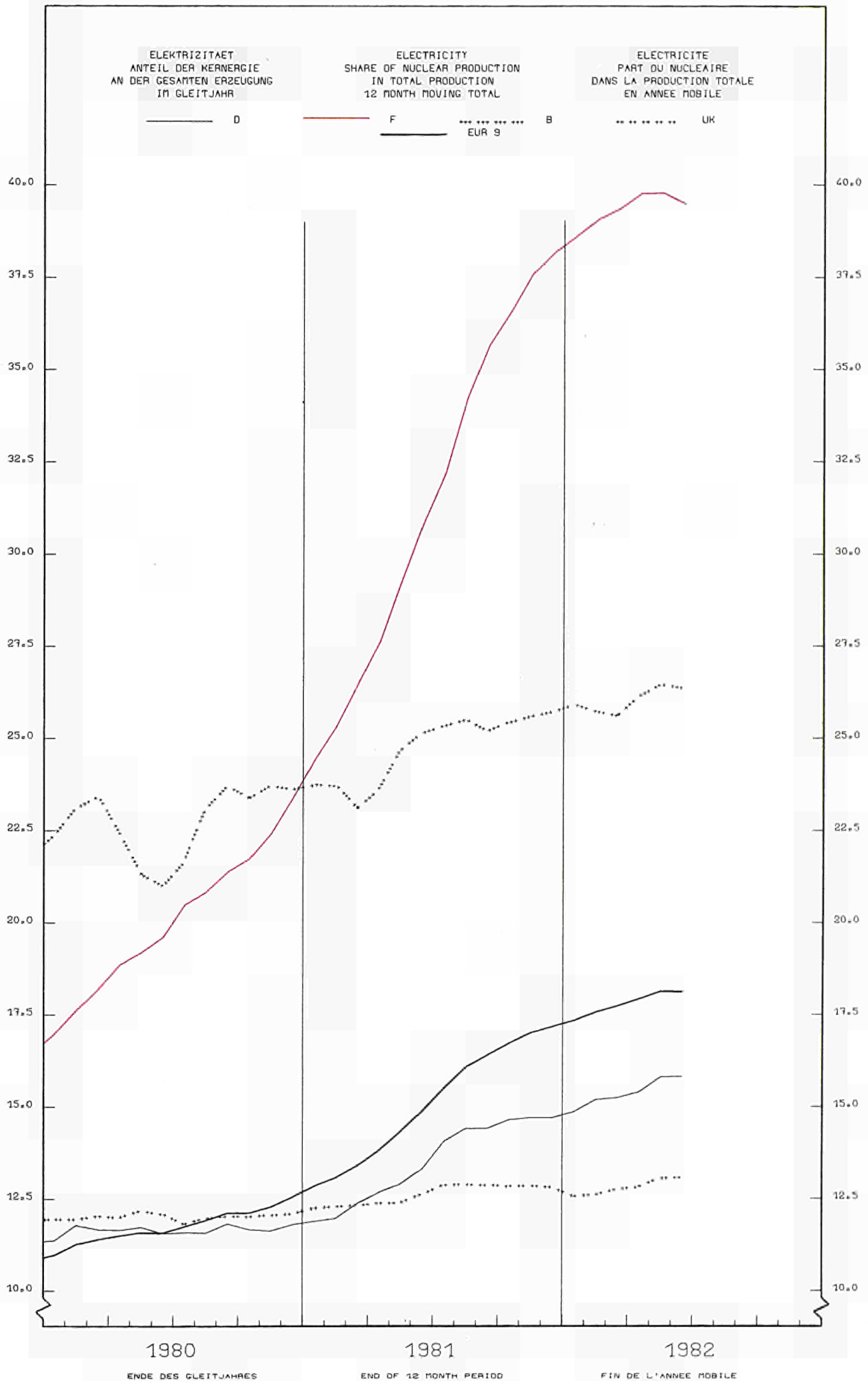
Pour le parc **thermique classique** de la Communauté, la mise en service en 1981 de quelques 6 500 MW nets (dont 5 800 pour les services publics) s'aligne sur l'évolution moyenne annuelle de la période 1976 – 1980. Compte tenu des déclassements et des rectifications, la puissance totale a atteint 231 500 MW nets, ce qui correspond à une progression de 0,9% par rapport à la situation de fin 1980.

Pour les seules centrales des services publics, qui couvrent 84,6% du parc total, l'accroissement, du fait des nombreux déclassements, n'a été en effet que de 1 780 MW nets. Face à ce résultat global de quasi-stagnation, des changements plus importants se sont manifestés sur le plan structurel. La répartition des centrales selon la taille des groupes a changé à l'avantage des tranches de puissance supérieure à 500 MW, dont le poids passe de 26,5 (fin 1980) à 27,8% (fin 1981) et au détriment des groupes de puissances comprises entre 50 et 99 MW. Quant à la structure selon le type de combustibles utilisables, la puissance totale des centrales mono-valentes baisse de 1 650 MW nets, tandis que celle des centrales bi-et trivalentes augmente de 2 230 et 1 200 MW nets respectivement. En tenant compte du fait que les centrales monovalentes représentent 72% de la puissance totale des nouvelles installations, ce changement-ci est en grande partie dû aux modifications effectuées sur le parc existant dans le but de permettre une plus grande souplesse des possibilités de substitution, principalement vers le charbon. La puissance des centrales pouvant fonctionner aux combustibles solides (houille et lignite) a augmenté ainsi de 2 600 MW nets, et couvre désormais 52% de la puissance totale du parc. Cependant, du fait des nouvelles installations, initialement programmées au fuel-oil, la hausse de la puissance des centrales pouvant fonctionner aux produits pétroliers a été encore plus sensible (3 300 MW nets).

Le parc des centrales **nucléaires** de la Communauté a enregistré une croissance de 26,4% et représente une puissance maximale possible de 41 300 MW nets à la fin de 1981. Une contribution importante a été réalisée par les réacteurs PWR : + 8 470 MW, soit 1 230 en République Fédérale d'Allemagne et 7 240 en France. La part des réacteurs à eau légère a atteint de ce fait 77,8%, soit 70,2% pour les réacteurs à eau pressurisée (PWR) et 7,6% pour les réacteurs à eau bouillante (BWR). Le parc nucléaire, avec une utilisation moyenne de 6 200 heures par an, pourrait couvrir 22% de la production totale nette d'énergie électrique de la Communauté.

La puissance maximale possible des centrales **hydrauliques** a atteint 48 900 MW nets à la fin de 1981, en progression de 1,2% par rapport à la fin de 1980. Le parc se compose de 34% de centrales de lac et de 30% de centrales au fil de l'eau, tandis que les centrales de pompage ne représentent encore que 17% du total. Pour l'ensemble de la Communauté, la productibilité an année moyenne de l'équipement hydraulique atteint 134 TWh, pouvant couvrir près de 12% de la consommation totale d'énergie électrique.





CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS
EVOLUTION DURING 1981

MW (thousands of kW)

	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	Self producers
EUR-10									
Situation end 1980		2 302		241 605	204 412	37 193	229 252	194 197	35 055
Commissioned		+ 61		+ 6 810	+ 6 132	+ 678	+ 6 493	+ 5 818	+ 675
Dismantled		- 99		- 4 694	- 4 369	- 325	- 4 416	- 4 114	- 302
Modifications				+ 333	+ 44	+ 289	+ 26	+ 53	- 28
Situation end 1981		2 264		244 054	206 219	37 835	231 355	195 954	35 401
1981/80									
DEUTSCHLAND									
Situation end 1980		882		71 705	56 377	15 328	67 504	53 256	14 248
Commissioned		+ 13		+ 1 362	+ 1 362	-	+ 1 286	+ 1 286	-
Dismantled		- 5		- 361	- 361	-	- 338	- 338	-
Modifications				+ 74	+ 32	+ 42	+ 72	+ 30	+ 42
Situation end 1981		890		72 780	57 410	15 370	68 524	54 234	14 290
1981/80				+ 1,5%	+ 1,8%	+ 0,3%	+ 1,5%	+ 1,8%	+ 0,3%
FRANCE									
Situation end 1980	1 101	140	961	30 450	23 046	7 404	29 032	21 973	7 059
Commissioned	+ 20	+ 14	+ 6	+ 1 139	+ 505	+ 634	+ 1 133	+ 499	+ 634
Dismantled	- 19	- 11	- 8	- 442	- 117	- 325	- 405	- 103	- 302
Modifications	+ 11	+ 5	+ 6	+ 247	-	+ 247	- 41	-	- 41
Situation end 1981	1 113	148	965	31 394	23 434	7 960	29 719	22 369	7 350
1981/80				+ 3,3%	+ 2,0%	+ 7,5%	+ 2,4%	+ 1,8%	+ 4,1%
ITALIA									
Situation end 1980	1 362	313	1 049	30 673	23 942	6 731	29 167	22 764	6 403
Commissioned	+ 24	+ 14	+ 10	+ 1 155	+ 1 112	+ 43	+ 1 108	+ 1 068	+ 40
Dismantled	- 1	- 1	-	- 20	- 20	-	- 20	- 20	-
Modifications				-	-	-	-	-	-
Situation end 1981	1 385	326	1 059	31 808	25 034	6 774	30 255	23 812	6 443
1981/80				+ 3,7%	+ 4,6%	+ 0,6%	+ 3,7%	+ 4,6%	+ 0,6%
NEDERLAND									
Situation end 1980		125		17 226	15 726	1 500	16 652	15 252	1 400
Commissioned		+ 1		+ 596	+ 596	.	+ 542	+ 542	.
Dismantled		- 4		- 252	- 252	.	- 236	- 236	.
Modifications				-	-	.	-	-	.
Situation end 1981		122		17 570	16 070	1 500	16 958	15 558	1 400
1981/80				+ 2,0%	+ 2,2%		+ 1,8%	+ 2,0%	

CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS
EVOLUTION DURING 1981

MW (milliers de kW)

	Nombre de groupes			Puiss. max. possible brute			Puiss. max. possible nette		
	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs
BELGIQUE									
Situation fin 1980		114		8 543	7 627	916	8 211	7 343	868
Mises en service				+ 1	-	+ 1	+ 1	-	+ 1
Déclassés				-	-	-	-	-	-
Modifications				-	-	-	- 33	- 5	- 28
Situation fin 1981		114		8 544	7 627	917	8 179	7 338	841
1981/80				+ 0,0	-	+ 0,1	- 0,4	-	- 3,1
LUXEMBOURG									
Situation fin 1980	46	1	45	233	7	226	221	7	214
Mises en service	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Déclassés	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Modifications	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Situation fin 1981	46	1	45	233	7	226	221	7	214
1981/80									
UNITED KINGDOM									
Situation fin 1980		507		68 478	63 774	4 700	64 888	60 398	4 490
Mises en service		+ 13		+ 1 396	+ 1 396	.	+ 1 297	+ 1 297	.
Déclassés		- 78		- 3 619	- 3 619	.	- 3 417	- 3 417	.
Modifications				+ 26	+ 26	.	+ 45	+ 45	.
Situation fin 1981		442		66 277	61 577	4 700	62 813	58 323	4 490
1981/80				- 3,3%	- 3,4%		- 3,2%	- 3,4%	
IRELAND									
Situation fin 1980		45		2 710	2 648	62	2 592	2 534	58
Mises en service		+ 2		+ 174	+ 174	.	+ 174	+ 174	.
Déclassés		-		-	-	.	-	-	.
Modifications				-	-	.	-	-	.
Situation fin 1981		47		2 884	2 822	62	2 766	2 708	58
1981/80				+ 6,4	+ 6,6	-	+ 6,7	+ 6,9	
DANMARK									
Situation fin 1980		76		7 424	7 264	160	7 065	6 915	150
Mises en service		+ 1		+ 630	+ 630	.	+ 615	+ 615	.
Déclassés		-		-	-	.	-	-	.
Modifications				- 14	- 14	.	- 17	- 17	.
Situation fin 1981		77		8 040	7 880	160	7 663	7 513	150
1981/80				+ 8,3%	+ 8,5%		+ 8,5%	+ 8,6%	
ELLAS									
Situation fin 1980		94		4 167	4 001	166	3 920	3 755	165
Mises en service		+ 3		+ 357	+ 357	.	+ 337	+ 337	.
Déclassés		-		-	-	.	-	-	.
Modifications				-	-	.	-	-	.
Situation fin 1981		97		4 524	4 358	166	4 257	4 092	165
1981/80				+ 8,6%	+ 8,9%		+ 8,6	+ 8,9	

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	5 815	100 %	3 125	800	120	1 075	695
MONOVALENT	4 092						
soit : Houille	706		687	-	-	-	19
Lignite récent	280		-	280	-	-	-
Produits pétroliers	3 001		1 281	520	120	616	464
Gaz naturel	73		-	-	-	73	-
Gaz dérivée et divers	32		-	-	-	-	32
BIVALENT	1 690		-	-	-	-	-
soit : Houille/Produits pétroliers	1 157		1 157	-	-	-	-
Produits pétroliers/Gaz naturel	533		-	-	-	386	147
TRIVALENT	33		-	-	-	-	-
soit : Houille/Prod. pétr./Gaz naturel	33		-	-	-	-	33

POUVANT FONCTIONNER AUX :							
Combustibles solides	2 350	40,4	1 844	280	174	-	52
Combustibles liquides	4 520	77,7	3 094	799	265	273	89
combustibles gazeux	670	11,5	-	-	319	209	142

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		1 076			37 301			34 984			17,9	
1961 à 1965		340			30 019			28 487			14,5	
1966 à 1970		325			47 502			45 384			23,2	
1971 à 1975		288			56 154			53 397			27,2	
1976 à 1980		174			29 111			27 884			14,2	
1981		61			6 132			5 818			3,0	
T O T A L		2 264			206 219			195 954			100	

