

ELEKTRIZITÄT ELECTRICAL ENERGY ENERGIE ELECTRIQUE

Monatsbulletin

Monthly bulletin

Bulletin mensuel

Orig.: franz.

ANLAGE: KRAFTWIRTSCHAFTLICHER BETRIEB DER KERNKRAFTWERKE IM JAHRE 1982

Im Vergleich zu den Vorjahren, in denen die Zahl der Kernkraftwerke außerordentlich stark zunahm, kann das Jahr 1982 als ein Jahr der Konsolidierung betrachtet werden. 1982 wurden nur drei neue Kraftwerke (zwei in Frankreich, eines in Belgien) mit insgesamt 2 680 MW netto in Betrieb genommen. Berücksichtigt man daneben die Berichtigungen, erreichte die Nettogesamtleistung der Gemeinschaft zum Jahresende 44 000 MW; das entspricht einer Zunahme um 6,3% gegenüber Ende 1981.

In der Gemeinschaft wurden aus Kernkraft 227 000 GWh netto an Elektrizität gewonnen. Die Steigerung um 12,1% gegenüber 1981 deutet auf eine allgemeine Verbesserung im Betrieb der Kernkraftwerke hin. Die entsprechenden Werte für den Arbeitsverfügbarkeits- und den Ausnutzungsfaktor lauten 64% bzw. 61,4% (1981: 63,2% bzw. 60,7%).

Schließlich bleibt noch anzumerken, daß sich die Schere zwischen Verfügbarkeit und Ausnutzung gegenüber 1981 geöffnet hat. Daraus geht hervor, daß die Kernkraftwerke nicht mehr ausschließlich als Grundlastwerke genutzt werden.

Orig.: French

IN ANNEX: ENERGY PRODUCTION OF NUCLEAR POWER STATIONS DURING 1982

Compared with previous years, which were characterized by a massive growth in nuclear power capacity, 1982 may be regarded as a year of consolidation. Only three power stations entered service in 1982 (two in France and one in Belgium) with a total capacity of 2 680 MW net. Taking account of corrections, the total net generation capacity installed in the Community reached 44 000 MW by the end of the year, an increase of 6.3% since the end of 1981.

The electrical energy of nuclear origin produced in the Community was 227 000 GWh net, an increase of 12.1% over 1981, which signifies a general improvement in the performance of nuclear power stations. Indeed, the energy availability and load factors were 64.0% and 61.4% respectively (as against 63.2% and 60.7% in 1981).

Finally, it should be noted that the gap between availability and load was wider than in 1981, indicating that nuclear power stations are no longer being used exclusively as base load power stations.

EN ANNEXE: EXPLOITATION ENERGETIQUE DES CENTRALES NUCLEAIRES AU COURS DE 1982

Par rapport aux années précédentes, caractérisées par une croissance massive du parc des centrales nucléaires, 1982 peut être considéré comme une année de consolidation. Trois centrales seulement sont entrées en service en 1982 (deux en France et une en Belgique) pour une capacité globale de 2 680 MW nets. Compte tenu des rectifications, la puissance totale nette installée dans la Communauté a atteint à la fin de l'année 44 000 MW, soit une augmentation de 6,3% par rapport à la fin de 1981.

L'énergie électrique d'origine nucléaire produite dans la Communauté a atteint 227 000 GWh net, soit une augmentation de 12,1% par rapport à 1981 ce qui indique une amélioration générale des performances des centrales nucléaires. En effet, les taux moyens de disponibilité et d'utilisation en énergie ont été respectivement de 64,0% et de 61,4% (contre 63,2% et 60,7% en 1981).

On peut observer enfin que l'écart entre la disponibilité et l'utilisation a augmenté par rapport à 1981 ce qui indique que désormais les centrales nucléaires ne sont plus exclusivement employées comme centrales de base.



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

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

Hinweis

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

Jedes dieser Bulletins enthält:

- einen unveränderlichen Teil mit den auf den neuesten Stand gebrachten monatlichen Hauptreihen
- einen veränderlichen Teil über wichtige Aspekte der neuesten Entwicklung, der in der Anlage auch die vorläufigen Angaben der jährlichen Bilanzen enthält, sobald sie verfügbar sind

2. Der Leser findet auf Seite 10 die Erläuterungen zu den monatlichen Tabellen

3. Zuständig für alle Informationen über die Elektrizitätsstatistik:

A. ANGELINI – Tel. 4 30 11, App. 22 94

Note

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

Each of these bulletins consists of:

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

2. The reader will find on page 10 the explanatory notes for the monthly tables

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

A. ANGELINI – Tel. 4 30 11, ext. 22 94

Avertissement

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

Chacun de ces bulletins est constitué :

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

2. Le lecteur trouvera en page 11 les notes explicatives relatives aux tableaux mensuels.

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

A. ANGELINI – Tél. 4 30 11, poste 22 94

Luxembourg: Office des publications officielles des Communautés européennes, 1983

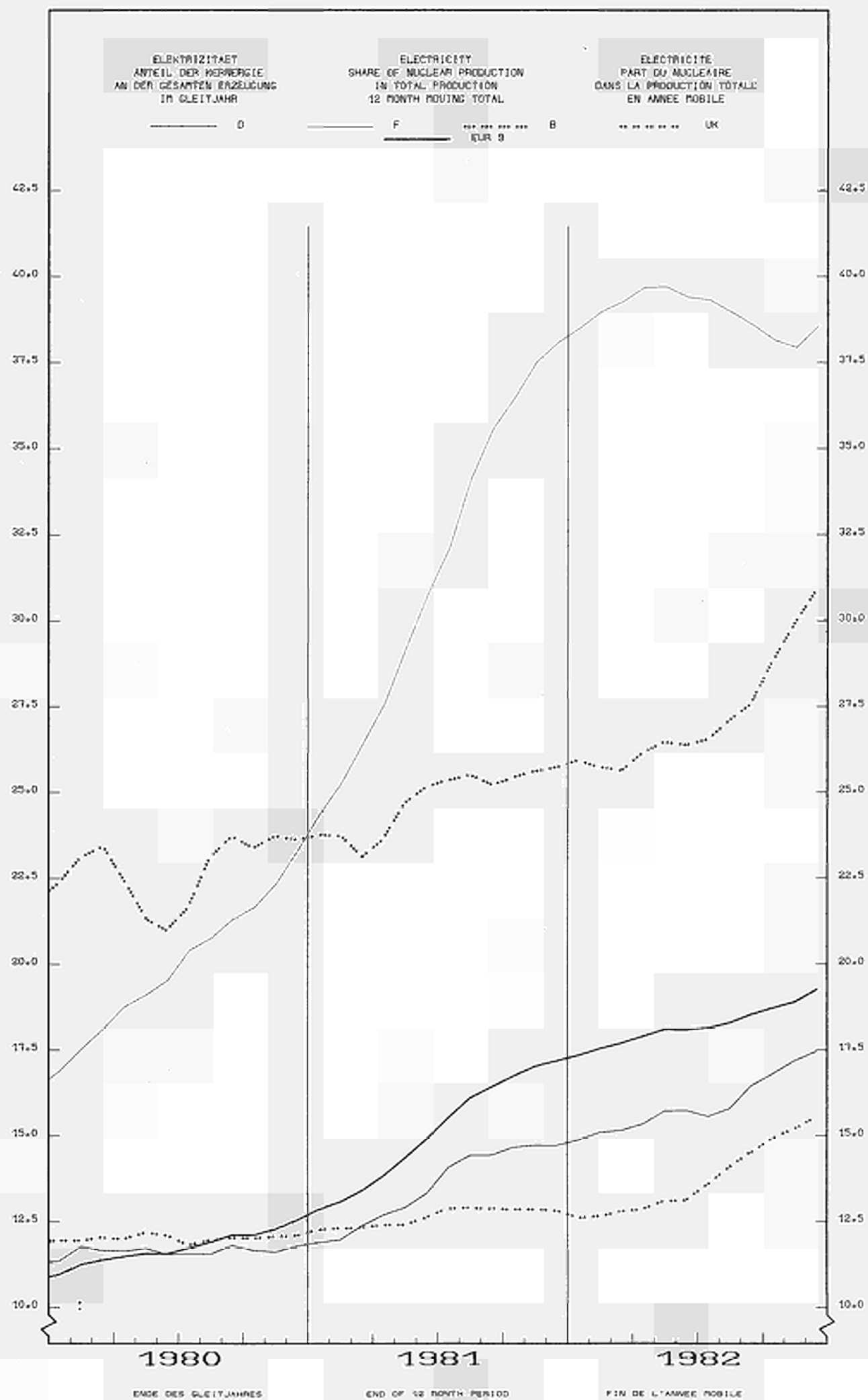
Inhaltswiedergabe nur mit Quellennachweis gestattet
Reproduction is subject to acknowledgement of the source
Reproduction subordonnée à l'indication de la source

