



ELEKTRIZITÄT ELECTRICAL ENERGY ENERGIE ELECTRIQUE

Monatsbulletin
Monthly bulletin
Bulletin mensuel

ANLAGE : KRAFTWIRTSCHAFTLICHER BETRIEB DER KERNKRAFTWERKE IM JAHRE 1980

Orig.: franz.

Die Erzeugung von Kernenergie der Gemeinschaft erreichte 1980 fast 150 Milliarden kWh netto und lag somit 17 % über derjenigen des Vorjahres; sie hatte damit einen Anteil an der Gesamtstromerzeugung von annähernd 13 % und deckte 4,6 % des Gesamtenergiebedarfs. Dieser beachtliche Anstieg, der über den in der Vergangenheit festgestellten Werten lag, ist zum einen auf den vollen Einsatz der 1979 neu angeschlossenen 2 700 MW und zum anderen auf den Beitrag der 1980 an das Netz angeschlossenen sieben neuen französischen Wärmekraftwerken mit jeweils 950 MW zurückzuführen, obwohl diese Blöcke noch nicht ihren völlig betriebsfähigen Zustand erreicht haben.

Die Engpassleistung der nuklearen Betriebsmittel erreichte Ende 1980 32 700 MW netto und lag damit 25 % über dem Stand von Ende 1979; für 1981 ist daher mit einem starken Anstieg der Erzeugung von Kernenergie zu rechnen, vor allem auch deshalb, weil während dieses Jahres besonders in Frankreich (Baulinie PWR) und im Vereinigten Königreich (Baulinie AGR) mit einem beträchtlichen Anwachsen der Betriebsmittel zu rechnen ist.

Auf Gemeinschaftsebene lag die mittlere Ausnutzungsdauer der Nuklearanlagen unter Berücksichtigung des begrenzten Beitrags der neuen Einheiten während ihrer ersten Betriebsmonate bei lediglich 5 200 Stunden (dies entspricht einem Ausnutzungsgrad von annähernd 60 %). In der Betrachtung nach Einzelstaaten ist auf die geringe Verfügbarkeit der italienischen Reaktoren und die im Vergleich zum Vorjahr weniger guten Leistungen der deutschen Reaktoren hinzuweisen.

IN ANNEX : ENERGY PRODUCTION OF NUCLEAR POWER STATIONS DURING 1980

Orig.: French

Nuclear power production in the Community fell just short of 150 000 million kWh net in 1980, an increase of 17% over the preceding year, which thus accounted for 13% of electricity generated and supplied 4.6% of total Community energy requirements. This considerable increase, which is greater than those in previous years, is due partly to the full benefit of the 2 700 MW net of capacity commissioned during 1979 and partly to the contribution of the seven new units in France, each of 950 MW net capacity, which came on stream during 1980, though these new units have not yet attained their full working order.

Total nuclear generating capacity reached 32 700 MW net at the end of 1980, an increase of 25% over the comparable 1979 figure, which suggests that a decisive rise in generation is likely to occur during 1981, particularly in view of the fact that a significant increase in plant is expected this year, especially in France (PWR series) and in the United Kingdom (AGR series).

In the Community as a whole, the average utilisation period for nuclear units has risen to 5 200 hours (that is to say, a load factor of almost 60%), taking due account of the limited contribution of new reactors during their initial months of service. In the Member States, the limited availability of the Italian reactors and the disappointing performance of the German reactors — compared with past performance — should be noted.

EN ANNEXE . EXPLOITATION ENERGETIQUE DES CENTRALES NUCLEAIRES AU COURS DE 1980

La production nucléaire de la Communauté a presque atteint en 1980 les 150 milliards de kWh nets, en augmentation de 17 % sur celle de l'année précédente, assurant ainsi près de 13 % de la production totale d'énergie électrique et couvrant 4,6 % des besoins totaux en énergie. Cette notable progression, supérieure à celles enregistrées dans le passé, est due d'une part, à la pleine participation des 2 700 MW nets mis en service au cours de 1979 et d'autre part, à l'apport des sept nouveaux réacteurs français, de 950 MW nets chacun, couplés au réseau au cours de 1980, bien que ces unités n'aient pu encore fonctionner au maximum de leurs possibilités.

La capacité du parc nucléaire a atteint, à la fin de 1980, 32 700 MW nets, en augmentation de 25 % par rapport à la situation de fin 1979, laissant augurer pour 1981 une forte progression de la production nucléaire et ce, d'autant plus qu'un développement important des moyens de production est attendu au cours de la présente année, notamment en France (filière PWR) et au Royaume-Uni (filière AGR).

Au niveau de la Communauté, la durée moyenne d'utilisation de l'équipement nucléaire s'est élevée à 5 200 heures (soit un taux d'utilisation de près de 60 %), compte tenu de la participation limitée des nouvelles unités au cours de leurs premiers mois de fonctionnement. Au niveau des pays, il y a lieu de noter la faible disponibilité des réacteurs italiens et les moins bonnes performances des réacteurs allemands, comparativement au passé.



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, Boîte postale 1907 — Tél. 43011 Téléx: 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 10 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 10 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 11 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

