

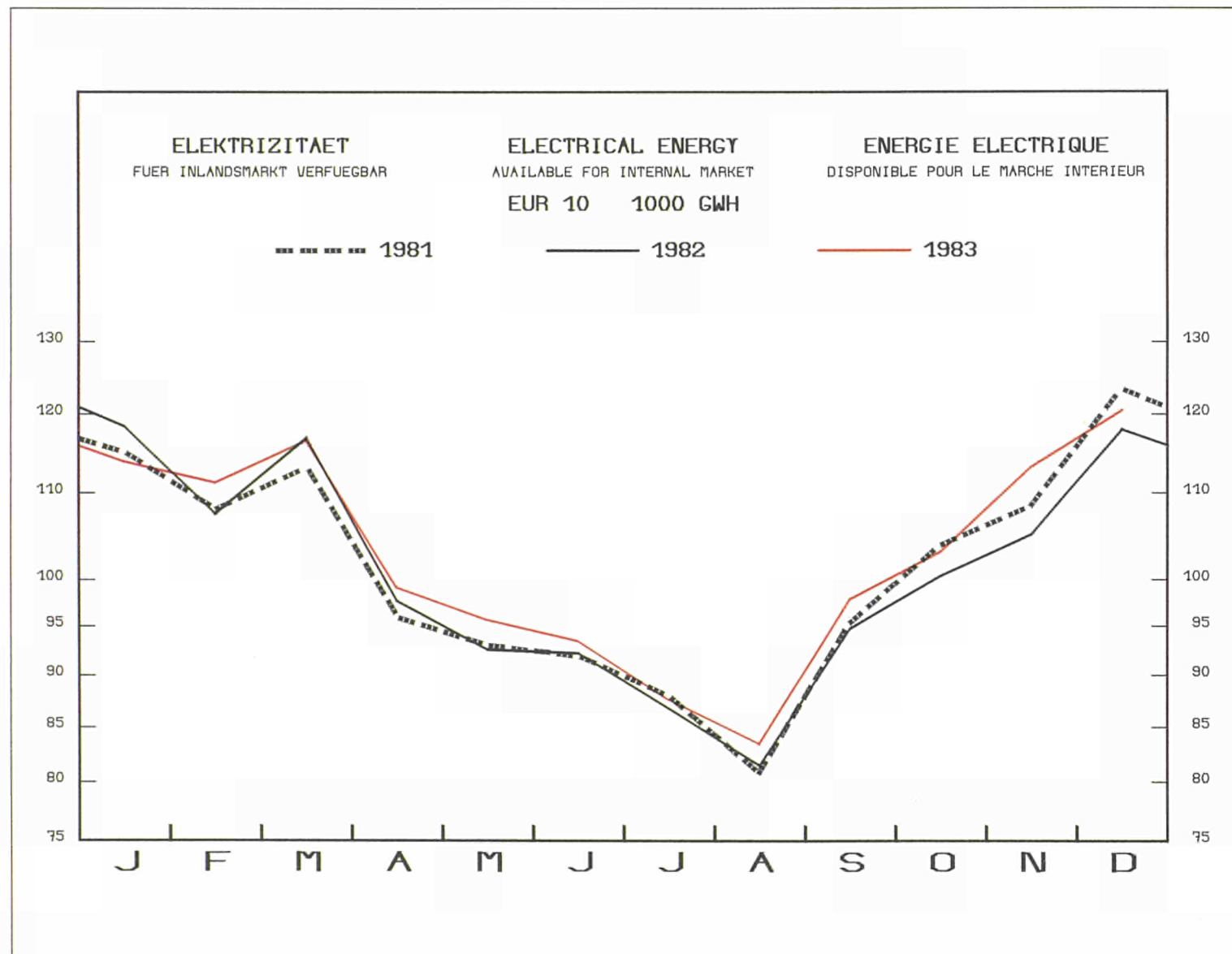
ELEKTRIZITÄT

ELECTRICAL ENERGY

ENERGIE ELECTRIQUE



Monatlich Monthly Mensuel



- ANLAGE A : Die Elektrizitätswirtschaft 1983 aus statistischer Sicht
 ANLAGE B : Entwicklung der Energiewirtschaft in den ersten neun Monaten 1983
 ANNEX A : Statistical aspects of the electricity economy in 1983
 ANNEX B : Development of the energy economy in the first nine months of 1983
 ANNEXE A : Aspects statistiques de l'économie électrique en 1983
 ANNEXE B : Evolution de l'économie énergétique au cours des neufs premiers mois de 1983

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 9 die Erläuterungen zu den monatlichen Tabellen

3. Zuständig für alle Informationen über die Elektrizitätsstatistik:

A. ANGELINI – Tel. 430 11, App. 2294

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 9 the explanatory notes for the monthly tables

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

A. ANGELINI – Tel. 430 11, ext. 2294

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 10 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 2294

	EUR - 10	EUR - 9	B.R. DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS	
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	1272664	1249392	366877	279288	184444	60312	50693	942	272162	10931	23743	23272	
1982 AUG	84893	83060	25568	17409	11744	4437	3728	90	17115	792	2177	1833	
SEP	98706	96854	27698	19521	15156	4771	3909	72	22921	847	1959	1852	
OCT	105628	103758	31500	22767	15592	5147	4590	107	21111	924	2020	1870	
NOV	111562	109588	33214	24124	16026	5216	4708	98	23011	989	2202	1974	
DEC	125041	122969	34625	28390	16229	5338	4812	82	30105	1023	2365	2072	
1983 JAN	120060	117875	34516	28830	16827	5237	4740	64	24390	1028	2243	2185	
FEB	116989	114951	33355	26980	16118	4840	4410	52	25981	988	2227	2038	
MAR	122559	120499	34791	26970	16648	5241	4244	61	29248	1001	2295	2060	
APR	103918	102056	29636	24325	14408	4993	4124	82	21449	927	2112	1862	
MAI	99455	97607	28523	22721	14344	4871	4412	75	19953	922	1786	1848	
JUN	97363	95502	26537	21180	14290	4615	4250	63	22259	835	1473	1861	
JUL	89967	88040	25341	21002	14673	4333	3787	94	16965	818	1027	1927	
AUG	87341	85363	26186	18949	12152	4428	4085	94	17148	800	1521	1978	
SEP	101553	99430	28635	21727	14368	4550	4199	61	23727	883	1480	1923	
OCT		103041	32920	20536	15517	5220	4784	60	21366	946	1692		
82 JAN-OCT	1034754	1015528	299046	226029	151505	49760	41167	761	219005	8926	19329	19226	
83 JAN-OCT		1024563	300439	235220	149345	48328	43035	706	222486	9148	17856		
1983/82 %		0,9	0,5	3,2	-1,4	-2,9	4,5	-7,2	1,6	2,5	-7,6		
NETTOERZEUGUNG INSGESAMT (1)	TOTAL NET PRODUCTION (1)												PRODUCTION TOTALE NETTE (1)
1981	1206317	1184438	347264	264308	173497	61262	48179	1161	259939	10339	18489	21879	
1982	1202772	1181009	344936	266339	175968	57577	47936	902	254500	10439	22412	21763	
1982 AUG	80086	78384	24017	16620	11236	4223	3513	87	15902	756	2030	1702	
SEP	93105	91374	25997	18600	14479	4548	3684	69	21350	811	1836	1731	
OCT	99819	98074	29630	21720	14889	4911	4318	103	19731	884	1888	1745	
NOV	105477	103624	31241	23010	15307	4987	4456	95	21519	948	2061	1853	
DEC	118343	116405	32595	27190	15506	5100	4549	79	28190	984	2212	1938	
1983 JAN	113699	111670	32506	27620	16032	5012	4498	62	22850	987	2103	2029	
FEB	110820	108927	31420	25860	15365	4635	4185	48	24377	947	2090	1893	
MAR	115944	114024	32714	25840	15864	5015	4026	58	23786	968	2153	1920	
APR	98298	96568	27851	23300	13756	4777	3900	79	20037	886	1982	1730	
MAI	94196	92478	26837	21780	13751	4652	4182	71	18650	885	1670	1718	
JUN	92016	90303	24931	20250	13740	4403	4030	61	20720	799	1369	1713	
JUL	84953	83153	23756	20050	14085	4124	3578	91	15745	780	944	1800	
AUG	82382	80544	24555	18100	11619	4216	3866	91	15920	762	1415	1838	
SEP	95938	94154	26889	20760	13731	4358	3967	58	22165	845	1381	1784	
OCT		101494	30980	23680	14769	4996	4528	57	20004	904	1576		
82 JAN-OCT	979130	961159	281144	216100	145375	47489	38925	727	204750	8521	18128	17971	
83 JAN-OCT		973315	282439	227240	142712	46188	40760	676	207854	8763	16683	18225	
1983/82 %		1,3	0,5	5,2	-1,8	-2,7	4,7	-7,0	1,5	2,8	-8,0		
WASSERKRAFT_NETTOERZEUGUNG	NET HYDROELECTRICAL PRODUCTION												PRODUCTION HYDRAULIQUE NETTE
1981	149450	146052	19666	72683	45457	-	1072	554	5358	1231	31	3398	
1982	146071	142520	19346	71045	43809	-	1036	472	5597	1189	26	3551	
1982 AUG	11156	10958	1794	5000	3754	-	76	58	229	46	1	198	
SEP	10609	10398	1432	4290	4027	-	70	33	491	53	2	211	
OCT	12480	12257	1522	6190	3718	-	111	73	545	96	2	223	
NOV	12749	12440	1281	6230	3934	-	100	66	666	161	2	309	
DEC	14309	13939	1444	7380	3976	-	107	51	805	174	2	370	
1983 JAN	13207	12950	1701	6790	3348	-	112	35	791	172	1	257	
FEB	12133	11947	1349	6640	3135	-	68	20	605	129	1	186	
MAR	12665	12425	1626	6440	3437	-	80	26	709	106	1	240	
APR	12771	12569	1742	6460	3608	-	103	47	500	108	1	202	
MAI	15649	15442	1970	8070	4685	-	126	43	429	118	1	207	
JUN	15121	15006	1929	7220	5246	-	113	30	404	63	1	115	
JUL	13917	13746	1730	6380	5150	-	104	58	281	42	1	171	
AUG	10343	10126	1647	4350	3676	-	94	69	261	28	1	217	
SEP	10641	10451	1547	4630	3693	-	87	27	409	56	2	190	
OCT		9093	1210	4270	2744	-	91	24	637	115	2		
82 JAN-OCT	119002	116131	16627	57390	35938	-	829	355	4126	850	16	2871	
83 JAN-OCT		123755	16451	61250	38722	-	978	379	5026	937	12		
1983/82 %		6,6	-1,1	6,7	7,7	-	18,0	6,8	21,8	10,2	-25,0		
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 AUG	1,05	1,05	1,11	1,05	1,05	-	-	-	0,76	-	-	0,82	
SEP	1,06	1,07	1,02	1,00	1,13	-	-	-	1,44	-	-	0,82	
OCT	1,34	1,35	1,26	1,52	1,14	-	-	-	1,48	-	-	0,75	
NOV	1,23	1,24	1,04	1,31	1,16	-	-	-	1,52	-	-	0,97	
DEC	1,37	1,38	1,23	1,52	1,22	-	-	-	1,18	-	-	1,22	
1983 JAN	1,05	1,08	1,50	1,06	0,88	-	-	-	1,54	-	-	0,44	
FEB	0,94	0,97	1,23	0,92	0,90	-	-	-	1,16	-	-	0,70	
MAR	1,06	1,09	1,18	1,13	0,94	-	-	-	1,18	-	-	0,60	
APR	1,14	1,16	1,13	1,29	0,96	-	-	-	1,08	-	-	0,54	
MAI	1,14	1,16	1,12	1,25	1,02	-	-	-	1,39	-	-	0,42	
JUN	1,10	1,11	1,17	1,12	1,06	-	-	-	1,35	-	-	0,78	
JUL	1,15	1,15	1,11	1,18	1,18	-	-	-	0,86	-	-	0,99	
AUG	0,91	0,91	0,98	0,90	0,90	-	-	-	0,70	-	-	0,76	
SEP	0,96	0,97	1,08	0,91	1,02	-	-	-	0,70	-	-	0,56	
OCT		0,71	0,96	0,66	0,67	-	-	-	1,47	-	-		