Printed in the FR of Germany

	EUR -	EUR -	B.R.	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE	LUXEM-BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS	
	10	9	DEUTSCHLAND				BELGIE						
ELEKTRIZITAET	ELECTRICAL ENERGY												ENERGIE ELECTRIQUE
MILLIONEN KWH	MILLIONS OF KWH												MILLIONS DE KWH
BRUTTOERZEUGUNG INSGESAMT (1)	TOTAL GENERATION (1)												PRODUCTION TOTALE BRUTE (1)
1981	1274671	1251238	368811	276336	181656	64053	50753	1210	277735	10909	19775	23433	
1982	1272034	1248762	366885	278542	184438	60314	50687	941	272121	10938	23896	23272	
1981 DEC	130396	128272	36010	28832	16390	5945	4948	84	32520	1043	2500	2124	
1982 JAN	125211	123029	36487	28242	17273	5811	4895	84	26603	1048	2586	2182	
FEB	112995	110894	32549	24940	16235	5099	4062	67	24811	937	2194	2101	
MAR	123108	120982	34837	27346	16726	5504	4289	71	29044	1008	2157	2126	
APR	102197	100361	30219	23460	14910	5003	4198	64	20071	864	1572	1836	
MAI	96493	94709	28170	21761	14733	4796	3996	68	18828	883	1474	1784	
JUN	96144	94375	26319	20380	14725	4725	4017	67	12827	803	1512	1769	
JUL	90058	88185	25700	20203	15089	4467	3483	71	16674	820	1678	1873	
AUG	84893	83060	25568	17409	11744	4437	3728	90	17115	792	2177	1833	
SEP	98706	96854	27698	19521	15156	4771	3909	72	22921	847	1959	1852	
OCT	105628	103758	31500	22767	15592	5147	4590	107	21111	924	2020	1870	
NOV	111562	109588	33214	24124	16026	5216	4708	98	23011	989	2202	1974	
DEC	125041	122969	34625	28390	16229	5338	4812	82	30105	1023	2365	2072	
1983 JAN	:	118415	34950	28830	16827	5327	4740	64	24406	1028	2243	:	
FEB	:	115192	33500	26980	16118	4927	4410	52	25900	988	2227	:	
82 JAN-FEB	238206	233923	69036	53182	33508	10910	8957	151	51414	1985	4780	4283	
83 JAN-FEB	:	233607	68450	55810	32945	10254	9150	116	50396	2016	4470	:	
1983/82 %	:	-0,1	-0,8	4,9	-1,7	-6,0	2,2	-23,2	-2,0	1,6	-6,5	:	
NETTOERZEUGUNG INSGESAMT (1)	TOTAL NET PRODUCTION (1)												PRODUCTION TOTALE NETTE (1)
1981	1206317	1184438	347264	264308	173497	61262	48179	1161	259939	10339	18489	21879	
1982	1202950	1181188	344980	266300	176188	57576	47930	901	254459	10453	22401	21762	
1981 DEC	123441	121450	33935	27540	15621	5690	4699	80	30532	1005	2348	1991	
1982 JAN	118628	116582	34345	27070	16466	5559	4649	80	24981	1001	2431	2066	
FEB	107033	105063	30662	23880	15473	4876	3861	63	23289	896	2063	1970	
MAR	116512	114523	32798	26150	15942	5269	4075	68	27229	964	2028	1989	
APR	96599	94881	28423	22360	14222	4763	3979	60	18774	822	1478	1718	
MAI	91414	89748	26474	20870	14140	4576	3786	65	17610	841	1386	1666	
JUN	90890	89234	24705	19520	14103	4513	3782	64	20362	763	1422	1656	
JUL	85044	83296	24093	19310	14425	4251	3278	68	15522	783	1566	1748	
AUG	80086	78384	24017	16620	11236	4223	3513	87	15902	756	2030	1702	
SEP	93105	91374	25997	18600	14479	4548	3684	69	21350	811	1836	1731	
OCT	99819	98074	29630	21720	14889	4911	4318	103	19731	884	1888	1745	
NOV	105477	103624	31241	23010	15307	4987	4456	95	21519	948	2061	1853	
DEC	118343	116405	32595	27190	15506	5100	4549	79	28190	984	2212	1938	
1983 JAN	:	112204	32940	27620	16032	5097	4498	62	22865	987	2103	:	
FEB	:	109146	31545	25860	15365	4721	4185	48	24385	947	2090	:	
82 JAN-FEB	225661	221645	65007	50950	31939	10435	8510	143	48270	1897	4494	4016	
83 JAN-FEB	:	221350	64485	53480	31397	9818	8683	110	47250	1934	4193	:	
1983/82 %	:	-0,1	-0,8	5,0	-1,7	-5,9	2,0	-23,1	-2,1	2,0	-6,7	:	
WASSERKRAFT_NETTOERZEUGUNG	NET HYDROELECTRICAL PRODUCTION												PRODUCTION HYDRAULIQUE NETTE
1981	149450	146052	19666	72683	45457	-	1072	554	5358	1231	31	3398	
1982	146060	142510	19352	71000	43848	-	1036	472	5597	1185	20	3550	
1981 DEC	13228	12758	1636	6840	3310	-	106	38	684	142	2	470	
1982 JAN	13960	13543	1673	7800	3346	-	95	42	430	155	2	417	
FEB	11748	11341	1455	6200	2919	-	76	20	554	115	2	407	
MAR	11828	11508	1512	5990	3052	-	91	21	675	165	2	320	
APR	10735	10443	1704	5100	3065	-	74	20	409	69	2	292	
MAI	11946	11695	1866	5380	3963	-	76	28	333	47	2	251	
JUN	12938	12658	1886	6120	4227	-	71	26	273	54	1	280	
JUL	11602	11330	1783	5320	3867	-	89	34	187	50	-	272	
AUG	11156	10958	1794	5000	3754	-	76	58	229	46	1	198	
SEP	10609	10398	1432	4290	4027	-	70	33	491	53	2	211	
OCT	12480	12257	1522	6190	3718	-	111	73	545	96	2	223	
NOV	12749	12440	1281	6230	3934	-	100	66	666	161	2	309	
DEC	14309	13939	1444	7380	3976	-	107	51	805	174	2	370	
1983 JAN	:	12933	1680	6790	3348	-	112	35	795	172	1	:	
FEB	:	11936	1335	6640	3135	-	68	20	608	129	1	:	
82 JAN-FEB	25708	24884	3128	14000	6265	-	171	62	984	270	4	824	
83 JAN-FEB	:	24869	3015	13430	6483	-	180	55	1403	301	2	:	
1983/82 %	:	-0,1	-3,6	-4,1	3,5	-	5,3	-11,3	42,6	11,5	-50,0	:	
INDEX ERZEUG.MOEGlichkeit AUS WASSERKR.	HYDRO ENERGY CAPABILITY FACTOR												INDICE DE PRODUCTIBILITE HYDRAULIQUE
1981	1,11	1,11	1,21	1,15	1,02	-	-	-	1,22	-	-	1,06	
1982	1,07	1,08	1,17	1,12	0,99	-	-	-	1,14	-	-	0,90	
1981 DEC	1,36	1,34	1,42	1,53	1,03	-	-	-	1,10	-	-	1,75	
1982 JAN	1,22	1,26	1,52	1,44	0,90	-	-	-	0,71	-	-	0,60	
FEB	0,89	0,92	1,36	0,89	0,74	-	-	-	1,12	-	-	0,47	
MAR	0,91	0,91	1,12	0,88	0,78	-	-	-	1,32	-	-	0,89	
APR	0,92	0,91	1,13	0,92	0,78	-	-	-	1,15	-	-	1,19	
MAI	0,98	0,98	1,16	0,99	0,89	-	-	-	1,35	-	-	1,17	
JUN	1,05	1,05	1,13	1,13	0,93	-	-	-	0,83	-	-	1,01	
JUL	0,95	0,95	1,08	0,97	0,90	-	-	-	0,60	-	-	0,78	
AUG	1,05	1,05	1,11	1,05	1,05	-	-	-	0,76	-	-	0,82	
SEP	1,06	1,07	1,02	1,00	1,13	-	-	-	1,44	-	-	0,82	
OCT	1,34	1,35	1,26	1,52	1,14	-	-	-	1,48	-	-	0,75	
NOV	1,23	1,24	1,04	1,31	1,16	-	-	-	1,52	-	-	0,97	
DEC	1,37	1,38	1,23	1,52	1,25	-	-	-	1,18	-	-	1,22	
1983 JAN	:	1,08	1,50	1,06	0,88	-	-	-	1,54	-	-	:	
FEB	:	0,96	1,23	0,92	0,90	-	-	-	1,16	-	-	:	

