



ELEKTRIZITÄT
ELECTRICAL ENERGY
ENERGIE ELECTRIQUE

Monatsbulletin

Monthly bulletin

Bulletin mensuel

ANLAGEN :

- IM ERSTEN HALBJAHR FÜR INLANDSMARKT VERFÜGBARE ELEKTRIZITÄT
ENTWICKLUNG WÄHREND DES ZEITRAUMS 1979 – 1983
- ENDGÜLTIGE ANGABEN ZU DEN UMWANDLUNGEN DER HERKÖMMLICHEN
WÄRMEKRAFTWERKE IM JAHRE 1982

IN ANNEX :

- ELECTRICAL ENERGY AVAILABLE FOR THE INTERNAL MARKET IN THE
FIRST HALF-YEAR
DEVELOPMENT DURING THE LAST FIVE YEARS
- FINAL DATA CONCERNING TRANSFORMATION IN CONVENTIONAL THERMAL
POWER STATIONS IN 1982

EN ANNEXE :

- ÉNERGIE ÉLECTRIQUE DISPONIBLE POUR LE MARCHÉ INTÉRIEUR AU COURS
DU PREMIER SEMESTRE
ÉVOLUTION AU COURS DES CINQ DERNIÈRES ANNÉES
- DONNÉES DÉFINITIVES SUR LES TRANSFORMATIONS DANS LES CENTRALES
THERMIQUES CLASSIQUES POUR L'ANNÉE 1982



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

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

Hinweis

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

Jedes dieser Bulletins enthält:

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

2. Der Leser findet auf Seite 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

EUROSTAT

JUST PUBLISHED

"OPERATION OF NUCLEAR POWER STATIONS — 1982"

1983 169 pages Edition : ENGLISH/FRENCH

Cat.: CA-35-82-392-2A-C

Price per issue : Price excluding VAT in Luxembourg :

ECU 8.89 BFR 400 FF 56 IRL 6.20 UKL 5 USD 9.50

This annual publication presents in its first part the main operating statistics for the past year and gives an outline of the structure of the nuclear plant situation, with units on line as well as units under construction.

The second part of the publication gives the monthly operating data for each nuclear power station of the Community as well as the yearly results since the first connection to the grid. The annual load diagrams are also included showing the main reasons for unavailability.

VIENT DE PARAÎTRE

"EXPLOITATION DES CENTRALES NUCLEAIRES — 1982"

1983 169 pages Edition : ANGLAIS/FRANCAIS

Cat.: CA-35-82-392-2A-C

Prix de vente au numéro : Prix hors TVA à Luxembourg :

ECU 8.89 BFR 400 FF 56 IRL 6.20 UKL 5 USD 9.50

Cette publication annuelle fournit dans une première partie les données caractéristiques d'exploitation pour l'année écoulée et indique la structure du parc nucléaire en précisant la situation des centrales en service et en construction.

La deuxième partie de l'ouvrage donne pour chaque centrale de la Communauté l'exploitation mensuelle au cours de l'année écoulée ainsi que les données historiques annuelles depuis le premier couplage. Y sont également repris les diagrammes de charge annuels avec les causes des indisponibilités les plus importantes.

THIS PUBLICATION IS OBTAINABLE FROM:

COMMANDES A ADRESSER A:

OFFICE DES PUBLICATIONS OFFICIELLES DES COMMUNAUTES EUROPEENNES
SERVICE VENTE — L 2985 LUXEMBOURG

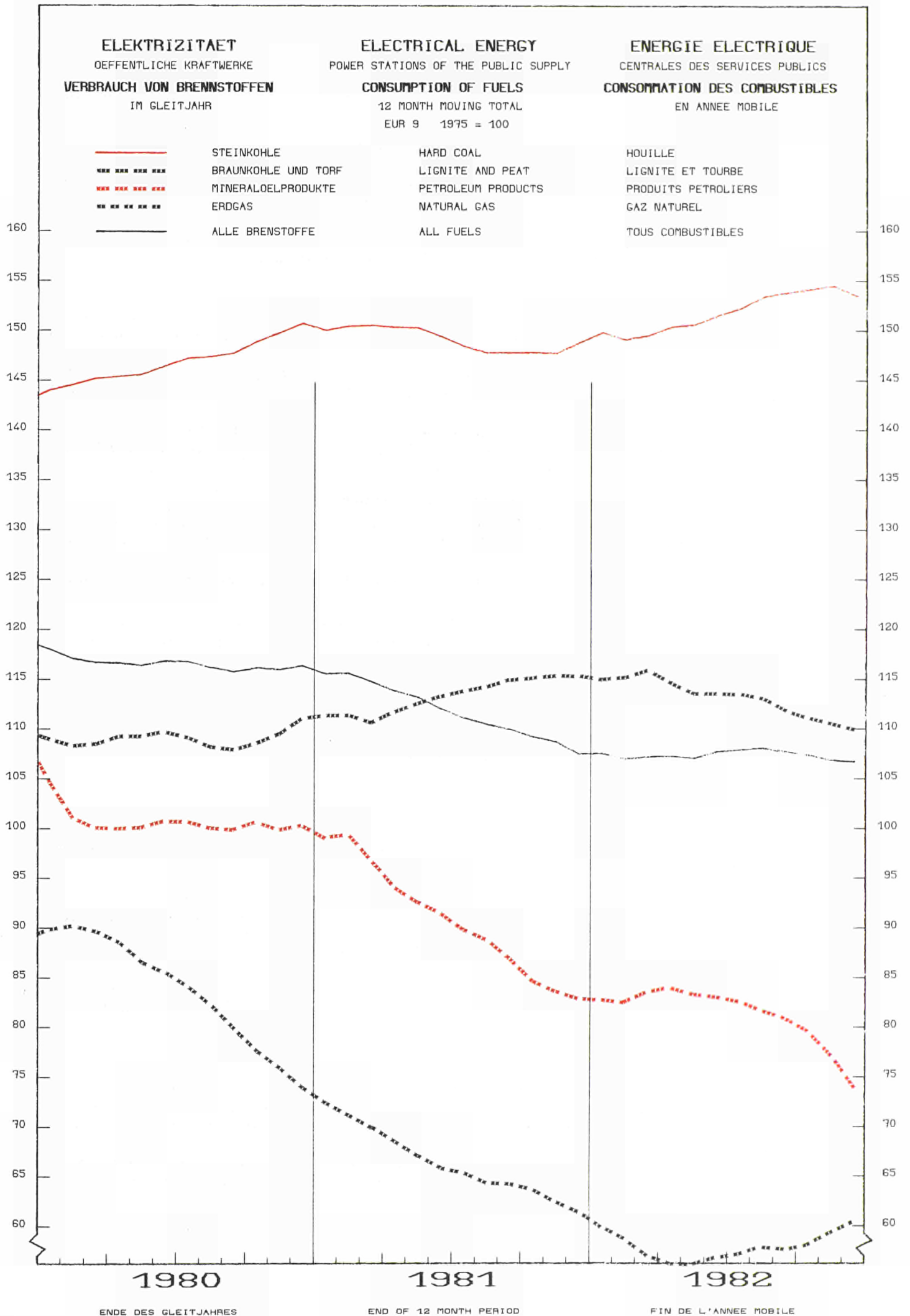
	EUR -	EUR -	D.R.	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE	LUXEM-	UNITED	IRELAND	DANMARK	ELLAS	
	10	9	DEUTSCH-				BELGIE	BOURG	KINGDOM				
			LAND										
ELEKTRIZITÄT	ELECTRICAL ENERGY												ENERGIE ELECTRIQUE
MILLIONEN KWH	MILLIONS OF KWH												MILLIONS DE KWH
BRUTTOERZEUGUNG INSGESAMT (1)	TOTAL GENERATION (1)												PRODUCTION TOTALE BRUTE (1)
1981	1274671	1251238	368811	276336	181656	64053	50753	1210	277735	10909	19775	23433	
1982	1272664	1249392	366877	279288	184444	60312	50693	942	272162	10931	23743	23272	
1982 MAI	96493	94709	28170	21761	14733	4796	3996	68	18828	883	1474	1784	
JUN	96144	94375	26319	20380	14725	4725	4017	67	21827	803	1512	1769	
JUL	90058	88185	25700	20203	15089	4467	3483	71	16674	820	1678	1873	
AUG	84893	83060	25568	17409	11744	4437	3728	90	17115	792	2177	1833	
SEP	98706	96854	27698	19521	15156	4771	3909	72	22921	847	1959	1852	
OCT	105628	103758	31500	22767	15592	5147	4590	107	21111	924	2020	1870	
NOV	111562	109588	33214	24124	16026	5216	4708	98	23011	989	2202	1974	
DEC	125041	122969	34625	28390	16229	5338	4812	82	30105	1023	2365	2072	
1983 JAN	120060	117875	34516	28830	16827	5237	4740	64	24390	1028	2243	2185	
FEB	116989	114951	33355	26980	16118	4840	4410	52	25981	988	2227	2038	
MAR	122559	120499	34791	26970	16648	5241	4244	61	29248	1001	2295	2060	
APR	105918	102056	29636	24325	14408	4993	4124	82	21449	927	2112	1862	
MAI	99455	97607	28523	22721	14344	4871	4412	75	19953	922	1786	1848	
JUN	97363	95502	26537	21180	14290	4615	4250	63	22259	835	1473	1861	
JUL		88106	25350	21002	14673	4393	3787	94	16962	818	1027		
82 JAN-JUL	745527	731856	214281	166332	109013	35405	26940	492	157858	6363	13173	13671	
83 JAN-JUL		736595	212708	172008	107308	34190	29967	491	160242	6519	13163		
1983/82 %		0,6	-0,7	3,4	-1,6	-3,4	3,5	-0,2	1,5	2,5	-0,1		
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	1202772	1181009	344936	266339	175968	57577	47936	902	254500	10439	22412	21763	
1982 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	113699	111670	32506	27620	16032	5012	4498	62	22890	987	2103	2029	
FEB	110820	108927	31420	25860	15365	4635	4185	48	24377	947	2090	1893	
MAR	115944	114024	32714	25840	15864	5015	4026	58	27386	968	2153	1920	
APR	96298	96568	27851	23300	13756	4777	3900	79	20037	886	1982	1730	
MAI	94196	92478	26837	21780	13751	4652	4182	71	18650	885	1670	1718	
JUN	92016	90303	24931	20250	13740	4403	4030	61	20720	799	1369	1713	
JUL		83234	23810	20050	14085	4152	3578	91	15744	780	944		
82 JAN-JUL	706120	693327	201500	159160	104771	33807	27410	468	147767	6070	12374	12793	
83 JAN-JUL		697204	200069	164700	102593	32646	28399	470	149764	6252	12311		
1983/82 %		0,6	-0,7	3,5	-2,1	-3,4	3,6	0,4	1,4	3,0	-0,5		
WASSERKRAFT-NEETTOERZEUGUNG	NET HYDROELECTRICAL PRODUCTION												PRODUCTION HYDRAULIQUE NETTE
1981	149450	146052	19666	72683	45457	-	1072	554	5358	1231	31	3398	
1982	146071	142520	19346	71045	43809	-	1036	472	5597	1189	26	3551	
1982 MAI	11946	11695	1866	5360	3963	-	76	28	333	47	2	251	
JUN	12938	12658	1886	6120	4227	-	71	26	273	54	1	280	
JUL	11602	11530	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	13207	12950	1701	6790	3348	-	112	35	791	172	1	257	
FEB	12153	11947	1549	6640	3135	-	68	20	605	129	1	186	
MAR	12665	12425	1626	6440	3437	-	80	26	709	106	1	240	
APR	12771	12569	1742	6460	3608	-	103	47	500	108	1	202	
MAI	15649	15442	1970	8070	4685	-	126	43	429	118	1	207	
JUN	15121	15006	1929	7220	5246	-	113	30	404	63	1	115	
JUL		13801	1780	6380	5150	-	104	58	286	42	1		
82 JAN-JUL	84757	82518	11879	41910	24439	-	572	191	2861	655	11	2239	
83 JAN-JUL		94140	12097	48000	26609	-	706	259	3724	738	7		
1983/82 %		14,1	1,8	14,5	17,1	-	23,4	35,6	30,2	12,7	-36,4		
INDEX ERZEUGUNGSMOEGELICHKEIT AUS WASSERKR.	HYDRO ENERGY CAPABILITY FACTOR												INDICE DE PRODUCTIBILITE HYDRAULIQUE
1981	1,11	1,11	1,21	1,15	1,02	-	-	-	1,22	-	-	1,06	
1982	1,07	1,07	1,17	1,12	0,97	-	-	-	1,14	-	-	0,90	
1982 MAI	0,98	0,98	1,16	0,99	0,89	-	-	-	1,35	-	-	1,17	
JUN	1,05	1,05	1,13	1,13	0,93	-	-	-	0,83	-	-	1,01	
JUL	0,95	0,95	1,08	0,97	0,90	-	-	-	0,60	-	-	0,78	
AUG	1,05	1,05	1,11	1,05	1,05	-	-	-	0,76	-	-	0,82	
SEP	1,06	1,07	1,02	1,00	1,13	-	-	-	1,44	-	-	0,82	
OCT	1,34	1,35	1,26	1,52	1,14	-	-	-	1,48	-	-	0,75	
NOV	1,23	1,24	1,04	1,31	1,16	-	-	-	1,52	-	-	0,97	
DEC	1,37	1,38	1,23	1,52	1,22	-	-	-	1,18	-	-	1,22	
1983 JAN	1,05	1,08	1,50	1,06	0,88	-	-	-	1,54	-	-	0,44	
FEB	0,94	0,95	1,23	0,92	0,90	-	-	-	1,16	-	-	0,70	
MAR	1,06	1,09	1,18	1,13	0,94	-	-	-	1,18	-	-	0,60	
APR	1,14	1,16	1,14	1,29	0,96	-	-	-	1,08	-	-	0,54	
MAI	1,14	1,16	1,12	1,25	1,02	-	-	-	1,39	-	-	0,42	
JUN	1,10	1,11	1,17	1,12	1,06	-	-	-	1,35	-	-	0,78	
JUL		1,15	1,11	1,18	1,18	-	-	-	0,86	-	-		