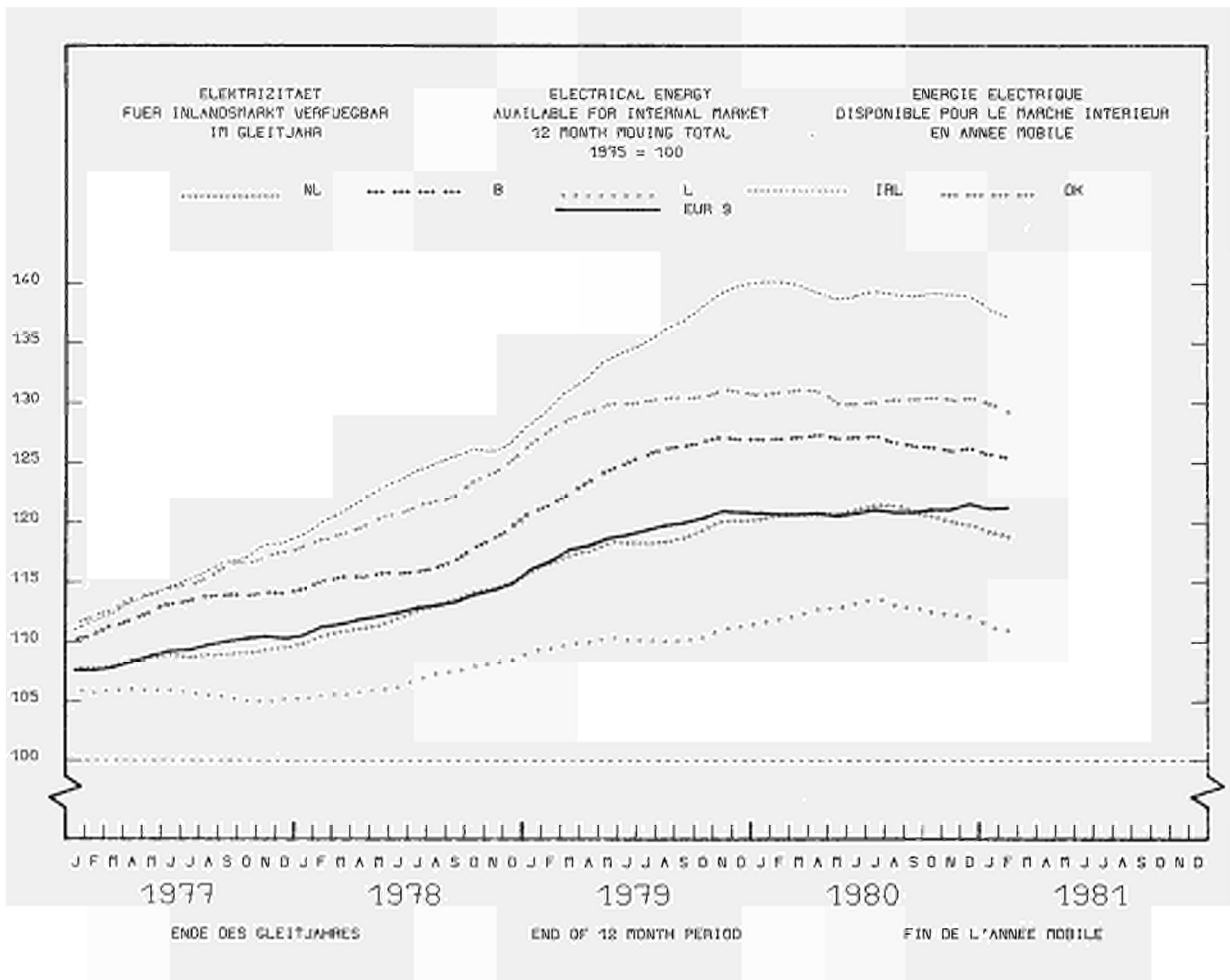
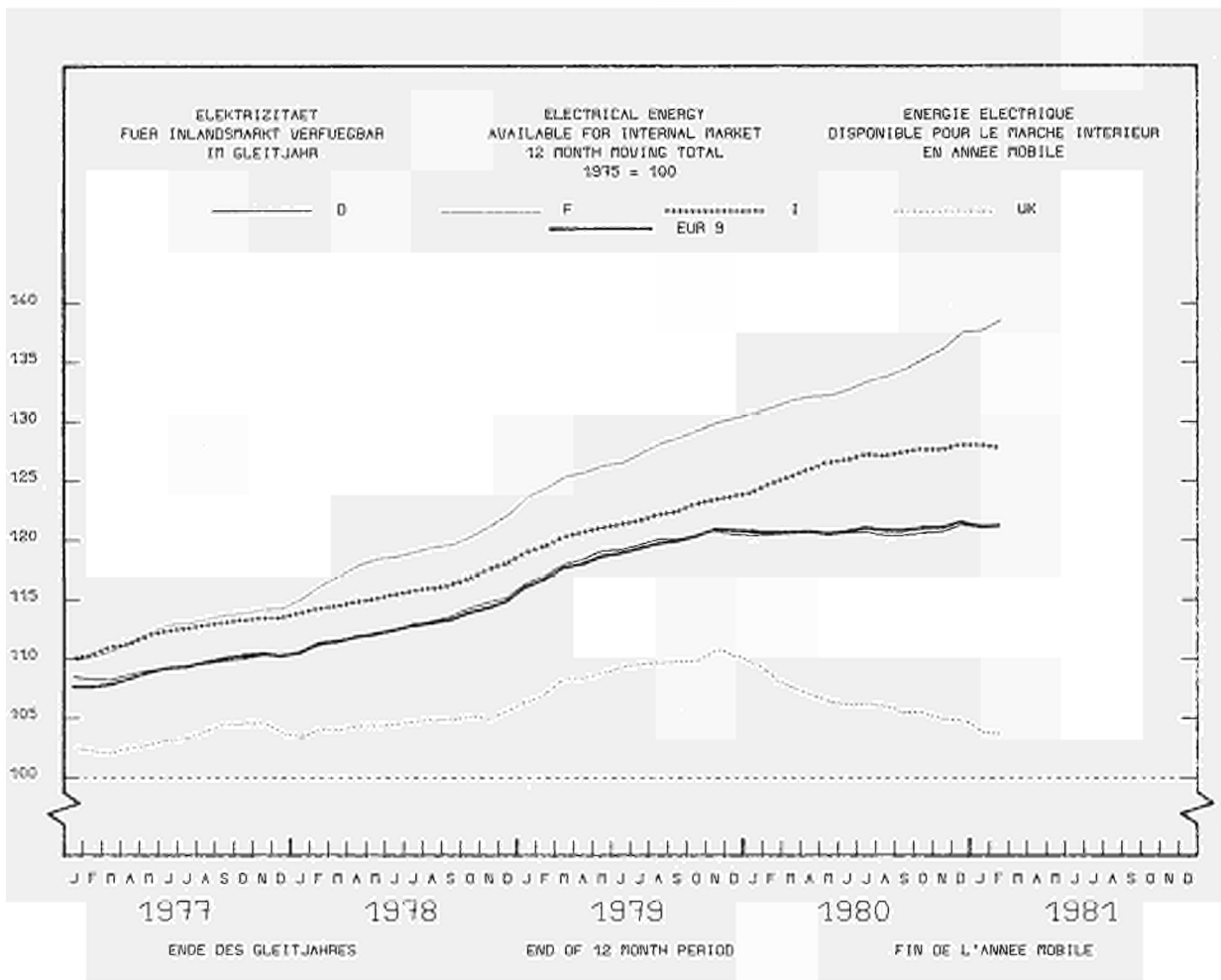
Luxembourg: Office des publications officielles des Communautés européennes, 1981