	EUR -	EUR -	B.R.	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE	LUXEM-	UNITED	IRELAND	DANMARK	ELLAS	
	10	9	DEUTSCH-				BELGIE	BOURG	KINGDOM				
			LAND										
ELEKTRIZITAET	ELECTRICAL ENERGY												ENERGIE ELECTRIQUE
MILLIONEN KWH	MILLIONS OF KWH												MILLIONS DE KWH
KERNENERGIE_NETTOERZEUGUNG	NUCLEAR NET PRODUCTION												PRODUCTION NUCLEAIRE NETTE
1981	201766	201766	50758	99622	2541	3435	12219	-	33191	-	-	-	
1982	226902	226902	60085	103092	6558	3674	14772	-	38721	-	-	-	
1981 DEC	21300	21300	5213	10434	410	310	1243	-	3690	-	-	-	
1982 JAN	21129	21129	5472	10508	578	340	1244	-	2987	-	-	-	
FEB	19117	19117	5086	9481	644	129	738	-	3039	-	-	-	
MAR	20187	20187	4992	10089	665	37	469	-	3935	-	-	-	
APR	18933	18933	5100	9555	491	289	948	-	2550	-	-	-	
MAI	18373	18373	5187	8654	657	370	1247	-	2258	-	-	-	
JUN	16256	16256	3938	7318	562	350	1178	-	2910	-	-	-	
JUL	17316	17316	4309	7867	611	357	1284	-	2888	-	-	-	
AUG	16273	16273	4293	6531	424	362	1458	-	3205	-	-	-	
SEP	17678	17678	5121	6783	561	351	1075	-	3787	-	-	-	
OCT	16975	16975	4938	6211	545	368	1645	-	3268	-	-	-	
NOV	19022	19022	5451	7770	327	354	1751	-	3369	-	-	-	
DEC	25643	25643	6198	12325	493	367	1735	-	4525	-	-	-	
1983 JAN	25355	25355	6190	13106	208	332	1787	-	3732	-	-	-	
FEB	21055	21055	5330	10380	97	41	1361	-	3846	-	-	-	
82 JAN-FEB	40246	40246	10558	19989	1222	469	1982	-	6026	-	-	-	
83 JAN-FEB	46410	46410	11520	23486	305	373	3148	-	7578	-	-	-	
1983/82 %	15,3	15,3	9,1	17,5	-75,0	-20,5	58,8	-	25,8	-	-	-	
HERKOEMM.WAERMEKRAFT_NETTOERZEUGUNG	CONVENTIONAL THERMAL NET PRODUCTION												PRODUCTION THERMIQUE CLASSIQUE NETTE
1981	852539	834058	276840	92003	122937	57827	34888	607	221390	9108	18458	18481	
1982	827359	809147	265543	92208	123153	53902	32122	429	210141	9268	22381	18212	
1981 DEC	88688	87167	27086	10266	11676	5380	3350	42	26158	863	2346	1521	
1982 JAN	83310	81681	27200	8762	12313	5219	3310	38	21564	846	2429	1629	
FEB	75961	74398	24121	8199	11703	4747	3047	43	19696	781	2061	1563	
MAR	84270	82601	26294	10071	11998	5232	3515	47	22619	799	2026	1669	
APR	66709	65283	21619	7705	10444	4474	2957	40	15815	753	1476	1426	
MAI	60865	59450	19421	6836	9290	4206	2463	37	15019	794	1384	1415	
JUN	61483	60107	18881	6082	9101	4163	2533	38	17179	709	1421	1376	
JUL	55906	54430	18001	6123	9727	3894	1905	34	12447	733	1566	1476	
AUG	52439	50935	17930	5089	6840	3861	1979	29	12468	710	2029	1504	
SEP	64613	63093	19444	7527	9686	4197	2539	36	17072	758	1834	1520	
OCT	70149	68627	23170	9319	10411	4543	2562	30	15918	788	1886	1522	
NOV	73492	71948	24509	9010	10832	4633	2605	29	17484	787	2059	1544	
DEC	78162	76594	24953	7485	10808	4733	2707	28	22860	810	2210	1568	
1983 JAN	:	73693	25070	7724	12253	4765	2599	27	18338	815	2102	:	
FEB	:	75963	24880	8840	11941	4680	2756	28	19931	818	2089	:	
82 JAN-FEB	159271	156079	51321	16961	24016	9966	6357	81	41260	1627	4490	3192	
83 JAN-FEB	:	149656	49950	16564	24194	9445	5355	55	38269	1633	4191	:	
1983/82 %	:	-4,1	-2,7	-2,3	0,7	-5,2	-15,8	-32,1	-7,2	0,4	-6,7	:	
GESAMTEINFUHR	TOTAL IMPORTS												IMPORTATIONS TOTALES
1981	65434	65035	21926	10939	11602	3596	5704	3402	-	-	7867	398	
1982	57697	56927	20314	9449	10168	4200	4825	3552	-	-	4419	770	
1981 DEC	4566	4531	1462	1082	683	275	470	306	-	-	253	35	
1982 JAN	4450	4422	1482	952	578	311	489	335	-	-	275	28	
FEB	4473	4454	1516	753	634	438	546	277	-	-	290	19	
MAR	5226	5208	1493	752	1072	546	664	292	-	-	389	18	
APR	4547	4504	1468	538	1055	238	348	266	-	-	591	43	
MAI	4959	4867	1781	432	1190	217	299	259	-	-	689	92	
JUN	5236	5150	2113	681	966	293	340	262	-	-	495	86	
JUL	5364	5287	2368	562	1284	276	302	285	-	-	212	77	
AUG	5230	5165	2439	724	975	343	250	285	-	-	149	65	
SEP	5069	5007	1831	980	759	427	450	289	-	-	271	62	
OCT	4927	4876	1432	1320	553	421	436	356	-	-	358	51	
NOV	3971	3888	1039	1055	513	313	274	340	-	-	354	83	
DEC	4245	4099	1352	700	589	377	427	308	-	-	346	146	
1983 JAN	:	4491	1530	745	711	323	362	312	-	-	508	:	
FEB	:	4616	1415	1073	565	370	451	288	-	-	454	:	
GESAMTAUSFUHR	TOTAL EXPORTS												EXPORTATIONS TOTALES
1981	43635	43185	14027	15756	1970	3716	5264	477	-	-	2336	89	
1982	39725	39676	13435	13280	3017	2856	4326	409	-	-	2353	49	
1981 DEC	3728	3725	1257	1182	299	302	483	28	-	-	174	3	
1982 JAN	3788	3782	1206	1217	306	332	468	33	-	-	220	6	
FEB	3273	3268	1083	1087	268	341	309	15	-	-	165	5	
MAR	4147	4143	1330	1623	133	437	439	11	-	-	170	4	
APR	2796	2791	864	1202	108	159	278	14	-	-	166	5	
MAI	2830	2826	835	1266	90	121	248	24	-	-	242	4	
JUN	2909	2906	987	996	230	217	335	23	-	-	118	3	
JUL	2949	2944	902	1118	246	139	311	32	-	-	196	5	
AUG	3163	3158	1066	1041	346	105	276	56	-	-	268	5	
SEP	2804	2800	1085	571	345	295	290	33	-	-	181	4	
OCT	3582	3579	1326	881	235	314	565	69	-	-	189	3	
NOV	3600	3595	1381	880	362	191	511	58	-	-	212	5	
DEC	3884	3884	1370	1398	348	205	296	41	-	-	226	:	
1983 JAN	:	3672	1260	1395	243	138	320	25	-	-	291	:	
FEB	:	3690	1300	1088	316	190	397	12	-	-	387	:	