		EUR -	EUR -	B.R.				BELGIE		UNITED				
		10	9	DEUTSCH-	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIE	LUXEM-	KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS	
				LAND					BOURG					
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	226869	226889	60087	103068	6587	3674	14752	-	38721	-	-	-	-	
1982	MAI	18373	18373	5187	8654	657	370	1247	-	2258	-	-	-	
	JUN	16236	16236	3938	7318	562	350	1178	-	2910	-	-	-	
	JUL	17316	17316	4309	7867	611	357	1284	-	2888	-	-	-	
	AUG	16273	16273	4293	6531	424	362	1458	-	3205	-	-	-	
	SEP	17678	17678	5121	6783	561	351	1075	-	3787	-	-	-	
	OCT	16975	16975	4938	6211	545	368	1645	-	3268	-	-	-	
	NOV	19022	19022	5451	7770	327	354	1751	-	3369	-	-	-	
	DEC	25643	25643	6198	12325	493	367	1735	-	4525	-	-	-	
1983	JAN	25293	25293	6128	13106	208	332	1787	-	3732	-	-	-	
	FEB	21089	21089	5364	10380	97	41	1361	-	3846	-	-	-	
	MAR	21968	21968	5774	10777	93	19	683	-	4622	-	-	-	
	APR	19075	19075	3711	10004	131	143	1539	-	3547	-	-	-	
	MAI	18155	18155	2700	9068	698	322	2377	-	2990	-	-	-	
	JUN	19965	19965	4030	8742	674	357	2383	-	3779	-	-	-	
	JUL	21503	21503	4840	10397	632	363	2403	-	2868	-	-	-	
82	JAN-JUL	131311	131311	34084	63472	4208	1872	7108	-	20567	-	-	-	
83	JAN-JUL	147048	147048	32547	72474	2533	1577	12533	-	25384	-	-	-	
1983/82	%	12,0	12,0	-4,5	14,2	-39,8	-15,8	76,3	-	23,4	-	-	-	
HERKOELEM.WAERMEKRAFT_NETTOERZEUGUNG		CONVENTIONAL THERMAL NET PRODUCTION											PRODUCTION THERMIQUE CLASSIQUE NETTE	
1981	852539	834058	276840	92003	122937	57827	34888	607	221390	9108	18458	18481		
1982	827186	608974	265503	92226	122946	53903	32148	430	210182	9250	22386	18212		
1982	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	74976	73204	24677	7724	12253	4680	2599	27	18327	815	2102	1772	
	FEB	77406	75699	24707	8840	11941	4594	2756	28	19926	818	2089	1707	
	MAR	81089	79409	25314	8623	12112	4996	3263	32	22055	862	2152	1680	
	APR	66236	64708	22398	6836	9801	4634	2258	32	15990	778	1981	1528	
	MAI	60168	58657	22167	4642	8144	4330	1679	28	15231	767	1669	1511	
	JUN	56714	55116	18972	4288	7604	4046	1534	31	16537	736	1368	1598	
	JUL	:	47717	17190	3273	8090	3789	1071	33	12590	738	943	:	
82	JAN-JUL	488504	477950	155537	53778	74576	31935	19730	277	124339	5415	12363	10554	
83	JAN-JUL	:	454510	155425	44226	69945	31069	15160	211	120656	5514	12304	:	
1983/82	%	:	-4,9	-0,1	-17,8	-6,2	-2,7	-23,2	-23,8	-3,0	1,8	-0,5	:	
GESAMTEINFUHR		TOTAL IMPORTS											IMPORTATIONS TOTALES	
1981	65434	65035	21926	10939	11602	3596	5704	3402	-	-	7867	398		
1982	59130	58448	20214	9452	10169	5729	4826	3551	-	-	4418	771		
1982	MAI	4959	4867	1781	432	1190	217	299	259	-	689	92		
	JUN	5236	5150	2113	681	966	293	340	262	-	495	86		
	JUL	5604	5527	2368	562	1284	516	302	283	-	212	77		
	AUG	5485	5420	2439	724	975	598	250	285	-	149	65		
	SEP	5321	5259	1831	980	759	679	450	289	-	271	62		
	OCT	5175	5124	1432	1320	553	669	436	356	-	358	51		
	NOV	4230	4147	1039	1055	513	572	274	340	-	354	83		
	DEC	4512	4366	1352	700	589	644	427	308	-	346	146		
1983	JAN	5016	4876	1555	745	711	683	362	312	-	508	140		
	FEB	4949	4813	1439	1073	565	543	451	288	-	454	136		
	MAR	5489	5349	1712	677	770	649	647	308	-	586	140		
	APR	5325	5166	2065	604	957	243	476	314	-	507	159		
	MAI	6727	6573	2705	733	1486	341	252	294	-	762	154		
	JUN	6064	5911	2275	524	1395	413	239	276	-	789	153		
	JUL	:	6589	2780	324	1524	574	166	310	-	911	:		
GESAMTAUSFUHR		TOTAL EXPORTS											EXPORTATIONS TOTALES	
1981	43635	43185	14027	15756	1970	3716	5264	477	-	-	2336	89		
1982	39767	39676	13422	13288	3018	2864	4327	409	-	-	2390	49		
1982	MAI	2830	2826	835	1266	90	121	248	24	-	242	4		
	JUN	2909	2906	987	996	230	217	335	23	-	118	3		
	JUL	2949	2944	902	1118	246	139	311	32	-	196	5		
	AUG	3163	3158	1066	1041	346	105	276	56	-	268	5		
	SEP	2804	2800	1085	571	345	295	290	33	-	181	4		
	OCT	3582	3579	1326	881	235	314	565	69	-	189	3		
	NOV	3600	3595	1381	880	362	191	511	58	-	212	5		
	DEC	3884	3884	1370	1398	348	205	296	41	-	226	-		
1983	JAN	3849	3846	1301	1395	243	271	320	25	-	291	3		
	FEB	3697	3691	1298	1088	316	193	397	12	-	387	6		
	MAR	3943	3935	1416	1256	220	316	235	17	-	475	8		
	APR	3514	3514	947	1499	104	122	304	36	-	502	-		
	MAI	4011	4009	937	1967	67	97	406	33	-	502	2		
	JUN	3136	3155	802	1511	69	19	398	23	-	333	1		
	JUL	:	3340	700	1745	165	26	413	56	-	235	:		

	EUR - 10	EUR - 9	B.R. DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIE BELGIE	LUXEMBOURG	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	1292027	1268033	373669	275452	191595	63177	51192	4084	272162	10931	25771	23994	
1982 MAI	98622	96750	29116	20927	15833	4892	4047	303	18828	883	1921	1872	
JUN	98471	96619	27445	20065	15461	4801	4022	306	21827	803	1889	1852	
JUL	92713	90768	27166	19647	16127	4844	3474	322	16674	820	1694	1945	
AUG	87215	85322	26941	17092	12373	4930	3702	319	17115	792	2058	1893	
SEP	101223	99313	28444	19930	15570	5155	4069	328	22921	847	2049	1910	
OCT	107221	105303	31606	23206	15910	5502	4461	394	21111	924	2189	1918	
NOV	112192	110140	32872	24299	16177	5597	4471	380	23011	989	2344	2052	
DEC	125669	123451	34607	27692	16470	5777	4943	349	30105	1023	2485	2218	
1983 JAN	121227	118905	34770	28180	17295	5649	4782	351	24390	1028	2460	2322	
FEB	118241	116073	33496	26965	16367	5190	4464	328	25981	988	2294	2168	
MAR	124105	121913	35087	26391	17198	5574	4656	352	29248	1001	2406	2192	
APR	105729	103708	30754	23430	15261	5114	4296	360	21449	927	2117	2021	
MAI	102171	100171	30291	21487	15763	5115	4258	336	19953	922	2046	2000	
JUN	100271	98258	28010	20193	15616	5009	4091	316	22259	835	1929	2013	
JUL	:	91355	27430	19581	16032	4941	3540	348	16962	818	1703	:	
82 JAN-JUL	757330	743328	219295	162493	114411	36218	29540	2314	157858	6363	14837	14002	
83 JAN-JUL	:	750382	219838	166227	113532	36592	30087	2391	160242	6519	14955	:	
1983/82 %	:	0,9	0,2	2,3	-0,8	1,0	1,9	3,3	1,5	2,5	0,8	:	
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	10555	10555	2391	1058	3709	-	942	577	1272	606	-	-	
1982 MAI	929	929	228	116	372	-	67	35	64	47	-	-	
JUN	953	953	220	155	350	-	66	32	79	51	-	-	
JUL	921	921	235	104	286	-	99	48	95	54	-	-	
AUG	880	880	276	83	202	-	89	76	100	54	-	-	
SEP	853	853	268	79	211	-	84	48	113	50	-	-	
OCT	971	971	272	79	252	-	101	93	123	51	-	-	
NOV	975	975	245	85	294	-	94	80	127	50	-	-	
DEC	969	969	190	122	271	-	92	56	186	52	-	-	
1983 JAN	888	888	145	140	300	-	89	39	122	53	-	-	
FEB	724	724	105	95	247	-	47	20	163	47	-	-	
MAR	829	829	130	111	298	-	49	24	165	52	-	-	
APR	946	946	170	95	284	-	72	53	220	52	-	-	
MAI	1211	1211	260	156	414	-	113	43	173	52	-	-	
JUN	1179	1179	270	213	352	-	103	37	155	49	-	-	
JUL	:	:	330	229	308	-	:	76	208	49	-	-	
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	1211580	1189095	349337	261445	179410	60442	47493	3467	253228	9833	24440	22485	
1982 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	86778	84958	25324	18650	15177	4628	3170	271	15427	729	1582	1820	
AUG	81528	79766	25114	16220	11663	4716	3398	240	15802	702	1911	1762	
SEP	94769	92980	26475	18930	14682	4932	3760	277	21237	761	1926	1789	
OCT	100441	98648	29464	22080	14955	5266	4088	297	19608	833	2057	1793	
NOV	105132	103201	30654	23100	15164	5368	4125	297	21392	898	2203	1931	
DEC	118002	115918	32387	26370	15476	5539	4588	290	28004	932	2332	2084	
1983 JAN	113978	111812	32615	26830	16200	5424	4451	310	22728	934	2320	2166	
FEB	111348	109325	31456	25750	15367	4985	4192	304	24214	900	2157	2023	
MAR	116661	114609	32880	25150	16116	5348	4389	325	27221	916	2264	2052	
APR	99163	97274	28799	22310	14325	4898	4000	304	19817	834	1987	1889	
MAI	95701	93831	28345	20390	14756	4896	3915	289	18477	833	1930	1870	
JUN	93745	91880	26134	19050	14714	4797	3768	277	20565	750	1825	1865	
JUL	:	:	25560	18400	15136	4700	:	269	15536	731	1620	:	
82/81 MAI %	-	-	1,5	-0,6	2,6	-0,9	2,3	-1,7	-5,9	-	-	0,6	
JUN %	-	-	-0,1	1,5	0,2	-4,3	-1,6	-5,3	-3,1	-	-	-2,3	
JUL %	-	-	-2,7	0,7	3,1	2,2	1,3	3,6	-4,7	-	-	-1,5	
AUG %	-	-	-0,9	0,1	-0,7	2,0	-2,6	10,3	3,9	-	-	-1,5	
SEP %	-	-	-1,4	1,9	-0,3	-1,0	-2,6	5,3	1,3	-	-	-4,2	
OCT %	-	-	-4,9	-0,7	-1,5	-2,5	-4,7	-2,2	-2,6	-	-	-1,7	
NOV %	-	-	-4,1	-0,7	-4,5	-3,5	-1,4	-4,4	-1,8	-	-	-0,5	
DEC %	-	-	-5,3	-2,8	-2,2	-3,2	-0,7	-11,1	-7,9	-	-	3,0	
83/82 JAN %	-	-	-6,1	-0,9	-1,6	-4,8	-3,5	-4,9	-8,6	-	-	4,1	
FEB %	-	-	1,8	9,4	-1,0	0,2	0,4	-	4,4	-	-	1,5	
MAR %	-	-	-0,4	4,1	-2,8	-0,6	1,4	0,2	0,3	-	-	1,0	
APR %	-	-	0,3	3,0	-1,9	2,4	0,9	1,6	6,0	-	-	3,6	
MAI %	-	-	3,3	2,8	-1,8	4,5	1,6	8,6	5,3	-	-	8,6	
JUN %	-	-	1,7	-0,6	1,6	5,6	1,3	2,2	1,4	-	-	6,7	
JUL %	-	-	2,0	0,4	0,8	3,0	1,6	0,7	0,7	-	-	-	
82 JAN-JUL	712148	699024	205385	154700	107822	34620	27528	2065	147144	5722	14038	13124	
83 JAN-JUL	:	:	205789	157880	106614	35048	:	2078	148558	5898	14103	:	
1983/82 %	:	:	0,2	2,1	-1,1	1,2	:	0,6	1,0	3,1	0,5	:	

