



ELEKTRIZITÄT

ELECTRICAL ENERGY

ENERGIE ELECTRIQUE

Monatsbulletin

Monthly bulletin

Bulletin mensuel

ELEKTRIZITÄT

Vorläufige Angaben 1982

ELECTRICAL ENERGY

Provisional data 1982

ENERGIE ELECTRIQUE

Données provisoires 1982

Twh (10⁹ kWh)

	EUR 10	BR DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIË	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS	
NETTOVERBRAUCH (einschl. Verluste)			NET CONSUMPTION (including losses)						CONSOMMATION NETTE (pertes comprises)			
1980	1 214,2	351,4	248,7	180,3	61,7	47,6	3,6	264,9	9,8	24,3	21,9	
1981	1 217,2	352,7	258,3	179,2	61,1	47,7	3,4	258,7	9,7	24,0	22,2	
1982	1 211,4	350,3	261,3	179,6	58,9	47,4	3,5	253,6	9,8	24,5	22,5	
1981/80	+ 0,2%	+ 0,4%	+ 3,8%	- 0,6%	- 0,1%	+ 0,1%	- 4,4%	- 2,3%	- 0,5%	- 1,1%	+ 1,3%	
1982/81	- 0,5%	- 0,7%	+ 1,2%	+ 0,2%	- 1,0%	- 0,6%	+ 1,0%	- 2,0%	+ 1,1%	+ 2,0%	+ 1,4%	
GESAMT-NETTOERZEUGUNG			TOTAL NET PRODUCTION						PRODUCTION TOTALE NETTE			
1980	1 209,0	347,4	246,6	177,4	62,0	51,0	1,1	266,3	10,3	25,5	21,3	
1981	1 206,3	347,3	264,3	173,5	61,3	48,2	1,2	259,9	10,3	18,5	21,9	
1982	1 204,1	346,0	266,2	176,1	57,6	48,0	0,9	254,8	10,5	22,4	21,6	
1981/80	- 0,2%	- 0,1%	+ 7,2%	- 2,2%	- 1,3%	- 5,6%	+ 9,9%	- 2,4%	+ 0,4%	- 17,6%	+ 2,8%	
1982/81	- 0,2%	- 0,4%	+ 0,7%	+ 1,5%	- 6,0%	- 0,4%	- 11,6%	- 2,0%	+ 1,1%	+ 21,4%	- 1,3%	
DAVON: HERKÖMLICHE WÄRMEKRAFTWERKE			OF WHICH: CONVENTIONAL THERMAL						SOIT: THERMIQUE CLASSIQUE			
1981	852,5	276,8	92,0	122,9	57,8	34,9	0,6	221,4	9,1	18,5	18,5	
1982	829,1	266,6	92,0	123,3	53,9	32,4	0,4	210,4	9,3	22,4	18,3	
1982/81	- 2,7%	- 3,7%	+ 0,1%	+ 0,2%	- 6,8%	- 7,0%	- 29,2%	- 4,9%	+ 1,7%	+ 21,5%	- 1,0%	
WASSERKRAFT + ERDWÄRME			HYDROELECTRICAL + GEOTHERMAL						HYDRAULIQUE + GEOTHERMIQUE			
1981	152,0	19,7	72,7	48,0	-	1,1	0,6	5,4	1,2	0	3,4	
1982	148,5	19,3	71,1	46,4	-	1,0	0,5	5,6	1,2	0	3,3	
1982/81	- 2,3%	- 1,6%	- 2,2%	- 3,4%	-	- 3,0%	- 13,4%	+ 5,3%	- 3,7%	-	- 2,9%	
KERNENERGIE			NUCLEAR						NUCLEAIRE			
1981	201,8	50,8	99,6	2,5	3,4	12,2	-	33,2	-	-	-	
1982	226,5	60,1	103,1	6,4	3,7	14,5	-	38,7	-	-	-	
1982/81	+ 12,2%	+ 18,3%	+ 3,5%	..	+ 7,7%	+ 18,8%	-	+ 16,7%	-	-	-	
ANTEIL DER KERNENERGIE AN DER GESAMTEN ERZEUGUNG			SHARE OF NUCLEAR PRODUCTION IN TOTAL PRODUCTION						PART DU NUCLEAIRE DANS LA PRODUCTION TOTALE			
1981	16,7%	14,6%	37,7%	1,5%	5,6%	25,4%	-	12,8%	-	-	-	
1982	18,8%	17,4%	38,7%	3,6%	6,4%	30,2%	-	15,2%	-	-	-	
ANTEIL DER HERKÖMLICHEN WÄRMEKRAFTWERKE DER GESAMTEN ERZEUGUNG			SHARE OF CONVENTIONAL THERMAL PRODUCTION IN TOTAL PRODUCTION						PART DU THERMIQUE CLASSIQUE DANS LA PRODUCTION TOTALE			
1981	70,7%	79,7%	34,6%	70,8%	94,4%	72,4%	52,3%	85,1%	88,1%	99,8%	85,5%	
1982	68,9%	77,0%	34,6%	70,0%	93,6%	67,6%	52,7%	82,6%	88,7%	99,9%	84,7%	

ANLAGE A: Die Elektrizitätswirtschaft 1982 in statistischer Sicht
ANLAGE B: Energiewirtschaftliche Entwicklung in den ersten neun Monaten 1982

ANNEX A: Statistical aspects of electricity supply and demand in 1982
ANNEX B: Trends in the energy sector during the first nine months of 1982

ANNEXE A: Aspects statistiques de l'économie électrique en 1982
ANNEXE B: Evolution de l'économie énergétique dans les premiers neuf mois 1982



**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 8 die Erläuterungen zu den monatlichen Tabellen
 3. Zuständig für alle Informationen über die Elektrizitätsstatistik:
A. ANGELINI – Tel. 430 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 8 the explanatory notes for the monthly tables
 3. For any information dealing with energy statistics, please contact:
A. ANGELINI – Tel. 430 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 9 les notes explicatives relatives aux tableaux mensuels.
 3. Pour toute information concernant les statistiques de l'énergie électrique, s'adresser à:
A. ANGELINI – Tél. 430 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	BELGIE	LUXEM-BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS												
	10	9	DEUTSCH-LAND																					
ELEKTRIZITAET	ELECTRICAL ENERGY												ENERGIE ELECTRIQUE											
MILLIUNEN KWH	MILLIONS OF KWH												MILLIONS DE KWH											
BRUTTOERZEUGUNG INSGESAMT (1)	TOTAL GENERATION (1)												PRODUCTION TOTALE BRUTE (1)											
1980	1277742	1255090	368770	258076	185741	64806	53643	1115	284937	10883	27119	22652												
1981	1274671	1251238	368811	276336	181656	64053	50753	1210	277735	10909	19775	23433												
1981 AUG	83654	81736	25473	17422	12184	4687	3535	107	16456	765	1107	1918												
SEP	98996	97074	27877	20406	14545	5224	4053	122	22591	849	1407	1922												
OCT	104082	106120	32396	23630	15473	5755	4410	121	21575	953	1807	1962												
NOV	114398	112341	33801	25392	16398	5645	4749	84	23318	963	1991	2057												
DEC	130396	128272	36010	28832	16390	5945	4948	84	32520	1043	2500	2124												
1982 JAN	125221	123029	36487	28242	17273	5811	4895	84	26603	1048	2586	2192												
FEB	113007	110894	32549	24940	16235	5099	4062	67	24811	937	2194	2113												
MAR	123118	120982	34837	27346	16726	5504	4289	71	29044	1008	2157	2136												
APR	102206	100361	30219	23460	14910	5003	4198	64	20071	864	1572	1845												
MAI	96504	94709	28170	21761	14733	4796	3996	68	18828	883	1474	1795												
JUN	96164	94375	26319	20380	14725	4725	4017	67	21827	803	1512	1789												
JUL	90067	88185	25700	20203	15089	4467	3483	71	16674	820	1678	1882												
AUG	84895	83060	25568	17409	11744	4437	3728	90	17115	792	2177	1835												
SEP	98711	96861	27705	19521	15156	4771	3909	72	22921	847	1959	1850												
OCT		103800	31520	22767	15592	5120	4590	107	21152	924	2028													
81 JAN-OCT	1029816	1010565	298996	222205	148968	52451	41056	1042	221777	8904	15166	19251												
82 JAN-OCT		1016255	299073	226028	152183	49733	41167	761	219046	8926	19337													
1982/81 x		0,6	0,0	1,7	2,2	-5,2	0,3	-27,0	-1,2	0,2	27,5													
NETTOERZEUGUNG INSGESAMT (1)	TOTAL NET PRODUCTION (1)												PRODUCTION TOTALE NETTE (1)											
1980	1208979	1187691	347453	246597	177392	62040	51015	1056	266312	10299	25527	21288												
1981	1206317	1184438	347264	264308	173497	61262	48179	1161	259939	10339	18489	21879												
1981 AUG	78918	77133	23946	16560	11653	4467	3333	104	15315	724	1031	1785												
SEP	93492	91696	26216	19450	13901	4994	3836	118	21059	806	1316	1796												
OCT	102331	100507	30519	22560	14808	5507	4188	117	20213	905	1690	1824												
NOV	108272	106355	31852	24200	15643	5414	4517	80	21872	911	1866	1917												
DEC	123441	121450	33935	27540	15621	5690	4699	80	30532	1005	2388	1991												
1982 JAN	118638	116582	34345	27070	16466	5559	4649	80	24961	1001	2431	2056												
FEB	107046	105063	30662	23880	15473	4876	3861	63	23289	896	2063	1983												
MAR	116523	114523	32798	26150	15942	5269	4075	68	27229	964	2028	2000												
APR	96606	94881	28423	22360	14222	4763	3979	60	18774	822	1478	1727												
MAI	91425	89748	26474	20870	14140	4576	3786	65	17610	841	1386	1677												
JUN	90929	89254	24705	19520	14103	4513	3802	64	20362	765	1422	1675												
JUL	85053	83296	24093	19310	14425	4251	3278	68	15522	783	1566	1757												
AUG	80088	78384	24017	16620	11236	4223	3513	87	15902	756	2030	1704												
SEP	93121	91397	26020	18600	14479	4548	3684	69	21350	811	1836	1724												
OCT		98141	29680	21720	14889	4886	4318	103	19770	884	1891													
81 JAN-OCT	974356	956384	281603	212260	142377	50158	38956	1002	207422	8442	14164	17972												
82 JAN-OCT		961269	281217	216100	145375	47464	38945	727	204789	8521	18131													
1982/81 x		0,5	-0,1	1,8	2,1	-5,4	-0,0	-27,4	-1,3	0,9	28,0													
WASSERKRAFT_NETTOERZEUGUNG	NET HYDROELECTRICAL PRODUCTION												PRODUCTION HYDRAULIQUE NETTE											
1980	146184	142788	18368	69813	47242	-	820	274	5094	1147	30	3396												
1981	149450	146052	19666	72683	45457	-	1072	554	5358	1231	31	3398												
1981 AUG	10816	10569	1673	4780	3687	-	80	65	234	49	1	247												
SEP	10792	10516	1484	4550	3989	-	64	64	297	68	2	274												
OCT	13621	13376	1874	6460	4224	-	88	65	543	120	2	245												
NOV	11425	11117	1708	5100	3533	-	100	35	530	109	2	308												
DEC	13228	12758	1636	6840	3310	-	106	38	684	142	2	470												
1982 JAN	13960	13543	1673	7600	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	1	272												
AUG	11156	10958	1794	5000	3754	-	76	58	229	46	1	198												
SEP	10578	10366	1400	4290	4027	-	70	33	491	53	2	212												
OCT		12235	1510	6190	3718	-	111	73	535	96	2													
81 JAN-OCT	124432	121814	16310	60360	38660	-	866	482	4144	976	16	2618												
82 JAN-OCT		116077	16583	57390	35938	-	829	355	4116	850	16													
1982/81 x		-4,7	1,7	-4,9	-7,0	-	-4,3	-26,3	-0,7	-12,9	-													
INDEX ERZEUGUNGSMOEGELICHKEIT AUS WASSERKR.	HYDRO ENERGY CAPABILITY FACTOR												INDICE DE PRODUCTIBILITE HYDRAULIQUE											
1980	1,09	1,09	1,16	1,12	1,04	-	-	-	0,96	-	-	1,20												
1981	1,11	1,11	1,21	1,15	1,02	-	-	-	1,22	-	-	1,06												
1981 AUG	1,02	1,02	1,07	1,00	1,02	-	-	-	1,07	-	-	0,83												
SEP	1,12	1,12	1,12	1,09	1,17	-	-	-	1,17	-	-	0,73												
OCT	1,45	1,45	1,67	1,56	1,18	-	-	-	1,82	-	-	0,96												
NOV	0,88	0,90	1,53	0,82	0,84	-	-	-	1,28	-	-	0,44												
DEC	1,36	1,34	1,42	1,53	1,03	-	-	-	1,10	-	-	1,75												
1982 JAN	1,22	1,26	1,52	1,44	0,90	-	-	-	0,71	-	-	0,60												
FEB	0,89	0,92	1,36	0,89	0,74	-	-	-	1,12	-	-	0,47												
MAR	0,91	0,91	1,12	0,88	0,78	-	-	-	1,32	-	-	0,89												
APR	0,92	0,91	1,13	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	1,10	1,05	1,05	-	-	-	0,76	-	-	0,82												
SEP	1,06	1,07	1,02	1,00	1,13	-	-	-	1,44	-	-	0,85												
OCT		1,35	1,28	1,52	1,14	-	-	-	1,48	-	-													