	EUR - 10	EUR - 9	B.R. DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NETERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
ELEKTRIZITAET												
MILLIONEN KWH												
KERNENERGIE_NETTOERZEUGUNG												
1981	201766	201766	50758	99622	2541	3435	12219	-	33191	-	-	-
1982	226889	226889	60087	103068	6587	3674	14752	-	38721	-	-	-
1982 AUG	16273	16273	4293	6531	424	362	1458	-	3205	-	-	-
SEP	17678	17678	5121	6783	561	351	1075	-	3787	-	-	-
OCT	16975	16975	4938	6211	545	368	1645	-	3268	-	-	-
NOV	19022	19022	5451	7770	327	354	1751	-	3369	-	-	-
DEC	25643	25643	6198	12325	493	367	1735	-	4525	-	-	-
1983 JAN	25293	25293	6128	13106	208	332	1787	-	3732	-	-	-
FEB	21089	21089	5364	10380	97	41	1361	-	3846	-	-	-
MAR	21968	21968	5774	10777	93	19	683	-	4622	-	-	-
APR	19075	19075	3711	10004	131	143	1539	-	3547	-	-	-
MAI	18155	18155	2700	9068	698	322	2377	-	2990	-	-	-
JUN	19965	19965	4030	8742	674	357	2383	-	3779	-	-	-
JUL	21493	21493	4830	10397	632	363	2403	-	2868	-	-	-
AUG	22192	22192	4330	11481	487	357	2367	-	3170	-	-	-
SEP	24496	24496	5791	11799	610	349	2068	-	3879	-	-	-
OCT	25918	25918	7280	12413	627	362	2037	-	3199	-	-	-
82 JAN-OCT	182237	182237	48436	82997	5738	2953	11286	-	30827	-	-	-
83 JAN-OCT	219644	219644	49938	108167	4257	2645	19005	-	35632	-	-	-
1983/82 %	20,5	20,5	3,1	30,3	-25,8	-10,4	68,4	-	15,6	-	-	-
HERKOEEM.WAERMEKRAFT_NETTOERZEUGUNG												
1981	852539	834058	276840	92003	122937	57827	34888	607	221390	9108	18458	18481
1982	827186	808974	265503	92226	122946	53903	32148	430	210182	9250	22386	18212
1982 AUG	52439	50935	17930	5089	6840	3861	1979	29	12468	710	2029	1504
SEP	64613	63093	19444	7527	9686	4197	2539	36	17072	758	1834	1520
OCT	70149	68627	23170	9319	10411	4543	2562	30	15918	788	1886	1522
NOV	73492	71948	24509	9010	10832	4633	2605	29	17484	787	2059	1544
DEC	78162	76594	24953	7485	10808	4733	2707	28	22860	810	2210	1568
1983 JAN	74976	73204	24677	7724	12253	4680	2599	27	18327	815	2102	1772
FEB	77406	75699	24707	8840	11941	4594	2756	28	19926	818	2089	1707
MAR	81089	79409	25314	8623	12112	4996	3263	32	22055	862	2152	1680
APR	66236	64708	22398	6836	9801	4634	2258	32	15990	778	1981	1528
MAI	60168	58657	22167	4642	8144	4330	1679	28	15231	767	1669	1511
JUN	56714	55116	18972	4288	7604	4046	1534	31	16537	736	1368	1598
JUL	49330	47701	17196	3273	8090	3761	1071	33	12596	738	943	1629
AUG	49631	48010	18578	2269	7240	3859	1405	22	12489	734	1414	1621
SEP	60586	58992	19551	4331	9213	4009	1812	31	17877	789	1379	1594
OCT	:	66261	22490	6997	11176	4634	2400	33	16168	789	1574	:
82 JAN-OCT	675705	660605	216081	75713	101513	44536	26810	372	169797	7671	18112	15100
83 JAN-OCT	:	627757	216050	57823	97574	43543	20777	297	167196	7826	16671	:
1983/82 %	:	-5,0	-0,0	-23,6	-3,9	-2,2	-22,5	-20,2	-1,5	2,0	-8,0	:
GESAMTEINFUHR												
1981	65434	65035	21926	10939	11602	3596	5704	3402	-	-	7867	398
1982	59130	58448	20214	9452	10169	5729	4826	3551	-	-	4418	771
1982 AUG	5485	5420	2439	724	975	598	250	285	-	-	149	65
SEP	5321	5259	1831	980	759	450	679	289	-	-	271	62
OCT	5175	5124	1432	1320	553	669	436	356	-	-	358	51
NOV	4230	4147	1039	1055	513	572	340	274	-	-	354	83
DEC	4512	4366	1352	700	589	644	427	308	-	-	346	146
1983 JAN	5016	4876	1555	745	711	683	362	312	-	-	508	140
FEB	4949	4813	1439	1073	565	543	451	288	-	-	454	136
MAR	5489	5349	1712	677	770	649	647	308	-	-	586	140
APR	5325	5166	2065	604	957	243	476	314	-	-	507	159
MAI	6727	6573	2705	733	1486	341	252	294	-	-	762	154
JUN	6064	5911	2275	524	1395	413	239	276	-	-	789	153
JUL	7295	7134	3349	324	1524	550	166	310	-	-	911	161
AUG	6147	6030	2519	264	1159	737	225	286	-	-	840	117
SEP	6747	6562	2459	368	1762	654	215	298	-	-	806	185
OCT	:	4965	1380	449	1372	493	199	317	-	-	755	:
GESAMTAUSFUHR												
1981	43635	43185	14027	15756	1970	3716	5264	477	-	-	2336	89
1982	39767	39676	13422	13288	3018	2864	4327	409	-	-	2390	49
1982 AUG	3163	3158	1066	1041	346	105	276	56	-	-	268	5
SEP	2804	2800	1085	571	345	295	290	33	-	-	181	4
OCT	3582	3579	1326	881	235	314	565	69	-	-	189	3
NOV	3600	3595	1381	880	362	191	511	58	-	-	212	5
DEC	3884	3884	1370	1398	348	205	296	41	-	-	226	-
1983 JAN	3849	3846	1301	1395	243	271	320	25	-	-	291	3
FEB	3697	3691	1298	1088	316	193	397	12	-	-	387	6
MAR	3943	3935	1416	1256	220	316	235	17	-	-	475	8
APR	3514	3514	947	1499	104	122	304	36	-	-	502	-
MAI	4011	4009	937	1967	67	97	406	33	-	-	502	2
JUN	3356	3355	802	1711	69	19	398	23	-	-	333	1
JUL	3296	3295	679	1745	165	2	413	56	-	-	235	1
AUG	3925	3923	864	1913	386	2	408	69	-	-	281	2
SEP	3765	3763	1066	1835	303	39	268	26	-	-	226	2
OCT	:	4137	1165	2018	304	48	374	22	-	-	206	:

	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	1292027	1268033	373669	275452	191595	63177	51192	4084	272162	10931	25771	23994	
1982 AUG	87215	85322	26941	17092	12373	4930	3702	319	17115	792	2058	1893	
SEP	101223	99313	28444	19930	15570	5155	4069	328	22921	847	2049	1910	
OCT	107221	105303	31606	23206	15910	5502	4461	394	21111	924	2189	1918	
NOV	112192	110140	32872	24299	16177	5597	4471	380	23011	989	2344	2052	
DEC	125669	123451	34607	27692	16470	5777	4943	349	30105	1023	2485	2218	
1983 JAN	121227	118905	34770	28180	17295	5649	4782	351	24390	1028	2460	2322	
FEB	118241	116073	33496	26965	16367	5190	4464	328	25981	988	2294	2168	
MAR	124105	121913	35087	26391	17198	5574	4656	352	29248	1001	2406	2192	
APR	105729	103708	30754	23430	15261	5114	4296	360	21449	927	2117	2021	
MAI	102171	100171	30291	21487	15763	5115	4258	336	19953	922	2046	2000	
JUN	100071	98058	28010	19993	15616	5009	4091	316	22259	855	1929	2013	
JUL	93966	91879	28011	19581	16032	4881	3540	348	16965	818	1703	2087	
AUG	89563	87470	27841	17300	12925	5163	3902	311	17148	800	2080	2093	
SEP	104535	102429	30028	20260	15827	5165	4146	333	23727	883	2060	2106	
OCT	:	103869	33135	18967	16585	5665	4609	355	21366	946	2241	:	
82 JAN-OCT	1052988	1033266	306285	222721	158264	51805	41772	3355	219005	8926	21133	19723	
83 JAN-OCT	:	1044474	311422	222554	158869	52525	42744	3390	222486	9148	21336	:	
1983/82 %	:	1.1	1.7	-0.1	0.4	1.4	2.3	1.0	1.6	2.5	1.0	:	
ENERGIEVERBR. DER PUMPSPEICHERW.	ENERGY ABSORBED BY STORAGE PUMPING												ENERGIE ABSORBEE PAR CENTR. DE POMPAGE
1981	10930	10930	2486	1187	3888	-	926	642	1196	605	-	-	
1982	10555	10555	2391	1058	3709	-	942	577	1272	606	-	-	
1982 AUG	880	880	276	83	202	-	89	76	100	54	-	-	
SEP	853	853	268	79	211	-	84	48	113	50	-	-	
OCT	971	971	272	79	252	-	101	93	123	51	-	-	
NOV	975	975	245	85	294	-	94	80	127	50	-	-	
DEC	969	969	190	122	271	-	92	56	186	52	-	-	
1983 JAN	888	888	145	140	300	-	89	39	122	53	-	-	
FEB	724	724	105	95	247	-	47	20	163	47	-	-	
MAR	829	829	130	111	298	-	49	24	165	52	-	-	
APR	946	946	170	95	284	-	72	53	220	52	-	-	
MAI	1211	1211	260	156	414	-	113	43	173	52	-	-	
JUN	1179	1179	270	213	352	-	103	37	155	49	-	-	
JUL	1315	1315	335	229	308	-	110	76	208	49	-	-	
AUG	1116	1116	308	191	222	-	112	92	162	29	-	-	
SEP	1078	1078	235	163	247	-	102	36	246	49	-	-	
OCT	1128	1128	215	211	325	-	113	33	180	51	-	-	
FUER INLANDSMARKT VERFUEGBAR (2)(3)	AVAILABLE FOR INTERNAL MARKET (2)(3)												DISPONIBLE POUR LE MARCHE INTERIEUR (2)(3)
1981	1217186	1194998	352677	258304	179241	61142	47693	3444	258743	9734	24020	22188	
1982	1211580	1189095	349337	261445	179410	60442	47493	3467	253228	9833	24440	22485	
1982 AUG	81528	79766	25114	16220	11663	4716	3398	240	15802	702	1911	1762	
SEP	94769	92980	26475	18930	14682	4932	3760	277	21237	761	1926	1789	
OCT	100441	98648	29464	22080	14955	5266	4088	297	19608	833	2057	1793	
NOV	105132	103201	30654	23100	15164	5368	4125	297	21392	898	2203	1931	
DEC	118002	115918	32387	26370	15476	5539	4588	290	28004	932	2332	2084	
1983 JAN	113978	111812	32615	26830	16200	5424	4451	310	22728	934	2320	2166	
FEB	111348	109325	31456	25750	15367	4985	4192	304	24214	900	2157	2023	
MAR	116661	114609	32880	25150	16116	5348	4389	325	27221	916	2264	2052	
APR	99163	97274	28799	22310	14325	4898	4000	304	19817	834	1987	1889	
MAI	95701	93831	28345	20390	14756	4896	3915	289	18477	833	1930	1870	
JUN	93545	91680	26134	18850	14714	4797	3768	277	20565	750	1825	1865	
JUL	87637	85677	26091	18400	15136	4672	3221	269	15537	731	1620	1960	
AUG	83488	81535	25902	16260	12170	4951	3571	216	15758	733	1974	1953	
SEP	97842	95875	28047	19130	14943	4973	3812	294	21919	796	1961	1967	
OCT	:	101194	30980	21900	15512	5441	4240	319	19824	853	2125	:	
82/81 AUG	X!	-	-0.9	0.1	-0.7	2.0	-2.6	10.3	3.9	-	-	-1.5	
SEP	X!	-	-1.4	1.9	-0.3	-1.0	-2.6	5.3	1.3	-	-	-4.2	
OCT	X!	-	-4.9	-0.7	-1.5	-2.5	-4.7	-2.2	-2.6	-	-	-1.7	
NOV	X!	-	-4.1	-0.7	-4.5	-3.5	-1.4	-4.4	-1.8	-	-	-0.5	
DEC	X!	-	-5.3	-2.8	-2.2	-3.2	-0.7	-11.1	-7.9	-	-	3.0	
83/82 JAN	X!	-	-6.1	-0.9	-1.6	-4.8	-3.5	-4.9	-8.6	-	-	4.1	
FEB	X!	-	1.8	9.4	-1.0	0.2	0.4	-	4.4	-	-	1.5	
MAR	X!	-	-0.4	4.1	-2.8	-0.6	1.4	0.2	0.3	-	-	1.0	
APR	X!	-	0.3	3.0	-1.9	2.4	0.9	1.6	6.0	-	-	3.6	
MAI	X!	-	3.3	2.8	-1.8	4.5	4.6	8.6	5.3	-	-	8.6	
JUN	X!	-	1.7	-0.6	1.6	5.6	0.5	2.2	1.4	-	-	6.7	
JUL	X!	-	2.1	0.4	0.8	2.4	2.2	0.7	0.7	-	-	8.5	
AUG	X!	-	2.1	1.5	4.6	3.5	4.5	-11.2	-0.3	-	-	9.5	
SEP	X!	-	6.0	1.2	2.4	0.8	1.1	6.1	3.2	-	-	9.7	
OCT	X!	-	5.4	0.4	5.3	0.7	3.7	7.6	1.1	-	-	-	
82 JAN-OCT	988886	970418	286438	211930	149122	49534	38774	2879	203791	8018	19932	18468	
83 JAN-OCT	:	982812	291249	214970	149239	50385	39559	2907	206060	8280	20163	:	
1983/82 %	:	1.3	1.7	1.4	0.1	1.7	2.0	1.0	1.1	3.3	1.2	:	

