

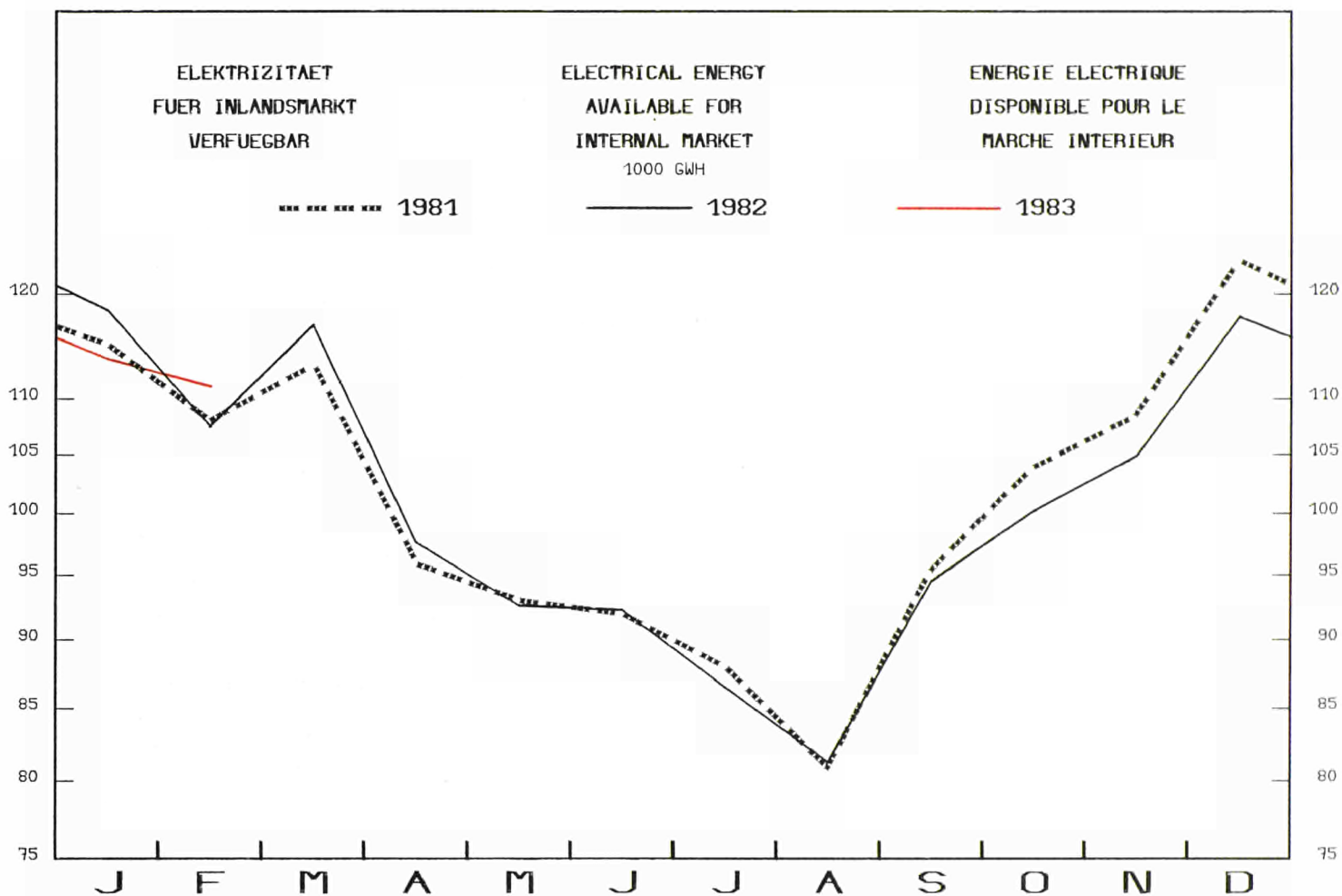


ELEKTRIZITÄT ELECTRICAL ENERGY ENERGIE ELECTRIQUE

Monatsbulletin

Monthly bulletin

Bulletin mensuel



ANLAGE : ENTWICKLUNG DER ENERGIEWIRTSCHAFT IM 1. QUARTAL 1983
IN ANNEX : ENERGY SUPPLY AND DEMAND IN THE FIRST QUARTER OF 1983
EN ANNEXE : ÉVOLUTION DE L'ÉCONOMIE ÉNERGÉTIQUE AU COURS DU 1er TRIMESTRE 1983

Letzter Stand
Up to date
Mise à jour

15. 7. 1983

7-1983



**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 11 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 11 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 12 les notes explicatives relatives aux tableaux mensuels.
3. Pour toute information concernant les statistiques de l'énergie électrique, s'adresser à :
A. ANGELINI – Tél. 4 30 11, poste 22 94

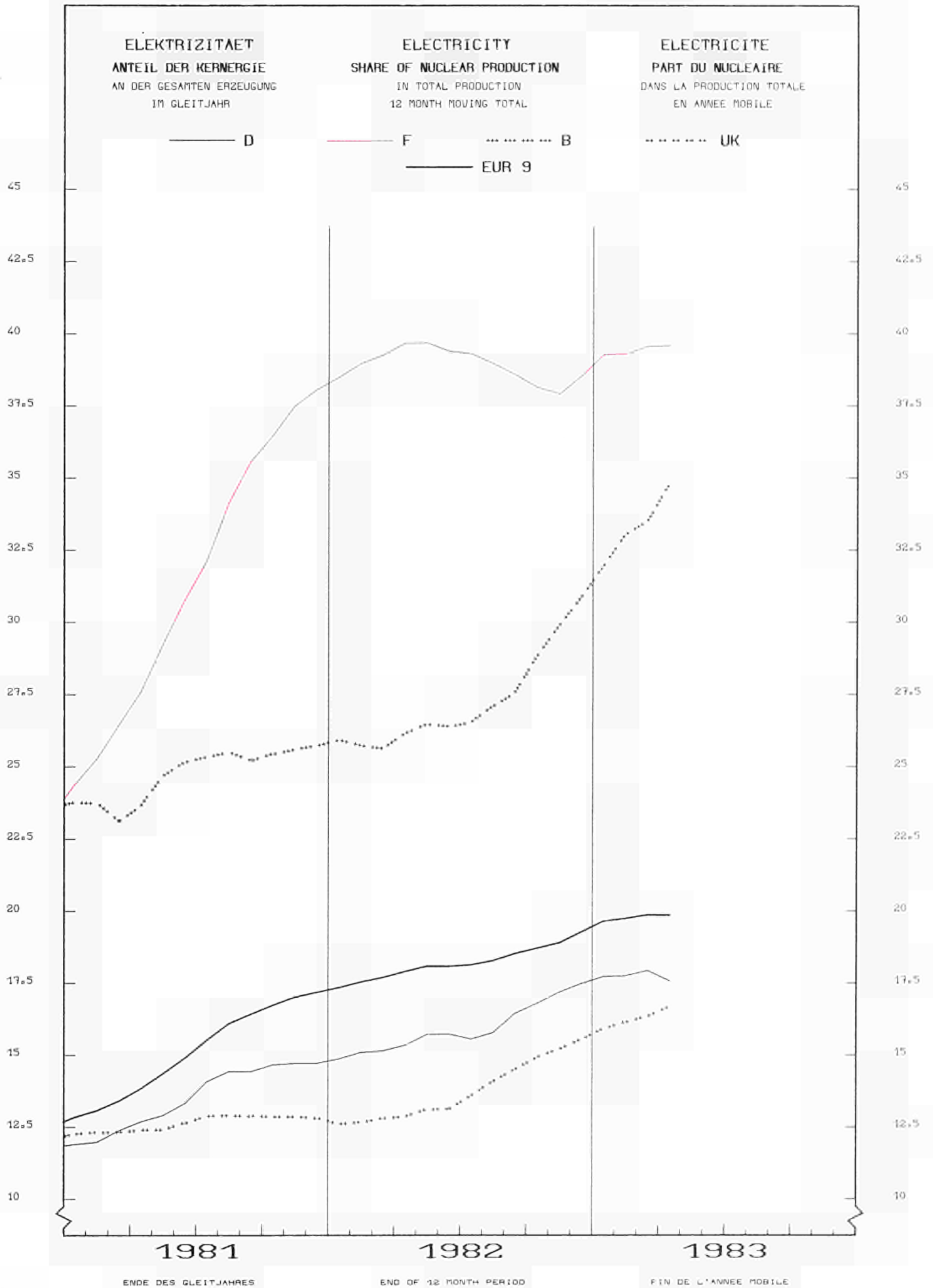
Luxembourg: Office des publications officielles des Communautés européennes, 1983