	EUR -	EUR -	B.R.	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIE	LUXEM-BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS	
	10	9	DEUTSCH- LAND				BELGIE						
ELEKTRIZITAET	ELECTRICAL ENERGY												ENERGIE ELECTRIQUE
MILLIONEN KWH	MILLIONS OF KWH												MILLIONS DE KWH
KERNENERGIE_NETTOERZEUGUNG	NUCLEAR NET PRODUCTION												PRODUCTION NUCLEAIRE NETTE
1980	149419	149419	41265	57939	2068	3947	11909	-	32291	-	-	-	
1981	201766	201766	50758	99622	2541	3435	12219	-	33191	-	-	-	
1981 AUG	14604	14604	3637	7182	104	348	1161	-	2172	-	-	-	
SEP	15086	15086	3079	7976	100	336	901	-	2694	-	-	-	
OCT	15163	15163	3810	7656	99	358	966	-	2274	-	-	-	
NOV	17190	17190	4066	8798	88	349	1194	-	2695	-	-	-	
DEC	21300	21300	5213	10434	410	310	1243	-	3690	-	-	-	
1982 JAN	21129	21129	5472	10508	578	340	1244	-	2987	-	-	-	
FEB	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	17687	17687	5130	6783	561	351	1075	-	3787	-	-	-	
OCT	16978	16978	4940	6211	545	368	1645	-	3269	-	-	-	
81 JAN-OCT	163248	163248	41478	80360	2048	2775	9781	-	26806	-	-	-	
82 JAN-OCT	182249	182249	48447	82997	5738	2953	11286	-	30828	-	-	-	
1982/81 %	11,6	11,6	16,8	3,3	180,2	6,4	15,4	-	15,0	-	-	-	
HERKOEMM.WAERMEKRAFT_NETTOERZEUGUNG	CONVENTIONAL THERMAL NET PRODUCTION												PRODUCTION THERMIQUE CLASSIQUE NETTE
1980	910807	892915	287820	118845	125513	58093	38286	782	228927	9152	25497	17892	
1981	852539	834056	276840	92003	122937	57827	34888	607	221390	9108	18458	18481	
1981 AUG	53281	51743	18636	4598	7645	4119	2092	39	12909	675	1030	1538	
SEP	67408	65886	21653	6924	9606	2871	4658	54	18068	738	1314	1522	
OCT	73346	71767	24835	8444	10284	5149	3134	52	17396	785	1888	1579	
NOV	79446	77837	26078	10302	11811	5065	3223	45	18647	802	1864	1609	
DEC	88688	87167	27086	10266	11676	5380	3350	42	26158	863	2346	1521	
1982 JAN	83320	81681	27200	8762	12313	5219	3310	38	21564	846	2429	1639	
FEB	75974	74398	24121	8199	11703	4747	3047	43	19696	781	2061	1576	
MAR	84281	82601	26294	10071	11998	5232	3515	47	22619	799	2026	1680	
APR	66718	65283	21619	7705	10444	4474	2957	40	15815	753	1476	1435	
MAI	60876	59450	19421	6836	9290	4206	2463	37	15019	794	1384	1426	
JUN	61522	60127	18881	6082	9101	4163	2553	38	17179	709	1421	1395	
JUL	55915	54430	18001	6123	9727	3894	1905	34	12447	733	1566	1485	
AUG	52441	50935	17930	5089	6840	3861	1979	29	12468	710	2029	1506	
SEP	64651	63139	19490	7527	9686	4197	2539	36	17072	758	1834	1512	
OCT	:	68713	23230	9319	10411	4518	2562	30	15966	788	1889	:	
81 JAN-OCT	684550	669196	223815	71540	99543	47383	28309	520	176472	7466	14148	15354	
82 JAN-OCT	:	660757	216187	75713	101513	44511	26830	372	169845	7671	18115	:	
1982/81 %	:	-1,3	-3,4	5,8	2,0	-6,1	-5,2	-28,5	-3,8	2,7	28,0	:	
GESAMTEINFUHR	TOTAL IMPORTS												IMPORTATIONS TOTALES
1980	58879	58122	19221	15639	8072	3958	6285	3049	22	-	1979	654	
1981	65434	65035	21926	10939	11602	3596	5704	3402	-	-	7867	398	
1981 AUG	5952	5933	2547	714	526	343	484	258	-	-	1061	19	
SEP	6094	6073	1987	1094	1243	266	428	291	-	-	764	21	
OCT	6011	5993	2139	1043	975	347	579	321	-	-	589	18	
NOV	4880	4860	1532	1130	786	270	376	294	-	-	472	20	
DEC	4566	4531	1462	1082	683	275	470	306	-	-	253	35	
1982 JAN	4450	4422	1482	952	578	311	489	335	-	-	275	28	
FEB	4473	4454	1516	753	634	438	546	277	-	-	290	19	
MAR	5226	5208	1493	752	1072	546	664	292	-	-	389	18	
APR	4547	4504	1468	538	1055	238	348	266	-	-	591	43	
MAI	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	283	-	-	212	77	
AUG	5230	5165	2439	724	975	343	250	285	-	-	149	65	
SEP	5052	4991	1800	980	759	442	450	289	-	-	271	61	
OCT	:	4840	1390	1320	553	427	436	356	-	-	358	:	
GESAMTAUSFUHR	TOTAL EXPORTS												EXPORTATIONS TOTALES
1980	44660	44614	13463	12546	1989	4265	8920	205	19	-	3215	38	
1981	43635	43185	14027	15756	1970	3716	5264	477	-	-	2336	89	
1981 AUG	3154	3145	1029	1003	262	238	292	63	-	-	258	9	
SEP	3235	3222	1066	1109	111	280	379	62	-	-	215	13	
OCT	3517	3505	1172	1168	150	377	391	56	-	-	191	12	
NOV	3792	3784	1274	1267	232	284	550	27	-	-	150	8	
DEC	3728	3725	1257	1182	299	302	483	28	-	-	174	5	
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	2794	2790	1060	571	345	310	290	33	-	-	181	4	
OCT	:	3582	1320	881	235	320	565	69	-	-	192	:	

	EUR -	EUR -	R.R.			BELGIQUE		UNITED					
	1 U	9	DEUTSCH-	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIE	LUXEM-	KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS	
			LAND					BOURG					
ELEKTRIZITÄT	ELECTRICAL ENERGY												ENERGIE ELECTRIQUE
MILLIUNEN KWH	MILLIONS OF KWH												MILLIONS DE KWH
BRUTTOINLANDSVERBRAUCH	GROSS INLAND CONSUMPTION												CONSUMMATION INTERIEURE BRUTE
1980	1291961	1268693	374528	261169	191824	64499	51008	3959	284940	10883	25883	23268	
1981	1296470	1272728	376710	271519	191288	63933	51193	4135	277735	10909	25306	23742	
1981 AUG	86452	84524	26991	17133	12448	4792	3727	302	16456	765	1910	1928	
SEP	101855	99925	28798	20391	15677	5210	4102	351	22591	849	1956	1930	
OCT	110576	108608	33363	23505	16298	5725	4598	386	21575	953	2205	1968	
NOV	115486	113417	34059	25255	16952	5631	4575	351	23318	963	2313	2069	
DEC	131234	129078	36215	28732	16774	5918	4935	362	32520	1043	2579	2156	
1982 JAN	125883	123669	36763	27977	17545	5790	4916	386	26603	1048	2641	2214	
FEB	114207	112080	32982	24606	16601	5196	4299	329	24811	937	2319	2127	
MAR	124197	122047	35000	26475	17665	5613	4514	352	29044	1008	2376	2150	
APR	103957	102074	30823	22796	15857	5082	4268	316	20071	864	1997	1883	
MAY	98633	96750	29116	20927	15833	4892	4047	303	18828	883	1921	1883	
JUN	98491	96619	27445	20065	15461	4801	4022	306	21827	803	1889	1872	
JUL	92482	90528	27166	19647	16127	4604	3474	322	16674	820	1694	1954	
AUG	86962	85067	26941	17092	12373	4675	3702	319	17115	792	2058	1895	
SEP	100968	99062	28445	19930	15570	4903	4069	328	22921	847	2049	1906	
OCT	:	105058	31590	23206	15910	5227	4461	394	21152	924	2194	:	
81 JAN-OCT	1050040	1030532	306446	217915	157662	52370	41683	3422	221777	8904	20354	19508	
82 JAN-OCT	:	1032952	306270	222720	158942	50783	41772	3355	219046	8926	21138	:	
1982/81 %	:	0,2	-0,1	2,2	0,8	-3,0	0,2	-2,0	-1,2	0,2	3,9	:	
ENERGIEVERBR. DER PUMPSPEICHERN.	ENERGY ABSORBED BY STORAGE PUMPING												ENERGIE ABSORBEE PAR CENTR. DE POMPAGE
1980	8950	8950	1769	958	3225	-	733	292	1453	520	-	-	
1981	10930	10930	2486	1187	3888	-	926	642	1196	605	-	-	
1981 AUG	891	891	275	121	183	-	83	85	96	48	-	-	
SEP	986	986	270	115	304	-	68	84	94	51	-	-	
OCT	865	863	225	85	280	-	70	74	78	51	-	-	
NOV	869	869	186	73	353	-	80	38	89	50	-	-	
DEC	878	878	136	87	360	-	89	37	117	52	-	-	
1982 JAN	846	846	125	95	340	-	77	52	104	53	-	-	
FEB	714	714	103	66	327	-	51	21	99	47	-	-	
MAR	693	693	93	39	329	-	64	18	97	53	-	-	
APR	719	719	125	46	343	-	58	19	85	43	-	-	
MAY	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	845	845	260	79	211	-	84	48	113	50	-	-	
OCT	969	969	270	79	252	-	101	93	123	51	-	-	
FUER INLANDSMARKT VERFUEGBAR (2) (3)	AVAILABLE FOR INTERNAL MARKET (2) (3)												DISPONIBLE POUR LE MARCHE INTERIEUR (2) (3)
1980	1214248	1192344	351442	248732	180250	61733	47647	3608	264862	9779	24291	21904	
1981	1217186	1194998	352677	258304	179241	61142	47693	3444	258743	9734	24020	22188	
1981 AUG	80825	79030	25189	16150	11734	4572	3442	214	15219	676	1834	1795	
SEP	95365	93561	26867	19320	14729	4980	3817	263	20965	755	1865	1804	
OCT	103962	102132	31261	22350	15353	5477	4306	308	20135	854	2088	1830	
NOV	108491	106562	31924	23990	15844	5400	4263	309	21783	861	2188	1929	
DEC	123401	121378	34004	27353	15645	5663	4597	321	30415	953	2427	2023	
1982 JAN	118454	116376	34496	26710	16498	5538	4593	330	24877	948	2486	2078	
FEB	107532	105535	30992	23480	15512	4973	4047	304	23190	849	2188	1997	
MAR	116909	114895	32868	25240	16552	5378	4236	331	27132	911	2247	2014	
APR	97640	95875	28902	21650	14826	4842	3991	293	18689	779	1903	1765	
MAY	92625	90860	27192	19920	14868	4672	3770	265	17546	794	1833	1765	
JUN	92305	90545	25611	19050	14489	4589	3741	271	20283	712	1799	1758	
JUL	86547	84718	25224	18650	15177	4388	3170	271	15427	729	1582	1829	
AUG	81275	79511	25114	16220	11663	4461	3398	240	15802	702	1911	1764	
SEP	94533	92753	26500	18930	14682	4680	3760	277	21237	761	1926	1780	
OCT	:	98430	29480	22080	14955	4993	4088	297	19647	833	2057	:	
81/80 AUG %	-	-	0,9	2,5	0,4	-2,8	3,3	-4,0	-3,0	-	-	1,1	
SEP %	-	-	1,2	2,3	1,7	3,2	4,9	-5,6	-1,4	-	-	5,0	
OCT %	-	-	2,4	5,7	0,5	2,5	5,0	2,6	0,2	-	-	2,7	
NOV %	-	-	-0,3	-0,3	2,9	0,2	1,5	0,9	-2,8	-	-	7,5	
DEC %	-	-	0,4	0,7	0,2	0,6	4,8	0,1	5,0	-	-	0,5	
1982/81 JAN %	-	-	2,7	4,3	-0,6	-	4,0	-1,3	7,7	-	-	0,4	
FEB %	-	-	-0,2	-0,2	1,6	-2,0	-	2,2	-2,1	-	-	4,0	
MAR %	-	-	2,9	9,1	3,3	-0,1	-2,3	-0,7	-4,4	-	-	10,8	
APR %	-	-	2,1	6,9	2,5	-0,7	2,2	3,9	-4,0	-	-	6,2	
MAY %	-	-	1,5	-0,6	2,6	-0,9	2,3	-1,7	-5,9	-	-	1,3	
JUN %	-	-	-0,1	1,5	0,2	-4,3	-1,1	-5,3	-3,1	-	-	-1,3	
JUL %	-	-	-2,7	0,7	3,1	-3,1	1,3	3,6	-4,7	-	-	-1,0	
AUG %	-	-	-0,9	0,1	-0,7	-3,3	-2,6	10,3	3,9	-	-	-1,4	
SEP %	-	-	-1,3	1,9	-0,3	-6,0	-2,6	5,3	1,3	-	-	-1,3	
OCT %	-	-	-4,9	-0,7	-1,5	-7,5	-3,7	-2,2	-2,4	-	-	-	
81 JAN-OCT	985465	967236	286900	206940	147954	50077	38827	2815	206432	7939	19352	18229	
82 JAN-OCT	:	969498	286479	211930	149122	48514	38794	2879	203830	8018	19432	:	
1982/81 %	:	0,2	-0,1	2,4	0,8	-3,1	-0,1	2,3	-1,3	1,0	3,0	:	