	EUR - 10	EUR - 9	B.R. DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
WAERREKRAFTW. DER OEFFENTL. VERSORGUNG THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY CENTRALES THERMIQUES DES SERV. PUBL.												
VERBRAUCH VON STEINKOEHLE COAL CONSUMPTION 1000 T CONSUMPTION DE HOUILLE												
1981	161709	161709	37892	14964	5911	2552	5826	-	87308	31	7225	-
1982	164402	164402	41217	16795	6994	3933	6544	-	80019	41	8859	-
1982 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	15134	15134	4051	1467	618	387	545	-	7213	3	850	-
FEB	16000	16000	4073	1753	593	410	541	-	7759	5	866	-
MAR	17376	17376	4253	1745	695	425	605	-	8772	3	878	-
APR	13295	13295	3550	1265	630	421	479	-	6148	1	801	-
MAI	11846	11846	3346	725	604	330	386	-	5837	-	666	-
JUN	11603	11603	2771	728	473	205	362	-	6514	4	546	-
JUL	9490	9490	2421	610	414	325	284	-	5046	6	384	-
AUG	9712	9712	2668	436	266	378	396	-	5022	4	542	-
SEP	12644	12644	2898	839	502	354	476	-	7017	5	553	-
OCT	:	:	:	1461	698	425	567	-	6290	6	651	-
82 JAN-SEP	118767	118767	28887	11901	5124	3229	4932	-	58270	28	6396	-
83 JAN-SEP	117100	117100	30031	9568	4795	3235	4074	-	59328	31	6038	-
1983/82 %	-1,4	-1,4	3,4	-19,6	-6,4	0,2	-17,4	-	1,8	10,7	-5,6	-
VERBRAUCH VON STEINKOEHLE TJ (HU) COAL CONSUMPTION TJ (NCV) CONSUMPTION DE HOUILLE TJ (PCI)												
1981	3905341	3905341	984881	362124	149122	66352	133095	-	2030599	664	178504	-
1982	3940566	3940566	1028437	407434	182778	103440	151087	-	1845767	883	220740	-
1982 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	370964	370964	107044	35501	16874	10228	12356	-	167342	64	21555	-
FEB	391344	391344	107516	42423	16371	10818	12461	-	180001	107	21647	-
MAR	423624	423624	111799	42229	18561	11220	14018	-	203510	64	22223	-
APR	325535	325535	93290	30613	16962	11106	11133	-	142019	21	20391	-
MAI	274040	274040	87631	17545	15861	8706	8796	-	134835	-	16802	-
JUN	281751	281751	73053	18200	12382	5401	8322	-	150473	86	13834	-
JUL	232169	232169	64228	15250	11134	8592	6506	-	116563	129	9767	-
AUG	237103	237103	70068	10900	7104	9967	9089	-	116008	86	13881	-
SEP	306107	306107	76505	20975	13173	9341	11017	-	162093	107	12896	-
OCT	:	:	:	36525	18209	11208	13345	-	145299	129	16551	-
82 JAN-SEP	2864839	2864839	734964	286543	133258	85262	113587	-	1351863	604	158758	-
83 JAN-SEP	2842637	2842637	791134	233636	128422	85379	93698	-	1372844	664	152996	-
1983/82 %	-0,8	-0,8	7,6	-18,5	-3,6	0,1	-17,5	-	1,6	9,9	-3,6	-
VERBRAUCH VON BRAUNKOEHLE LIGNITE CONSUMPTION TJ (NCV) CONSUMPTION DE LIGNITE TJ (PCI)												
1981	1157003	1025213	978548	9460	12709	-	-	-	-	24496	-	131790
1982	1125708	990782	941492	10834	13248	-	-	-	-	25208	-	134926
1982 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	101054	86856	82412	966	1080	-	-	-	-	2398	-	14198
FEB	93743	80508	75797	1256	971	-	-	-	-	2484	-	13235
MAR	94412	81643	77085	1139	1021	-	-	-	-	2398	-	12749
APR	92560	80268	76421	559	728	-	-	-	-	2540	-	12292
MAI	97241	85563	82624	14	1067	-	-	-	-	1858	-	11678
JUN	89125	74596	71832	-	896	-	-	-	-	1868	-	14529
JUL	84940	70731	67488	-	1017	-	-	-	-	2226	-	14209
AUG	90376	76558	74083	-	699	-	-	-	-	1776	-	13818
SEP	92285	78798	75488	490	1063	-	-	-	-	1757	-	13487
OCT	:	:	:	938	1109	-	-	-	-	2677	-	14141
82 JAN-SEP	817571	717928	680454	7701	10453	-	-	-	-	19320	-	99643
83 JAN-SEP	835729	715514	683223	4424	8542	-	-	-	-	19325	-	120215
1983/82 %	2,2	-0,3	0,4	-42,6	-18,3	-	-	-	-	0,0	-	20,6
VERBRAUCH VON MINERALOELPRODUKTEN CONSUMPTION OF PETROLEUM PRODUCTS 1000 T CONSUMPTION DE PRODUITS PETROLIERS												
1981	45171	43417	2829	6280	19036	5310	3154	-	5111	1076	621	1754
1982	39990	38381	2506	5173	17921	2532	2859	-	6255	702	433	1609
1982 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	1635	34	218	-	475	58	34	145
DEC	3127	2987	188	271	1620	34	177	-	622	37	38	140
1983 JAN	3134	2986	199	222	1889	64	152	-	394	38	28	148
FEB	3496	3348	263	352	1784	214	194	-	466	48	27	148
MAR	3404	3252	187	264	1832	224	251	-	436	38	20	152
APR	2541	2429	147	273	1350	34	145	-	398	68	14	112
MAI	2164	2037	116	241	1093	15	102	-	411	35	24	127
JUN	1931	1840	93	177	1025	13	97	-	369	53	13	91
JUL	1931	1819	92	88	1274	11	43	-	259	41	11	112
AUG	1672	1561	94	28	1095	7	51	-	234	34	18	111
SEP	2213	2100	96	68	1369	6	84	-	422	42	13	113
OCT	:	:	:	92	1609	4	129	-	417	45	18	111
82 JAN-SEP	30510	29312	1985	3890	13263	2401	2245	-	4637	562	329	1198
83 JAN-SEP	22486	21372	1287	1713	12711	588	1119	-	3389	397	168	1114
1983/82 %	-26,3	-27,4	-35,2	-56,0	-4,2	-75,5	-50,2	-	-26,9	-29,4	-48,9	-7,0