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-9	B.R. DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NETERLAND	BELGIQUE HELGIE	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)										
1979	1246141	372182	241433	181264	64464	52248	1338	299991	11017	22204
1980	1253729	368731	257752	186305	64809	53643	1115	285048	10889	25438
1979 SEP	96656	28220	17884	14587	5280	4015	117	24289	838	1426
OCT	102454	31829	20053	15583	5878	4611	120	21709	913	1758
NOV	107932	33623	22362	15885	5876	4792	106	23204	975	2009
DEC	112962	32946	23678	15597	5841	4872	107	26735	1005	2181
1980 JAN	122420	36831	26076	16926	6185	5220	103	27516	1096	2467
FEB	110868	32636	22769	15784	5590	4667	95	25922	979	2426
1980 SEP	96978	27507	19040	15115	5155	4123	69	22909	817	2243
OCT	105849	32339	21950	16366	5705	4629	100	21629	928	2203
NOV	111953	33832	23953	16339	5735	4725	85	24147	963	2174
DEC	123827	34667	27238	16637	5912	4901	95	31110	1002	2265
1981 JAN	119703	36062	27527	17043	5914	4940	77	24804	1019	2317
FEB	111989	33380	25168	15425	5359	4505	74	25337	938	1803
80 JAN-FEB	233288	69467	48845	32710	11775	9887	198	53438	2075	4893
81 JAN-FEB	231692	69442	52695	32468	11273	9445	151	50141	1957	4120
1981/80 %	-0,7	-0,0	7,9	-0,7	-4,3	-4,5	-23,7	-6,2	-5,7	-15,8
NETTOERZEUGUNG INSGESAMT (1)										
TOTAL NET PRODUCTION (1)										
PRODUCTION TOTALE NETTE (1)										
1979	1178964	350483	231013	173258	61757	49648	1268	280281	10422	20834
1980	1186530	347369	246400	178052	62040	51015	1056	266410	10314	23874
1979 SEP	91191	26541	17030	13848	5070	3812	112	22654	794	1330
OCT	96917	29956	19130	14905	5627	4374	114	20296	866	1649
NOV	105190	31652	21380	15164	5627	4566	101	23893	925	1882
DEC	111447	31037	22670	14884	5589	4629	102	29537	954	2045
1980 JAN	115967	34742	24980	16161	5932	4970	98	25744	1042	2318
FEB	105024	30766	21870	15079	5359	4443	89	24212	929	2277
1980 SEP	91509	25896	18030	14424	4928	3915	65	21366	776	2109
OCT	100173	30465	20940	15631	5460	4407	95	20229	880	2066
NOV	105945	31875	22830	15601	5492	4500	81	22615	914	2037
DEC	117201	32669	26020	15870	5663	4664	90	29152	951	2122
1981 JAN	113436	34021	26340	16270	5663	4703	73	23233	965	2168
FEB	106090	31520	24020	14720	5144	4291	70	23751	889	1685
80 JAN-FEB	221011	65508	46850	31240	11291	9413	187	49956	1971	4595
81 JAN-FEB	219526	65541	50360	30990	10807	8994	143	46984	1854	3853
1981/80 %	-0,7	0,1	7,5	-0,8	-4,3	-4,5	-23,5	-5,9	-5,9	-16,1
WASSERKRAFT_NETTOERZEUGUNG										
NET HYDROELECTRICAL PRODUCTION										
PRODUCTION HYDRAULIQUE NETTE										
1979	140687	18218	66992	47937	-	571	317	5435	1192	25
1980	142781	18379	69700	47321	-	820	274	5124	1143	20
1979 SEP	8783	1378	3230	3594	-	30	35	444	70	2
OCT	10930	1232	4580	4533	-	37	26	422	98	2
NOV	11665	1493	5640	3794	-	65	26	505	140	2
DEC	12461	1619	6310	3415	-	68	30	847	170	2
1980 JAN	12936	1399	6720	4069	-	76	26	500	144	2
FEB	12746	1427	7010	3599	-	79	23	472	134	2
1980 SEP	9730	1336	4300	3442	-	51	9	508	82	2
OCT	11242	1437	5140	3920	-	62	36	512	133	2
NOV	10628	1229	5080	3795	-	75	26	486	135	2
DEC	11349	1327	5470	3499	-	95	37	773	146	2
1981 JAN	12079	1440	6200	3466	-	99	23	705	144	2
FEB	10044	1225	5120	2857	-	99	17	619	105	2
80 JAN-FEB	25682	2826	13730	7668	-	155	49	972	278	4
81 JAN-FEB	22123	2665	11320	6323	-	198	40	1324	249	4
1981/80 %	-13,9	-5,7	-17,6	-17,5	-	27,7	-18,4	36,2	-10,4	-
INDEX ERZEUGUNGSMOEGELICHKEIT AUS WASSERKR.										
HYDRO ENERGY CAPABILITY FACTOR										
INDICE DE PRODUCTIBILITE HYDRAULIQUE										
1979	1,12	1,13	1,12	1,13	-	-	-	1,06	-	-
1980	1,09	1,16	1,12	1,04	-	-	-	0,96	-	-
1979 SEP	0,89	1,05	0,70	1,02	-	-	-	1,32	-	-
OCT	1,31	1,03	1,28	1,47	-	-	-	1,11	-	-
NOV	1,18	1,40	1,13	1,21	-	-	-	1,01	-	-
DEC	1,21	1,42	1,24	1,05	-	-	-	1,38	-	-
1980 JAN	1,18	1,20	1,20	1,18	-	-	-	0,88	-	-
FEB	1,24	1,41	1,33	1,05	-	-	-	0,88	-	-
1980 SEP	0,95	1,07	0,98	0,83	-	-	-	1,58	-	-
OCT	1,28	1,26	1,31	1,21	-	-	-	1,49	-	-
NOV	1,02	1,07	0,92	1,15	-	-	-	0,97	-	-
DEC	1,02	1,17	0,98	0,99	-	-	-	1,19	-	-
1981 JAN	1,08	1,19	1,13	0,88	-	-	-	1,43	-	-
FEB	0,84	1,14	0,75	0,79	-	-	-	1,38	-	-