	EUR - 10	EUR - 9	B.R. DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
WAERMEKRAFTWERKE DER OEFFENTLICHEN VERSORGERUNG THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY CENTRALES THERMIQUES DES SERVICES PUBLICS												
VERBRAUCH VON STEINKOEHLE COAL CONSUMPTION 1000 T CONSUMMATION DE HOUILLE												
1980	164910	164910	35943	17815	4941	2059	5260	-	89686	47	9159	-
1981	161709	161709	37892	14964	5911	2552	5826	-	87308	31	7225	-
1981 AUG	9512	9512	2251	577	370	282	424	-	5235	2	371	-
SEP	12753	12753	2801	1033	402	162	416	-	7433	3	503	-
OCT	13539	13539	3485	1259	555	177	484	-	6905	5	669	-
NOV	14762	14762	3732	1680	609	222	490	-	7288	5	736	-
DEC	18206	18206	4081	1766	686	276	563	-	9862	2	970	-
1982 JAN	16423	16423	4374	1429	626	394	569	-	8036	4	991	-
FEB	14216	14216	3813	1390	555	358	577	-	6719	2	802	-
MAR	16626	16626	4144	1907	704	309	659	-	8035	3	865	-
APR	12921	12921	3171	1489	609	311	610	-	6131	3	597	-
MAI	11907	11907	2992	1064	577	314	471	-	5926	6	537	-
JUN	12277	12277	2477	1017	534	382	517	-	6804	5	541	-
JUL	:	:	:	1072	637	418	518	-	4935	4	592	-
AUG	:	:	:	1081	386	412	481	-	4986	1	760	-
SEP	:	:	:	1432	496	407	530	-	6647	-	711	-
OCT	:	:	:	1693	645	370	561	-	6097	4	740	-
81 JAN-SEP	115496	115496	26493	10264	4058	2211	4275	-	63295	19	4881	-
82 JAN-SEP	:	:	:	11901	5124	3305	4932	-	58219	28	6396	-
1982/81 %	:	:	:	15,9	26,3	49,5	15,4	-	-8,0	47,4	31,0	-
VERBRAUCH VON STEINKOEHLE COAL CONSUMPTION CONSUMMATION DE HOUILLE												
TJ (HU) TJ (NCV) TJ (PCI)												
1980	3914234	3914234	923335	433565	123183	53122	118284	-	2035196	1007	226542	-
1981	3905341	3905341	984881	362124	149122	66352	133095	-	2030599	664	178504	-
1981 AUG	226162	226162	59132	13848	9255	7264	9776	-	117788	43	9046	-
SEP	304650	304650	75236	24792	10122	4181	10648	-	167243	64	12364	-
OCT	322777	322777	91262	30216	14061	4566	10905	-	155363	107	16297	-
NOV	351975	351975	96910	40320	15667	5717	11349	-	163980	107	16125	-
DEC	430347	430347	104841	42384	17560	7117	12944	-	221895	43	23563	-
1982 JAN	392454	392454	114136	34296	15979	10167	13110	-	180810	86	23870	-
FEB	340679	340679	99836	33360	14170	9238	13214	-	151177	43	19641	-
MAR	3971105	3971105	108087	45768	18083	7962	15033	-	180786	64	21320	-
APR	309773	309773	83482	35736	15827	8035	14082	-	137947	64	14600	-
MAI	278506	278506	71498	26016	15116	8091	10947	-	133335	129	13374	-
JUN	299543	299543	64836	24611	16681	9855	11913	-	157853	107	13687	-
JUL	:	:	:	25942	16681	10795	11968	-	114492	86	15044	-
AUG	:	:	:	26160	10105	10617	10987	-	115675	21	19305	-
SEP	:	:	:	34654	15685	10502	12333	-	154210	4	17917	-
OCT	:	:	:	40971	16945	9537	12655	-	141450	86	18800	-
81 JAN-SEP	2743716	2743716	695806	246336	101983	57080	97204	-	1424508	407	120392	-
82 JAN-SEP	:	:	:	286543	138327	85262	113587	-	1326287	604	158758	-
1982/81 %	:	:	:	16,3	35,6	49,4	16,9	-	-6,9	48,4	31,9	-
VERBRAUCH VON BRAUNKOEHLE LIGNITE CONSUMPTION CONSUMMATION DE LIGNITE												
TJ (HU) TJ (NCV) TJ (PCI)												
1980	1101753	996107	950151	7120	13458	-	-	-	-	25378	-	105646
1981	1157003	1025213	978548	9460	12709	-	-	-	-	24496	-	131790
1981 AUG	89265	77313	75295	75	682	-	-	-	-	1261	-	11952
SEP	95115	84079	80263	1104	1214	-	-	-	-	1496	-	11036
OCT	105123	93053	88456	1152	1151	-	-	-	-	2294	-	12070
NOV	104639	92376	87237	1297	1226	-	-	-	-	2616	-	12263
DEC	105206	94230	89364	1346	1113	-	-	-	-	2408	-	10976
1982 JAN	102069	90559	85833	1159	1026	-	-	-	-	2541	-	11510
FEB	92036	81397	76766	1208	1214	-	-	-	-	2209	-	11439
MAR	99447	88156	82576	1400	1281	-	-	-	-	2491	-	11291
APR	91417	81492	76882	1159	1005	-	-	-	-	2486	-	9925
MAI	86367	76616	73185	697	971	-	-	-	-	1763	-	9751
JUN	87237	77554	74614	276	1327	-	-	-	-	1537	-	9883
JUL	:	:	:	-	1327	-	-	-	-	1981	-	11629
AUG	:	:	:	669	1105	-	-	-	-	1981	-	12587
SEP	:	:	:	1125	1197	-	-	-	-	2171	-	-
OCT	:	:	:	1283	1373	-	-	-	-	1827	-	-
81 JAN-SEP	840786	749774	716835	5619	9217	-	-	-	-	18103	-	91012
82 JAN-SEP	:	:	:	7701	10453	-	-	-	-	19520	-	-
1982/81 %	:	:	:	37,1	13,4	-	-	-	-	6,7	-	-
VERBRAUCH VON MINERALOELPRODUKTEN CONSUMPTION OF PETROLEUM PRODUCTS CONSUMMATION DE PRODUITS PETROLIERS												
1000 T												
1980	54133	51941	3838	9664	19895	5209	4090	-	6605	1461	1174	2192
1981	45171	43417	2829	6280	19036	5310	3154	-	5111	1076	621	1754
1981 AUG	2504	2395	114	402	1025	340	169	-	204	93	48	109
SEP	3420	3288	176	534	1465	402	294	-	297	84	34	132
OCT	3803	3679	283	567	1499	472	327	-	379	103	49	124
NOV	4423	4300	368	669	1782	539	351	-	453	85	53	123
DEC	4798	4660	437	627	1781	512	347	-	618	86	72	138
1982 JAN	4681	4539	487	505	1425	425	326	-	742	72	55	142
FEB	4435	4298	328	439	1825	392	281	-	923	58	52	137
MAR	4661	4505	336	520	1820	514	374	-	655	55	31	156
APR	3313	3174	200	342	1506	376	251	-	351	115	33	134
MAI	2908	2775	132	476	1270	273	216	-	310	65	33	133
JUN	2891	2756	105	472	1327	131	226	-	390	74	31	135
JUL	:	:	:	471	1327	69	99	-	267	49	25	123
AUG	:	:	:	270	857	90	144	-	294	38	34	104
SEP	:	:	:	395	1406	131	233	-	505	38	30	-
OCT	:	:	:	531	1508	70	220	-	467	45	30	-
81 JAN-SEP	31722	30351	1735	4384	13947	3779	2092	-	3164	822	428	1371
82 JAN-SEP	:	:	:	3690	13263	2401	2152	-	4637	362	329	-
1982/81 %	:	:	:	-11,3	-4,9	-36,5	2,9	-	40,6	-31,6	-23,1	-