	EUR - 10	EUR - 9	B.R. DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIE BELGIE	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
WAERMEKRAFTW.DER OEFFENTL.VERSORGUNG THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY CENTRALES THERMIQUES DES SERV.PUBL.												
VERBRAUCH VON NATURGAS TJ (HO)			NATURAL GAS CONSUMPTION TJ (GCV)						CONSUMPTION DE GAZ NATUREL TJ (PCS)			
1981	785918	785918	403110	30579	67720	202896	45849	-	-	35764	-	-
1982	774524	774524	320003	30847	106470	238221	17522	-	18	61443	-	-
1982 AUG	60420	60420	24587	2101	9628	18696	485	-	-	4923	-	-
SEP	62794	62794	23739	2216	10349	19903	1204	-	-	5383	-	-
OCT	73500	73500	29414	2292	9642	26449	1001	-	-	4702	-	-
NOV	80039	80039	32341	2903	7479	28390	2278	-	6	6642	-	-
DEC	81832	81832	30496	3285	10851	27964	3467	-	3	5766	-	-
1983 JAN	79798	79798	29640	2886	9865	27341	4930	-	-	5136	-	-
FEB	76763	76763	32157	3198	11451	19443	4687	-	-	5827	-	-
MAR	77266	77266	32351	3432	8189	22102	5471	-	20	5701	-	-
APR	76950	76950	27675	3159	9962	27276	3040	-	-	5838	-	-
MAI	69143	69143	25329	1911	7288	27897	1495	-	-	5223	-	-
JUN	60978	60978	19961	1625	4204	29617	1139	-	-	4432	-	-
JUL	52889	52889	15274	1701	5981	23094	582	-	-	6257	-	-
AUG	58643	58643	19061	1157	8745	22428	995	-	-	6257	-	-
SEP	60510	60510	19089	1436	8605	24492	1589	-	-	5299	-	-
OCT	:	:	:	1588	11744	27276	2852	-	-	5587	-	-
82 JAN-SEP	537290	537290	224721	22645	78797	156061	10724	-	9	44333	-	-
83 JAN-SEP	612940	612940	220537	20505	74290	223690	23928	-	20	49970	-	-
1983/82 %	14,1	14,1	- 1,9	-9,5	-5,7	43,3	123,1	-	122,2	12,7	-	-
VERBR.VON ABGELEIT.GASEN TJ (HO)			DERIVED GAS CONSUMPTION TJ (GCV)						CONSUMPTION DE GAZ DERIVES TJ (PCS)			
1981	83187	83187	26082	19711	1314	13304	22776	-	-	-	-	-
1982	68367	68367	24899	13904	1006	11537	17021	-	-	-	-	-
1982 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	4587	4587	1148	1088	32	913	1406	-	-	-	-	-
FEB	4093	4093	1111	863	19	909	1191	-	-	-	-	-
MAR	5133	5133	1599	1135	33	970	1396	-	-	-	-	-
APR	5265	5265	1555	1114	47	1218	1331	-	-	-	-	-
MAI	5584	5584	1460	1448	32	1234	1410	-	-	-	-	-
JUN	5042	5042	1150	1438	42	1049	1363	-	-	-	-	-
JUL	5191	5191	1188	1356	46	1162	1439	-	-	-	-	-
AUG	4509	4509	972	1070	46	1072	1349	-	-	-	-	-
SEP	5408	5408	1429	1713	47	939	1280	-	-	-	-	-
OCT	:	:	:	1131	56	1158	1531	-	-	-	-	-
82 JAN-SEP	56236	56236	19458	12410	717	8884	14767	-	-	-	-	-
83 JAN-SEP	44812	44812	11612	11225	344	9466	12165	-	-	-	-	-
1983/82 %	- 20,3	- 20,3	- 40,3	-9,5	-52,0	6,6	-17,6	-	-	-	-	-
GESAMTER VERBRAUCH TJ (HU)			TOTAL CONSUMPTION TJ (NCV)						CONSUMPTION TOTALE TJ (PCI)			
1981	7702843	7499138	2482468	670488	994859	483044	324242	-	2239655	101093	203289	203705
1982	7473885	7273590	2406458	666595	1015762	439369	298391	-	2097260	111125	238630	200295
1982 AUG	483105	466087	163157	40533	54674	32179	18913	-	127816	7976	20839	17018
SEP	581740	564856	168637	54297	80487	34820	23938	-	175074	8482	19121	16884
OCT	629310	612510	208342	66514	87831	37056	23363	-	160736	8686	19982	16800
NOV	666166	649040	220482	66045	90702	37703	23702	-	177470	11003	21933	17126
DEC	706478	688781	221502	49486	91439	39175	24597	-	230345	8462	23775	17697
1983 JAN	679236	659058	229402	49021	102834	38357	24181	-	183457	9141	22665	20178
FEB	700574	681340	224863	61491	99815	37975	25607	-	199060	9784	22745	19234
MAR	734025	715065	228106	58135	103740	41293	30295	-	221360	9141	22995	18960
APR	595817	578966	203000	46030	81183	38271	20905	-	158019	10596	20962	16651
MAI	542807	525949	199985	30235	67448	35638	15565	-	151357	7997	17724	16858
JUN	511005	492802	168557	28164	60040	33621	14633	-	165307	8116	14364	18203
JUL	448312	429584	151200	21618	68782	30986	10156	-	126945	9667	10230	18728
AUG	451949	433606	166836	14247	59734	31478	13270	-	125415	8025	14601	18343
SEP	547581	529477	175233	26604	77022	32520	17301	-	179057	8282	13458	18104
OCT	:	:	:	44783	94662	37032	22508	-	162062	9679	17277	17018
82 JAN-SEP	5456193	5308033	1722859	482452	745699	333063	227912	-	1540556	82974	172518	148160
83 JAN-SEP	5211306	5045847	1747182	335545	720598	320139	171913	-	1509977	80749	159744	165459
1983/82 %	- 4,5	- 5,0	1,4	-30,5	-3,4	-3,9	-24,6	-	-2,0	-2,7	-7,4	11,7
GESAMTER VERBRAUCH 1000 T ROE			TOTAL CONSUMPTION 1000 TOE						CONSUMPTION TOTALE 1000 TEP			
1981	184014	179148	59304	16017	23766	11540	7746	-	53503	2415	4856	4866
1982	178545	173760	57488	15924	24266	10496	7128	-	50102	2655	5701	4785
1982 AUG	11541	11134	3898	968	1306	769	452	-	3053	191	498	407
SEP	13897	13494	4029	1297	1923	832	572	-	4182	203	457	401
OCT	15034	14632	4977	1589	2098	885	558	-	3840	208	477	401
NOV	15914	15505	5267	1578	2167	901	566	-	4240	263	524	409
DEC	16877	16454	5291	1182	2184	936	588	-	5503	202	568	423
1983 JAN	16226	15744	5480	1171	2457	916	578	-	4383	218	541	482
FEB	16736	16277	5372	1469	2384	907	612	-	4755	234	543	459
MAR	17535	17082	5449	1389	2478	986	724	-	5288	218	549	453
APR	14234	13831	4850	1100	1939	914	499	-	3775	253	501	403
MAI	12967	12564	4777	722	1611	851	372	-	3616	191	423	403
JUN	12207	11773	4027	673	1434	803	350	-	3949	194	343	435
JUL	10710	10262	3612	516	1643	740	243	-	3033	231	244	447
AUG	10797	10353	3986	340	1427	752	317	-	2996	192	349	438
SEP	13081	12619	4186	636	1840	777	413	-	4278	198	322	432
OCT	:	:	:	1070	2261	885	538	-	3872	231	413	432
82 JAN-SEP	130344	126804	41158	11525	17814	7957	5445	-	36803	1982	4121	3539
83 JAN-SEP	124494	120541	41739	8016	17214	7648	4107	-	36072	1929	3816	3953
1983/82 %	- 4,5	- 5,0	1,4	-30,5	-3,4	-3,9	-24,6	-	-2,0	-2,7	-7,4	11,7

		EUR - 10	EUR - 9	B.R. DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS													
WAERMEKRAFTW.DER OEFFENTL.VERSORGUNG THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY CENTRALES THERMIQUES DES SERV.PUBL.																										
STEINKOHLBESTAENDE *				HARD COAL STOCKS *				STOCKS DE HOUILLE *																		
				1000 T																						
1981	!	45815	!	45815	!	12653	!	6060	!	1009	!	783	!	830	!	-	!	18264	!	-	!	6216	!	-	!	
1982	!	53718	!	53718	!	12793	!	3580	!	1048	!	913	!	825	!	-	!	28291	!	-	!	6268	!	-	!	
1982	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	!	13980	!	975	!	925	!	-	!	28474	!	-	!	5987	!	-	!
	NOV	!	55867	!	55867	!	14150	!	3724	!	988	!	916	!	757	!	-	!	29046	!	-	!	6286	!	-	!
	DEC	!	53718	!	53718	!	12793	!	3580	!	1048	!	913	!	825	!	-	!	28291	!	-	!	6268	!	-	!
1983	JAN	!	51565	!	51565	!	12453	!	3776	!	984	!	858	!	853	!	-	!	26866	!	-	!	5775	!	-	!
	FEB	!	49483	!	49483	!	12000	!	3374	!	877	!	748	!	799	!	-	!	26251	!	-	!	5434	!	-	!
	MAR	!	48655	!	48655	!	11664	!	3258	!	616	!	557	!	840	!	-	!	26425	!	-	!	5295	!	-	!
	APR	!	48918	!	48918	!	11517	!	3330	!	697	!	543	!	829	!	-	!	26762	!	-	!	5240	!	-	!
	MAI	!	51019	!	51019	!	11592	!	3833	!	843	!	523	!	841	!	-	!	27989	!	-	!	5398	!	-	!
	JUN	!	53545	!	53545	!	11850	!	4190	!	1094	!	559	!	749	!	-	!	29523	!	-	!	5580	!	-	!
	JUL	!	55932	!	55932	!	11988	!	4144	!	1320	!	525	!	790	!	-	!	31317	!	-	!	5848	!	-	!
	AUG	!	56893	!	56893	!	12130	!	4000	!	1640	!	480	!	803	!	-	!	31993	!	-	!	5847	!	-	!
	SEP	!	58289	!	58289	!	12833	!	3793	!	1764	!	374	!	702	!	-	!	32933	!	-	!	5890	!	-	!
	OCT	!	:	!	:	!	:	!	3095	!	1427	!	:	!	699	!	-	!	33705	!	-	!	6102	!	-	!
NETTOSTEINKOHLRESERVEN				NET HARD COAL RESERVES				RESERVES NETTES DE HOUILLE																		
MILLIONEN KWH				MILLIONS OF KWH				MILLIONS DE KWH																		
1981	!	114538	!	114538	!	31633	!	15150	!	2523	!	1958	!	2075	!	-	!	45660	!	-	!	15540	!	-	!	
1982	!	134295	!	134295	!	31983	!	8950	!	2620	!	2283	!	2063	!	-	!	70728	!	-	!	15670	!	-	!	
1982	AUG	!	125188	!	125188	!	33313	!	11415	!	3090	!	1693	!	1960	!	-	!	58943	!	-	!	14775	!	-	!
	SEP	!	134278	!	134278	!	35218	!	11185	!	2985	!	1975	!	1950	!	-	!	66353	!	-	!	14613	!	-	!
	OCT	!	138480	!	138480	!	34950	!	10663	!	2438	!	2313	!	1965	!	-	!	71185	!	-	!	14968	!	-	!
	NOV	!	139668	!	139668	!	35375	!	9310	!	2470	!	2290	!	1893	!	-	!	72615	!	-	!	15715	!	-	!
	DEC	!	134295	!	134295	!	31983	!	8950	!	2620	!	2283	!	2063	!	-	!	70728	!	-	!	15670	!	-	!
1983	JAN	!	128913	!	128913	!	31133	!	9440	!	2460	!	2145	!	2133	!	-	!	67165	!	-	!	14438	!	-	!
	FEB	!	123708	!	123708	!	30000	!	8435	!	2193	!	1870	!	1998	!	-	!	65628	!	-	!	13585	!	-	!
	MAR	!	121638	!	121638	!	29160	!	8145	!	1540	!	1393	!	2100	!	-	!	64063	!	-	!	13238	!	-	!
	APR	!	122295	!	122295	!	28793	!	8325	!	1743	!	1358	!	2073	!	-	!	66905	!	-	!	13100	!	-	!
	MAI	!	127548	!	127548	!	28980	!	9583	!	2108	!	1308	!	2103	!	-	!	69973	!	-	!	13495	!	-	!
	JUN	!	133863	!	133863	!	29625	!	10475	!	2735	!	1398	!	1873	!	-	!	73808	!	-	!	13950	!	-	!
	JUL	!	139830	!	139830	!	29970	!	10360	!	3300	!	1313	!	1975	!	-	!	78293	!	-	!	14620	!	-	!
	AUG	!	142233	!	142233	!	30325	!	10000	!	4100	!	1200	!	2008	!	-	!	79983	!	-	!	14618	!	-	!
	SEP	!	145723	!	145723	!	32082	!	9483	!	4410	!	935	!	1755	!	-	!	82333	!	-	!	14725	!	-	!
	OCT	!	:	!	:	!	:	!	7738	!	3568	!	:	!	1748	!	-	!	84263	!	-	!	15255	!	-	!
MINERALOELPRODUKTENBESTAENDE*				STOCKS OF PETROLEUM PRODUCT *				STOCKS DE PRODUITS PETROLIERS *																		
				1000 T																						
1981	!	12917	!	12602	!	2982	!	2275	!	2487	!	1200	!	830	!	-	!	1080	!	364	!	1384	!	315	!	
1982	!	11538	!	11241	!	2700	!	1606	!	2617	!	939	!	590	!	-	!	1420	!	274	!	1095	!	297	!	
1982	AUG	!	12193	!	11876	!	2562	!	2141	!	2671	!	1071	!	727	!	-	!	1360	!	275	!	1069	!	317	!
	SEP	!	12091	!	11758	!	2747	!	2027	!	2646	!	983	!	636	!	-	!	1370	!	284	!	1065	!	333	!
	OCT	!	11737	!	11395	!	2668	!	1851	!	2415	!	954	!	660	!	-	!	1500	!	260	!	1087	!	342	!
	NOV	!	11321	!	11006	!	2662	!	1723	!	2185	!	950	!	617	!	-	!	1480	!	256	!	1133	!	315	!
	DEC	!	11538	!	11241	!	2700	!	1606	!	2617	!	939	!	590	!	-	!	1420	!	274	!	1095	!	297	!
1983	JAN	!	11361	!	11073	!	2630	!	1639	!	2556	!	905	!	591	!	-	!	1380	!	247	!	1125	!	288	!
	FEB	!	10761	!	10472	!	2526	!	1545	!	2482	!	722	!	578	!	-	!	1250	!	230	!	1139	!	289	!
	MAR	!	9812	!	9534	!	2453	!	1537	!	1905	!	504	!	545	!	-	!	1230	!	242	!	1118	!	278	!
	APR	!	9293	!	9003	!	2408	!	1455	!	1685	!	482	!	540	!	-	!	1130	!	201	!	1102	!	290	!
	MAI	!	9410	!	9127	!	2369	!	1352	!	2150	!	473	!	527	!	-	!	1010	!	166	!	1080	!	283	!
	JUN	!	9799	!	9460	!	2384	!	1409	!	2420	!	471	!	529	!	-	!	1050	!	132	!	1065	!	339	!
	JUL	!	9677	!	9380	!	2373	!	1502	!	2177	!	468	!	549	!	-	!	1120	!	138	!	1053	!	297	!
	AUG	!	9693	!	9400	!	2379	!	1484	!	2115	!	465	!	547	!	-	!	1250	!	124	!	1036	!	293	!
	SEP	!	9618	!	9318	!	2360	!	1446	!	2031	!	468	!	527	!	-	!	1330	!	135	!	1021	!	300	!
	OCT	!	:	!	:	!	:	!	1342	!	1959	!	:	!	522	!	-	!	1410	!	154	!	1001	!	:	!
NETTOMINERALOELRESERVEN				NET PETROLEUM RESERVES				RESERVES NETTES DE PRODUITS PETROLIERS																		
MILLIONEN KWH				MILLIONS OF KWH				MILLIONS DE KWH																		
1981	!	53821	!	52508	!	12425	!	9479	!	10363	!	5000	!	3458	!	-	!	4500	!	1517	!	5767	!	1313	!	
1982	!	48075	!	46838	!	11250	!	6692	!	10904	!	3913	!	2458	!	-	!	5917	!	1142	!	4563	!	1238	!	
1982	AUG	!	50804	!	49483	!	10675	!	8921	!	11129	!	4463	!	3029	!	-	!	5667	!	1146	!	4454	!	1321	!
	SEP	!	50379	!	48992	!	11446	!	8446	!	11025	!	4096	!	2650	!	-	!	5708	!	1183	!	4438	!	1388	!
	OCT	!	48904	!	47479	!	11117	!	7713	!	10063	!	3975	!	2750											