		EUR - 10		EUR - 9		D.R.G. DEUTSCHLAND		FRANCE		ITALIA		NEDERLAND		BELGIQUE BELGIE		LUXEMBOURG		UNITED KINGDOM		IRELAND		DANMARK		ELLAS	
WAERMEKRAFTWERKE 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	164333	164333	41217	16795	6994	3933	6544	-	79950	41	8859	-
1982 MAI	11900	11900	2992	1084	577	306	471	-	5927	6	537	-	JUN	12276	12276	2477	1017	534	373	517	-	6812	5	541	-
JUL	10695	10695	2522	1072	637	409	518	-	4941	4	592	-	AUG	10622	10622	2520	1081	386	402	481	-	4991	1	760	-
SEP	13097	13097	2874	1432	496	398	530	-	6656	-	711	-	OCT	13831	13831	3713	1693	645	370	561	-	6105	4	740	-
NOV	14978	14978	4004	1800	638	375	533	-	6812	6	810	-	DEC	16445	16445	3713	1404	587	447	580	-	8832	3	879	-
1983 JAN	15322	15322	4239	1467	618	387	545	-	7213	3	850	-	FEB	:	:	:	1753	593	410	541	-	7759	5	866	-
MAR	:	:	:	1745	695	425	605	-	8772	3	878	-	APR	:	:	:	1265	630	421	479	-	6148	1	801	-
MAI	:	:	:	725	604	330	386	-	5837	-	618	-	JUN	:	:	:	728	473	205	362	-	6514	4	546	-
JUL	:	:	:	610	414	:	284	-	5046	6	384	-													
82 JAN-JUN	84353	84353	20971	8316	3605	2020	3403	-	41682	23	4333	-	83 JAN-JUN	:	:	:	7683	3613	2178	2918	-	42243	16	4559	-
1983/82 %	:	:	:	-7,6	0,2	7,8	-14,3	-	1,3	-30,4	5,2	-													
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	3940562	3940562	1028437	407434	182778	103440	151087	-	1845767	879	220740	-
1982 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	98858	43560	16966	9895	12028	-	158038	129	20585	-	DEC	406812	406812	105058	33977	15630	11801	13140	-	204902	64	22240	-
1983 JAN	375004	375004	111084	35501	16874	10228	12356	-	167342	64	21555	-	FEB	:	:	:	42423	16371	10818	12461	-	180001	107	21647	-
MAR	:	:	:	42229	18561	11220	14018	-	203510	64	22223	-	APR	:	:	:	30613	16962	11106	11133	-	142019	21	20391	-
MAI	:	:	:	17545	15861	8706	8796	-	134835	-	666	-	JUN	:	:	:	18200	12382	5401	8322	-	150473	86	13634	-
JUL	:	:	:	15250	11134	:	6506	-	116563	129	9767	-													
82 JAN-JUN	2040615	2040615	541875	199787	93299	53348	78299	-	967022	493	106492	-	83 JAN-JUN	:	:	:	186511	97011	57479	67066	-	978180	342	100316	-
1983/82 %	:	:	:	-6,6	4,0	7,7	-14,3	-	1,2	-30,6	-5,8	-													
VERBRAUCH VON BRAUNKOEHLE LIGNITE CONSUMPTION CONSOMMATION DE LIGNITE																									
TJ (HU) TJ (NCV) TJ (PCI)																									
1981	1157003	1025213	978548	9460	12709	-	-	-	-	24496	-	131790	1982	1126607	991681	941492	10834	13248	-	-	-	26107	-	134926	
1982 MAI	86367	76616	73185	697	971	-	-	-	-	1763	-	9751	JUN	87257	77554	74614	276	1327	-	-	-	1337	-	9683	
JUL	87870	76242	72934	-	1327	-	-	-	-	1981	-	11628	AUG	85826	73239	69484	669	1105	-	-	-	1981	-	12587	
SEP	84502	72673	68180	1125	1197	-	-	-	-	2171	-	11829	OCT	98349	86807	82324	1283	1373	-	-	-	1827	-	11542	
NOV	98314	87119	82482	1173	1109	-	-	-	-	2355	-	11195	DEC	101037	89056	85955	683	712	-	-	-	1706	-	11981	
1983 JAN	100429	86231	81787	966	1080	-	-	-	-	2398	-	14198	FEB	:	:	:	1256	971	-	-	-	2484	-	13235	
MAR	:	:	:	1139	1021	-	-	-	-	2398	-	12769	APR	:	:	:	554	728	-	-	-	2560	-	12292	
MAI	:	:	:	14	1067	-	-	-	-	1858	-	11678	JUN	:	:	:	-	896	-	-	-	1868	-	14529	
JUL	:	:	:	-	1017	-	-	-	-	2226	-	14529													
82 JAN-JUN	559373	495774	469856	5407	6824	-	-	-	-	13187	-	63599	83 JAN-JUN	:	:	:	3934	5763	-	-	-	13566	-	78701	
1983/82 %	:	:	:	-33,4	-15,5	-	-	-	-	2,9	-	23,7													
VERBRAUCH VON MINERALOELPRODUKTEN CONSUMPTION OF PETROLEUM PRODUCTS CONSOMMATION DE PRODUITS PETROLIENS																									
1000 T																									
1981	45171	43417	2829	6280	19036	5310	3154	-	5111	1076	621	1754	1982	39990	38381	2506	5173	17921	2532	2859	-	6255	702	433	1609
1982 MAI	2917	2784	132	476	1270	273	225	-	310	65	33	133	JUN	2900	2765	105	472	1527	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	211	-	467	45	30	130
NOV	3212	3067	174	441	1633	34	218	-	447	58	34	145	DEC	3127	2987	188	271	1620	34	177	-	622	37	38	140
1983 JAN	3130	2982	195	222	1889	64	152	-	394	38	28	148	FEB	:	:	:	352	1784	214	194	-	466	48	27	148
MAR	:	:	:	264	1832	224	251	-	436	38	20	152	APR	:	:	:	273	1350	34	145	-	398	68	14	112
MAI	:	:	:	241	1093	15	102	-	411	35	24	127	JUN	:	:	:	177	1025	13	97	-	369	53	13	91
JUL	:	:	:	88	1274	:	43	-	259	41	11	:													
82 JAN-JUN	22954	22112	1588	2754	9673	2111	1741	-	3571	439	235	842	83 JAN-JUN	:	:	:	1529	8973	564	941	-	2474	280	126	778
1983/82 %	:	:	:	-44,5	-7,2	-73,3	-46,0	-	-30,7	-36,2	-46,4	-7,6													

	EUR - 10	EUR - 9	B.R. DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIE BELGIE	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
WAERMEKRAFTWERKE DER OEFFENTL. VERSORGUNG THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY CENTRALES THERMIQUES DES SERV. PUBL.												
VERBRAUCH VON NATURGAS NATURAL GAS CONSUMPTION CONSOMMATION DE GAZ NATUREL												
	TJ (H0)											TJ (PCS)
1981	785918	705918	403110	30579	67720	202896	45849	-	-	35764	-	-
1982	774869	774869	320003	30847	106470	238221	17522	-	-	61806	-	-
1982	MAI	53030	53030	19826	2341	9725	16030	1009	-	6	4093	-
	JUN	61032	61032	21730	2025	12632	20116	1078	-	3	3448	-
	JUL	60313	60313	22208	2636	9939	19154	323	-	-	6053	-
	AUG	60420	60420	24587	2101	9628	18696	485	-	-	4923	-
	SEP	62794	62794	23739	2216	10349	19903	1204	-	-	5383	-
	OCT	73500	73500	29414	2292	9642	26449	1001	-	-	4702	-
	NOV	80039	80039	32341	2903	7479	28390	2278	-	6	6642	-
	DEC	81832	81832	30496	3285	10851	27964	3467	-	3	5766	-
1983	JAN	79941	79941	29783	2886	9865	27341	4930	-	-	5136	-
	FEB				3198	11451	19443	4687	-	-	5827	-
	MAR				3432	8189	22102	5471	-	20	5701	-
	APR				3159	9962	27276	3040	-	-	5838	-
	MAI				1911	7288	27897	1495	-	-	5223	-
	JUN				1625	4204	29617	1139	-	-	4452	-
	JUL				1701	5981		582	-	-	6257	-
82	JAN-JUN	553763	553763	154187	15692	48881	98308	8712	-	9	27974	-
83	JAN-JUN				16211	50959	153676	20762	-	20	32157	-
1983/82	%				3,3	4,3	56,3	138,3	-	122,2	15,0	-
VERBR. VON ABGELEIT. GASEN DERIVED GAS CONSUMPTION CONSOMMATION DE GAZ DERIVES												
	TJ (H0)											TJ (PCS)
1981	83187	83187	26082	19711	1314	13304	22776	-	-	-	-	-
1982	84727	84727	24899	13904	1006	27897	17021	-	-	-	-	-
1982	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	5008	5008	2103	970	168	853	994	-	-	-	-
	NOV	4795	4795	1721	1175	93	907	899	-	-	-	-
	DEC	4439	4439	1161	1045	28	835	1370	-	-	-	-
1983	JAN	4252	4252	813	1088	32	913	1406	-	-	-	-
	FEB				863	19	909	1191	-	-	-	-
	MAR				1135	33	970	1396	-	-	-	-
	APR				1114	47	1218	1531	-	-	-	-
	MAI				1448	32	1234	1410	-	-	-	-
	JUN				1438	42	1049	1363	-	-	-	-
	JUL				1356	46		1439	-	-	-	-
82	JAN-JUN	38042	38042	12068	9410	355	5600	10609	-	-	-	-
83	JAN-JUN				7086	205	6293	8097	-	-	-	-
1983/82	%				-24,7	-42,3	12,4	-23,7	-	-	-	-
GESAMTER VERBRAUCH TOTAL CONSUMPTION CONSOMMATION TOTALE												
	TJ (H0)											TJ (PCI)
1981	7702043	7499138	2482468	670488	994859	483044	324242	-	2239655	101093	203289	203705
1982	7473080	7273585	2406458	666595	1015762	439369	296391	-	2097260	111120	238636	200295
1982	MAI	542245	527091	171049	49338	76210	34671	22759	-	150128	8216	14720
	JUN	559302	544141	166482	46801	75993	34279	24068	-	173992	7552	14974
	JUL	506843	490174	159972	48363	80409	32042	18262	-	125551	9505	16070
	AUG	483105	466087	163157	40533	54674	32179	18913	-	127816	7976	20839
	SEP	581740	564856	168637	54297	80487	34820	23938	-	175074	8482	19121
	OCT	629310	612510	208342	66514	87831	37056	23363	-	160736	8686	19982
	NOV	666166	649040	220482	66045	90702	37703	23702	-	177470	11003	21933
	DEC	706478	688781	221502	49486	91439	39175	24597	-	230345	8462	23775
1983	JAN	679236	659058	229402	49021	102834	38357	24181	-	183457	9141	22665
	FEB				61491	99815	37975	25607	-	199060	9784	22745
	MAR				58135	103740	41293	30295	-	221360	9141	22995
	APR				46030	81163	38271	20905	-	158019	10596	20462
	MAI				30235	67448	35638	15565	-	151357	7997	17724
	JUN				28164	60040	33620	14633	-	165307	8116	14364
	JUL				21618	68782		10136	-	126945	7664	10230
82	JAN-JUN	3884505	3786916	1231093	339259	530129	234022	166799	-	1112115	57011	116488
83	JAN-JUN				273076	515060	225154	131186	-	1078560	54775	121455
1983/82	%				-19,5	-2,8	-3,8	-21,4	-	-3,0	-3,9	4,3
GESAMTER VERBRAUCH TOTAL CONSUMPTION CONSOMMATION TOTALE												
	1000 T O E											1000 T E P
1981	184014	179148	59304	16017	23766	11540	7746	-	53503	2415	4856	4866
1982	178545	173760	57488	15924	24266	10496	7128	-	50102	2655	5701	4785
1982	MAI	12954	12592	4086	1179	1821	828	544	-	3586	196	352
	JUN	13361	12999	3977	1118	1815	819	575	-	4157	180	358
	JUL	12108	11710	3822	1155	1921	765	436	-	2999	227	384
	AUG	11541	11134	3898	968	1306	769	452	-	3053	191	498
	SEP	13897	13494	4029	1297	1923	832	572	-	4182	203	457
	OCT	15034	14632	4977	1589	2098	885	558	-	3840	208	477
	NOV	15914	15505	5267	1578	2167	901	566	-	4240	263	524
	DEC	16877	16454	5291	1182	2184	936	588	-	5503	202	568
1983	JAN	16226	15744	5480	1171	2457	916	578	-	4383	218	541
	FEB				1464	2384	907	612	-	4755	234	543
	MAR				1389	2478	986	724	-	5288	218	549
	APR				1100	1939	914	499	-	3775	253	501
	MAI				722	1611	851	372	-	3616	191	423
	JUN				673	1434	803	350	-	3949	194	343
	JUL				516	1643		243	-	3033	183	244
82	JAN-JUN	92797	90466	29410	8105	12664	5591	3985	-	26567	1362	2783
83	JAN-JUN				6524	12304	5379	3134	-	25766	1309	2901
1983/82	%				-19,5	-2,8	-3,8	-21,4	-	-3,0	-3,9	4,3



