



ELEKTRICITET
ELEKTRIZITÄT
ELECTRICAL ENERGY
ENERGIE ELECTRIQUE
ENERGIA ELETTRICA
ELEKTRICITEIT

MÅNEDSBULLETIN
MONATSBULLETIN
MONTHLY BULLETIN
BULLETIN MENSUEL
BOLLETTINO MENSILE
MAANDELIJKS BULLETIN

ANLAGE :

STRUKTUR DER ELEKTRISCHEN BETRIEBSMITTEL – STAND ENDE 1978

HERKÖMMLICHE WÄRMEKRAFTWERKE

KERNKRAFTWERKE

WASSERKRAFTWERKE

IN ANNEX :

STRUCTURE OF ELECTRICAL POWER STATIONS – SITUATION AT END OF YEAR 1978

CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS

NUCLEAR POWER STATIONS

HYDROELECTRIC POWER STATIONS

EN ANNEXE :

STRUCTURE DE L'EQUIPEMENT ELECTRIQUE – SITUATION FIN 1978

CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

CENTRALES NUCLEAIRES

CENTRALES HYDRAULIQUES



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

Luxembourg, Centre Européen, Boite postale 1907 — Tél 43011 Télex Comeur Lu 3423
1049 Bruxelles, Bâtiment Berlaymont, Rue de la Loi 200 (Bureau de liaison) — Tél 735 80 40

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 8 die Erläuterungen zu den monatlichen Tabellen

3. Zuständig für alle Informationen über die Elektrizitätsstatistik :

A. BRÜCK – Tel. 43011 App. 3285

Note

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

Each of these bulletins consists of :

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

2. The reader will find on page 8 the explanatory notes for the monthly tables

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

A. BRÜCK – Tel. 43011, ext. 3285

Avertissement

1. L'Office Statistique publie trois séries de bulletins mensuels sur l'énergie, à savoir :

Charbon – Hydrocarbures – Energie électrique

Chacun de ces bulletins est constitué :

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

2. Le lecteur trouvera en page 9 les notes explicatives relatives aux tableaux mensuels

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

A. BRÜCK – Tél. 43011, ext. 3285

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

Printed in Belgium

E U R - 9		B.R. DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	
ELEKTRIZITÄT			ELECTRICAL ENERGY						ENERGIE ELECTRIQUE		
MILLIONEN KWH			MILLIONS OF KWH						MILLIONS DE KWH		
BRUTTOERZEUGUNG INSGESAMT (1)			TOTAL GENERATION (1)						PRODUCTION TOTALE BRUTE(1)		
1977	1134435	335320	210845	166545	58285	47099	1330	283280	9295	22436	
1978	1187673	353400	226850	174875	61640	50838	1400	287950	9910	20810	
1977 NOV	101412	30948	19427	14589	5406	4320	112	23799	894	1917	
DEC	113242	32870	21037	15341	5500	4502	112	31041	901	1938	
1978 JAN	112068	33265	22888	15986	5540	4474	106	27031	947	1831	
FEB	105807	30696	20677	14586	5051	4011	97	27922	885	1882	
MAR	108853	30594	20630	14935	5366	4481	112	30176	892	1667	
APR	96786	28529	19109	14049	4910	4148	107	23330	836	1768	
1978 NOV	106521	33262	20681	16072	5555	4941	124	23207	895	1784	
DEC	120824	34938	22577	16171	5852	5143	106	33014	963	2060	
1979 JAN	124791	38139	25275	17259	6135	5017	110	29147	1079	2630	
FEB	112886	32931	22095	15388	5365	4300	111	29297	989	2410	
MAR	120800	34351	22393	16375	5728	4732	116	33811	1028	2266	
APR	100150	30100	19450	14682	5113	4453	118	23193	922	2119	
78 JAN-APR	423514	123084	83304	59556	20867	17114	422	108459	3560	7148	
79 JAN-APR	458627	135521	89213	63704	22341	18502	455	115448	4018	9425	
1979/78 %	8.3	10.1	7.1	7.0	7.1	8.1	7.8	6.4	12.9	31.9	
NETTOERZEUGUNG INSGESAMT			TOTAL NET PRODUCTION						PRODUCTION TOTALE NETTE		
1977	1072961	315400	202481	159607	55755	44774	1264	263791	8792	21097	
1978	1123712	332500	217300	167275	59000	48357	1325	269020	9410	19525	
1977 NOV	95994	29131	18650	13921	5171	4109	106	22253	849	1804	
DEC	107106	30965	20190	14651	5266	4290	106	28962	854	1822	
1978 JAN	106093	31367	21910	15264	5313	4268	100	25257	895	1719	
FEB	100083	28896	19780	13932	4850	3826	92	26096	839	1772	
MAR	103060	28801	19850	14282	5149	4278	106	28181	846	1567	
APR	91720	26848	18400	13445	4702	3951	101	21817	794	1662	
1978 NOV	100751	31319	19730	15335	5322	4699	117	21709	847	1673	
DEC	114234	32895	21550	15416	5605	4897	100	30917	913	1941	
1979 JAN	118150	35949	24160	16468	5887	4784	104	27300	1021	2477	
FEB	106946	31051	21190	14705	5145	4089	105	27449	935	2277	
MAR	114376	32378	21440	15663	5496	4507	110	31675	971	2136	
APR	94856	28380	18670	14040	4898	4235	112	21656	872	1993	
78 JAN-APR	400956	115912	79940	56923	20014	16323	399	101351	3374	6720	
79 JAN-APR	434328	127758	85460	60876	21426	17615	431	108080	3799	8883	
1979/78 %	8.3	10.2	6.9	6.9	7.1	7.9	8.0	6.6	12.6	32.2	
ELEKTRIZITÄT AUS WASSERKRAFT			HYDRO-ELECTRICAL ENERGY						ENERGIE ELECTRIQUE HYDRAULIQUE		
NETTOERZEUGUNG MILLIONEN KWH			NET PRODUCTION MILLIONS OF KWH						PRODUCTION NETTE MILLIONS DE KWH		
1977	152888	17321	76137	52484	-	448	261	5202	1013	22	
1978	140971	18200	68500	47230	-	496	310	5235	980	20	
1977 NOV	11137	1303	5690	3220	-	48	29	700	145	2	
DEC	11182	1373	6030	2995	-	41	27	583	131	2	
1978 JAN	11115	1327	6000	3297	-	48	19	501	121	2	
FEB	11196	1093	6380	3130	-	50	15	413	113	2	
MAR	14216	1690	7820	3831	-	56	23	668	126	2	
APR	12974	1576	6970	3827	-	43	14	462	80	2	
1978 NOV	8227	1144	3430	2911	-	47	30	566	97	2	
DEC	8819	1179	3990	2721	-	46	22	702	157	2	
1979 JAN	10263	1168	5270	3180	-	60	23	426	134	2	
FEB	11478	1296	6280	3391	-	47	24	354	84	2	
MAR	12697	1508	6530	3840	-	50	25	640	102	2	
APR	12366	1600	6470	3728	-	47	26	394	99	2	
78 JAN-APR	49701	5686	27170	14085	-	197	71	2044	440	8	
79 JAN-APR	46804	5572	24550	14139	-	204	98	1814	419	8	
1979/78 %	- 5.8	- 2.0	- 9.6	0.4	-	3.6	38.0	-11.3	- 4.8	0.0	
KOEFF. ERZEUG. MOEGlichkeit AUS WASSERKR.			HYDRO ENERGY CAPABILITY FACTOR						COEFF. DE PRODUCTIBILITE HYDRAULIQUE		
1977	1.22	1.13	1.28	1.19	-	-	-	1.06	-	-	
1978	1.08	1.13	1.08	1.07	-	-	-	1.10	-	-	
1977 NOV	0.99	1.25	1.05	0.79	-	-	-	1.66	-	-	
DEC	1.07	1.30	1.21	0.82	-	-	-	0.86	-	-	
1978 JAN	1.06	1.16	1.07	1.03	-	-	-	0.89	-	-	
FEB	1.28	1.06	1.49	1.08	-	-	-	0.72	-	-	
MAR	1.33	1.29	1.42	1.17	-	-	-	1.32	-	-	
APR	1.09	1.04	1.08	1.11	-	-	-	1.28	-	-	
1978 NOV	0.55	0.91	0.35	0.61	-	-	-	1.28	-	-	
DEC	0.77	0.98	0.57	0.79	-	-	-	1.18	-	-	
1979 JAN	1.08	0.97	1.12	1.11	-	-	-	0.73	-	-	
FEB	1.31	1.23	1.44	1.25	-	-	-	0.57	-	-	
MAR	1.16	1.13	1.16	1.17	-	-	-	1.21	-	-	
APR	1.02	1.07	1.04	0.97	-	-	-	1.11	-	-	

	EUR - 9	B.R. DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NETHERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK
ELEKTRIZITÄT AUS KERNENERGIE			NUCLEAR ELECTRICAL ENERGY					ENERGIE ELECTRIQUE NUCLEAIRE		
MILLIONEN KWH			MILLIONS OF KWH					MILLIONS DE KWH		
NETTOERZEUGUNG			NET PRODUCTION					PRODUCTION NETTE		
1977	103777	34015	17092	3213	3483	11314	-	34660	-	-
1978	115182	33850	29000	4185	3830	11872	-	32445	-	-
1977 NOV	8216	2925	1783	265	233	891	-	2119	-	-
DEC	10799	3301	2012	291	285	1122	-	3788	-	-
1978 JAN	10068	3059	2372	298	366	829	-	3144	-	-
FEB	9901	3359	2345	252	327	327	-	3291	-	-
MAR	11463	3928	2355	325	347	678	-	3830	-	-
APR	9741	2770	2551	376	353	1054	-	2637	-	-
1978 NOV	9558	2822	2852	384	183	831	-	2486	-	-
DEC	11913	3777	2976	430	364	1100	-	3266	-	-
1979 JAN	12862	4375	3674	379	367	797	-	3270	-	-
FEB	10197	2425	3324	259	332	529	-	3328	-	-
MAR	11533	3615	3026	225	360	744	-	3563	-	-
APR	10633	3480	3003	272	207	993	-	2678	-	-
78 JAN-APR	41173	13116	9623	1251	1393	2888	-	12902	-	-
79 JAN-APR	45225	13895	13027	1135	1266	3063	-	12839	-	-
1979/78 %	9.8	5.9	35.4	-9.3	-9.1	6.1	-	-0.5	-	-

	EUR - 9	B.R. DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NETHERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK
ELEKTRIZITÄT AUS HERKOEMML. WAERMEKRAFT			CONVENTIONAL THERMAL ELECTRICITY					ENERGIE ELECTR. THERMIQUE CLASSIQUE		
MILLIONEN KWH			MILLIONS OF KWH					MILLIONS DE KWH		
NETTOERZEUGUNG			NET PRODUCTION					PRODUCTION NETTE		
1977	813920	264064	109252	101534	52272	33012	1003	223929	7779	21075
1978	865169	280450	119800	113480	55170	35989	1015	231340	8420	19505
1977 NOV	76451	24903	11177	10246	4938	3170	77	19434	704	1802
DEC	84924	26291	12148	11164	4981	3127	79	24591	723	1820
1978 JAN	84506	26981	13538	11465	4947	3391	81	21612	774	1717
FEB	78806	24444	11055	10370	4523	3449	77	23392	726	1770
MAR	77182	23183	9675	9927	4802	3544	83	23683	720	1565
APR	68808	22502	8879	9045	4349	2854	87	18718	714	1660
1978 NOV	82765	27353	13448	11839	5139	3821	87	18657	750	1671
DEC	93294	27939	14584	12057	5241	3751	78	26949	756	1939
1979 JAN	94818	30406	15216	12702	5520	3927	81	23604	887	2475
FEB	85085	27330	11586	10869	4813	3513	81	23767	851	2275
MAR	89943	27255	11884	11395	5136	3713	85	27472	869	2134
APR	71660	23300	9197	9843	4691	3195	86	18584	773	1991
78 JAN-APR	309302	97110	43147	40807	18621	13238	328	86405	2934	6712
79 JAN-APR	341506	108291	47883	44809	20160	14348	333	93427	3380	8875
1979/78 %	10.4	11.5	11.0	9.8	8.3	8.4	1.5	8.1	15.2	32.2