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

Printed in the FR of Germany

	EUR -	EUR -	B.R.	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE	LUXEM-BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS		
	10	9	DEUTSCH- LAND				BELGIE							
ELEKTRIZITAET			ELECTRICAL ENERGY										ENERGIE ELECTRIQUE	
MILLIONEN KWH			MILLIONS OF KWH										MILLIONS DE KWH	
BRUTTOERZEUGUNG INSGESAMT (1)			TOTAL GENERATION (1)										PRODUCTION TOTALE BRUTE (1)	
1981	1274671	1251238	368811	276336	181656	64053	50753	1210	277735	10909	19775	23433		
1982	1270986	1247714	366885	278542	183390	60314	50687	941	272121	10938	23896	23272		
1982 FEB	112995	110894	32549	24940	16235	5099	4062	67	24811	937	2194	2101		
MAR	123108	120982	34837	27346	16726	5504	4289	71	29044	1008	2157	2126		
APR	101149	99313	30219	23460	13862	5003	4198	64	20071	864	1572	1836		
MAI	96493	94709	28170	21761	14733	4796	3996	68	18828	883	1474	1784		
JUN	96144	94375	26319	20380	14725	4725	4017	67	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	105620	103758	31500	22767	15592	5147	4590	107	21111	924	2020	1870		
NOV	111562	109588	33214	24124	16026	5216	4708	98	23011	909	2202	1974		
DEC	125041	122969	34625	28390	16229	5338	4812	82	30105	1023	2365	2072		
1983 JAN	120076	117891	34516	28830	16827	5237	4740	64	24406	1028	2243	2185		
FEB	117023	114985	33380	26980	16118	4840	4410	52	25990	988	2227	2038		
MAR	:	120534	34700	26970	16648	5187	4244	61	29428	1001	2295	:		
APR	:	101871	29550	24325	14408	4947	4124	82	21396	927	2112	:		
82 JAN-APR	462463	454218	134092	103988	64096	21417	17444	286	100529	3857	8509	8245		
83 JAN-APR	:	455281	132146	107105	64001	20211	17518	259	101220	3944	8877	:		
1983/82 %	:	0,2	-1,5	3,0	0	-5,6	0,4	-9,4	0,7	2,3	4,3	:		
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	1201941	1180179	344980	266300	175179	57576	47930	901	254459	10453	22401	21742		
1982 FEB	107033	105063	30662	23880	15473	4876	3861	63	23289	896	2063	1970		
MAR	116512	114523	32798	26150	15942	5269	4075	68	27229	964	2028	1989		
APR	95590	93872	28423	22360	13213	4763	3979	60	18774	822	1478	1718		
MAI	91414	89748	26474	20870	14140	4576	3786	65	17610	841	1386	1666		
JUN	90890	89234	24705	19520	14103	4513	3782	64	20362	763	1422	1656		
JUL	85044	83296	24093	19310	14425	4251	3278	68	15522	783	1566	1748		
AUG	80086	78384	24017	16620	11236	4223	3513	87	15902	756	2030	1702		
SEP	93105	91374	25997	18600	14479	4548	3684	69	21350	811	1836	1731		
OCT	99819	98074	29630	21720	14089	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	113714	111685	32506	27620	16032	5012	4498	62	22865	987	2103	2029		
FEB	110833	108940	31425	25860	15365	4635	4185	48	24305	947	2090	1893		
MAR	:	114114	32680	25840	15864	4965	4026	58	27560	968	2153	:		
APR	:	96414	27790	23300	13756	4734	3900	79	19987	866	1982	:		
82 JAN-APR	437763	430040	126228	99460	61094	20467	16564	271	94273	3683	8000	7723		
83 JAN-APR	:	431153	124401	102620	61017	19346	16609	247	94797	3788	8328	:		
1983/82 %	:	0,3	-1,4	3,2	-0,1	-5,5	0,3	-8,9	0,6	2,9	4,1	:		
WASSERKRAFT_NETTOERZEUGUNG			NET HYDROELECTRICAL PRODUCTION										PRODUCTION HYDRAULIQUE NETTE	
1981	149450	146052	19666	72683	45657	-	1072	55	5358	1231	5	3390		
1982	146060	142510	19352	71000	43848	-	1036	472	5597	1185	29	3550		
1982 FEB	11748	11341	1455	6200	2919	-	76	20	554	115	2	407		
MAR	11828	11508	1512	5990	3052	-	91	21	675	165	2	320		
APR	10735	10443	1704	5100	3065	-	74	20	409	69	2	292		
MAI	11946	11695	1866	5380	3963	-	76	28	333	47	2	251		
JUN	12938	12658	1886	6120	4227	-	71	26	273	54	1	280		
JUL	11602	11330	1783	5320	3867	-	89	34	187	50	-	272		
AUG	11156	10958	1794	5000	3754	-	76	58	229	46	1	198		
SEP	10609	10398	1432	4290	4027	-	70	33	491	53	2	211		
OCT	12480	12257	1522	6190	3718	-	111	73	545	96	2	223		
NOV	12749	12440	1281	6230	3934	-	100	66	666	161	2	309		
DEC	14309	13939	1444	7380	3976	-	107	51	805	174	2	370		
1983 JAN	13211	12954	1701	6790	3348	-	112	35	795	172	1	257		
FEB	12122	11936	1335	6640	3135	-	68	20	608	129	1	186		
MAR	:	12398	1600	6440	3437	-	80	26	708	106	1	:		
APR	:	12552	1730	6460	3608	-	103	47	495	108	1	:		
82 JAN-APR	48271	46835	6344	25090	12382	-	336	103	2068	504	8	1436		
83 JAN-APR	:	49840	6366	26330	13528	-	363	128	2606	515	4	:		
1983/82 %	:	6,4	0,3	4,9	9,3	-	8,0	24,3	26,0	2,2	-50,0	:		
INDEX ERZEUG.MOEGELICHKEIT 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 FEB	0,89	0,92	1,36	0,89	0,74	-	-	-	1,12	-	-	0,47		
MAR	0,91	0,91	1,12	0,88	0,78	-	-	-	1,32	-	-	0,89		
APR	0,92	0,91	1,13	0,92	0,78	-	-	-	1,15	-	-	1,19		
MAI	0,98	0,98	1,16	0,99	0,89	-	-	-	1,35	-	-	1,17		
JUN	1,05	1,05	1,13	1,13	0,93	-	-	-	0,83	-	-	1,01		
JUL	0,95	0,95	1,08	0,97	0,90	-	-	-	0,60	-	-	0,78		
AUG	1,05	1,05	1,11	1,05	1,05	-	-	-	0,76	-	-	0,82		
SEP	1,06	1,07	1,02	1,00	1,13	-	-	-	1,44	-	-	0,82		
OCT	1,34	1,35	1,26	1,52	1,14	-	-	-	1,48	-	-	0,75		
NOV	1,23	1,24	1,04	1,31	1,16	-	-	-	1,52	-	-	0,97		
DEC	1,37	1,38	1,23	1,52	1,22	-	-	-	1,18	-	-	1,22		
1983 JAN	1,05	1,08	1,50	1,06	0,88	-	-	-	1,54	-	-	0,44		
FEB	0,95	0,96	1,23	0,92	0,90	-	-	-	1,16	-	-	0,70		
MAR	:	1,09	1,18	1,13	0,94	-	-	-	1,18	-	-	:		
APR	:	1,15	1,14	1,29	0,95	-	-	-	1,08	-	-	:		