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

ERFASSUNGSGRAD DES
BRENNSTOFFVERBRAUCHS

COVERAGE OF THE
FUEL CONSUMPTION

DEGRE DE COUVERTURE DE LA
CONSOMMATION DES COMBUSTIBLES

EUR 10	BR DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANEMARK	ELLAS
87,4%	85,8%	72,4%	84,8%	88,6%	90,6%	–	93,7%	99,0%	99,0%	99,0%

ELEKTRIZITÄT

IM ERSTEN HALBJAHR
FÜR INLANDMARKT VERFÜGBAR

Millionen kWh

ELECTRICAL ENERGY

AVAILABLE FOR INTERNAL MARKET
IN THE FIRST HALF-YEAR

Millions of kWh

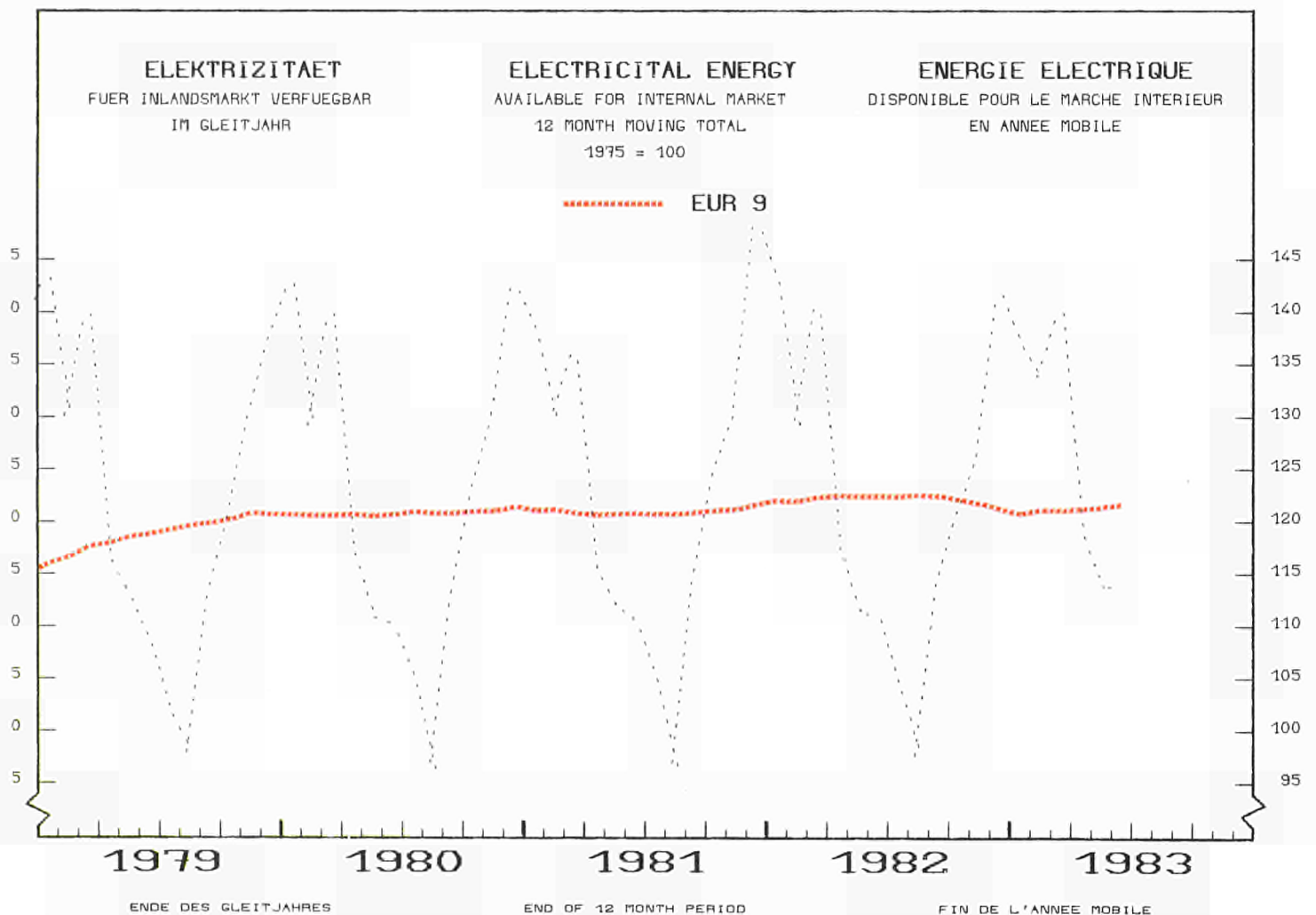
ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

DISPONIBLE POUR LE MARCHÉ INTÉRIEUR
AU COURS DU PREMIER SEMESTRE

Millions de kWh

JAN-JUN	EUR-9	B.R. Deutschland	France	Italia	Nederland
1979	613 845	178 634	122 120	88 425	30 885
1980	613 043	178 931	126 496	92 882	31 353
1981	606 361	177 376	130 480	91 369	30 443
1982	614 066	180 061	136 050	92 645	29 992
1983	618 469	179 211	140 044	91 478	30 396

JAN-JUN	Belgique-België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark
1979	24 653	1 828	149 794	5 117	12 389
1980	24 699	1 892	139 515	5 053	12 222
1981	24 080	1 767	133 922	4 924	12 000
1982	24 358	1 794	131 717	4 993	12 456
1983	24 715	1 809	133 166	5 167	12 483



IM ERSTEN HALBJAHR FÜR INLANDSMARKT VERFÜGBARE ELEKTRIZITÄT

ENTWICKLUNG WÄHREND DES ZEITRAUMS 1979 – 1983

Die beigefügte Tabelle zeigt die Entwicklung der elektrischen Energie, über die der Binnenmarkt während der ersten Halbjahre von 1979–1983 verfügen konnte. Aufgeführt ist die Gesamterzeugung von neun Ländern, da es nicht möglich war, gleichartige Analysen für Griechenland durchzuführen. Die Zahlenangaben geben folgende aufschlussreiche Hinweise :

- in den meisten Ländern bleibt die Zeitreihe bei geringfügigen Schwankungen um den Mittelwert weitgehend unverändert;
- zwei Länder wie Frankreich und das Vereinigte Königreich, die eine deutlich steigende bzw. fallende Tendenz aufwiesen, weichen von der allgemeinen Entwicklung ab;
- da die beiden Ausnahmen sich gegenseitig ausgleichen, bleibt die Gesamtgröße für EUR 9 im wesentlichen unverändert.

Orig. French

ELECTRICAL ENERGY AVAILABLE FOR THE INTERNAL MARKET IN THE FIRST HALF-YEAR

DEVELOPMENT DURING THE LAST FIVE YEARS

The attached table illustrates the development in electrical energy available for the internal market in the first half-year over a period of 5 years (from 1979 to 1983). Nine countries are given, with the total, as it was not possible to carry out the corresponding analysis for Greece. The figures give rise to some interesting observations, viz.

- in most of the countries, the time series is basically static with slight and uncorrelated fluctuations around the mean value;
- two countries stand out from the general pattern : France and the United Kingdom where the tendency is clearly towards growth in the former case and towards decline in the latter;
- these two exceptions cancel each other out and the EUR-9 aggregate can thus be characterized as static.

ÉNERGIE ÉLECTRIQUE DISPONIBLE POUR LE MARCHÉ INTÉRIEUR AU COURS DU PREMIER SEMESTRE

ÉVOLUTION AU COURS DES CINQ DERNIÈRES ANNÉES

Le tableau ci—annexé illustre l'évolution de l'«énergie électrique disponible pour le marché intérieur» au cours des premiers semestres de cinq années consécutives (de 1979 à 1983). Les résultats sont fournis seulement pour neuf Etats—membres, des analyses similaires n'ayant pu être faites en Grèce. Les chiffres indiqués se prêtent à des variations intéressantes, à savoir :

- dans la plupart des Etats—membres, la série chronologique apparaît essentiellement stationnaire avec de faibles oscillations non corrélées autour de la valeur moyenne
- deux pays ne suivent pas l'évolution générale : la France et le Royaume—Uni, qui se caractérisent nettement par une tendance à la croissance pour le premier et à la baisse pour le second
- ces deux exceptions se compensent mutuellement de sorte que l'agrégat EUR 9 présente des caractères de stagnation.

ENERGIEVERBRAUCH ZUR STROMERZEUGUNG 1982

Orig. franz.

Die Stromerzeugung der Gemeinschaft wies 1982 dieselben Merkmale wie 1981 auf :

- die Gesamterzeugung blieb nahezu unverändert (–0,2% gegenüber dem Vorjahr);
- die Diversifizierung der Energiequellen machte kräftige Fortschritte.

Der letztgenannte Aspekt wird durch folgendes Zahlenmaterial erhellt :

- erhebliche Steigerung (+ 12,9%) des Kernenergieeinsatzes;
- schwache Zunahme (+ 2,3%) des Steinkohleeinsatzes;
- deutlicher Rückgang des Einsatzes von Mineralölprodukten und Naturgas (–10,4% bzw. – 2,7%).

Unter den eingesetzten Energieträgern steht an erster Stelle Steinkohle mit 36,7%, dann folgen Kernenergie mit 22,7% sowie Mineralölprodukte mit 16,8%.

ENERGY CONSUMPTION FOR THE ELECTRICITY PRODUCTION IN 1982

Orig. French

The production of electrical energy in the Community in 1982 showed the same characteristics as in 1981 :

- virtual stagnation of total production (–0,2% in relation to the previous year);
- considerable development in the diversification of sources.

The latter aspect is well illustrated by the following figures :

- a large increase (+12,9%) in the use of nuclear energy;
- a slight increase (+2,3%) in the use of hard coal;
- a net decline in the use of petroleum products and natural gas (–10,4% and – 2,7% respectively).

The total distribution by sources of energy thus shows hard coal in first place (36,7%), followed by nuclear energy (22,7%) and petroleum products (16,8%).

CONSOMMATION D'ÉNERGIE POUR LA PRODUCTION D'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE EN 1982

En ce qui concerne la production d'énergie électrique dans la Communauté, l'année 1982 présente les mêmes caractéristiques que 1981, à savoir :

- une stagnation, ou presque, de la production totale (–0,2% par rapport à l'année précédente)
- une progression dynamique de la diversification des sources.

Ce dernier aspect est mis en évidence par les chiffres suivants :

- un fort accroissement de l'énergie nucléaire (+ 12,9 %)
- un accroissement modeste de la houille (+ 1,3%)
- une nette diminution des produits pétroliers et du gaz naturel (respectivement – 10,4% et – 2,7%).

Après répartition totale par source d'énergie, on retrouve ainsi au premier rang la houille (36,7%) suivie par l'énergie nucléaire (22,7%) et par les produits pétroliers (16,8%).