		EUR	EUR	H.R.	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE	LUXEM-BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
		1 U	9	DEUTSCH-LAND				BELGIE					
WAERMEKRAFTWERK DER OEFFENTL. VERSORGUNG THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY CENTRALES THERMIQUES DES SERV. PUBL.													
STEINKOHLENBESTANDE *		HARD COAL STOCKS *								STOCKS DE HOUILLE *			
		1000 T											
1980		39576	39576	10851	5149	278	145	832	-	18616	-	3705	-
1981		45815	45815	12653	6060	1009	783	830	-	18264	-	6216	-
1981	AUG	46071	46071	12328	6832	815	525	879	-	18668	-	6024	-
	SEP	48212	48212	12847	6952	1059	765	887	-	19497	-	6205	-
	OCT	49271	49271	12912	6860	1176	864	843	-	20124	-	6492	-
	NOV	49640	49640	13069	6430	1112	878	809	-	20540	-	6802	-
	DEC	45515	45515	12653	6060	1009	783	830	-	18264	-	6216	-
1982	JAN	39977	39977	11694	5588	1052	710	827	-	14442	-	5664	-
	FEB	38542	38542	11801	5459	1040	589	815	-	13437	-	5401	-
	MAR	39717	39717	11803	4735	896	189	783	-	16325	-	4986	-
	APR	41566	41566	11927	4392	1032	601	803	-	17751	-	5060	-
	MAY	44495	44495	12200	4481	1023	548	849	-	19737	-	5657	-
	JUN	47096	47096	11899	4729	1176	643	813	-	22021	-	5815	-
	JUL	:	:	:	4767	1100	659	822	-	21653	-	5788	-
	AUG	:	:	:	4566	1236	693	784	-	23577	-	5910	-
	SEP	:	:	:	4474	1194	809	780	-	26541	-	5845	-
	OCT	:	:	:	4265	975	925	775	-	28474	-	5987	-
NETTOSTEINKOHLENRESERVEN		NET HARD COAL RESERVES								RESERVES NETTES DE HOUILLE			
		MILLIARDEN KWH								MILLIONS OF KWH			
1980		98940	98940	27127	12872	695	362	2080	-	46540	-	9262	-
1981		114537	114537	31632	15150	2522	1957	2075	-	45660	-	15540	-
1981	AUG	115177	115177	30820	17080	2037	1312	2197	-	46670	-	15060	-
	SEP	120530	120530	32117	17380	2647	1912	2217	-	48742	-	15512	-
	OCT	123177	123177	32280	17150	2940	2160	2107	-	50310	-	16230	-
	NOV	124100	124100	32672	16075	2780	2195	2022	-	51350	-	17005	-
	DEC	114537	114537	31632	15150	2522	1957	2075	-	45660	-	15540	-
1982	JAN	99942	99942	29235	13970	2630	1775	2067	-	36105	-	14160	-
	FEB	96355	96355	29502	13647	2600	1472	2037	-	33592	-	13502	-
	MAR	99292	99292	29507	11837	2240	472	1957	-	40812	-	12465	-
	APR	103915	103915	29817	10980	2580	1502	2007	-	44377	-	12650	-
	MAY	111237	111237	30500	11202	2557	1370	2122	-	49342	-	14142	-
	JUN	117740	117740	29747	11822	2940	1607	2032	-	55052	-	14537	-
	JUL	:	:	:	11917	2750	1647	2055	-	54132	-	14470	-
	AUG	:	:	:	11415	3090	1732	1960	-	58942	-	14775	-
	SEP	:	:	:	11185	2985	2022	1950	-	66352	-	14612	-
	OCT	:	:	:	10662	2437	2312	1937	-	71185	-	14967	-
MINERALOELPRODUKTBESTANDE*		STOCKS OF PETROLEUM PRODUCT *								STOCKS DE PRODUITS PETROLIERS *			
		1000 T											
1980		14512	12109	2873	2137	1268	1287	1075	-	1230	477	1762	2403
1981		16010	12602	2982	2275	2487	1200	830	-	1080	364	1384	3408
1981	AUG	13734	13441	3051	2190	2980	1122	1036	-	1060	447	1555	293
	SEP	13650	15538	3073	2120	3069	1125	989	-	1210	436	1516	312
	OCT	13999	15693	3067	2143	3063	1219	925	-	1320	440	1516	306
	NOV	15132	12820	3025	2186	2448	1169	889	-	1240	406	1457	312
	DEC	12917	12602	2982	2275	2487	1200	830	-	1080	364	1384	315
1982	JAN	11940	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
	MAY	10017	9672	2007	2076	1720	926	717	-	830	242	1154	345
	JUN	10640	10321	2465	1956	1895	1065	700	-	870	251	1119	327
	JUL	:	:	:	1955	1834	1085	738	-	1190	288	1094	331
	AUG	:	:	:	2141	2671	1073	727	-	1360	275	1069	317
	SEP	:	:	:	2027	2646	986	636	-	1370	284	1065	:
	OCT	:	:	:	1851	2415	954	673	-	1500	260	1087	:
NETTOMINERALOELRESERVEN		NET PETROLEUM RESERVES								RESERVES NETTES DE PRODUITS PETROLIERS			
		MILLIARDEN KWH								MILLIONS OF KWH			
1980		60467	50454	11971	8904	5283	5362	4479	-	5125	1988	7342	10012
1981		66708	52508	12425	9479	10362	5000	3458	-	4500	1517	5767	14200
1981	AUG	57225	56004	12712	9125	12417	4675	4317	-	4417	1863	6479	1221
	SEP	57708	56408	12804	8833	12787	4687	4121	-	5042	1817	6317	1300
	OCT	58329	57054	12779	8929	12762	5079	3854	-	5500	1833	6317	1275
	NOV	54717	53417	12604	9108	10200	4871	3704	-	5167	1692	6071	1300
	DEC	53821	52506	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
	MAY	41757	40300	8362	8650	7167	3858	2988	-	3458	1008	4808	1438
	JUN	44367	43004	10271	8150	7896	4437	2917	-	3625	1046	4662	1363
	JUL	:	:	:	8146	7642	4521	3075	-	4958	1200	4558	1379
	AUG	:	:	:	8921	11129	4471	3029	-	5667	1146	4454	1321
	SEP	:	:	:	8446	11025	4108	2650	-	5708	1183	4437	:
	OCT	:	:	:	7712	10062	3975	2804	-	6250	1083	4529	:

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

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 9	BR Deutschland	France	Italia	Nederland	Belgique	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark
86 %	84 %	76 %	81 %	89 %	89 %	—	93 %	98 %	99 %

DIE ELEKTRIZITÄTSWIRTSCHAFT 1982 IN STATISTISCHER SICHT

Auf der Ebene der Gemeinschaft sind die bereits in den letzten Jahren festgestellten Tendenzen zur Abschwächung der Entwicklung des Nettoverbrauchs (einschliesslich Verluste) 1982 in einen Rückgang umgeschlagen. Zum erstenmal seit 1975 war die Änderungsrate gegenüber dem Vorjahr negativ : - 0,5%. Die Höhe des Gesamtverbrauchs (1 211 Milliarden kWh) lag sogar unter dem entsprechenden Wert für 1980 (1 214 TWh). Dies gilt für alle Mitgliedstaaten mit Ausnahme Frankreichs.

Der Rückgang des Verbrauchs um 6 Milliarden kWh gegenüber 1981 wirkte sich stärker auf den Einfuhrsaldo als auf die Erzeugung aus (Rückgang um 4 bzw. 2 TWh).

Was die verschiedenen Quellen der Elektrizitätserzeugung betrifft, so ist eine Abnahme des Einsatzes herkömmlicher Wärmekraftwerke zugunsten eines weiter zunehmenden Anteils der Kernenergieanlagen zu verzeichnen. Im einzelnen sind folgende Veränderungen eingetreten :

- eine Verringerung der Erzeugung aus herkömmlichen Wärmekraftwerken um 23,4 Milliarden kWh (- 2,7%)
- eine Verringerung der Erzeugung aus Wasserkraftwerken um 3,5 Milliarden kWh (- 2,3%)
- eine Zunahme der Erzeugung aus Kernkraftwerken um 24,7 Milliarden kWh (+ 12,2%).

Somit ist der Anteil der Kernenergie an der Gesamterzeugung von 16,7% auf 18,8% gestiegen. Diese Steigerung ist sowohl auf die Inbetriebnahme von zwei neuen Einheiten (in Frankreich und in Belgien) als auch ganz allgemein auf ein verbessertes Leistungsangebot der Kernkraftwerke zurückzuführen.

Orig.: French

STATISTICAL ASPECTS OF ELECTRICITY SUPPLY AND DEMAND IN 1982

In the Community as a whole, the tendency for the growth in net consumption (inclusive of losses) to slow down, already noted in recent years, was transformed into a decrease in 1982. For the first time since 1975, the rate of variation in relation to the previous year was negative : - 0.5%. Overall consumption (1 211 thousand million kWh) was lower than in 1980 (1 214 thousand million kWh). This fall applies to all Member States except France.

The drop in consumption of 6 thousand million kWh in comparison with 1981 affected the import balance more than production (falls of 4 thousand million and 2 thousand million kWh respectively).

With regard to the different sources of electrical energy, note should be made of the reduction in the use of conventional thermal methods, which are increasingly being replaced by nuclear power stations. These trends were shown by the following figures :

- fall of 23.4 thousand million kWh for conventional thermal power stations (- 2.7%)
- fall of 3.5 thousand million kWh for hydro-electric power stations (- 2.3%)
- rise of 24.7 thousand million kWh for nuclear power stations (+ 12.2%).

The proportion of total production accounted for by nuclear power stations thus rose from 16.7% to 18.8%. This increase was due to two new power stations coming on stream (in France and Belgium) and, in general, to the improved performance of nuclear power stations.

ASPECTS STATISTIQUES DE L'ECONOMIE ELECTRIQUE EN 1982

Au niveau de la Communauté, les tendances au ralentissement du développement de la consommation nette (pertes comprises), déjà enregistrées au cours des dernières années, se sont transformées en baisse en 1982. Pour la première fois depuis 1975, le taux de variation par rapport à l'année précédente est devenu négatif : - 0,5%. Le niveau de la consommation globale (1 211 milliards de kWh) a été même inférieur à celui de 1980 (1 214 TWh). Ceci est valable pour tous les Etats membres, à l'exception de la France.

La baisse de 6 milliards de kWh de la consommation par rapport à 1981 s'est répercutée plus sur le solde importateur que sur la production (diminution de 4 et de 2 TWh respectivement).

Quant aux différentes sources de production d'énergie électrique, il y a lieu d'observer la régression du recours aux moyens de production thermique classique au bénéfice d'une participation de plus en plus importante du parc nucléaire. Les évolutions observées se traduisent par :

- diminution de 23,4 milliards de kWh pour le thermique classique (- 2,7%)
- diminution de 3,5 milliards de kWh pour l'hydraulique (- 2,3%)
- hausse de 24,7 milliards de kWh pour le nucléaire (+ 12,2%).

La part du nucléaire dans la production totale est passée ainsi de 16,7% à 18,8%. Ce progrès est dû à la mise en service de deux nouvelles unités (en France et en Belgique) et, en général, aux meilleures performances des centrales nucléaires.