	U.K.	FRANCE	ITALIA	NEEDERLAND	BELGIE	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	
	DEUTSCHLAND				BELGIE					
ELECTRICAL ENERGY										
MILLIONS OF KWH										
ENERGIE ELECTRIQUE										
MILLIONS DE KWH										
NUCLEAR NET PRODUCTION										
PRODUCTION NUCLEAIRE NETTE										
1979	127573	39789	37898	2461	3275	10815	-	33335	-	-
1980	149320	41266	57840	2068	3946	11910	-	32290	-	-
1979 SEP	9238	2313	2916	158	341	749	-	2761	-	-
OCT	10944	3452	3595	188	251	1062	-	2396	-	-
NOV	11371	3978	3380	214	33	926	-	2840	-	-
DEC	13604	4143	4393	346	127	1211	-	3584	-	-
1980 JAN	14584	4467	5277	143	358	1133	-	3206	-	-
FEB	13722	3979	5098	417	344	966	-	2918	-	-
1980 SEP	11363	3031	4153	60	341	1058	-	2740	-	-
OCT	11326	2960	4840	-4	287	897	-	2346	-	-
NOV	13524	3854	5484	-4	325	1096	-	2769	-	-
DEC	18216	5033	8051	-4	287	1166	-	3683	-	-
1981 JAN	18358	4772	8876	156	63	1149	-	3342	-	-
FEB	16775	4375	8186	280	34	919	-	2981	-	-
80 JAN-FEB	28306	8446	10375	560	702	2099	-	6124	-	-
81 JAN-FEB	35133	9147	17062	436	97	2068	-	6323	-	-
1981/80 %	24,1	8,3	64,5	-22,1	-86,2	-1,5	-	3,2	-	-
CONVENTIONAL THERMAL NET PRODUCTION										
PRODUCTION THERMIQUE CLASSIQUE NETTE										
1979	908299	292476	126123	120455	58482	38262	951	241511	9230	20809
1980	891863	267724	118860	126097	58094	38285	782	228996	9171	23854
1979 SEP	72978	22850	10884	9904	4729	3033	77	19449	724	1328
OCT	74847	25272	10955	9988	5376	3275	88	17478	768	1647
NOV	81956	26181	12360	10958	5594	3575	75	20548	785	1880
DEC	84970	25275	11467	10911	5462	3350	72	25106	784	2043
1980 JAN	88244	28876	12983	11726	5574	3761	72	22038	898	2316
FEB	78349	25360	9762	10856	5015	3398	66	20822	795	2275
1980 SEP	70191	21529	9577	10717	4587	2806	56	18118	694	2107
OCT	77393	26068	10960	11503	5173	3448	59	17371	747	2064
NOV	81378	26792	12266	11595	5167	3329	55	19360	779	2035
DEC	87413	26309	12499	12152	5376	3403	53	24696	805	2120
1981 JAN	82775	27809	11264	12424	5600	3455	50	19186	821	2166
FEB	79070	25920	10714	11382	5110	3273	53	20151	784	1683
80 JAN-FEB	166593	54236	22745	22582	10589	7159	138	42860	1693	4591
81 JAN-FEB	161845	53729	21978	23806	10710	6728	103	39337	1605	3849
1981/80 %	-2,4	-0,9	-3,4	5,4	1,1	-6,0	-25,4	-8,2	-5,2	-16,2
TOTAL IMPORTS										
IMPORTATIONS TOTALES										
1979	58618	15631	16431	7560	4919	6736	2934	1	-	4406
1980	58122	19111	15626	8076	3980	6265	3049	17	-	1978
1979 SEP	4754	1169	1083	644	430	590	254	-	-	584
OCT	5514	1446	1406	818	440	648	263	-	-	493
NOV	5271	1309	1571	683	446	597	268	-	-	397
DEC	5532	1287	1676	874	467	654	265	-	-	309
1980 JAN	5832	1387	1863	864	476	722	295	-	-	221
FEB	5086	1347	1383	896	430	680	255	-	-	95
1980 SEP	4213	1542	1172	627	149	413	226	8	-	76
OCT	4840	1635	1372	529	284	571	283	-	-	166
NOV	4850	1377	1534	523	296	578	280	-	-	262
DEC	4785	1350	1392	611	270	606	288	-	-	268
1981 JAN	4714	1327	1212	920	258	480	280	-	-	237
FEB	4524	1140	1034	1051	200	382	247	-	-	470
TOTAL EXPORTS										
EXPORTATIONS TOTALES										
1979	41969	15002	10774	2167	4778	7964	251	3	-	1030
1980	42983	13462	12532	1988	4286	8921	205	17	-	1572
1979 SEP	3147	1011	916	112	432	611	30	-	-	35
OCT	3187	1054	714	79	465	812	26	-	-	37
NOV	3676	1240	959	156	420	822	20	-	-	59
DEC	4016	1402	1039	126	440	903	21	-	-	85
1980 JAN	4336	1517	1047	113	503	1035	17	-	-	104
FEB	3903	1134	1211	91	458	875	15	-	-	119
1980 SEP	3110	775	954	196	253	641	6	8	-	277
OCT	3677	1210	934	217	371	792	32	-	-	121
NOV	4041	1352	1060	313	380	824	21	-	-	111
DEC	4441	1382	1427	318	386	810	28	-	-	90
1981 JAN	4291	1372	1597	196	343	701	13	-	-	69
FEB	3733	1330	1443	140	265	498	8	-	-	49



EUR - 9	F.R.G.	FRANCE	ITALY	NEDERLAND	BELGIQUE	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DENMARK
	DEUTSCHLAND				BELGIE				

HAERMEKRAFT DER OEFFENTL. VERSORGUNG THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY CENTRALES THERMIQUES DES SERV. PUBL.