	EUR - 9	B.R. DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NETHERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK
ELEKTRIZITÄT			ELECTRICAL ENERGY					ENERGIE ELECTRIQUE		
MILLIONEN KWH			MILLIONS OF KWH					MILLIONS DE KWH		
AUSTAUSCHSALDO (+EINF.-AUSF.)			NET IMPORTS (+IMP. -EXP.)					SOLDE DES ECHANGES (+IMP.-EXP.)		
1977	16242	5979	5044	2777	744	-1384	2453	0	0	629
1978	13177	3100	4300	2125	300	-2777	2527	-77	0	3679
1977 NOV	802	-13	450	167	-7	-212	215	0	0	202
DEC	503	-461	632	-2	54	-245	223	0	0	302
1978 JAN	842	-17	213	-13	23	-80	227	0	0	489
FEB	812	53	143	95	5	62	217	0	0	237
MAR	1606	412	481	199	0	-212	222	0	0	504
APR	1150	437	401	264	-4	-329	205	0	0	176
1978 NOV	305	-734	944	-42	-19	-496	220	-32	0	464
DEC	25	-1125	1137	-87	-8	-468	241	-44	0	379
1979 JAN	154	-911	850	83	-21	-110	258	0	0	5
FEB	284	-73	50	123	-21	68	216	0	0	-79
MAR	870	-259	690	182	2	-91	242	0	0	104
APR	733	-145	680	316	-5	-266	209	0	0	-56

	E U R - 9	B. R. DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIE BELGIE	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK
ELEKTRIZITÄT										
ELECTRICAL ENERGY										
ENERGIE ELECTRIQUE										
MILLIONEN KWH										
MILLIONS OF KWH										
MILLIONS DE KWH										
BRUTTO-INLANDSVERBRAUCH										
GROSS INLAND CONSUMPTION										
CONSUMMATION INTERIEURE BRUTE										
1977	1150677	341299	215889	169322	59029	45715	3783	283280	9295	23065
1978	1200850	356500	231150	177000	61940	48061	3927	287873	9910	24489
1977 NOV	102214	30935	19877	14756	5399	4108	327	23799	894	2119
DEC	113745	32409	21669	15339	5554	4257	335	31041	901	2240
1978 JAN	112910	33248	23101	15973	5563	4394	333	27031	947	2320
FEB	106619	30749	20820	14681	5056	4073	314	27922	885	2119
MAR	110459	31006	21111	15134	5366	4269	334	30176	892	2171
APR	97936	28966	19510	14313	4906	3819	312	23330	836	1944
1978 NOV	106826	32528	21625	16030	5536	4445	344	23175	895	2248
DEC	120849	33813	23714	16084	5844	4675	347	32970	963	2439
1979 JAN	124945	37228	26125	17342	6114	4907	368	29147	1079	2635
FEB	113170	32858	22145	15511	5344	4368	327	29297	989	2331
MAR	121670	34092	23083	16557	5730	4641	358	33811	1028	2370
APR	100883	29955	20130	14998	5108	4187	327	23193	922	2063
78 JAN-APR	427924	123969	84542	60101	20891	16555	1293	108459	3560	8554
79 JAN-APR	460668	134133	91483	64408	22296	18103	1380	115448	4018	9399
1979/78 %	7.7	8.2	8.2	7.2	6.7	9.4	6.7	6.4	12.9	9.9
ENERGIEVERBR. DER PUMPSPEICHERW.										
ENERGY ABSORBED BY STORAGE PUMPING										
ENERGIE ABSORBEE PAR CENTR. DE POMPAGE										
1977	7454	1816	697	2255	-	306	302	1608	470	-
1978	8235	2000	800	2745	-	368	356	1440	526	-
1977 NOV	646	152	50	229	-	29	30	115	41	-
DEC	650	114	52	238	-	14	27	167	38	-
1978 JAN	637	103	33	285	-	25	16	138	37	-
FEB	578	92	43	235	-	32	13	129	34	-
MAR	502	96	41	143	-	34	16	135	37	-
APR	539	100	51	185	-	23	12	133	35	-
1978 NOV	856	210	104	311	-	58	40	81	52	-
DEC	876	180	147	284	-	42	29	145	49	-
1979 JAN	840	140	120	328	-	49	27	127	49	-
FEB	694	105	80	280	-	29	22	131	47	-
MAR	722	121	60	309	-	24	25	136	47	-
APR	692	150	70	284	-	23	24	96	45	-
FUER INLANDSMARKT VERFUEGBAR										
AVAILABLE FOR INTERNAL MARKET										
DISPONIBLE POUR LE MARCHÉ INTERIEUR										
1977	1081749	319563	206828	160129	56499	43084	3415	262183	8322	21726
1978	1128388	333618	220800	166643	59200	45160	3497	267343	8923	23204
1977 NOV	96150	28966	19050	13859	5164	3868	291	22138	808	2006
DEC	106959	30390	20770	14411	5320	4031	302	28795	816	2124
1978 JAN	106298	31247	22090	14966	5336	4163	311	25119	858	2208
FEB	100317	28857	19880	13792	4855	3856	296	25967	805	2009
MAR	104164	29117	20290	14338	5149	4032	312	28046	809	2071
APR	92331	27185	18750	13524	4698	3599	294	21684	759	1838
1978 NOV	100200	30375	20570	14982	5303	4145	297	21596	795	2137
DEC	113383	31590	22540	15045	5597	4387	312	30728	864	2320
1979 JAN	117464	34898	24890	16223	5866	4625	335	27173	972	2482
FEB	106536	30873	21160	14548	5124	4128	299	27318	888	2198
MAR	114524	31998	22070	15536	5498	4392	327	31539	924	2240
APR	94897	28085	19280	14072	4893	3946	297	21560	827	1937
(3) NOV %	-	4.9	6.0	8.7	2.7	7.2	2.1	- 2.4	-	-
(3) DEC %	-	5.0	9.6	6.7	5.6	7.4	2.3	6.7	-	-
(3) JAN %	-	11.4	11.9	8.2	9.9	10.8	7.5	8.2	-	-
(3) FEB %	-	7.0	5.7	5.4	5.8	7.1	1.0	5.2	-	-
(3) MAR %	-	7.3	8.4	4.4	6.5	7.6	3.6	12.5	-	-
(3) APR %	-	6.2	5.2	4.0	8.0	14.1	5.1	- 0.6	-	-
78 JAN-APR	403110	116406	81010	56620	20038	15650	1213	100816	3231	8126
79 JAN-APR	433421	125854	87400	60379	21381	17091	1258	107590	3611	8857
1979/78 %	7.5	8.1	7.9	6.6	6.7	9.2	3.7	6.7	11.8	9.0

	E U R - 9	B.R. DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK
WAERMEKRAFTW. DER OEFFENTL. VERSORGUNG			THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY					CENTRALES THERMIQUES DES SERV. PUBL.		
VERBRAUCH VON STEINKOEHLE			COAL CONSUMPTION 1000 T					CONSOMMATION DE HOUILLE		
1977	133297	28652	13504	1540	1374	4009	-	79640	35	4543
1978	140643	30416	16105	2032	1590	4507	-	81030	34	4929
1977 NOV	11671	2882	1488	190	113	362	-	6229	6	401
DEC	14366	3099	1531	204	157	361	-	8551	5	458
1978 JAN	13371	3104	1526	178	150	399	-	7532	5	477
FEB	12962	2788	1310	183	141	385	-	7752	5	398
MAR	12945	2473	1300	172	108	440	-	8073	4	375
APR	11450	2706	1266	141	90	398	-	6446	2	401
1978 NOV	12720	3013	1732	229	155	448	-	6721	5	417
DEC	16057	3273	1859	215	142	437	-	9585	3	543
1979 JAN	15021	3512	1805	274	149	463	-	8192	4	622
FEB	14208	3127	1530	229	117	401	-	8261	5	538
MAR	15790	3016	1629	227	95	447	-	9781	4	591
APR	:	:	1368	298	102	397	-	6990	5	492
VERBRAUCH VON STEINKOEHLE TJ (HU)			COAL CONSUMPTION TJ (NCV)					CONSOMMATION DE HOUILLE TJ (PCI)		
1977	3149200	751925	330104	40457	36810	85989	-	1790515	750	112650
1978	3317315	792020	391220	52300	42090	96125	-	1820850	730	121980
1977 NOV	278943	75335	36749	4835	3031	7958	-	140859	130	10046
DEC	342692	82983	37812	5222	4194	7752	-	193339	109	11281
1978 JAN	318336	81403	37369	4765	4014	8664	-	170253	109	11759
FEB	306932	72954	32082	4684	3784	8278	-	175268	109	9773
MAR	304961	64552	31835	4447	2884	9391	-	182551	84	9217
APR	271450	70258	31002	3624	2399	8390	-	145769	42	9966
1978 NOV	303401	78758	42413	5898	4012	9775	-	151960	105	10480
DEC	380133	85455	45523	5546	3672	9621	-	216768	64	13484
1979 JAN	359167	92104	43062	6986	3927	10336	-	185260	84	17408
FEB	337264	81942	37179	5915	3086	8835	-	186796	105	13406
MAR	372562	78850	39585	5865	2494	9876	-	221176	84	14632
APR	:	:	33242	7648	2687	8286	-	158068	105	12230
78 JAN-APR	1201679	289167	132288	17520	13081	34723	-	673841	344	40715
79 JAN-APR	:	:	153068	26414	12194	37333	-	751300	378	57676
1979/78 %	:	:	15.7	50.8	- 6.8	7.5	-	11.5	9.9	41.7
VERBRAUCH VON BRAUNKOEHLE TJ (HU)			LIGNITE CONSUMPTION TJ (NCV)					CONSOMMATION DE LIGNITE TJ (PCI)		
1977	941430	888079	11775	12508	-	-	-	-	29068	-
1978	955080	906800	7660	12580	-	-	-	-	28040	-
1977 NOV	84553	79718	1231	1205	-	-	-	-	2399	-
DEC	88129	83205	1335	1274	-	-	-	-	2315	-
1978 JAN	89237	83359	1358	1230	-	-	-	-	3290	-
FEB	79867	74850	1026	1241	-	-	-	-	2750	-
MAR	76742	72138	1314	1147	-	-	-	-	2143	-
APR	72405	67737	1239	1152	-	-	-	-	2277	-
1978 NOV	91695	87145	946	1737	-	-	-	-	1867	-
DEC	97084	92207	946	1494	-	-	-	-	2437	-
1979 JAN	98010	92993	977	1055	-	-	-	-	2985	-
FEB	85658	81601	741	1030	-	-	-	-	2286	-
MAR	87208	82429	1082	1545	-	-	-	-	2152	-
APR	:	:	354	1247	-	-	-	-	2198	-
VERBRAUCH VON MINERAL OELPRODUKTEN			PETROLEUM PRODUCTS CONSUMPTION 1000 T					CONSOMMATION DE PRODUITS PETROLIERS		
1977	48522	4672	9252	15841	772	3284	-	10590	1391	2720
1978	55364	5036	10850	18190	2135	3886	-	11480	1604	2183
1977 NOV	5139	391	973	1627	88	307	-	1403	118	232
DEC	5468	469	1148	1869	82	304	-	1271	113	212
1978 JAN	5684	528	1392	1923	91	335	-	1074	150	191
FEB	5566	516	1060	1766	271	416	-	1167	125	245
MAR	4733	377	787	1535	87	410	-	1210	119	208
APR	4324	456	692	1408	65	265	-	1081	164	193
1978 NOV	5728	535	1310	2033	271	443	-	805	144	187
DEC	6651	529	1427	2138	494	428	-	1304	132	199
1979 JAN	7443	783	1566	2232	523	507	-	1349	196	287
FEB	6139	599	1114	1848	390	405	-	1343	160	280
MAR	5868	408	1027	1900	409	375	-	1388	146	215
APR	:	:	680	1466	466	315	-	787	173	220
78 JAN-APR	20307	1877	3931	6632	514	1426	-	4532	558	837
79 JAN-APR	:	:	4387	7446	1788	1602	-	4867	675	1002
1979/78 %	:	:	11.6	12.3	247.9	12.3	-	7.4	21.0	19.7