	EUR - 10	EUR - 9	B.R. DEUTSCH- LAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEM- BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS	
ELEKTRIZITAET	ELECTRICAL ENERGY												ENERGIE ELECTRIQUE
MILLIONEN KWH	MILLIONS OF KWH												MILLIONS DE KWH
BRUTTOINLANDSVERBRAUCH	GROSS INLAND CONSUMPTION												CONSUMMATION INTERIEURE BRUTE
1981	1296470	1272728	376710	271519	191288	63933	51193	4135	277735	10909	25306	23742	
1982	1290006	1266013	373764	274711	191589	61658	51186	4084	272121	10938	25962	23993	
1981 DEC	131234	129078	36215	28732	16774	5918	4935	362	32520	1043	2579	2156	
1982 JAN	125873	123669	36763	27977	17545	5790	4916	386	26603	1048	2641	2204	
FEB	114195	112080	32982	24606	16601	5196	4299	329	24811	937	2319	2115	
MAR	124187	122047	35000	26475	17665	5613	4514	352	29044	1008	2376	2140	
APR	103948	102074	30823	22796	15857	5082	4268	316	20071	864	1997	1874	
MAI	98622	96750	29116	20927	15833	4892	4067	303	18828	883	1921	1872	
JUN	98471	96619	27445	20065	15461	4801	4022	306	18277	803	1889	1852	
JUL	92473	90528	27166	19647	16127	4604	3474	322	16674	820	1694	1945	
AUG	86960	85067	26941	17092	12373	4675	3702	319	17115	792	2058	1893	
SEP	100971	99061	28444	19930	15570	4903	4069	328	22921	847	2049	1910	
OCT	106973	105055	31606	23206	15910	5254	4461	394	21111	924	2189	1918	
NOV	111933	109881	32872	24299	16177	5338	4471	380	23011	989	2344	2052	
DEC	125402	123184	34607	27692	16470	5510	4943	349	30105	1023	2485	2218	
1983 JAN	:	119234	35220	28180	17295	5512	4782	351	24406	1028	2460	:	
FEB	:	116118	33615	26965	16367	5107	4464	328	25990	988	2294	:	
82 JAN-FEB	240068	235749	69745	52583	34146	10986	9215	715	51414	1985	4960	4319	
83 JAN-FEB	:	235352	68835	55145	33662	10619	9246	679	50396	2016	4754	:	
1983/82 %	:	-0.2	-1.3	4.9	-1.4	-3.3	0.3	-5.0	-2.0	1.6	-4.2	:	
ENERGIEVERBR. DER PUMPSPEICHERW.	ENERGY ABSORBED BY STORAGE PUMPING												ENERGIE ABSORBEE PAR CENTR. DE POMPAGE
1981	10930	10930	2486	1187	3888	-	926	642	1196	605	-	-	
1982	10423	10423	2380	1069	3577	-	942	578	1272	605	-	-	
1981 DEC	878	878	136	87	360	-	89	37	117	52	-	-	
1982 JAN	846	846	125	95	340	-	77	52	104	53	-	-	
FEB	714	714	103	66	327	-	51	21	99	47	-	-	
MAR	693	693	93	39	329	-	64	18	97	53	-	-	
APR	719	719	125	46	343	-	58	19	85	43	-	-	
MAI	929	929	228	116	372	-	67	35	64	47	-	-	
JUN	953	953	220	155	350	-	66	32	79	51	-	-	
JUL	921	921	235	104	286	-	99	48	95	54	-	-	
AUG	880	880	276	83	202	-	89	76	100	54	-	-	
SEP	853	853	268	79	211	-	84	48	113	50	-	-	
OCT	971	971	272	79	252	-	101	93	123	51	-	-	
NOV	975	975	245	85	294	-	94	80	127	50	-	-	
DEC	969	969	190	122	271	-	92	56	186	52	-	-	
1983 JAN	883	883	140	140	300	-	89	39	122	53	-	-	
FEB	719	719	100	95	247	-	47	20	163	47	-	-	
FUER INLANDSMARKT VERFUEGBAR (2)(3)	AVAILABLE FOR INTERNAL MARKET (2)(3)												DISPONIBLE POUR LE MARCHE INTERIEUR (2)(3)
1981	1217186	1194998	352677	258304	179241	61142	47693	3444	258743	9734	24020	22188	
1982	1210499	1188016	349479	261400	179762	58920	47487	3466	253187	9848	24467	22483	
1981 DEC	123401	121378	34004	27353	15645	5663	4597	321	30415	953	2427	2023	
1982 JAN	118444	116376	34496	26710	16398	5538	4593	330	24877	948	2486	2068	
FEB	107519	105335	30992	23480	15512	4973	4047	304	23190	849	2188	1981	
MAR	116898	114895	32868	25240	16552	5378	4236	331	27132	911	2247	2003	
APR	97631	95875	28902	21650	14826	4842	3991	293	18689	779	1903	1756	
MAI	92614	90860	27192	19920	14868	4672	3770	265	17546	794	1833	1754	
JUN	92264	90525	25611	19050	14489	4589	3721	271	20283	712	1799	1739	
JUL	86538	84718	25324	18650	15177	4388	3170	271	15427	729	1582	1820	
AUG	81273	79511	25114	16220	11663	4461	3398	240	15802	702	1911	1762	
SEP	94517	92728	26475	18930	14682	4680	3760	277	21237	761	1926	1789	
OCT	100193	98400	29464	22080	14955	5018	4088	297	19608	833	2057	1793	
NOV	104873	102942	30654	23100	15164	5109	4125	297	21392	898	2203	1931	
DEC	117735	115651	32387	26370	15476	5272	4588	290	28004	932	2332	2084	
1983 JAN	:	112140	33070	26850	16200	5282	4451	310	22743	934	2320	:	
FEB	:	109353	31560	25750	15367	4901	4192	304	24222	900	2157	:	
81/80 DEC %	-	-	0.4	0.7	0.2	0.6	4.8	0.1	5.0	-	-	0.5	
82/81 JAN %	-	-	2.7	4.3	-0.6	-	4.0	-1.3	7.7	-	-	-0.1	
FEB %	-	-	-0.2	-0.2	1.6	-2.0	-	2.2	-2.1	-	-	8.6	
MAR %	-	-	2.9	9.1	3.3	-0.1	-2.3	-0.7	-4.4	-	-	10.2	
APR %	-	-	2.1	6.9	2.5	-0.7	2.2	3.9	-4.0	-	-	5.7	
MAI %	-	-	1.5	-0.6	2.6	-0.9	2.3	1.7	-5.9	-	-	0.6	
JUN %	-	-	-0.1	1.5	0.2	-4.3	-1.6	-5.3	-3.1	-	-	-2.3	
JUL %	-	-	-2.7	0.7	3.1	-3.1	1.3	3.6	-4.7	-	-	-1.5	
AUG %	-	-	-0.9	0.1	-0.7	-3.3	-2.6	10.3	3.9	-	-	-1.5	
SEP %	-	-	-1.4	1.9	-0.3	-6.0	-2.6	5.3	1.3	-	-	-4.2	
OCT %	-	-	-4.9	-0.7	-1.5	-7.0	-4.7	-2.2	-2.6	-	-	-1.7	
NOV %	-	-	-4.1	-0.7	-4.5	-9.1	-1.4	-4.4	-1.8	-	-	-0.5	
DEC %	-	-	-5.3	-2.8	-2.2	-7.3	-0.7	-11.1	-7.9	-	-	3.0	
83/82 JAN %	-	-	-4.8	-0.9	-1.6	-7.3	-3.5	-4.9	-8.6	-	-	-	
FEB %	-	-	1.8	9.4	-1.0	-1.5	3.6	-	4.4	-	-	-	
82 JAN-FEB	225963	221911	65488	50190	31910	10511	8640	634	48067	1797	4674	4052	
83 JAN-FEB	:	221493	64630	52580	31567	10183	8643	614	46965	1834	4477	:	
1983/82 %	:	-0.2	-1.3	4.8	-1.1	-3.1	0.0	-3.2	-2.3	2.1	-4.2	:	