ELEKTRIZITÄT
FUER INLANDSMARKT VERFUEGBAR

ELECTRICAL ENERGY
AVAILABLE FOR INTERNAL MARKET

ENERGIE ELECTRIQUE
DISPONIBLE POUR LE MARCHE INTERIEUR

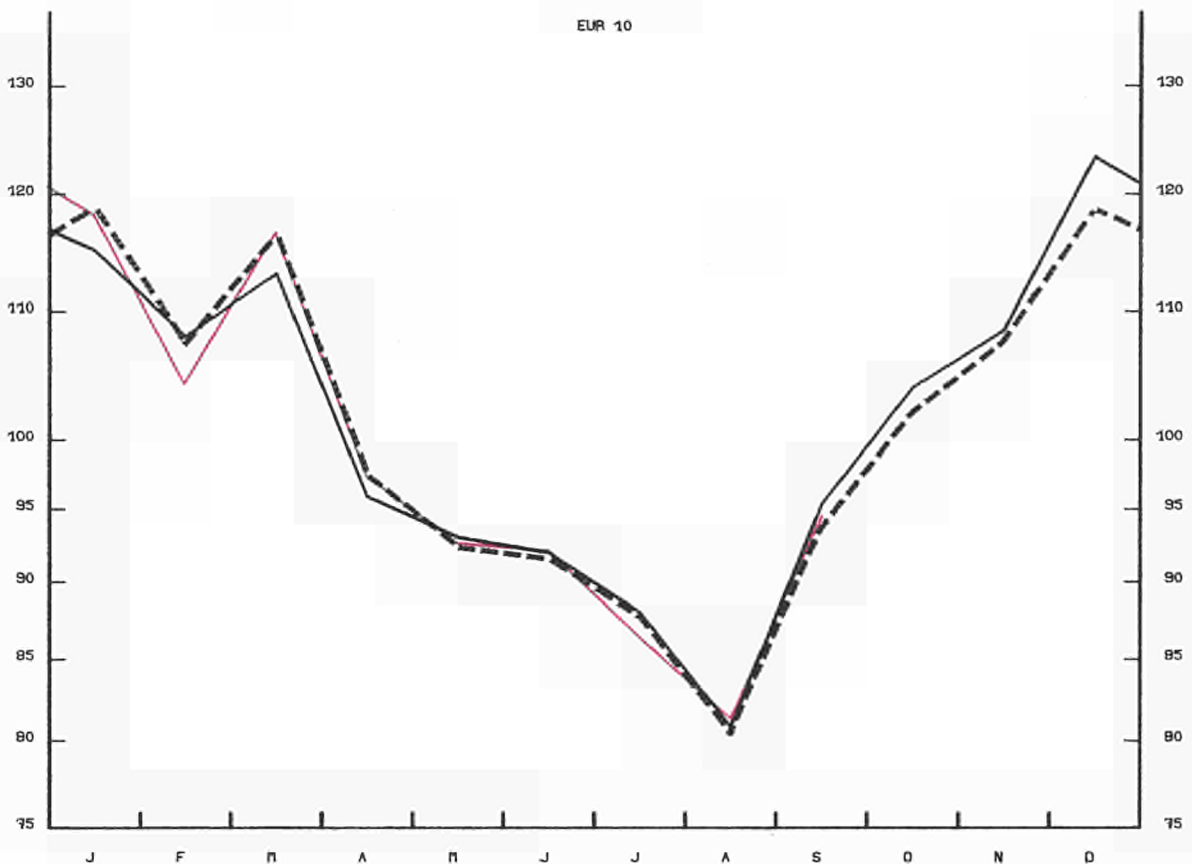
1000 GWh

----- 1980

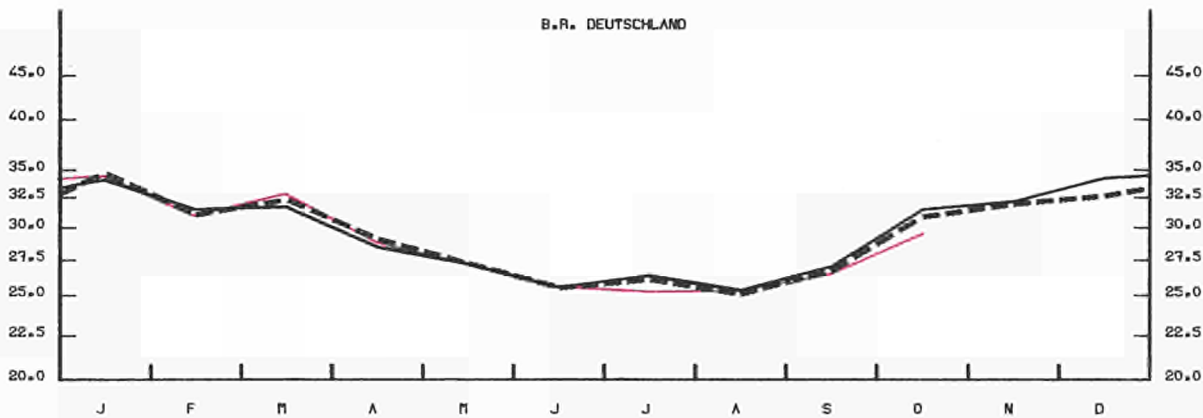
———— 1981

———— 1982

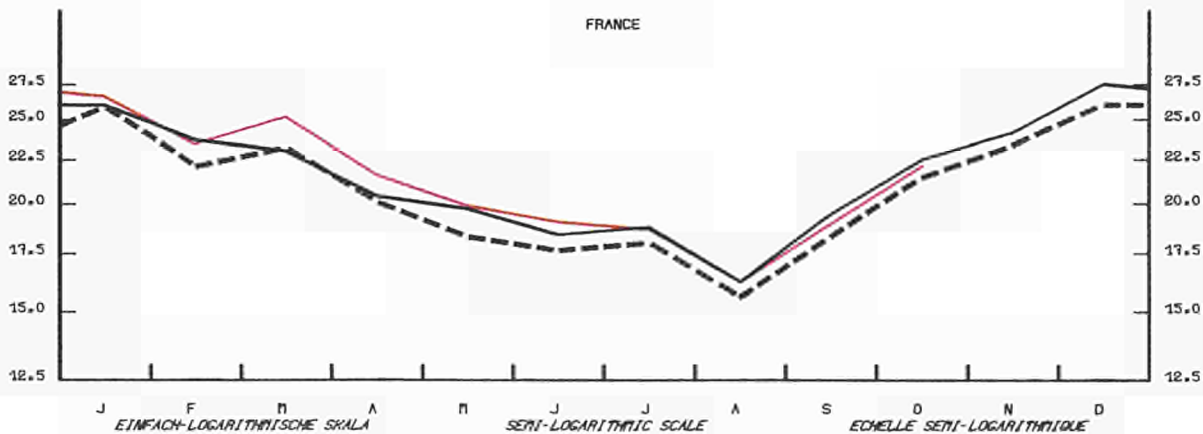
EUR 10



B.R. DEUTSCHLAND



FRANCE



EINFACH-LOGARITHMISCHE SKALA

SEMI-LOGARITHMIC SCALE

ECHELLE SEMI-LOGARITHMIQUE

ELEKTRIZITÄT
FÜR INLANDSMARKT VERFÜGBAR

ELECTRICAL ENERGY
AVAILABLE FOR INTERNAL MARKET

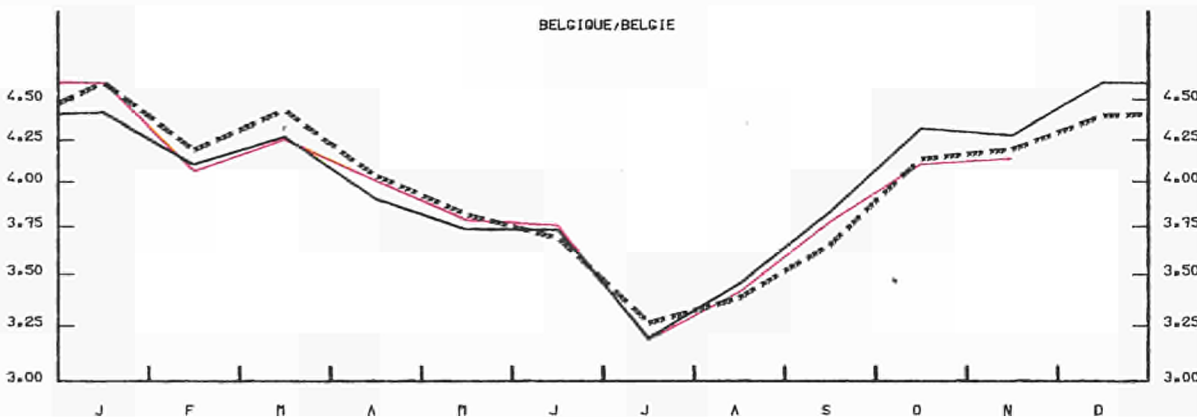
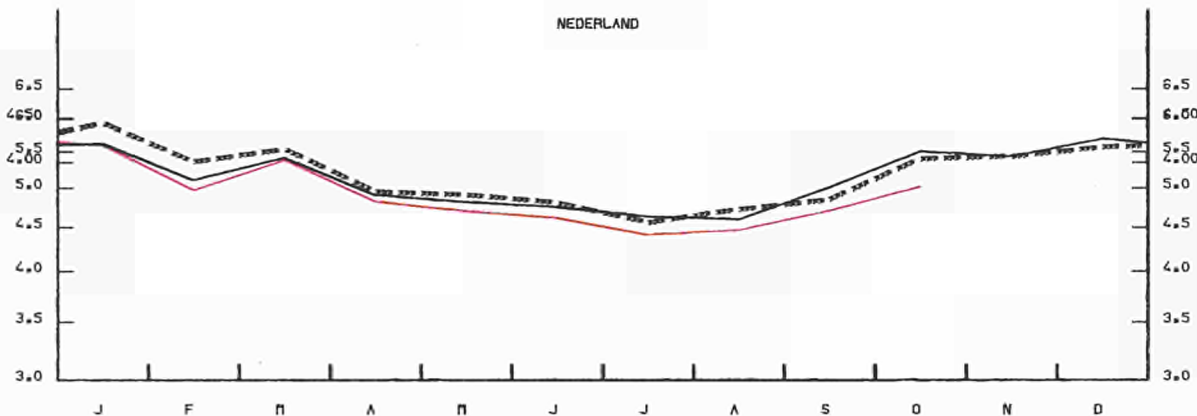
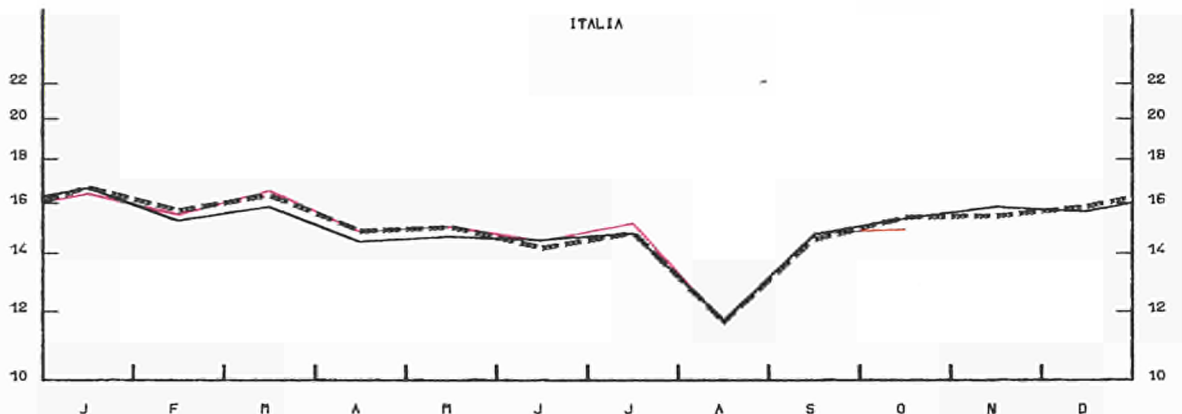
ENERGIE ELECTRIQUE
DISPONIBLE POUR LE MARCHÉ INTERIEUR