	E U R - 9	B. R. DEUTSCHLAND	FRANCF	ITALIA	NETERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK
WAERMEKRAFTW. DER OEFFENTL. VERSORGUNG THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY CENTRALES THERMIQUES DES SERV. PUBL.										
VERBRAUCH VON NATURGAS TJ (HO)			NATURAL GAS CONSUMPTION TJ (GCV)					CONSUMPTION DE GAZ NATUREL TJ (PCS)		
1977	1182106	495338	79806	82264	408875	69623	-	46200	-	-
1978	1090285	510120	45890	82730	362780	62180	-	26585	-	-
1977 NOV	112021	45388	4479	10344	39491	7380	-	4939	-	-
DEC	110020	47469	4475	6572	38147	6815	-	6542	-	-
1978 JAN	115229	51810	4644	6871	37678	8156	-	6070	-	-
FEB	90597	46270	4499	4286	25689	5734	-	4119	-	-
MAR	107419	46039	4390	10289	37008	4959	-	4734	-	-
APR	96784	43959	4934	7729	34251	5890	-	21	-	-
1978 NOV	92137	45910	3191	4920	30294	6210	-	1612	-	-
DEC	83127	46861	3627	2432	21891	6403	-	1913	-	-
1979 JAN	86609	51810	3668	2535	23475	5033	-	88	-	-
FEB	84718	48345	3668	3390	23033	6232	-	50	-	-
MAR	97897	54187	4585	4298	25362	7925	-	1540	-	-
APR	:	:	5722	9274	18608	6877	-	1653	-	-
78 JAN-APR	410029	188078	18467	29175	134626	24739	-	14944	-	-
79 JAN-APR	:	:	17643	19497	90478	26067	-	3331	-	-
1979/78 %	:	:	- 4.5	-33.2	-32.8	5.4	-	-77.7	-	-
VERBR. VON ABGELEIT. GASEN TJ (HO)			DERIVED GASES CONSUMPTION TJ (GCV)					CONSUMPTION DE GAZ DERIVES TJ (PCS)		
1977	63759	18682	14869	628	12432	17148	-	-	-	-
1978	67430	17720	16270	610	13155	19675	-	-	-	-
1977 NOV	5081	1319	1511	0	745	1506	-	-	-	-
DEC	4910	1310	1260	34	795	1511	-	-	-	-
1978 JAN	4802	1307	1139	27	741	1588	-	-	-	-
FEB	4548	1150	1218	20	707	1453	-	-	-	-
MAR	5756	1514	1670	66	783	1723	-	-	-	-
APR	6187	1640	1708	56	1017	1766	-	-	-	-
1978 NOV	5355	1257	1331	47	1285	1435	-	-	-	-
DEC	5125	824	1435	60	1226	1580	-	-	-	-
1979 JAN	5152	886	1581	42	1186	1457	-	-	-	-
FEB	5229	1243	1262	97	945	1682	-	-	-	-
MAR	6630	1685	1764	140	994	2047	-	-	-	-
APR	:	:	519	102	1482	2016	-	-	-	-
78 JAN-APR	21293	5611	5735	169	3248	6530	-	-	-	-
79 JAN-APR	:	:	5126	381	4607	7202	-	-	-	-
1979/78 %	:	:	-10.6	125.4	41.8	10.3	-	-	-	-
GESAMTER VERBRAUCH TJ (HU)			TOTAL CONSUMPTION TJ (NCV)					CONSUMPTION TOTALE TJ (PCI)		
1977	7210420	2312610	803003	772066	451366	298918	-	2263378	86329	222750
1978	7582191	2397016	890975	881100	469070	327825	-	2312050	93900	210255
1977 NOV	686001	221699	82900	80827	42910	28549	-	202389	7321	19406
DEC	751398	223223	90870	89100	42685	27699	-	250942	7012	19867
1978 JAN	748960	235826	100259	91070	42387	31043	-	219409	9490	19476
FEB	701257	213725	81187	81910	38708	31647	-	226458	7937	19685
MAR	677843	196307	77559	77575	40550	32127	-	236044	7058	17623
APR	613893	199026	66340	68999	36891	26079	-	189772	8979	17807
1978 NOV	717127	231610	100447	94679	43634	34707	-	186164	7819	18067
DEC	827363	242565	108785	96127	44854	34197	-	271542	7857	21436
1979 JAN	836295	266104	106613	101029	47666	36670	-	240218	11026	26969
FEB	755442	234468	87427	85181	40753	32510	-	241486	8887	24730
MAR	794892	229719	88004	88618	43339	34104	-	279060	8163	23885
APR	:	:	66717	78228	39924	29282	-	191730	9326	21170
78 JAN-APR	2741953	844884	318345	319554	158536	120896	-	871683	33464	74591
79 JAN-APR	:	:	348761	353056	171682	132566	-	952494	37402	96754
1979/78 %	:	:	9.6	10.5	8.3	9.7	-	9.3	11.8	29.7
GESAMTER VERBRAUCH 1000 T ROE			TOTAL CONSUMPTION 1000 TQE					CONSUMPTION TOTALE 1000 TEP		
1977	172251	55246	19183	18444	10783	7141	-	54070	2062	5321
1978	181132	57263	21285	21049	11206	7831	-	55233	2243	5023
1977 NOV	16388	5296	1980	1931	1025	682	-	4835	175	464
DEC	17950	5333	2171	2129	1020	662	-	5995	168	475
1978 JAN	17892	5634	2395	2176	1013	742	-	5241	227	465
FEB	16752	5106	1939	1957	925	756	-	5410	190	470
MAR	16193	4690	1686	1853	969	767	-	5639	169	421
APR	14665	4755	1585	1648	881	623	-	4533	215	425
1978 NOV	17132	5533	2400	2262	1042	829	-	4447	187	432
DEC	19765	5795	2599	2296	1072	817	-	6487	188	512
1979 JAN	19978	6357	2547	2413	1139	876	-	5739	263	644
FEB	18047	5601	2089	2035	974	777	-	5769	212	591
MAR	18989	5488	2102	2117	1035	815	-	6667	195	571
APR	:	:	1594	1869	954	700	-	4580	223	506

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.

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.

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.

CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES

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

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

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

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

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

ERFASSUNGSGRAD DES
BRENNSTOFFVERBRAUCHS

COVERAGE OF THE
FUEL CONSUMPTION

DEGRE DE COUVERTURE DE LA
CONSOMMATION DES COMBUSTIBLES

EUR 9	BR Deutschland	France	Italia	Nederland	Belgique	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark
85 %	83 %	77 %	79 %	89 %	88 %	—	92 %	98 %	99 %

Orig.: franz.

STRUKTUR DER ELEKTRISCHEN BETRIEBSMITTEL STAND ENDE 1978

Bei den herkömmlichen Wärmekraftwerken fiel die Erweiterung des Bestandes im Jahre 1978 besonders bescheiden aus (+ 0,8 %). Neu in Betrieb genommen wurden lediglich -- größtenteils auf Kohlenwasserstoffbasis arbeitende -- Kraftwerke mit einer Netto-Engpaßleistung von 3 600 MW. Unter Berücksichtigung von Stilllegungen und Umbauten alter Anlagen belief sich die Netto-Engpaßleistung des Bestandes an herkömmlichen Wärmekraftwerken in der Gemeinschaft Ende 1978 auf etwa 220 330 MW netto gegenüber 218 700 MW netto Ende 1977. Dies bedeutet eine Zunahme der Produktionskapazität um etwa 1 600 MW.

Der Anteil der öffentlichen Versorgung an den Betriebsmitteln insgesamt beträgt für EUR 9 84 %. Bei diesen Kraftwerken (öffentliche Versorgung) ist darauf hinzuweisen, daß der größte Teil des Bestandes (74 %) Ende 1978 auf monovalente Anlagen entfiel, wobei zu gleichen Teilen Kohle und Mineralölprodukte vorherrschten. Der Anteil der bivalenten Anlagen an der Kraftwerksleistung belief sich lediglich auf 24 %. Unter Berücksichtigung der Substitutionsmöglichkeiten sind somit zwar noch 54 % der herkömmlichen Wärmekraftwerke zum Betrieb mit Mineralölprodukten ausgerüstet, jedoch können 50 % feste Brennstoffe (Stein- und Braunkohle) einsetzen. Für EUR 9 ist die Lage gegenüber Ende 1977 kaum verändert. Bei den einzelnen Mitgliedstaaten ist jedoch dort, wo eine Diversifizierung der Brennstoffbasis dies ermöglichte, festzustellen, daß Anlagen von Heizöl auf Kohle umgestellt wurden. Dies trifft insbesondere auf Frankreich zu. Was die Art der Maschinensätze betrifft, so ist auf die Inbetriebnahme von Gasturbinenanlagen mit 500 MW Gesamtleistung hinzuweisen. Ihr Anteil an der herkömmlichen Wärmekraftwerksleistung beläuft sich allerdings nur auf 5 %.

Dagegen hat sich die Kernkraftwerksleistung signifikant entwickelt. Sie erreichte 1978 24 000 MW netto; dies bedeutet einen Anstieg gegenüber 1977 um 19 %. Im Laufe des Jahres wurden fünf neue Blöcke mit einer Nettoleistung von insgesamt 3 800 MW in Betrieb genommen, davon drei Druckwasserreaktoren (Unterweser in der BR Deutschland und Bugey 2 + 3 in Frankreich), ein Siedewasserreaktor (Caorso in Italien) und ein fortgeschrittener gasgekühlter Reaktor (Hinkley Point B im Vereinigten Königreich), so daß der Bestand an Kernkraftwerksleistung, wovon sich ein Drittel in der BR Deutschland befindet) zur Zeit 62 % Leichtwasserreaktoren -- hauptsächlich Druckwasserreaktoren --, 27 % Gas-Graphitreaktoren und 8 % fortgeschrittene gasgekühlte Reaktoren umfaßt.

Bei den Wasserkraftwerken belief sich die Netto-Engpaßleistung Ende 1978 auf fast 45 000 MW und stieg damit gegenüber 1977 um weniger als 1 % an. Sie entfällt zu annähernd 32 % auf Saisonspeicherwerke und zu 30 % auf Laufwasserkraftwerke. Pumpspeicherwerke tragen lediglich 17 % zur Gesamtkapazität bei. Für die gesamte Gemeinschaft beläuft sich die Erzeugungsmöglichkeit der Wasserkraftwerke im Regeljahr auf 127 TWh, wodurch sich über 10 % des Gesamtstromverbrauchs decken lassen.

STRUCTURE OF GENERATING CAPACITY SITUATION AT THE END OF 1978

Expansion of **conventional thermal generating capacity** was particularly modest in 1978 (+ 0.8 %). New commissionings only accounted for some 3 600 MW (output capacity), mainly in gas and oil fired power stations, and taking account of withdrawals from service and conversions, brought the Community's generating capacity in conventional thermal power stations to approximately 220 330 MW at the end of 1978, compared with 218 700 MW at the end of 1977, an increase of some 1 600 MW.

The share of public utilities in total generating capacity is 84 % in EUR 9 as a whole. It is interesting to note that of these power stations (public utilities), the majority (74 %) at the end of 1978 were single-fired stations, divided equally between coal and petroleum products, and that dual-fired stations only accounted for 24 % of generating capacity. Thus bearing in mind the possibility of substitution, 54 % of conventional power stations are equipped to burn petroleum products, while 50 % are able to run on solid fuel (coal and lignite). For EUR 9 as a whole, the situation is similar to that obtaining at the end of 1977. However at the level of individual countries, one notes that diversification of supplies permitting, oil-fired plant has given way to coal-fired in some cases, especially in France. As for the type of generating sets favoured, it is to be noted that 500 MW of gas-turbine stations have been commissioned, although the gasturbines only represent 5 % of conventional thermal generating capacity.

Nuclear generating capacity, on the other hand, has continued to develop significantly, reaching 24 000 MW at the end of 1978, an increase of 19 % over 1977. Five new units were commissioned in the course of the year, representing 3 800 MW and comprising 3 PWR reactors (Unterweser in the Federal Republic of Germany and Bugey 2 and 3 in France), one BWR (Caorso in Italy), and one AGR (Hinkley Point B in the United Kingdom); the Community's nuclear generating capacity (one third of which is in the Federal Republic of Germany) is thus currently made up of 62 % light water reactors, mainly PWRs, 27 % gas-cooled graphite reactors and 8 % AGRs.

The maximum output capacity of the **hydro-electric** generating plant installed at the end of 1978 was nearly 45 000 MW, less than 1 % up on 1977. 32 % are reservoir stations and 30 % are run-of-river stations, whereas pumped storage stations only represent 17 % of the total. For the Community as a whole, the average annual energy capability of hydro installations is 127 TWh, which could cover more than 10 % of total electricity consumption.

STRUCTURE DE L'EQUIPEMENT ELECTRIQUE

SITUATION FIN 1978

En **thermique classique**, l'expansion du parc (+ 0,8 %) a été particulièrement modeste en 1978. En effet les nouvelles mises en service ne représentent que quelques 3 600 MW nets, essentiellement axées sur les hydrocarbures, et en tenant compte des déclassements et des modifications, la puissance nette du parc thermique classique communautaire se chiffre à environ 220 330 MW nets fin 1978 contre 218 700 MW nets fin 1977, soit un renforcement des moyens de production de quelques 1 600 MW.