ERLÄUTERUNGEN

ELEKTRIZITÄT

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

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

BRENNSTOFFVERBRAUCH

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

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

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

Folgendes sind die für die verschiedenen Brennstoffe verwendeten Bezeichnungen:

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

EXPLANATORY NOTES

ELECTRICITY

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

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

CONSUMPTION OF FUELS

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

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

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

The different fuels are covered by the following definitions :

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

NOTES EXPLICATIVES

ENERGIE ELECTRIQUE

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

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

CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES

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

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

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

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

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

ERFASSUNGSGRAD DES
BRENNSTOFFVERBRAUCHS

COVERAGE OF THE
FUEL CONSUMPTION

DEGRE DE COUVERTURE DE LA
CONSOMMATION DES COMBUSTIBLES

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

DIE ELEKTRIZITÄTSWIRTSCHAFT 1983 AUS STATISTISCHER SICHT

Nach einer unbeträchtlichen Verlangsamung in den ersten drei Monaten des Jahres ($-0,3\%$ gegenüber 1982) begann ein Anstieg des Nettoelektrizitätsverbrauchs (einschliesslich Verluste) in der Gemeinschaft, der sich im Verlauf der letzten Monate des Jahres beschleunigte. Für das Jahr 1983 lässt sich anhand der ersten Ergebnisse eine Zunahme um 2 % gegenüber 1982 veranschlagen. Ausserdem haben sich die Änderungsraten in allen Mitgliedstaaten ins Positive gekehrt. Der Rückgang im ersten Vierteljahr muss somit eher klimatischen als wirtschaftlichen Gründen zugeschrieben werden. Trotz des im Jahre 1982 verzeichneten Rückgangs liegt daher der Gesamtnettoverbrauch 1983, der sich auf 1236 Milliarden kWh belief, sogar deutlich über dem entsprechenden Wert für 1981.

Die Verbrauchszunahme (von 24 Milliarden kWh gegenüber 1982) ist ausschliesslich durch eine Steigerung der gemeinschaftsinternen Erzeugung gedeckt worden, da der Ausfuhrsaldo gegenüber dem Vorjahr unverändert blieb.

Bei den verschiedenen Quellen der Elektrizitätserzeugung sind weniger gute Wasserverhältnisse zu verzeichnen, die gegen Ende des Jahres einen Rückgang der Erzeugung aus Wasserkraft (um 1,4 Milliarden kWh) bewirkten. Besonders augenfällig ist eine bedeutende Steigerung der Erzeugung aus Kernenergie (um 50 Milliarden kWh), die ein erhebliches Absinken der Erzeugung aus herkömmlicher Wärmekraft bedingte (Verminderung um 25 Milliarden kWh), wodurch 6 Milliarden Tonnen RÖE an herkömmlichen Brennstoffen eingespart werden konnten.

Die Angaben in Unterteilung nach Brennstoffen beziehen sich auf 9 Mitgliedstaaten; aus ihnen ist zu ersehen :

- ein unveränderter Stand bei den festen Brennstoffen,
- ein bedeutender Rückgang bei Mineralölerzeugnissen (um 26 %),
- ein verstärkter Rückgriff auf Erdgas (+ 14 %).

Ausserdem ist hervorzuheben, dass der Anteil der Kernenergie an der Elektrizitätserzeugung insgesamt den Rekordwert von 22,5 % (gegenüber 18,9 % 1982) erreicht hat; der entsprechende Wert für Frankreich beträgt 48,3% und für Belgien 45,8 %.

STATISTICAL ASPECTS OF THE ELECTRICITY ECONOMY IN 1983

After slowing down slightly in the first three months (–0.3% compared with 1982), net consumption (including losses) of electrical energy in the Community began to increase, and this trend was accentuated in the closing months of the year. Initial data for 1983 indicate an estimated rise of 2% over 1982. In addition, growth rates became positive in all the Member States. The drop in the first quarter should therefore be attributed to the weather rather than to economic factors. Thus, in spite of the drop recorded in 1982, total net consumption in 1983, at 1 236 thousand million kWh, is in fact considerably higher than in 1981.

The increase in consumption (24 thousand million kWh more than in 1982) was met in full by an increase in Community production, the exported balance remaining unchanged from the previous year.

With regard to the different sources of electrical energy, it should be noted that less favourable hydrological conditions, particularly at the end of the year, caused a reduction in hydro–electric production (–1.4 thousand million kWh). In particular, the considerable increase in power from nuclear sources (+50 thousand million kWh) should be noted. This caused a considerable drop in the production of power from conventional sources (–25 thousand million kWh), which enabled an overall saving to be made of 6 million tonnes oil equivalent on conventional fuels.

The data on the different fuels for the first nine months show:

- little change in solid fuels
- a considerable drop in petroleum products (–26%)
- increased use of natural gas (+14%).

Lastly, it should be emphasized that the proportion of nuclear power as part of total electricity production reached the record level of 22.5% (compared with 18.9% in 1982) with 48.3% in France and 45.8% in Belgium.

ASPECTS STATISTIQUES DE L'ECONOMIE ELECTRIQUE EN 1983

Après un faible ralentissement pendant les trois premiers mois (– 0,3 % par rapport à 1982), la consommation nette (pertes comprises) d'énergie électrique dans la Communauté a commencé sa progression qui s'est accélérée au cours des derniers mois de l'année. Pour 1983, les premiers résultats permettent d'estimer une hausse de 2 % par rapport à 1982. De plus, les taux d'accroissement sont devenus positifs dans tous les Etats-membres. Le recul du premier trimestre doit donc être attribué à des causes climatiques plutôt qu'économiques. C'est ainsi que, malgré la baisse enregistrée au cours de 1982, la consommation totale nette en 1983, avec 1236 milliards de kWh, se situe même à un niveau nettement supérieur à celui de 1981.

La hausse de la consommation (24 milliards de kWh par rapport à 1982) a été couverte entièrement par un accroissement de la production communautaire, le solde exportateur étant demeuré inchangé par rapport à l'année précédente.

Quant aux différentes sources de production d'énergie électrique, il faut remarquer que de moins bonnes conditions hydrologiques, particulièrement en fin d'année, ont entraîné un recul de la production hydraulique (– 1,4 milliards de kWh). Il faut surtout noter la hausse importante du nucléaire (+ 50 milliards de kWh) qui a entraîné ainsi une baisse sensible du thermique classique (– 25 milliards de kWh) permettant une économie globale de 6 millions de tonnes d'équivalent pétrole sur les combustibles traditionnels.

En ce qui concerne les différents combustibles, les données se référant aux neuf premiers mois signalent

- une stagnation des combustibles solides
- une baisse notable des produits pétroliers (– 26 %)
- un recours accru au gaz naturel (+ 14 %)

Enfin, il y a lieu de souligner que la part du nucléaire dans la production totale d'électricité a atteint le chiffre record de 22,5 % (contre 18,9 % en 1982) avec 48,3 % pour la France et 45,8 % pour la Belgique.

ANLAGE A
(Fortsetz.)ANNEX A
(contd)ANNEXE A
(Suite)

ELEKTRIZITÄT

ELECTRICAL ENERGY

ENERGIE ÉLECTRIQUE

Vorläufige Angaben 1983

Provisional data 1983

Données provisoires 1983

TWh (10⁹ kWh)