	EUR - 10	EUR - 9	B.R. DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
ELEKTRIZITAET												
MILLIONEN KWH												
KERNENERGIE_NETTOERZEUGUNG												
1981	201766	201766	50758	99622	2541	3435	12219	-	33191	-	-	-
1982	226542	226542	60085	103092	6198	3674	14772	-	38721	-	-	-
1982 FEB	19117	19117	5086	9481	644	129	738	-	3039	-	-	-
MAR	20187	20187	4992	10089	665	37	469	-	3935	-	-	-
APR	18573	18573	5100	9555	131	289	948	-	2550	-	-	-
MAI	18373	18373	5187	8654	657	370	1247	-	2258	-	-	-
JUN	16256	16256	3938	7318	562	350	1178	-	2910	-	-	-
JUL	17316	17316	4309	7867	611	357	1284	-	2888	-	-	-
AUG	16273	16273	4293	6531	424	362	1458	-	3205	-	-	-
SEP	17678	17678	5121	6783	561	351	1075	-	3787	-	-	-
OCT	16975	16975	4938	6211	545	368	1645	-	3268	-	-	-
NOV	19022	19022	5451	7770	327	354	1751	-	3369	-	-	-
DEC	25643	25643	6198	12325	493	367	1735	-	4525	-	-	-
1983 JAN	25293	25293	6128	13106	208	332	1787	-	3732	-	-	-
FEB	21055	21055	5330	10380	97	41	1361	-	3866	-	-	-
MAR	21919	21919	5700	10777	93	19	683	-	4647	-	-	-
APR	19164	19164	3800	10004	131	143	1539	-	3547	-	-	-
82 JAN-APR	79006	79006	20650	39633	2018	795	3399	-	12511	-	-	-
83 JAN-APR	87431	87431	20958	44267	539	535	5370	-	15772	-	-	-
1983/82 %	10,7	10,7	1,5	11,7	-73,8	-32,7	58,0	-	26,1	-	-	-
HERKOEHM.WAERMEKRAFT_NETTOERZEUGUNG												
1981	852539	834058	276840	92003	122937	57827	34888	607	221390	9108	18458	18481
1982	826716	808504	265543	92208	122510	53902	32122	429	210141	9268	22381	18212
1982 FEB	75961	74398	24121	8199	11703	4747	3047	43	19696	781	2061	1563
MAR	84270	82601	26294	10071	11998	5232	3515	47	22619	799	2026	1669
APR	66066	64640	21619	7705	9801	4474	2957	40	15815	753	1476	1426
MAI	60865	59450	19421	6836	9290	4206	2463	37	15019	794	1384	1415
JUN	61483	60107	18881	6082	9101	4163	2533	38	17179	709	1421	1376
JUL	55906	54430	18001	6123	9727	3894	1905	34	12447	733	1566	1476
AUG	52439	50935	17930	5089	6840	3861	1979	29	12468	710	2029	1504
SEP	64613	63093	19444	7527	9686	4197	2539	36	17072	758	1834	1520
OCT	70149	68627	23170	9319	10411	4543	2562	30	15918	788	1886	1522
NOV	73492	71948	24509	9010	10832	4633	2605	29	17484	787	2059	1544
DEC	78162	76594	24953	7485	10808	4733	2707	28	22860	810	2210	1568
1983 JAN	74987	73215	24677	7724	12253	4680	2599	27	18338	815	2102	1772
FEB	77464	75757	24760	8840	11941	4594	2756	28	19931	818	2089	1707
MAR	:	79575	25380	8623	12112	4946	3263	32	22205	862	2152	:
APR	:	64482	22260	6836	9801	4591	2258	32	15945	778	1981	:
82 JAN-APR	309607	303320	99234	34737	45815	19672	12829	168	79694	3179	7992	6287
83 JAN-APR	:	293029	97077	32023	46107	18811	10876	119	76419	3273	8324	:
1983/82 %	:	-3,4	-2,2	-7,8	0,6	-4,4	-15,2	-29,2	-4,1	3,0	4,2	:
GESAMTEINFUHR												
1981	45434	65035	21926	10939	11602	3596	5704	3402	-	-	7867	398
1982	57697	56927	20314	9449	10168	4200	4825	3552	-	-	4419	770
1982 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	5069	5007	1831	980	759	427	450	289	-	-	271	62
OCT	4927	4876	1432	1320	553	421	436	356	-	-	358	51
NOV	3971	3888	1039	1055	513	313	274	340	-	-	354	83
DEC	4245	4099	1352	700	589	377	427	308	-	-	346	146
1983 JAN	4852	4712	1555	745	711	519	362	312	-	-	508	140
FEB	4752	4616	1415	1073	565	370	451	288	-	-	454	136
MAR	:	5249	1680	677	770	581	647	308	-	-	586	:
APR	:	5378	2100	604	957	420	476	314	-	-	507	:
GESAMTAUSFUHR												
1981	43635	43185	14027	15756	1970	3716	5264	477	-	-	2336	89
1982	39725	39676	13435	13280	3017	2856	4326	409	-	-	2353	49
1982 FEB	3273	3268	1083	1087	268	341	309	15	-	-	165	5
MAR	4147	4143	1330	1623	133	437	439	11	-	-	170	4
APR	2796	2791	864	1202	108	159	278	14	-	-	166	5
MAI	2830	2826	835	1266	90	121	248	24	-	-	242	4
JUN	2909	2906	987	996	230	217	335	23	-	-	118	3
JUL	2949	2944	902	1118	246	139	311	32	-	-	196	5
AUG	3163	3158	1066	1041	346	105	276	56	-	-	268	5
SEP	2804	2800	1085	571	345	295	290	33	-	-	181	4
OCT	3582	3579	1326	881	235	314	565	69	-	-	189	3
NOV	3600	3595	1381	880	362	191	511	58	-	-	212	5
DEC	3884	3884	1370	1398	348	205	296	41	-	-	226	-
1983 JAN	3911	3908	1301	1395	243	333	320	25	-	-	291	3
FEB	3696	3690	1300	1088	316	190	397	12	-	-	387	6
MAR	:	4003	1400	1256	220	400	235	17	-	-	475	:
APR	:	3813	1040	1499	104	328	304	36	-	-	502	:



	EUR -	EUR -	B.R.	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE	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
BRUTTOINLANDSVERBRAUCH	GROSS INLAND CONSUMPTION												CONSUMMATION INTERIEURE BRUTE
1981	1296470	1272728	376710	271519	191288	63933	51193	4135	277735	10909	25306	23742	
1982	1288958	1264965	373764	274711	190541	61658	51186	4084	272121	10938	25962	23993	
1982 FEB	114195	112080	32982	24606	16601	5196	4299	329	24811	937	2319	2115	
MAR	124187	122047	35000	26475	17665	5613	4514	352	29044	1008	2376	2140	
APR	102900	101026	30823	22796	14809	5082	4268	316	20071	864	1997	1874	
MAI	98622	96750	29116	20927	15833	4892	4047	303	18828	883	1921	1872	
JUN	98471	96619	27445	20065	15661	4801	4022	306	21827	803	1889	1852	
JUL	92473	90528	27166	19647	16127	4604	3474	322	16674	820	1694	1945	
AUG	86960	85067	26941	17092	12373	4675	3702	319	17115	792	2058	1893	
SEP	100971	99061	28444	19930	15570	4903	4069	328	22921	847	2049	1910	
OCT	106973	105055	31606	23206	15910	5254	4461	394	21111	924	2189	1918	
NOV	111933	109881	32872	24299	16177	5338	4471	380	23011	989	2344	2052	
DEC	125402	123184	34607	27692	16470	5510	4943	349	30105	1023	2485	2218	
1983 JAN	121017	118695	34770	28180	17295	5423	4782	351	24406	1028	2460	2322	
FEB	118079	115911	33495	26965	16367	5020	4464	328	25990	988	2294	2168	
MAR	:	121780	34980	26391	17198	5368	4656	352	29428	1001	2406	:	
APR	:	103436	30610	23430	15261	5039	4296	360	21396	927	2117	:	
82 JAN-APR	467155	458822	135568	101854	66620	21681	17997	1383	100529	3857	9333	8333	
83 JAN-APR	:	459822	133855	104966	66121	20850	18198	1391	101220	3944	9277	:	
1983/82 %	:	0,2	-1,3	3,1	-0,7	-3,8	1,1	0,6	0,7	2,3	-0,6	:	
ENERGIEVERBR.DER PUMPSPEICHERW.	ENERGY ABSORBED BY STORAGE PUMPING												ENERGIE ABSORBEE PAR CENTR.DE POMPAGE
1981	10930	10930	2486	1187	3888	-	926	642	1196	605	-	-	
1982	10423	10423	2380	1069	3577	-	942	578	1272	605	-	-	
1982 FEB	714	714	103	66	327	-	51	21	99	47	-	-	
MAR	693	693	93	39	329	-	64	18	97	53	-	-	
APR	719	719	125	46	343	-	58	19	85	43	-	-	
MAI	929	929	228	116	372	-	67	35	64	47	-	-	
JUN	953	953	220	155	350	-	66	32	79	51	-	-	
JUL	921	921	235	104	286	-	99	48	95	54	-	-	
AUG	880	880	276	83	202	-	89	76	100	54	-	-	
SEP	853	853	268	79	211	-	84	48	113	50	-	-	
OCT	971	971	272	79	252	-	101	93	123	51	-	-	
NOV	975	975	245	85	294	-	94	80	127	50	-	-	
DEC	969	969	190	122	271	-	92	56	186	52	-	-	
1983 JAN	888	888	145	140	300	-	89	39	122	53	-	-	
FEB	719	719	100	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	-	-	
FUER INLANDSMARKT VERFUEGBAR (2)(3)	AVAILABLE FOR INTERNAL MARKET (2)(3)												DISPONIBLE POUR LE MARCHÉ INTERIEUR (2)(3)
1981	1217186	1194998	352677	258304	179241	61142	47693	3444	258743	9734	24020	22188	
1982	1209490	1187007	349479	261400	178753	58920	47487	3466	253187	9848	24467	22483	
1982 FEB	107519	105535	30992	23480	15512	4973	4047	304	23190	849	2188	1984	
MAR	116898	114895	32868	25240	16552	5378	4236	331	27132	911	2247	2003	
APR	96622	94864	28992	21650	13217	4862	3991	293	18409	779	1903	1756	
MAI	92614	90860	27192	19920	14868	4672	3770	265	17546	794	1833	1754	
JUN	92264	90525	25611	19050	14489	4589	3721	271	20283	712	1799	1739	
JUL	86538	84718	25324	18650	15177	4388	3170	271	15427	729	1582	1820	
AUG	81273	79511	25114	16220	11663	4461	3398	240	15802	702	1911	1762	
SEP	94517	92728	26475	18930	14682	4680	3760	277	21237	761	1926	1789	
OCT	100193	98400	29464	22080	14955	5018	4088	297	19608	833	2057	1793	
NOV	104873	102942	30654	23100	15164	5109	4125	297	21392	898	2203	1931	
DEC	117735	115651	32387	26370	15476	5272	4588	290	28004	932	2332	2084	
1983 JAN	113767	111601	32615	26830	16200	5198	4451	310	22743	934	2320	2166	
FEB	111170	109147	31440	25750	15367	4815	4192	304	24222	900	2157	2023	
MAR	:	114531	32830	25150	16116	5146	4389	325	27395	916	2264	:	
APR	:	97033	28680	22310	14325	4826	4000	304	19767	834	1987	:	
82/81 FEB %	-	-	-0,2	-0,2	1,6	-2,0	-	2,2	-2,1	-	-	8,6	
MAR %	-	-	2,9	9,1	3,3	-0,1	-2,3	-0,7	-4,4	-	-	10,2	
APR %	-	-	2,1	6,9	2,5	-0,7	2,2	3,9	-4,0	-	-	5,7	
MAI %	-	-	1,5	-0,6	2,6	-0,9	2,3	-1,7	-5,9	-	-	0,6	
JUN %	-	-	-0,1	1,5	0,2	-4,3	-1,6	-5,3	-3,1	-	-	-2,3	
JUL %	-	-	-2,7	0,7	3,1	-3,1	1,3	3,6	-4,7	-	-	-1,5	
AUG %	-	-	-0,9	0,1	-0,7	-3,3	-2,6	10,3	3,9	-	-	-1,5	
SEP %	-	-	-1,4	1,9	-0,3	-6,0	-2,6	5,3	1,3	-	-	-4,2	
OCT %	-	-	-4,9	-0,7	-1,5	-7,0	-4,7	-2,2	-2,6	-	-	-1,7	
NOV %	-	-	-4,1	-0,7	-4,5	-9,1	-1,4	-4,4	-1,8	-	-	-0,5	
DEC %	-	-	-5,3	-2,8	-2,2	-7,3	-0,7	-11,1	-7,9	-	-	3,0	
83/82 JAN %	-	-	-6,1	-0,9	-1,6	-8,8	-3,5	-4,9	-8,6	-	-	4,1	
FEB %	-	-	1,8	9,4	-1,0	-3,2	0,4	-	4,4	-	-	1,5	
MAR %	-	-	-0,4	4,1	-2,8	-4,3	4,5	0,2	1,0	-	-	-	
APR %	-	-	-0,2	3,0	-1,9	0,9	0,6	4,4	5,7	-	-	-	
82 JAN-APR	439483	431672	127258	97080	62279	20731	16867	1258	93888	3487	8824	7811	
83 JAN-APR	:	432312	125565	100040	62008	19985	17032	1243	94127	3584	8728	:	
1983/82 %	:	0,1	-1,3	3,0	-0,4	-3,4	1,0	-1,2	0,3	2,8	-1,1	:	