1000 T

STEINKOEHLENBESTAENDE (JE DZM, ME) HARD COAL STOCKS (AT END OF PERIOD) STOCKS DE HOUILLE EN FIN DE PERIODE

1979	32629	7568	4076	311	444	771	-	10258	-	3599
1980	39576	10451	5149	278	145	832	-	10616	-	3705
1979 SEP	32530	7379	4781	559	418	752	-	15726	-	2915
OCT	34708	7615	4707	676	501	825	-	17236	-	3148
NOV	34615	7645	4507	581	505	839	-	17497	-	3241
DEC	32829	7568	4076	311	444	771	-	16258	-	3599
1980 JAN	29326	6910	3598	243	386	762	-	14617	-	2790
FEB	28497	6752	3553	127	412	804	-	14443	-	2606
1980 SEP	41327	11268	5739	465	203	764	-	18817	-	4071
OCT	41496	10826	5784	417	237	804	-	19375	-	4053
NOV	40881	10800	5466	200	193	812	-	19547	-	3863
DEC	39576	10851	5149	278	145	832	-	18616	-	3705
1981 JAN	:	:	4420	94	164	652	-	17076	-	3435
FEB	:	:	3900	106	157	689	-	16169	-	:

MINERALOELPRODUKTENBESTAENDE (JE DZM, ME) STOCKS OF PETROLEUM PRODUCT (AT END OF PERIOD) STOCKS DE PRODUITS PETROLIERS EN FIN DE PERIODE

1979	12550	2655	2370	1406	1223	1107	-	1610	413	1768
1980	12109	2873	2137	1268	1267	1075	-	1230	477	1762
1979 SEP	12051	2534	1969	1712	992	1117	-	1550	422	1755
OCT	12653	2639	2153	1908	1117	1175	-	1590	408	1663
NOV	12673	2666	2188	1802	1168	1116	-	1520	443	1748
DEC	12550	2655	2370	1406	1223	1107	-	1610	413	1768
1980 JAN	12230	2652	2354	1092	1169	1127	-	1650	459	1727
FEB	12511	2705	2401	1183	1245	1120	-	1570	477	1810
1980 SEP	13907	2997	2151	2642	1311	1111	-	1280	490	1925
OCT	13277	3030	2184	2241	1221	1045	-	1260	448	1848
NOV	12606	3042	2069	1630	1211	1058	-	1280	501	1815
DEC	12109	2873	2137	1268	1267	1075	-	1230	477	1762
1981 JAN	:	:	2244	709	:	1045	-	1240	505	1683
FEB	:	:	2252	995	:	1113	-	1210	487	:

	! E U K - 9 !	! D.R. !	! FRANCE !	! ITALIA !	! NEDERLAND !	! BELGIQUE !	! LUXEMBOURG !	! UNITED !	! IRELAND !	! DANMARK !
	! !	! DEUTSCHLAND !	! !	! !	! !	! BELGIE !	! !	! KINGDOM !	! !	! !

WÄRMESTRÖME DER ÖFFENTL. VERSORGERUNG THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY CENTRALES THERMIQUES DES SERV. PUBL.

VERBRAUCH VON STEINKÖHLE	COAL CONSUMPTION 1000 T							CONSOMMATION DE HOUILLE		
1979	156046	33721	17735	3677	1056	4752	-	88946	47	6112
1980	163818	35121	17810	4927	2357	5268	-	89687	47	8601
1979 SEP	12523	2433	1494	322	27	368	-	7429	4	446
OCT	12304	2841	1669	347	70	401	-	6472	2	502
NOV	13097	3170	1641	512	117	410	-	7393	3	651
DEC	16040	3110	1810	389	144	458	-	9494	2	735
1980 JAN	16227	3782	1819	494	180	478	-	8612	4	854
FEB	14089	3247	1496	458	181	407	-	8272	3	825
1980 SEP	12638	2445	1445	381	227	381	-	7205	4	750
OCT	13503	3317	1519	426	150	446	-	6860	6	779
NOV	14853	3540	1806	542	155	473	-	7547	4	786
DEC	17067	3389	1818	504	260	512	-	9686	5	893
1981 JAN	:	:	1945	526	235	529	-	7535	1	875
FEB	:	:	1754	476	214	510	-	7841	4	707
81/80 JAN X!	:	:	6,9	5,6	30,6	10,7	-	-12,5	-75,0	2,5

VERBRAUCH VON STEINKÖHLE TJ (HU)	COAL CONSUMPTION TJ (NCV)							CONSOMMATION DE HOUILLE TJ (PCI)		
1979	3679438	875297	426610	93707	27847	106561	-	1996809	1007	151600
1980	3889686	922970	429222	122918	60884	117963	-	2022804	1002	211923
1979 SEP	294992	63212	36304	8146	707	8189	-	167227	86	11121
OCT	292556	74326	40557	8816	1838	8712	-	145695	43	12369
NOV	330515	82933	39876	12901	3073	9205	-	166425	64	16038
DEC	378773	81312	43983	9933	3805	10202	-	211497	43	17998
1980 JAN	389446	99127	43838	12403	4653	10446	-	197871	86	21022
FEB	352787	85002	36054	11466	4663	8940	-	186260	64	20318
1980 SEP	304362	64779	34825	9427	5874	8615	-	162172	86	18584
OCT	322045	86961	36608	10838	3893	10027	-	154380	129	19209
NOV	353941	92875	43525	13387	4014	10861	-	169837	80	19562
DEC	403184	89086	43814	12487	6729	11633	-	217987	107	21341
1981 JAN	:	:	46680	13106	6076	12007	-	169581	21	21343
FEB	:	:	42096	12026	5534	11527	-	176481	86	17506
81/80 JAN X!	:	:	6,5	5,7	30,6	14,9	-	-14,3	-75,6	1,5

VERBRAUCH VON BRAUNKÖHLE TJ (HU)	LIGNITE CONSUMPTION TJ (NCV)							CONSOMMATION DE LIGNITE TJ (PCI)		
1979	985416	939253	6299	13822	-	-	-	-	26042	-
1980	991049	945631	6599	13450	-	-	-	-	25369	-
1979 SEP	80497	76457	1004	1197	-	-	-	-	1839	-
OCT	85193	80825	768	1126	-	-	-	-	2474	-
NOV	82312	78509	702	1072	-	-	-	-	2029	-
DEC	80486	77251	433	1067	-	-	-	-	1735	-
1980 JAN	90962	86759	518	1268	-	-	-	-	2417	-
FEB	79995	76308	472	959	-	-	-	-	2256	-
1980 SEP	77794	74068	1010	1038	-	-	-	-	1678	-
OCT	91066	86476	1049	1067	-	-	-	-	2474	-
NOV	90299	85909	938	1139	-	-	-	-	2313	-
DEC	94571	90053	991	1223	-	-	-	-	2304	-
1981 JAN	:	:	1083	1243	-	-	-	-	2996	-
FEB	:	:	1118	1118	-	-	-	-	2635	-
81/80 JAN X!	:	:	109,1	-2,0	-	-	-	-	24,0	-