1000 GWh

1980

1981

1982



EINFACH-LOGARITHMISCHE SKALA

SEMI-LOGARITHMIC SCALE

ECHELLE SEMI-LOGARITHMIQUE

ELEKTRIZITÄT
FÜR INLANDSMARKT VERFÜGBAR

ELECTRICAL ENERGY
AVAILABLE FOR INTERNAL MARKET

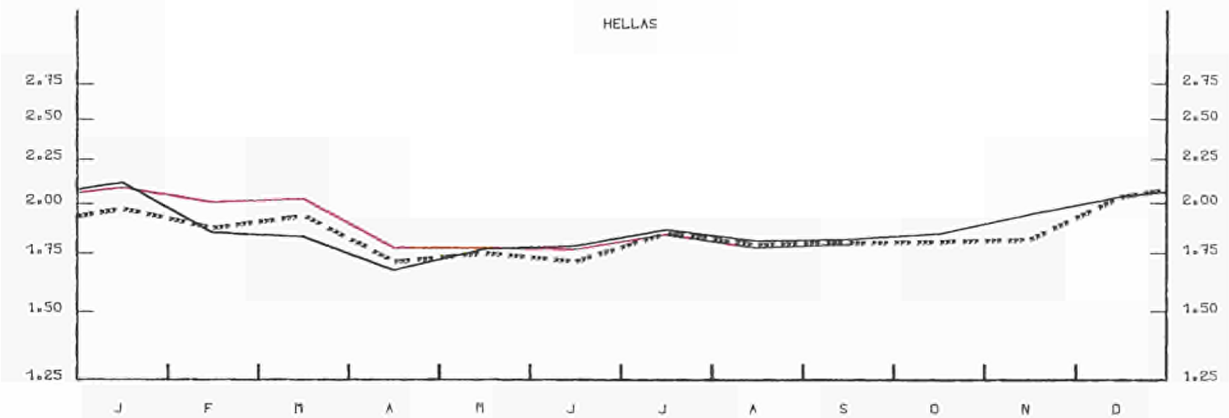
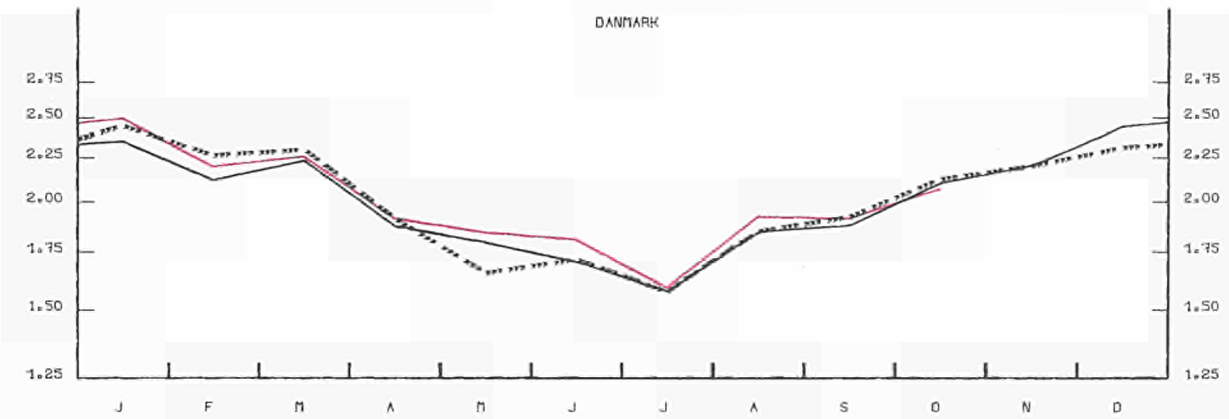
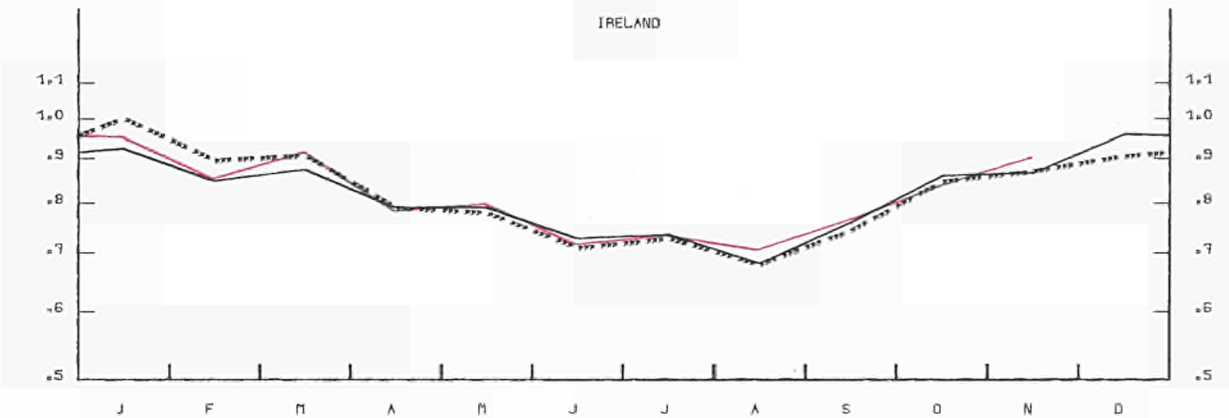
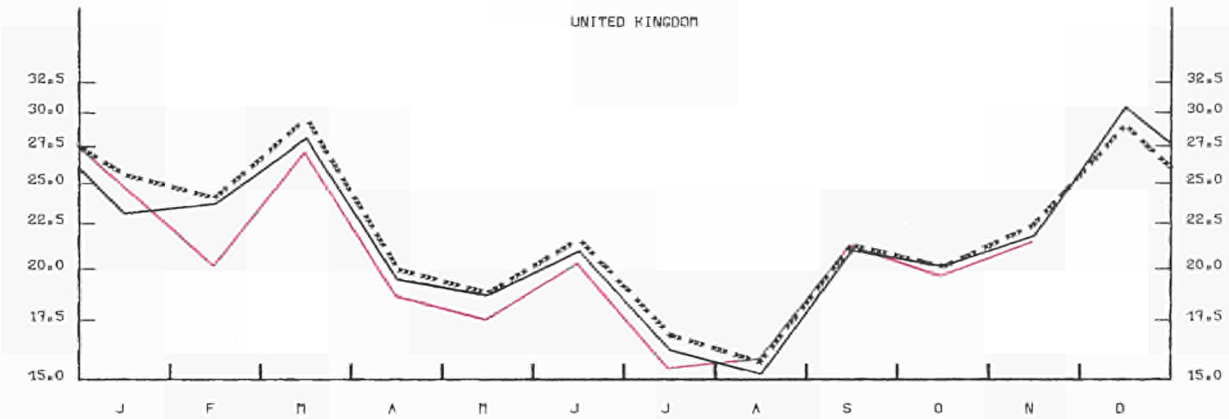
ENERGIE ÉLECTRIQUE
DISPONIBLE POUR LE MARCHÉ INTÉRIEUR

1000 GWh

1980

1981

1982



EINFACH-LOGARITHMISCHE SKALA

SEMI-LOGARITHMIC SCALE

ECHELLE SEMI-LOGARITHMIQUE

ANLAGE B

ENTWICKLUNG DER ENERGIEWIRTSCHAFT IN DEN ERSTEN NEUN MONATEN DES JAHRES 1982

Die Ergebnisse der ersten neun Monate 1982 bestätigen den verlangsamten Rückgang des Gesamtenergieverbrauchs. Dies deckt sich mit den bisher beobachteten Tendenzen.

- Der Rückgang des Bruttoinlandsverbrauchs gegenüber dem entsprechenden Zeitraum des Jahres 1981 betrug 7,9 Millionen RÖE oder 1,2%, nach 1,8% im ersten Halbjahr und 1,9% im ersten Vierteljahr.
- Die Entwicklung bei den einzelnen Energieträgern ist nicht ganz so ausgeprägt wie im gleichen Zeitraum des Jahres 1981; sie zeigt einen leichten Anstieg bei festen Brennstoffen, einen deutlichen Anstieg von + 10,1% bei Kernenergie sowie einen Rückgang von 2,9% beim Erdöl und 2,7% beim Naturgas.
- Strukturell gesehen ist der Anteil der verschiedenen Energieträger zwischen 1981 und 1982 in den ersten neun Monaten beider Jahre bei festen Brennstoffen von 24,2% auf 24,6%, bei Kernenergie von 6,4% auf 7,1% gestiegen, beim Naturgas dagegen von 17,3% auf 17,0% und beim Erdöl von 50,3% auf 49,4% gesunken.
- Die Erzeugung von Primärenergie stieg um fast 10 Millionen RÖE (das entspricht einem Plus von 2,8%), woran hauptsächlich die Kernenergie (+ 10,1%) und das Rohöl aus der Nordsee (+ 12,8%) beteiligt sind. Die Steinkohleförderung bleibt auf dem gleichen Niveau, während die Naturgasgewinnung immer noch rückläufig ist (– 4,9%).
- Die Entwicklung der Primärenergieerzeugung und der rückläufige Verbrauch haben trotz eines Umfangs der Bestände von mehr als 5 Millionen RÖE für alle Energieträger zusammengenommen (diese Zahl verschleiert jedoch eine umfangreiche Aufstockung der Bestände an festen Brennstoffen und einen Abbau der Bestände bei Erdöl) zu einem merklichen Rückgang der Nettoenergieeinfuhren (– 5,5%) geführt, der vorwiegend das Rohöl betrifft (– 11,6%).
- Die Energieabhängigkeit insgesamt sank dadurch im Berichts– gegenüber dem Bezugszeitraum um 2 Prozentpunkte von 48,8% auf 46,8%. Die Erdölabhängigkeit sank infolge der ständig rückläufigen Rohöleinfuhren um 2,3 Prozentpunkte auf 37,1%.

ANNEX B

ENERGY SECTOR TRENDS IN THE FIRST NINE MONTHS OF 1982

The figures for the first nine months of 1982 confirm the trends observed earlier, i.e. a slowing—down in the rate of decline of overall energy consumption in the Community.

- There was a fall in the gross domestic consumption of energy compared with the first nine months of 1981 of the order of 7.9 million toe, a drop of 1.2% compared with 1.8% for the first six months and 1.9% for the first three months of 1982.
- Trends in the individual energy sources were slightly less marked than in the same period in 1981, with a slight increase in solid fuels, a substantial (10.1%) increase in nuclear power and falls of 2.9% and 2.7% for oil and natural gas respectively.
- In structural terms, the shares accounted for by the various energy sources over the first nine months of 1982 were 24.6% for solid fuels (24.2% in the first nine months of 1981), 7.1% for nuclear power (6.4% in 1981), 17.0% for natural gas (17.3% in 1981) and 49.4% for oil (50.3% in 1981).
- There was an increase of almost 10 million toe in primary energy production (+ 2.8%), which was largely attributable to nuclear power (+ 10.1%) and North Sea oil (+ 12.8%). Coal—mining remained static, while production of natural gas continued to decline (— 4.9%).
- Despite a build—up of stocks of all energy sources of the order of some 5 million toe (this figure concealing a substantial build—up of stocks of solid fuels and a run—down of oil stocks), the increase in primary energy production and the drop in consumption resulted in a substantial fall of 5.5% in net energy imports (due largely to the 11.6% drop in imports of crude oil).
- As a result, overall dependence on external sources of energy fell by 2 percentage points from 48.8% to 46.8% over the two reference periods. Dependence on external sources of oil fell by 2.3 percentage points to 37.1% as a result of the continuing decline in imports of crude oil.

ANNEXE B

EVOLUTION DE L'ECONOMIE ENERGETIQUE AU COURS DES NEUF PREMIERS MOIS DE 1982

Les résultats des neuf premiers mois de 1982 confirment le ralentissement de la baisse de la consommation énergétique globale de la Communauté, en ligne avec les tendances jusqu'ici observées.