PRIMÄRENERGIE

1. Vierteljahr 1983

PRIMARY ENERGY

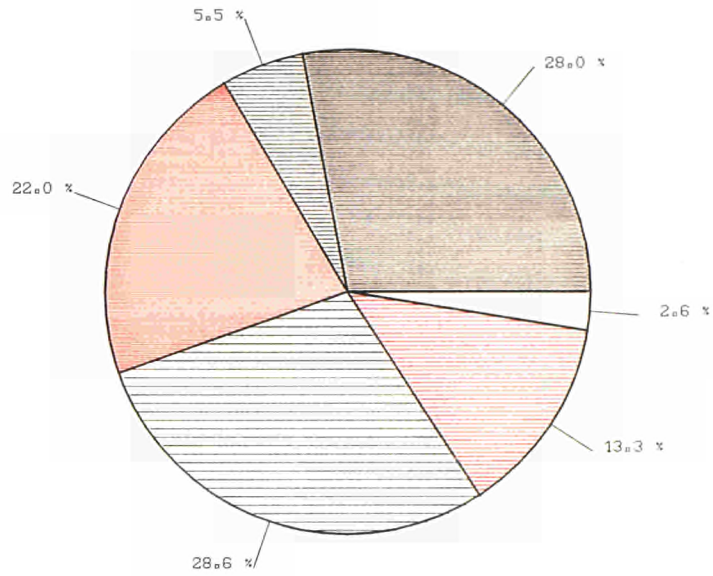
Quarter 1 1983

ENERGIE PRIMAIRE

1er Trimestre 1983

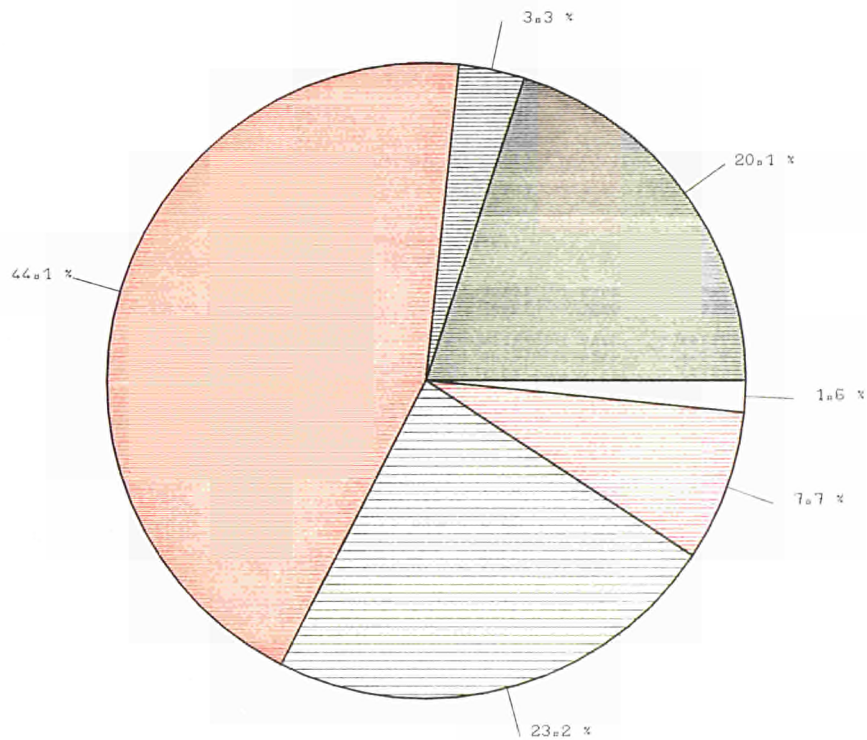
ERZEUGUNG
PRODUCTION

140,1 10⁶ RÖE/toe/tep

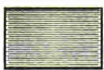


VERBRAUCH
CONSUMPTION
CONSOMMATION

242,8 10⁶ RÖE/toe/tep



EUR 10



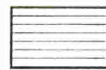
Steinkohle
Hardcoal
Houille



Braunkohle
Lignite



Rohöl
Crude oil
Pétrole brut



Naturgas
Natural gas
Gaz naturel



Kernenergie
Nuclear energy
Énergie nucléaire



Primärelektrizität
Primary electricity
Électricité primaire

	EUR - 10	EUR - 9	B.R. DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
HAERMEKRAFTW.DER OEFFENTL.VERSORGUNG THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY CENTRALES THERMIQUES DES SERV.PUBL.												
VERBRAUCH VON STEINKOEHLE COAL CONSUMPTION 1000 T CONSUMMATION DE HOUILLE												
1981	161709	161709	37892	14964	5911	2552	5826	-	87308	31	7225	-
1982	164021	164021	40317	16798	6994	4421	6006	-	80019	41	8825	-
1982 FEB	14212	14212	3813	1390	555	350	577	-	6723	2	802	-
MAR	16625	16625	4144	1907	704	302	659	-	8041	3	865	-
APR	12917	12917	3171	1489	609	304	610	-	6134	3	597	-
MAI	11900	11900	2992	1084	577	306	471	-	5927	6	537	-
JUN	12276	12276	2477	1017	534	373	517	-	6812	5	541	-
JUL	10695	10695	2522	1072	637	409	518	-	4941	4	592	-
AUG	10622	10622	2520	1081	386	402	481	-	4991	1	760	-
SEP	13097	13097	2874	1432	496	398	530	-	6656	-	711	-
OCT	13831	13831	3713	1693	645	370	561	-	6105	4	740	-
NOV	14978	14978	4004	1800	638	375	533	-	6812	6	810	-
DEC	16445	16445	3713	1404	587	447	580	-	8832	3	879	-
1983 JAN				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		479	-	6148	1	801	-
82 JAN-MAR	47260	47260	12331	4726	1885	1037	1805	-	22809	9	2658	-
83 JAN-MAR				4965	1906	1222	1691	-	23744	11	2594	-
1983/82 %				5,1	1,1	17,8	-6,3	-	4,1	22,2	-2,4	-
VERBRAUCH VON STEINKOEHLE TJ (HU) COAL CONSUMPTION TJ (NCV) CONSUMMATION DE HOUILLE TJ (PCI)												
1981	3905341	3905341	984881	362124	149122	66352	133095	-	2030599	664	178504	-
1982	3963316	3963316	1029860	405051	182799	116495	151410	-	1856439	879	220383	-
1982 FEB	345476	345476	99836	33360	14170	9238	13214	-	155974	43	19641	-
MAR	402868	402868	108087	45768	18083	7962	15033	-	186551	64	21320	-
APR	314135	314135	83482	35736	15827	8035	14082	-	142309	64	14600	-
MAI	282677	282677	71498	26016	15116	8091	10947	-	137506	129	13374	-
JUN	297171	297171	64036	24611	14124	9855	11913	-	158038	107	13687	-
JUL	254977	254977	59830	25942	16681	10795	11968	-	114631	86	15044	-
AUG	255265	255265	62279	26160	10105	10617	10987	-	115791	21	19305	-
SEP	313982	313982	70980	34654	13173	10502	12333	-	154419	4	17917	-
OCT	331630	331630	91000	40971	16945	9537	12655	-	141636	86	18800	-
NOV	360039	360039	98838	43560	16966	9895	12028	-	158038	129	20585	-
DEC	406812	406812	105058	33977	15630	11801	13140	-	204902	64	22240	-
1983 JAN				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		11133	-	142019	21	20391	-
82 JAN-MAR	1146632	1146632	322059	113424	48232	27367	41357	-	529169	193	64831	-
83 JAN-MAR				120153	51806	32266	38835	-	550853	235	65425	-
1983/82 %				5,9	7,4	17,9	-6,1	-	4,1	21,8	0,9	-
VERBRAUCH VON BRAUNKOEHLE TJ (HU) LIGNITE CONSUMPTION TJ (NCV) CONSUMMATION DE LIGNITE TJ (PCI)												
1981	1157003	1025213	978548	9460	12799	-	-	-	24496	-	131790	-
1982	1116170	981809	931215	10840	13647	-	-	-	26107	-	134361	-
1982 FEB	92836	81397	76766	1208	1214	-	-	-	2209	-	11439	-
MAR	99447	88156	82576	1408	1281	-	-	-	2891	-	11291	-
APR	91417	81492	76882	1159	1005	-	-	-	2446	-	9925	-
MAI	86367	76616	73185	697	971	-	-	-	1763	-	9751	-
JUN	87237	77554	74614	276	1327	-	-	-	1337	-	9683	-
JUL	87870	76242	72934	-	1327	-	-	-	1981	-	11628	-
AUG	85826	73239	69484	669	1105	-	-	-	1981	-	12587	-
SEP	84502	72673	68180	1125	1197	-	-	-	2171	-	11829	-
OCT	98349	86807	82324	1283	1373	-	-	-	1827	-	11542	-
NOV	98314	87119	82482	1173	1109	-	-	-	2355	-	11195	-
DEC	101037	89056	85955	683	712	-	-	-	1706	-	11981	-
1983 JAN				966	1080	-	-	-	2398	-	14198	-
FEB				1256	971	-	-	-	2484	-	13235	-
MAR				1139	1021	-	-	-	2398	-		-
APR				559	728	-	-	-	2560	-		-
82 JAN-MAR	294352	260112	245175	3775	3521	-	-	-	7641	-	34240	-
83 JAN-MAR				3361	3072	-	-	-	7280	-		-
1983/82 %				-11,0	-12,8	-	-	-	-4,7	-		-
VERBRAUCH VON MINERALOELPRODUKTEN CONSUMPTION OF PETROLEUM PRODUCTS 1000 T CONSUMMATION DE PRODUITS PETROLIERS												
1981	45171	43417	2829	6280	19036	5310	3154	-	5111	1076	621	1754
1982	39992	38379	2488	5133	18024	2539	2861	-	6201	702	431	1613
1982 FEB	4450	4313	328	439	1825	392	296	-	923	58	52	137
MAR	4661	4505	336	520	1820	514	374	-	855	55	31	156
APR	3326	3187	200	342	1506	376	264	-	351	115	33	139
MAI	2917	2784	132	476	1270	273	225	-	310	65	33	133
JUN	2900	2765	105	472	1327	131	235	-	390	74	31	135
JUL	2537	2414	97	471	1327	69	109	-	267	49	25	123
AUG	2014	1905	164	270	857	90	153	-	294	38	39	109
SEP	3005	2881	136	395	1406	131	242	-	505	36	30	124
OCT	3143	3013	141	531	1508	70	221	-	467	45	30	130
NOV	3212	3067	174	441	1633	34	218	-	475	58	34	145
DEC	3127	2987	188	271	1620	34	177	-	622	37	38	140
1983 JAN				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	
APR				273	1350		145	-	398	68	14	
82 JAN-MAR	13811	13376	1151	1464	5570	1331	1017	-	2520	185	138	435
83 JAN-MAR				838	5505	502	597	-	1296	124	75	
1983/82 %				-42,8	-1,2	-62,3	-41,3	-	-48,6	-33,0	-45,7	