	EUR 10	BR DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIE BELGIE	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
NETTOVERBRAUCH											
(einschl. Verluste)											
NET CONSUMPTION											
(including losses)											
CONSUMPTION NETTE											
(pertes comprises)											
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	1 211,6	349,3	261,4	179,4	60,4	47,5	3,9	253,2	9,8	24,4	22,5
1983	1 236,2	358,2	268,0	181,7	61,5	48,7	3,5	255,5	10,1	24,9	24,1
1982/81	- 0,5	- 0,9	+ 1,2	+ 0,1	- 1,1	- 0,4	+ 0,7	- 2,1	+ 1,0	+ 1,7	+ 1,3
1983/82	+ 2,0	+ 2,5	+ 2,5	+ 1,3	+ 1,8	+ 2,5	+ 2,4	+ 0,9	+ 2,6	+ 1,7	+ 7,2
GESAMT-NETTOERZEUGUNG											
TOTAL NET PRODUCTION											
PRODUCTION TOTALE NETTE											
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	1 202,8	344,9	266,3	176,0	57,6	47,9	0,9	254,5	10,4	22,4	21,8
1983	1 227,1	350,6	283,4	174,5	56,3	50,1	0,8	257,6	10,7	20,9	22,2
1982/81	- 0,3	- 0,7	+ 0,8	+ 1,4	- 6,0	- 0,5	-22,3	- 2,1	+ 1,0	+ 21,2	- 0,5
1983/82	+ 2,2	+ 1,6	+ 6,4	- 0,9	- 2,2	+ 4,5	-12,4	+ 1,2	+ 3,0	- 6,9	+ 2,2
DAVON : HERKÖMLICHE WÄRMKRAFTWERKE											
OF WHICH : CONVENTIONAL THERMAL											
SOIT : THERMIQUE CLASSIQUE											
1982	827,2	265,5	92,2	122,9	53,9	32,1	0,4	210,2	9,2	22,4	18,2
1983	804,6	269,5	75,8	122,4	52,9	26,0	0,4	207,4	9,5	20,8	19,9
1983/82	- 2,7	+ 1,2	- 17,2	- 0,4	- 1,8	- 19,1	-16,4	- 4,3	+ 3,0	- 6,9	+ 9,3
WASSERKRAFT + ERDWÄRME											
HYDROELECTRICAL + GEOTHERMAL											
HYDRAULIQUE + GEOTHERMIQUE											
1982	148,7	19,3	71,0	46,4	-	1,0	0,5	5,6	1,2	0	3,6
1983	147,2	18,7	70,6	46,5	-	1,1	0,4	6,3	1,2	0	2,3
1983/82	- 1,0	- 3,3	- 0,6	0		+ 10,6	- 8,9	+ 11,8	- 2,5	-	- 34,4
KERNENERGIE											
NUCLEAR											
NUCLEAIRE											
1982	226,9	60,1	103,1	6,6	3,7	14,7	-	38,7	-	-	-
1983	275,3	62,4	137,0	5,6	3,4	23,0	-	43,9	-	-	-
1983/82	+ 21,6	+ 3,4	+ 33,0	- 15,2	- 8,3	+ 55,6	-	+ 13,4	-	-	-
ANTEIL DER KERNENERGIE AN DER GESAMTEN ERZEUGUNG											
SHARE OF NUCLEAR PRODUCTION IN TOTAL PRODUCTION											
PART DU NUCLEAIRE DANS LA PRODUCTION TOTALE											
1982	18,9	17,4	38,7	3,7	6,4	30,7	-	15,2	-	-	-
1983	22,5	17,8	48,3	3,2	6,0	45,8	-	17,0	-	-	-
ANTEIL DER HERKÖMLICHEN WÄRMKRAFTWERKE AN DER GESAMTEN ERZEUGUNG											
SHARE OF CONVENTIONAL THERMAL PRODUCTION IN TOTAL PRODUCTION											
PART DU THERMIQUE CLASSIQUE DANS LA PRODUCTION TOTALE											
1982	68,8	77,0	34,6	69,9	93,6	67,1	47,7	82,6	88,6	99,9	84,6
1983	65,6	76,9	26,7	70,1	94,0	51,9	45,6	80,5	89,1	99,9	89,5

ENTWICKLUNG DER ENERGIEWIRTSCHAFT IN DEN ERSTEN NEUN MONATEN 1983

Die Ergebnisse der ersten neun Monate 1983 bestätigen die seit 1979 beobachtete Tendenz eines ständigen Rückgangs des Energieverbrauchs.

Für die Gemeinschaft insgesamt ist die Entwicklung der Energiewirtschaft in diesem Zeitraum gegenüber dem Vergleichszeitraum 1982 durch folgende Gegebenheiten gekennzeichnet :

- Rückgang des Brutto-Inlandsenergieverbrauchs um 11 Mio t RÖE, was einer Abnahme um 1,7 % entspricht, bei gleichzeitiger geringfügiger Zunahme des Bruttoinlandsprodukts.
- Stark divergierende Entwicklung bei den einzelnen Energieträgern, die einer sich offenbar bestätigenden Tendenzlage entsprechen. Die Nachfrage ist dabei um nahezu 7 Mio t RÖE bei festen Brennstoffen und um ca. 18 Mio t RÖE bei Erdöl zurückgegangen. Die Nachfrage nach Naturgas und Kernenergie hingegen hat um 4 bzw. 8 Mio t RÖE zugenommen. Diese Entwicklungen haben dazu geführt, dass in bezug auf die Beiträge der einzelnen Energieträger zum Gesamtenergieverbrauch eine Verschiebung eingetreten ist : die ermittelte Aufteilung bestätigt einen langsamen, jedoch stetigen Rückgang des Anteils der festen Brennstoffe und des Erdöls zugunsten des Naturgases und der Kernenergie.
- Zunahme der Primärenergieerzeugung in der Gemeinschaft um 15 Mio t RÖE (+4,3 %), was in erster Linie auf den Anstieg bei Rohöl (+12,0 %), Naturgas (+4,3 %) und bei der Kernenergie (+ 17,9 %) zurückzuführen ist, während die Steinkohle- und die Braunkohleförderung um 5,8 % bzw. um 3,1 % abgenommen haben.
- Deutlicher Rückgang der Nettoenergieeinfuhr (Einfuhr abzüglich Ausfuhr) um 10,2 % (d.h. um ca. 32 Mio t RÖE), was insbesondere auf die rückläufige Entwicklung bei Steinkohle (– 10,1%), Erdöl (–11,9%) und Erdölprodukten (–35,4%) zurückgeht. Demgegenüber stieg die Naturgaseinfuhr um 8,0 %.
- Die Zunahme Erzeugung von Primärenergie wurde durch einen Einfuhrückgang kompensiert, so dass die Energieabhängigkeit der Gemeinschaft bei weitgehend unveränderten Beständen (Ausgleich der Aufstockung der Kohlehalden und Naturgasbestände durch den Abbau der Erdölvorräte) gegenüber dem Vergleichszeitraum 1982 sowohl insgesamt als auch beim Erdöl um etwa 4 Prozentpunkte zurückging.
- Allgemein rückläufiger Verbrauch in den einzelnen Ländern : die Abnahmesätze reichen von 0,3 % in Frankreich bis zu 10,5 % in Luxemburg. Eine Ausnahme bildeten das Vereinigte Königreich und Griechenland, deren Energieverbrauch um 0,2 % bzw. um 1,7 % angestiegen ist.

**DEVELOPMENT OF THE ENERGY ECONOMY
IN THE FIRST NINE MONTHS OF 1983**

The results for the first nine months of 1983 are in line with the continuous downward trend in energy consumption which has been apparent since 1979.

The main features of the Community energy economy in this period as compared with the same period in 1982 are as follows:

- A fall of 11 million tonnes oil equivalent (−1.7%) in gross domestic energy consumption despite a slight rise in gross domestic product.
- Sharply diverging movements in demand for the different sources of energy in line with the trend which appears to have become established, i. e. a decline of almost 7 million toe for solid fuels and about 18 million toe for oil as opposed to an increase of 4 and 8 million toe respectively for natural gas and nuclear power. As a result, there has been a change in the contributions by the various energy sources to total consumption. The market shares recorded confirm that a slow but steady reduction is taking place in the contribution of solid fuels and oil, which are being replaced by natural gas and nuclear power.
- An increase of 15 million toe (or + 4.3%) in Community primary energy production, attributable mainly to crude oil (+12.0%), natural gas (+4.3%) and nuclear energy (+17.9%). Coal and lignite production, however, fell by 5.8% and 3.1% respectively.
- A sharp decline of 10.2% (or around 32 million toe) in net energy imports (imports less exports), especially in the case of coal (−10.1%), crude oil (−11.9%) and petroleum products (−35.4%); imports of natural gas, on the other hand, increased by 8.0%.
- As a result of the increase in primary energy production together with the decline in imports and in the absence of any substantial variation in stocks (increased coal and natural gas stocks being offset by lower oil stocks), the Community's dependence on external sources of supply was reduced by about 4 points compared with the same period in 1982, in respect to both oil and all energy.
- As far as individual countries are concerned, there was a general drop in consumption ranging from −0.3% for France to −10.5% for Luxembourg, the exceptions being the United Kingdom and Greece, whose energy consumption increased by 0.2% and 1.7% respectively.

EVOLUTION DE L'ECONOMIE ENERGETIQUE AU COURS DES NEUF PREMIERS MOIS DE 1983

Les résultats des neuf premiers mois de 1983 s'inscrivent dans les tendances observées depuis 1979, à savoir une baisse continue de la consommation d'énergie.

Les composantes qui caractérisent, au niveau communautaire, l'évolution de l'économie énergétique de cette période par rapport à la période homologe de 1982 sont les suivantes:

- Diminution de la consommation intérieure brute d'énergie de 11 millions de tonnes d'équivalent pétrole, soit une baisse de 1,7%, alors que le produit intérieur brut a progressé légèrement.
- Evolutions fortement divergentes des différentes sources d'énergie, selon une tendance qui semble être devenue la règle, avec la diminution de la demande de presque 7 millions de tep pour les combustibles solides et de 18 millions environ pour le pétrole contre un accroissement de 4 et de 8 millions de tep respectivement pour le gaz naturel et le nucléaire. Ces évolutions ont eu pour conséquence de modifier les contributions des différentes sources d'énergie dans la consommation globale, les quote-parts relevées confirmant une lente mais constante réduction de la part des combustibles solides et du pétrole au bénéfice du gaz naturel et de l'énergie nucléaire.
- Augmentation de la production communautaire d'énergie primaire de 15 millions de tep (soit + 4,3%) attribuable essentiellement au pétrole brut (+12,0%), au gaz naturel (+4,3%) et à l'énergie nucléaire (+ 17,9%). Les productions de la houille et du lignite, quant à elles, ont baissé respectivement de 5,8% et de 3,1%.
- Régression importante des importations nettes d'énergie (importations moins exportations) de 10,2% (soit 32 millions de tep environ), spécialement de houille (-10,1%), de pétrole brut (-11,9%) et de produits pétroliers (-35,4%), par contre les importations de gaz naturel ont progressé de 8,0%.
- Conjugaison de la progression de la production primaire et de la diminution des importations aboutissant, en l'absence de variations appréciables des stocks (le stockage de charbon et de gaz naturel ayant été compensé par le déstockage de pétrole), à une contraction de la dépendance énergétique de la Communauté d'environ 4 points aussi bien pour le total énergie que pour le pétrole par rapport à la même période de 1982.
- Baisse généralisée de la consommation, au niveau des pays, allant de -0,3% pour la France à -10,5% pour le Luxembourg avec des exceptions pour le Royaume-Uni et la Grèce qui ont vu leur consommation d'énergie s'accroître de 0,2% et de 1,7% respectivement.

PRIMAERENERGIE

JAN. SEPT. 1983

ERZEUGUNG

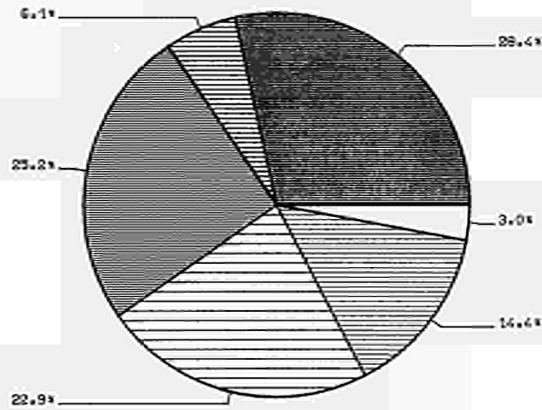
PRIMARY ENERGY

EUR 10

JAN. SEPT. 1983

PRODUCTION

374.8 MIO ROE/TOE/TEP



ENERGIE PRIMAIRE

JANV. SEPT. 1983

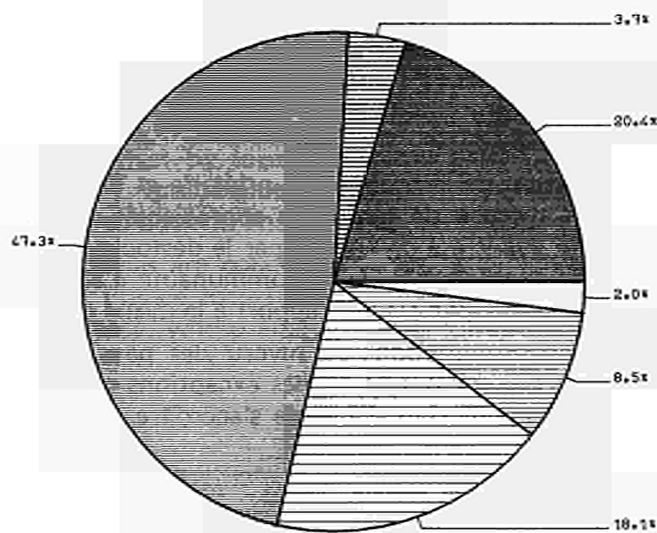
PRODUCTION

VERBRAUCH

CONSUMPTION

636.0 MIO ROE/TOE/TEP

CONSOMMATION



STEINKOHLE
HARDCOAL
HOUILLE



BRAUNKOHLE
LIGNITE
LIGNITE



ROHDEL
CRUDE OIL
PETROLE BRUT



NATURGAS
NATURAL GAS
GAS NATUREL



KERNENERGIE
NUCLEAR ENERGY
ENERGIE NUCLEAIRE



PRIMAERELEKTRIZITÄT
PRIMARY ELECTRICITY
ELECTRICITE PRIMAIRE

VERTEILUNG DER WICHTIGSTEN
POSITIONEN DER ENERGIEBILANZSUBDIVISION OF THE PRINCIPAL
AGGREGATES OF THE ENERGY BALANCE-SHEETVENTILATION DES PRINCIPAUX
AGREGATS DU BILAN DE L'ENERGIE