THERMIQUE CLASSIQUE

III. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT - SITUATION FIN 1981

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	244 054	206 219	37 835	231 355	195 954	35 401	100	100	100

a) PAR TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

< 50		14 832			13 910			7,1	
50 - 99		27 093			26 088			13,3	
100 - 199		41 629			39 322			20,1	
200 - 499		65 676			62 065			31,7	
≥ 500	58 219	56 989	1 230	55 749	54 569	1 180	24,1	27,8	3,3

b) SELON LA NATURE DES GROUPES

Turbines à vapeur		192 632			182 674			93,2	
Turbines à gaz		12 592			12 308			6,3	
Moteurs à combustion interne		995			972			0,5	
Non inventorié :		-			-			-	

c) SELON LE COMBUSTIBLE UTILISABLE

<u>Monovalent</u> :		147 746			140 185			71,5	
soit: Houille (1)		58 548			55 470			28,3	
Lignite récent		15 947			14 806			7,6	
Produits pétroliers		62 253			59 264			30,2	
Gaz naturel		10 553			10 239			5,2	
Gaz dérivés et divers		445			406			0,2	
<u>Bivalent</u> :		53 662			51 225			26,2	
soit: Houille/Lignite récent		296			274			0,1	
Houille/Prod. pétroliers		22 356			21 020			10,7	
Houille/Gaz naturel		4 209			3 936			2,0	
Houille/Gaz dérivés		847			798			4,1	
Prod. pétr./Gaz naturel		23 484			22 859			11,7	
Prod. pétr./Gaz dérivés		1 824			1 730			0,9	
Prod. pétr./Lignite récent		646			608			0,3	
<u>Trivalent</u> :		4 811			4 544			2,3	
soit: Houille/Pr.pétr./Gaz naturel		3 539			3 328			1,7	
Houille/Pr.pétr./Gaz dérivés		1 076			1 026			0,5	
Houille/Pr.pétr./Lignite récent		196			190			0,1	
Non inventorié		-			-			-	

Pouvant fonctionner à :									
Houille (1)		90 893			86 009			43,9	
Lignite récent (2)		17 105			15 878			8,0	
Produits pétroliers		115 724			109 820			56,0	
Gaz naturel		42 309			40 362			20,6	
Gaz dérivés		4 192			3 330			1,7	

(1) Y compris lignite ancien et briquettes

(2) Y compris tourbe pour l'Irlande

I. CHARACTERISTICS OF PLANT COMMISSIONED DURING 1981

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>	13 sets		1 362	1 362	1 286	
Berg Kamen A	STEAG	Condensation	1 x 747	747	687	Coal
Waalheim		Gasturbine	1 x 120	120	120	Oil
Kirchlengerin		Gasturbine	1 x 77	77	73	Natural gas
Hagen-Kabel		Gasturbine	2 x 75	150	145	Natural gas / Oil
		Steamturbine	1 x 70	70	67	Natural gas / Oil
Wuppertal Barmen		Gasturbine	2 x 36	72	69	Natural gas / Oil
		Steamturbine	1 x 38	38	37	Natural gas / Oil
Flensburg		Steamturbine	1 x 24	24	23	Coal / Oil / Gas
Erlangen		Steamturbine	1 x 20	20	19	Coal
Iffende		Steamturbine	1 x 10	10	10	Coal / Oil / Gas
Stapelfeld		Steamturbine	1 x 18	18	17	Garbage
Various		Steamturbine	16	16	15	Garbage

II. STRUCTURE OF PLANT ACCORDING TO AGE OF SETS - SITUATION END 1981

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		516		17 481	10 652	6 829	16 246	9 944	6 302	23,7	18,3	44,1
1961 to 1965		123		12 299	9 301	2 998	11 675	8 847	2 828	17,0	16,3	19,8
1966 to 1970		70		10 692	7 977	2 715	10 103	7 580	2 523	14,8	14,0	17,6
1971 to 1975		115		22 062	20 064	1 998	20 780	18 913	1 867	30,3	34,9	13,1
1976 to 1980		53		8 884	8 054	830	8 434	7 664	770	12,3	14,1	5,4
1981		13		136	1 362	-	1 286	1 286	-	1,9	2,4	-
T O T A L		890		72 780	57 410	15 370	68 524	54 234	14 290	100	100	100

POWER STATIONS

III. STRUCTURE OF PLANT - SITUATION END 1981

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
T O T A L	72 780	57 410	15 370	68 524	54 234	14 290	100	100	100

a) ACCORDING TO SIZE OF SETS

< 50	12 819	4 724	8 095	12 154	4 634	7 520	17,7	8,6	52,6
50 - 99	9 928	8 085	1 843	9 389	7 653	1 736	13,7	14,1	12,2
100 - 199	17 794	14 332	3 462	16 677	13 448	3 229	24,3	24,8	22,6
200 - 499	21 422	20 102	1 320	20 095	18 890	1 205	29,4	34,8	8,4
≥ 500	10 817	10 167	650	10 209	9 609	600	14,9	17,7	4,2

b) ACCORDING TO NATURE OF SETS

Steam driven	67 761	53 014	14 747	63 627	49 931	13 696	92,9	92,1	95,8
Gas turbine	4 758	4 262	496	4 659	4 175	484	6,8	7,7	3,4
Diesels	261	134	127	238	128	110	0,3	0,2	0,8
Non inventoried	-	-	-	-	-	-	-	-	-

c) BY TYPE OF FUEL USED

<u>Monovalent</u> :	54 481	41 089	13 392	51 229	38 731	12 498	74,8	71,4	87,5
of which: Hard coal	18 128	11 417	6 711	17 016	10 754	6 262	24,8	19,8	43,8
Brown coal	13 580	12 805	775	12 639	11 904	735	18,5	21,9	5,2
Petroleum products	12 380	9 053	3 327	11 650	8 549	3 101	17,0	15,8	21,7
Natural gas	10 393	7 527	2 579	9 924	7 266	2 400	14,5	13,4	16,8
Derived gases and others		287			258			0,5	
<u>Bivalent</u> :	17 349	15 371	1 978	16 422	14 630	1 792	23,9	27,0	12,5
of which: Hard coal/Brown coal	396	296	100	366	274	92	0,5	0,5	0,6
Hard coal/Petr. products	6 386	5 716	670	6 052	5 432	620	8,8	10,0	4,3
Hard coal/Natural gas	3 164	1 189	1 128	2 878	1 080	1 000	4,2	2,0	7,0
Hard coal/Derived gases		847			798			1,5	
Petr. products/Natural gas	6 524	6 444	80	6 301	6 221	80	9,2	11,5	0,6
Petr. products/Derived gases	713	713	-	671	671	-	1,0	1,2	-
Brown coal/Petr. products	166	166	-	154	154	-	0,2	0,3	-
								1,6	
<u>Trivalent</u> :	950	950	-	873	873	-	1,3	-	-
of which: Hard coal/Petr.pr./Net gas	655	655	-	585	585	-	0,9	1,6	-
Hard coal/Petr.pr./Derived gases	99	99	-	98	98	-	0,1	0,2	-
Hard coal/Petr.pr./Brown coal	196	196	-	190	190	-	0,3	0,4	-
Non inventoried									