	EUR - 10	EUR - 9	B.R. DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIE BELGIE	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
WAERMEKRAFTW. DER DEFFENTL. VERSORGUNG THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY CENTRALES THERMIQUES DES SERV. PUBL.												
VERBRAUCH VON NATURGAS NATURAL GAS CONSUMPTION CONSOMMATION DE GAZ NATUREL												
TJ (HO) TJ (GCV) TJ (PCS)												
1981	785918	785918	403110	30579	67720	202896	45849	-	-	35764	-	-
1982	773024	773024	316972	31125	106769	238864	17470	-	18	61806	-	-
1982 FEB	62254	62254	29000	3020	7167	16055	2073	-	-	4939	-	-
MAR	59941	59941	29658	2567	5018	15020	1547	-	-	6131	-	-
APR	51956	51956	24119	2341	7051	14023	1159	-	-	3263	-	-
MAI	53030	53030	19826	2341	9725	16030	1009	-	6	4093	-	-
JUN	61032	61032	21730	2025	12632	20116	1078	-	3	3448	-	-
JUL	60313	60313	22208	2636	9939	19154	323	-	-	6053	-	-
AUG	60420	60420	24507	2101	9628	10696	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	3205	10851	27964	3467	-	3	5766	-	-
1983 JAN	:	:	:	2806	9865	27341	4930	-	-	5136	-	-
FEB	:	:	:	3198	11451	19443	4687	-	-	5827	-	-
MAR	:	:	:	3432	8189	19891	5471	-	20	5701	-	-
APR	:	:	:	3159	9962	:	3040	-	-	5838	-	-
82 JAN-MAR	187745	187745	88512	8985	19473	48139	5466	-	-	17170	-	-
83 JAN-MAR	:	:	:	9516	29505	66675	15088	-	20	16664	-	-
1983/82 %	:	:	:	5,9	51,5	38,5	176,0	-	-	-2,9	-	-
VERBR. VON ABGELEIT. GASEN DERIVED GAS CONSUMPTION CONSOMMATION DE GAZ DERIVES												
TJ (HO) TJ (GCV) TJ (PCS)												
1981	83187	83187	26082	19711	1314	13304	22776	-	-	-	-	-
1982	70558	70558	24443	15600	1006	11479	18030	-	-	-	-	-
1982 FEB	5805	5805	1701	1553	42	853	1656	-	-	-	-	-
MAR	5590	5590	1549	1592	42	1059	1248	-	-	-	-	-
APR	6519	6519	1961	1592	56	943	1967	-	-	-	-	-
MAI	7066	7066	2536	1543	79	966	1942	-	-	-	-	-
JUN	6644	6644	2544	1226	88	935	1851	-	-	-	-	-
JUL	6707	6707	2611	1218	89	1193	1596	-	-	-	-	-
AUG	5708	5708	2143	1030	102	1069	1364	-	-	-	-	-
SEP	5779	5779	2636	752	171	1022	1198	-	-	-	-	-
OCT	5088	5088	2103	970	168	853	994	-	-	-	-	-
NOV	4795	4795	1721	1175	93	907	899	-	-	-	-	-
DEC	4439	4439	1161	1045	28	835	1370	-	-	-	-	-
1983 JAN	:	:	:	1088	32	913	1406	-	-	-	-	-
FEB	:	:	:	863	19	909	1191	-	-	-	-	-
MAR	:	:	:	1135	33	970	1396	-	-	-	-	-
APR	:	:	:	1114	47	:	1331	-	-	-	-	-
82 JAN-MAR	17813	17813	5027	5049	132	2756	4849	-	-	-	-	-
83 JAN-MAR	:	:	:	3086	84	2792	3993	-	-	-	-	-
1983/82 %	:	:	:	-38,9	-36,4	1,3	-17,7	-	-	-	-	-
GESAMTER VERBRAUCH TOTAL CONSUMPTION CONSOMMATION TOTALE												
TJ (HU) TJ (NCV) TJ (PCI)												
1981	7702843	7499139	2682468	670488	994859	482864	324242	-	2239655	101093	203209	202705
1982	7458142	7258359	2373185	664497	1015671	446997	299574	-	2109107	111120	238208	199783
1982 FEB	680552	663547	218540	56382	95512	40606	28292	-	193420	9052	21743	17005
MAR	751186	733563	233411	71970	97206	43621	32850	-	221238	10707	22560	17623
APR	593301	577944	192120	54266	83908	37025	27641	-	156590	10443	15949	15357
MAI	542245	527091	171049	49338	76210	34671	22759	-	150128	8216	14720	15154
JUN	559302	544141	166482	46801	75593	34279	24068	-	173992	7552	14974	15161
JUL	506843	490174	159972	48363	80409	32042	18262	-	125551	9505	16070	16669
AUG	483105	466087	163157	40533	54674	32179	18913	-	127816	7976	20839	17018
SEP	581740	564856	168637	54297	80487	34820	23938	-	175074	8482	19121	16884
OCT	629310	612510	208342	66514	87831	37056	23363	-	160736	8606	19982	16000
NOV	666166	649040	220482	66045	90702	37703	23702	-	177470	11003	21933	17126
DEC	706478	688781	221502	49406	91439	39175	24597	-	230345	8462	23775	17697
1983 JAN	:	:	:	49021	102834	38357	24181	-	183457	9141	22665	20178
FEB	:	:	:	61491	99815	37975	25607	-	199060	9704	22745	19234
MAR	:	:	:	58135	103740	41293	30295	-	221360	9141	22995	:
APR	:	:	:	46030	81183	:	20905	-	158019	10596	20962	:
82 JAN-MAR	2189657	2137740	701442	188852	294018	128047	92331	-	631405	30800	70045	51917
83 JAN-MAR	:	:	:	168647	306389	117625	80083	-	603877	28066	68405	:
1983/82 %	:	:	:	-10,7	4,2	-8,1	-13,3	-	-4,4	-8,9	-3,4	:
GESAMTER VERBRAUCH TOTAL CONSUMPTION CONSOMMATION TOTALE												
1000 T ROE 1000 TOE 1000 TEP												
1981	184014	179148	59304	16017	23766	11540	7746	-	53503	2415	4856	4866
1982	178168	173396	56693	15874	24264	10678	7157	-	50385	2655	5691	4773
1982 FEB	16258	15852	5221	1347	2282	970	676	-	4621	216	519	406
MAR	17945	17524	5576	1719	2322	1042	785	-	5285	256	539	421
APR	14173	13807	4590	1296	2004	884	640	-	3741	249	381	367
MAI	12954	12592	4086	1179	1821	828	544	-	3586	196	352	362
JUN	13361	12999	3977	1118	1815	819	575	-	4157	180	358	362
JUL	12108	11710	3822	1155	1921	765	436	-	2999	227	304	398
AUG	11541	11134	3898	968	1306	769	452	-	3053	191	498	407
SEP	13897	13494	4029	1297	1923	832	572	-	4182	203	457	403
OCT	15034	14632	4977	1589	2098	885	558	-	3840	208	477	401
NOV	15914	15505	5267	1578	2167	901	546	-	4240	263	524	409
DEC	16877	16454	5291	1182	2184	936	588	-	5503	202	568	423
1983 JAN	:	:	:	1171	2457	916	578	-	4383	218	541	482
FEB	:	:	:	1469	2384	907	612	-	4755	234	543	459
MAR	:	:	:	1389	2478	986	724	-	5288	218	549	:
APR	:	:	:	1100	1939	:	499	-	3775	253	501	:
82 JAN-MAR	52309	51069	16757	4512	7024	3059	2206	-	15084	736	1692	1240
83 JAN-MAR	:	:	:	4029	7319	2810	1913	-	14426	670	1634	:
1983/82 %	:	:	:	-10,7	4,2	-8,1	-13,3	-	-4,4	-8,9	-3,4	:

	EUR -	EUR -	B.R.	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE	LUXEM-	UNITED	IRELAND	DANMARK	ELLAS
	10	9	DEUTSCH-				BELGIE	BOURG	KINGDOM			
			LAND									
WAERMEKRAFTW.DER OEFFENTL.VERSORGUNG												
THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY												
CENTRALES THERMIQUES DES SERV.PUBL.												
STEINKOHLBESTAENDE *												
HARD COAL STOCKS *												
1000 T												
1981	45815	45815	12653	6060	1009	783	830	-	18264	-	6216	-
1982	54855	54855	13930	3580	1048	913	825	-	28291	-	6268	-
1982 FEB	38528	38528	11801	5459	1040	575	815	-	13437	-	5401	-
MAR	40193	40193	11803	4735	896	665	783	-	16325	-	4986	-
APR	41228	41228	11927	4392	697	598	803	-	17751	-	5060	-
MAI	44523	44523	12200	4481	1023	576	849	-	19737	-	5657	-
JUN	47086	47086	11899	4729	1176	633	813	-	22021	-	5815	-
JUL	47692	47692	12918	4767	1100	644	822	-	21653	-	5788	-
AUG	50075	50075	13325	4566	1236	677	784	-	23577	-	5910	-
SEP	53711	53711	14087	4474	1194	790	780	-	26541	-	5845	-
OCT	55392	55392	13980	4265	975	925	786	-	28474	-	5987	-
NOV	55867	55867	14150	3724	988	916	757	-	29046	-	6286	-
DEC	54855	54855	13930	3580	1048	913	825	-	28291	-	6268	-
1983 JAN	52632	52632	13520	3776	984	858	853	-	26866	-	5775	-
FEB	:	:	:	3374	877	748	799	-	26251	-	5434	-
MAR	:	:	:	3258	616	557	840	-	26425	-	5295	-
APR	:	:	:	3330	697	:	829	-	26762	-	5240	-
NETTOSTEINKOHLRESERVEN												
NET HARD COAL RESERVES												
MILLIONEN KWH												
MILLIONS OF KWH												
1981	114537	114537	31632	15150	2522	1957	2075	-	45660	-	15540	-
1982	137137	137137	34825	8950	2620	2282	2062	-	70727	-	15670	-
1982 FEB	96320	96320	29502	13647	2600	1437	2037	-	33592	-	13502	-
MAR	100482	100482	29507	11837	2240	1662	1957	-	40812	-	12465	-
APR	103070	103070	29817	10980	1742	1495	2007	-	44377	-	12650	-
MAI	111307	111307	30500	11202	2557	1440	2122	-	49342	-	14142	-
JUN	117715	117715	29747	11822	2940	1582	2032	-	55052	-	14537	-
JUL	119230	119230	32295	11917	2750	1610	2055	-	54132	-	14470	-
AUG	125187	125187	33312	11415	3090	1692	1960	-	58942	-	14775	-
SEP	134277	134277	35217	11185	2985	1975	1950	-	66352	-	14612	-
OCT	138480	138480	34950	10662	2437	2312	1965	-	71185	-	14967	-
NOV	139667	139667	35375	9310	2470	2290	1892	-	72615	-	15715	-
DEC	137137	137137	34825	8950	2620	2282	2062	-	70727	-	15670	-
1983 JAN	131580	131580	33800	9440	2460	2145	2132	-	67165	-	14437	-
FEB	:	:	:	8435	2192	1870	1997	-	65627	-	13585	-
MAR	:	:	:	8145	1540	1392	2100	-	66062	-	13237	-
APR	:	:	:	8325	1742	:	2072	-	66905	-	13100	-
MINERALOELPRODUKTENBESTAENDE*												
STOCKS OF PETROLEUM PRODUCT *												
1000 T												
1981	16010	12602	2982	2275	2487	1200	830	-	1080	364	1384	3408
1982	15060	11241	2700	1606	2617	939	590	-	1420	274	1095	3819
1982 FEB	11204	10901	2506	2325	2003	985	782	-	760	283	1257	303
MAR	10647	10340	2466	2213	1635	1015	720	-	770	297	1224	307
APR	10412	10094	2406	2223	1677	850	712	-	810	226	1190	318
MAI	10017	9672	2007	2076	1720	926	717	-	830	242	1154	345
JUN	10648	10321	2465	1956	1895	1065	700	-	870	251	1119	327
JUL	11062	10731	2547	1955	1834	1085	738	-	1190	288	1094	331
AUG	12193	11876	2562	2141	2671	1071	727	-	1360	275	1069	317
SEP	12091	11759	2747	2027	2046	993	636	-	1370	284	1055	333
OCT	11737	11395	2668	1851	2415	954	660	-	1500	260	1087	342
NOV	11321	11006	2662	1723	2185	950	617	-	1480	256	1133	315
DEC	11538	11241	2700	1606	2617	939	590	-	1420	274	1095	297
1983 JAN	11287	10999	2556	1639	2556	905	591	-	1380	247	1125	288
FEB	:	:	:	1545	2482	722	578	-	1250	230	1139	289
MAR	:	:	:	1537	1950	504	545	-	1230	242	1118	:
APR	:	:	:	1455	1685	:	540	-	1130	201	1102	:
NETTOMINERALOELRESERVEN												
NET PETROLEUM RESERVES												
MILLIONEN KWH												
MILLIONS OF KWH												
1981	66708	52508	12425	9479	10362	5000	3458	-	4500	1517	5767	14200
1982	62750	46838	11250	6692	10904	3913	2458	-	5917	1142	4562	15912
1982 FEB	46683	45421	10442	9687	8346	4104	3258	-	3167	1179	5237	1263
MAR	44362	43083	10275	9221	6812	4229	3000	-	3208	1238	5100	1279
APR	43383	42058	10025	9262	6987	3542	2967	-	3375	942	4958	1325
MAI	41737	40300	8362	8650	7167	3858	2988	-	3458	1008	4808	1438
JUN	44367	43004	10271	8150	7896	4437	2917	-	3625	1046	4662	1363
JUL	46092	44713	10612	8146	7642	4521	3075	-	4958	1200	4558	1379
AUG	50804	49483	10675	8921	11129	4462	3029	-	5667	1146	4454	1321
SEP	50379	48992	11446	8446	11025	4096	2650	-	5708	1183	4437	1388
OCT	48904	47479	11117	7712	10062	3975	2750	-	6250	1083	4529	1425
NOV	47171	45858	11092	7179	9104	3958	2571	-	6167	1067	4721	1313
DEC	48075	46838	11250	6692	10904	3913	2458	-	5917	1142	4562	1238
1983 JAN	47029	45829	10650	6829	10650	3771	2463	-	5750	1029	4687	1200
FEB	:	:	:	6437	10342	3008	2408	-	5208	958	4746	1204
MAR	:	:	:	6404	8125	2100	2271	-	5125	1008	4658	:
APR	:	:	:	6062	7021	:	2250	-	4708	837	4591	:

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 établie 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	Danmark	Ellas
87,3 %	85,4 %	73,9 %	83,3 %	90,5 %	89,1 %	–	93,4 %	98,8 %	98,9 %	99,3 %

*Orig. franz.***ENTWICKLUNG DER ENERGIEWIRTSCHAFT IM ERSTEN QUARTAL 1983**

Obwohl es sich bei den Ergebnissen des ersten Quartals 1983 insbesondere im Hinblick auf die Entwicklung der Bestände noch um vorläufige und teilweise geschätzte Zahlen handelt, geben sie doch in gewisser Hinsicht Aufschluss über die derzeitige Lage der Energiewirtschaft in der Gemeinschaft.

Der Rückgang des Bruttoinlandsverbrauchs gegenüber dem entsprechenden Zeitraum 1982 betrug 9 Mio t RÖE (– 3,6%), hat sich also verschärft. In erster Linie davon betroffen ist Rohöl, aber auch bei festen Brennstoffen ist eine recht beträchtliche Abnahme um ca. 4% festzustellen. Kernenergie und Naturgas dagegen sind im Anstieg begriffen, der bei Naturgas wohl auf jahreszeitliche Einflüsse zurückzuführen ist.