La part des services publics dans l'équipement total est de 84 % au niveau d'EUR 9. En ce qui concerne ces centrales (services publics), il est intéressant de signaler que la majeure partie du parc (74 %) est constitué à la fin de 1978 d'un équipement monovalent où prédominent à part égale la houille et les produits pétroliers, les centrales bivalentes ne représentant que 24 % des moyens de production. Ainsi en tenant compte des possibilités de substitution, si 54 % encore de l'équipement thermique classique sont équipés pour brûler des produits pétroliers, 50 % ont cependant la possibilité d'utiliser des combustibles solides (houille et lignite). Au niveau d'EUR 9, cette situation est similaire à celle qui existait à la fin de 1977. Par contre au niveau des pays, là où la diversification de l'approvisionnement le permettait, on note des substitutions d'équipement du fuel-oil vers le charbon, en particulier en France. Pour ce qui est de la nature des groupes, on observe la mise en service de 500 MW de centrales à turbines à gaz, celles-ci ne représentant toutefois que 5 % du parc thermique classique.

Quant au **nucléaire**, le parc a continué par contre à se développer d'une manière significative atteignant à la fin de 1978 24 000 MW nets, en augmentation de 19 % par rapport à 1977. On enregistre au cours de l'année la mise en service de cinq nouvelles unités, représentant 3 800 MW nets, dont trois réacteurs du type PWR (Unterweser en RF d'Allemagne et Bugey 2 + 3 en France), un BWR (Caorso en Italie), un AGR (Hinkley Point B au Royaume-Uni) de sorte que le parc nucléaire (dont un tiers est situé en RF d'Allemagne) est composé actuellement de 62 % de réacteurs à eau légère à prédominance PWR, de 27 % de réacteurs gaz-graphite et 8 % de réacteurs du type AGR.

En **hydraulique**, la puissance maximale possible nette de l'équipement représente à la fin de 1978 près de 45 000 MW, en augmentation de moins de 1 % par rapport à 1978. Le parc se compose de près de 32 % de centrales de lacs et de 30 % de centrales au fil de l'eau tandis que les centrales de pompage ne représentent que 17 % du total. Pour l'ensemble de la Communauté, la productibilité en année moyenne de l'équipement hydraulique représente 127 TWh pouvant couvrir plus de 10 % de la consommation totale d'énergie électrique.

THERMAL POWER STATIONS
EVOLUTION DURING 1978

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

CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS

EQUIPEMENT THERMIQUE CLASSIQUE

EUR-9									
Situation end 1977		2 411		230 404	192 772	37 632	218 699	183 178	35 521
Commissioned		+ 17		+ 3 877	+ 3 728	+ 149	+ 3 720	+ 3 576	+ 144
Dismantled		- 51		- 2 011	- 1 948	- 198	- 2 091	- 1 969	- 198
Modifications					+ 135			76	
Situation end 1978		2 377		232 270	194 687	37 583	220 328	184 861	35 467
1978/77		- 1,4%		+ 0,8%	+ 1,0%	- 0,1%	+ 0,7%	+ 0,9%	
DEUTSCHLAND									
Situation end 1977		892		69 973	53 925	16 048	65 986	51 026	14 960
Commissioned		+ 5		+ 1 291	+ 1 291	-	+ 1 234	+ 1 234	-
Dismantled		- 18		- 482	- 336	- 108	- 615	- 446	- 110
Modifications					- 38			- 59	
Situation end 1978		879		70 782	54 842	15 940	66 605	51 755	14 850
1978/77		- 1,5%		+ 1,2%	+ 1,7%	- 0,7%	+ 0,9%	+ 1,4%	- 0,7%
FRANCE									
Situation end 1977	1 148	157	991	30 485	23 033	7 452	29 125	22 003	7 122
Commissioned	+ 8	+ 2	+ 6	+ 79	+ 22	+ 57	+ 76	+ 22	+ 54
Dismantled	- 12	-	- 12	- 46	-	- 46	- 30	-	- 30
Modifications				+ 3	+ 15	- 12	- 54	- 36	- 18
Situation end 1978	1 144	159	985	30 521	23 070	7 451	29 117	21 989	7 128
1978/77	- 0,3%	+ 1,3%	- 0,6%	+ 0,1%	+ 0,2%	- 0,0%	- 0,0%	- 0,1%	+ 0,1%
ITALIA									
Situation end 1977	1 361	342	1 019	27 755	21 300	6 455	26 355	20 216	6 139
Commissioned	+ 10	+ 2	+ 8	+ 209	+ 120	+ 89	+ 206	+ 119	+ 87
Dismantled	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Modifications									
Situation end 1978	1 371	344	1 027	27 964	21 420	6 544	26 561	20 335	6 226
1978/77	+ 1,0%	+ 0,5%	+ 0,8%	+ 0,8%	+ 0,6%	+ 1,4%	+ 0,8%	+ 0,6%	+ 1,4%
NEDERLAND									
Situation end 1977		185		16 297	14 765	1 532	15 731	14 291	1 440
Commissioned		+ 3		+ 1 270	+ 1 270		+ 1 240	+ 1 240	
Dismantled		- 13		- 593	- 571	- 32	- 561	- 546	- 40
Modifications					+ 10			+ 25	
Situation end 1978		175		16 974	15 474	1 500	16 410	15 010	1 400
1978/77		- 5,4%		+ 4,2%	+ 4,8%	- 2,1%	+ 4,3%	+ 5,0%	

EQUIPEMENT THERMIQUE
EVOLUTION AU COURS DE 1978

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

CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS

EQUIPEMENT THERMIQUE CLASSIQUE

BELOIQUE									
Situation fin 1977		113		8 449	7 452	997	8 114	7 166	948
Mises en service	+ 2	+ 1	+ 1	+ 16	+ 13	+ 3	+ 16	+ 13	+ 3
Déclassés		-		-	-	-	-	-	-
Modifications				-	-	-	-	-	-
Situation fin 1978		114		8 465	7 465	1 000	8 130	7 179	951
1978/77		+ 0,9%		+ 0,2%	+ 0,2%	+ 0,3%	+ 0,2%	+ 0,2%	+ 0,3%
LUXEMBOURG									
Situation fin 1977	45	-	45	226	-	226	214	-	214
Mises en service	+ 1	+ 1	-	+ 7	+ 7	-	+ 7	+ 7	-
Déclassés	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Modifications				-	-	-	-	-	-
Situation fin 1978	46	1	45	233	7	226	221	7	214
1978/77				+ 3,1%	+ 0,0%	+ 0,0%	+ 3,3%	+ 0,0%	+ 0,0%
UNITED KINGDOM									
Situation fin 1978		603		68 338	63 638	4 700	64 716	60 226	4 490
Mises en service		+ 2		+ 705	+ 705	-	+ 671	+ 671	-
Déclassés		- 20		- 1 041	- 1 041	-	- 977	- 977	-
Modifications				+ 134	+ 134	-	+ 132	+ 132	-
Situation fin 1978		585		68 136	63 436	4 700	64 542	60 052	4 490
1978/77		- 3,0%		- 0,3%	- 0,3%		- 0,3%	- 0,3%	
IRELAND									
Situation fin 1977		44		2 101	2 039	62	2 013	1 955	58
Mises en service		+ 1		+ 300	+ 300	-	+ 270	+ 270	-
Déclassés		-		-	-	-	-	-	-
Modifications				-	-	-	-	-	-
Situation fin 1978		45		2 401	2 339	62	2 283	2 225	58
1978/77		+ 2,3%		+ 14,3%	+ 14,7%		+ 13,4%	+ 13,8%	
DANMARK									
Situation fin 1977		75		6 780	6 620	160	6 445	6 295	150
Mises en service		-		-	-	-	-	-	-
Déclassés		-		-	-	-	-	-	-
Modifications				+ 14	+ 14	-	+ 14	+ 14	-
Situation fin 1978		75		6 794	6 634	160	6 459	6 309	150
1978/77				+ 0,2%	+ 0,2%		+ 0,2%	+ 2,0%	

GEO THERMAL POWER STATIONS

EQUIPEMENT GEOTHERMIQUE

EUR-9 - ITALIA									
Situation fin 1977	38	38	-	421	421	-	398	398	-
Situation fin 1978	38	38	-	421	421	-	398	398	-

I. CARACTERISTIQUES DES INSTALLATIONS DES SERVICES PUBLICS MISES EN SERVICE EN 1978

MW (milliers de kW)

	ENSEMBLE DES GROUPES		PUISSANCE UNITAIRE (MW)				
			> 500	200 à 499	100 à 199	50 à 99	< 50
ENSEMBLE DES COMBUSTIBLES	3 576	100 %	2 408	850	-	90	228
MONOVALENT	2 315	64,7 %	1 266	850	-	-	199
soit : Houille	-	-	-	-	-	-	-
Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	1 614	45,1 %	1 266	270	-	-	78
Gaz naturel	678	19,0 %	-	580	-	-	98
Gaz dérivés et divers	23	0,6 %	-	-	-	-	23
BIVALENT	1 261	35,3 %	1 142	-	-	90	29
soit : Houille/Produits pétroliers	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Gaz naturel	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Divers	-	-	-	-	-	-	-
Prod.pétroliers/Gaz naturel	1 261	35,3 %	1 142	-	-	90	29
Prod.pétroliers/Gaz dérivés	-	-	-	-	-	-	-
POUVANT FONCTIONNER AUX :							
Combustibles solides	23	0,6 %	-	-	-	-	23
Combustibles liquides	2 875	80,4 %	2 408	270	-	90	107
Combustibles gazeux	1 939	54,2 %	1 142	580	-	90	127

II. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT SELON L'AGE DES GROUPES - SITUATION FIN 1978

Période de mise en service	Nombre de groupes			Puiss.max.poss.brute(MW)			Puiss.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		1 342			44 156			41 402			22,4	
1961 à 1965		339			30 065			28 534			15,4	
1966 à 1970		320			47 019			44 934			24,3	
1971 à 1975		277			53 978			51 344			27,8	
1976		51			9 747			9 270			5,0	
1977		33			5 994			5 801			3,1	
1978		17			3 728			3 576			2,0	
TOTAL		2 379		232 270	194 687	37 583	220 328	184 861	35 467	100	100	100

THERMIQUE CLASSIQUE

III. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT - SITUATION FIN 1978

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	232 270	194 687	37 583	220 326	184 861	35 467	100	100	100

a) PAR TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

< 50		16 456			15 369			8,3	
50 - 99		28 734			27 358			14,8	
100 - 199		40 684			38 517			20,9	
200 - 499		60 006			56 825			30,7	
> 500	49 457	48 807	650	47 392	46 792	600		25,3	

b) SELON LA NATURE DES GROUPES

Turbines à vapeur		184 973			175 387			94,9	
Turbines à gaz		9 072			8 849			4,8	
Moteurs à combustion interne		642			625			0,3	
Non inventorié :		-			-				

c) SELON LE COMBUSTIBLE UTILISABLE

Monovalent :		144 601			137 059			74,1	
soit: Houille (1)		59 714			56 142			30,4	
Lignite récent (2)		13 621			12 689			6,8	
Produits pétroliers		59 433			56 832			30,7	
Gaz naturel		11 492			11 072			6,0	
Gaz dérivés et divers		341			324			0,2	
Bivalent :		46 200			44 096			23,9	
soit: Houille/Lignite récent		459			432			0,2	
Houille/Prod.pétroliers		15 914			15 332			8,3	
Houille/Gaz naturel		3 351			3 173			1,7	
Houille/Gaz dérivés		678			635			0,4	
Prod.pétr./Gaz naturel		22 749			21 619			11,7	
Prod.pétr./Gaz dérivés		2 632			2 517			1,4	
Lignite récent/Prod.pétroliers		417			388			0,2	
Trivalent :		3 887			3 706			2,0	
soit: Houille/Pr.pétr./Gaz naturel		3 208			3 056			1,7	
Houille/Pr.pétr./Gaz dérivés		599			574			0,3	
Houille/Pr.pétr./Lignite récent		80			76			0,0	
Non inventorié		-			-				
<hr/>									
Pouvant fonctionner à :									
Houille (1)		84 003			79 420			43,0	
Lignite récent (2)		14 577			13 585			7,3	
Produits pétroliers		104 723			100 428			54,3	
Gaz naturel		41 145			39 251			21,2	
Gaz dérivés		3 741			3 556			1,9	