BILAN DES TRANSFORMATIONS
DANS LES CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

		Services publics (électr. + chaleur)		Autoproducteurs (électricité)		ENSEMBLE DES PRODUCTEURS		
		1981	1982	1981	1982	1981	1982	82/81
CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES								
Houille (*)	10 ³ t (t-st)	156 140	158 888	21 316	22 669	177 456	181 557	+ 2,3
Coke	"	82	69	71	61	153	130	- 15,0
Lignite ancien	"	2 199	1 837	1 203	1 035	3 402	2 872	- 15,6
Lignite récent	"	141 105	139 034	4 000	3 994	145 105	143 028	- 1,4
Dérivés de lignite	"	1 056	1 125	57	81	1 113	1 206	+ 8,4
Produits pétroliers (dont gaz de raffineries)	"	45 171 166	39 990 99	8 630 355	8 197 359	53 801 471	48 187 458	- 10,4 - 2,8
Gaz naturel	TJ (PCS)	785 918	774 525	166 287	151 977	952 205	926 502	- 2,7
Gaz de hauts fournaux	"	52 555	38 308	108 769	91 127	161 324	129 435	- 19,8
Gaz de cokeries	"	30 632	30 059	49 500	44 304	80 132	74 363	- 7,2
Autres combustibles	"	19 272	29 605	39 266	31 612	58 538	61 217	+ 4,6
Houille	TJ (PCI)	3 782 325	3 819 092	490 093	506 787	4 272 418	4 325 879	+ 1,3
Coke	"	2 443	2 132	1 939	1 679	4 382	3 811	- 13,0
Lignite ancien	"	32 229	26 928	20 068	17 256	52 297	44 184	- 15,5
Lignite récent	"	1 103 552	1 076 171	36 827	36 659	1 140 379	1 112 830	- 2,4
Dérivés de lignite	"	21 222	22 609	1 113	1 583	22 335	24 192	+ 8,3
Produits pétroliers	"	1 833 745	1 615 244	352 025	329 185	2 185 770	1 944 429	- 11,0
Gaz naturel	"	707 357	697 401	149 659	136 780	857 016	834 181	- 2,7
Gaz dérivés	"	80 125	65 361	153 319	131 002	233 444	196 363	- 15,9
Autres combustibles	"	19 272	29 605	39 266	31 612	58 538	61 217	+ 4,6
TOTAL	"	7 582 270	7 354 543	1 244 309	1 192 543	8 826 579	8 547 086	- 3,2
soit : usages électricité	"	7 397 897	7 177 146	1 244 309	1 192 543	8 642 206	8 369 689	- 3,2
usages chaleur	"	184 373	177 397	-	-	184 373	177 397	- 3,8
PRODUCTION DERIVEE								
Production d'énergie électr.brute	GWh	767 785	748 522	136 816	130 721	904 601	879 243	- 2,8
Production d'énergie électr.nette	"	723 930	704 352	128 609	122 834	852 539	827 186	- 3,0
Production de chaleur	TJ	159 492	153 052	-	-	159 492	153 660	- 3,7
CONSOMMATION SPECIFIQUE MOYENNE (ENERGIE ELECTRIQUE)								
kJ (PCI) / kWh brut		9 640	9 590	9 090	9 120	9 550	9 520	- 0,3
kJ (PCI) / kWh net		10 230	10 190	9 680	9 710	10 140	10 120	- 0,2
gcp / kWh brut		230	229	217	218	228	227	- 0,3
gcp / kWh net		244	243	231	232	242	242	- 0,2

(*) P.C.I. moyen de la houille (kJ/kg)

24 220	24 040	22 990	22 360	24 080	23 830
--------	--------	--------	--------	--------	--------

U M W A N D L U N G S B I L A N Z
I N D E N H E R K Ö M M L I C H E N W Ä R M E K R A F T W E R K E N

		ELEKTRIZITÄT UND WÄRME		Eigenerzeuger (Elektrizität)		Sämtliche Erzeuger		
		1981	1982	1981	1982	1981	1982	1982/81
BRENNSTOFFVERBRAUCH								
Steinkohle (*)	10 ³ t (t-w)	32 405	35 772	12 453	12 146	44 858	47 918	+ 6,8
Koks	"	-	-	-	-	-	-	-
Pech- und Hartbraunkohle	"	2 199	1 837	20	6	2 219	1 843	- 16,9
Jüngere Braunkohle	"	109 898	107 451	4 000	3 994	113 898	111 445	- 2,2
Braunkohlenderivate	"	1 056	1 125	57	81	1 113	1 206	+ 8,3
Mineralölprodukte (darunter Raffineriegas)	"	2 829 88	2 506 80	1 745 111	1 560 135	4 574 199	4 066 215	- 11,1 + 8,0
Naturgas	TJ (Ho)	403 110	320 003	65 468	64 031	468 578	384 034	- 18,0
Gichtgas	"	12 370	9 735	39 834	32 736	52 204	42 471	- 18,6
Kokereigas	"	13 712	15 164	17 514	17 560	31 226	32 724	+ 4,8
Andere Brennstoffe	"	14 817	21 796	17 938	15 685	32 755	37 481	+ 14,4
Steinkohle	TJ (Hu)	864 308	909 095	302 806	292 070	1 167 114	1 201 165	+ 2,9
Koks	"	-	-	-	-	-	-	-
Pech- und Hartbraunkohle	"	32 229	26 928	293	88	32 522	27 016	- 16,9
Jüngere Braunkohle	"	925 097	891 955	36 827	36 659	961 924	928 614	- 3,5
Braunkohlenderivate	"	21 222	22 609	1 113	1 583	22 335	24 192	+ 8,3
Mineralölprodukte	"	116 712	103 347	72 090	64 526	188 802	167 873	- 11,1
Naturgas	"	362 799	288 003	58 921	57 628	421 720	345 631	- 18,0
Abgeleitete Gase	"	24 711	23 383	55 597	48 540	80 308	71 923	- 10,4
Andere Brennstoffe	"	14 817	21 796	17 938	15 685	32 755	37 481	+ 14,4
INSGESAMT	"	2 361 895	2 287 116	545 585	516 779	2 907 480	2 803 895	- 3,6
davon : für Elektrizität	"	2 245 793	2 173 225	545 585	516 779	2 791 378	2 690 004	- 3,6
für Wärme	"	116 102	113 891	-	-	116 102	113 891	- 1,9
GELEITETE ERZEUGUNG								
Brutto Elektrizitätserzeugung	GWh	231 818	224 015	63 403	59 640	295 221	283 655	- 3,9
Netto Elektrizitätserzeugung	"	217 248	209 516	59 592	55 987	276 840	265 503	- 4,1
Wärmeerzeugung	TJ	98 700	96 800	-	-	98 700	96 800	- 1,9
MITTLERER SPEZIFISCHER VERBRAUCH (ELEKTRISCHE ENERGIE)								
kJ (Hu) kWh brutto		9 690	9 700	8 610	8 670	9 460	9 480	+ 0,2
kJ (Hu) kWh netto		10 340	10 370	9 160	9 230	10 080	10 130	+ 0,5
gep / kWh brutto		231	232	206	207	226	227	+ 0,2
gep / kWh netto		247	248	219	220	241	242	+ 0,5
(*) Mittlerer Hu der Steinkohle (kJ/kg)		26 670	25 410	24 320	24 050	26 020	25 070	

BILAN DES TRANSFORMATIONS
DANS LES CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

		Services publics (électr. + chaleur)		Autoproducteurs (électricité)		ENSEMBLE DES PRODUCTEURS		
		1981	1982	1981	1982	1981	1982	1982/81
CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES								
Houille (*)	10 ³ t (t=t)	14 964	16 795	6 003	7 933	20 967	24 728	+ 17,9
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Lignite ancien	"	-	-	1 183	1 029	1 183	1 029	- 13,0
Lignite récent	"	1 365	1 571	-	-	1 365	1 571	+ 15,1
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers (dont gaz de raffineries)	"	6 280	5 173	1 179	1 051	7 459	6 224	- 16,6
		-	-	78	59	78	59	- 24,4
Gaz naturel	TJ (PCS)	30 579	30 847	18 997	15 730	49 576	46 577	- 6,0
Gaz de hauts fournaux	"	17 426	12 195	23 550	18 496	40 976	30 691	- 25,1
Gaz de cokeries	"	2 285	1 709	15 458	11 244	17 743	12 953	- 27,0
Autres combustibles	"	-	-	2 760	4 394	2 760	4 394	+ 59,2
Houille	TJ (PCI)	362 124	407 434	113 945	148 860	476 069	556 294	+ 16,9
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Lignite ancien	"	-	-	19 775	17 168	19 775	17 168	- 13,2
Lignite récent	"	9 460	10 834	-	-	9 460	10 834	+ 14,5
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	"	251 900	206 832	46 100	40 330	298 000	247 162	- 17,1
Gaz naturel	"	27 521	27 762	17 097	14 157	44 618	41 919	- 6,0
Gaz dérivés	"	19 483	13 733	37 462	28 616	56 945	42 349	- 25,6
Autres combustibles	"	-	-	2 760	4 394	2 760	4 394	+ 59,2
TOTAL	"	670 488	666 595	237 139	253 525	907 627	920 120	+ 1,4
soit : usages électricité	"	670 488	666 595	237 139	253 525	907 627	910 120	+ 1,4
usages chaleur	"	-	-	-	-	-	-	-
PRODUCTION DERIVEE								
Production d'énergie électr.brute	GWh	71 757	71 281	25 462	26 926	97 219	98 207	+ 1,0
Production d'énergie électr.nette	"	68 093	66 961	23 910	25 265	92 003	92 226	+ 0,2
Production de chaleur	TJ	-	-	-	-	-	-	-
CONSOMMATION SPECIFIQUE MOYENNE (ENERGIE ELECTRIQUE)								
kJ (PCI) / kWh brut		9 340	9 350	9 310	9 410	9 330	9 370	+ 0,4
kJ (PCI) / kWh net		9 850	9 950	9 920	10 030	9 860	9 980	+ 1,2
gcp / kWh brut		223	223	222	225	223	224	+ 0,5
gcp / kWh net		235	238	237	240	236	238	+ 1,2
(*) P.C.I. moyen de la houille (kJ/kg)		24 200	24 260	18 980	18 760	22 700	22 500	-

BILAN DES TRANSFORMATIONS
DANS LES CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

		Services publics (électr. + chaleur)		Autoproducteurs (électricité)		ENSEMBLE DES PRODUCTEURS		
		1981	1982	1981	1982	1981	1982	1982/81
CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES								
Houille (*)	10 ³ t (t=et)	5 911	6 994	13	16	5 924	7 010	+ 18,3
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Lignite ancien	"	-	-	-	-	-	-	-
Lignite récent	"	1 963	1 905	-	-	1 963	1 905	- 3,0
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers (dont gaz de raffineries)	"	19 036	17 921	3 490	3 271	22 526	21 192	- 5,9
		-	-	143	145	143	145	+ 1,4
Gaz naturel	TJ (PCS)	67 720	106 471	18 405	16 402	86 125	122 873	+ 1,3
Gaz de hauts fournaux	"	-	-	21 987	22 181	21 987	22 181	+ 0,9
Gaz de cokeries	"	1 314	1 006	11 369	10 649	12 683	11 655	- 8,1
Autres combustibles	"	1 005	1 180	6 845	5 538	7 850	6 718	- 14,4
Houille	TJ (PCI)	149 122	182 778	407	413	149 529	183 191	+ 22,5
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Lignite ancien	"	-	-	-	-	-	-	-
Lignite récent	"	12 709	13 248	-	-	12 709	13 248	+ 4,2
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	"	769 892	721 827	143 637	129 808	913 529	851 635	- 6,8
Gaz naturel	"	60 948	95 824	16 565	14 762	77 513	110 586	+ 4,3
Gaz dérivés	"	1 183	905	32 219	31 767	33 402	32 672	- 2,2
Autres combustibles	"	1 005	1 180	6 845	5 538	7 850	6 718	- 14,4
TOTAL	"	994 859	1 015 762	199 673	182 288	1 194 532	1 198 050	+ 0,3
soit : usages électricité	"	994 859	1 015 762	199 673	182 288	1 194 532	1 198 050	+ 0,3
usages chaleur	"	-	-	-	-	-	-	-
PRODUCTION DERIVEE								
Production d'énergie électr.brute	GWh	107 518	110 173	23 031	20 650	130 549	130 823	+ 0,2
Production d'énergie électr.nette	"	101 267	103 483	21 670	19 463	122 937	122 946	+ 0
Production de chaleur	TJ	-	-	-	-	-	-	-
CONSOMMATION SPECIFIQUE MOYENNE (ENERGIE ELECTRIQUE)								
kJ (PCI) / kWh brut		9 250	9 220	8 670	8 830	9 150	9 160	+ 0,1
kJ (PCI) / kWh net		9 820	9 820	9 210	9 360	9 720	9 740	+ 0,2
gep / kWh brut		221	220	207	211	219	219	+ 0,1
gep / kWh net		235	234	220	224	232	233	+ 0,2

(*) P.C.I. moyen de la houille (kJ/kg)

25 230	26 130	31 310	25 810	25 240	26 130	-
--------	--------	--------	--------	--------	--------	---

B A L A N C E - S H E E T S O F T R A N S F O R M A T I O N S
I N C O N V E N T I O N A L T H E R M A L P O W E R P L A N T S