Die Erzeugung von Primärenergie nahm mit 3,9% erheblich zu. Die Bestände wurden stark abgebaut (14 Mio RÖE), vor allem die Rohölbestände, so dass die Nettoenergieeinfuhr um fast 16 Mio RÖE oder 14,8% reduziert werden konnte. Der Rückgang gliedert sich wie folgt auf: Steinkohle 15,4%, Rohöl 18,2%, Mineralölprodukte 21,3%. Die Naturgaseinfuhr erhöhte sich dagegen um 10,4%.

Aufgrund der geringeren Einfuhrmengen nahm die Energieabhängigkeit um ca. 5 Prozent Punkte ab und sank auf ein Niveau, das vor einigen Jahren noch als unerreichbar galt. Die neuen Werte lauten : 38% für die Energie insgesamt und 29% für Rohöl.

*Orig. French***DEVELOPMENT OF THE ENERGY ECONOMY IN THE FIRST QUARTER OF 1983**

The results for the first quarter of 1983, although still provisional and partially estimated, especially with regard to changes in stocks, reveal certain features of the developing energy situation in the Community.

The downward trend in Community gross inland consumption of energy was accentuated with a drop of 9 million tonnes oil equivalent (– 3.6%) as compared with the same period in 1982. The main reduction was in oil consumption, but there was also a fairly consistent fall of about 4% in solid fuels. On the other hand consumption of nuclear energy and natural gas increased, the latter probably as a result of seasonal factors.

A substantial rise in production of primary energy (3.9%) and a considerable rundown of stocks (14 million toe), especially of oil, made it possible to cut back net energy imports by almost 16 million toe or 14.8%. There was a fall in imports of coal (– 15.4%), crude oil (– 18.2%) and petroleum products (– 21.3%), whereas imports of natural gas increased by 10.4%.

The decline in imports reduced dependence on external energy sources by about 5 points to levels regarded as unattainable only a few years ago, viz. 38% for overall energy dependence and 29% for dependence in respect of oil.

EVOLUTION DE L'ÉCONOMIE ÉNERGETIQUE AU COURS DU PREMIER TRIMESTRE 1983

Les résultats du premier trimestre 1983, bien qu'encore provisoires et partiellement estimés surtout en ce qui concerne le mouvement des stocks, permettent de dégager quelques éléments relatifs à l'évolution de la situation énergétique dans la Communauté.

La diminution de la consommation intérieure brute d'énergie de la Communauté a été de 9 millions de tonnes d'équivalent pétrole (– 3,6%), par rapport à la période homologue de 1982, soit une accentuation de la baisse. La baisse concerne en premier lieu le pétrole, cependant pour les combustibles solides également on observe une décroissance assez consistante d'environ 4%. Par contre on constate un accroissement pour le nucléaire et le gaz naturel; pour ce dernier il s'agit vraisemblablement d'un effet saisonnier.

Une progression sensible de la production d'énergie primaire + 3,9% et un déstockage important (14 millions de tep), concernant principalement le pétrole ont permis de réduire les importations nettes d'énergie de près de 16 millions de tep soit – 14,8%. Cette réduction a porté sur la houille – 15,4%, sur le pétrole brut – 18,2% et les produits pétroliers – 21,3%; les importations de gaz naturel par contre ont progressé de 10,4%.

La contraction des importations a abaissé la dépendance énergétique de 5 points environ en atteignant des niveaux considérés comme irréalisables il y a quelques années encore, à savoir 38% pour la dépendance totale énergétique et 29% pour la dépendance pétrolière.

ZUSAMMENGEFASSTE BILANZ "ENDENERGIE"

SUMMARY "FINAL ENERGY" BALANCE-SHEET

BILAN AGREGÉ DE L'ÉNERGIE FINALE

1. Vierteljahr

Quarter 1

1er Trimestre

	EUR 10.	EUR 9	BR DEUTSCH LAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIË	LUXEM- BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
	1 9 8 2											
	millions of tonnes of oil equivalent											
Primary production	134,8 (1)	133,5 (1)	33,0 (1)	15,4 (1)	5,4	20,5	1,9 (1)	0,0	56,4 (1)	0,7	0,2	1,3
Imports	168,3 (2)	164,0 (2)	39,4	34,8	33,1	20,6	13,7	0,9	15,9	1,3	4,3	4,3
Changes in stocks (3)	+ 13,3	+ 13,2	+ 2,5	+ 4,9	+ 1,9	+ 1,4	+ 0,4	+ 0,0	+ 1,0	+ 0,2	+ 0,8	+ 0,1
Exports	58,1	56,4	5,2	4,2	3,6	22,9	3,4	0,0	16,9	0,0	0,2	1,7
Gross consumption	258,3	254,3	69,7	50,9	36,9	19,7	12,6	0,9	56,1	2,2	5,1	4,1
Bunkers	6,5	6,3	0,8	0,8	1,2	2,3	0,7	-	0,4	0,0	0,1	0,2
INLAND CONSUMPTION	251,9	248,0	68,9	50,1	35,7	17,4	11,9	0,9	56,0	2,1	5,0	3,8
	thousand Terajoules											
Primary production	5 642,0	5 587,5	1 380,3	646,7	225,2	859,0	79,4	0,3	2 360,1	28,8	7,7	54,5
Imports	7 045,8	6 865,1	1 651,0	1 455,3	1 384,4	863,9	573,8	35,7	665,5	54,7	180,8	180,7
Exports	2 430,6	2 361,2	217,3	175,1	149,8	959,1	143,1	0,6	707,6	0,0	8,6	69,4
INLAND CONSUMPTION	10 543,4	10 381,7	2 885,7	2 097,4	1 492,4	726,6	500,7	35,7	2 342,8	89,8	210,6	161,7
	1 9 8 3											
	en millions de tonnes d'équivalent pétrole											
Production primaire	140,1 (1)	138,7 (1)	32,5 (1)	16,5 (1)	4,8	19,9	2,2 (1)	0,0	61,6 (1)	0,8	0,5	1,4
Importations	154,9 (2)	150,4 (2)	37,7	31,4	29,0	20,8	12,4	0,7	13,2	1,4	3,8	4,5
Variations des stocks (3)	+14,3	+13,8	+ 2,1	+ 5,5	+ 3,4	+ 1,0	+ 0,3	+ 0,0	+ 0,6	- 0,0	+ 0,9	+ 0,6
Exportations	61,1	58,7	5,3	3,0	3,2	23,1	3,6	0,0	19,6	0,1	0,8	2,3
Consommation brute	248,3	244,2	67,0	50,4	34,0	18,6	11,3	0,7	55,7	2,0	4,4	4,1
Soutes	5,4	5,3	0,7	0,6	0,7	2,0	0,6	-	0,5	0,0	0,1	0,2
CONSOMM. INTERIEURE	242,8	238,9	66,3	49,7	33,3	16,6	10,7	0,7	55,3	2,0	4,3	3,9
	en milliers de Terajoules											
Production primaire	5862,7	5805,0	1359,5	689,5	200,3	833,8	94,0	0,3	2576,6	31,5	19,5	57,7
Importations	6484,7	6296,8	1579,3	1313,4	1213,7	871,4	518,0	30,0	552,0	58,2	160,2	187,9
Exportations	2555,3	2457,6	219,9	126,1	134,7	967,5	151,2	0,5	821,1	5,0	31,6	97,7
CONSOMM. INTERIEURE	10165,4	10001,4	2776,6	2081,4	1392,1	694,2	449,4	30,1	2314,0	83,1	180,5	164,0