(1) Y compris lignite ancien et briquettes

(2) Y compris tourbe pour l'Irlande

I. CHARACTERISTICS OF PLANT COMMISSIONED DURING 1978

Name of station	Undertaking	Nature of set	Capacity (MW)			Fuel
			Nominal	Installed	Maximum output	
<u>Public supply</u>	5 sets		1 291	1 291	1 234	
HUFTORF	NWK	Gasturbine with air reservoir	1 x 290	290	289	Natural gas
STAUDINGER	PREAG	Condensation	1 x 660	660	624	Fuel-oil
LAUSWARD	St. W. Disseldorf	Condensation	1 x 307	307	291	Natural gas
WUPPERTAL	MVA Wuppertal	Steam driven	1 x 20	20	16	Garbage
AU	ALG. UEW.	Diesel	14	14	14	Fuel-oil
<hr/>						
<u>Selfproducers</u>	Nil					
<hr/>						
<u>TOTAL</u>	5 sets		1 291	1 291	1 234	

II. STRUCTURE OF PLANT ACCORDING TO AGE OF SETS - SITUATION END 1978

Periods of commissioning	Number of sets			Installed capacity			Maximum output capacity			Breakdown in %		
	Total	Public supply	Self pro-ducers	Total	Public supply	Self pro-ducers	Total	Public supply	Self pro-ducers	Total	Public supply	Self pro-ducers
to 1960		540		19 148	11 659	7 489	17 774	10 822	6 952	26,7	20,8	46,8
1961 to 1965		123		12 299	9 301	2 998	11 675	8 847	2 828	17,5	17,1	19,0
1966 to 1970		70		10 692	7 977	2 715	10 103	7 580	2 523	15,2	14,7	17,0
1971 to 1975		115		22 062	20 064	1 998	20 780	18 913	1 867	31,2	36,5	12,6
1976		17		4 300	3 560	740	4 092	3 412	680	6,1	6,6	4,6
1977		9		990	990	-	947	947	-	1,4	1,8	-
1978		5		1 291	1 291	-	1 234	1 234	-	1,9	2,4	-
TOTAL		879		70 782	54 842	15 940	66 605	51 755	14 850	100	100	100

POWER STATIONS

III. STRUCTURE OF PLANT - SITUATION END 1978

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	70 782	54 842	15 940	66 605	51 755	14 850	100	100	100

a) ACCORDING TO SIZE OF SETS

< 50	14 531	5 866	8 665	13 671	5 591	8 080	20,5	10,8	54,4
50 - 99	10 013	8 170	1 843	9 450	7 714	1 736	14,2	14,9	11,7
100 - 199	17 396	13 934	3 462	16 284	13 055	3 229	24,5	25,2	21,7
200 - 499	20 212	18 892	1 320	19 005	17 800	1 205	28,6	34,4	8,1
≥ 500	8 630	7 980	650	8 195	7 595	600	12,3	14,7	4,0

b) ACCORDING TO NATURE OF SETS

Steam driven	66 495	51 103	15 392	62 420	48 095	14 325	93,7	92,9	96,5
Gas turbines	4 040	3 609	432	3 955	3 535	420	5,9	6,8	2,8
Diesels	246	130	116	230	125	105	0,4	0,3	0,7
Non inventoried	-	-	-	-	-	-	-	-	-

c) BY TYPE OF FUEL USED

Monovalent :	54 563	41 491	13 072	50 966	38 778	12 188	76,5	74,9	82,1
of which: Hard coal (1)	16 963	10 261	6 702	15 695	9 441	6 254	23,6	18,2	42,1
Brown coal	13 669	12 889	780	12 757	12 017	740	19,2	23,2	5,0
Petroleum products	13 216	9 846	3 370	12 321	9 171	3 150	18,5	17,7	21,2
Natural gas	10 715	8 355	2 220	10 193	8 016	2 044	15,3	15,5	13,8
Derived gases and others		140			133		0,3	0,3	
Bivalent :	15 085	12 217	2 868	14 559	11 897	2 662	21,9	23,0	17,9
of which: Hard coal/Brown coal	559	459	100	524	432	92	0,8	0,8	0,6
Hard coal/Petr.products	5 685	4 835	850	5 541	4 741	800	8,3	9,2	5,4
Hard coal/Natural gas	3 120	624	1 818	2 884	579	1 670	4,3	1,1	11,3
Hard coal/Derived gases		678			635		1,2	1,2	
Petr.products/Natural gas	4 531	4 431	100	4 479	4 379	100	6,7	8,5	0,7
Petr.products/Derived gases	1 023	1 023	-	977	977	-	1,5	1,9	-
Brown coal/Petr.products	167	167	-	154	154	-	0,2	0,3	-
Trivalent :	1 134	1 134	-	1 080	1 080	-	1,6	2,0	-
of which: Hard coal/Petr.pr./Nat.gas	772	772	-	737	737	-	1,1	1,4	-
Hard coal/Petr.pr./Derived gases	282	282	-	267	267	-	0,4	0,5	-
Hard coal/Petr.pr./Brown coal	80	80	-	76	76	-	0,1	0,2	-
Non inventoried	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Can be operated with :									
Hard coal (1)	27 461	17 991	9 470	25 724	16 908	8 816	38,6	32,7	59,4
Brown coal	14 475	13 595	880	13 511	12 679	832	20,3	24,5	5,6
Petroleum products	25 756	21 436	4 320	24 552	20 502	4 050	36,9	39,6	27,3
Natural gas	20 443	14 182	4 138	19 537	13 711	3 814	29,3	26,5	25,7
Derived gases		2 123			2 012		3,9	3,9	

(1) Included lignite and patent fuel

I. CARACTERISTIQUES DES INSTALLATIONS MISES EN SERVICE EN 1978

Nom de la centrale	Exploitant	Type de l'équipement	Puissance (MW)			Combustible utilisé
			nominale	maximale possible		
				brute	nette	
<u>Services Publics</u> LUCCIANA	2 groupes EDF	Diesel	22 2 x 11	22 22	22 22	Fuel-oil
<u>Autoproducteurs</u> ERODE GRANDFUIITS GRAND-QUEVILLY WESTHOUCQ STRASBOURG LA MEIDE	6 groupes CUAEM ELF Rhône-Poulenc C.D.F. Chimie Cellul. de Strasb. Française de Raf.	Condens.-soutirage Contrepression Condens.-soutirage Contrepression Contrepression Contrepression	57 1 x 12 1 x 4 1 x 10 1 x 6 1 x 18 1 x 7	57 12 4 10 6 18 7	54 11 4 10 4 18 7	G.H.F. Fuel-oil Gaz nat. Résidus Industriels Fuel-oil/Rés. de Pap. Fuel-oil/Gaz dérivés
<u>TOTAL</u>	8 groupes		79	79	76	

II. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT SELON L'AGE DES GROUPES - SITUATION FIN 1978

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	893	79	814	8 620	4 452	4 168	8 181	4 182	3 999	28,1	19,1	56,1
1961 à 1965	66	21	45	4 062	3 250	812	3 844	3 084	760	13,2	14,0	10,7
1966 à 1970	80	26	54	7 666	6 691	975	7 325	6 383	942	25,2	29,0	13,2
1971 à 1975	76	24	52	7 099	5 824	1 275	6 755	5 547	1 208	23,2	25,2	17,0
1976	10	3	7	1 466	1 411	55	1 435	1 381	54	4,9	6,3	0,8
1977	11	4	7	1 529	1 420	109	1 501	1 390	111	5,2	6,3	1,6
1978	8	2	6	79	22	57	76	22	54	0,3	0,1	0,8
TOTAL	1 144	159	985	30 521	23 070	7 451	29 117	21 989	7 128	100	100	100

THERMIQUE CLASSIQUE

III. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT - SITUATION FIN 1978

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	30 521	23 070	7 451	29 117	21 989	7 128	100	100	100

a) PAR TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

< 50	4 192	368	3 824	3 987	295	3 692	13,7	1,3	51,8
50 - 99	1 549	677	872	1 416	591	825	4,9	2,7	11,6
100 - 199	6 931	5 220	1 711	6 591	4 998	1 593	22,6	22,7	22,4
200 - 499	10 849	9 805	1 044	10 268	9 270	1 018	35,3	42,2	14,3
> 500	7 000	7 000	-	6 835	6 835	-	23,5	31,1	-

b) SELON LA NATURE DES GROUPES

Turbines à vapeur	28 681	22 642	6 039	27 347	21 592	5 755	93,9	98,2	80,7
Turbines à gaz	847	337	510	784	308	476	2,7	1,4	6,7
Moteurs à combustion interne	153	91	62	146	89	57	0,5	0,4	0,8
Non inventorié :	840	-	840	840	-	840	2,9	-	11,8

c) SELON LE COMBUSTIBLE UTILISABLE

Monovalent :	19 704	16 710	2 994	19 023	16 096	2 882	65,3	73,2	40,4
soit: Houille	5 920	4 460	1 460	5 709	4 253	1 440	19,6	19,3	20,2
Lignite récent	668	248	420	627	227	400	2,2	1,0	5,6
Produits pétroliers	12 198	11 523	675	12 007	11 358	649	41,2	51,7	9,1
Gaz naturel	609	470	139	583	449	134	2,0	2,0	1,9
Gaz dérivés et divers	309	9	300	268	9	259	0,9	0,0	3,6
Bivalent :	8 507	6 040	2 467	7 914	5 593	2 321	27,2	25,4	32,6
soit: Houille/Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Prod.pétroliers	4 555	3 655	900	4 317	3 492	825	14,8	15,9	11,6
Houille/Gaz naturel	564	500	64	542	484	58	1,9	2,2	0,8
Houille/Gaz dérivés	553	-	553	512	-	512	1,8	-	7,2
Prod.pétr./Gaz naturel	1 845	1 555	290	1 575	1 297	278	5,4	5,9	3,9
Prod.pétr./Gaz dérivés	990	330	660	968	320	648	3,3	1,5	9,1
Lignite récent/Prod.pétroliers	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Trivalent :	1 470	320	1 150	1 385	300	1 085	3,3	1,4	15,2
soit: Houille/Pr.pétr./Gaz naturel	320	320	-	300	300	-	1,0	1,4	-
Houille/Pr.pétr./Gaz dérivés	1 150	-	1 150	1 085	-	1 085	3,7	-	15,2
Houille/Pr.pétr./Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Non inventorié	840	-	840	840	-	840	2,9	-	11,8
<hr/>									
Pouvant fonctionner à :									
Houille	13 062	8 935	4 127	12 449	8 529	3 920	42,8	38,8	55,4
Lignite récent	668	248	420	627	227	400	2,2	1,0	5,6
Produits pétroliers	21 158	17 383	3 675	20 252	16 767	3 485	69,6	76,3	48,9
Gaz naturel	3 338	2 845	493	3 000	2 530	470	10,3	11,5	6,6
Gaz dérivés	3 002	339	2 663	2 833	329	2 504	9,7	1,5	35,1

I. CARACTERISTIQUES DES INSTALLATIONS MISES EN SERVICE EN 1978

Nom de la centrale	Exploitant	Type de l'équipement	Puissance (MW)			Combustible utilisé
			nominale	maximale possible		
				brute	nette	
<u>Services publics</u>	2 groupes		120	120	119	
MAIDALONI	ENEL	Turbine à gaz	1 x 90	90	90	Gasoil/Gaz naturel
ERESCIA	Az. Municipale	Condensation	1 x 30	30	29	Fuel/Gaz naturel
<u>Autoproduteurs</u>	8 groupes		89	89	87	
PIOMBINO	Acciaierie	Turbine à vapeur	2 x 30	60	58	Gaz HF/Gaz cokerie
PIEDIMONTE S. GERMANO	FIAT	Turbine à vapeur	1 x 12	12	12	Fuel-oil
ALTRI 10 MW	6 groupes	Turbine à vapeur	17	17	17	Fuel-oil
<u>TOTAL</u>	10 groupes		209	209	206	

II. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT SELON L'AGE DES GROUPES - SITUATION FIN 1978

Période de mise en service	Nombre de groupes			Puissance max. poss.brute(MW)			Puissance max. poss.nette(MW)			Répartition en %		
	ENSEMBLE	Services publics	Autoproduteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproduteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproduteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproduteurs
Jusqu'à 1960	640	146	494	3 989	2 757	1 232	3 776	2 611	1 165	14,2	12,8	18,7
1961 à 1965	242	75	167	5 115	3 455	1 680	4 878	3 278	1 600	18,4	16,1	25,7
1966 à 1970	245	65	180	7 345	6 483	861	7 034	6 214	820	26,5	30,6	13,1
1971 à 1975	193	41	152	8 130	5 826	2 304	7 692	5 494	2 198	28,9	27,0	35,3
1976	33	7	26	1 546	1 318	228	1 453	1 238	215	5,5	6,1	3,5
1977	19	8	11	1 610	1 461	149	1 522	1 381	141	5,7	6,8	2,3
1978	10	2	8	209	120	89	206	119	87	0,8	0,6	1,4
TOTAL	1 371	344	1 027	27 964	21 420	6 544	26 561	20 335	6 226	100	100	100