- La diminution de la consommation intérieure brute par rapport à la période homologue de 1981 a été de 7,9 millions de tonnes d'équivalent pétrole, soit 1,2%, alors qu'elle avait été de 1,8% pour le premier semestre et 1,9% pour le premier trimestre.
- Par source d'énergie, les évolutions sont un peu moins marquées que durant la même période de 1981, avec un léger accroissement pour les combustibles solides, une augmentation sensible du nucléaire + 10,1% et une régression de 2,9% et 2,7% pour le pétrole et le gaz naturel respectivement.
- Sur le plan structurel, les parts des différentes sources d'énergie pour les neuf premiers mois, sont passées de 1981 à 1982, de 24,2% à 24,6% pour les combustibles solides, de 6,4% à 7,1% pour l'énergie nucléaire, de 17,3% à 17,0% pour le gaz naturel et de 50,3% à 49,4% pour le pétrole.
- La production d'énergie primaire a augmenté de près de 10 millions de tep (+ 2,8%), augmentation attribuable principalement à l'énergie nucléaire (+ 10,1%) et au pétrole brut de la mer du Nord (+ 12,8%). L'extraction de la houille reste au même niveau alors que la production de gaz naturel est toujours en recul (– 4,9%).
- Le développement de la production d'énergie primaire et la diminution de la consommation ont conduit, malgré un stockage, toutes sources confondues, de quelque 5 millions de tep (chiffre qui cache cependant un important stockage de combustibles solides et un déstockage de pétrole) à une diminution sensible des importations nettes d'énergie (– 5,5%) essentiellement de pétrole brut (– 11,6%).
- La dépendance énergétique totale baisse en conséquence de 2 points en passant de 48,8% à 46,8% au cours des deux périodes de référence. La dépendance pétrolière, quant à elle, diminue de 2,3 points pour atteindre 37,1%, grâce à la constante contraction des importations de pétrole brut.

ZUSAMMENGEFASSTE BALANZ "ENDENERGIE"

SUMMARY "FINAL ENERGY" BALANCE-SHEET

BILAN AGREGÉ DE L' "ÉNERGIE FINALE"

JANUAR - SEPTEMBER

JANUARY - SEPTEMBER

JANVIER - SEPTEMBRE

	EUR 10	EUR 9	BR DEUTSCH- LAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIË	LUXEM- BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
1981												
	millions of tonnes of oil equivalent											
Primary production (1)	348,7	346,2	91,3	40,6	13,0	45,2	5,8	0,0	148,0	1,7	0,5	2,5
Imports	503,4	486,6	117,2	109,9	97,1	59,0	40,1	2,4	42,0	4,5	14,2	16,8
Changes in stocks (3)	- 4,8	- 4,7	- 1,2	- 3,1	- 2,1	+ 1,3	+ 1,3	+ 0,0	+ 0,2	+ 0,1	- 1,3	- 0,1
Exports	175,1	167,2	18,5	14,3	11,0	55,7	14,1	0,0	52,3	0,1	1,2	7,9
Gross consumption	672,2	660,8	188,8	133,1	97,0	49,8	33,2	2,4	137,9	6,2	12,2	11,4
Bunkers	20,3	19,5	2,3	2,9	3,0	7,0	2,1	-	1,6	0,0	0,4	0,8
INLAND CONSUMPTION	651,9	641,3	186,5	130,2	94,0	42,8	31,1	2,4	136,3	6,2	11,8	10,6
1982												
	thousand Terajoules											
Primary production	14576,8	14469,2	3814,6	1696,0	543,4	1890,7	243,7	0,7	6186,4	71,8	21,4	107,6
Imports	21043,2	20337,6	4900,9	4595,3	4059,9	2464,3	1674,5	102,4	1755,6	189,9	594,2	705,6
Exports	7318,9	6989,7	773,7	596,6	460,8	2327,4	588,1	2,1	2186,1	4,8	51,5	329,2
INLAND CONSUMPTION	27250,6	26805,7	7794,8	5441,6	3929,2	1787,8	1296,6	101,2	5698,9	260,5	495,2	444,9
1982												
	en millions de tonnes d'équivalent pétrole											
Production primaire (1)	358,6	354,8	92,2	40,2	14,8	39,9	6,0	0,0	158,5	2,0	1,2	3,8
Importations	482,0	468,3	112,5	97,8	94,7	61,8	39,5	2,3	43,1	4,0	12,5	13,7
Variations des stocks (3)	- 5,4	- 5,7	- 3,3	+ 1,7	- 1,9	+ 2,3	- 0,4	+ 0,0	- 4,5	+ 0,0	+ 0,4	+ 0,3
Exportations	172,0	166,0	15,4	11,0	11,3	55,4	12,6	0,0	58,7	-	1,6	6,0
Consommation brute	663,2	651,4	186,0	128,8	96,3	48,6	32,5	2,3	138,4	6,0	12,5	11,8
Soutes	19,2	18,5	2,1	2,3	3,4	6,8	2,1	-	1,5	0,0	0,3	0,7
CONSOMM. INTERIEURE	644,0	632,9	183,9	126,5	92,9	41,8	30,4	2,3	136,9	6,0	12,2	11,1
1982												
	en milliers de Térajoules											
Production primaire	14989,2	14832,4	3854,9	1682,3	621,1	1666,7	250,1	0,6	6625,1	81,6	50,1	156,8
Importations	20148,9	19575,5	4703,1	4088,8	3958,4	2584,4	1651,8	96,2	1803,6	165,6	523,7	573,4
Exportations	7288,2	6938,8	643,6	461,0	473,3	2315,2	527,6	1,5	2451,8	-	64,8	249,4
CONSOMM. INTERIEURE	26921,1	26454,1	7685,6	5285,0	3884,5	1748,3	1272,6	96,1	5725,3	247,7	509,0	467,0

(1) including hard coal recovered
(2) including intra-community trade
(3) + decrease of stocks; - increase of stocks

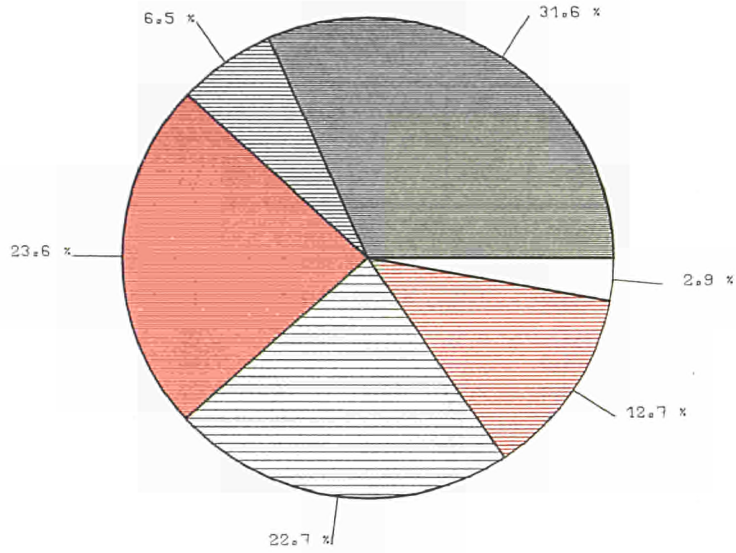
(1) y compris houille récupérée
(2) y compris échanges intra-communautaires
(3) + reprises aux stocks, - mises aux stocks

PRIMÄRENERGIE
JANUAR – SEPTEMBER 1982

PRIMARY ENERGY
JANUARY – SEPTEMBER 1982

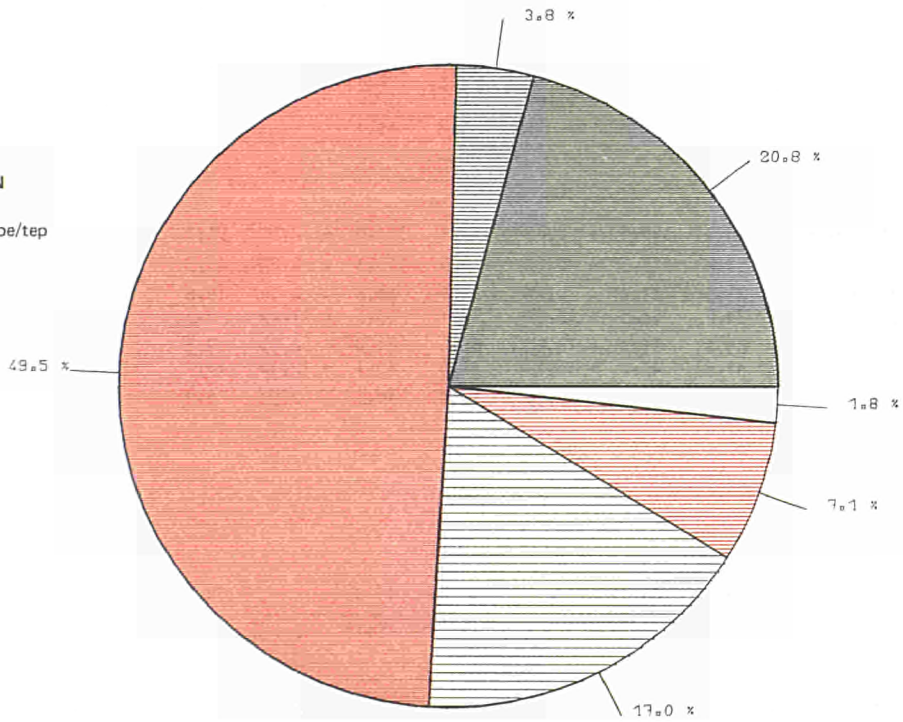
ENERGIE PRIMAIRE
JANVIER – SEPTEMBRE 1982