VERBRAUCH VON MINERALÖLPRODUKTEN	CONSUMPTION OF PETROLEUM PRODUCTS 1000 T							CONSOMMATION DE PRODUITS PETROLIERS		
1979	56575	4288	10651	18787	4657	3966	-	10661	1657	1908
1980	51960	3838	9613	19975	5214	4111	-	6575	1461	1173
1979 SEP	4364	217	989	1531	380	291	-	735	127	94
OCT	4462	317	849	1610	358	307	-	728	149	144
NOV	5221	355	1091	1750	346	376	-	1057	123	123
DEC	4845	283	890	1752	324	363	-	990	124	119
1980 JAN	5217	451	1061	1873	411	436	-	697	163	125
FEB	4299	286	691	1695	435	378	-	569	118	127
1980 SEP	4278	268	777	1721	516	309	-	492	105	90
OCT	4848	425	928	1924	552	355	-	461	127	76
NOV	4823	376	1057	1875	438	347	-	557	100	73
DEC	5046	413	1083	2042	348	379	-	632	96	55
1981 JAN	:	:	746	2063	488	280	-	483	104	78
FEB	:	:	781	1871	523	253	-	576	88	42
81/80 JAN X!	:	:	-29,7	10,1	18,7	-35,8	-	-30,7	-36,2	-37,6

FRANKREICH	D.R.G.	FRANCE	ITALIA	NEUERLAND	BELGIQUE	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK
FRANKREICH	DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NEUERLAND	BELGIQUE	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK

WÄRMESTRÖMUNG DER ÖFFENTL. VERSORUNG THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY CENTRALES THERMIQUES DES SERV. PUBL.

VERBRAUCH VON NATURGAS TJ (HU)		NATURAL GAS CONSUMPTION TJ (GCV)						CONSUMMATION DE GAZ NATUREL TJ (PCS)		
1979	1140013	605390	64130	84185	288472	72024	-	16986	8826	-
1980	945343	532994	44288	67367	221351	55712	-	5745	17886	-
1979 SEP	97468	48416	5722	9456	24995	6460	-	2022	397	-
OCT	105025	53376	4292	4407	30585	7717	-	1377	1269	-
NOV	102339	52262	5319	2943	31990	7238	-	1373	1214	-
DEC	105678	55577	6052	4274	30784	6063	-	1930	1198	-
1980 JAN	105747	56727	6191	3953	27025	6377	-	1748	1726	-
FEB	94488	54719	5587	4445	20272	5986	-	2097	1382	-
1980 SEP	67158	39200	3662	6689	12210	4035	-	8	1354	-
OCT	74577	39921	4009	4462	17586	6395	-	-	2204	-
NOV	80033	45168	2869	2361	22813	4833	-	-	1989	-
DEC	80091	44111	3737	213	25445	4404	-	4	2177	-
1981 JAN	:	:	3474	1824	22153	8271	-	-	2707	-
FEB	:	:	2831	2121	16771	8107	-	-	2746	-
81/80 JAN ZI	:	:	-43,9	-53,8	-18,0	29,7	-	-100,0	-	-

VERBR. VON ABGELEIT. GASEN TJ (HU)		DERIVED GAS CONSUMPTION TJ (GCV)						CONSUMMATION DE GAZ DERIVES TJ (PCS)		
1979	78777	23234	17677	930	14700	22236	-	-	-	-
1980	79775	26969	20033	737	13244	18792	-	-	-	-
1979 SEP	7117	2421	1475	70	1330	1821	-	-	-	-
OCT	6555	2467	1345	60	1031	1602	-	-	-	-
NOV	6158	1764	1637	46	1010	1681	-	-	-	-
DEC	6301	1648	1789	42	1045	1777	-	-	-	-
1980 JAN	6595	1710	1767	17	1330	1771	-	-	-	-
FEB	6479	1801	1552	37	1253	1836	-	-	-	-
1980 SEP	7227	2305	2672	92	996	1162	-	-	-	-
OCT	5832	2035	1453	80	1002	1262	-	-	-	-
NOV	5202	1882	1439	59	729	1093	-	-	-	-
DEC	5579	1989	1354	40	830	1366	-	-	-	-
1981 JAN	:	:	1584	37	1105	1533	-	-	-	-
FEB	:	:	1603	47	1151	1511	-	-	-	-
81/80 JAN ZI	:	:	-10,4	117,6	-16,9	-13,4	-	-	-	-

GESAMTER VERBRAUCH TJ (HU)		TOTAL CONSUMPTION TJ (NCV)						CONSUMMATION TOTALE TJ (PCI)		
1979	7148237	2571746	101474	950322	496729	252591	-	2444165	102310	228900
1980	7911697	2531114	883692	1006560	487433	350987	-	2290734	101806	259371
1979 SEP	652534	199763	83873	80036	40093	27533	-	198875	7439	14922
OCT	658849	219779	80864	79199	45062	29568	-	176469	9710	18198
NOV	729697	226094	91050	91832	47025	32401	-	210544	9731	21020
DEC	756850	222459	87510	85834	45833	30730	-	253399	7892	22793
1980 JAN	789107	258395	94446	93180	47171	35388	-	223741	10675	26111
FEB	699582	225238	70951	85117	42001	31220	-	211231	8356	25468
1980 SEP	624122	188504	72969	86140	39051	25867	-	182132	7247	22212
OCT	684196	230055	80517	93963	43398	31139	-	173083	9744	22297
NOV	718245	237984	91072	92682	43247	30266	-	192434	8250	22310
DEC	781123	238597	93159	96864	44767	32267	-	243631	8269	23569
1981 JAN	:	:	82249	99831	47165	32300	-	189176	9676	24519
FEB	:	:	78586	90958	43221	30446	-	199849	8766	19212
81/80 JAN ZI	:	:	-12,9	7,1	-0,0	-8,7	-	-15,4	-9,4	-6,1