	EUR - 10	EUR - 9	B.R. DEUTSCH- LAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEM- BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
WAERMEKRAFTW.DER OEFFENTL.VERSORGUNG THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY CENTRALES THERMIQUES DES SERV.PUBL.												
VERBRAUCH VON STEINKOEHLE COAL CONSUMPTION 1000 T CONSOMMATION DE HOUILLE												
1981	161709	161709	37892	14964	5911	2552	5826	-	87308	31	7225	-
1982	-	-	-	16798	6994	4421	6606	-	80019	41	8825	-
1981 DEC	18206	18206	4081	1766	686	276	563	-	9862	2	970	-
1982 JAN	16423	16423	4374	1429	626	385	569	-	8045	4	991	-
FEB	14212	14212	3813	1390	555	350	577	-	6723	2	802	-
MAR	16625	16625	4144	1907	704	302	659	-	8041	3	865	-
APR	12917	12917	3171	1489	609	304	610	-	6134	3	597	-
MAI	11900	11900	2992	1084	577	306	471	-	5927	6	537	-
JUN	12276	12276	2477	1017	534	373	517	-	6812	5	541	-
JUL	10695	10695	2522	1072	637	409	518	-	4941	4	592	-
AUG	10622	10622	2520	1081	386	402	481	-	4991	1	760	-
SEP	13097	13097	2874	1432	496	398	530	-	6656	-	711	-
OCT	13831	13831	3713	1693	645	370	561	-	6105	4	740	-
NOV	14978	14978	4004	1800	638	375	533	-	6812	6	810	-
DEC	:	:	:	1404	587	447	580	-	8832	3	879	-
1983 JAN	:	:	:	1467	618	387	545	-	7213	5	850	-
FEB	:	:	:	1753	593	:	:	-	7759	5	:	-
82 JAN-JAN	16423	16423	4374	1429	626	385	569	-	8045	4	991	-
83 JAN-JAN	:	:	:	1467	618	387	545	-	7213	5	850	-
1983/82 X	:	:	:	2.7	-1.3	0.5	-4.2	-	-10.3	25.0	-14.2	-
VERBRAUCH VON STEINKOEHLE COAL CONSUMPTION CONSOMMATION DE HOUILLE												
TJ (HU) TJ (NCV) TJ (PCI)												
1981	3905341	3905341	984881	362124	149122	66352	133095	-	2030599	664	178504	-
1982	-	-	-	405051	182799	116495	151410	-	1856439	879	220383	-
1981 DEC	430347	430347	104841	42384	17560	7117	12944	-	221895	43	23563	-
1982 JAN	398288	398288	114136	34296	15979	10167	13110	-	186644	86	23870	-
FEB	345476	345476	99836	33360	14170	9238	13214	-	155974	43	19641	-
MAR	402868	402868	108087	45768	18083	7962	15033	-	186551	64	21320	-
APR	314135	314135	83482	35736	15827	8035	14082	-	142309	64	14600	-
MAI	282677	282677	71498	26016	15116	8091	10947	-	137506	129	13374	-
JUN	297171	297171	64836	24611	14124	9855	11913	-	158038	107	13687	-
JUL	254977	254977	59830	25942	16681	10795	11968	-	114631	86	15044	-
AUG	255265	255265	62279	26160	10105	10617	10987	-	115791	21	19305	-
SEP	313982	313982	70980	34654	13173	10502	12333	-	154419	4	17917	-
OCT	331630	331630	91000	40971	16945	9537	12655	-	141636	86	18800	-
NOV	360039	360039	98838	43560	16966	9895	12028	-	158038	129	20585	-
DEC	:	:	:	33977	15630	11801	13140	-	204902	64	22240	-
1983 JAN	:	:	:	35501	16874	10228	12356	-	167342	107	21555	-
FEB	:	:	:	42423	16371	:	:	-	180001	107	21647	-
82 JAN-JAN	398288	398288	114136	34296	15979	10167	13110	-	186644	86	23870	-
83 JAN-JAN	:	:	:	35501	16874	10228	12356	-	167342	107	21555	-
1983/82 X	:	:	:	3.5	5.6	0.6	-5.8	-	-10.3	24.4	-9.7	-
VERBRAUCH VON BRAUNKOEHLE LIGNITE CONSUMPTION CONSOMMATION DE LIGNITE												
TJ (HU) TJ (NCV) TJ (PCI)												
1981	1157003	1025213	978548	9460	12709	-	-	-	-	24496	-	131790
1982	-	-	-	10840	13647	-	-	-	-	26107	-	134361
1981 DEC	105206	94230	89363	1346	1113	-	-	-	-	2408	-	10976
1982 JAN	102069	90559	85833	1159	1026	-	-	-	-	2541	-	11510
FEB	92836	81397	76766	1208	1214	-	-	-	-	2209	-	11439
MAR	99447	88156	82576	1408	1281	-	-	-	-	2891	-	11291
APR	91417	81492	76882	1159	1005	-	-	-	-	2446	-	9925
MAI	86367	76616	73185	697	971	-	-	-	-	1763	-	9751
JUN	87237	77554	74614	276	1327	-	-	-	-	1337	-	9683
JUL	87870	76242	72934	-	1327	-	-	-	-	1981	-	11628
AUG	85826	73239	69484	669	1105	-	-	-	-	1981	-	12587
SEP	84502	72673	68180	1125	1197	-	-	-	-	2171	-	11829
OCT	98349	86807	82324	1283	1373	-	-	-	-	1827	-	11542
NOV	98314	87119	82482	1173	1109	-	-	-	-	2355	-	11195
DEC	:	:	:	683	712	-	-	-	-	1706	-	11981
1983 JAN	:	:	:	966	1080	-	-	-	-	2427	-	:
FEB	:	:	:	1256	971	-	-	-	-	2484	-	:
82 JAN-JAN	102069	90559	85833	1159	1026	-	-	-	-	2541	-	11510
83 JAN-JAN	:	:	:	966	1080	-	-	-	-	2427	-	:
1983/82 X	:	:	:	-16.7	5.3	-	-	-	-	-4.5	-	:
VERBRAUCH VON MINERALOELPRODUKTEN CONSUMPTION OF PETROLEUM PRODUCTS CONSOMMATION DE PRODUITS PETROLIERS												
1000 T												
1981	45171	43417	2829	6280	19036	5310	3154	-	5111	1076	621	1754
1982	-	-	-	5133	18024	2539	2861	-	6201	702	431	1613
1981 DEC	4798	4660	437	627	1781	512	347	-	818	66	72	138
1982 JAN	4700	4558	487	505	1925	425	347	-	742	72	55	142
FEB	4450	4313	328	439	1825	392	296	-	923	58	52	137
MAR	4661	4505	336	520	1820	514	374	-	855	55	31	156
APR	3326	3187	200	342	1506	376	264	-	351	115	33	139
MAI	2917	2784	132	476	1270	273	225	-	310	65	33	133
JUN	2900	2765	105	472	1327	131	235	-	390	74	31	135
JUL	2537	2414	97	471	1327	69	109	-	267	49	25	123
AUG	2014	1905	164	270	857	90	153	-	294	38	39	109
SEP	3005	2881	136	395	1406	131	242	-	505	36	30	124
OCT	3143	3013	141	531	1508	70	221	-	467	45	30	130
NOV	3212	3067	174	441	1633	34	218	-	475	58	34	145
DEC	:	:	:	271	1620	34	177	-	622	37	38	140
1983 JAN	:	:	:	222	1889	64	152	-	394	54	28	:
FEB	:	:	:	352	1784	:	:	-	466	48	27	:
82 JAN-JAN	4700	4558	487	505	1925	425	347	-	742	72	55	142
83 JAN-JAN	:	:	:	222	1889	64	152	-	394	54	28	:
1983/82 X	:	:	:	-56.0	-1.9	-84.9	-56.2	-	-46.9	-25.0	-49.1	:

		EUR -	EUR -	B.R.	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIE	LUXEM-BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS	
		10	9	DEUTSCH- LAND				BELGIE						
WAERMEKRAFTW.DER OEFFENTL.VERSORGUNG		THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY							CENTRALES THERMIQUES DES SERV.PUBL.					
VERBRAUCH VON NATURGAS		NATURAL GAS CONSUMPTION							CONSUMPTION DE GAZ NATUREL					
TJ (HO)		TJ (GCV)							TJ (PCS)					
1981	785918	785918	403110	30579	67720	202896	45849	-	-	18	35764	-	-	
1982	-	-	-	31125	106769	238864	17470	-	-	-	61806	-	-	
1981 DEC	67324	67324	33501	3247	6377	17963	1650	-	-	-	4586	-	-	
1982 JAN	65550	65550	29854	3398	7288	17064	1846	-	-	-	6100	-	-	
FEB	62254	62254	29000	3020	7167	16055	2073	-	-	-	4939	-	-	
MAR	59941	59941	29658	2567	5018	15020	1547	-	-	-	6131	-	-	
APR	51956	51956	24119	2341	7051	14023	1159	-	-	-	3263	-	-	
MAI	53030	53030	19826	2341	9725	16030	1009	-	-	6	4093	-	-	
JUN	61032	61032	21730	2025	12632	20116	1078	-	-	3	3448	-	-	
JUL	60313	60313	22208	2636	9939	19154	323	-	-	-	6053	-	-	
AUG	60420	60420	24587	2101	9628	18696	485	-	-	-	4923	-	-	
SEP	62794	62794	23739	2216	10349	19903	1204	-	-	-	5383	-	-	
OCT	73500	73500	29414	2292	9642	26449	1001	-	-	-	4702	-	-	
NOV	80039	80039	32341	2903	7479	28390	2278	-	-	6	6642	-	-	
DEC	:	:	:	3285	10851	27964	3467	-	-	3	5766	-	-	
1983 JAN	:	:	:	2886	9865	24607	4930	-	-	-	7057	-	-	
FEB	:	:	:	3198	11451	:	:	-	-	-	5827	-	-	
82 JAN-JAN	65550	65550	29854	3398	7288	17064	1846	-	-	-	6100	-	-	
83 JAN-JAN	:	:	:	2886	9865	24607	4930	-	-	-	7057	-	-	
1983/82 %	:	:	:	-15.1	35.4	44.2	167.1	-	-	-	15.7	-	-	
VERBR.VON ABGELEIT.GASEN		DERIVED GAS CONSUMPTION							CONSUMPTION DE GAZ DERIVES					
TJ (HO)		TJ (GCV)							TJ (PCS)					
1981	83187	83187	26082	19711	1314	13304	22776	-	-	-	-	-	-	
1982	-	-	-	15600	1006	11479	18030	-	-	-	-	-	-	
1981 DEC	6217	6217	1683	1755	84	816	1879	-	-	-	-	-	-	
1982 JAN	6418	6418	1777	1804	48	844	1945	-	-	-	-	-	-	
FEB	5805	5805	1701	1553	42	853	1656	-	-	-	-	-	-	
MAR	5590	5590	1549	1692	42	1059	1248	-	-	-	-	-	-	
APR	6519	6519	1961	1592	56	943	1967	-	-	-	-	-	-	
MAI	7066	7066	2536	1543	79	966	1942	-	-	-	-	-	-	
JUN	6644	6644	2544	1226	88	935	1851	-	-	-	-	-	-	
JUL	6707	6707	2611	1218	89	1193	1596	-	-	-	-	-	-	
AUG	5708	5708	2143	1030	102	1069	1364	-	-	-	-	-	-	
SEP	5779	5779	2636	752	171	1022	1198	-	-	-	-	-	-	
OCT	5088	5088	2103	970	168	853	994	-	-	-	-	-	-	
NOV	4795	4795	1721	1175	93	907	899	-	-	-	-	-	-	
DEC	:	:	:	1045	28	835	1370	-	-	-	-	-	-	
1983 JAN	:	:	:	1088	32	880	1406	-	-	-	-	-	-	
FEB	:	:	:	863	19	:	:	-	-	-	-	-	-	
82 JAN-JAN	6418	6418	1777	1804	48	844	1945	-	-	-	-	-	-	
83 JAN-JAN	:	:	:	1088	32	880	1406	-	-	-	-	-	-	
1983/82 %	:	:	:	-39.7	-33.3	4.3	-27.7	-	-	-	-	-	-	
GESAMTER VERBRAUCH		TOTAL CONSUMPTION							CONSUMPTION TOTALE					
TJ (HU)		TJ (NCV)							TJ (PCI)					
1981	7702843	7499138	2482468	670488	994859	483044	324242	-	2239655	101093	203289	203705	-	
1982	-	-	-	664497	1015671	446997	299574	-	2109107	111120	238208	199783	-	
1981 DEC	713790	697293	244883	73473	96402	45109	30960	-	170739	9258	26469	16497	-	
1982 JAN	757919	740630	249491	60500	101300	43820	31189	-	216747	11041	26542	17289	-	
FEB	680552	663547	218540	56382	95512	40606	28292	-	193420	9052	21743	17005	-	
MAR	751186	733563	233411	71970	97206	43621	32850	-	221238	10707	22560	17623	-	
APR	593301	577944	192120	54268	83908	37025	27641	-	156590	10443	15949	15357	-	
MAI	542245	527091	171049	49338	76210	34671	22759	-	150128	8216	14720	15154	-	
JUN	559302	544141	166482	46801	75993	34279	24068	-	173992	7552	14974	15161	-	
JUL	506843	490174	159972	48363	80409	32042	18262	-	125551	9505	16070	16669	-	
AUG	483105	466087	163157	40533	54674	32179	18913	-	127816	7976	20839	17018	-	
SEP	581740	564856	168637	54297	80487	34820	23938	-	175074	8482	19121	16884	-	
OCT	629310	612510	208342	66514	87831	37056	23363	-	160736	8686	19982	16800	-	
NOV	666166	649040	220482	66045	90702	37703	23702	-	177470	11003	21933	17126	-	
DEC	:	:	:	49486	91439	39175	24597	-	230345	8462	23775	17697	-	
1983 JAN	:	:	:	49021	102834	38356	24181	-	183457	11078	22665	17289	-	
FEB	:	:	:	61491	99815	:	:	-	199060	9784	22745	:	-	
82 JAN-JAN	757919	740630	249491	60500	101300	43820	31189	-	216747	11041	26542	17289	-	
83 JAN-JAN	:	:	:	49021	102834	38356	24181	-	183457	11078	22665	:	-	
1983/82 %	:	:	:	-19.0	1.5	-12.5	-22.5	-	-15.4	0.3	-14.6	:	-	
GESAMTER VERBRAUCH		TOTAL CONSUMPTION							CONSUMPTION TOTALE					
1000 T ROE		1000 TOE							1000 TEP					
1981	184014	179148	59304	16017	23766	11540	7746	-	53503	2415	4856	4866	-	
1982	-	-	-	15874	24264	10678	7157	-	50385	2655	5691	4773	-	
1981 DEC	17052	16658	5850	1755	2303	1078	740	-	4079	221	632	394	-	
1982 JAN	18106	17693	5960	1445	2420	1047	745	-	5178	264	634	413	-	
FEB	16258	15852	5221	1347	2282	970	676	-	4621	216	519	406	-	
MAR	17945	17524	5576	1719	2322	1042	785	-	5285	256	539	421	-	
APR	14173	13807	4590	1296	2004	884	660	-	3741	249	381	367	-	
MAI	12954	12592	4086	1179	1821	828	544	-	3586	196	352	362	-	
JUN	13361	12999	3977	1118	1815	819	575	-	4157	180	358	362	-	
JUL	12108	11710	3822	1155	1921	765	436	-	2999	227	384	398	-	
AUG	11541	11134	3898	968	1306	769	452	-	3053	191	498	407	-	
SEP	13897	13494	4029	1297	1923	832	572	-	4182	203	457	403	-	
OCT	15034	14632	4977	1589	2098	885	558	-	3840	208	477	401	-	
NOV	15914	15505	5267	1578	2167	901	566	-	4240	263	524	409	-	
DEC	:	:	:	1182	2184	936	588	-	5503	202	568	423	-	
1983 JAN	:	:	:	1171	2457	916	578	-	4383	265	541	:	-	
FEB	:	:	:	1469	2384	:	:	-	4755	234	543	:	-	
82 JAN-JAN	18106	17693	5960	1445	2420	1047	745	-	5178	264	634	413	-	
83 JAN-JAN	:	:	:	1171	2457	916	578	-	4383	265	541	:	-	
1983/82 %	:	:	:	-19.0	1.5	-12.5	-22.5	-	-15.4	0.3	-14.6	:	-	