ERZEUGUNG
PRODUCTION
358,6 10⁶ RÖE/toe/tep



EUR 10

VERBRAUCH
CONSUMPTION
644,0 10⁶ RÖE/toe/tep



Steinkohle
Hardcoal
Houille



Braunkohle
Lignite



Rohöl
Crude oil
Pétrole brut



Naturgas
Natural gas
Gaz naturel



Kernenergie
Nuclear energy
Energie nucléaire



Primärelektrizität
Primary electricity
Electricité primaire

VERTEILUNG DER WICHTIGSTEN
 POSITIONEN DER ENERGIEBILANZ

 SUBDIVISION OF THE PRINCIPAL
 AGGREGATES OF THE ENERGY BALANCE-SHEET

 VENTILATION DES PRINCIPAUX
 AGGREGATS DU BILAN DE L'ENERGIE

JANUAR – SEPTEMBER

JANUARY – SEPTEMBER

JANVIER – SEPTEMBRE

10⁶t RÖE/toe/tep

	EUR 10			EUR 9			BR DEUTSCHLAND			FRANCE		
	1981	1982	82/81	1981	1982	82/81	1981	1982	82/81	1981	1982	82/81
1. Inlandsverbrauch	651,9	644,0	- 1,2%	641,3	632,9	- 1,3%	186,5	183,9	- 1,4%	130,2	126,5	- 2,8%
davon :												
11 Steinkohle (1)	133,1	134,1	+ 0,8%	133,0	133,9	+ 0,7%	39,9	41,2	+ 3,3%	20,5	20,5	-
12 Braunkohle (und Torf)	24,4	24,4	-	22,1	21,8	- 1,4%	20,3	20,1	- 1,0%	0,6	0,7	+ 10,0%
13 Rohöl (1)	327,8	318,4	- 2,9%	319,9	310,4	- 3,0%	84,2	81,1	- 3,7%	69,6	65,3	- 6,2%
14 Naturgas	112,7	109,7	- 2,7%	112,7	109,7	- 2,7%	29,3	27,3	- 6,8%	14,9	14,6	- 2,0%
15 Kernenergie	41,5	45,7	+ 10,1%	41,5	45,7	+ 10,1%	10,1	11,6	+ 14,8%	20,2	21,2	+ 5,0%
16 Primärelektrizität und sonstiges	12,4	11,7	- 5,6%	12,1	11,4	- 5,8%	2,6	2,6	-	4,4	4,2	- 4,6%
2. Netto-Einfuhren (2)	328,3	310,1	- 5,5%	319,3	302,3	- 5,3%	98,7	97,1	- 1,6%	95,7	86,8	- 9,3%
darunter :												
21 Steinkohle	31,5	31,8	+ 1,0%	31,4	31,6	+ 0,6%	- 1,6	0,5		13,2	10,2	- 22,7%
22 Rohöl	262,4	231,9	- 11,6%	250,2	221,8	- 11,4%	67,7	64,7	- 4,4%	71,4	61,4	- 14,0%
23 Naturgas	31,1	30,8	- 1,0%	31,1	30,8	- 1,0%	20,5	19,2	- 6,3%	12,3	11,6	- 5,7%
24 Mineralölprodukte	2,4	14,4		5,7	17,1		13,7	13,2	- 3,6%	- 1,7	3,2	
3. Erzeugung von Primärenergieträgern	348,7	358,6	+ 2,8%	346,2	354,8	+ 2,5%	91,3	92,2	+ 1,0%	40,5	40,3	- 0,5%
davon :												
31 Steinkohle (3)	112,6	113,3	+ 0,6%	112,6	113,3	+ 0,6%	46,9	47,9	+ 2,1%	8,7	8,1	- 6,9%
32 Braunkohle (und Torf)	23,6	23,4	- 0,8%	21,3	20,8	- 2,3%	19,6	19,2	- 2,0%	0,7	0,6	- 1,5%
33 Rohöl und Kondensate	74,8	84,5	+ 13,0%	74,8	83,5	+ 11,6%	3,3	3,2	- 3,0%	1,8	1,8	-
34 Naturgas	85,6	81,4	- 4,9%	85,6	81,4	- 4,9%	9,5	8,3	- 12,6%	4,4	4,1	- 6,8%
35 Kernenergie	41,5	45,7	+ 10,1%	41,5	45,7	+ 10,1%	10,1	11,6	+ 14,8%	20,2	21,2	+ 5,0%
36 Primärelektrizität und sonstiges	10,6	10,3	- 2,8%	10,4	10,1	- 2,9%	1,9	2,0	+ 5,3%	4,7	4,5	- 4,3%
4. Netto-Einfuhren (2)												
Inlandsverbrauch + Bunker												
Insgesamt	48,8%	46,8%		48,3%	46,4%		52,3%	52,2%		71,9%	67,4%	
davon : Erdöl und -erzeugnisse	39,4%	37,1%		38,7%	36,7%		43,1%	41,9%		52,3%	50,1%	

(1) Einschliesslich Austauschsaldo des Aussenhandels und Bestandsveränderung abgeleiteter Produkte

(2) Einfuhr – Ausfuhr

(3) Einschliesslich Wiedergewinnung

VERTEILUNG DER WICHTIGSTEN
 POSITIONEN DER ENERGIEBILANZ

 SUBDIVISION OF THE PRINCIPAL
 AGGREGATES OF THE ENERGY BALANCE-SHEET

 VENTILATION DES PRINCIPAUX
 AGGREGATS DU BILAN DE L'ENERGIE

JANUAR – SEPTEMBER

JANUARY – SEPTEMBER

JANVIER – SEPTEMBRE

10⁶ t RÖE/toe/tep

	ITALIA			NEDERLAND			BELGIQUE-BELGIE			LUXEMBOURG		
	1981	1982	82/81	1981	1982	82/81	1981	1982	82/81	1981	1982	82/81
1. Consommation intérieure	94,0	92,9	- 1,2%	42,8	41,8	- 2,2%	31,0	30,4	- 1,9%	2,4	2,3	- 5,0%
soit : 11 houille (1)	8,0	8,4	+ 5,0%	2,9	3,6	+ 24,1%	8,1	8,5	+ 4,9%	1,2	1,1	- 10,6%
12 lignite (et tourbe) (1)	0,2	0,2	-	0,0	-	-	0,1	0,1	-	0,0	0,0	-
13 pétrole brut (1)	66,4	63,6	- 4,2%	19,1	17,9	- 6,3%	14,4	14,6	+ 1,4%	0,8	0,8	+ 4,3%
14 gaz naturel	15,1	15,7	+ 4,0%	19,8	19,2	- 3,0%	6,0	4,8	- 20,0%	0,2	0,2	- 15,6%
15 énergie nucléaire	0,6	1,5	-	0,7	0,7	-	2,3	2,3	-	-	-	-
16 énergie électrique primaire et autres	3,7	3,5	- 5,4%	0,3	0,4	+ 33,3%	0,1	0,1	-	0,2	0,2	+ 7,0%
2. Importations nettes (2)	86,1	83,4	- 3,1%	3,3	6,4	+ 93,9%	26,0	26,9	+ 3,5%	2,4	2,3	- 7,4%
dont : 21 houille	8,7	8,9	+ 2,3%	3,3	3,7	+ 12,1%	4,4	5,0	+ 13,6%	0,2	0,2	+ 6,0%
22 pétrole brut	67,3	64,4	- 4,3%	28,3	27,7	- 2,1%	21,9	19,5	- 9,6%	-	-	-
23 gaz naturel	8,5	7,9	- 7,1%	-23,3	-18,6	- 20,2%	6,0	4,9	- 18,3%	0,2	0,2	- 15,6%
24 produits pétroliers	1,2	1,9	+ 58,0%	- 5,2	- 6,4	+ 23,1%	- 6,6	- 2,7	- 59,1%	0,7	0,8	+ 2,3%
3. Production primaire	13,0	14,9	+ 14,6%	45,2	39,9	- 11,3%	5,8	6,0	+ 3,4%	0,0	0,0	- 11,2%
soit : 31 houille (3)	-	-	-	-	-	-	3,4	3,6	+ 5,9%	-	-	-
32 lignite (et tourbe)	0,2	0,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33 pétrole brut et condensats	1,2	1,2	-	1,2	1,3	+ 2,0%	-	-	-	-	-	-
34 gaz naturel	7,9	9,0	+ 13,9%	43,0	37,6	- 12,6%	0,0	0,0	-	-	-	-
35 énergie nucléaire	0,6	1,5	-	0,7	0,7	-	2,3	2,3	-	-	-	-
36 énergie électrique primaire et autres	3,1	3,0	- 3,2%	0,3	0,3	-	0,0	0,1	-	0,0	0,0	- 11,2%
4. <u>Importations nettes (2)</u>												
Consommation intérieure + soutes												
Total	88,8%	86,6%		6,6%	13,2%		78,4%	82,8%		99,2%	98,5%	
dont : pétrole	70,6%	68,8%		46,4%	43,8%		46,1%	51,7%		28,9%	34,8%	

(1) Y compris solde du commerce extérieur et mouvement des stocks des produits dérivés

(2) Importations moins exportations

(3) Y compris récupération

VERTEILUNG DER WICHTIGSTEN
 POSITIONEN DER ENERGIEBILANZ

 SUBDIVISION OF THE PRINCIPAL
 AGGREGATES OF THE ENERGY BALANCE-SHEET

 VENTILATION DES PRINCIPAUX
 AGGREGATS DU BILAN DE L'ENERGIE

JANUAR – SEPTEMBER

JANUARY – SEPTEMBER

JANVIER – SEPTEMBRE

10⁶t RÖE/toe/tep

	UNITED KINGDOM			IRELAND			DANMARK			ELLAS		
	1981	1982	82/81	1981	1982	82/81	1981	1982	82/81	1981	1982	82/81
1. Inlandconsumption	136,3	137,0	+ 0,5%	6,2	5,9	- 4,8%	11,8	12,2	+ 3,4%	10,6	11,2	+ 5,7%
of which :												
11 hardcoal (1)	48,4	45,9	- 5,2%	0,7	0,7	+ 4,0%	3,2	4,0	+ 25,0%	0,1	0,3	
12 lignite (and peat) (1)	-	-	-	0,8	0,7	- 15,2%	-	-	-	2,3	2,6	+ 13,0%
13 crude oil (1)	53,4	55,6	+ 4,1%	3,8	3,3	- 13,1%	8,1	8,1	-	8,0	8,0	-
14 natural gas	26,7	26,8	+ 0,4%	0,8	1,2	+ 50,0%	-	-	-	-	-	-
15 nuclear energy	7,6	8,5	+ 11,8%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16 primary electrical energy and others	0,2	0,2	- 3,5%	0,1	0,0	- 21,6%	0,5	0,1	- 72,9%	0,2	0,3	+ 18,1%
2. Net imports (2)	-10,2	-15,6	+ 52,9%	4,4	4,0	- 9,1%	13,0	11,0	- 15,4%	9,0	7,8	- 13,3%
among which :												
21 hard coal	- 2,2	- 1,3	- 40,9%	0,7	0,7	-	4,7	3,7	- 21,3%	0,1	0,3	
22 crude oil	-11,3	-19,3	+ 70,8%	0,7	0,2	- 71,4%	4,3	3,3	- 23,3%	12,2	10,1	- 17,2%
23 natural gas	6,8	5,6	- 17,4%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24 petroleum products	- 3,0	0,4		3,1	3,1	- 3,9%	3,4	3,8	+ 12,8%	-3,3	- 2,6	- 21,2%
3. Production of primary energy	148,0	158,5	+ 7,1%	1,7	1,9	+ 11,8%	0,5	1,2	+140,0%	2,6	3,7	+ 42,3%
of which :												
31 hard coal (3)	53,6	53,7	+ 0,2%	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-
32 lignite (and peat)	-	-	-	0,8	0,7	- 15,2%	-	-	-	2,3	2,6	+ 13,0%
33 crude oil and condensates	66,7	74,9	+ 12,3%	-	-	-	0,5	1,2	+140,0%	0,1	0,9	
34 natural gas	19,8	21,2	+ 7,1%	0,8	1,2	+ 50,0%	-	-	-	-	-	-
35 nuclear energy	7,6	8,5	+ 11,8%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36 primary electrical energy and others	0,3	0,2	- 3,4%	0,1	0,0	- 21,6%	0,0	0,0	-	0,2	0,2	+ 12,2%
4. <u>Net imports (2)</u>												
Inlandconsumption + bunker												
Total	- 7,4%	-11,3%		70,0%	67,2%		95,8	87,7%		78,7%	65,9%	
among which : petroleum	-10,4%	-13,7%		60,5%	55,4%		63,0%	56,6%		77,8%	63,4%	

(1) Including the balance of foreign trade and stock changes of derived products

(2) Imports minus exports

(3) Including recovered products

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

Belgique — België

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

Sous-dépôts — Agentschappen :
Librairie européenne — Europese Boekhandel
Rue de la Loi 244 — Wetstraat 244
1040 Bruxelles — 1040 Brussel

CREDOC

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

Danmark

Schultz Forlag
Møntergade 21
1116 København K
Tlf. (01) 12 11 95

Underagentur:

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

BR Deutschland

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

Greece

G.C. Eleftheroudakis S.A.
International bookstore
4 Nikis street
Athens (126)
Telex 219410 elef gr

Sub-agent for Northern Greece :

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

France

*Service de vente en France des publications des
Communautés européennes*
Journal officiel
26, rue Desaix
75732 Paris Cedex 15
Tél. (1) 578 61 39

Ireland

Government Publications
Sales Office
G.P.O. Arcade
Dublin 1
or by post
Stationery Office
Dublin 4
Tel. 78 96 44

Italia

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

Licosa S.p.A.

Via Lamarmora, 45
Casella postale 552
50121 Firenze
Tel. 57 97 51
Telex 570466 licosa i
CCP 343509

Nederland

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

United Kingdom

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

Sub-agent :

Alan Armstrong & Associates Ltd.
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
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-dépôt:

Librairie Payot
6, rue Grenus
1211 Genève
Tél. 31 89 50

Sverige

Librairie C.E. Fritzes
Regeringsgatan 12
Box 16356
103 27 Stockholm
Tél. 08-23 89 00

United States of America

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

Canada

Renouf Publishing Co., Ltd.
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

Grand-Duché de Luxembourg

**

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

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

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

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

	ECU	BFR	DM	FF	IRL	UKL	USD
Einzelpreis ● Single copy ● Prix par numéro	1,10	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-83-001-3A-C