Can be operated with:									
Hard coal	29 024	20 415	8 609	27 162	19 188	7 974	39,6	35,4	55,8
Brown coal	14 339	13 463	875	13 349	12 522	827	19,5	23,1	5,8
Petroleum products	27 119	23 042	4 077	25 696	21 895	3 801	37,5	40,4	26,6
Natural gas	21 548	15 815	3 787	20 464	15 152	3 480	29,9	27,9	24,4
Derived gases		1 946			1 832			3,3	

I. CARACTERISTIQUES DES INSTALLATIONS MISES EN SERVICE EN 1981

Nom de la centrale	Exploitant	Type de l'équipement	Puissance (MW)			Combustible utilisé
			nominale	maximale possible		
				brute	nette	
<u>Services publics</u>	14 groupes			505	499	
Blainville	EDF	Turbine à gaz	4 x 24	96	96	Produits pétroliers
Creil	EDF	Turbine à gaz	2 x 24	48	48	Produits pétroliers
Champagne	EDF	Turbine à gaz	2 x 24	48	48	Produits pétroliers
Dirinon	EDF	Turbine à gaz	2 x 85	170	166	Produits pétroliers
Brennlis	EDF	Turbine à gaz	1 x 85	85	83	Produits pétroliers
Vazzio	EDF	Diesel	3 x 19,5	58	58	Produits pétroliers
<u>Autoproducteurs</u>	6 groupes			634	634	
Emile Huchet	C.d.F.	Cond. resurch.	1 x 580	580	580	Charbon/Gaz de cokerie
Confre ville	F.se de raffin.	Contre pression	2 x 12	24	24	P.pétroliers/Gaz de raffin. /Gaz naturel
Lacq	S.N.P.A.	Contre pression	1 x 18,5	18,5	18	Gaz naturel
Péage de Roussillon	Rhône Poulenc	Contre pression	1 x 4	4	4	P.pétroliers/Gaz naturel
Sarralbe	Solvay	Contre pression	1 x 7,7	7,7	7,7	Charbon
<u>TOTAL</u>	20 groupes		1 139,2	1 139,2	1 132,7	

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	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs
Jusqu'à 1960	850	51	799	8 071	4 196	3 875	7 455	3 936	3 519	25,1	17,5	48,1
1961 à 1965	65	21	44	4 042	3 240	802	3 828	3 088	740	12,9	13,8	10,0
1966 à 1970	77	26	51	7 671	6 691	980	7 309	6 383	962	24,6	28,6	12,6
1971 à 1975	80	24	56	7 114	5 824	1 290	6 788	5 547	1 241	22,8	24,8	16,8
1976 à 1980	41	12	29	3 337	2 978	359	3 206	2 916	290	10,8	13,1	3,9
1981	20	14	6	1 159	505	654	1 133	499	634	3,8	2,2	8,6
<u>TOTAL</u>	1 113	148	965	31 394	23 434	7 960	29 719	22 369	7 350	100	100	100

THERMIQUE CLASSIQUE

III. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT - SITUATION FIN 1981

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	31 394	23 434	7 960	29 719	22 369	7 350	100	100	100

a) PAR TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

< 50	4 310	632	3 678	3 898	617	3 281	13,1	2,8	44,6
50 - 99	1 765	927	838	1 659	884	775	5,6	3,9	10,5
100 - 199	6 900	5 080	1 820	6 459	4 763	1 696	21,7	21,3	23,1
200 - 499	10 839	9 795	1 044	10 288	9 270	1 018	34,6	41,4	13,9
≥ 500	7 580	7 000	580	7 415	6 835	580	25,0	30,6	7,9

b) SELON LA NATURE DES GROUPES

Turbines à vapeur	28 635	22 322	6 313	27 199	21 288	5 911	91,5	95,1	80,4
Turbines à gaz	1 452	869	583	1 391	839	552	4,7	3,8	7,5
Moteurs à combustion interne	277	243	34	272	242	30	0,9	1,1	0,4
Non inventorié :	1 030	-	1 030	857	-	857	2,9	-	11,7

c) SELON LE COMBUSTIBLE UTILISABLE

<u>Monovalent</u> :	19 889	17 148	2 741	19 075	16 501	2 574	64,2	73,8	35,0
soit: Houille (1)	5 944	4 779	1 165	5 612	4 520	1 092	18,9	20,2	14,9
Lignite récent	665	245	420	627	227	400	2,1	1,0	5,4
Produits pétroliers	12 349	11 669	680	11 940	11 305	635	40,2	50,6	8,6
Gaz naturel	656	455	201	645	449	196	2,2	2,0	2,7
Gaz dérivés et divers	275	-	275	251	-	251	0,8	-	3,4
<u>Bivalent</u> :	8 711	5 707	3 004	8 158	5 324	2 834	27,4	23,8	39,4
soit: Houille/Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Prod. pétroliers	4 753	3 923	830	4 444	3 660	784	15,0	16,4	10,7
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	3,5	-	14,2
Prod. pétr./Gaz naturel	1 082	773	309	1 005	716	289	3,4	3,2	3,9
Prod. pétr./Gaz dérivés	1 074	342	732	983	320	663	3,3	1,4	9,0
Prod. pétr./Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<u>Trivalent</u> :	1 764	579	1 185	1 629	544	1 085	6,5	2,4	14,8
soit: Houille/Pr.pétr./Gaz naturel	579	579	-	544	544	-	1,8	2,4	-
Houille/Pr.pétr./Gaz dérivés	1 185	-	1 185	1 085	-	1 085	3,7	-	14,8
Houille/Pr.pétr./Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Non inventorié	1 030	-	1 030	857	-	857	2,9	-	11,7

Pouvant fonctionner à :									
Houille (1)	14 263	9 950	4 313	13 411	9 352	4 059	45,1	41,8	55,2
Lignite récent	665	245	420	627	227	400	2,1	1,0	5,4
Produits pétroliers	21 022	17 286	3 736	20 001	16 545	3 456	67,3	74,0	47,0
Gaz naturel	3 088	2 476	562	2 874	2 337	537	9,7	10,4	7,3
Gaz dérivés	3 615	342	3 273	3 365	320	3 045	11,3	1,4	41,4