	EUR - 10	EUR - 9	B.R. DEUTSCH- LAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEM- BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
WAERMEKRAFTW.DER OEFFENTL.VERSORGUNG												
THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY												
CENTRALES THERMIQUES DES SERV.PUBL.												
STEINKOHLBESTAENDE *				HARD COAL STOCKS *					STOCKS DE HOUILLE *			
1000 T												
1981	45815	45815	12653	6060	1009	783	830	-	18264	-	6216	-
1982	-	-	-	3580	1048	913	825	-	28291	-	6268	-
1981 DEC	45815	45815	12653	6060	1009	783	830	-	18264	-	6216	-
1982 JAN	39961	39961	11694	5588	1052	694	827	-	14442	-	5664	-
FEB	38528	38528	11801	5459	1040	575	815	-	13437	-	5401	-
MAR	40193	40193	11803	4735	896	665	783	-	16325	-	4986	-
APR	41563	41563	11927	4392	1032	598	803	-	17751	-	5060	-
MAI	44523	44523	12200	4481	1023	576	849	-	19737	-	5657	-
JUN	47086	47086	11899	4729	1176	633	813	-	22021	-	5815	-
JUL	47692	47692	12918	4767	1100	644	822	-	21653	-	5788	-
AUG	50075	50075	13325	4566	1236	677	784	-	23577	-	5910	-
SEP	53711	53711	14087	4474	1194	790	780	-	26541	-	5845	-
OCT	55392	55392	13980	4265	975	925	786	-	28474	-	5987	-
NOV	55867	55867	14150	3724	988	916	757	-	29046	-	6286	-
DEC	:	:	:	3580	1048	913	825	-	28291	-	6268	-
1983 JAN	:	:	:	3776	984	858	853	-	26866	-	5775	-
FEB	:	:	:	3374	877	:	799	-	26251	-	:	-
NETTOSTEINKOHLRESERVEN				NET HARD COAL RESERVES					RESERVES NETTES DE HOUILLE			
MILLIONEN KWH												
1981	114537	114537	31632	15150	2522	1957	2075	-	45660	-	15540	-
1982	-	-	-	8950	2620	2282	2062	-	70727	-	15670	-
1981 DEC	114537	114537	31632	15150	2522	1957	2075	-	45660	-	15540	-
1982 JAN	99902	99902	29235	13970	2630	1735	2067	-	36105	-	14160	-
FEB	96320	96320	29502	13647	2600	1437	2037	-	33592	-	13502	-
MAR	100482	100482	29507	11837	2240	1662	1957	-	40812	-	12465	-
APR	103907	103907	29817	10980	2580	1495	2007	-	44377	-	12650	-
MAI	111307	111307	30500	11202	2557	1440	2122	-	49342	-	14142	-
JUN	117715	117715	29747	11822	2940	1582	2032	-	55052	-	14537	-
JUL	119230	119230	32295	11917	2750	1610	2055	-	54132	-	14470	-
AUG	125187	125187	33312	11415	3090	1692	1960	-	58942	-	14775	-
SEP	134277	134277	35217	11185	2985	1975	1950	-	66352	-	14612	-
OCT	138480	138480	34950	10662	2437	2312	1965	-	71185	-	14967	-
NOV	139667	139667	35375	9310	2470	2290	1892	-	72615	-	15715	-
DEC	:	:	:	8950	2620	2282	2062	-	70727	-	15670	-
1983 JAN	:	:	:	9440	2460	2145	2132	-	67165	-	14437	-
FEB	:	:	:	8435	2192	:	1997	-	65627	-	:	-
MINERALOELPRODUKTENBESTAENDE*				STOCKS OF PETROLEUM PRODUCT *					STOCKS DE PRODUITS PETROLIERS *			
1000 T												
1981	16010	12602	2982	2275	2487	1200	830	-	1080	364	1384	3408
1982	-	-	-	1606	2617	939	590	-	1420	274	1095	3819
1981 DEC	12917	12602	2982	2275	2487	1200	830	-	1080	364	1384	315
1982 JAN	11948	11664	2675	2365	2287	1065	762	-	880	320	1310	284
FEB	11204	10901	2506	2325	2003	985	782	-	760	283	1257	303
MAR	10647	10340	2466	2213	1635	1015	720	-	770	297	1224	307
APR	10412	10094	2406	2223	1677	850	712	-	810	226	1190	318
MAI	10017	9672	2007	2076	1720	926	717	-	830	242	1154	345
JUN	10648	10321	2465	1956	1895	1065	700	-	870	251	1119	327
JUL	11062	10721	2547	1955	1934	1095	739	-	1190	298	1094	321
AUG	12193	11876	2562	2141	2671	1071	727	-	1360	275	1069	317
SEP	12091	11758	2747	2027	2646	983	636	-	1370	284	1065	333
OCT	11737	11395	2668	1851	2415	954	660	-	1500	260	1087	342
NOV	11321	11006	2662	1723	2185	950	617	-	1480	256	1133	315
DEC	:	:	:	1606	2617	939	590	-	1420	274	1095	297
1983 JAN	:	:	:	1639	2556	905	591	-	1380	247	1125	:
FEB	:	:	:	1545	2482	:	578	-	1250	230	:	:
NETTOMINERALOELRESERVEN				NET PETROLEUM RESERVES					RESERVES NETTES DE PRODUITS PETROLIERS			
MILLIONEN KWH												
1981	66708	52508	12425	9479	10362	5000	3458	-	4500	1517	5767	14200
1982	-	-	-	6692	10904	3913	2458	-	5917	1142	4562	15912
1981 DEC	53821	52508	12425	9479	10362	5000	3458	-	4500	1517	5767	1313
1982 JAN	49783	48600	11146	9854	9529	4437	3175	-	3667	1333	5458	1183
FEB	46683	45421	10442	9687	8346	4104	3258	-	3167	1179	5237	1263
MAR	44362	43083	10275	9221	6812	4229	3000	-	3208	1238	5100	1279
APR	43383	42058	10025	9262	6987	3542	2967	-	3375	942	4958	1325
MAI	41737	40300	8362	8650	7167	3858	2988	-	3458	1008	4808	1438
JUN	44367	43004	10271	8150	7896	4437	2917	-	3625	1046	4662	1363
JUL	46092	44713	10612	8146	7642	4521	3075	-	4958	1200	4558	1379
AUG	50804	49483	10675	8921	11129	4462	3029	-	5667	1146	4454	1321
SEP	50379	48992	11446	8446	11025	4096	2650	-	5708	1183	4437	1388
OCT	48904	47479	11117	7712	10062	3975	2750	-	6250	1083	4529	1425
NOV	47171	45858	11092	7179	9104	3958	2571	-	6167	1067	4721	1313
DEC	:	:	:	6692	10904	3913	2458	-	5917	1142	4562	1238
1983 JAN	:	:	:	6829	10650	3771	2463	-	5750	1029	4687	:
FEB	:	:	:	6437	10342	:	2408	-	5208	958	:	:

* (JE bzw. ME)

* (At end of period)

* (En fin de période)

ERLÄUTERUNGEN

ELEKTRIZITÄT

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

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

BRENNSTOFFVERBRAUCH

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

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

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

Folgendes sind die für die verschiedenen Brennstoffe verwendeten Bezeichnungen:

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

EXPLANATORY NOTES

ELECTRICITY

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

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

CONSUMPTION OF FUELS

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

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

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

The different fuels are covered by the following definitions :

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

NOTES EXPLICATIVES

ENERGIE ELECTRIQUE

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

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

CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES

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

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

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

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

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

ERFASSUNGSGRAD DES BRENNSTOFFVERBRAUCHS

COVERAGE OF THE FUEL CONSUMPTION

DEGRE DE COUVERTURE DE LA CONSOMMATION DES COMBUSTIBLES

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

CHARACTERISTIC OPERATION DATA
OF NUCLEAR POWER STATIONS
IN 1982

		E U R 1 0			BR DEUTSCHLAND		
		1 9 8 1	1 9 8 2	1982/81	1 9 8 1	1 9 8 2	1982/81
Thermal production	GWh	658 142	742 882	+ 12,9%	157 529	192 106	+ 21,9%
Generation	GWh	216 895	243 200	+ 12,1%	53 575	63 617	+ 18,7%
Net production	GWh	202 291	226 812	+ 12,1%	50 651	60 166	+ 18,8%
of which :							
Gas cooled reactors	GWh	31 312	34 963	+ 11,7%	-	-	-
Advanced gas cooled reactors	GWh	10 745	12 251	+ 14,0%	-	-	-
Light water reactors	GWh	157 409	176 978	+ 12,4%	50 300	59 701	+ 18,7%
Fast reactors	GWh	1 667	1 109	- 33,5%	30	27	- 10,0%
Others	GWh	1 159	1 511	+ 30,4%	321	438	+ 36,4%
Share of nuclear in :							
- total primary energy production	%	11,6	13,1		10,7	12,8	
- total electricity production	%	16,7	18,9		14,3	17,4	
- total energy consumption	%	4,7	7,5		5,2	6,6	

EQUIPMENT							
1) Commissioned :							
Installed capacity	MW	+ 8 853	+ 2 806		+ 1 299	-	
Maximum output capacity	MW	+ 8 849	+ 2 680		+ 1 229	-	
2) Decommissioned and rerated :							
Installed capacity	MW	+ 83	- 11		- 4	-	
Maximum output capacity	MW	+ 158	- 81		- 3	-	
3) Situation end of year :							
Installed capacity	MW	43 756	46 551	+ 6,4%	10 354	10 354	-
Maximum output capacity	MW	41 338	43 937	+ 6,3%	9 851	9 851	-
of which :							
Gas cooled reactors	MW	6 235	6 248	+ 0,2%	-	-	-
Advanced gas cooled reactors	MW	2 040	2 080	+ 2,0%	-	-	-
Light water reactors	MW	32 403	35 031	+ 8,1%	9 769	9 769	-
Fast reactors	MW	433	433	-	17	17	-
Others	MW	227	227	-	65	65	-

Mean utilisation period	hours	5 313	5 374	+ 1,1%	5 887	6 142	+ 4,3%
among which :							
Gas cooled reactors	hours	5 035	5 670	+ 12,6%	-	-	-
Light water reactors	hours	5 382	5 936	+ 10,9%	5 907	6 146	+ 4,0%
Fast reactors	hours	3 923	2 571	- 34,5%	2 568	1 950	- 24,1%
Mean energy availability factor	%	63,2	64,0		67,5	70,2	
Load factor	%	60,7	61,4		67,2	70,1	