JANUAR – SEPTEMBER

JANUARY – SEPTEMBER

JANVIER – SEPTEMBRE

10⁶ t RÖE/ton/tep

	EUR 10			EUR 9			BR DEUTSCHLAND			FRANCE		
	1982	1983	83/82	1982	1983	83/82	1982	1983	83/82	1983	1982	83/82
1. Inlandsverbrauch	647,2	636,0	- 1,7 %	636,0	624,6	- 1,8 %	183,9	179,7	- 2,3 %	126,5	126,1	- 0,3 %
davon :												
11 Steinkohle (1)	135,7	129,7	- 4,5 %	135,5	129,1	- 4,7 %	41,2	40,1	- 2,7 %	20,5	17,0	-16,9 %
12 Braunkohle (und Torf)	24,4	23,8	- 2,5 %	21,8	21,0	- 4,0 %	20,1	19,3	- 4,0 %	0,7	0,6	-15,0 %
13 Rohöl (1)	318,4	300,7	- 5,6 %	310,4	293,1	- 5,6 %	81,1	78,5	- 3,2 %	65,3	62,4	- 4,5 %
14 Naturgas	111,1	115,1	+ 3,6 %	111,0	115,0	+ 3,6 %	27,3	27,4	+ 0,4 %	14,6	15,5	+ 6,5 %
15 Kernenergie	45,8	54,0	+17,9 %	45,8	54,0	+17,9 %	11,6	11,6	+ 0,3 %	21,2	26,4	+24,6 %
16 Primärelektrizität und sonstiges	11,7	12,8	+ 9,4 %	11,4	12,6	+10,5 %	2,6	2,9	+ 9,5 %	4,2	4,2	+ 0,9 %
2. Netto-Einfuhren (2)	310,4	278,6	-10,2 %	302,9	271,5	-10,4 %	97,1	94,8	- 2,4 %	86,8	81,9	- 5,6 %
darunter :												
21 Steinkohle	31,8	28,6	-10,1 %	31,6	28,1	-11,1 %	0,5	- 0,3		10,2	8,7	-14,7 %
22 Rohöl	231,9	204,3	-11,9 %	221,8	195,7	-11,8 %	64,7	60,9	- 5,9 %	61,4	53,5	-12,9 %
23 Naturgas	31,4	33,9	+ 8,0 %	31,4	33,9	+ 8,0 %	19,2	19,0	- 1,1 %	11,6	14,4	+24,1 %
24 Mineralölprodukte	14,4	9,3	-35,4 %	17,1	11,5	-32,7 %	13,2	15,1	+14,4 %	3,2	5,6	+76,0 %
3. Erzeugung von Primärenergieträgern	359,5	374,8	+ 4,3 %	355,7	370,5	+ 4,2 %	92,2	87,7	- 4,9 %	40,3	45,9	+14,2 %
davon :												
31 Steinkohle (3)	113,3	106,7	- 5,8 %	113,3	106,7	- 5,8 %	47,9	43,7	- 8,8 %	8,1	8,2	+ 1,1 %
32 Braunkohle (und Torf)	23,4	22,7	- 3,1 %	20,8	19,8	- 4,8 %	19,2	18,4	- 4,2 %	0,6	0,5	-16,1 %
33 Rohöl und Kondensate	84,5	94,6	+12,0 %	83,5	93,4	+11,9 %	3,2	3,1	- 1,5 %	1,8	1,7	- 2,7 %
34 Naturgas	82,2	85,7	+ 4,3 %	82,2	85,6	+ 4,3 %	8,3	9,0	+ 7,8 %	4,1	4,1	+ 1,7 %
35 Kernenergie	45,8	54,0	+17,9 %	45,8	54,0	+17,9 %	11,6	11,6	+ 0,3 %	21,2	26,4	+24,6 %
36 Primärelektrizität und sonstiges	10,3	11,1	+ 7,8 %	10,1	10,9	+ 7,9 %	2,0	2,0	- 2,5 %	4,5	5,0	+10,7 %
4. Netto-Einfuhren (2)												
Inlandsverbrauch + Bunker												
Total	46,4 %	42,7 %		46,3 %	42,4 %		52,2 %	52,2 %		67,4 %	63,9 %	
davon : Rohöl	37,0 %	32,7 %		36,5 %	32,3 %		41,9 %	41,8 %		50,1 %	46,1 %	

(1) Einschliesslich Austauschsaldo des Aussenhandels und Bestandsveränderung abgeleiteter Produkte

(2) Einfuhr – Ausfuhr

(3) Einschliesslich Wiedergewinnung

VERTEILUNG DER WICHTIGSTEN
POSITIONEN DER ENERGIEBILANZSUBDIVISION OF THE PRINCIPAL
AGGREGATES OF THE ENERGY BALANCE-SHEETVENTILATION DES PRINCIPAUX
AGREGATS DU BILAN DE L'ENERGIE

JANUAR - SEPTEMBER

JANUARY - SEPTEMBER

JANVIER - SEPTEMBRE

10⁶ t 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	92,9	89,5	- 3,6%	41,8	39,8	- 4,8%	30,4	30,0	- 2,1%	2,3	2,1	-10,5%
soit :												
11 houille (1)	8,4	8,7	+ 3,3%	3,6	3,9	+ 6,9%	8,5	6,3	-25,8%	1,1	0,9	-17,2%
12 lignite (et tourbe) (1)	0,2	0,2	-13,5%	-	0,0		0,1	0,1		0,0	0,0	
13 pétrole brut (1)	63,6	60,1	- 5,5%	17,9	14,3	-20,5%	14,6	13,8	- 5,7%	0,8	0,7	- 6,4%
14 gaz naturel	15,7	15,5	- 1,4%	19,2	20,4	+ 6,2%	4,8	5,2	+ 8,8%	0,2	0,2	- 9,5%
15 énergie nucléaire	1,5	1,1	-27,7%	0,7	0,6	- 7,1%	2,3	4,5	+78,5%	-	-	-
16 énergie électrique primaire et autres	3,5	4,0	+14,4%	0,4	0,6	+63,3%	0,1	0,1		0,2	0,2	+ 8,0%
2. Importations nettes (2)	83,4	76,4	- 8,4%	6,4	3,5	-45,5%	26,9	22,9	-14,9%	2,3	2,0	-11,0%
dont :												
21 houille	8,9	9,3	+ 4,5%	3,7	3,5	- 6,4%	5,0	3,2	-37,2%	0,2	0,1	
22 pétrole brut	64,4	56,7	-11,9%	27,7	28,7	+ 3,6%	19,5	16,7	-14,3%	-	-	-
23 gaz naturel	7,9	8,1	+ 2,0%	-18,6	-19,4	+ 4,3%	4,9	5,4	+ 9,0%	0,2	0,2	- 9,5%
24 produits pétroliers	1,9	1,5	-17,2%	- 6,4	- 9,8	+53,1%	- 2,7	-2,4	-13,4%	0,8	0,7	- 6,4%
3. Production primaire	14,9	14,3	- 3,8%	39,9	42,7	+ 7,0%	6,2	7,9	+28,1%	0,0	0,0	+60,0%
soit :												
31 houille (3)	-	-	-	-	-	-	3,6	3,3	- 8,2%	-	-	-
32 lignite (et tourbe)	0,2	0,2	- 7,2%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33 pétrole brut et condensats	1,2	1,6	+34,4%	1,3	2,1	+59,8%	-	-	-	-	-	-
34 gaz naturel	9,0	8,1	- 9,8%	37,6	39,7	+ 5,6%	0,0	0,0	-	-	-	-
35 énergie nucléaire	1,5	1,1	-27,7%	0,7	0,6	- 7,1%	2,5	4,5	+78,5%	-	-	-
36 énergie électrique primaire et autres	3,0	3,3	+11,2%	0,3	0,3	-	0,1	0,1		0,0	0,0	+60,0%
4. <u>Importations nettes (2)</u>												
Consommation intérieure - sources												
Total	86,6 %	82,9 %		13,2 %	7,6 %		82,8 %	71,9 %		98,5 %	97,9 %	
dont : pétrole	68,8 %	63,3 %		43,8 %	41,0 %		51,7 %	45,1 %		34,8 %	34,5 %	

(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 ENERGIEBILANZSUBDIVISION OF THE PRINCIPAL
AGGREGATES OF THE ENERGY BALANCE-SHEETVENTILATION DES PRINCIPAUX
AGREGATS DU BILAN DE L'ENERGIE

JANUAR - SEPTEMBER

JANUARY - SEPTEMBER

JANVIER - SEPTEMBRE

10⁶ t RÖE/toe/top

	UNITED KINGDOM			IRELAND			DANMARK			ELLAS		
	1982	1983	83/82	1982	1983	83/82	1982	1983	83/82	1982	1983	83/82
1. Inlandconsumption	139,9	140,2	+ 0,2 %	5,9	5,8	- 2,5 %	12,2	11,4	- 6,4 %	11,2	11,4	+ 1,7 %
of which :												
11 hardcoal (1)	47,5	47,8	+ 0,7 %	0,7	0,7	- 7,5 %	4,0	3,7	- 7,6 %	0,3	0,6	
12 lignite (and peat) (1)	-	-	-	0,7	0,7	+ 4,7 %	-	0,0	-	2,6	2,9	+ 10,0 %
13 crude oil (1)	55,6	52,8	- 5,0 %	3,3	3,0	- 7,9 %	8,1	7,5	- 7,3 %	8,0	7,6	- 5,5 %
14 natural gas	28,2	29,6	+ 5,0 %	1,2	1,3	+10,8 %	-	-	-	0,1	0,1	+ 51,9 %
15 nuclear energy	8,5	9,7	+ 4,9 %	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16 primary electrical energy and others	0,2	0,3	+ 8,0 %	0,0	0,0	+15,0 %	0,1	0,3	-	0,3	0,3	+ 0,4 %
2. Net imports (2)	- 14,9	-23,4	+57,0 %	4,0	3,7	- 7,8 %	11,0	9,7	- 11,2 %	7,8	7,1	- 8,1 %
among which :												
21 hard coal	- 1,3	- 0,6		0,7	0,7	+ 1,4 %	3,7	3,4	- 7,3 %	0,3	0,6	
22 crude oil	- 19,3	-25,1	+30,1 %	0,2	0,9		3,3	3,5	+ 4,9 %	10,1	8,6	- 14,2 %
23 natural gas	6,2	6,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24 petroleum products	0,4	- 3,9		3,1	2,0	-33,5 %	3,8	2,6	- 31,8 %	- 2,6	-2,2	- 16,9 %
3. Production of primary energy	159,3	168,2	+ 5,6 %	1,9	2,1	+ 8,3 %	1,2	1,6	+ 36,7 %	3,8	4,3	+ 11,8 %
of which :												
31 hard coal (3)	53,7	51,6	- 3,9 %	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-
32 lignite (and peat)	-	-	-	0,7	0,7	+ 3,9 %	-	-	-	2,6	2,9	+ 10,0 %
33 crude oil and condensates	74,9	83,2	+11,1 %	-	-	-	1,2	1,6	+ 36,7 %	0,9	1,1	+ 25,8 %
34 natural gas	22,0	23,4	+ 6,3 %	1,2	1,3	+10,8 %	-	-	-	0,1	0,1	+ 51,9 %
35 nuclear energy	8,5	9,7	+14,9 %	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36 primary electrical energy and others	0,2	0,3	+ 8,0 %	0,0	0,0	+15,0 %	0,0	0,0	-	0,2	0,2	- 32,7 %
4. <u>Net imports (2)</u>												
Inlandconsumption + bunker												
Total	- 10,5 %	-16,5%		67,2 %	62,9 %		87,7 %	83,0 %		65,9 %	58,0 %	
among which : petroleum	- 13,4 %	-20,5%		55,4 %	50,3 %		56,6 %	51,7 %		63,4 %	52,5 %	