I T A L I A

E Q U I P E M E N T

I. CARACTERISTIQUES DES INSTALLATIONS MISES EN SERVICE EN 1981

Nom de la centrale	Exploitant	Type de l'équipement	Puissance (MW)			Combustible utilisé
			nominale	maximale possible		
				brute	nette	
<u>Services publics</u>	14 groupes			1 112	1 068	
Tavazzano	ENEL	Condensation	1 x 320	320	300	Produits pétroliers Produits pétroliers Produits pétr./ gaz naturel
Porto Tolle	ENEL	Condensation	1 x 660	660	640	
Carpi	ENEL	Turbine à gaz	1 x 88	88	87	
C.T.E.C. Combinata	Munic. Brescia	Condensation	1 x 32	32	30	Produits pétr./ gaz naturel Produits pétr./ gaz naturel
Divers (10 MW)		Diesel	12	12	11	
<u>Autoproducteurs</u>	10 groupes			43	40	
Piombino	Acciaierie	Diesel	1 x 12	12	11	gaz naturel produits pétr./ gaz naturel
Divers (10 MW)			31	31	29	
<u>TOTAL</u>	24 groupes		1 155	1 155	1 108	

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	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs
Jusqu'à 1960	599	102	497	4 031	2 715	1 316	3 823	2 578	1 245	12,6	10,8	19,3
1961 à 1965	242	75	167	5 115	3 455	1 680	4 878	3 278	1 600	16,1	13,8	24,8
1966 à 1970	245	65	180	7 345	6 483	861	7 034	6 214	820	23,2	26,1	12,7
1971 à 1975	193	41	152	8 130	5 826	2 304	7 692	5 494	2 198	25,4	23,1	34,1
1976 à 1980	82	29	53	6 013	5 443	570	5 720	5 180	540	18,9	21,8	8,4
1981	24	14	10	1 155	1 112	43	1 108	1 068	40	3,7	4,5	0,6
T O T A L	1 385	326	1 059	31 808	25 034	6 774	30 255	23 812	6 443	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 1981

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	31 808	25 034	6 774	30 255	23 812	6 443	100	100	100

a) PAR TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

< 50	5 170	939	4 231	4 944	915	4 029	16,3	3,8	62,5
50 - 99	4 328	3 083	1 245	4 149	2 966	1 183	13,7	12,5	18,4
100 - 199	5 308	4 010	1 298	5 045	3 814	1 231	16,7	16,0	19,1
200 - 499	14 482	14 482	-	13 662	13 662	-	45,2	57,4	-
≥ 500	2 520	2 520	-	2 455	2 455	-	8,1	10,3	-

b) SELON LA NATURE DES GROUPES

Turbines à vapeur	30 020	23 515	6 505	28 479	22 301	6 178	94,1	93,6	95,9
Turbines à gaz	1 576	1 453	123	1 567	1 446	121	5,2	6,1	1,9
Moteurs à combustion interne	212	66	146	209	65	144	0,7	0,3	2,2
Non inventorié :	-	-	-	-	-	-	-	-	-

c) SELON LE COMBUSTIBLE UTILISABLE

Monovalent :	18 165	15 021	3 144	17 245	14 271	2 974	57,0	59,9	46,2
soit: Houille (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lignite récent	68	68	-	61	61	-	0,2	0,3	-
Produits pétroliers	17 526	14 926	2 600	16 640	14 184	2 456	55,0	59,5	38,1
Gaz naturel	447	3	444	426	3	423	1,4	0	6,6
Gaz dérivés et divers	124	24	100	118	23	95	0,4	0,1	1,5
Bivalent :	12 007	8 377	3 630	11 469	8 000	3 469	37,9	33,4	53,8
soit: Houille/Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Prod. pétroliers	3 529	3 506	23	3 396	3 374	22	11,2	14,2	0,3
Houille/Gaz naturel	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Gaz dérivés	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Prod. pétr./Gaz naturel	6 339	4 621	1 718	6 042	4 392	1 650	20,0	18,4	25,6
Prod. pétr./Gaz dérivés	1 889	-	1 889	1 797	-	1 797	5,9	-	27,9
Prod. pétr./Lignite récent	250	250	-	234	234	-	0,8	1,0	-
Trivalent :	1 636	1 636	-	1 541	1 541	-	5,1	6,5	-
soit: Houille/Pr.pétr./Gaz naturel	976	976	-	920	920	-	3,0	3,9	-
Houille/Pr.pétr./Gaz dérivés	660	660	-	621	621	-	2,1	2,6	-
Houille/Pr.pétr./Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Non inventorié	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Pouvant fonctionner à :									
Houille (1)	5 165	5 142	23	4 937	4 915	22	16,3	20,6	0,3
Lignite récent	318	318	-	295	295	-	1,0	1,2	-
Produits pétroliers	31 169	24 939	6 230	29 650	23 725	5 925	98,0	99,6	92,0
Gaz naturel	7 762	5 600	2 162	7 388	5 315	2 073	24,4	22,3	32,2
Gaz dérivés	2 673	684	1 989	2 536	644	1 892	8,4	2,7	29,4

(1) Y compris lignite ancien et briquettes

N E D E R L A N D

I. CHARACTERISTICS OF PLANT COMMISSIONED DURING 1981

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> Gelderland 13	1 set PGEM	Condensation	596	596	542	Coal / Oil

II. STRUCTURE OF PLANT ACCORDING TO AGE OF SETS - SITUATION END 1981

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		40			1 168			1 119			7,2	
1961 to 1965		19			2 110			2 010			12,9	
1966 to 1970		31			3 442			3 320			21,3	
1971 to 1975		23			5 161			5 051			32,5	
1976 to 1980		8			3 593			3 516			22,6	
1981		1			596			542			3,5	
T O T A L		122		17 570	16 070	1 500	16 958	15 558	1 400	100	100	100

P O W E R S T A T I O N S

III. STRUCTURE OF PLANT - SITUATION END 1981

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
T O T A L	17 570	16 070	1 500	16 958	15 558	1 400	100	100	100

a) ACCORDING TO SIZE OF SETS

< 50	676	587	3,8
50 - 99	1 694	1 683	10,8
100 - 199	4 601	4 431	28,5
200 - 499	4 341	4 244	
≥ 500	4 758	4 613	

b) ACCORDING TO NATURE OF SETS

Steam driven	15 516	15 015	96,5
Gas turbine	537	526	3,4
Diesels	17	17	0,1
Non inventoried			

c) BY TYPE OF FUEL USED

<u>Monovalent :</u>	2 929	2 849	18,3						
of which: Hard coal	-	-	-						
Brown coal	-	-	-						
Petroleum products	776	740	4,6						
Natural gas	2 153	2 109	13,6						
Derived gases and others	-	-	-						
<u>Bivalent :</u>	12 692	12 277	78,9						
of which: Hard coal/Brown coal	-	-	-						
Hard coal/Petr. products	1 959	1 779	11,4						
Hard coal/Natural gas	230	223	1,4						
Hard coal/Derived gases	-	-	-						
Petr. products/Natural gas	10 153	9 934	63,9						
Petr. products/Derived gases	350	341	2,2						
Brown coal/Petr. products	-	-	-						
<u>Trivalent :</u>	449	432	2,8						
of which: Hard coal/Petr.pr./Net gas	449	432	2,8						
Hard coal/Petr.pr./Derived gases	-	-	-						
Hard coal/Petr.pr./Brown coal	-	-	-						
Non inventoried	1 500	1 400	100						