DONNÉES CARACTÉRISTIQUES
DE L'EXPLOITATION DES CENTRALES NUCLÉAIRES
EN 1982

FRANCE			ITALIA			
1981	1982	1982/81	1981	1982	1982/81	
319 901	333 064	+ 4,1%	9 238	21 619		GWh Production thermique
105 283	108 907	+ 3,4%	2 708	6 807		GWh Production brute
99 606	103 031	+ 3,4%	2 560	6 602		GWh Production nette
8 053	8 421	+ 4,6%	892	870	- 2,4%	soit :
-	-		-	-		GWh Réacteurs gaz-graphite (GCR)
89 784	93 254	+ 3,9%	1 668	5 732	-	GWh Réacteurs avancés (AGR)
1 422	987	- 30,6%	-	-	-	GWh Réacteurs à eau légère (LWR)
347	369	+ 6,3%	-	-	-	GWh Réacteurs rapides
						GWh Autres
50,0	53,2		4,4	9,5		Part du nucléaire dans :
37,7	38,7		1,5	3,7		% - production totale d'énergie primaire
15,1	17,0		0,6	1,5		% - production totale d'énergie électr.
						% - consommation totale d'énergie

EQUIPEMENT						
1) Mises en service :						
+ 7 554	+ 1 870		-	-		MW Puissance maximale possible brute
+ 7 240	+ 1 780		-	-		MW Puissance maximale possible nette
2) Déclassés et modifications :						
-	- 164		+ 130	-		MW Puissance maximale possible brute
	- 130		+ 140	-		MW Puissance maximale possible nette
3) Situation fin d'année :						
22 635	24 341	+ 7,5%	1 290	1 290	-	MW Puissance maximale possible brute
21 628	23 278	+ 7,6%	1 253	1 253	-	MW Puissance maximale possible nette
soit :						
1 960	1 960	-	153	153	-	MW Réacteurs gaz-graphite (GCR)
-	-		-	-	-	MW Réacteurs avancés (AGR)
19 365	21 015	+ 8,5%	1 100	1 100	-	MW Réacteurs à eau légère (LWR)
233	233	-	-	-	-	MW Réacteurs rapides
70	70	-	-	-	-	MW Autres

5 151	4 669	- 9,4%	2 043	5 277		heures Durée d'utilisation moyenne
dont :						
4 112	4 297	+ 4,5%	5 830	5 737	- 1,6%	heures Réacteurs gaz-graphite (GCR)
5 630	4 792	- 14,9%	1 517	5 212		heures Réacteurs à eau légère (LWR)
6 103	4 236	- 30,6%	-	-		heures Réacteurs rapides
63,0	57,6		23,9	66,3		% Taux moyen de disponibilité en énergie
62,0	53,3		23,9	60,2		% Taux moyen d'utilisation en énergie

CHARACTERISTIC OPERATION DATA
OF NUCLEAR POWER STATIONS
IN 1982

DONNÉES CARACTÉRISTIQUES
DE L'EXPLOITATION DES CENTRALES NUCLÉAIRES
EN 1982

		N E D E R L A N D			B E L G I Q U E / B E L G I È			U N I T E D K I N G D O M		
		1981	1982	82/81	1981	1982	82/81	1981	1982	82/81
Thermal production	GWh	10 956	11 409	+ 4,1%	37 084	44 674	+ 20,5%	123 434	140 010	+ 13,4%
Generation	GWh	3 658	3 902	+ 6,7%	12 861	15 410	+ 19,8%	38 810	44 557	+ 14,8%
Net production	GWh	3 450	3 691	+ 7,0%	12 207	14 600	+ 19,6%	33 817	38 722	+ 14,5%
of which :										
Gas cooled reactors	GWh	-	-	-	-	-	-	22 366	25 672	+ 14,8%
Advanced gas cooled reactors	GWh	-	-	-	-	-	-	10 745	12 251	+ 14,0%
Light water reactors	GWh	3 450	3 691	+ 7,0%	12 207	14 600	+ 19,6%	-	-	-
Fast reactors	GWh	-	-	-	-	-	-	215	95	- 55,8%
Others	GWh	-	-	-	-	-	-	491	704	+ 43,4%
Share of nuclear in :										
- total primary energy production	%	1,4	1,8		43,8	43,2		5,2	5,6	
- total electricity production	%	5,7	6,4		25,3	30,8		12,7	15,2	
- total energy consumption	%	1,5	1,8		7,4	9,2		5,5	6,5	

EQUIPMENT										
1) Commissioned :										
Installed capacity	MW	-	-		-	936		-	-	
Maximum output capacity	MW	-	-		-	900		-	-	
2) Decommissioned and rerated :										
Installed capacity	MW	-	-		-	-		- 43	+ 153	
Maximum output capacity	MW	-	-		-	- 4		+ 21	+ 53	
3) Situation end of year :										
Installed capacity	MW	530	530	-	1 761	2 697	+ 53,2	7 186	7 339	+ 2,1%
Maximum output capacity	MW	499	499	-	1 670	2 566	+ 53,7	6 437	6 490	+ 0,8%
of which :										
Gas cooled reactors	MW	-	-	-	-	-	-	4 122	4 135	+ 0,3%
Advanced gas cooled reactors	MW	-	-	-	-	-	-	2 040	2 080	+ 1,9%
Light water reactors	MW	499	499	-	1 670	2 566	+ 53,7	-	-	-
Fast reactors	MW	-	-	-	-	-	-	183	183	-
Others	MW	-	-	-	-	-	-	92	92	-

Mean utilisation period	hours	6 921	7 362	+ 6,4%	7 309	6 826	- 6,6%	5 268	5 951	+ 13,0%
among which :										
Gas cooled reactors	hours	-	-	-	-	-	-	5 445	6 120	+ 12,4%
Light water reactors	hours	6 921	7 362	+ 6,4%	7 309	6 826	- 6,6%	-	-	-
Fast reactors	hours	-	-	-	-	-	-	1 260	519	- 58,8%
Mean energy availability factor	%	80,4	84,1		83,4	78,0		59,2	69,5	
Load factor	%	78,7	84,0		83,4	77,9		59,1	68,1	

**Salg og abonnement · Verkauf und Abonnement · Πωλήσεις και συνδρομές · Sales and subscriptions
Vente et abonnements · Vendita e abbonamenti · Verkoop en abonnementen**

BELGIQUE / BELGIË

Moniteur belge / Belgisch Staatsblad
Rue de Louvain 40-42 / Leuvensestraat 40-42
1000 Bruxelles / 1000 Brussel
Tél. 512 00 26
CCP/Postrekening 000-2005502-27

Sous-agents / Agentschappen:

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

CREDOC

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

DANMARK

Schultz Forlag

Møntergade 21
1116 København K
Tlf: (01) 12 11 95
Girokonto 200 11 95

Underagentur:

Europa Bøger

Gammel Torv 6
Postbox 137
1004 København K
Tlf. (01) 15 62 73
Telex 19280 EUROIN DK

BR DEUTSCHLAND

Verlag Bundesanzeiger

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

GREECE

G.C. Eleftheroudakis S.A.

International bookstore
4 Nikis Street
Athens (126)
Tel. 322 63 23
Telex 219410 ELEF

Sub-agent for Northern Greece:

Molho's Bookstore

The Business Bookshop
10 Tsimiski Street
Thessaloniki
Tel. 275 271
Telex 412885 LIMO

FRANCE

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

Journal officiel

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

IRELAND

Government Publications

Sales Office
GPO Arcade
Dublin 1

or by post

Stationery Office

Dublin 4
Tel. 78 96 44

ITALIA

Libreria dello Stato

Piazza G. Verdi, 10
00 198 Roma
Tel. (6) 8508
Telex 62 008
CCP 387 001

Licosa Spa

Via Lamarmora, 45
Casella postale 552
50 121 Firenze
Tel. 57 97 51
Telex 570466 LICOSA I
CCP 343 509

Subagente:

Libreria scientifica Lucio de Biasio - AEIOU

Via Meravigli, 16
20 123 Milano
Tel. 80 76 79

ESPAÑA

Mundi-Prensa Libros, S.A.

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

PORTUGAL

Livraria Bertrand, s.a.r.l.

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

SCHWEIZ / SUISSE / SVIZZERA

FOMA

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

Sous-agent:

Librairie Payot

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

SVERIGE

Librairie C.E. Fritzes

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

UNITED STATES OF AMERICA

**European Community Information
Service**

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

CANADA

Renouf Publishing Co., Ltd.

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

JAPAN

Kinokuniya Company Ltd.

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

GRAND-DUCHÉ DE LUXEMBOURG

**Office des publications officielles
des Communautés européennes**

5, Rue du Commerce
L-2985 Luxembourg
Tél. 49 00 81
Télex PUBLOF - Lu 1322
CCP 19 190-81
CC bancaire BIL 8-109/6003/300

NEDERLAND

Staatsdrukkerij- en uitgeverijbedrijf

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

UNITED KINGDOM

H.M. Stationery Office

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

Sub-Agent:

Alan Armstrong & Associates

Sussex Place, Regent's Park
London NW1 4SA
Tel. (01) 723 39 02

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

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



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