		Public supply (electr. + heat)		Self-producers (electricity)		T O T A L		
		1981	1982	1981	1982	1981	1982	1982/81
CONSUMPTION OF FUELS								
Hard coal(*)	10 ³ metric tons	2 552	3 933	114	70	2 666	4 003	+ 50,2
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Black lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Brown coal	"	-	-	-	-	-	-	-
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum products	"	5 310	2 532	254	580	5 564	3 112	- 44,1
(of which refinery products)	"	-	5	5	5	5	5	-
Natural gas and coll.methane	TJ (GCV)	202 896	238 221	29 619	29 611	232 515	267 832	+ 15,2
Blast furnace gas	"	11 175	8 180	326	700	11 501	8 880	- 22,8
Coke-oven gas	"	2 129	3 357	1 113	1 500	3 242	4 857	+ 49,8
Others fuels	"	3 245	6 481	8 634	1 900	11 879	8 381	- 29,5
Hard coal	TJ (NCV)	66 352	103 440	3 352	2 050	69 704	105 490	+ 51,3
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Black lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Brown lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum products	"	217 750	103 848	10 680	24 150	228 430	127 998	- 44,0
Natural gas	"	182 606	214 399	26 657	26 650	209 263	241 049	+ 15,2
Derived gases	"	13 091	11 201	1 328	2 050	14 419	13 251	- 8,1
Other fuels	"	3 245	6 481	8 634	1 900	11 879	8 381	- 29,5
TOTAL	"	483 044	439 369	50 651	56 800	533 695	496 169	- 7,0
of which : for electricity	"	473 818	432 919	50 651	56 800	524 469	489 719	- 6,6
for heat	"	9 226	6 450	-	-	9 226	6 450	- 30,1
DERIVED PRODUCTION								
Electricity generated	GWh	53 952	49 222	6 443	7 193	60 395	56 415	- 6,6
Electricity net production	"	51 771	47 142	6 056	6 761	57 827	53 903	- 6,8
Production of heat	TJ	8 907	6 130	-	-	8 907	6 130	-31,2
AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION (ELECTRICITY)								
kJ (NCV) / kWh generated		8 780	8 800	7 860	7 900	8 680	8 680	-
kJ (NCV) / kWh net		9 150	9 180	8 360	8 400	9 070	9 080	+ 0,1
gpe / kWh generated		210	210	188	189	207	207	-
gpe / kWh net		219	219	199	200	217	217	+ 0,1

(*) Average net cal. value
of hard coal (kJ/kg)

26 000	26 400	29 400	29 300	26 140	26 350
--------	--------	--------	--------	--------	--------

BELGIQUE

BILAN DES TRANSFORMATIONS
DANS LES CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

	Services publics (électr. + chaleur)		Autoproducteurs (électricité)		ENSEMBLE DES PRODUCTEURS			
	1981	1982	1981	1982	1981	1982	1982/81	
CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES								
Houille (*)	10 ³ t (t=t)	5 826	6 544	313	331	6 139	6 875	+ 12,0
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Lignite ancien	"	-	-	-	-	-	-	-
Lignite récent	"	-	-	-	-	-	-	-
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers (dont gaz de raffineries)	"	3 154 28	2 859 19	159 18	151 15	3 314 46	3 010 34	- 9,2 - 24,1
Gaz naturel	TJ (PCS)	45 849	17 522	13 455	8 671	59 304	26 193	- 55,8
Gaz de hauts fournaux	"	11 584	8 198	10 057	6 731	21 641	14 929	- 31,0
Gaz de cokeries	"	11 192	8 823	2 338	1 816	13 530	10 639	- 21,4
Autres combustibles	"	205	148	1 589	1 479	1 794	1 627	- 9,3
Houille	TJ (PCI)	133 095	151 087	7 121	7 207	140 216	158 294	+ 12,9
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Lignite ancien	"	-	-	-	-	-	-	-
Lignite récent	"	-	-	-	-	-	-	-
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	"	128 021	115 217	6 525	6 274	134 546	121 521	- 9,7
Gaz naturel	"	41 264	15 770	12 110	7 804	53 374	23 574	- 55,8
Gaz dérivés	"	21 657	16 139	12 161	8 365	33 818	24 504	- 27,5
Autres combustibles	"	205	148	1 589	1 479	1 794	1 627	- 9,3
TOTAL	"	324 242	298 391	39 506	31 129	363 748	329 520	- 9,4
soit : usages électricité	"	307 483	284 001	39 506	31 129	346 989	315 130	- 10,0
usages chaleur	"	16 759	14 390	-	-	16 759	14 390	- 14,1
PRODUCTION DERIVEE								
Production d'énergie électr.brute	GWh	33 265	30 900	3 492	3 078	36 757	33 978	- 8,6
Production d'énergie électr.nette	"	31 635	29 272	3 253	2 876	34 888	32 148	- 7,9
Production de chaleur	TJ	14 878	13 388	-	-	14 878	13 388	- 10,0
CONSOMMATION SPECIFIQUE MOYENNE (ENERGIE ELECTRIQUE)								
kJ (PCI) / kWh brut		9 240	9 190	11 310	10 110	9 440	9 270	- 1,8
kJ (PCI) / kWh net		9 720	9 700	12 140	10 820	9 950	9 800	- 1,5
gcp / kWh brut		221	220	270	242	225	222	- 1,8
gcp / kWh net		232	232	290	259	238	234	- 1,5
(*) P.C.I. moyen de la houille (kJ/kg)		22 850	23 090	22 750	21 790	22 840	23 020	

B I L A N D E S T R A N S F O R M A T I O N S
D A N S L E S C E N T R A L E S T H E R M I Q U E S C L A S S I Q U E S

		Services publics (électr. + chaleur)		Autoproducteurs (électricité)		ENSEMBLE DES PRODUCTEURS		
		1981	1982	1981	1982	1981	1982	1982/81
CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES								
Houille (*)	10 ³ t (t=t)	-	-	35	27	35	27	- 22,9
Coke	"	-	-	1	-	1	-	-
Lignite ancien	"	-	-	-	-	-	-	-
Lignite récent	"	-	-	-	-	-	-	-
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers (dont gaz de raffineries)	"	-	-	24	29	24	29	+ 20,8
Gaz naturel	TJ (PCS)	-	-	1 343	34	1 343	34	-
Gaz de hauts fournaux	"	-	-	4 768	3 451	4 768	3 451	- 27,6
Gaz de cokeries	"	-	-	-	-	-	-	-
Autres combustibles	"	-	-	655	991	655	991	+ 51,3
Houille	TJ (PCI)	-	-	953	735	953	735	- 22,9
Coke	"	-	-	22	-	22	-	-
Lignite ancien	"	-	-	-	-	-	-	-
Lignite récent	"	-	-	-	-	-	-	-
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	"	-	-	1 003	1 230	1 003	1 230	+ 22,6
Gaz naturel	"	-	-	1 209	31	1 209	31	-
Gaz dérivés	"	-	-	4 768	3 451	4 768	3 451	- 27,6
Autres combustibles	"	-	-	655	991	655	991	+ 51,3
TOTAL	"	-	-	8 610	6 438	8 610	6 438	- 25,2
soit : usages électricité	"	-	-	8 610	6 438	8 610	6 438	- 25,2
usages chaleur	"	-	-	-	-	-	-	-
PRODUCTION DERIVEE								
Production d'énergie électr.brute	GWh	-	-	643	456	643	456	- 29,1
Production d'énergie électr.nette	"	-	-	607	430	607	430	- 29,2
Production de chaleur	TJ	-	-	-	-	-	-	-
CONSOMMATION SPECIFIQUE MOYENNE (ENERGIE ELECTRIQUE)								
kJ (PCI) / kWh brut		-	-	13 390	14 120	13 390	14 120	+ 5,4
kJ (PCI) / kWh net		-	-	14 180	14 970	14 180	14 970	+ 5,6
gép / kWh brut		-	-	320	337	320	337	+ 5,4
gép / kWh net		-	-	339	358	339	358	+ 5,6
(*) P.C.I. moyen de la houille (kJ/kg)		-	-	27 230	27 220	27 230	27 220	-

UNITED KINGDOM

BALANCE - SHEETS OF TRANSFORMATIONS
IN CONVENTIONAL THERMAL POWER PLANTS

		Public supply (electr. + heat)		Self-producers (electricity)		TOTAL		
		1981	1982	1981	1982	1981	1982	1982/81
CONSUMPTION OF FUELS								
Hard coal(*)	10 ³ metric tons	87 226	79 950	2 385	2 146	89 611	82 096	- 8,4
Coke	"	82	69	70	61	152	130	- 14,5
Black lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Brown coal	"	-	-	-	-	-	-	-
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum products (of which refinery products)	"	5 111	6 255	1 679	1 459	6 790	7 714	+ 13,6
Natural gas and coll.methane	TJ (GCV)	-	18	19 000	17 498	19 000	17 516	- 7,8
Blast furnace gas	"	-	-	8 247	6 832	8 247	6 832	- 17,2
Coke-oven gas	"	-	-	1 708	1 535	1 708	1 535	- 10,1
Others fuels	"	-	-	-	-	-	-	-
Hard coal	TJ (NCV)	2 028 156	1 843 635	61 509	55 452	2 089 665	1 899 087	- 9,1
Coke	"	2 443	2 132	1 917	1 679	4 360	3 811	- 12,6
Black lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Brown lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum products	"	2 090 056	251 476	67 834	58 901	276 890	310 377	+ 12,1
Natural gas	"	-	17	17 100	15 748	17 100	15 765	- 7,8
Derived gases	"	-	-	9 784	8 213	9 784	8 213	- 16,1
Other fuels	"	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	"	2 239 655	2 097 260	158 144	139 993	2 397 799	2 237 253	- 6,7
of which : for electricity	"	2 233 196	2 092 924	158 144	139 993	2 391 340	2 232 917	- 6,6
for heat	"	6 459	4 336	-	-	6 459	4 336	- 32,9
DERIVED PRODUCTION								
Electricity generated	GWh	220 678	210 474	13 613	12 079	234 381	222 553	- 5,0
Electricity net production	"	208 589	198 822	12 801	11 360	221 390	210 182	- 5,1
Production of heat	TJ	5 490	3 686	-	-	5 490	3 686	- 32,9
AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION (ELECTRICITY)								
kJ (NCV) / kWh generated		10 120	9 940	11 610	11 590	10 200	10 030	- 1,7
kJ (NCV) / kWh net		10 710	10 530	12 350	12 320	10 800	10 620	- 1,7
gpe / kWh generated		242	238	277	277	244	240	- 1,7
gpe / kWh net		256	251	295	294	258	254	- 1,7

(*) Average net cal. value
of hard coal (kJ/kg)

23 250	23 060	25 780	25 840	23 320	23 130
--------	--------	--------	--------	--------	--------

B A L A N C E - S H E E T S O F T R A N S F O R M A T I O N S
I N C O N V E N T I O N A L T H E R M A L P O W E R P L A N T S

		Public supply (electr. + heat)		Self-producers (electricity)		T O T A L		
		1981	1982	1981	1982	1981	1982	1982/81
CONSUMPTION OF FUELS								
Hard coal(*)	10 ³ metric tons	31	41	-	-	31	41	+ 32,3
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Black lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Brown coal	"	2 583	2 754	-	-	2 583	2 754	+ 6,6
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum products (of which refinery products)	"	1 076	702	28	27	1 104	729	- 34,0
Natural gas and coll.methane	TJ (GCV)	35 764	61 443	-	-	35 764	61 443	+ 71,8
Blast furnace gas	"	-	-	-	-	-	-	-
Coke-oven gas	"	-	-	-	-	-	-	-
Others fuels	"	-	-	-	-	-	-	-
Hard coal	TJ (NCV)	664	883	-	-	664	883	+ 33,0
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Black lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Brown lignite	"	24 496	25 208	-	-	24 496	25 208	+ 2,9
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum products	"	43 714	29 408	1 138	1 094	44 852	30 502	- 32,0
Natural gas	"	32 219	55 626	-	-	32 219	55 626	- 72,6
Derived gases	"	-	-	-	-	-	-	-
Other fuels	"	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	"	101 093	111 125	1 138	1 094	102 231	112 219	+ 9,8
of which : for electricity	"	101 093	111 125	1 138	1 094	102 231	112 219	+ 9,8
for heat	"	-	-	-	-	-	-	-
DERIVED PRODUCTION								
Electricity generated	GWh	9 529	9 593	138	135	9 667	9 728	+ 0,6
Electricity net production	"	8 979	9 122	129	128	9 108	9 250	+ 1,6
Production of heat	TJ	-	-	-	-	-	-	-
AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION (ELECTRICITY)								
kJ (NCV) / kWh generated		10 610	11 580	8 250	8 100	10 580	11 540	+ 9,1
kJ (NCV) / kWh net		11 260	12 180	8 820	8 550	11 220	12 130	+ 8,1
gpe / kWh generated		253	277	197	194	253	275	+ 9,1
gpe / kWh net		269	291	211	204	268	289	+ 8,1
(*) Average net cal. value of hard coal (kJ/kg)		21 420	21 540	-	-	21 420	21 540	-

D A N M A R K

B A L A N C E - S H E E T S O F T R A N S F O R M A T I O N S
I N C O N V E N T I O N A L T H E R M A L P O W E R P L A N T S