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

(2) Imports minus exports

(3) Including recovered products

ZUSAMMENGEFASSTE BILANZ "ENDENERGIE"

SUMMARY "FINAL ENERGY" BALANCE-SHEET

BILAN AGREGE DE L' "ENERGIE 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
1982												
	millions of tonnes of oil equivalent											
Primary production (1)	359,5	355,7	92,2	40,2	14,8	39,9	6,2	0,0	159,3	2,0	1,2	3,8
Imports	482,6 (2)	468,9 (2)	112,5	97,8	94,7	61,8	39,5	2,3	43,8	4,0	12,5	13,7
Changes in stocks (3)	- 3,8	- 4,2	- 3,3	+ 1,7	- 1,9	+ 2,3	- 0,4	+ 0,0	- 3,0	+ 0,0	+ 0,4	+ 0,3
Exports	172,0 (2)	166,0 (2)	15,4	11,0	11,3	55,4	12,6	0,0	58,7	-	1,6	6,0
Gross consumption	666,4	654,5	186,0	128,8	96,3	48,6	32,7	2,3	141,4	6,0	12,5	11,9
Bunkers	19,2	18,5	2,1	2,3	3,4	6,8	2,1	-	1,5	0,0	0,3	0,7
INLAND CONSUMPTION	647,2	636,0	183,9	126,5	92,9	41,8	30,6	2,3	139,9	6,0	12,2	11,2
1983												
	thousand Terajoules											
Primary production	15 042,4	14 883,1	3 854,9	1 682,3	621,1	1 666,7	259,0	0,6	6 666,8	81,6	50,1	159,3
Imports	20 176,9	19 603,5	4 703,1	4 088,8	3 958,4	2 584,4	1 651,8	96,2	1 831,5	165,6	523,7	573,4
Exports	7 288,2	6 938,8	643,6	461,0	473,3	2 315,2	527,6	1,5	2 451,8	-	64,8	249,4
INLAND CONSUMPTION	27 066,9	26 597,0	7 685,6	5 285,0	3 884,5	1 748,3	1 282,9	96,1	5 857,9	247,7	509,0	469,9
1983												
	en millions de tonnes d'équivalent pétrole											
Production primaire (1)	374,8	370,5	87,7	45,9	14,3	42,7	7,9	0,0	168,2	2,1	1,6	4,3
Importations	456,8 (2)	444,5 (2)	109,7	91,8	86,5	63,3	35,7	2,1	39,2	4,0	12,3	12,3
Variations des stocks (3)	- 0,4	- 1,3	- 0,9	+ 0,2	+ 1,4	- 0,2	+ 1,0	+ 0,0	- 3,3	+ 0,0	+ 0,4	+ 0,9
Exportations	178,2 (2)	173,0 (2)	14,9	9,9	10,1	59,8	12,8	0,0	62,6	0,3	2,6	5,2
Consommation brute	653,0	640,7	181,6	128,1	92,1	46,0	31,9	2,1	141,5	5,8	11,7	12,3
Soutes	17,0	16,1	1,9	2,0	2,5	6,2	1,8	-	1,3	0,0	0,3	0,9
CONSOMM. INTERIEURE	636,0	624,6	179,7	126,1	89,5	39,8	30,0	2,1	140,2	5,8	11,4	11,4
1983												
	en milliers de Térajoules											
Production primaire	15 688,6	15 510,5	3 672,4	1 923,1	598,5	1 787,3	331,7	1,0	7 039,5	88,5	68,5	178,1
Importations	19 123,8	18 608,1	4 591,5	3 844,3	3 620,6	2 648,7	1 493,2	86,2	1 642,8	165,8	515,0	515,7
Exportations	7 459,7	7 242,2	623,3	415,6	424,3	2 501,8	534,3	1,8	2 621,1	12,9	107,1	217,5
CONSOMM. INTERIEURE	26 624,5	26 146,5	7 523,6	5 278,2	3 748,2	1 666,1	1 256,1	86,2	5 869,0	241,8	477,3	478,0

(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

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

BELGIQUE / BELGIË

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

Sous-dépôts / Agentschappen:

**Librairie européenne /
Europese Boekhandel**

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

CREDOC

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

DANMARK

Schultz Forlag

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

BR DEUTSCHLAND

Verlag Bundesanzeiger

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

GREECE

G.C. Eleftheroudakis SA

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

Sub-agent for Northern Greece:

Molho's Bookstore

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

FRANCE

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

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

IRELAND

Government Publications Sales Office

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

or by post

Stationery Office

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

ITALIA

Licosa Spa

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

Subagente:

Libreria scientifica Lucio de Biasio - AEIOU

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

GRAND-DUCHÉ DE LUXEMBOURG

**Office des publications officielles
des Communautés européennes**

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

NEDERLAND

Staatsdrukkerij- en uitgeverijbedrijf

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

UNITED KINGDOM

HM Stationery Office

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

Sub-agent:

Alan Armstrong & Associates

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

ESPAÑA

Mundi-Prensa Libros, S.A.

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

PORTUGAL

Livraria Bertrand, s.a.r.l.

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

SCHWEIZ / SUISSE / SVIZZERA

FOMA

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

Sous-dépôt:

Librairie Payot

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

UNITED STATES OF AMERICA

**European Community Information
Service**

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

CANADA

Renouf Publishing Co., Ltd

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

JAPAN

Kinokuniya Company Ltd

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

Gliederung der Veröffentlichungen des Eurostat

1. **Allgemeine Statistik** (grauer Umschlag)
 1. Allgemeine Statistik
 2. Allgemeine Regionalstatistik
 3. Statistik der Drittländer
2. **Volkswirtschaftliche Gesamtrechnungen, Finanzen und Zahlungsbilanzen** (violetter Umschlag)
 1. Volkswirtschaftliche Gesamtrechnungen
 2. Konten der Sektoren
 3. Konten nach Produktionsbereichen
 4. Geld und Finanzen
 5. Regionalkonten und Finanzen
 6. Zahlungsbilanzen
 7. Preise
3. **Bevölkerung und soziale Bedingungen** (gelber Umschlag)
 1. Bevölkerung
 2. Soziale Bedingungen
 3. Bildung und Ausbildung
 4. Beschäftigung
 5. Sozialschutz
 6. Löhne und Einkommen
4. **Industrie und Dienstleistungen** (blauer Umschlag)
 1. Industrie: Allgemeines
 2. Energie
 3. Eisen- und Stahlindustrie
 4. Verkehr und Dienstleistungen
5. **Land- und Forstwirtschaft, Fischerei** (grüner Umschlag)
 1. Landwirtschaft: Allgemeines
 2. Landwirtschaft: Erzeugung und Bilanzen
 3. Landwirtschaft: Preise
 4. Landwirtschaft: Gesamtrechnungen
 5. Landwirtschaft: Struktur
 6. Forstwirtschaft
 7. Fischerei
6. **Außenhandel** (roter Umschlag)
 1. Systematiken
 2. Außenhandel der Gemeinschaft: Allgemeines
 3. Außenhandel mit Entwicklungsländern
9. **Verschiedenes** (brauner Umschlag)
 1. Verschiedene Statistiken
 2. Verschiedene Mitteilungen

Classification of Eurostat publications

1. **General statistics** (grey covers)
 1. General statistics
 2. Regional general statistics
 3. Third-country statistics
2. **National accounts, finance and balance of payments** (violet covers)
 1. National accounts
 2. Accounts of sectors
 3. Accounts of branches
 4. Money and finance
 5. Regional accounts and finance
 6. Balance of payments
 7. Prices
3. **Population and social conditions** (yellow covers)
 1. Population
 2. Social conditions
 3. Education and training
 4. Employment
 5. Social protection
 6. Wages and incomes
4. **Industry and services** (blue covers)
 1. Industry, general
 2. Energy
 3. Iron and steel
 4. Transport and services
5. **Agriculture, forestry and fisheries** (green covers)
 1. Agriculture, general
 2. Agriculture, production and balances
 3. Agriculture, prices
 4. Agriculture, accounts
 5. Agriculture, structure
 6. Forestry
 7. Fisheries
6. **Foreign trade** (red covers)
 1. Nomenclature
 2. Community trade, general
 3. Trade with developing countries
9. **Miscellaneous** (brown covers)
 1. Miscellaneous statistics
 2. Miscellaneous information

Classification des publications de l'Eurostat

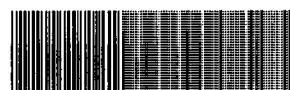
1. **Statistiques générales** (couverture grise)
 1. Statistiques générales
 2. Statistiques régionales générales
 3. Statistiques des pays tiers
2. **Comptes nationaux, finances et balances des paiements** (couverture violette)
 1. Comptes nationaux
 2. Comptes des secteurs
 3. Comptes des branches
 4. Monnaie et finances
 5. Comptes et finances régionaux
 6. Balances des paiements
 7. Prix
3. **Population et conditions sociales** (couverture jaune)
 1. Population
 2. Conditions sociales
 3. Éducation et formation
 4. Emploi
 5. Protection sociale
 6. Salaires et revenus
4. **Industrie et services** (couverture bleue)
 1. Industrie, générale
 2. Énergie
 3. Sidérurgie
 4. Transports et services
5. **Agriculture et services** (couverture verte)
 1. Agriculture, générale
 2. Agriculture, production et bilans
 3. Agriculture, prix
 4. Agriculture, comptes
 5. Agriculture, structure
 6. Forêts
 7. Pêche
6. **Commerce extérieur** (couverture rouge)
 1. Nomenclature
 2. Échanges de la Communauté, général
 3. Échanges avec les pays en voie de développement
9. **Divers** (couverture brune)
 1. Statistiques diverses
 2. Informations diverses

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	2,19	100	5	15	1.60	1.30	2
Abonnement ● Subscription	10,50	480	24	75	7.50	6	10
Kohle + Kohlenwasserstoffe + Elektrizität Coal + Hydrocarbons + Electrical energy Charbon + Hydrocarbures + Énergie électrique	38,85	1780	88	265	28.25	22.50	34



KONTOR ET FOR DE EUROPÆISKE FÆLLESSKABERS OFFICIELLE PUBLIKATIONER
 AMT FÜR AMTLICHE VERÖFFENTLICHUNGEN DER EUROPÄISCHEN GEMEINSCHAFTEN
 ΥΠΗΡΕΣΙΑ ΕΠΙΣΗΜΩΝ ΕΚΔΟΣΕΩΝ ΤΩΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΩΝ ΚΟΙΝΟΤΗΤΩΝ
 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



CA-AQ-84-001-3A-C