Can be operated with:									
Hard coal	2 638	2 434	15,6						
Brown coal	-	-	-						
Petroleum products	14 037	13 226	85,0						
Natural gas	13 335	12 698	81,6						
Derived gases	350	341	2,2						

BELGIQUE

EQUIPEMENT

I. CARACTERISTIQUES DES INSTALLATIONS MISES EN SERVICE EN 1981

Nom de la centrale	Exploitant	Type de l'équipement	Puissance (MW)			Combustible utilisé
			nominale	maximale possible		
				brute	nette	
<u>Services publics</u> Moerbeke	Service des Flandres	Turbine à vapeur	1 x 1	1	1	Produits pétroliers

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	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs
Jusqu'à 1960		52		2 660	2 111	549	2 515	2 018	497	30,7	27,5	59,1
1961 à 1965	26	9	17	1 094	988	106	1 037	938	99	12,7	12,8	11,8
1966 à 1970	27	18	9	1 569	1 463	106	1 509	1 418	91	18,5	19,3	10,8
1971 à 1975	36	21	15	2 288	2 146	115	2 202	2 089	113	26,9	28,5	13,4
1976 à 1980	26	14	12	959	919	40	915	875	40	11,2	11,9	4,8
1981	1	-	1	1	-	1	1	-	1	0	-	0,1
TOTAL		114		8 544	7 627	917	8 179	7 338	841	100	100	100

THERMIQUE CLASSIQUE

III. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT - SITUATION FIN 1981

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
TOTAL	8 544	7 627	917	8 179	7 338	841	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	2 088	1 172	917	1 987	1 146	841	24,6	15,7	100
50 - 99	1 138	1 138	-	1 090	1 090	-	13,3	14,8	-
100 - 199	2 943	2 943	-	2 817	2 817	-	34,3	38,4	-
200 - 499	2 375	2 375	-	2 285	2 285	-	27,8	31,1	-
≥ 500	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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	7 568	6 790	778	7 211	6 508	703	88,2	88,7	83,6
Turbines à gaz	768	681	87	764	677	87	9,3	9,2	10,3
Moteurs à combustion interne	208	156	52	204	153	51	2,5	2,1	6,1
Non inventorié :	-	-	-	-	-	-	-	-	-

c) SELON LE COMBUSTIBLE UTILISABLE

Monovalent :	3 430	3 220	210	3 284	3 116	168	40,2	42,5	20,0
soit: Houille (1)	903	857	46	861	816	45	10,5	11,1	5,4
Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	2 440	2 298	142	2 340	2 239	101	28,6	30,5	12,0
Gaz naturel	58	58	-	55	55	-	0,7	0,8	-
Gaz dérivés et divers	29	7	22	28	6	22	0,4	0,1	2,6
Bivalent :	3 722	3 210	512	3 554	3 068	486	43,4	41,8	56,0
soit: Houille/Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Prod. pétroliers	1 048	876	172	1 009	849	160	12,3	11,6	18,4
Houille/Gaz naturel	450	422	28	425	399	26	5,2	5,4	3,0
Houille/Gaz dérivés	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Prod. pétr./Gaz naturel	1 767	1 493	274	1 685	1 422	263	20,6	19,4	30,3
Prod. pétr./Gaz dérivés	457	419	38	435	398	37	5,3	5,4	4,3
Prod. pétr./Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Trivalent :	1 392	1 197	195	1 341	1 154	187	16,4	15,7	21,5
soit: Houille/Pr.pétr./Gaz naturel	971	880	91	934	847	87	11,4	11,5	10,0
Houille/Pr.pétr./Gaz dérivés	421	317	104	407	307	100	5,0	4,2	11,5
Houille/Pr.pétr./Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Non inventorié	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Pouvant fonctionner à :									
Houille (1)	3 793	3 352	441	3 636	3 218	418	44,3	43,8	48,1
Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	7 104	6 283	821	6 810	6 062	748	83,3	82,6	89,3
Gaz naturel	3 246	2 853	393	3 099	2 723	376	37,7	37,7	43,3
Gaz dérivés	907	743	164	870	74	159	10,6	9,7	18,3

(1) Y compris lignite ancien et briquettes

EQUIPEMENT THERMIQUE CLASSIQUE

STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT

- SITUATION FIN 1981 -

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	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

<u>Monovalent:</u>												
soit: Produits pétroliers	99	7	92	92	7	85	41,6	100	39,7			
Gaz dérivés	24	-	24	20	-	20	9,0	-	9,3			
	75	7	68	72	7	65	32,6	100	30,4			
<u>Bivalent:</u>												
soit: Produits pétroliers/Gaz dérivés	68	-	68	65	-	65	29,4	-	30,4			
<u>Trivalent:</u>												
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 1981 -

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
TOTAL		47		2 884	2 822	62	2 766	2 708	58	100	100	100

a) BY AGE OF GENERATING SETS

To 1960	20		379		350		12,9
1961 to 1965	9		353		330		12,2
1966 to 1970	7		367		348		12,8
1971 to 1975	4		392		376		13,9
1976 to 1980	5	1 157		1 130		42,7	
1981 *	2		174		174		6,4

b) ACCORDING TO SIZE OF SETS

< 50		614	62		569	58	21,0
50 - 99		760	-		736	-	27,2
100 - 199		678	-		633	-	23,4
200 - 499		770	-		770	-	28,4

c) ACCORDING TO NATURE OF SETS

Steam driven		2 533			2 421		89,4
Gas turbines	289	289	-	287	287	-	10,6
Diesels		-			-		-

d) BY TYPE OF FUEL USED

<u>Monovalent:</u>		2 648			2 534		93,6
of which: Hard coal		16			15		0,6
Brown coal		416			384		14,2
Petroleum products		1 859			1 778		65,6
Natural gas		357			357		13,2
<u>Bivalent:</u>		174			174		6,4
of which: Petroleum products/Natural gas		174			174		6,4

Can be operated with :							
Hard coal		16			15		0,6
Brown coal		416			384		14,2
Petroleum products		2 033			1 952		72,1
Natural gas		531			531		19,6

(*) Aghada 2 X 87 MW Diesel/Gas Naturel

UNITED KINGDOM

CONVENTIONAL THERMAL

I. CHARACTERISTICS OF PLANT COMMISSIONED DURING 1981

Name of station	Undertaking	Nature of set	Capacity (MW)			Fuel
			Nominal	Installed	Maximum Output	
<u>Public supply</u>		13 sets	1 396	1 396	1 297	
Peterhead	NSHEB	Condensation	1 x 660	660	641	Oil
Lerwick	NSHEB	Gasturbine	2 x 5	10	10	Oil
Kirkwall	NSHEB	Diesel	1 x 6	6	6	Oil
Kibroot	NIES	Condensation	1 x 300	300	220	Oil
Bulls Bridge 2, 3, 4	CEGB	Gasturbines	3 x 70	210	210	Oil
Drax 10, 11, 12	CEGB	Gasturbines	3 x 35	105	105	Oil
Littlebrook D-2	CEGB	Gasturbines	1 x 35	35	35	Oil
Taylors Lande 2	CEGB	Gasturbines	1 x 70	70	70	Oil