(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

VERTEILUNG DER WICHTIGSTEN
POSITIONEN DER ENERGIEBILANZ

SUBDIVISION OF THE PRINCIPAL
AGGREGATES OF THE ENERGY BALANCE-SHEET

VENTILATION DES PRINCIPAUX
AGREGATS DU BILAN DE L'ENERGIE

1. Vierteljahr

Quarter 1

1er Trimestre

10⁶ t RÖE/toe/tep

	EUR 10			EUR 9			BR DEUTSCHLAND			FRANCE		
	1982	1983	83/82	1982	1983	83/82	1982	1983	83/82	1982	1983	83/82
1. Inlandsverbrauch	251,9	242,8	- 3,6%	248,0	238,9	- 3,7%	68,9	66,3	- 3,8%	50,1	49,7	- 0,8%
davon :												
11 Steinkohle (1)	50,5	48,7	- 3,6%	50,4	48,5	- 3,8%	15,4	14,7	- 4,7%	7,5	7,0	- 6,2%
12 Braunkohle (und Torf)	8,6	8,1	- 5,6%	7,7	7,2	- 6,6%	7,0	6,6	- 6,9%	0,3	0,3	- 3,3%
13 Rohöl (1)	117,0	107,2	- 8,3%	114,2	104,5	- 8,4%	28,1	26,6	- 5,3%	25,2	23,6	- 6,3%
14 Naturgas	55,3	56,3	+ 1,8%	55,3	56,3	+ 1,7%	13,5	13,3	- 1,5%	7,4	7,9	+ 6,3%
15 Kernenergie	16,6	18,6	+ 12,1%	16,6	18,6	+ 12,1%	4,1	4,5	+ 8,5%	8,1	9,3	+ 15,0%
16 Primärelektrizität und sonstiges	3,9	3,9	+ 0,6%	3,8	3,8	+ 1,1%	0,7	0,7	- 4,7%	1,6	1,6	-
2. Netto-Einfuhren (2)	110,2	93,9	- 14,8%	107,6	91,7	- 14,8%	34,2	32,5	- 1,5%	30,6	28,4	- 7,2%
darunter :												
21 Steinkohle	10,4	8,8	- 15,4%	10,4	8,7	- 16,5%	0,1	- 0,3		3,0	3,4	+ 15,7%
22 Rohöl	81,1	66,3	- 18,2%	77,7	62,8	- 19,1%	20,8	19,8	- 4,8%	22,6	17,2	- 23,9%
23 Naturgas	11,5	12,7	+ 10,4%	11,5	12,7	+ 10,4%	9,1	8,1	- 10,1%	4,3	5,5	+ 26,4%
24 Mineralölprodukte	7,0	5,5	- 21,3%	7,8	7,0	- 9,9%	4,6	5,0	+ 8,9%	0,5	2,1	
3. Erzeugung von Primärenergieträgern	134,8	140,1	+ 3,9%	133,5	138,7	+ 3,9%	33,0	32,5	- 1,5%	15,4	16,5	+ 6,6%
davon :												
31 Steinkohle (3)	40,0	39,2	- 2,0%	40,0	39,2	- 2,0%	16,9	15,8	- 6,6%	3,1	3,1	+ 0,2%
32 Braunkohle (und Torf)	8,3	7,7	- 6,7%	7,4	6,8	- 7,9%	6,8	6,2	- 8,3%	0,3	0,2	- 2,4%
33 Rohöl und Kondensate	26,3	30,8	+ 17,2%	26,0	30,4	+ 17,1%	1,1	1,1	- 1,4%	0,6	0,6	- 4,4%
34 Naturgas	40,1	40,2	+ 0,2%	40,1	40,2	+ 0,2%	3,4	4,3	+ 24,9%	1,6	1,5	- 9,3%
35 Kernenergie	16,6	18,6	+ 12,1%	16,6	18,6	+ 12,1%	4,1	4,5	+ 8,5%	8,1	9,3	+ 15,0%
36 Primärelektrizität und sonstiges	3,6	3,6	+ 0,6%	3,5	3,6	+ 1,9%	0,6	0,6	- 0,9%	1,8	1,7	- 1,2%
4. <u>Netto-Einfuhren (2)</u>												
Inlandsverbrauch + Bunker												
Total	42,6%	37,8%		42,3%	37,6%		49,1%	48,4%		60,1%	56,3%	
davon : Rohöl	34,1%	28,9%		33,6%	28,6%		36,5%	37,0%		45,4%	38,5%	

(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
AGREGATS DU BILAN DE L'ENERGIE

1. Vierteljahr

Quarter 1

1er Trimestre

10⁶t RÖE/toe/tep

	ITALIA			NEDERLAND			BELGIQUE-BELGIE			LUXEMBOURG		
	1982	1983	83/82	1982	1983	83/82	1982	1983	83/82	1982	1983	83/82
1. Consommation intérieure	35,7	33,3	- 6,7%	17,4	16,6	- 4,5%	12,0	10,7	- 9,6%	0,9	0,7	- 15,5%
soit :												
11 houille (1)	2,8	2,6	- 5,3%	1,1	1,7	+ 49,6%	3,1	2,2	- 29,4%	0,4	0,3	- 23,0%
12 lignite (et tourbe) (1)	0,1	0,1	- 9,2%	0,0	0,0	- 21,0%	0,0	0,0	+ 15,8%	0,0	0,0	-
13 pétrole brut (1)	23,8	21,6	- 9,0%	6,1	4,9	- 19,3%	5,7	5,0	- 12,7%	0,3	0,2	- 11,2%
14 gaz naturel	7,5	7,7	+ 3,6%	9,9	9,7	- 1,5%	2,4	2,5	+ 5,7%	0,1	0,1	- 11,3%
15 énergie nucléaire	0,5	0,1		0,1	0,1	- 21,5%	0,6	0,9	+ 42,6%	-	-	-
16 énergie électrique primaire et autres	1,0	1,0	+ 4,6%	0,1	0,1	+ 27,0%	0,1	0,1	+ 6,5%	0,1	0,1	-
2. Importations nettes (2)	29,5	25,8	-12,5%	- 2,3	- 2,3%	0,9%	10,3	8,8	- 14,7%	0,8	0,7	- 15,9%
dont :												
21 houille	3,1	2,6	-16,5%	1,1	1,5	33,9%	2,0	0,9	- 54,4%	0,1	0,0	-
22 pétrole brut	22,5	18,4	-18,4%	9,4	9,0	- 3,5%	6,2	5,1	- 17,7%	-	-	-
23 gaz naturel	2,8	3,2	+13,9%	-10,1	9,4	- 7,3%	2,4	2,4	+ 2,4%	0,1	0,1	- 11,3%
24 produits pétroliers	1,0	1,6	+52,1%	- 2,7	- 3,5	+ 29,1%	- 0,3	+ 0,2		0,3	0,2	- 11,9%
3. Production primaire	5,4	4,8	-11,0%	20,5	19,9	- 2,9%	1,9	2,2	+ 18,4	0,0	0,0	-
soit :												
31 houille (3)	-	-	-	-	-	-	1,2	1,3	+ 6,6	-	-	-
32 lignite (et tourbe)	0,1	0,1	- 9,2%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33 pétrole brut et condensats	0,4	0,6	+44,0%	0,4	0,6	+ 43,5%	-	-	-	-	-	-
34 gaz naturel	3,5	3,1	-11,9%	19,9	19,1	- 3,8%	0,0	0,0	0,0	-	-	-
35 énergie nucléaire	0,5	0,1		0,1	0,1	- 21,5%	0,6	0,9	+ 42,6	-	-	-
36 énergie électrique primaire et autres	0,8	0,9	+ 8,3%	0,1	0,1	- 4,8%	0,0	0,0	-	0,0	0,0	-
4. <u>Importations nettes (2)</u>												
Consommation intérieure + soutes												
Total	80,0%	75,8%		-11,6%	- 12,2%		81,5%	77,8%		98,2%	97,8%	
dont : pétrole	63,9%	58,7%		34,1%	29,9%		46,5%	47,4%		31,6%	32,9%	

(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
AGREGATS DU BILAN DE L'ENERGIE

1. Vierteljahr

Quarter 1

1er Trimestre

10⁶ t RÖE/toe/tep

	UNITED KINGDOM			IRELAND			DANMARK			ELLAS		
	1982	1983	83/82	1982	1983	83/82	1982	1983	83/82	1982	1983	83/82
1. Inlandconsumption	56,0	55,3	- 0,7%	2,1	2,0	- 7,4%	5,0	4,3	- 14,3%	3,9	3,9	+ 1,4%
of which :												
11 hardcoal (1)	18,2	18,3	+ 0,5%	0,3	0,2	- 34,8%	1,7	1,5	- 9,1%	0,0	0,2	
12 lignite (and peat) (1)	-	-	-	0,2	0,2	+ 1,7%	-	-	-	0,9	0,9	+ 2,4%
13 crude oil (1)	20,5	18,7	- 8,8%	1,2	1,0	- 10,4%	3,3	2,8	- 16,0%	2,8	2,7	- 3,4%
14 natural gas	14,1	14,5	+ 2,8%	0,4	0,5	+ 15,6%	-	-	-	0,0	0,0	
15 nuclear energy	3,0	3,6	+ 19,7%	-	-	-	-	-	-	-	-	
16 primary electrical energy and others	0,1	0,2	+ 25,8%	0,0	0,0	-	0,1	0,0	- 51,4%	0,1	0,1	- 14,4%
2. Net imports (2)	- 1,0	- 6,7		1,3	1,3	- 2,7%	4,1	3,1	- 25,3%	2,7	2,2	- 18,9%
among which :												
21 hard coal	- 0,0	- 0,5		0,2	0,2	- 20,2%	0,9	0,9	- 1,3%	0,0	0,1	
22 crude oil	- 5,1	- 8,1	+ 59,6%	-	0,3		1,2	1,1	- 14,1%	3,4	3,5	+ 1,4%
23 natural gas	2,9	2,8	- 3,4%	-	-		-	-		-	-	
24 petroleum products	1,4	- 0,5		1,1	0,8	- 28,9%	1,9	1,1	- 43,2%	- 0,8	- 1,5	+ 91,1%
3. Production of primary energy	56,4	61,6	+ 9,2%	0,7	0,8	+ 9,6%	0,2	0,5	-	1,3	1,4	+ 7,1%
of which :												
31 hard coal (3)	18,7	18,9	+ 1,3%	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-
32 lignite (and peat)	-	-	-	0,2	0,2	+ 1,7%	-	-	-	0,9	0,9	+ 2,4%
33 crude oil and condensates	23,3	27,1	+ 16,4%	-	-	-	0,2	0,5		0,3	0,4	+ 32,1%
34 natural gas	11,2	11,7	+ 4,3%	0,4	0,5	+ 15,6%	-	-	-	0,0	0,0	
35 nuclear energy	3,0	3,6	+ 19,7%	-	-	-	-	-	-	-	-	
36 primary electrical energy and others	0,1	0,2	+ 25,8%	0,0	0,0	-	0,0	0,0	-	0,1	0,0	- 42,4%
4. <u>Net imports (2)</u>												
Inlandconsumption + bunker												
Total	- 1,8%	- 12,1%		60,3%	63,5%		80,0%	69,6%		65,6%	52,6%	
among which : petroleum	- 6,5%	- 15,5%		51,0%	54,1%		60,5%	48,1%		64,9%	47,9%	

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

(2) Imports minus exports

(3) Including recovered products

**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
Shiniuku-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-83-007-3A-C