GESAMTER VERBRAUCH 1000 T KOE		TOTAL CONSUMPTION 1000 T OE						CONSUMMATION TOTALE 1000 TEP		
1979	170765	61437	2424	22702	11866	6034	-	58389	2444	5468
1980	189004	60466	21111	24046	11644	8385	-	54724	2432	6196
1979 SEP	15584	4772	2004	1912	958	658	-	4751	178	356
OCT	15739	5250	1932	1892	1076	706	-	4216	232	435
NOV	17432	5401	2175	2194	1123	774	-	5030	232	502
DEC	18081	5324	2091	2051	1095	734	-	6053	189	545
1980 JAN	18851	6173	2256	2226	1127	845	-	5345	255	624
FEB	16712	5381	1695	2033	1003	746	-	5046	200	608
1980 SEP	14910	4503	1743	2058	933	618	-	4351	173	531
OCT	16345	5496	1923	2245	1037	744	-	4135	233	533
NOV	17158	5885	2176	2214	1033	723	-	4597	197	533
DEC	18660	5700	2225	2314	1069	771	-	5820	198	563
1981 JAN	:	:	1966	2385	1127	772	-	4519	231	586
FEB	:	:	1877	2175	1033	727	-	4774	209	459
81/80 JAN ZI	:	:	-12,9	7,1	-0,0	-8,7	-	-15,4	-9,4	-6,1

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.

BRENNSTÖFFVERBRAUCH

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 + solde des échanges.
- (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
86 %	84 %	76 %	81 %	89 %	89 %	—	93 %	98 %	99 %

CHARACTERISTIC OPERATION DATA
OF NUCLEAR POWER STATIONS
IN 1980

		E U R 9			BR DEUTSCHLAND		
		1979	1980	1980/79	1979	1980	1980/79
Thermal production	GWh	432 529	496 254	+ 24,7 %	124 780	128 655	+ 3,1 %
Generation	GWh	138 074	160 943	+ 16,6 %	42 291	43 700	+ 3,3 %
Net production	GWh	127 573	149 428	+ 17,1 %	39 789	41 365	+ 3,7 %
of which :							
Gas cooled reactors	GWh	38 730	33 787	- 12,8 %	-	-	-
Advanced gas cooled reactors	GWh	6 900	9 485	+ 37,5 %	-	-	-
Light water reactors	GWh	78 559	103 286	+ 31,5 %	39 370	40 869	+ 3,8 %
Fast reactors	GWh	1 903	1 411	- 25,9 %	27	25	- 7,4 %
Others	GWh	1 421	1 457	+ 2,5 %	392	371	- 5,4 %
Proportion of nuclear in :							
- total primary energy production	%	8,2	9,4		8,9	9,2	
- total electricity production	%	10,8	12,6		11,3	11,9	
- total energy consumption	%	3,8	4,6		3,8	4,1	
<hr/>							
EQUIPMENT							
1) Commissioned :							
Installed capacity	MW	+ 2 814	6 610		+ 900	-	.
Maximum output capacity	MW	+ 2 664	6 400		+ 864	-	.
2) Decommissioned and rerated :							
Installed capacity	MW	- 633	- 27		+ 70	- 106	
Maximum output capacity	MW	- 90	+ 67		+ 78	- 93	
3) Situation end of year :							
Installed capacity	MW	28 223	34 806	+ 23,3 %	9 164	9 058	- 1,2 %
Maximum output capacity	MW	26 250	32 717	+ 24,6 %	8 718	8 625	- 1,1 %
of which :							
Gas cooled reactors	MW	6 270	6 230	- 0,6 %	-	-	
Advanced gas cooled reactors	MW	1 824	2 024	+ 11,0 %	-	-	
Light water reactors	MW	17 496	23 803	+ 36,0 %	8 636	8 543	- 1,1 %
Fast reactors	MW	434	434	-	18	18	-
Others	MW	226	226	-	64	64	-
<hr/>							
Mean utilisation period	hours	5 068	5 173	+ 2,1 %	4 809	4 787	- 0,5 %
among which :							
Gas cooled reactors	hours	6 129	5 420	- 11,1 %	-	-	
Light water reactors	hours	4 799	5 149	+ 7,3 %	4 806	4 791	- 0,3 %
Fast reactors	hours	4 385	3 251	- 25,9 %	1 500	1 389	- 7,4 %
Mean energy availability factor	%	55,6	60,2		60,8	57,0	
Load factor	%	57,8	59,0		55,0	54,5	

DONNEES CARACTERISTIQUES
DE L'EXPLOITATION DES CENTRALES NUCLEAIRES
EN 1980

FRANCE			ITALIE			
1979	1980	1980/79	1979	1980	1980/79	
127 045	189 922	+ 49,5 %	9 236	7 796	- 15,6 %	Gwh Production thermique
39 951	61 263	+ 53,3 %	2 628	2 208	- 15,9 %	Gwh Production brute
37 898	57 949	+ 52,9 %	2 461	2 068	- 15,9 %	Gwh Production nette
12 216	10 724	- 12,2 %	787	893	+ 13,5 %	Gwh Réacteurs gaz-graphite (GCR)
-	-	-	-	-	-	Gwh Réacteurs avancés (AGR)
23 425	45 388	+ 93,8 %	1 674	1 173	- 29,8 %	Gwh Réacteurs à eau légère (LWR)
1 718	1 316	- 23,4 %	-	-	-	Gwh Réacteurs rapides
539	521	- 3,3 %	-	-	-	Gwh Autres
						Part du nucléaire dans :
29,1	38,0		4,3	4,0		% - production totale d'énergie primaire
16,4	23,5		1,4	1,2		% - production totale d'énergie électrique
5,9	8,9		0,6	0,5		% - consommation totale d'énergie

EQUIPEMENT						
1) Mises en service :						
+ 1 914	+ 6 610		-	-		MW Puissance maximale possible brute
+ 1 800	+ 6 400		-	-		MW Puissance maximale possible nette
2) Déclassements et modifications :						
- 220	- 42		-	-		MW Puissance maximale possible brute
- 215	- 40		-	-		MW Puissance maximale possible nette
3) Situation fin d'année :						
8 500	15 068	+ 77,3 %	1 160	1 160	-	MW Puissance maximale possible brute
8 034	14 394	+ 79,2 %	1 113	1 113	-	MW Puissance maximale possible nette
soit :						
2 000	1 960	- 2,0 %	153	153	-	MW Réacteurs gaz-graphite (GCR)
-	-	-	-	-	-	MW Réacteurs avancés (AGR)
5 731	12 131	+111,7 %	960	960	-	MW Réacteurs à eau légère (LWR)
233	233	-	-	-	-	MW Réacteurs rapides
70	70	-	-	-	-	MW Autres