II. STRUCTURE OF PLANT ACCORDING TO AGE OF SETS - SITUATION END 1981

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		196			14 258			13 311			22,8	
1961 to 1965		65			9 304			8 815			15,1	
1966 to 1970		93			18 557			17 720			30,4	
1971 to 1975		37			12 978			12 385			22,2	
1976 to 1980		38			5 084			4 795			8,2	
1981		13			1 396			1 297			2,2	
TOTAL		442			61 577			58 323			100	

POWER STATIONS

III. STRUCTURE OF PLANT - SITUATION END 1981

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	66 277	61 577	4 700	62 813	58 323	4 490	100	100	100

a) ACCORDING TO SIZE OF SETS

< 50	4 167	3 640	6,3
50 - 99	10 125	9 859	16,9
100 - 199	7 491	7 060	12,1
200 - 499	8 520	7 945	13,6
≥ 500	31 274	29 819	51,1

b) ACCORDING TO NATURE OF SETS

Steam driven	57 483	54 370	93,2
Gas turbine	3 943	3 803	6,5
Diesels	151	150	0,3
Non inventoried	-	-	-

c) BY TYPE OF FUEL USED

Monovalent :	57 878	54 797	94,0
of which: Hard coal	40 081	38 023	65,2
Brown coal	-	-	-
Petroleum products	17 677	16 662	28,6
Natural gas	-	-	-
Derived gases and others	120	112	0,2
Bivalent :	3 699	3 526	6,0
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	-	-	-
Petr. products/Derived gases	-	-	-
Brown coal/Petr. products	-	-	-
Trivalent :	-	-	-
of which: Hard coal/Petr.pr./Net gas	-	-	-
Hard coal/Petr.pr./Derived gases	-	-	-
Hard coal/Petr.pr./Brown coal	-	-	-
Non inventoried	-	-	-
<hr/>			
Can be operated with:			
Hard coal	43 780	41 549	71,2
Brown coal	-	-	-
Petroleum products	19 677	18 582	31,9
Natural gas	1 699	1 606	2,8
Derived gases	120	112	0,2

D A N M A R K

CONVENTIONAL THERMAL

I. CHARACTERISTICS OF PLANT COMMISSIONED DURING 1981

Name of station	Undertaking	Nature of set	Capacity (MW)			Fuel
			Nominal	Installed	Maximum Output	
<u>Public supply</u>	1 set		670	630	615	
Asnaesvaerket		Condensation	1 x 670	630	615	Coal / Oil

II. STRUCTURE OF PLANT ACCORDING TO AGE OF SETS - SITUATION END 1981

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		43			1 457			1 383			18,4	
1961 to 1965		10			869			817			10,9	
1966 to 1970	9	9	-	2 036	2 036	-	1 951	1 951	-	25,5	26,0	-
1971 to 1975	9	9	-	1 576	1 576	-	1 490	1 490	-	19,8	19,8	-
1976 to 1980	5	5	-	1 312	1 312	-	1 257	1 257	-	16,4	16,7	-
1981	1	1	-	630	630	-	615	615	-	8,5	8,2	-
TOTAL	.	77	.	8 040	7 880	160	7 663	7 513	150	100	100	100

CONVENTIONAL THERMAL

I. CHARACTERISTICS OF PLANT COMMISSIONED DURING 1981

Name of station	Undertaking	Nature of set	Capacity (MW)			Fuel
			Nominal	Installed	Maximum Output	
<u>Public supply</u>	3 sets		357	357	337	
Kardia IV	PFC	Condensation	1 x 300	300	280	Lignite
Creta	PFC	Gasturbines	2 x 25	50	50	Petroleum products
Various	PFC	Gasturbines	7	7	7	Petroleum products

II. STRUCTURE OF PLANT ACCORDING TO AGE OF SETS - SITUATION END 1981

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	
TOTAL		97		4 524	4 358	166	4 257	4 092	165	100	100	100

POWER STATIONS

III. STRUCTURE OF PLANT - SITUATION END 1981

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	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	1 110	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	165	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	-	-	-						

STRUCTURE - SITUATION END 1981

STRUCTURE - SITUATION FIN 1981

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	129	113	16	43 756	42 813	943	41 338	40 510	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	6,2	6,4	1,8
1966 - 1970	15	14	1	2 758	2 658	100	2 577	2 485	92	6,2	6,1	11,1
1971 - 1975	18	17	1	7 223	7 023	200	6 761	6 578	183	16,4	16,2	22,1
1976 - 1980	27	25	2	21 381	21 218	163	20 490	20 327	163	49,7	50,3	19,7
1981	9	9	-	8 853	8 853	-	8 469	8 469	-	20,5	20,9	-

b) ACCORDING TO SIZE OF SETS

SELON LA TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

< 200	3 841	3 098	743	3 418	2 773	645	8,1	6,8	77,9
200 - 599	8 064	7 864	200	7 577	7 394	183	18,5	18,3	22,1
600 - 999	16 251	16 251	-	15 458	15 458	-	37,4	38,2	-
≥ 1 000	15 600	15 600	-	14 885	14 885	-	36,0	36,7	-

c) ACCORDING TO REACTOR FAMILY

SELON LE TYPE DE REACTEUR

1 - natural uranium reactor	6 960	6 480	480	6 235	5 845	390	14,9	14,2	47,1
2 - enriched uranium reactor of which :	36 325	36 062	263	34 669	34 414	255	83,9	85,0	30,8
BWR	3 923	3 923	-	4 058	4 058	-	9,8	10,0	-
PWR	30 019	29 856	163	28 345	28 182	163	68,6	69,6	19,7
AGR	2 134	2 134	-	2 040	2 040	-	4,9	4,9	-
advanced	249	149	100	226	134	92	0,5	0,3	11,1
3 - fast reactors	471	271	200	434	251	183	1,0	0,6	22,1