	Public supply (electr. + heat)		Self-producers (electricity)		T O T A L			
	1981	1982	1981	1982	1981	1982	1982/81	
CONSUMPTION OF FUELS								
Hard coal(*)	10 ³ metric tons	7 225	8 859	-	-	7 225	8 859	+ 22,6
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Black lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Brown coal	"	-	-	-	-	-	-	-
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum products (of which refinery products)	"	621	433	59	57	680	490	- 28,0
Natural gas and coll.methane	TJ (GCV)	-	-	-	-	-	-	-
Blast furnace gas	"	-	-	-	-	-	-	-
Coke-oven gas	"	-	-	-	-	-	-	-
Others fuels	"	-	-	-	-	-	-	-
Hard coal	TJ (NCV)	178 504	220 740	-	-	178 504	220 740	+ 23,7
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Black lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Brown lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum products	"	24 785	17 890	2 483	2 390	27 268	20 280	- 25,6
Natural gas	"	-	-	-	-	-	-	-
Derived gases	"	-	-	-	-	-	-	-
Other fuels	"	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	"	203 289	238 630	2 483	2 390	205 772	241 020	+ 17,2
of which : for electricity	"	167 462	200 300	2 483	2 390	169 945	202 690	+ 19,3
for heat	"	35 827	38 330	-	-	35 827	38 330	+ 7,0
DERIVED PRODUCTION								
Electricity generated	GWh	19 375	23 362	369	355	19 744	23 717	+ 20,1
Electricity net production	"	18 089	22 031	369	355	18 458	22 386	+ 21,3
Production of heat	TJ	31 517	33 656	-	-	31 517	33 656	+ 6,8
AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION (ELECTRICITY)								
kJ (NCV) / kWh generated		8 640	8 570	6 730	6 730	8 610	8 540	- 0,8
kJ (NCV) / kWh net		9 260	9 090	6 730	6 730	9 210	9 050	- 1,8
gpe / kWh generated		206	205	161	161	206	204	+ 0,8
gpe / kWh net		221	217	161	161	220	216	- 1,8
(*) Average et cal. value of hard coal (kJ/kg)		24 710	24 920	-	-	24 710	24 920	-

BALANCE - SHEETS OF TRANSFORMATIONS
IN CONVENTIONAL THERMAL POWER PLANTS

	Public supply (electr. + heat)		Self-producers (electricity)		TOTAL			
	1981	1982	1981	1982	1981	1982	1982/81	
CONSUMPTION OF FUELS								
Hard coal(*)	10 ³ metric tons	-	-	-	-	-	-	
Coke	"	-	-	-	-	-	-	
Black lignite	"	-	-	-	-	-	-	
Brown coal	"	25 296	25 353	-	-	25 296	25 353	+ 0,2
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum products (of which refinery products)	"	1 754	1 609	13	12	1 767	1 621	- 8,3
Natural gas and coll.methane	TJ (GCV)	-	-	-	-	-	-	-
Blast furnace gas	"	-	-	-	-	-	-	-
Coke-oven gas	"	-	-	-	-	-	-	-
Others fuels	"	-	-	845	1 625	845	1 625	+ 92,3
Hard coal	TJ (NCV)	-	-	-	-	-	-	-
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-
Black lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Brown lignite	"	131 790	134 926	-	-	131 790	134 926	+ 2,4
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum products	"	71 915	65 369	535	482	72 450	65 851	- 9,1
Natural gas	"	-	-	-	-	-	-	-
Derived gases	"	-	-	-	-	-	-	-
Other fuels	"	-	-	845	1 625	845	1 625	+ 92,3
TOTAL	"	203 705	200 295	1 380	2 107	205 085	202 402	- 1,3
of which : for electricity	"	203 705	200 295	1 380	2 107	205 085	202 402	- 1,3
for heat	"	-	-	-	-	-	-	-
DERIVED PRODUCTION								
Electricity generated	GWh	19 803	19 503	222	209	20 025	19 712	- 1,6
Electricity net production	"	18 259	18 003	222	209	18 481	18 212	- 1,5
Production of heat	TJ	-	-	-	-	-	-	-
AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION (ELECTRICITY)								
kJ (NCV) / kWh generated		10 290	10 270	6 220	10 080	10 240	10 270	+ 0,3
kJ (NCV) / kWh net		11 160	11 130	6 220	10 080	11 100	11 110	+ 0,1
gpe / kWh generated		246	245	148	241	245	245	+ 0,3
gpe / kWh net		267	266	148	241	265	265	+ 0,1
(*) Average et cal. value of hard coal (kJ/kg)		-	-	-	-	-	-	-

BRENNSTOFFVERBRAUCH *
FÜR SÄMTLICHE HERKÖMMLICHE
WÄRMEKRAFTWERKE

FUEL CONSUMPTION *
OF ALL CONVENTIONAL
THERMAL POWER STATIONS

CONSUMMATION DE COMBUSTIBLES *
DE L'ENSEMBLE DES CENTRALES
THERMIQUES CLASSIQUES

ZUSAMMENFASSUNG

SUMMARY

RECAPITULATIF

	E U R - 1 0	BR Deutsch- land	France	Italia	Nederland	Belgique Belgie	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	Ellas
1981	1 000 t RÖE			1 000 toe			1 000 tep				
Steinkohle	102 171	27 881	11 374	3 572	1 665	3 350	23	50 026	16	4 264	-
Braunkohle **	29 026	24 291	698	304	-	-	-	-	585	-	3 148
Mineralölprodukte***	52 216	4 510	7 119	21 824	5 457	3 214	24	6 615	1 071	651	1 731
Erd- und Erdölgas	20 474	10 075	1 066	1 852	4 999	1 275	29	408	770	-	-
Andere Brennstoffe	6 975	2 701	1 426	985	628	851	130	234	-	-	20
Insgesamt	210 862	69 458	21 683	28 537	12 749	8 690	206	57 283	2 442	4 915	4 899
1982	1 000 t RÖE			1 000 toe			1 000 tep				
Houille	103 436	28 696	13 290	4 376	2 520	3 782	18	45 460	21	5 273	-
Lignites **	28 218	23 408	669	316	-	-	-	-	602	-	3 223
Produits pétroliers***	46 452	4 010	5 905	20 346	3 058	2 903	29	7 415	729	484	1 573
Gaz naturel	19 928	8 257	1 001	2 642	5 758	563	1	377	1 329	-	-
Autres produits	6 154	2 614	1 117	941	517	624	106	196	-	-	39
Total	204 188	66 985	21 982	28 621	11 853	7 872	154	53 448	2 681	5 757	4 835
1982/81	%										
Hard coal	+ 1,3	+ 2,9	+ 16,9	+ 22,5	+ 51,3	+ 12,9	- 22,9	- 9,2	+ 33,0	+ 23,7	-
Black lignite and brown coal **	- 2,8	- 3,6	- 4,2	+ 4,2	-	-	-	-	+ 2,9	-	+ 24
Petroleum products***	- 11,0	- 11,1	- 17,1	- 6,8	- 44,0	- 9,7	+ 22,6	+ 12,1	- 32,0	- 25,6	- 9,7
Natural gas	- 2,7	- 18,0	- 6,0	+ 4,3	+ 15,2	- 55,8	:	- 7,8	+ 72,6	-	-
Other fuels	- 11,8	- 3,2	- 21,7	- 4,5	- 17,6	- 26,7	- 18,1	- 16,1	-	-	+ 92,3
Total	- 3,2	- 3,6	+ 1,4	+ 0,3	- 7,0	- 9,4	- 25,2	- 6,7	+ 9,8	+ 17,2	- 1,3
1982	%										
Hard coal	50,7	42,9	60,5	15,3	21,2	48,0	11,7	85,0	0,8	91,6	-
Black lignite and brown coal **	13,8	34,9	3,0	1,1	-	-	-	-	22,4	-	66,7
Petroleum products***	22,7	6,0	26,9	71,1	25,8	36,9	18,8	13,9	27,2	8,4	32,5
Natural gas	9,8	12,3	4,5	9,2	48,6	7,2	0,6	0,7	49,6	-	-
Other fuels	3,0	3,9	5,1	3,3	4,4	7,9	68,9	0,4	-	-	0,8
Total	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

* einschliesslich die Energieumwandlungen für
Wärmeabgabe in den öffentlichen Kraftwerken

** einschliesslich Torf für Irland

*** einschliesslich Raffineriegas

* including transformation for heat generation
in public supply's stations

** included peat for Ireland

*** including refinery gas

* y compris les transformations pour la fourniture
de chaleur dans les centrales des services publics

** y compris la tourbe pour l'Irlande

*** y compris les gaz de raffineries

ENERGIEVERBRAUCH *
zur Stromerzeugung
(Alle Kraftwerke)

ENERGY CONSUMPTION *
for electrical Energy Generation
(All Power Stations)

CONSUMMATION D'ENERGIE *
pour la production d'énergie électrique
(Ensemble des centrales)

	E U R - 1 0	BR Deutsch- land	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	Ellas
	1 000 t RÖE			1 000 toe				1 000 tep			
1981											
Insgesamt herkömmliche Brennstoffe	210 862	69 458	21 683	28 537	12 749	8 690	206	57 283	2 442	4 915	4 899
Kernenergie	56 600	13 548	27 512	794	942	3 189	-	10 615	-	-	-
Wasserkraft + Erdwärme	12 539	1 555	6 270	3 926	-	30	9	396	74	2	277
Energieverbrauch der Pump- speicherwerke	930	211	103	327	-	80	55	101	52	-	-
INSGESAMT	280 931	84 772	55 568	33 584	13 691	11 989	270	68 395	2 568	4 917	5 176
darunter: feste Brennstoffe und Kernenergie	187 797	65 720	39 584	4 670	2 607	6 539	23	60 641	601	4 264	3 148
	1 000 t RÖE			1 000 toe				1 000 tep			
1982											
Total combustibles convention- nels	204 188	66 985	21 982	28 621	11 853	7 872	154	53 448	2 681	5 757	4 835
Energie nucléaire	63 887	16 521	28 643	1 859	981	3 842	-	12 041	-	-	-
Hydraulique et géothermique	12 281	1 539	6 137	3 801	-	29	7	391	69	2	306
Energie absorbée pour le pumpage	908	206	91	319	-	81	50	109	52	-	-
TOTAL	281 264	85 251	56 853	34 600	12 834	11 824	211	65 989	2 802	5 759	5 141
dont: combustibles solides et nucléaire	195 541	68 625	42 602	6 551	3 501	7 624	18	57 501	623	5 273	3 223
1982/1981	%										
Total conventional fuels	- 3,2	- 3,6	+ 1,4	+ 0,3	- 7,0	- 9,4	- 25,2	- 6,7	+ 9,8	+ 17,2	- 1,3
Nuclear energy	+ 12,9	+ 21,9	+ 4,1	+ 13,4	+ 4,1	+ 20,5	-	+ 13,4	-	-	-
Hydro + geothermal + energy absorbed for pumping	- 2,1	- 1,2	- 2,3	- 3,1	-	0	- 10,9	+ 0,1	- 4,0	-	+ 4,2
TOTAL	+ 0,1	+ 0,6	+ 2,3	+ 3,0	- 6,3	- 1,4	- 21,9	- 3,5	+ 9,1	+ 17,1	- 0,7
of which: solid fuels and nuclear	+ 4,1	+ 4,4	+ 7,6	+ 40,3	+ 34,3	+ 16,6	- 21,7	- 5,2	+ 3,7	+ 23,7	+ 2,4
1982	%										
Total conventional fuels	72,6	78,6	38,7	82,7	92,4	66,6	73,0	81,0	95,7	100	94,0
Nuclear energy	22,7	19,4	50,4	5,4	7,6	32,5	-	18,3	-	-	-
Hydro + geothermal + energy absorbed for pumping	4,7	2,0	10,9	11,9	-	0,9	27,0	0,7	4,3	0	6,0
TOTAL	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
of which: solid fuels and nuclear	69,5	80,5	75,0	18,9	27,3	64,4	8,5	87,2	23,2	91,6	62,7

* einschliesslich die Energieumwandlungen für Wärmeabgabe
in den öffentlichen Kraftwerken

* including transformation for heat generation
in public supply's stations

* y compris les transformations pour la fourniture de
chaleur dans les centrales des services publics

ENERGIEVERBRAUCH
ZUR STROM-
ERZEUGUNG

ENERGY CONSUMPTION
FOR ELECTRICAL
ENERGY GENERATION

CONSOMMATION D'ENERGIE
POUR LA PRODUCTION
D'ENERGIE ELECTRIQUE

VERMERK ZUR METHODIK

METHODOLOGICAL NOTE

NOTE METHODOLOGIQUE

Die in dem vorliegenden Anhang enthaltenen statistischen Tabellen beziehen sich auf die Gesamtheit der Kraftwerke (öffentliche Versorgung und Eigenerzeuger).