5 120	5 446	+ 6,4 %	2 211	1 906	- 13,8 %	heures Durée d'utilisation moyenne
dont :						
5 962	5 460	- 8,4 %	5 144	5 836	+ 13,5 %	heures Réacteurs gaz-graphite (GCR)
4 639	5 419	+ 16,8 %	1 744	1 254	- 28,0 %	heures Réacteurs à eau légère (LWR)
7 373	5 648	- 23,4 %	-	-	-	heures Réacteurs rapides
59,5	63,0		25,9	21,7		heures Taux moyen de disponibilité en énergie
58,6	62,0		25,2	21,7		heures Taux moyen d'utilisation en énergie

CHARACTERISTIC OPERATION DATA
OF NUCLEAR POWER STATIONS
IN 1980

DONNEES CARACTERISTIQUES
DE L'EXPLOITATION DES CENTRALES NUCLEAIRES
EN 1980

		NEDERLAND			BELGIQUE/BELGIE			UNITED KINGDOM		
		1979	1980	1980/79	1979	1980	1980/79	1979	1980	1980/79
Thermal production	GWh	10 423	12 498	+ 19,9 %	33 033	36 299	+ 9,9 %	128 012	121 084	- 5,4 %
Generation	GWh	3 489	4 200	+ 20,4 %	11 407	12 549	+ 10,0 %	38 308	37 023	- 3,4 %
Net production	GWh	3 275	3 947	+ 20,5 %	10 815	11 909	+ 10,1 %	33 335	32 290	- 3,1 %
of which :										
Gas cooled reactors	GWh	-	-		-	-		25 787	22 170	- 14,0 %
Advanced gas cooled reactors	GWh	-	-		-	-		6 900	9 485	+ 37,5 %
Light water reactors	GWh	3 275	3 947	+ 20,5 %	10 815	11 909	+ 10,0 %	-	-	-
Fast reactors	GWh	-	-		-	-		158	70	- 56,0 %
Others	GWh	-	-		-	-		490	565	+ 15,3 %
Proportion of nuclear in :										
- total primary energy production	%	1,2	1,6		40,5	42,7		5,7	5,3	
- total electricity production	%	5,3	6,4		21,8	23,3		11,9	12,1	
- total energy consumption	%	1,3	1,7		5,7	6,7		5,0	5,2	

EQUIPMENT										
1) Commissioned :										
Installed capacity	MW	-	-		-	-		-	-	
Maximum output capacity	MW	-	-		-	-		-	-	
2) Decommissioned and rerated :										
Installed capacity	MW	-	+ 3		-	-		- 5	+ 118	
Maximum output capacity	MW	-	-		-	-		- 5	+ 200	
3) Situation end of year :										
Installed capacity	MW	527	530	+ 0,6 %	1 761	1 761	-	7 111	7 229	+ 1,7 %
Maximum output capacity	MW	499	499	-	1 670	1 670	-	6 216	6 416	+ 3,2 %
of which :										
Gas cooled reactors	MW	-	-		-	-		4 117	4 117	-
Advanced gas cooled reactors	MW	-	-		-	-		1 824	2 024	+ 11,0 %
Light water reactors	MW	499	499	-	1 670	1 670	-	-	-	-
Fast reactors	MW	-	-		-	-		183	183	-
Others	MW	-	-		-	-		92	92	-

Mean utilisation period	hours	6 563	7 923	+ 20,7 %	6 476	7 125	+ 10,0 %	5 363	5 215	- 2,7 %
among which :										
Gas cooled reactors	hours	-	-		-	-		6 262	5 385	- 14,0 %
Light water reactors	hours	6 563	7 923	+ 20,7 %	6 476	7 125	+ 10,0 %	-	-	-
Fast reactors	hours	-	-		-	-		863	382	- 55,7 %
Mean energy availability factor	%	76,6	94,2		75,2	81,1		62,8	58,7	
Load factor	%	75,1	90,2		74,1	81,1		61,3	59,7	

**Salgs- og abonnementskontorer · Vertriebsbüros · Γραφεία πωλήσεως ·
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
Møntergade 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) 21 03 48
(Fernschreiber : Anzeiger Bonn 8 882 595)

Ελλάς

Γ. Κ. Ελευθερουδάκης Α.Ε.
Νίκης 4
Αθήνα (126)
Τηλ. 3226323
Τέλεξ 219410 elef

Πρακτόρευση :

Βιβλιοπωλείο Μόλχο
όδος Τιμισκή 10
Θεσσαλονίκη
Τηλ. 275 271
Τέλεξ 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

« Service de documentation »

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

Stationery Office

Dublin 4
Tel. 78 96 44

Italia

Libreria dello Stato

Piazza G. Verdi, 10
00198 Roma — Tel. (6) 8508
Telex 62008

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

España

Libreria Mundi-Prensa

Castelló 37
Madrid 1
Tel. 275 46 55

Portugal

Livraria Bertrand, s.a.r.l.

Rua João de Deus — Venda Nova
Amadora
Tél. 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

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 Έπίσημων Έκδόσεων 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 · Tél. 49 00 81

Pris i Luxembourg (moms ikke medregnet) · Öffentliche Preise in Luxemburg (ohne MwSt.)
Price (excluding VAT) in Luxembourg · Prix publics au Luxembourg, TVA exclue · Prezzi pubblici nel
Lussemburgo, IVA esclusa · Vastgestelde prijzen in Luxemburg (exclusief BTW)

	ECU	BFR	DKR	DM	DR	FF	IRL	LIT	HFL	UKL	USD
Pris pr. hæfte Einzelpreis Single copy Prix par numéro Prezzo unitario Prijs per nummer	0,87	35	6,75	2,20	52,50	5	0.60	1000	2,40	0.50	1.25
Abonnement 1981 Subscription 1981 Abbonamento 1981	7,30	300	58	19	450	43,50	5	9000	20,50	4.50	10.50



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

Kat./cat.: CA-AQ-81-005-3A-C