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

HYDROELECTRIC POWER STATIONS

EQUIPEMENT HYDRAULIQUE

SITUATION END 1981

SITUATION FIN 1981

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

		Puissance maximale possible		Productivité en année moyenne (GWh)	Production moyenne de pompage (GWh)
		Brute (MW)	Nette (MW)		
EUR 10	Ensemble des centrales	49 252	48 890	133 636	13 057
	soit : - Centrales de lacs	16 543	16 487	31 867	2 565
	- Centrales de pompage	8 418	8 340	-	9 247
	- Centrales d'éclusées	10 976	10 879	34 042	1 241
	- Centrales au fil de l'eau	13 315	13 184	67 727	4
BR DEUTSCHLAND	All power stations	6 498	6 468	15 403	3 340
	of which : - Reservoir stations	657	643	1 030	369
	- Pumping stations	2 649	2 616	-	2 356
	- Pondage stations	746	736	1 482	615
	- Run-of-river stations	2 446	2 473	12 891	-
FRANCE	Ensemble des centrales	19 651	19 484	64 406	1 840
	soit : - Centrales de lacs	6 189	6 202	11 401	234
	- Centrales de pompage	840	840	-	1 000
	- Centrales d'éclusées	4 700	4 639	13 555	604
	- Centrales au fil de l'eau	7 922	7 803	39 450	2
ITALIA	All power stations	15 844	15 766	44 575	3 019
	of which : - Reservoir stations	6 317	6 290	11 404	1 572
	- Pumping stations	1 452	1 445	-	1 423
	- Pondage stations	5 332	5 306	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	3 931	390
	- Pumping stations	760	760	-	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 (= run-of-river stations)	9	8	25	-
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		Energy capa- bility in an average year (GWh)	Mean pumped storage pro- duction (GWh)
		Capacity (MW)			

HYDROELECTRIC POWER STATIONS
EVOLUTION DURING 1981

EQUIPEMENT HYDRAULIQUE
EVOLUTION AU COURS DE 1981

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

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

	Puissance maximale possible		Productibilité des apports naturels en année moyenne (GWh)	Production moyenne de pompage (GWh)	Capacité totale des réservoirs (GWh)
	Brute (MW)	Nette (MW)			
<u>EUR 10</u>					
Situation fin 1980	48 598	48 290	132 959	12 887	18 526
Mises en service	+ 755	+ 707	+ 638	+ 170	+ 76
Modifications	- 101	- 107	+ 39	-	+ 3
Situation fin 1981	49 253	48 890	133 636	13 057	10 605
1981/80	+ 1,3%	+ 1,2%	+ 0,5%	+ 1,3%	+ 0,4%
<u>BR DEUTSCHLAND</u>					
Situation fin 1980	6 493	6 463	15 399	3 340	361
Mises en service	+ 5	+ 5	+ 4	-	-
Modifications	-	-	-	-	-
Situation fin 1981	6 498	6 468	15 403	3 340	361
1981/80	+ 1,0%	+ 0,8%	+ 1,0%	-	-
<u>FRANCE</u>					
Situation fin 1980	19 441	19 285	64 122	1 840	9 255
Mises en service	+ 186	+ 182	+ 245	-	-
Modifications	+ 24	+ 17	+ 39	-	+ 3
Situation fin 1981	19 651	19 484	64 406	1 840	9 258
1981/80	+ 1,1%	+ 1,8%	+ 0,4%	-	-
<u>ITALIA</u>					
Situation fin 1980	15 904	15 825	44 572	3 019	7 641
Mises en service	+ 65	+ 65	+ 3	-	-
Modifications	- 125	- 124	-	-	-
Situation fin 1981	15 845	15 766	44 575	3 019	7 641
1981/80	+ 0,1%	+ 0,1%	+ 2,8%	-	-
<u>BELGIQUE</u>					
Situation fin 1980	1 130	1 128	262	1 250	7
Mises en service	+ 198	+ 155	-	+ 170	+ 19
Situation fin 1981	1 328	1 283	262	1 420	26
1981/80	+ 17,5%	+ 13,7%	-	+ 13,6%	-
<u>LUXEMBOURG</u>					
Situation fin 1980	1 223	1 213	87	1 694	11
Situation fin 1981	-	-	-	-	-
<u>UNITED KINGDOM</u>					
Situation fin 1980	2 451	2 446	4 081	1 304	1 190
Situation fin 1981	-	-	-	-	-
<u>IRELAND</u>					
Situation fin 1980	532	532	730	440	61
Situation fin 1981	-	-	-	-	-
<u>DANMARK</u>					
Situation fin 1980	9	8	25	-	-
Situation fin 1981	-	-	-	-	-
<u>ELIAS</u>					
Situation fin 1980	1 415	1 389	3 681	-	-
Mises en service	301	300	+ 386	-	+ 57
Situation fin 1981	1 716	1 689	4 067	-	57
1981/80	22,3%	21,6%	10,5%	-	-
	Installed	Maximum output	Energy capability from natural flow in average	Mean pumped storage production (GWh)	Total energy capacity of reservoirs (GWh)
	Capacity (MW)				

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

Belgique — België

Moniteur belge — Belgisch Staatsblad

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

Sous-dépôts — Agentschappen :

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

CREDOC

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

Danmark

Schultz Forlag

Montergade 21
1116 København K
Tlf. (01) 12 11 95

Underagentur :

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

BR Deutschland

Verlag Bundesanzeiger

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

Greece

G.C. Eleftheroudakis S.A.

International bookstore
4 Nikis street
Athens (126)
Telex 219410 elef gr

Sub-agent for Northern Greece :

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

France

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

Journal officiel

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

Ireland

Government Publications

Sales Office
G.P.O. Arcade
Dublin 1

or by post

Stationery Office

Dublin 4
Tel. 78 96 44

Italia

Libreria dello Stato

Piazza G. Verdi, 10
00198 Roma — Tel. (6) 8508
Telex 611008 ipzsro i

Nederland

Staatsdrukkerij- en uitgeverijbedrijf

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

United Kingdom

H.M. Stationery Office

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

Sub-agent :

Alan Armstrong & Associates
London Business School
Sussex Place
Regents Park
London NW1 4SA
Tel. (01) 258 3740 (01) 723 3902

España

Mundi-Prensa Libros, S.A.

Castello 37
Madrid 1
Tel. (91) 275 46 55
Telex 49370

Portugal

Livraria Bertrand, s.a.r.l.

Rua João de Deus — Venda Nova
Amadora
Tel. 97 45 71
Télex 12 709 — litran — p.

Schweiz - Suisse - Svizzera

Librairie Payot

6, rue Grenus
1211 Genève
Tél. 31 89 50

Sverige

Librairie C.E. Fritzes

Regeringsgatan 12
Box 16356
103 27 Stockholm
Tél. 08-23 89 00

United States of America

European Community Information Service

2100 M Street, N.W.
Suite 707
Washington, D.C. 20 037
Tel. (202) 862 95 00

Canada

Renouf Publishing Co., Ltd.

2184 St. Catherine Street West
Montreal, Quebec H3H 1M7
Tel. (514) 937 3519

Japan

Kinokuniya Company Ltd.

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

Grand-Duché de Luxembourg

**

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

Kontoret for De europæiske Fællesskabers officielle Publikationer · Amt für amtliche Veröffentlichungen der Europäischen Gemeinschaften · Υπηρεσία Επίσημων Εκδόσεων των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων · Office for Official Publications of the European Communities · Office des publications officielles des Communautés européennes · Ufficio delle pubblicazioni ufficiali delle Comunità europee · Bureau voor officiële publikaties der Europese Gemeenschappen

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

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

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



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-82-010-3A-C