Der erfaßte Energieverbrauch entspricht der Gesamtheit der primären Energieträger und abgeleiteten Erzeugnisse (einschließlich der von den Pumpspeicherwerken verbrauchten Energie), die von den Kraftwerken sowohl für die Primärerzeugung (Wasserkraftwerke und Erdwärmekraftwerke) als auch für die abgeleitete Elektrizitätserzeugung (Kernkraftwerke und herkömmliche Kraftwerke) eingesetzt wurden. Die verschiedenen Energiequellen und -träger, die von den Kraftwerken verbraucht werden, werden in gemeinsamen Einheiten auf der Grundlage des tatsächlichen Energiegehaltes der einzelnen Energiegüter ohne jede Substitutionsannahme verbucht. So basiert der Kernenergieverbrauch auf der Wärmeerzeugung der Reaktoren und stellt die durch die Spaltung des Kernbrennstoffes für die Elektrizitätserzeugung effektiv erzeugten Wärmemengen dar. Ebenso wird für die Berechnung des Verbrauchs bei der Stromerzeugung durch Wasserkraft und Erdwärme sowie des Arbeitsaufwandes der Pumpspeicherwerke ein Umrechnungsfaktor von 3 600 Kilojoule je kWh (Ausdruck des Energiegehalts einer kWh) zugrunde gelegt. Der Verbrauch der verschiedenen Brennstoffe (Kohle, Mineralölprodukte, Gas) wird auf der Grundlage des durchschnittlichen unteren Heizwertes, der den Qualitätsmerkmalen der einzelnen in den Kraftwerken verwendeten Brennstofftypen entspricht, ermittelt. Die verwendeten gemeinsamen Einheiten sind:

1. das Terajoule (10^{12} Joule), denn das Joule ist die nach dem "Internationalen Einheitensystem", dessen Anwendung in den Ländern der Gemeinschaft Vorrang hat, gesetzlich festgelegte Energieeinheit;
2. die Tonne Rohöleinheit (tRÖE), die eine auf Übereinkunft beruhende Einheit ist, die zum besseren Verständnis der Energiedaten geschaffen wurde; die tRÖE wird definiert als eine Standardenergieeinheit mit einem unteren Heizwert von 41,86 Mio kJ (oder 10 Mio kcal), was im Durchschnitt dem unteren Heizwert einer Tonne Rohöl "entspricht" (durchschnittlicher H_U : 41 860 kJ/kg oder 10 000 kcal/kg).

Die Aufgliederung des Gesamtenergieverbrauchs nach Energieträgern oder -formen entspricht einer Aufgliederung auf der Ebene des "Energieinputs" der Kraftwerke. Eine vergleichbare Aufgliederung der Stromerzeugung ("Energieoutput" der Kraftwerke) würde zu anderen Ergebnissen führen, da die verschiedenen Kraftwerkstypen verschiedene Energieerträge erbringen.

.....
The statistical tables included in this annex cover all power stations (public supplies and self producers).

The energy consumption recorded relates to all the primary sources and derived products (including the energy absorbed by pumped storage stations) used by power stations both for primary production (hydro-electric and geothermal) and for derived production of electrical energy (nuclear and conventional thermal). The different sources and forms of energy consumed by power stations are recorded in common units on the basis of the real energy content of each energy resource, with no substitution hypothesis. Thus, nuclear energy consumption is based on the thermal output of the reactors and represents the quantities of heat actually produced by the fission of the nuclear fuel for the purpose of producing electrical energy. Similarly, the consumption required for the production of hydro- and geo-thermal electrical energy as well as the energy absorbed by pumped storage stations, is calculated on the basis of a conversion factor of 3 600 kilojoules per kWh (expression of the energy content of 1 kWh). The consumption of the various fuels (coal, oil products, gas) is established on the basis of the average net calorific value corresponding to the qualities of each type of fuel used in the power stations. The common units are :

- 1) the Terajoule (10^{12} joules), since the joule is the legal energy unit under the International System of Units, the application of which is obligatory in the countries of the Community;
- 2) the tonne of oil equivalent (toe), which is a conventional unit created to ensure easier understanding of energy data; the toe is defined as a standard energy unit having a net calorific value (NCV) of 41.86 million kilojoules (or 10 million kilocalories) "equivalent" on average to that of a tonne of crude oil (average NCV : 41 860 kJ/kg or 10 000 kcal/kg).

The breakdown of total energy consumption by sources or forms of energy corresponds to a breakdown of the energy input of power stations. A similar breakdown of electrical energy production (energy output of power stations) would give different results because the different types of power station have different energy efficiencies.

.....
Les tableaux statistiques, repris dans la présente annexe, couvrent l'ensemble des centrales électriques (services publics et autoproducteurs).

La consommation d'énergie recensée correspond à l'ensemble des sources primaires utilisées par les centrales électriques tant pour la production primaire (hydraulique et géothermique) que pour la production dérivée d'énergie électrique (nucléaire et thermique classique). Les différentes sources et formes d'énergie consommées par les centrales sont comptabilisées en unités communes sur la base du contenu énergétique réel de chaque bien énergétique sans aucune hypothèse de substitution. Ainsi la consommation en énergie nucléaire est basée sur la production thermique des réacteurs et représente les quantités de chaleur effectivement produites par la fission du combustible nucléaire en vue de la production d'énergie électrique. De même, la consommation correspondant à la production d'énergie électrique hydraulique et géothermique ainsi qu'à l'énergie absorbée par les centrales de pompage est calculée sur la base d'un facteur de conversion de 3 600 kilojoules par kWh (expression du contenu énergétique du kWh). La consommation des différents combustibles (charbon, produits pétroliers, gaz) est établie sur la base du pouvoir calorifique inférieur moyen correspondant aux caractéristiques qualitatives de chaque type de combustible utilisé dans les centrales électriques. Les unités communes retenues sont :

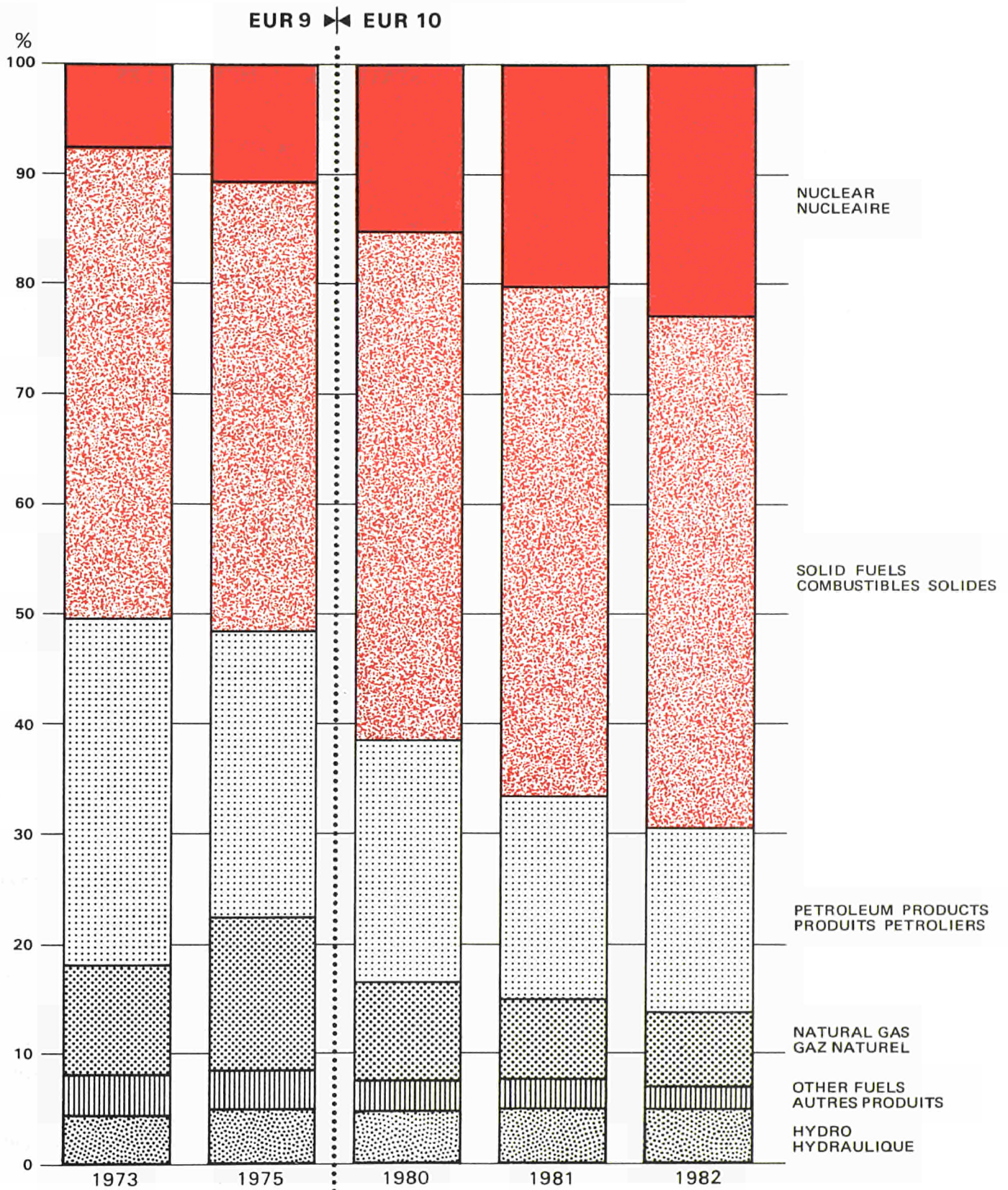
- 1) le Térajoule (10^{12} joules) puisque le joule est l'unité légale d'énergie selon le "système International de Mesures" dont l'application est obligatoire dans les pays de la Communauté
- 2) la tonne d'équivalent pétrole (tep) qui est une unité conventionnelle créée pour assurer une compréhension plus aisée des données de l'énergie; la tep est définie comme une unité standard d'énergie ayant un contenu calorifique inférieur de 41,86 millions de kilojoules (ou 10 millions de kilocalories) "équivalent" en moyenne à celui d'une tonne de pétrole brut (PCI moyen: 41 860 kJ/kg ou 10 000 kcal/kg).

La répartition par sources ou formes d'énergie, de la consommation totale d'énergie correspond à une répartition faite au niveau de l'"input" énergétique des centrales électriques. Une répartition similaire de la production d'énergie électrique ("output" énergétique des centrales) conduirait à d'autres résultats du fait que les divers types de centrales ont des rendements énergétiques différents.

PROZENTUALANTEIL DER EINZELNEN
ENERGIETRÄGER AN DER BRUTTO-
ELEKTRIZITÄT SERZEUGUNG

REPARTITION DE LA CONSOMMATION
D'ÉNERGIE POUR LA PRODUCTION
BRUTE D'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

BREAKDOWN OF ENERGY
CONSUMPTION FOR
ELECTRICAL ENERGY GENERATION



PRESS NOTICE AND PUBLICATIONS

'ENERGY STATISTICS'

Edition 1983

NOTES ET PUBLICATIONS

"STATISTIQUES DE L'ENERGIE"

Edition 1983

MONTHLY STATISTICS

A — Publications (d/e/f)

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

B — Press notice (d/e/f)

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

ANNUAL STATISTICS

A — Statistical telegrams (d/e/f)

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

B — Publications

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

NOTE :

1) Non periodical publications — program 1982

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

2) Internal documents — program 1982

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

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

* published and available

STATISTIQUES MENSUELLES

A — Publications (d/e/f)

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

B — Note rapide (d/e/f)

- Exploitation des centrales nucléaires (diffusion restreinte)

STATISTIQUES ANNUELLES

A — Télégrammes statistiques (d/e/f)

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

B — Publications

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

NOTA :

1) Publications non—périodiques — programme 1982

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

2) Documents internes — programme 1982

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

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

* parues et disponibles

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

BELGIQUE / BELGIË

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

Sous-dépôts / Agentschappen:

**Librairie européenne /
Europese Boekhandel**

Rue de la Loi 244 / Wetstraat 244
1040 Bruxelles / 1040 Brussel

CREDOC

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

DANMARK

Schultz Forlag

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

BR DEUTSCHLAND

Verlag Bundesanzeiger

Breite Straße
Postfach 10 80 06
5000 Köln 1
Tel. (02 21) 20 29-0
Fernschreiber:
ANZEIGER BONN 8 882 595

GREECE

G.C. Eleftheroudakis SA

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

Sub-agent for Northern Greece:

Molho's Bookstore

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

FRANCE

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

Journal officiel

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

IRELAND

Government Publications Sales Office

Sun Alliance House
Molesworth Street
Dublin 2
Tel. 71 03 09

or by post

Stationery Office

St Martin's House
Waterloo Road
Dublin 4
Tel. 78 96 44

ITALIA

Licosa Spa

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

Subagente:

Libreria scientifica Lucio de Biasio - AEIOU

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

GRAND-DUCHÉ DE LUXEMBOURG

**Office des publications officielles
des Communautés européennes**

5, rue du Commerce
L-2985 Luxembourg
Tél. 49 00 81 - 49 01 91
Télex PUBLOF - Lu 1322
CCP 19190-81
CC bancaire BIL 8-109/6003/300

NEDERLAND

Staatsdrukkerij- en uitgeverijbedrijf

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

UNITED KINGDOM

HM Stationery Office

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

Sub-agent:

Alan Armstrong & Associates

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

ESPAÑA

Mundi-Prensa Libros, S.A.

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

PORTUGAL

Livraria Bertrand, s.a.r.l.

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

SCHWEIZ / SUISSE / SVIZZERA

FOMA

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

Sous-dépôt:

Librairie Payot

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

UNITED STATES OF AMERICA

**European Community Information
Service**

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

CANADA

Renouf Publishing Co., Ltd

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

JAPAN

Kinokuniya Company Ltd

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

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

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



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

L-2985 Luxembourg



CA-AQ-83-010-3A-C