THERMIQUE CLASSIQUE

III. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT - SITUATION FIN 1978

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	27 964	21 420	6 544	26 561	20 335	6 226	100	100	100

a) PAR TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

< 50	5 010	937	4 073	4 789	908	3 881	18,0	4,5	62,3
50 - 99	3 564	2 391	1 173	3 390	2 276	1 114	12,8	11,2	17,9
100 - 199	5 308	4 010	1 298	5 045	3 814	1 231	19,0	18,8	19,8
200 - 499	12 882	12 882	-	12 162	12 162	-	45,8	59,8	-
≥ 500	1 200	1 200	-	1 175	1 175	-	4,4	5,8	-

b) SELON LA NATURE DES GROUPES

Turbines à vapeur	26 881	20 605	6 276	25 489	19 528	5 961	96,0	96,0	95,7
Turbines à gaz	884	761	123	877	756	121	3,3	3,7	1,9
Moteurs à combustion interne	199	54	145	196	52	144	0,7	0,3	2,3
Non inventorié :	-	-	-	-	-	-	-	-	-

c) SELON LE COMBUSTIBLE UTILISABLE

Monovalent :	16 440	13 481	2 959	15 657	12 792	2 865	59,6	63,8	46,0
soit: Houille	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lignite récent	68	68	-	61	61	-	0,2	0,3	-
Produits pétroliers	15 661	13 386	2 275	14 917	12 705	2 212	56,8	63,4	35,5
Gaz naturel	364	3	361	348	3	345	2,2	0,0	5,5
Gaz dérivés et divers	347	24	323	331	23	308	1,3	0,1	5,0
Bivalent :	10 548	6 963	3 585	9 984	6 623	3 361	36,9	31,7	54,0
soit: Houille/Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Prod.pétroliers	1 459	1 436	23	1 402	1 380	22	5,3	6,8	0,4
Houille/Gaz naturel	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Gaz dérivés	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Prod.pétr./Gaz naturel	6 335	4 617	1 718	5 958	4 388	1 570	21,8	20,7	25,2
Prod.pétr./Gaz dérivés	2 504	660	1 844	2 390	621	1 769	9,0	3,1	28,4
Lignite récent/Prod.pétroliers	250	250	-	234	234	-	0,9	1,2	-
Trivalent :	976	976	-	920	920	-	3,5	4,5	-
soit: Houille/Pr.pétr./Gaz naturel	976	976	-	920	920	-	3,5	4,5	-
Houille/Pr.pétr./Gaz dérivés	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Pr.pétr./Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Non inventorié	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Pouvant fonctionner à :									
Houille	2 435	2 412	23	2 322	2 300	22	8,7	11,3	0,4
Lignite récent	318	318	-	295	295	-	1,1	1,5	-
Produits pétroliers	27 185	21 325	5 860	25 821	20 248	5 573	97,2	99,6	89,5
Gaz naturel	7 675	5 596	2 079	7 226	5 311	1 915	27,2	26,1	30,8
Gaz dérivés	2 851	686	2 165	2 721	644	2 077	10,2	3,2	33,4

I. CHARACTERISTICS OF PLANT COMMISSIONED DURING 1978

Name of station	Undertaking	Nature of set	Capacity (MW)			Fuel
			Nominal	Installed	Maximum output	
<u>Public supply</u>	3 sets		1 270	1 270	1 240	
MERWEDEKANAAAL	PEGUS	Steam & Gasturbine	1 x 40	100	98	Natural gas
HEMMEG	A'DAM	Steam driven	(2) x 30	520	502	Fuel-oil/Nat. gas
MAASERACHT	PLEM	Steam driven	1 x 650	650	640	Fuel-oil/Nat. gas
<u>Selfproducers</u>	Nil					
<u>TOTAL</u>	3 sets		1 270	1 270	1 240	

II. STRUCTURE OF PLANT ACCORDING TO AGE OF SETS - SITUATION END 1978

Periods of commissioning	Number of sets			Installed capacity			Maximum output capacity			Breakdown in %		
	Total	Public supply	Self pro-ducers	Total	Public supply	Self pro-ducers	Total	Public supply	Self pro-ducers	Total	Public supply	Self pro-ducers
to 1960		92			1 859			1 778			11,9	
1961 to 1965		19			2 110			2 010			13,4	
1966 to 1970		31			3 442			3 320			22,1	
1971 to 1975		25			5 150			5 040			33,6	
1976		2			378			371			2,5	
1977		3			1 265			1 251			8,3	
1978		3			1 270			1 240			8,2	
TOTAL		175		16 974	15 474	1 500	16 410	15 010	1 400		100	

POWER STATIONS

III. STRUCTURE OF PLANT - SITUATION END 1978

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		15 469			15 000		100	100	100

a) ACCORDING TO SIZE OF SETS

< 50		765			743			5,0	
50 - 99		2 147			2 040			13,6	
100 - 199		4 724			4 547			30,3	
200 - 499		4 341			4 244			28,3	
≥ 500		3 492			3 426			22,8	

b) ACCORDING TO NATURE OF SETS

Steam driven		14 915			14 457			96,4	
Gas turbines		537			526			3,5	
Diesels		17			17			0,1	
Non inventoried		-			-			-	

c) BY TYPE OF FUEL USED

<u>Monovalent</u> :		3 610			3 500			23,3	
of which: Hard coal		55			52			0,4	
Brown coal		-			-			-	
Petroleum products		920			875			5,8	
Natural gas		2 601			2 539			16,9	
Derived gases and others		34			34			0,2	
<u>Bivalent</u> :		11 599			11 248			75,0	
of which: Hard coal/Brown coal		-			-			-	
Hard coal/Petr.products		490			469			3,1	
Hard coal/Natural gas		230			223			1,5	
Hard coal/Derived gases		-			-			-	
Petr.products/Natural gas		10 529			10 215			68,1	
Petr.products/Derived gases		350			341			2,3	
Brown coal/Petr.products		-			-			-	
<u>Trivalent</u> :		260			252			1,7	
of which: Hard coal/Petr.pr./Nat.gas		} 260			} 252			} 1,7	
Hard coal/Petr.pr./Derived gases									
Hard coal/Petr.pr./Brown coal									
Non inventoried									
Can be operated with :									
Hard coal		1 035			996			6,6	
Brown coal		-			-			-	
Petroleum products		12 199			12 152			81,0	
Natural gas		} 13 970			} 13 570			} 90,5	
Derived gases									

1. CARACTERISTIQUES DES INSTALLATIONS MISES EN SERVICE EN 1978

Nom de la centrale	Exploitant	Type de l'équipement	Puissance (MW)			Combustible utilisé
			nominale	maximale possible		
				brute	nette	
<u>Services publics</u> HARELBEKE	1 groupe W.V.E.M.	Diesel	13 1 x 13	13 13	13 13	Fuel-oil
<u>Autoproducteurs</u>	1 groupe	Contrepression	3 1 x 3	3 3	3 3	Fuel-oil
<u>TOTAL</u>	2 groupes		16	16	16	

II. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT SELON L'AGE DES GROUPES - SITUATION FIN 1978

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		55		2 941	2 285	656	2 806	2 175	631	34,5	30,3	66,4
1961 à 1965	26	9	17	1 094	988	106	1 037	938	99	12,8	13,1	10,4
1966 à 1970	27	18	9	1 569	1 463	106	1 509	1 418	91	18,6	19,8	9,6
1971 à 1975	36	21	15	2 261	2 146	115	2 202	2 089	113	27,1	29,1	11,9
1976	11	9	2	464	458	6	442	436	6	5,4	6,1	0,6
1977	4	1	3	120	112	8	118	110	8	1,5	1,5	0,8
1978	2	1	1	16	13	3	16	13	3	0,2	0,2	0,3
TOTAL		114		8 465	7 465	1 000	8 130	7 179	951	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 1978

MW (milliers de kW)

	Puiss.max.poss.brute(MW)			Puiss.max.poss.nette(MW)			Répartition en %		
	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs
T O T A L	8 465	7 465	1 000	8 130	7 179	951	100	100	100

a) PAR TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

< 50	2 309	1 309	1 000	2 218	1 267	951	27,3	17,7	100
50 - 99	1 138	1 138	-	1 090	1 090	-	13,4	15,2	-
100 - 199	2 943	2 943	-	2 817	2 817	-	34,7	39,2	-
200 - 499	2 075	2 075	-	2 005	2 005	-	24,7	27,9	-
> 500	-	-	-	-	-	-	-	-	-

b) SELON LA NATURE DES GROUPES

Turbines à vapeur	7 527	6 660	867	7 200	6 381	819	88,6	88,9	86,1
Turbines à gaz	768	681	87	764	677	87	9,4	9,4	9,2
Moteurs à combustion interne	170	124	46	166	121	45	2,0	1,7	4,8
Non inventorié :	-	-	-	-	-	-	-	-	-

c) SELON LE COMBUSTIBLE UTILISABLE

Monovalent :	3 655	3 461	194	3 531	3 345	186	43,4	46,6	19,3
soit: Houille	626	580	46	590	545	45	7,3	7,6	4,8
Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	2 942	2 816	126	2 858	2 739	119	35,2	38,0	12,2
Gaz naturel	58	58	-	55	55	-	0,7	0,8	-
Gaz dérivés et divers	29	7	22	28	6	22	0,3	0,1	2,3
Bivalent :	3 418	2 808	610	3 258	2 680	578	40,1	37,3	61,0
soit: Houille/Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Prod.pétroliers	894	624	270	853	601	252	10,6	8,4	26,6
Houille/Gaz naturel	326	298	28	307	281	26	3,7	3,9	2,9
Houille/Gaz dérivés	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Prod.pétr./Gaz naturel	1 891	1 617	274	1 803	1 504	263	22,1	21,0	27,7
Prod.pétr./Gaz dérivés	307	269	38	295	258	37	3,6	3,6	3,8
Lignite récent/Prod.pétroliers	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Trivalent :	1 392	1 197	195	1 341	1 154	187	16,5	16,1	19,7
soit: Houille/Pr.pétr./Gaz naturel	971	880	91	934	847	87	11,5	11,7	9,1
Houille/Pr.pétr./Gaz dérivés	421	317	104	407	307	100	5,0	4,3	10,6
Houille/Pr.pétr./Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Non inventorié	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Pouvant fonctionner à :									
Houille	3 238	2 699	539	3 091	2 581	510	38,0	36,0	51,0
Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	7 526	6 564	962	7 236	6 326	910	77,8	88,1	90,7
Gaz naturel	3 247	2 853	394	3 099	2 723	376	38,1	37,9	37,6
Gaz dérivés	757	593	164	730	571	159	9,0	8,0	15,9

LUXEMBOURG

EQUIPEMENT THERMIQUE CLASSIQUE

STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT

- SITUATION FIN 1978 -

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	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	77	-	79
1961 à 1965	5	-	5	30	-	30	30	-	30	14	-	14
1966 à 1970	1	-	1	9	-	9	9	-	9	4	-	4
1971 à 1975	4	-	4	5	-	5	5	-	5	2	-	2
1976	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1977	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1978 (*)	1	1	-	7	7	-	7	7	-	3,2	100	-

b) PAR TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

< 50				226	7	226	214	7	214	100	100	100
------	--	--	--	-----	---	-----	-----	---	-----	-----	-----	-----

c) SELON LA NATURE DES GROUPES

Turbines à vapeur				143	7	143	136	7	136	64	100	64
Turbines à gaz				13	-	13	13	-	13	6	-	6
Moteurs à combustion interne				70	-	70	65	-	65	30	-	30

d) SELON LE COMBUSTIBLE UTILISABLE

Monovalent :				92	7	92	85	7	85	40	100	40
soit : Produits pétroliers				24	-	24	20	-	20	9	-	9
Gaz dérivés et divers				68	7	68	65	7	65	31	100	31
Bivalent :												
soit : Produits pétroliers/Gaz dérivés				68	-	68	65	-	65	30	-	30
Trivalent:												
soit : Houille/Produits pétroliers/ Gaz dérivés				66	-	66	64	-	64	30	-	30

Pouvant fonctionner à :												
Houille				66	-	66	60	-	60	28	-	28
Produits pétroliers				158	-	158	150	-	150	70	-	70
Gaz dérivés				202	-	202	195	-	195	91	-	91

(*) Sidor 1 x 7 MW Ordures ménagères

CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS

STRUCTURE OF PLANT

- SITUATION END 1978 -

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		45		2 401	2 339	62	2 283	2 225	58	100	100	100
-------	--	----	--	-------	-------	----	-------	-------	----	-----	-----	-----

a) BY AGE OF GENERATING SETS

to 1960		22			411			385			17,3	
1961 to 1965		10			369			346			15,6	
1966 to 1970		7			367			348			15,6	
1971 to 1975		4			392			376			16,9	
1976		1			250			250			11,2	
1977		1			250			250			11,2	
1978 (*)		1			300			270			12,1	

b) ACCORDING TO SIZE OF SETS

< 50			724	662	62	675	617	58	29,6	27,7	100
50 - 99			499	499	-	475	475	-	20,8	21,4	-
100 - 199			678	678	-	633	633	-	27,7	28,5	-
200 - 499			500	500	-	500	500	-	21,9	22,5	-

c) ACCORDING TO NATURE OF SETS

Steam driven				2 311			2 199			98,8	
Gas turbines		28		28	-	26	26	-	1,1	1,2	0,0
Diesels				-			-			-	

d) BY TYPE OF FUEL USED

<u>Monovalent</u> :			2 249				2 139			96,1	
of which : Hard coal			16				15			0,7	
Peat			416				384			17,3	
Petroleum products			1 817				1 740			78,2	
<u>Bivalent</u> :			90				86			3,9	
of which : Hard coal / Petr. products			90				86			3,9	

Can be operated with :											
Hard coal			106				101			4,5	
Peat			416				384			17,3	
Petroleum products			1 907				1 826			82,1	

(*) Poolbeg 1 x 300 oil

I. CHARACTERISTICS OF PLANT COMMISSIONED DURING 1978

Name of station	Undertaking	Nature of set	Capacity (MW)			Fuel
			Nominal	Installed	Maximum output	
<u>Public supply</u>	2 sets		705	705	671	
GRAIN	CEGB	Gasturbine	1 x 29	29	29	Fuel-oil
INVERKIP 2	SSEB	Steam driven	1 x 676	676	642	Fuel-oil
<hr/>						
<u>Selfproducers</u>	Nil					
<hr/>						
<u>TOTAL</u>	2 sets		705	705	671	

II. STRUCTURE OF PLANT ACCORDING TO AGE OF SETS - SITUATION END 1978

Periods of commissioning	Number of sets			Installed capacity			Maximum output capacity			Breakdown in %		
	Total	Public supply	Self pro-ducers	Total	Public supply	Self pro-ducers	Total	Public supply	Self pro-ducers	Total	Public supply	Self pro-ducers
to 1960		364			19 262			18 045			30,1	
1961 to 1965		72			9 723			9 214			15,3	
1966 to 1970		94			18 560			17 720			29,5	
1971 to 1975		38			13 000			12 395			20,6	
1976		10			2 030			1 855			3,1	
1977		5			156			152			0,3	
1978		2			705			671			1,1	
TOTAL		585		68 136	63 436	4 700	64 542	60 052	4 490	100	100	100

POWER STATIONS

III. STRUCTURE OF PLANT - SITUATION END 1978

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	68 136	63 436	4 700	64 542	60 052	4 490	100	100	100

a) ACCORDING TO SIZE OF SETS

< 50		5 589			5 019			8,4	
50 - 99		12 701			12 205			20,3	
100 - 199		7 791			7 342			12,2	
200 - 499		8 220			7 725			12,9	
≥ 500		29 135			27 761			46,2	

b) ACCORDING TO NATURE OF SETS

Steam driven		60 491			57 213			95,3	
Gas turbines		2 783			2 679			4,5	
Diesels		162			160			0,2	
Non inventoried		-			-			-	

c) BY TYPE OF FUEL USED

<u>Monovalent</u> :		59 530			56 329			93,8	
of which: Hard coal		43 578			41 105			68,5	
Brown coal		-			-			-	
Petroleum products		15 832			15 112			25,2	
Natural gas		-			-			-	
Derived gases and others		120			112			0,2	
<u>Bivalent</u> :		3 906			3 723			6,2	
of which: Hard coal/Brown coal		-			-			-	
Hard coal/Petr.products		2 207			2 117			3,5	
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		-			-			-	
<u>Trivalent</u> :									
of which: Hard coal/Petr.pr./Nat.gas		-			-			-	
Hard coal/Petr.pr./Derived gases		-			-			-	
Hard coal/Petr.pr./Brown coal		-			-			-	
Non inventoried		-			-			-	

Can be operated with :									
Hard coal		47 484			44 828			74,7	
Brown coal		-			-			-	
Petroleum products		18 039			17 229			28,7	
Natural gas		1 699			1 606			2,7	
Derived gases		-			-			-	

I. CHARACTERISTICS OF PLANT COMMISSIONED DURING 1978

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

II. STRUCTURE OF PLANT ACCORDING TO AGE OF SETS - SITUATION END 1978

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			1 471			1 404			22,2	
1961 to 1965		10			869			817			13,0	
1966 to 1970	9	9	-	2 306	2 036	-	1 951	1 951	-	30,2	30,9	-
1971 to 1975	9	9	-	1 576	1 576	-	1 490	1 490	-	23,1	23,6	-
1976	2	2	-	342	342	-	327	327	-	5,1	5,2	-
1977	2	2	-	340	340	-	320	320	-	5,0	5,1	-
1978	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL		75		6 794	6 634	160	6 459	6 309	150	100	100	100

POWER STATIONS

III. STRUCTURE OF PLANT - SITUATION END 1978

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	6 794	6 634	160	6 459	6 309	150	100	100	100

a) ACCORDING TO SIZE OF SETS

< 50	1 108	948	160	1 062	912	150	16,4	14,5	100
50 - 99	1 011	1 011	-	967	967	-	15,0	15,3	-
100 - 199	1 384	1 384	-	1 311	1 311	-	20,3	20,8	-
200 - 499	3 291	3 291	-	3 119	3 119	-	48,3	49,4	-
≥ 500	-	-	-	-	-	-	-	-	-

b) ACCORDING TO NATURE OF SETS

Steam driven		6 285			5 964			94,5	
Gas turbines		281			280			4,4	
Diesels		68			67			1,1	
Non inventoried		-			-			-	

c) BY TYPE OF FUEL USED

<u>Monovalent</u> :		3 057			3 863			61,2	
of which: Hard coal		764			731			11,6	
Brown coal		-			-			-	
Petroleum products		3 293			3 132			49,6	
Natural gas		-			-			-	
Derived gases and others		-			-			-	
<u>Bivalent</u> :									
of which: Hard coal/Brown coal		3 577			2 446			38,8	
Hard coal/Petr.products		-			-			-	
Hard coal/Natural gas		-			-			-	
Hard coal/Derived gases		-			-			-	
Petr.products/Natural gas		-			-			-	
Petr.products/Derived gases		-			-			-	
Brown coal/Petr.products		-			-			-	
<u>Trivalent</u> :									
of which: Hard coal/Petr.pr./Nat.gas		-			-			-	
Hard coal/Petr.pr./Derived gases		-			-			-	
Hard coal/Petr.pr./Brown coal		-			-			-	
Non inventoried		-			-			-	
Can be operated with :									
Hard coal		4 341			3 908			61,9	
Brown coal		-			-			-	
Petroleum products		6 870			5 578			88,4	
Natural gas		-			-			-	
Derived gases		-			-			-	

EVOLUTION DURING 1978

EVOLUTION AU COURS DE 1978

MW (thousands of kW)

	Number of sets			Installed capacity			Maximum output capacity		
	All power stations	Public supply	Self producers	All power stations	Public supply	Self producers	All power stations	Public supply	Self producers
EUR-9									
Situation fin 1977	107	91	16	21 567	20 521	1 046	20 068	19 142	926
Mises en service (*)	+ 6	+ 6	-	+ 4 011	+ 4 011	-	+ 3 776	+ 3 776	-
Situation fin 1978 1978/77	113	97	16	25 578 + 18,6%	24 532 + 19,6%	1 046	23 844 + 18,8%	22 918 + 19,7%	926
FR DEUTSCHLAND									
Situation end 1977 Commissioned (*)	14 + 2	13 + 2	1 -	7 158 + 1 061	7 000 + 1 061	158	6 813 + 988	6 655 + 988	158 -
Situation end 1978 1978/77	16	15	1	8 219 + 14,8%	8 061 + 15,2%	158	7 801 + 14,5%	7 643 + 14,9%	158
FRANCE									
Situation fin 1977 Mises en service (*)	18 + 2	17 + 2	1 -	4 812 + 1 914	4 806 + 1 914	6 -	4 599 + 1 840	4 593 + 1 840	6 -
Situation fin 1978 1978/77	20	19	1	6 726 + 39,8%	6 720 + 39,8%	6	6 439 + 40,0%	6 433 + 40,0%	6
ITALIA									
Situation end 1977 Commissioned (*)	6 + 1	6 + 1	- -	590 + 570	590 + 570	- -	565 + 548	565 + 548	- -
Situation end 1978 1978/77	7	7	-	1 160 + 96,6%	1 160 + 96,6%	-	1 113 + 97%	1 113 + 97%	-
NEDERLAND									
Situation fin 1977	2	2	-	526	526	-	497	497	-
Situation fin 1978	2	2	-	526	526	-	497	497	-
BELGIQUE									
Situation fin 1977	5	5	-	1 761	1 761	-	1 670	1 670	-
Situation fin 1978	5	5	-	1 761	1 761	-	1 670	1 670	-
UNITED KINGDOM									
Situation end 1977 Commissioned (*)	62 + 1	47 + 1	15 -	6 720 + 466	5 838 + 466	882 -	5 924 + 400	5 162 + 400	762 -
Situation end 1978 1978/77	63	48	15	7 186 + 6,9%	6 304 + 8,0%	882	6 324 + 6,8%	5 562 + 7,8%	762

(*) ER Deutschland : KNK-2 FER 18 MW output capacity
 : Unterweser PWR 1 230 MW output capacity : 970 MW actual interim capacity
 France : Bugey (2 + 3) PWR 1 850 MW puissance max. possible nette : 1 840 MW actual interim capacity
 Italia : Caorso BWR 840 MW puissance max. possible nette : 548 MW actual interim capacity
 United Kingdom : Hinkley Point B AGR 626 MW puissance max. possible nette : 400 MW actual interim capacity

STRUCTURE - SITUATION END 1978

STRUCTURE - SITUATION FIN 1978

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	113	97	16	25 578	24 532	1 046	23 844	22 918	926	100	100	100
-------	-----	----	----	--------	--------	-------	--------	--------	-----	-----	-----	-----

a) BY AGE OF GENERATING SETS

SELON L'AGE DES GROUPES

Jusqu'à 1960	14	3	11	567	100	467	476	95	381	2,0	0,4	41,1
1961 - 1965	48	46	2	3 254	3 209	45	2 925	2 890	35	12,3	12,6	3,8
1966 - 1970	17	16	1	3 228	3 128	100	3 026	2 934	92	12,7	12,8	9,9
1971 - 1975	18	17	-	7 301	7 031	270	6 840	6 586	254	28,7	28,7	27,4
1976	6	5	2	3 908	3 744	164	3 645	3 481	164	15,3	15,2	17,7
1977	4	4	-	3 309	3 309	-	3 150	3 150	-	13,2	13,7	-
1978	6	6	-	4 011	4 011	-	3 782	3 782	-	15,9	16,5	-

b) ACCORDING TO SIZE OF SETS

SELON LA TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

< 200	4 126	3 350	776	3 667	2 995	672	15,4	13,1	72,6
200 - 599	7 767	7 497	270	7 411	7 157	254	31,1	31,2	27,4
600 - 999	10 260	10 260	-	9 530	9 530	-	40,0	41,6	-
≥ 1000	3 425	3 425	-	3 237	3 237	-	13,6	14,1	-

c) ACCORDING TO REACTOR FAMILY

SELON LE TYPE DE REACTEUR

1 - natural uranium reactor	7 284	6 804	480	6 563	6 171	392	27,5	26,9	42,3
2 - enriched uranium reactor of which :	17 763	17 467	296	16 776	16 496	280	70,4	72,0	30,2
BWR	3 623	3 623	-	3 466	3 466	-	14,5	15,1	-
PWR	11 572	11 736	164	11 311	11 147	164	47,4	48,6	17,7
AGR	2 048	2 016	32	1 824	1 800	24	7,7	7,9	2,6
advanced	192	92	100	175	83	92	0,7	0,4	9,9
3 - fast reactors	531	261	270	505	251	254	2,1	1,1	27,4

HYDROELECTRIC POWER STATIONS

EQUIPEMENT HYDRAULIQUE

SITUATION END 1978

SITUATION FIN 1978

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

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

		Puissance maximale possible		Productibilité en année moyenne (GWh)	Production moyenne de pompage (GWh)
		Brute (MW)	Nette (MW)		
EUR-9	Ensemble des centrales	45 278	44 914	126 788	11 678
	soit : - Centrales de lacs	14 425	14 416	28 173	1 979
	- Centrales de pompage	7 649	7 601	-	8 796
	- Centrales d'éclusées	9 544	9 455	30 476	886
	- Centrales au fil de l'eau	13 660	13 442	68 139	17
FR DEUTSCHLAND	All power stations	6 521	6 403	15 305	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	2 469	2 408	12 793	-
FRANCE	Ensemble des centrales	18 556	18 465	61 920	1 270
	soit : - Centrales de lacs	6 237	6 272	11 598	234
	- Centrales de pompage	800	840	-	1 034
	- Centrales d'éclusées	3 682	3 627	11 605	-
	- Centrales au fil de l'eau	7 837	7 726	38 717	2
ITALIA	All power stations	15 486	15 388	44 418	3 110
	of which : - Reservoir stations	5 817	5 792	11 530	986
	- Pumping stations	1 516	1 511	-	1 838
	- Pondage stations	4 918	4 894	16 704	271
	- Run-of-river stations	3 235	3 191	16 184	15
BELGIQUE	Ensemble des centrales	500	459	222	520
	soit : - Centrales de lacs	13	13	27	-
	- Centrales de pompage	436	395	-	520
	- Centrales au fil de l'eau	51	51	195	-
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	9	8	25	-
	(= run-of-river stations)				
		Installed	Max. output	Energy capability in an average year (GWh)	Mean pumped storage production (GWh)
		Capacity (MW)			

HYDROELECTRIC POWER STATIONS

EQUIPEMENT HYDRAULIQUE

EVOLUTION DURING 1978

EVOLUTION AU COURS DE 1978

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

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

	Puissance maximale possible		Productivité des apports naturels en année moyenne (GWh)	Production moyenne de pompage (GWh)	Capacité totale des réservoirs (GWh)
	Brute (MW)	Nette (MW)			
<u>COMMUNAUTÉ</u>					
Situation fin 1977	44 925	44 567	125 660	11 518	18 367
Mises en service	+ 382	+ 384	+ 1 191	+ 160	-
Modifications	- 29	- 37	+ 4	-	-
Situation fin 1978	45 278	44 914	126 788	11 678	18 432
<u>ALLEMAGNE</u>					
Situation fin 1977	6 431	6 313	14 789	3 340	357
Mises en service	+ 96	+ 96	+ 516	-	-
Modifications	- 6	- 6	-	-	-
Situation fin 1978	6 521	6 403	15 305	3 340	361
<u>FRANCE</u>					
Situation fin 1977	18 501	18 416	61 375	1 270	9 154
Mises en service	+ 78	+ 80	+ 608	-	-
Modifications	- 23	- 31	- 63	-	-
Situation fin 1978	18 556	18 465	61 920	1 270	9 200
<u>ITALIE</u>					
Situation fin 1977	15 278	15 180	44 351	2 950	7 587
Mises en service	+ 208	+ 208	+ 67	+ 160	-
Situation fin 1978	15 486	15 388	44 418	3 110	7 602
<u>BELGIQUE</u>					
Situation fin 1977	500	459	222	520	7
Situation fin 1978					
<u>LUXEMBOURG</u>					
Situation fin 1977	1 223	1 213	87	1 694	11
Situation fin 1978					
<u>UNITED KINGDOM</u>					
Situation fin 1977	2 451	2 446	4 081	1 304	1 190
Situation fin 1978					
<u>IRELAND</u>					
Situation fin 1977	532	532	730	440	61
Situation fin 1978					
<u>DANMARK</u>					
Situation fin 1977	9	8	25	-	-
Situation fin 1978					
	Installed	Maximum output	Energy capability from natural flow in average year (GWh)	Mean pumped storage production (GWh)	Total energy capacity of reservoirs (GWh)
	Capacity (MW)				

PRESS NOTICES AND PUBLICATIONS

'ENERGY STATISTICS'

Edition 1979

NOTES ET PUBLICATIONS

"STATISTIQUES DE L'ENERGIE"

Edition 1979

MONTHLY STATISTICS

A – Publications (d/e/f)

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

B – Press notice (d/e/f)

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

ANNUAL STATISTICS

A – Statistical telegrams (d/e/f) (free of charge)

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

B – Publications

- Operations of nuclear power stations (e/f)
- * – Gas prices 1976–1978 (d - e - f - i)
- Electrical energy prices 1973–1978 (e/f – d/i)
- Energy statistics yearbook (d/e/f/i)
- * – Overall energy balance-sheets 1970–1977 (f)

NOTE

Publication dates are given in the monthly publication 'Eurostat news'

* published and available

STATISTIQUES MENSUELLES

A – Publications (d/e/f)

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

B – Note rapide (d/e/f)

- Exploitation des centrales nucléaires (diffusion restreinte)

STATISTIQUES ANNUELLES

A – Télégrammes statistiques (d/e/f) (gratuit)

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

B – Publications

- Exploitation des centrales nucléaires (e/f)
- * – Prix du gaz 1976–1978 (d - e - f - i)
- Prix de l'énergie électrique 1973–1978 (e/f – d/i)
- Annuaire des statistiques de l'énergie (d/e/f/i)
- * – Bilans globaux de l'énergie 1970–1977 (f)

NOTA

Le calendrier des publications est indiqué mensuellement dans "Informations de l'Eurostat"

* parues et disponibles

EUROSTAT

SOEBEN ERSCHIENEN

" GAS PREISE 1976 – 1978 "

1979 – 134 Seiten Ausgaben : Deutsch, Englisch, Französisch und Italienisch

ISBN 92 – 825 – 1139 – 1

Verkauf pro Nummer : BFR 500 DKR 88 DM 31,70 FF 72,70
 LIT 14 200 HFL 34,30 UKL 8.20 USD 17.70

Diese Veröffentlichung stellt eine Aktualisierung der Studie über die "Gaspreise 1970 – 1976" (Ausgabe 1977) mit folgendem Inhalt dar :

Neuester Stand der Preise, Auswertung der Ergebnisse, Darstellung der Neuerungen in den Tarifsystemen, Angabe der Änderungen bei der steuerlichen Belastung, Ausdruck der Zeitreihen in der neuen Energiemesseinheit (Joule) und zwischenstaatliche Preisvergleiche anhand des neuen Systems der Kaufkraftparitäten. In der neuen Studie sind die Gaspreise, sowohl für Haushalt- als auch für Industrieabnehmer – aufgliedert nach Verbrauchstypen – für 30 Städte bzw. Ballungsgebiete der neun Länder der Gemeinschaft bis 1978 ausgewiesen.

JUST PUBLISHED

" GAS PRICES 1976 – 1978 "

1979 – 132 pages Editions : English, French, German and Italian

ISBN 92 – 825 – 1140 – 5

Price per issue : BFR 500 DKR 88 DM 31,70 FF 72,70
 LIT 14 200 HFL 34,30 UKL 8.20 USD 17.70

This publication follows on from the 1977 edition of the study 'Gas Prices 1970 – 1976' and contains updated prices, an analysis of results, a description of new tariff arrangements, details of fiscal changes and expresses all past data in Joules (the new unit of energy measurement). Also included is an international comparison of price levels based on the new system of purchasing power parities. This new study gives gas prices up to 1978 in 30 towns or conurbations in the nine Community countries, for both domestic and industrial use, with a breakdown by type of consumer.

VIENT DE PARAITRE

" PRIX DU GAZ 1976 – 1978 "

1979 – 134 pages Editions : français, anglais, allemand et italien

ISBN 92 – 825 – 1142 – 1

Prix de vente au numéro : BFR 500 DKR 88 DM 31,70 FF 72,70
 LIT 14 200 HFL 34,30 UKL 8.20 USD 17.70

Cette publication constitue l'actualisation de l'étude "Prix du gaz 1970 – 1976" édition 1977 avec mise à jour des prix, analyse des résultats, exposé des nouvelles tarifications, indication des modifications fiscales, reprise des séries retrospectives exprimées dans la nouvelle unité de mesure de l'énergie (Joule), présentation d'une comparaison internationale de niveaux de prix selon le nouveau système des parités de pouvoir d'achat. Cette nouvelle étude donne les prix du gaz jusqu'en 1978, dans 30 villes ou agglomérations des neuf pays membres de la Communauté, aussi bien pour les usages domestiques que pour les usages industriels, selon une ventilation par consommateur type.

**Salgs- og abonnementskontorer · Vertriebsbüros · 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
CCP 000-2005502-27
Postrekening 000-2005502-27

Sous-dépôts — Agentschappen:

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

CREDOC

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

Danmark

J.H. Schultz — Boghandel

Møntergade 19
1116 København K
Tlf. (01) 14 11 95
Girokonto 200 1195

Underagentur:

Europa Bøger
Gammel Torv 6
Postbox 137
1004 København K
Tlf. (01) 14 54 32

BR Deutschland

Verlag Bundesanzeiger

Breite Straße — Postfach 10 80 06
5000 Köln 1
Tel. (0221) 21 03 48
(Fernschreiber: Anzeiger Bonn
8 882 595)
Postscheckkonto 834 00 Köln

France

*Service de vente en France des publica-
tions des Communautés européennes*

Journal officiel

26, rue Desaix
75732 Paris Cedex 15
Tél. (1) 578 61 39 — CCP Paris 23-96

Sous-agent

D.E.P.P. — Maison de l'Europe
37, rue des Francs-Bourgeois
75004 Paris
Tél.: 887 96 50

Ireland

Government Publications

Sales Office
G.P.O. Arcade
Dublin 1

or by post from

Stationery Office

Beggar's Bush
Dublin 4
Tel. 68 84 33

Italia

Libreria dello Stato

Piazza G. Verdi 10
00198 Roma — Tel. (6) 8508
Telex 62008
CCP 1/2640

Agenzia

Via XX Settembre
(Palazzo Ministero del tesoro)
00187 Roma

**Grand-Duché
de Luxembourg**

*Office des publications officielles
des Communautés européennes*

5, rue du Commerce
Boîte postale 1003 — Luxembourg
Tél. 49 00 81 — CCP 19190-81
Compte courant bancaire:
BIL 8-109/6003/300

Nederland

Staatsdrukkerij- en uitgeverijbedrijf

Christoffel Plantijnstraat, 's-Gravenhage
Tel. (070) 62 45 51
Postgiro 42 53 00

United Kingdom

H.M. Stationery Office

P.O. Box 569
London SE1 9NH
Tel. (01) 928 69 77, ext. 365
National Giro Account 582-1002

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

Schweiz - Suisse - Svizzera

Librairie Payot

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

Sverige

Librairie C.E. Fritze

2, Fredsgatan
Stockholm 16
Postgiro 193, Bankgiro 73/4015

España

Libreria Mundi-Prensa

Castelló 37
Madrid 1
Tel. 275 46 55

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

Kontoret for De europæiske Fællesskabers officielle Publikationer · Amt für amtliche Veröffentlichungen der Europäischen Gemeinschaften · 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

Luxembourg 5, rue du Commerce Boîte postale 1003 Tél. 49 00 81 · CCP 19 190-81 Compte courant bancaire BIL 8-109/6003/300

Pris pr. hæfte DKR 7
Einzelpreis DM 2,50
Single copy UKL 0.70/USD 1.35
Prix par numéro FF 5,80/BFR 40
Prezzo unitario LIT 1200
Prijs per nummer HFL 2,75/BFR 40

Abonnement 1979 DKR 52,50
Abonnement 1979 DM 19
Subscription 1979 UKL 4.90/USD 9.70
Abonnement 1979 FF 42,50/BFR 300
Abbonamento 1979 LIT 8 000
Abonnement 1979 HFL 20.50/BFR 300



KONTORET FOR DE EUROPÆISKE FÆLLESSKABERS OFFICIELLE PUBLIKATIONER
AMT FÜR AMTLICHE VERÖFFENTLICHUNGEN DER EUROPÄISCHEN GEMEINSCHAFTEN
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

ISSN 0378-3561